

europa
stat



BETRIEBSERGEBNISSE DER
KERNKRAFTWERKE 1987

OPERATION OF
NUCLEAR POWER STATIONS 1987

EXPLOITATION DES
CENTRALES NUCLÉAIRES 1987

Theme / Thème
Energy and industry / Énergie et industrie

Series / Série

Accounts, surveys and statistics / Comptes, enquêtes et statistiques

4
C



OFICINA ESTADÍSTICA DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS
DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS STATISTISKE KONTOR
STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
ΣΤΑΤΙΣΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
ISTITUTO STATISTICO DELLE COMUNITÀ EUROPEE
BUREAU VOOR DE STATISTIEK DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN
SERVIÇO DE ESTATÍSTICA DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

L-2920 Luxembourg — Tél. 43011 — Télex : Comeur Lu 3423
B-1049 Bruxelles, bâtiment Berlaymont, rue de la Loi 200 (bureau de liaison) — Tél. 235 1111

Las publicaciones de Eurostat están clasificadas por temas y por series. La clasificación se encuentra al final de la obra. Para mayor información sobre las publicaciones, rogamos se pongan en contacto con Eurostat.

Para los pedidos, dirijanse a las oficinas de venta cuyas direcciones figuran en la página interior de la contracubierta.

Eurostats publikationer er klassificeret efter emne og serie. En oversigt herover findes bag i hæftet. Yderligere oplysninger om publikationerne kan fås ved henvendelse til Eurostat. Bestilling kan afgives til de salgssteder, der er anført på omslagets side 3.

Die Veröffentlichungen von Eurostat sind nach Themenkreisen und Reihen gegliedert. Die Gliederung ist hinten in jedem Band aufgeführt. Genauere Auskünfte über die Veröffentlichungen erteilt Eurostat. Ihre Bestellungen richten Sie bitte an die Verkaufsbüros, deren Anschriften jeweils auf der dritten Umschlagseite der Veröffentlichungen zu finden sind.

Οι εκδόσεις της Eurostat ταξινομούνται κατά θέμα και κατά σειρά. Η ακριβής ταξινόμηση αναφέρεται στο τέλος κάθε έκδοσης. Για λεπτομερέστερες πληροφορίες σχετικά με τις εκδόσεις, μπορείτε να απευθύνεσθε στην Eurostat.

Για τις παραγγελίες μπορείτε να απευθύνεσθε στα γραφεία πώλησης, των οποίων οι διευθύνσεις αναγράφονται στη σελίδα 3 του εξωφύλλου.

Eurostat's publications are classified according to themes and series. This classification is indicated at the end of the publication. For more detailed information on publications, contact Eurostat. Orders are obtainable from the sales offices mentioned on the inside back cover.

Les publications de l'Eurostat sont classées par thème et par série. Cette classification est précisée à la fin de l'ouvrage. Pour des informations plus détaillées sur les publications, contactez l'Eurostat. Pour les commandes, adressez-vous aux bureaux de vente dont les adresses sont indiquées à la page 3 de la couverture.

Le pubblicazioni dell'Eurostat sono classificate per tema e per serie. Tale classificazione è precisata alla fine dell'opera. Per informazioni più dettagliate sulle pubblicazioni rivolgersi all'Eurostat. Per eventuali ordinazioni rivolgersi a uno degli uffici di vendita i cui indirizzi figurano nella 3ª pagina della copertina.

De publikaties van Eurostat zijn ingedeeld naar onderwerp en serie. Deze indeling is achter in het boek opgenomen. Voor nadere informatie over de publikaties kunt u zich wenden tot Eurostat. Gelieve bestellingen op te geven bij de verkoopbureaus, waarvan de adressen op bladzijde 3 van de omslag zijn vermeld.

As publicações do Eurostat estão classificadas por tema e por série. Esta classificação está indicada no fim da obra. Para mais informações sobre as publicações é favor contactar Eurostat. Encomendas: serviços de venda cujos endereços estão indicados na contracapa.

**BETRIEBSERGEBNISSE DER
KERNKRAFTWERKE 1987**

**OPERATION OF
NUCLEAR POWER STATIONS 1987**

**EXPLOITATION DES
CENTRALES NUCLÉAIRES 1987**

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 the Joint Research Centre of the Commission in Ispra and the Statistical Office of the European Communities.

Cette publication est le résultat d'une collaboration des travaux entre le Centre commun de recherche de la Commission à Ispra et l'Office statistique des Communautés européennes.

Zuständig für weitere Auskünfte über diese Veröffentlichung:
For any information concerning this publication, please contact:
Pour toute information concernant cette publication, s'adresser à:
Jan Pegels — Tel. 4301-3295

Bibliographische Daten befinden sich am Ende der Veröffentlichung.
Cataloguing data can be found at the end of this publication.
Une fiche bibliographique figure à la fin de l'ouvrage.

Manuskript abgeschlossen im Juli 1988
Manuscript completed in July 1988
Manuscrit terminé en juillet 1988

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1989

ISBN 92-825-9330-4

Kat./Cat.: CA-53-88-504-3A-C

© CECA-CEE-CEEA, Bruxelles · Luxembourg, 1989

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

Erläuterungen zur Energieverwendung 1987	6
--	---

ALLGEMEINE ERGEBNISSE

Wichtigste statistische Daten für 1987	10
Struktur des Bestands an Kernkraftwerken - Stand Ende 1987	14
Kraftwerke im Bau	15
Entwicklung der Nettoerzeugung	17
Internationaler Vergleich	18
Verfügbarkeit der Energie und Nutzung	19
Abkürzungen	24

BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN

Monatliche Betriebsergebnisse 1987

Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen

BR Deutschland	26
France	47
Italia	96
Nederland	999
Belgique/België	101
United Kingdom	109
España	128

Definitionen	141
--------------	-----

C O N T E N T S

Commentary on energy supply aspects during 1987	7
---	---

GENERAL RESULTS

Principal statistics for 1987	10
Structure of nuclear plant - Situation at end of 1987	14
Stations under construction	15
Evolution of net production	17
International comparison	18
Energy availability and load factor	19
Abbreviations	24

OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS

Monthly operations for 1987

Historical statistics of annual operation

BR Deutschland	26
France	47
Italia	96
Nederland	99
Belgique/België	101
United Kingdom	109
España	128

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

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

Commentaires sur l'exploitation énergétique au cours de 1987	8
RESULTATS GENERAUX	
Données caractéristiques de l'année 1987	10
Structure du parc nucléaire - Situation à la fin de 1987	14
Centrales en construction	15
Evolution de la production nette	17
Comparaison internationale	18
Disponibilité en énergie et utilisation	19
Sigles	24
CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES	
Exploitation mensuelle 1987	
Données historiques d'exploitation annuelle	
BR Deutschland	26
France	47
Italia	96
Nederland	99
Belgique/België	101
United Kingdom	109
España	128
Définitions	143

VERZEICHNIS DER KERNKRAFTWERKE
IN DER GEMEINSCHAFT

LISTING OF THE NUCLEAR POWER
STATIONS IN THE COMMUNITY

LISTE DES CENTRALES NUCLEAIRES
DE LA COMMUNAUTE

Seite/Page	Seite/Page	Seite/Page
<u>BR DEUTSCHLAND</u>	<u>FRANCE</u>	<u>BELGIQUE</u>
Jülich 24	Gravelines T6 63	Doel 1 103
Hamm-Uentrop 25	Dampierre T1 64	Doel 2 104
KNK - 2 26	Dampierre T2 65	Doel 3 105
Würgassen 27	Dampierre T3 66	Doel 4 106
Brunsbüttel 28	Dampierre T4 67	Tihange 1 107
Isar Ohn 29	Tricastin T1 68	Tihange 2 108
Philipsburg 1 30	Tricastin T2 69	Tihange 3 109
Krümml 31	Tricastin T3 70	
Obrigheim 32	Tricastin T4 71	
Stade 33	St. Laurent B1 72	<u>UNITED KINGDOM</u>
Neckar Westheim 34	St. Laurent B2 73	Winfrith 110
Biblis A 35	Blayais T1 74	Dounreay 111
Biblis B 36	Blayais T2 75	Calder Hall 112
Unterweser 37	Blayais T3 76	Chapelcross 113
Grafenrheinfeld 38	Blayais T4 77	Bradwell 114
Gundremmingen B 39	Chinon B T1 78	Berkeley 115
Gundremmingen C 40	Chinon B T2 79	Hunterstone A 116
Grohnde 41	Chinon B T3 80	Trawsfynydd 117
Philipsburg 2 42	Chinon B T4 81	Hinkley Point A 118
Mülheim-Kärlich 43	Cruas T1 82	Dungeness A 119
Brokdorf 44	Cruas T2 83	Sizewell 120
	Cruas T3 84	Oldbury 121
<u>FRANCE</u>	Cruas T4 85	Wylfa 122
Phénix 45	Paluel T1 86	Hunterstone B1 123
Creys-Malville 46	Paluel T2 87	Hunterstone B2 124
Chinon T3 47	Paluel T3 88	Hinkley Point B 125
St. Laurent A1 48	Paluel T41 89	Dungeness B 126
St. Laurent A2 49	St. Alban 1 90	Hartlepool A 127
Bugey T1 50	St. Alban 2 91	Heysham A 128
Chooz 51	Flamanville 1 92	
Fessenheim 1 52	Flamanville 2 93	<u>ESPAÑA</u>
Fessenheim 2 53	Cattenom 1 94	Vandellos 1 129
Bugey T2 54	Cattenom 2 95	St. Maria de Garona 130
Bugey T3 55	Belleville 1 96	Cofrentes 131
Bugey T4 56	Nogent 1 97	Jose Cabrera 132
Bugey T5 57		Almaraz 1 133
Gravelines T1 58	<u>ITALIA</u>	Almaraz 2 134
Gravelines T2 59	Latina 98	Asco 1 135
Gravelines T3 60	Caorso 99	Asco 2 136
Gravelines T4 61	Trino 100	
Gravelines T5 62		
	<u>NEDERLAND</u>	
	Dodewaard 101	
	Borseele 102	

Betrieb der Kernkraftwerke im Jahre 1987

1987 erreichte die Nettostromerzeugung der Kernkraftwerke in der Gemeinschaft nahezu 507 TWh (1 TWh = 1 000 Mio kWh).

Dieses Ergebnis bedeutet eine verringerte Auslastung der installierten Leistung, deren Verfügbarkeit trotz eines Rückgangs um 3 % hoch geblieben ist (73 %). Dies ist vermutlich auf eine vorübergehende Diskrepanz zwischen Angebot und Nachfrage zurückzuführen.

Was die Entwicklung der Verteilung der produktiven Anlagen auf der nationalen Ebene angeht, so bestätigt sich eine in den letzten Jahren beobachtete Tendenz, d.h. einige Mitgliedstaaten schaffen sich weiterhin Möglichkeiten zur Stromerzeugung auf der Basis der Kernenergie, während andere die Unterbrechung oder sogar die endgültige Einstellung des Betriebs ihrer ohnehin recht unbedeutenden Nuklearanlagen planen.

Im Verlauf des Jahres sind 5 Leichtwasserreaktoren mit 5 911 MW zu dem Bestand hinzugekommen, wodurch die installierte Leistung Ende 1987 auf 91 165 MW angestiegen ist.

Die durchschnittliche Nutzung der Kraftwerke mit über 100 MW, die vor Jahresbeginn zum ersten Mal ans Netz gegangen sind, beträgt 5 829 Stunden, was einen durchschnittlichen Auslastungsgrad von 66 % bedeutet. Damit haben die 115 Reaktorblöcke der Gemeinschaft, die ein Drittel der weltweit installierten Leistung darstellen, wie im vergangenen Jahr 30 % des insgesamt in der Welt erzeugten Stroms produziert.

Was die Nettostromerzeugung der Kernkraftwerke der Mitgliedstaaten angeht, so ist festzustellen :

1. eine anhaltende Produktionssteigerung in Spanien (+ 10,4 %), in der Bundesrepublik Deutschland (+ 9,1 % - theoretisch hätten + 14 % erreicht werden können) und in Belgien (+ 6,7 %),
2. eine mittlere Steigerung in Frankreich (+ 4,4 %), wo ohne Nachfrageeinschränkungen eine Zunahme von fast 14 % vorstellbar gewesen wäre,
3. ein unterschiedlich starker Rückgang in den anderen Mitgliedstaaten aufgrund der Nichtverfügbarkeit von Anlagen.

Operation of nuclear power stations in 1987

In 1987 the net production of electricity by nuclear power stations in the Community was just short of 507 TWh (1 TWh = 1 000 million kWh).

This represents a fall in the utilization of installed capacity - availability of which remained high (73%) despite a drop of almost 3% - presumably as a result of a temporary imbalance between supply and demand.

The trend in the distribution of nuclear power stations at national level observed in previous years is continuing, i.e. some Member States are still investing in nuclear electricity production, whereas others are planning to suspend or even terminate operation of their albeit very limited production plant.

During 1987 five new light water reactors representing 5 911 MW were commissioned, bringing total capacity up to 97 165 MW.

The mean average utilisation period of stations of over 100 MW which had been connected to the grid before the beginning of the year was 5 829 hours, giving a mean utilization rate of 66%. Thus the 115 nuclear generating units in the Community, which account for a third of the world's installed capacity, produced 30% of the world's electricity, as they had done the previous year.

As far as net nuclear production in the Member States is concerned, there was :

1. a sustained increase in Spain (+10.4%), the Federal Republic of Germany (+9.1% - though theoretically it could have reached +14%) and Belgium (+6.7%);
2. a moderate increase in France (+4.4%), though if demand had not been restricted an increase of almost 14% would have been possible;
3. a reduction - of varying magnitude - in every other member State, owing to unavailabilities.

Exploitation des centrales nucléaires au cours de l'année 1987

En 1987, la production **nette** d'énergie électrique dans les centrales nucléaires situées dans la Communauté a atteint près de 507 TWh (1 TWh = 1 000 millions de kWh).

Ce résultat met en évidence une baisse d'utilisation de la puissance installée. La disponibilité de celle-ci est restée élevée (73%) malgré un fléchissement de près de 3%. Cela est vraisemblablement dû à une inadéquation temporaire de l'offre et de la demande.

Quant à l'évolution de la répartition de l'équipement productif sur le niveau national, il se confirme une tendance observée dans les années antérieures c.à.d. que quelques Etats-Membres continuent à se doter de moyens de production d'énergie électrique nucléaire alors que d'autres envisagent d'interrompre voir d'arrêter définitivement l'exploitation d'un équipement nucléaire pourtant fort modeste.

Durant l'année, 5 réacteurs à eau légère représentant 5 911 MW se sont ajoutés au parc existant portant la puissance installée à 97 165 MW à la fin de 1987.

La durée moyenne d'utilisation des centrales \gt 100 MW ayant été couplées au réseau pour la première fois avant le début de l'année est de 5 829 heures ce qui correspond à un taux moyen d'utilisation de 66 %. Ainsi, les 115 tranches nucléaires de la Communauté qui représentent un tiers de la puissance installée mondiale ont comme l'année passée produit 30 % de l'énergie électrique mondiale.

Sur le plan de la production nette nucléaire de l'équipement des Etats-Membres nous signalons :

1. un accroissement soutenu de la production en Espagne (+10,4%), en RFA (+9,1%) (où théoriquement il aurait pu atteindre +14%) en Belgique (+6,7%)
2. un accroissement moyen en France (+4,4%) où sans contrainte de demande un accroissement de près de 14% était envisageable
3. une diminution variable dans les autres Etats-Membres à cause d'indisponibilité d'équipement

ALLGEMEINE ERGEBNISSE

GENERAL RESULTS

RESULTATS GENERAUX

CARACTERISTICAL OPERATION DATA OF NUCLEAR POWER STATIONS IN 1987

		E U R 1 2			BELGIQUE/BELGIË		
		1987	1986	1987/86	1987	1986	1987/86
PRODUCTION							
Thermal production	GWh	1583489	1535947	+3,1%	121605	114193	+6,5%
Generation	GWh	539223	522895	+3,2%	41917	39408	+6,4%
Net production	GWh	506906	491487	+3,2%	39828	37336	+6,7%
of which :							
Gas cooled reactors	GWh	37399	38246	-2,2%	-	-	-
Advanced gas cooled reactors	GWh	19602	22132	-11,4%	-	-	-
Light water reactors	GWh	445068	426628	+4,4%	39828	37336	+6,7%
Fast reactors	GWh	3142	3308	-5,0%	-	-	-
Others	GWh	1695	1172	+44,6%	-	-	-
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production	%	22,8	22,1		77,2	72,2	
- total energy consumption	%	12,9	12,7		23,3	22,0	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production							
	%	32,6	32,6		66,2	67,2	
EQUIPMENT							
1) Commissioned :							
Installed capacity	MW	5911	10156	-61,7%	-	-	
Maximum output capacity	MW	5652	9687	-41,6%	-	-	
2) Decommissioned and rerated :							
Installed capacity	MW	+1	+80		-9	-	
Maximum output capacity	MW	+429	-		-8	-	
3) Situation end of year :							
Installed capacity	MW	97165	91253	+6,5%	5756	5765	
Maximum output capacity	MW	92193	86112	+7,1%	5471	5479	
of which :							
Gas cooled reactors	MW	6508	6508		-	-	
Advanced gas cooled reactors	MW	5663	5223	+8,5	-	-	
Light water reactors	MW	77945	72291	+7,9%	5471	5479	
Fast reactors	MW	1684	1684	-	-	-	
Others	MW	402	406		-	-	
PERFORMANCES (*)							
Mean utilisation period	hours	5829	6254	-6,7%	7283	6818	+6,9%
among wich :							
Gas cooled reactors	hours	5746	5877	-2,2%	-	-	
Light water reactors	hours	6122	6486	-5,6%	7283	6818	+6,9%
Fast reactors	hours	1907	5734	-62,9%	-	-	
Mean energy availability factor	%	73	76		84	83	
Load factor	%	66	71		83	78	

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

WICHTIGSTE STATISTISCHE DATEN DER KERNKRAFTWERKE FÜR 1987

B.R. DEUTSCHLAND			ESPAÑA				
1987	1986	1987/86	1987	1986	1987/86		
						ERZEUGUNG	
370841	336936	+10,1%	124847	112990	+10,5%	GWh	Thermische Energieerzeugung
130609	119712	+9,2%	41268	37460	+10,2%	GWh	Elektrische Bruttoerzeugung
123667	113359	+9,7%	39564	35842	+10,4%	GWh	Elektrische Nettoerzeugung
-	-	-	3030	2962	+2,3%	GWh	davon : Gasgekühlte Natururanreaktoren
-	-	-	-	-	-	GWh	Fortgeschrittene Gasgekühlte Reaktoren
122483	112720	+8,7%	36534	32880	+11,2%	GWh	Leichtwasserreaktoren
7	5	-	-	-	-	GWh	Schnelle Na-gekühlte Reaktoren
1177	634	-	-	-	-	GWh	Sonstige Reaktoren
						1. Anteil der Kernkraftwerke (thermische Erzeugung) an der gesamten Energie	
25,2	72,2		36,1	35,0		%	- Gesamten primären Erzeugung
12,0	10,9		14,5	13,6		%	- Gesamter Verbrauch
						2. Anteil der Kernkraftstromerzeugung an der gesamten Stromerzeugung	
31,2	29,7		31,0	29,2			
						BETRIEBSMITTEL	
						1) Inbetriebnahme :	
-	2629		982	-		MW	Bruttoengpassleistung
-	2472		947	-		MW	Nettoengpassleistung
						2) Stilllegung und Berichtigungen :	
-	12		-	-		MW	Bruttoengpassleistung
4	-		-	-		MW	Nettoengpassleistung
						3) Stand am Jahresende :	
19881	19881		6792	5810	+17,0%	MW	Bruttoengpassleistung
19885	18889		6523	5586	+16,8%	MW	Nettoengpassleistung
						davon :	
-	-		480	480	-	MW	Gasgekühlte Natururanreaktoren
-	-		-	-		MW	Fortgeschrittene Gasgekühlte Reaktoren
18559	18558		6043	5106	+18,4%	MW	Leichtwasserreaktoren
17	17		-	-		MW	Schnelle Na-gekühlte Reaktoren
309	314		-	-		MW	Sonstige Reaktoren
						AUSNUTZUNG (*)	
6556	6733	-2,6%	7074	6409	+10,4%	Stunden	Benutzungsdauer
						davon :	
-	-		6313	6171	+2,4%	Stunden	Gasgekühlte Reaktoren
6600	6824	-3,2%	7144	6432	+11,1%	Stunden	Leichtwasserreaktoren
-	-		-	-		Stunden	Schnelle Na-gekühlte Reaktoren
80	80		82	74		%	Verfügbarkeitsgrad
75	78		80	73		%	Arbeitsausnutzungsgrad

(*) > 100 MW - Erste Netzsynchrisation vor Jahresanfang.

DONNEES CARACTERISTIQUES DES EXPLOITATIONS NUCLEAIRES EN 1987

		FRANCE			ITALIA		
		1987	1986	1987/86	1987	1986	1987/86
PRODUCTION							
Production thermique	GWh	781991	751213	+4,1%	566	28342	-98,0%
Production brute	GWh	265426	254224	+4,5%	174	8759	
Production nette	GWh	251330	240869	+4,4%	49	8437	-99,4%
soit :							
Réacteurs gaz-graphite (GCR)	GWh	6240	6050	+3,2%	-14	1130	
Réacteurs avancés (AGR)	GWh	-	-	-	-	-	
Réacteurs à eau légère (LWR)	GWh	242797	232405	+4,5%	63	7307	-99,1%
Réacteurs rapides	GWh	2293	2414	-5,0%	-	-	
Autres	GWh	-	-	-	-	-	
1. Part du nucléaire (production thermique) dans l'énergie globale							
- Production totale d'énergie primaire	%	74,7	74,5		0,0	10,9	
- Consommation totale d'énergie	%	33,4	32,7		0,0	1,9	
2. Part du nucléaire (produc. électrique) dans la produc. totale d'électricité							
	%	70,4	70,3		0,1	4,6	
EQUIPEMENT							
1) Mises en service :							
Puissance maximale possible brute	MW	4929	7527		-	-	
Puissance maximale nette	MW	4705	7215		-	-	
2) Déclassés et modifications :							
Puissance maximale possible brute	MW	+ 20	-		-	-	
Puissance maximale possible nette	MW	+ 20	-		-	-	
3) Situation fin d'année :							
Puissance maximale possible brute	MW	51636	46687	+10,7%	1312	1312	
Puissance maximale possible nette	MW	49418	44693	+10,6%	1273	1273	
soit :							
Réacteurs gaz-graphite (GCR)	MW	1433	1740	-17,6%	153	153	
Réacteurs avancés	MW	-	-		-	-	
Réacteurs à eau légère	MW	46245	41520	+11,4%	1120	1120	
Réacteurs rapides	MW	1433	1433	-	-	-	
Autres	MW	-	-		-	-	
PERFORMANCES (*)							
Durée d'utilisation moyenne	heures	5567	6147	-9,4%	38	6628	-99,4%
dont :							
Réacteurs gaz-graphite (GCR)	heures	3586	3477	+3,2%	-	7387	
Réacteurs à eau légère (LWR)	heures	5787	6274	-7,7%	56	6524	-99,1%
Réacteurs rapides	heures	1600	6519	-75,4%	-	-	
Taux moyen de disponibilité en énergie	%	72	76		2	75	
Taux moyen d'utilisation en énergie	%	63	70		1	75	

(*) > 100 MW - Premier couplage au réseau avant le début de l'année

CHARACTERISTIC OPERATION DATA OF NUCLEAR POWER STATIONS IN 1987

NEDERLAND			UNITED KINGDOM			
1987	1986	1987/86	1987	1986	1987/86	
						PRODUCTION
10484	12316	-14,8	173155	181571	-4,6%	GWh Thermal production
3554	4215		56274	59118	-4,3%	GWh Generation
3362	3982	-15,5%	49105	516654	-4,9%	GWh Net production
-	-		28143	28105	+0,2%	GWh of which : Gas cooled reactors
-	-		19602	22133	-11,4%	GWh Advanced gas cooled reactors
3362	3982		-	-	-	GWh Light water reactors
-	-		842	889	-5,2%	GWh Fast reactors
-	-		518	538	-3,7%	GWh Others
						1. Share of nuclear (heat generation) in total energy
1,5	1,8		6,2	6,4		% - total primary energy production
1,4	1,7		0,0	1,9		% - total energy consumption
						2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production
5,3	6,3		0,1	4,6		%
						EQUIPMENT
						1) Commissioned :
-	-		-	-		MW Installed capacity
-	-		-	-		MW Maximum output capacity
						2) Decommissioned and rerated :
-	-		+80	-		MW Installed capacity
-	-		+440	-		MW Maximum output capacity
						3) Situation end of year
539	539		11259	11179	+0,8%	MW Installed capacity
507	507		10125	9685	+4,6%	MW Maximum output capacity
						of which :
-	-		4135	4135		MW Gas cooled reactors
-	-		5663	5223	+8,4%	MW Advanced gas cooled reactors
507	507		-	-		MW Light water reactors
-	-		234	234		MW Fast reactors
-	-		93	93		MW Others
						PERFORMANCES (*)
6486	7869	%17,6%	4843	5329	-9,1%	hours Mean utilisation period
						among which :
-	-		6806	6797	+0,2%	hours Gas cooled reactors
6486	7869	-17,6%	-	-		hours Light water reactors
-	-		3462	3844	-9,9%	hours Fast reactors
77	80		62	61		% Mean energy availability factor
75	90		1	75		% Load factor

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

MW (in Tausend kW)

MW (thousands of kW)

MW (Milliers de kW)

	Nombre des turbo alternateurs			Puiss.max.poss.brute (MW)			Puis.max.poss.nette (MW)			Répartition en %		
	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs
TOTAL	169	158	11	97 165	96 180	985	92 210	91 322	871	100	100	100

a) AUFGESCHLÜSSELT NACH ALTER DER TURBOSÄTZE

BY AGE OF GENERATING SETS

SELON L'AGE DES GROUPES

Until/Jusqu'à 1960	8	-	8	480	-	480	390	-	390	0,5	-	44,8
1961-1965	43	43	-	3 293	3 293	-	2 886	2 886	-	3,2	3,2	-
1966-1970	14	13	1	2 228	2 128	100	2 130	2 038	92	2,4	2,3	10,6
1971-1975	21	20	1	8 249	7 999	250	7 757	7 523	234	8,5	8,3	26,8
1976-1980	26	25	1	21 634	21 479	155	20 600	20 445	155	22,4	22,2	17,8
1981-1985	44	44	-	45 149	45 149	-	43 048	43 048	-	46,7	47,2	-
1986	8	8	-	10 221	10 221	-	9 750	9 750	-	10,6	10,7	-
1987	5	5	-	5 911	5 911	-	5 632	5 632	-	6,2	6,2	-

b) AUFGESCHLÜSSELT NACH GRÖSSE DER TURBOSÄTZE

ACCORDING TO SIZE OF SETS

SELON LA TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

← 200 MW	3 704	2 969	735	3 260	2 623	637	3,6	2,9	72,3
200 - 599 MW	7 770	7 520	250	7 274	7 040	234	7,9	7,8	26,8
600 - 999 MW	51 898	51 878	-	49 426	49 400	-	53,6	54,1	-
→ 1000 MW	33 813	33 813	-	32 259	32 259	-	35,0	35,4	-

c) AUFGESCHLÜSSELT NACH REAKTORTYPEN

ACCORDING TO REACTOR FAMILY

SELON LE TYPE DE REACTEUR

1 - natural uranium reactor /réacteur à uranium naturel	7 237	6 757	480	6 508	6 118	390	7,1	6,7	44,8
2 - enriched uranium reactor /réacteur à uranium enrichi of which/dont :	88 166	87 911	255	84 028	83 755	247	91,2	91,8	28,3
BWR	10 563	10 563	-	10 160	10 134	-	11,1	11,1	-
PWR	71 053	70 898	155	67 803	67 648	155	73,6	74,1	17,8
AGR	6 128	6 128	100	5 663	5 663	-	6,2	6,3	-
Others/Autres	422	322	100	402	310	92	0,5	0,4	10,5
3 - fast reactors/surrégénérateurs	1 762	1 512	250	1 684	1 450	234	1,9	1,6	26,9

	Number of sets			Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self produ- cers	Total	Public supply	Self produ- cers	Total	Public supply	Self produ- cers	Total	Public supply	Self produ- cers

KRAFTWERKE IM BAU
 STAND AM JAHRESENDE 1987
 AUFGESCHLÜSSELT NACH JAHR
 UND REAKTORTYP

STATIONS UNDER CONSTRUCTION
 SITUATION END OF YEAR 1987
 BREAK-DOWN BY YEAR
 AND REACTOR TYPE

CENTRALES EN CONSTRUCTION
 SITUATION FIN 1987
 VENTILATION PAR AN
 ET PAR TYPE DE REACTEUR

EUR 12

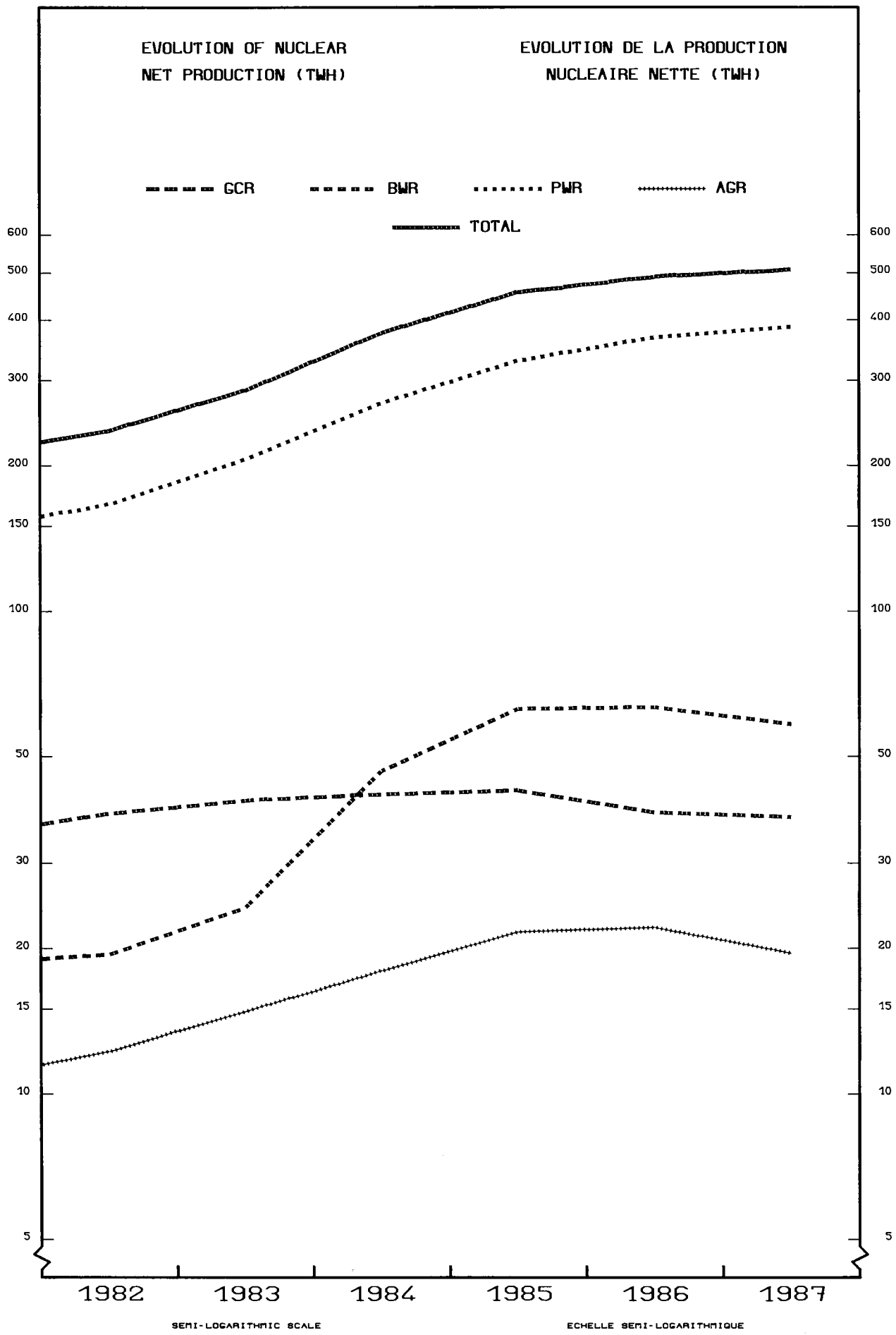
Commissioning Mise en service	AGR		BWR		PWR		Others	Autres	TOTAL	
	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net
1988	1 980	1 860	-	-	6 488	6 110	40	36	8 508	8 014
1989	660	620	-	-	3 988	3 785	-	-	4 648	4 405
1990	-	-	-	-	1 330	1 275	-	-	1 330	1 275
1991	-	-	1 010	980	4 108	3 930	327	295	5 445	5 205
1992	-	-	1 010	980	-	-	-	-	1 010	980
1993	-	-	-	-	2 764	2 650	-	-	2 764	2 650
1996	-	-	1 950	1 860	1 860	1 766	-	-	3 810	3 626
TOTAL	2 640	2 480	3 970	3 820	20 538	19 524	367	331	27 515	26 155

KRAFTWERKE
IN BAU
STAND AM JAHRESENDE 1987

LISTING OF STATIONS
UNDER CONSTRUCTION
SITUATION END OF YEAR 1987

LISTE DES CENTRALES
EN CONSTRUCTION
SITUATION FIN 1987

STATION NAME NOM DE LA CENTRALE	Type of reactor Type de réacteur	Nominal capacity (MW) Puiss. max. poss. brute (MW)	Max output capacity (MW) Puiss. max. poss. nette (MW)	1th coupling to grid Mise en service
<u>B.R. DEUTSCHLAND</u>	TOTAL ⁽⁴⁾	4312	4052	
SNR-300 Kalkar	FBR	327	295	1987
KKI-2 Isar	PWR	1370	1285	1988
KKE Emsland Lingen	PWR	1301	1242	1988
Neckarwestheim-2	PWR	1314	1230	1989
<u>FRANCE</u>	TOTAL ⁽¹⁰⁾	13536	12960	
Nogent 2	PWR	1330	1275	1988
Bellemeville 2	PWR	1330	1275	1988
Cattenom 3	PWR	1330	1265	1989
Golfech 1	PWR	1330	1275	1990
Penly 1	PWR	1344	1290	1989
Cattenom 4	PWR	1330	1265	1991
Chooz B1	PWR	1434	1375	1991
Penly 2	PWR	1344	1290	1991
Golfech-2	PWR	1330	1275	1993
Chooz B2	PWR	1434	1375	1993
<u>ITALIA</u>	TOTAL ⁽³⁾	2060	1996	
Cirene	HVLWR	40	36	1988
Montalto-1	BWR	1010	980	1991
Montalto-2	BWR	1010	980	1992
<u>UNITED KINGDOM</u>	TOTAL ⁽⁴⁾	2640	2480	
Torness Point-1	AGR	660	620	1988
Heysham II-1	AGR	660	620	1988
Torness Point-2	AGR	660	620	1988
Heysham II-2	AGR	660	620	1989
<u>ESPAÑA</u>	TOTAL ⁽⁵⁾	4967	4667	
Trillo-1	PWR	1157	1041	1988
Vandecaballeros-1	BWR	975	930	1996
Vandecaballeros-2	BWR	975	930	1996
Lemoniz-1	PWR	930	883	1996
Lemoniz-2	PWR	930	883	1996
<u>EUR 12</u>	TOTAL ⁽²⁶⁾	27515	26155	



1) STATIONS IN OPERATION END 1987

1) KRAFTWERKE IN BETRIEB ENDE 1987

1) CENTRALES EN EXPLOITATION FIN 1987

	EUR 12	USSR URSS	Rest of Europe Reste de l'Europe	Canada	USA Etats- Unis	Japan Japon	Others Autres	World Monde	
Number of units	115	58	44	17	109	37	26	406	Nombre de tranches
Installed capacity (MW)	97 174	38 216	26 055	12 786	100 876	29 146	15 947	320 200	Puiss.max.poss.brute(MW)
Among which : BWR	10 563	62	10 172	-	33 780	16 217	3 662	74 456	dont : BWR
PWR	71 062	3 000	7 017	-	65 871	12 598	9 526	169 074	PWR
GCR	7 237	-	-	-	-	166	-	7 403	GCR
RBMK	-	18 354	-	-	862	-	-	19 216	RBMK
HWR	100	-	-	12 786	-	-	2 744	15 630	HWR
Others	8 212	16 800	8 866	-	363	165	15	34 421	Autres
Generation (TWh)									Production brute (TWh)
1985	490,7	160,0	146,0	63,6	404,0	152,0	65,0	1 481,0	1985
1986	522,9	171,0	163,5	74,5	437,1	167,2	75,8	1 612,0	1986
1987	539,2	187,0	171,6	80,6	479,2	186,2	90,8	1 734,0	1987
Cumulated	3 972,4	1 255,4	1 224,0	630,5	4 437,3	1 266,8	430,7	13 217,0	Cumulée

2) MAIN NUCLEAR ENERGY
PRODUCING COUNTRIES IN 19872) WICHTIGSTE KERNKRAFTENERGIE-
PRODUZIERENDE LÄNDER IN 19872) PRINCIPAUX PAYS PRODUCTEURS
D'ENERGIE NUCLEAIRE EN 1987A : Share of nuclear production in total
electricity productionA : Anteil der Kernkraftwerke an
der gesamten StromerzeugungA : Part du nucléaire dans la
production totale d'énergie
électrique

B : Gross nuclear production

B : Bruttoerzeugung der Kernkraftwerke

B : Production nucléaire brute

A (%)	Geographic areas - Régions géographiques				B (TWh)
	EUR 12	Rest of Europe Reste de l'Europe	North America Amérique du Nord	Rest of World Reste du Monde	
16,9	-	-	USA	-	479
70,4	FRANCE	-	-	-	265
11,3	-	-	-	USSR	187
31,7	-	-	-	JAPAN	186
31,2	F.R. of GERMANY	-	-	-	131
14,7	-	-	CANADA	-	81
45,4	-	SWEDEN	-	-	67
18,7	UNITED KINGDOM	-	-	-	56
66,2	BELGIUM	-	-	-	42
31,0	SPAIN	-	-	-	41
53,1	-	-	-	SOUTH KOREA	38
48,5	-	-	-	TAIWAN	33
37,0	-	SWITZERLAND	-	-	23
25,9	-	TCHECOSLOVIA	-	-	22
36,5	-	FINLAND	-	-	19

LEISTUNGSANALYSE VON KRAFTWERKEN
synchronisiert vor Jahresanfang
NACH ALTERSGRUPPEN

PERFORMANCE ANALYSIS OF NUCLEAR POWER STATIONS
connected to the grid before begin of the year
BY AGE
E U R 12

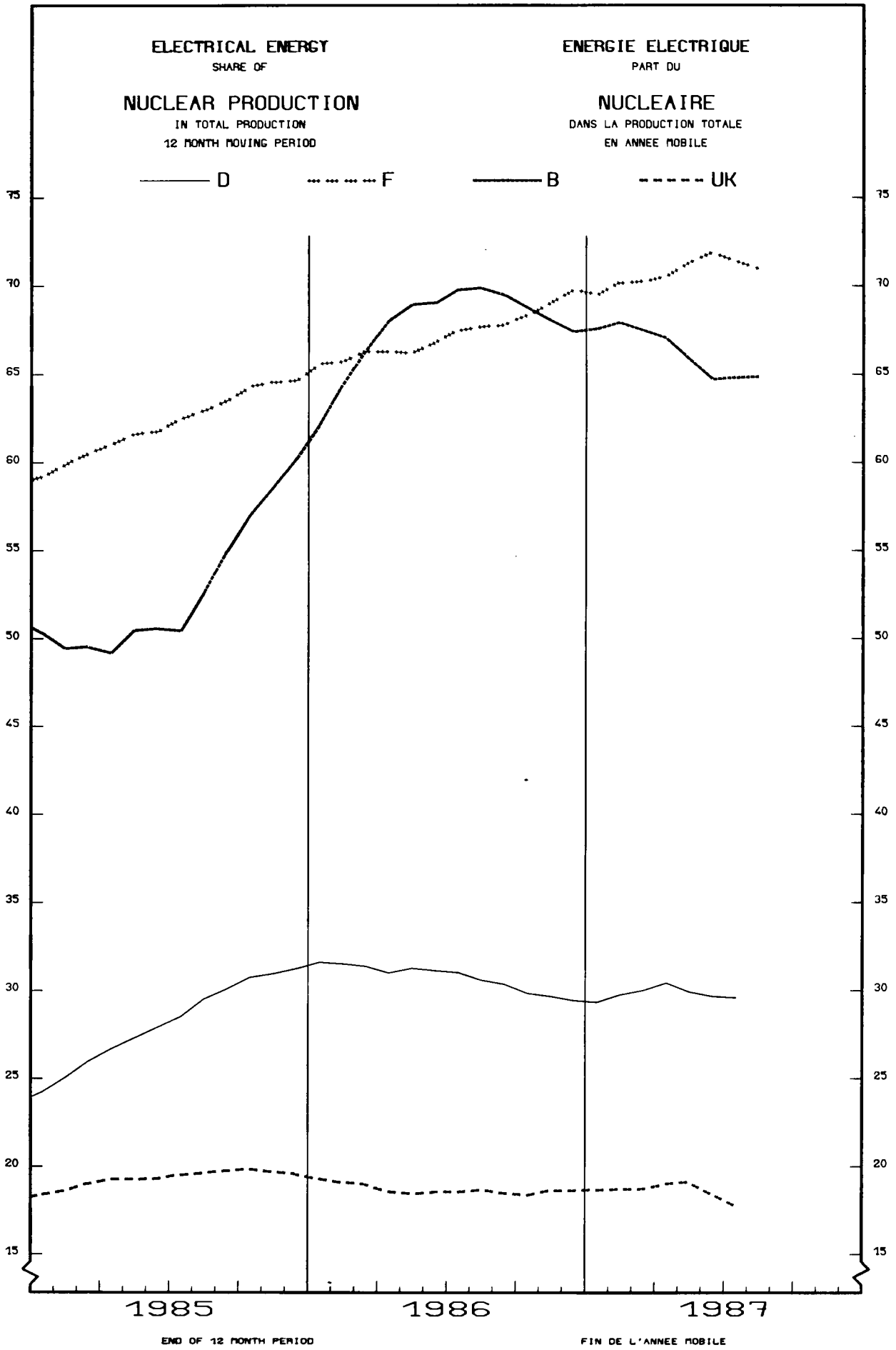
ANALYSE DES PERFORMANCES DES CENTRALES NUCLEAIRES
couplées au réseau avant début de l'année
SELON L'AGE

Year of operation	Connection to the grid / Couplage au réseau																											Année d'exploitation			
	1956-1973			1974-1976			1977-1979			1980			1981			1982			1983			1984			1985				1986		
	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %	A MW	B %	C %		A MW	B %	C %
1982	10140	65	64	7551	76	76	9816	65	62	6340	55	50	9325	57	54																1982
1983	10140	66	66	7551	68	68	9816	76	74	6340	76	72	9325	65	62	3581	68	67													1983
1984	10140	74	73	7551	80	78	9816	79	76	6340	83	78	9325	81	75	3581	81	80	9570	64	62										1984
1985	10140	75	75	7551	78	78	9816	80	77	6340	82	79	9325	81	78	3581	85	83	9570	54	67	12151	75	75							1985
1986	10140	77	76	7551	71	67	9816	76	72	6340	81	75	9325	84	78	3581	87	81	9570	66	63	12151	76	72	7978	73	67				1986
1987	9847	3	67	7564	75	68	8939	77	65	9320	76	65	9320	79	72	3581	79	74	10047	73	57	12145	81	75	8018	72	70	9687	64	55	1987
Number of stations	26			10			11			7			10			4			10			11			8			8			Nombre de centrales

A = Gesamtleistung für die Berechnungen
B = Verfügbarkeitsgrad
C = Arbeitsausnutzungsgrad

A = Total power used in performance calculations
B = Energy Availability factors
C = Load factor

A = Puissance totale servant aux calculs de performance
B = Taux de disponibilité en énergie
C = Taux d'utilisation en énergie



>100 MW, Erste Netzsynchro-
nisation vor Jahresanfang

>100 MW, connected to the grid
before begin of the year

>100 MW, couplées au réseau
avant début de l'année

NACH REAKTORTYP

BY TYPE OF REACTOR

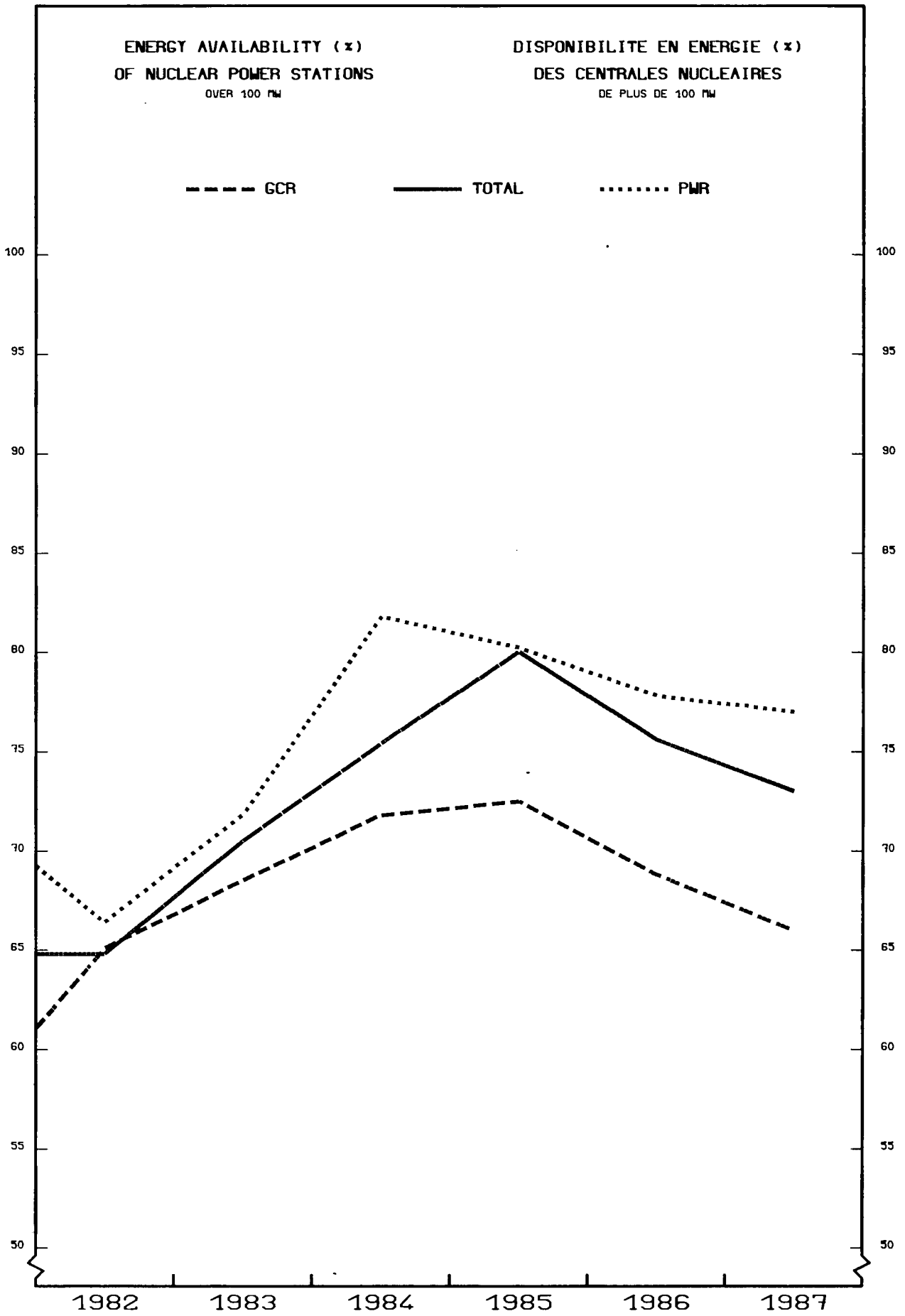
PAR FILIERE

Year of operation	GCR				BWR				PWR				AGR				Année d'exploitation
	N	A	B	C	N	A	B	C	N	A	B	C	N	A	B	C	
		MW	%	%		MW	%	%		MW	%	%		MW	%	%	
1982	17	6515	65,0	64,2	6	4588	50,5	48,8	36	29636	65,3	62,2	3	2080	68,5	67,2	1982
1983	17	6515	68,9	68,3	6	4617	59,1	59,0	40	33223	70,8	68,4	3	2080	80,0	80,0	1983
1984	17	6515	70,9	70,3	7	5926	76,6	76,6	46	38603	80,5	76,7	6	3925	51,9	51,9	1984
1985	17	6508	72,3	73,3	10	9092	80,4	78,3	54	46844	78,5	76,3	6	3812	-	64,9	1985
1986	17	6508	68,8	67,1	10	9158	82,0	78,8	61	54638	77,8	73,2	6	5223	-	48,4	1986
1987	17	6508	67,4	65,8	10	9132	75,9	72,4	68	63218	76,6	69,5	6	5663	-	39,5	1987

N = Zahl der Kraftwerke
A = Gesamte Leistung für die Berechnung
B = Verfügbarkeitsgrad
C = Arbeitsausnutzungsgrad

N = Number of stations
A = Total power used in calculations
B = Energy Availability factor
C = Load factor

N = Nombre de centrales
A = Puissance totale servant aux calculs
B = Taux de disponibilité en énergie
C = Taux d'utilisation en énergie



NICHTVERFÜGBARKEIT

ENERGY UNAVAILABILITY

INDISPONIBILITE EN ENERGIE

der Kraftwerke > 100 MW
erste Netzsynchrisation
vor 1987

of power stations > 100 MW,
first connected to the grid
before 1987

des centrales > 100 MW,
premier couplage au réseau
avant 1987

1987

Reactor family Size	Number of stations	Maximum output capacity	Energy unavailability factor Taux d'indisponibilité en énergie		
			Planned Programmé	Unplanned Hors programme	TOTAL
Filière Tranche de puissance	Nombre de centrales	Puissance maximale possible nette			
		MW	%	%	%
1. GCR	17	6 508	20,9	12,3	33,2
1.1. \leq 600 MW	16	5 668	22,0	10,0	32,0
1.2. 600-899 MW	-	-	-	-	-
1.3. 900-1200 MW	1	840	13,4	27,8	41,2
1. AGR	6	5 663	26,6	18,9	45,4
2.1. \leq 600 MW	-	-	-	-	-
2.2. 600-899 MW	2	1 150	18,1	4,7	22,8
1.3. 900-1200 MW	1	90	68,2	19,7	87,9
2.4. > 1200	3	3 613	18,9	23,2	42,1
3. BWR	10	9 132	12,2	12,0	24,1
3.1. \leq 600 MW	1	440	30,8	2,6	33,4
3.2. 600-899 MW	4	3 135	9,2	28,6	37,7
3.3. 900-1200 MW	2	1 809	6,8	4,8	11,6
3.4. > 1200	3	3 748	15,0	2,6	17,6
4. PWR	68	63 106	12,8	10,6	23,4
4.1. \leq 600 MW	7	2 310	20,2	14,5	34,7
4.2. 600-899 MW	2	1 431	19,2	0,8	20,0
4.3. 900-1200 MW	42	37 865	12,5	8,9	21,5
4.4. 1200 MW	17	21 496	12,0	13,8	25,8
5. Fast reactors	3	1 667	11,5	66,4	77,9
5.1. \leq 600 MW	2	467	17,0	26,9	43,8
5.2. > 1200 MW	1	1 200	9,3	82,3	91,6
6. TOTAL	105	86 372	14,3	12,5	26,8
6.1. \leq 600 MW	28	9 274	22,1	11,3	33,4
6.2. 600-899 MW	8	5 720	13,5	16,8	30,3
6.3. 900-1200 MW	46	41 414	13,5	9,4	22,9
6.4. > 1200 MW	24	30 057	13,1	16,3	29,4

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

BETRIEBLICHE MERKMALE NACH KRAFTWERKEN
Monatliche Betriebsergebnisse 1987
Zeitreihen mit jährlichen Betriebsergebnissen

OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS
Monthly operations for 1987
Historical statistics of annual operation

CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES
Exploitation mensuelle au cours de 1987
Données historiques d'exploitation annuelle

ALGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKEN

REAKTORTYP	HTR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	46	MW
ERSTE KRITIKALITAET	16.08.1966	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	15	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	17.12.1967	NETTO ENGPASSLEISTUNG	13	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	15.05.1969			

JAHRliche BETRIEBserGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80 M	1981 M	1982 M	1983 M	1984 M	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	3181	266	260	323	232	301	262	157	4982
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1024	85	86	102	74	97	85	49	1602
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	876	74	74	91	65	85	75	43	1383
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	76390	5907	5774	7198	5104	6553	6038	4229	117193
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	68233	5667	5733	6800	4920	6574	5775	3272	106974
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	60	65	65	78	56	75	66	48	61
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	60	65	65	78	56	75	66	37	61

-M- BERECHNETE GROSSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET"

MONATLICHE BETRIEBserGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	4	3	9	8	0	-	3	10	9	8	-	3	55
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	8	5	17	15	-	-	10	34	31	27	-	11	157
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	2	1	5	5	-	-	3	11	10	9	-	3	49
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	2	1	4	4	-	-	3	10	9	8	-	3	43
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		11	6	6	13	-	-	13	13	13	14	-	13	14
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	297	202	707	591	-	-	222	735	664	585	-	226	4229
ZEITAAUSNUTZUNG	%	39.9	30.1	95.2	82.2	-	-	29.9	98.9	92.2	78.7	-	30.5	48.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	40.0	30.1	95.2	82.1	0.0	-	29.9	98.9	92.1	78.7	-	30.3	48.3
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	60.1	70.0	4.9	18.0	100.1	100.0	70.2	1.2	8.0	21.4	100.0	69.8	51.8
DAVON: GEPLANT	%	60.1	70.0	4.9	18.0	100.1	100.0	70.2	-	4.0	21.4	100.0	56.9	50.3
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	1.2	3.9	-	-	12.8	1.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	19.8	12.2	40.5	40.6	-	-	29.9	100.0	92.7	79.7	-	30.5	37.4
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	23.1	21.9	22.7	24.8	-	-	28.3	28.7	28.6	28.8	-	28.1	27.0

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKEN

REAKTORTYP	THTR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	768	MW
ERSTE KRITIKALITAET	13.09.1983	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	307	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	16.11.1985	NETTO ENGPASSLEISTUNG	296	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	16.06.1987			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH						116	1639	3062	4817
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH						10	586	1185	1781
ELEKTRISCHE NETTO	GWH						10	559	1134	1703
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN						-	-	3129	
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN						35	1860	3807	5702
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x						10	84	68	69
ARBEITSAUSNUTZUNG	x						3	21	44	31

-x- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW.BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET*

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	224	202	223	216	224	144	166	155	163	61	0	0	1779
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	277	324	11	196	381	385	455	425	444	164	-	-	3062
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	102	129	4	77	152	151	174	162	170	64	-	-	1185
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	100	123	4	74	145	144	166	155	163	61	-	-	1134
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	290	301	106	299	299	298	293	297	297	293	-	-	301
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	-	-	-	-	-	720	744	708	683	274	-	-	3129
ZEIT AUSNUTZUNG	x	-	-	-	-	-	100.0	100.0	95.2	94.8	36.9	-	-	35.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	100.0	100.1	100.0	100.0	100.0	67.5	75.4	70.4	76.6	27.8	0.1	0.1	68.2
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	24.7	29.7	23.5	72.3	100.0	100.0	31.9
DAVON: GEPLANT	x	-	-	-	-	-	16.2	21.9	24.1	17.7	72.3	100.0	100.0	29.3
NICHTGEPLANT	x	-	-	-	-	-	16.5	2.9	5.7	5.8	-	-	-	2.6
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	44.6	61.0	1.8	34.0	64.9	67.6	75.5	70.5	76.5	27.8	-	-	43.5
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	x	35.9	38.0	34.9	37.6	38.1	37.4	36.6	36.5	36.7	37.3	-	-	37.1

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW.NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	FBR
ERSTE KRITIKALITAET	10.10.1977
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	26.04.1978
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	15.03.1979

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	58	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	20	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	17	MW

JANRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
		M	M	M	M	M	M	M	M	M
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	287	170	124	75	207	217	62	72	1214
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	87	47	39	24	68	69	19	21	374
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	59	30	27	8	49	50	5	7	235
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	6269	3710	3475	1707	4178	3966	1139	1794	26238
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	4065	2568	1950	1200	3395	2990	308	405	16881
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	17	35	22	14	39	37	11	20	20
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	17	29	22	14	39	34	4	5	20

-x- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW.BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET"

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	0	0	1	12	3	0	0	0	0	12	2	0	30
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	-	-	2	33	5	-	-	-	0	26	6	-	72
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	-	-	0	10	1	-	-	-	0	8	1	-	21
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	-1	-1	-1	8	-0	-1	-1	-1	-1	6	0	-1	7
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	-	-	13	16	5	-	-	-	-	15	9	-	16
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	-	-	29	695	188	-	-	-	10	742	131	-	1794
ZEIT AUSNUTZUNG	x	-	-	3.9	96.6	25.3	-	-	-	1.3	99.8	18.3	-	20.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	0.3	0.3	4.2	96.5	25.3	0.3	0.3	0.3	1.2	99.8	18.2	0.3	20.7
ARBEITSMICHTVERFUEGBARKEIT	x	99.8	99.8	95.9	3.6	74.8	99.8	99.8	99.8	98.9	0.3	81.9	99.8	79.4
DAVON: GEPLANT	x	99.8	99.8	95.9	-	74.8	99.8	99.8	99.8	98.9	0.3	81.9	99.8	79.1
NICHTGEPLANT	x	-	-	-	3.6	-	-	-	-	-	-	-	-	0.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	-	-	-	67.0	-	-	-	-	-	46.9	1.3	-	6.4
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	x	-	-	-	24.5	-	-	-	-	-	22.3	3.0	-	9.5

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW.NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	22.10.1971
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	18.12.1971
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	11.11.1975

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1912	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	670	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	640	MW

JAHRliche BETRIEBserGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80 M	1981 M	1982 M	1983 M	1984 M	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	60740	11210	3627	4267	13353	13885	14561	14306	135949
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	21022	3793	1163	1485	4683	4852	5049	4951	46998
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	20107	3627	1102	1418	4479	4643	4822	4732	44930
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	42154	7372	3474	2420	7101	7947	7807	7929	86204
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	31436	5667	1722	2216	6990	7255	7534	7393	70213
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	40	65	20	25	80	87	86	87	50
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	40	65	20	25	80	83	86	84	50

-M- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW.BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET*

MONATLICHE BETRIEBserGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	464	426	473	458	471	404	27	426	435	472	336	475	4867
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1383	1275	1418	1372	1412	1298	92	993	1244	1415	1051	1353	14306
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	486	451	498	478	486	430	29	334	422	492	367	478	4951
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	464	431	475	457	464	412	28	320	403	470	351	457	4732
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	645	650	650	650	635	615	565	630	645	640	645	650	650
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	713	64	693	714	744	634	744	7929
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.1	8.6	93.2	99.1	100.0	88.1	100.0	90.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	97.4	99.0	99.6	99.5	99.0	87.8	5.7	89.6	94.4	99.1	72.9	99.7	86.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	2.7	1.1	0.5	0.6	1.1	12.3	94.4	10.5	5.7	1.0	27.2	0.4	13.3
DAVON: GEPLANT	%	2.2	1.1	0.5	0.6	1.1	10.3	94.4	10.5	2.9	1.0	-	0.4	10.6
NICHTGEPLANT	%	0.4	-	-	-	-	2.1	-	-	2.8	-	27.2	-	2.7
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	97.5	100.2	100.0	99.3	97.5	89.4	5.9	67.2	87.4	98.7	76.2	96.1	84.5
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.6	33.8	33.6	33.3	32.9	31.8	29.9	32.3	32.5	33.2	33.5	33.9	33.1

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW.NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	23.06.1976
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	13.07.1976
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	09.02.1977

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2292	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	806	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	771	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
		M	M	M	M	M	M	M	M	M
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	22601	13781	10702	6985	16226	16841	16866	15561	119563
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	7741	4688	3607	2416	5589	5883	5889	5472	41285
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	7344	4464	3440	2307	5334	5625	5632	5233	39379
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	11402	7432	5008	3241	7549	7661	7802	7837	57932
VOLLASTBEWUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	9606	5816	4475	2998	6934	7296	7304	6788	51217
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	25	66	51	34	79	83	86	86	51
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	25	66	51	34	79	83	83	78	51

-M- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET*

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	568	511	569	529	549	488	388	1	549	561	530	563	5801
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1664	1440	1592	1388	1470	1467	1016	10	1414	1431	1215	1454	15561
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	590	509	558	478	509	505	338	0	478	498	504	505	5472
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	566	487	534	456	485	480	321	0	458	478	484	484	5233
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	790	795	795	790	790	730	639	60	765	770	770	770	795
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	708	725	720	600	10	721	730	720	744	7837
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	98.4	97.5	100.0	80.7	1.4	100.0	98.1	100.0	100.0	89.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.1	98.6	99.4	95.3	95.0	88.0	67.8	0.1	98.9	97.9	95.5	98.2	86.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	1.0	1.5	0.7	4.8	5.1	12.1	32.3	100.0	1.2	2.2	4.6	1.9	14.1
DAVON: GEPLANT	%	0.5	-	0.5	0.1	4.1	11.9	32.3	100.0	0.4	0.4	0.5	-	12.7
NICHTGEPLANT	%	0.5	1.5	0.3	4.7	1.2	0.3	0.1	-	1.0	1.9	4.1	1.9	1.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	98.7	94.1	93.2	82.2	84.6	86.5	56.0	0.2	82.5	83.4	87.3	84.5	77.6
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	34.0	33.8	33.6	32.9	33.1	32.7	31.7	4.8	32.5	33.4	39.9	33.4	33.7

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENMERKEN

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

JAHRliche BETRIEBserGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80								KUMULIERT BIS 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
ENERGIEERZEUGUNG		x	x	x	x	x				
THERMISCHE	GWH	36728	12976	4871	21434	16997	19665	19124	21202	152997
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	12378	4337	1676	7459	5839	6806	6656	7464	52615
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	11836	4156	1604	7143	5587	6516	6370	7166	50378
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	17049	5881	2232	8627	7262	8006	7871	8335	65263
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	13648	4782	1848	8224	6438	7489	7322	8237	57988
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	51	55	21	94	73	85	83	94	65
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	51	55	21	94	73	86	84	94	66

-x- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET*

MONATLICHE BETRIEBserGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	264	585	631	609	636	626	641	638	618	647	625	616	7135
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	787	1731	1870	1805	1896	1855	1909	1900	1842	1915	1848	1844	21202
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	276	615	664	639	669	653	667	664	643	676	655	643	7464
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	261	591	638	614	643	628	641	638	618	650	628	616	7166
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	881	882	882	882	879	876	872	878	876	876	878	867	882
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	329	672	733	720	744	720	744	744	721	744	720	744	8335
ZEITAAUSNUTZUNG	x	44.2	100.0	98.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	95.2
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	40.9	100.0	97.7	97.2	98.2	100.0	99.0	98.7	98.5	100.0	99.8	95.1	93.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	59.2	0.0	2.4	2.9	1.9	0.0	1.1	1.4	1.6	0.0	0.3	5.0	6.4
DAVON: GEPLANT	x	-	-	0.4	2.9	1.9	-	1.1	1.1	1.5	-	0.3	5.0	1.2
NICHTGEPLANT	x	59.2	-	2.2	-	-	-	-	0.5	0.2	-	-	-	5.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	40.3	101.2	98.8	98.0	99.4	100.3	99.1	98.6	98.5	100.4	100.3	95.2	94.1
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	x	33.2	34.2	34.1	34.0	33.9	33.9	33.7	33.7	33.6	34.0	34.1	33.4	33.9

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	09.03.1979
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	05.05.1979
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.02.1980

HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2575	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	900	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	864	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
		M	M	M	M	M	M	M	M	M
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	10739	3240	15177	16560	18868	18394	15557	19150	117685
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	3675	1141	5240	5732	6585	6392	5444	6754	40963
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	3412	1045	5036	5503	6325	6121	5221	6487	39150
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	5559	1465	6238	6568	7483	7562	6148	7581	48604
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	4084	1268	5822	6369	7317	7085	6043	7508	45496
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X	32	15	67	73	83	82	69	85	60
ARBEITSAUSNUTZUNG	X	28	15	67	73	83	81	69	86	60

-*- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW.BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET*

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	643	555	638	622	643	612	319	-	557	637	622	581	6428
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1917	1627	1902	1853	1912	1814	968	25	1669	1902	1852	1709	19150
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	684	578	676	657	676	637	334	-	577	669	654	612	6754
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	658	555	651	632	650	612	319	-	553	643	628	586	6487
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	889	888	889	885	880	875	819	-	873	880	883	883	889
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	644	743	720	744	720	414	-	694	744	720	694	7581
ZEITAUSNUTZUNG	X	100.0	95.9	100.0	100.0	100.0	100.0	55.7	-	96.3	100.0	100.0	93.4	86.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X	100.0	95.5	99.3	100.0	100.0	98.5	49.7	-	89.4	99.2	100.0	90.4	85.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	X	0.0	4.6	0.8	0.0	0.0	1.6	50.4	100.0	10.7	0.9	0.0	9.7	15.1
DAVON: GEPLANT	X	-	0.4	0.8	-	-	1.6	50.4	77.5	3.8	-	-	-	11.5
NICHTGEPLANT	X	-	4.3	-	-	-	-	-	22.6	7.0	0.9	-	9.7	3.8
ARBEITSAUSNUTZUNG	X	102.4	95.7	101.4	101.7	101.1	98.5	49.7	-	88.8	100.1	101.0	91.2	85.7
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	X	34.3	34.1	34.3	34.1	34.1	33.8	33.0	-	33.2	33.8	33.9	34.4	33.9

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW.NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	DWR
ERSTE KRITIKALITAET	14.09.1983
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	28.09.1983
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	28.03.1984

HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3690	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1316	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1260	MW

JAHRliche BETRIEBserGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983 *	1984 *	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG									
THERMISCHE	GWH			2741	28179	27066	27402	26659	112047
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH			1002	10101	9712	9890	9572	40277
ELEKTRISCHE NETTO	GWH			944	9672	9302	9482	9179	38579
BETRIEBsZEIT DES GENERATORS	STUNDEN			1653	8095	7551	7780	7822	32901
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN			761	7676	7383	7526	7285	30631
ARBEITsVERFUEGBARKEIT	%			34	87	86	87	88	81
ARBEITSAUSNUTZUNG	%			34	87	84	86	83	82

-*- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW.BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET*

MONATLICHE BETRIEBserGEBNISSE IN 1987

		JAH	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	935	838	935	900	648	13	883	937	905	937	836	936	9704
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2678	2367	2614	2372	1811	41	2383	2571	2292	2462	2354	2714	26659
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	980	870	959	857	634	13	830	911	804	884	842	988	9572
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	943	836	921	820	604	5	795	875	772	850	809	949	9179
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1310	1307	1310	1298	1255	725	1267	1272	1278	1293	1296	1296	1310
BETRIEBsZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	715	547	25	744	744	721	744	679	744	7822
ZEITAusNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	99.3	73.5	3.5	100.0	100.0	100.0	100.0	94.3	100.0	89.4
ARBEITsVERFUEGBARKEIT	%	99.8	99.0	100.0	99.3	69.2	1.5	94.3	100.0	99.7	100.1	92.3	99.9	87.9
ARBEITsNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.3	1.1	0.1	0.8	30.9	98.6	5.8	0.1	0.4	0.0	7.8	0.2	12.2
DAVON: GEPLANT	%	0.2	0.8	0.1	-	30.9	92.6	5.8	-	0.4	-	0.3	-	10.8
NICHTGEPLANT	%	0.3	0.4	-	0.8	-	6.2	0.1	0.1	-	-	7.7	0.2	1.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.7	98.8	98.5	90.5	64.5	0.7	84.8	93.4	85.1	90.7	89.3	101.3	83.2
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	35.2	35.3	35.3	34.6	33.4	12.7	33.4	34.1	33.8	34.5	34.4	35.0	34.5

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW.NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	22.09.1968
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	29.10.1968
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.04.1969

HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1050 MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	357 MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	340 MW

JAHRliche BETRIEBserGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80 M	1981 M	1982 M	1983 M	1984 M	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	88892	7834	7795	6227	7864	8007	8158	7649	142426
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	28843	2525	2530	2051	2611	2719	2798	2608	46685
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	27328	2402	2407	1951	2483	2594	2662	2482	44309
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	87326	7650	7534	6052	7798	7782	7869	7351	139362
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	83524	7323	7338	5948	7303	7629	7829	7299	134193
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X	79	84	84	68	83	87	89	83	80
ARBEITSAUSNUTZUNG	X	78	84	84	68	83	87	89	83	80

-X- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET"

MONATLICHE BETRIEBserGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	252	228	252	245	164	-	156	253	217	238	219	247	2472
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	781	705	778	756	509	-	485	778	675	739	678	765	7649
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	268	242	267	258	173	-	164	266	228	251	231	260	2608
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	255	231	255	247	164	-1	154	253	217	239	220	248	2482
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	346	345	345	345	344	-	344	344	342	344	344	343	346
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	510	-	477	744	644	706	647	744	7351
ZEIT AUSNUTZUNG	X	100.0	100.0	100.0	100.0	68.6	-	64.1	100.0	89.3	95.0	89.9	100.0	83.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X	99.8	99.9	99.9	100.0	65.0	-	61.6	99.8	88.7	94.3	89.5	97.8	83.1
ARBEITSMICHTVERFUEGBARKEIT	X	0.3	0.2	0.2	0.1	35.1	100.0	38.5	0.3	11.4	5.8	10.6	2.3	17.0
DAVON: GEPLANT	X	0.3	0.2	0.2	0.1	35.1	100.0	38.5	0.3	-	0.1	-	0.1	14.6
NICHTGEPLANT	X	-	-	-	-	-	-	-	-	11.4	5.8	10.6	2.2	2.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	X	100.8	101.1	101.0	101.0	64.9	-	61.0	100.0	88.5	94.6	89.9	98.1	83.3
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	X	32.7	32.8	32.9	32.7	32.2	-	31.8	32.5	32.2	32.4	32.5	32.4	32.5

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	08.01.1972
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	29.01.1972
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	15.05.1972

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	1892	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	672	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	640	MW

JAHRliche BETRIEBserGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80 x	1981 x	1982 x	1983 x	1984 x	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
THERMISCHE	GWH	124220	14023	14629	14510	14729	15248	14970	13292	225621
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	42708	4855	5059	5020	5141	5106	5279	4662	77830
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	40589	4617	4805	4770	4890	4854	5020	4429	73974
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	65822	7425	7754	7661	7841	7827	8060	7541	119931
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	64513	7334	7642	7583	7650	7585	7844	6920	117071
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	83	84	88	87	88	89	89	84	84
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	83	84	87	87	87	87	90	79	84

-*- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW.BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET"

MONATLICHE BETRIEBserGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	475	391	134	-	450	437	476	476	461	475	461	476	4712
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1409	1170	414	1	1343	1272	1290	1305	1223	1295	1303	1267	13292
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	504	415	143	0	466	447	442	452	425	457	464	447	4662
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	481	394	134	0	443	425	419	428	403	434	443	425	4429
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	639	638	491	70	629	631	622	621	601	635	639	637	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	295	1	726	686	744	744	721	744	720	744	7541
ZEITAAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	39.7	0.1	97.7	95.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	86.2
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.8	91.0	28.2	-	94.5	94.9	100.0	100.1	100.1	99.9	100.1	100.1	84.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.3	9.1	71.9	100.0	5.6	5.2	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	16.0
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	%	0.1 0.2	9.1 -	71.9 -	100.0 -	5.4 0.2	0.1 5.2	0.0 0.1	0.0 -	0.0 -	0.0 0.2	0.0 -	0.0 -	15.6 0.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	101.0	91.6	28.3	0.0	93.1	92.3	88.1	90.0	87.4	91.2	96.2	89.3	79.1
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	34.2	33.8	32.4	3.4	33.1	33.4	32.6	32.9	33.0	33.5	34.1	33.6	33.3

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW.NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKEN

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2497	MW
ERSTE KRITIKALITAET	26.05.1976	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	855	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	03.06.1976	NETTO ENGPASSLEISTUNG	795	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.12.1976			

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
		M	M	M	M	M	M	M	M	M
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	67382	19028	18514	19102	17870	19684	13037	16926	191543
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	22306	6355	6170	6391	6249	6594	4429	5746	64240
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	20842	5949	5780	6047	5842	6162	4152	5395	60169
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	28377	7705	7517	7910	7618	8050	5368	6828	79373
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	26089	7433	7216	7475	7309	7751	5223	6786	75282
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X	65	85	82	85	83	91	60	77	73
ARBEITSAUSNUTZUNG	X	65	85	82	85	83	89	60	78	74

-X- BERECHNETE GROSSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET*

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	586	534	591	572	590	351	0	0	456	523	566	581	5349
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1831	1670	1853	1792	1849	1101	-	-	1493	1691	1798	1848	16926
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	631	575	636	614	632	375	-	-	492	566	604	621	5746
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	595	541	601	580	597	354	-	-	457	523	566	581	5395
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	815	817	816	815	810	802	-	-	784	790	793	791	817
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	446	-	-	613	682	720	744	6828
ZEIT AUSNUTZUNG	X	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	62.0	-	-	85.0	91.7	100.0	100.0	78.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X	99.1	100.0	100.0	99.9	99.9	61.3	0.2	0.2	79.5	88.4	99.0	98.3	76.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	X	1.0	0.1	0.1	0.2	0.2	38.8	99.9	99.9	20.6	11.7	1.1	1.8	23.3
DAVON: GEPLANT	X	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	38.3	99.9	99.9	20.4	2.5	1.1	1.3	22.2
NICHTGEPLANT	X	1.0	0.1	-	0.1	0.2	0.5	-	-	0.2	9.3	-	0.7	1.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	X	100.7	101.3	101.8	101.4	101.0	61.9	-	-	79.8	88.4	99.0	98.3	77.5
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	X	32.6	32.5	32.5	32.4	32.4	32.2	-	-	30.6	31.0	31.6	31.5	31.9

BERECHNETE GROSSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	16.07.1974
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	25.08.1974
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	26.02.1975

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3517	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1204	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1146	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
		x	x	x	x	x				
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	115345	20735	26920	23450	20943	22768	21084	22116	273361
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	39965	7244	9484	8220	7307	8017	7492	7931	95660
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	37359	6840	8994	7739	6890	7558	6965	7465	89810
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	36999	6287	7723	6783	6175	6797	7227	7154	85145
VOLLASTBEHUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	34673	6017	7877	6827	6069	6595	6077	6514	80649
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	66	70	90	78	69	74	77	81	71
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	62	69	90	78	69	75	69	74	69

-x- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET"

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	822	767	850	658	-	89	836	847	825	853	824	753	8122
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2362	2223	2513	1984	-	276	2466	2402	2341	1987	1866	1696	22116
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	859	810	915	720	-	94	879	854	828	703	663	606	7931
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	812	767	866	680	-3	81	832	807	782	658	619	564	7465
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1135	1173	1179	1176	-	1146	1149	1163	1103	1107	923	923	1179
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	575	-	91	741	744	721	744	720	659	7154
ZEIT AUSNUTZUNG	x	100.0	100.0	100.0	79.9	-	12.7	99.7	100.0	100.0	100.0	100.0	88.7	81.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	96.5	99.6	99.9	79.8	-	10.8	98.2	99.5	99.8	100.1	99.9	88.3	80.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	3.6	0.5	0.2	20.3	100.0	89.3	1.9	0.6	0.3	0.0	0.2	11.8	19.2
DAVON: GEPLANT	x	2.5	0.5	0.2	20.3	100.0	89.2	0.9	-	-	-	0.2	-	17.9
NICHTGEPLANT	x	1.2	-	-	-	-	0.3	1.2	0.6	0.3	-	-	11.8	1.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	95.3	99.7	101.7	82.4	-	9.8	97.7	94.7	94.7	77.2	75.0	66.2	74.4
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	x	34.5	34.5	34.5	34.3	-	29.3	33.8	33.7	33.4	33.1	33.2	33.3	33.8

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALLGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PHR
ERSTE KRITIKALITAET	25.03.1976
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	25.04.1976
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	31.01.1977

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3752	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1240	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
		M	M	M	M	M	M	M	M	M
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	82731	25107	28216	19885	25105	23663	20667	18116	243490
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	27983	8594	9748	6893	8756	8280	7176	6112	83542
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	25918	8098	9197	6472	8276	7769	6710	5570	78010
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	27584	6803	7681	5360	7338	6928	6370	7272	75336
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	22373	6611	7498	5302	6735	6265	5412	4492	64688
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	63	76	86	61	78	74	68	76	68
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	55	76	86	61	77	72	62	51	63

-x- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET*

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	923	833	853	799	798	605	154	-	648	845	893	923	8273
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1812	1606	1650	1551	1789	1542	520	-	1967	1938	1822	1919	18116
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	614	544	559	525	604	515	169	-	664	648	616	654	6112
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	566	450	512	481	556	470	150	-4	618	598	568	605	5570
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1237	756	759	819	797	652	660	-	1133	1133	923	1258	1258
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	689	648	744	720	240	-	607	744	720	744	7272
ZEIT AUSNUTZUNG	x	100.0	100.0	92.8	90.0	100.0	100.0	32.3	-	84.3	100.0	100.0	100.0	83.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	100.1	100.1	92.7	89.5	86.5	67.8	16.7	-	72.6	91.7	100.1	100.1	76.2
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	0.0	0.0	7.4	10.6	13.6	32.3	83.4	100.0	27.5	8.4	0.0	0.0	23.9
DAVON: GEPLANT	x	-	-	-	6.0	0.9	13.4	67.8	100.0	10.8	8.4	-	-	17.5
NICHTGEPLANT	x	-	-	7.4	4.6	12.6	19.0	15.6	-	16.9	-	-	-	6.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	61.4	54.0	55.6	54.0	60.3	52.7	16.3	-	69.1	64.8	63.6	65.7	51.4
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	x	31.3	28.0	31.1	31.0	31.2	30.6	28.9	-	31.4	30.9	31.2	31.6	30.8

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKEN

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3733	MW
ERSTE KRITIKALITAET	16.09.1978	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	29.09.1978	NETTO ENGPASSLEISTUNG	1230	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	06.09.1979			

JAHRliche BETRIEBserGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80 K	1981 K	1982 K	1983 K	1984 K	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	56010	27767	28033	25229	28614	29977	22096	26074	243800
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	19271	9548	9669	8695	10009	10473	7690	9162	84517
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	18141	9024	9114	8215	9483	9931	7282	8683	79873
BETRIEBsZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	16691	7607	8022	7191	7908	8279	6642	7277	69617
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	15865	7345	7438	6688	7699	8074	5920	7059	66088
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	80	84	85	76	88	94	67	81	80
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	80	84	85	76	88	92	68	81	82

-*- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET*

MONATLICHE BETRIEBserGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	913	826	910	885	915	885	749	572	-	238	885	915	8693
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2745	2499	2750	2650	2766	2595	2225	1708	-	729	2668	2739	26074
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	968	882	970	932	972	908	760	593	-	255	947	975	9162
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	918	837	921	885	923	861	713	560	-	241	899	925	8683
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1260	1253	1253	1253	1251	1253	1236	1183	-	1253	1260	1267	1267
BETRIEBsZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	510	-	216	720	744	7277
ZEITAUSSHUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	68.6	-	29.1	100.0	100.0	83.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.7	100.1	99.6	100.0	100.1	100.0	81.9	62.5	-	26.0	100.0	100.1	80.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.4	0.0	0.5	0.1	0.0	0.1	18.2	37.6	100.0	74.1	0.1	0.0	19.3
DAVON: GEPLANT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	36.4	100.0	73.8	0.0	0.0	17.7
NICHTGEPLANT	%	0.3	-	0.5	0.1	-	0.0	18.2	1.2	-	0.3	0.0	-	1.8
ARBEITSAUSHUTZUNG	%	100.3	101.3	100.9	100.0	100.9	97.2	77.9	61.3	-	26.4	101.5	101.2	80.7
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.5	33.6	33.6	33.5	33.4	33.3	32.1	32.9	-	33.1	33.8	33.8	33.3

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PMR
ERSTE KRITIKALITAET	09.12.1981
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	21.12.1981
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	17.06.1982

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3782 MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1300 MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1235 MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981 x	1982 x	1983 x	1984 x	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	80	31390	29108	29358	32498	26820	26053	175307	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	7	8646	9969	10155	10261	9204	8864	57106	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	5	8139	9412	9590	9741	8712	8359	53958	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	25	7350	7898	7890	8155	7179	7509	46006	
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	5	6656	7674	7818	7887	7054	6768	43862	
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	2	76	88	89	91	81	78	81	
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	2	76	88	89	90	81	77	83	

-x- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET"

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	216	698	772	743	770	716	55	834	889	918	889	918	8419
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	678	2183	2409	2345	2433	2278	188	2557	2716	2769	2705	2792	26053
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	230	741	820	789	817	760	60	868	924	950	936	969	8864
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	210	698	771	743	770	711	45	817	876	905	891	922	8359
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1158	1114	1049	1115	1122	1051	835	1240	1257	1247	1248	1251	1257
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	209	672	743	720	744	720	70	702	721	744	720	744	7509
ZEITAUSNUTZUNG	x	28.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	9.5	94.4	100.0	100.0	100.0	100.0	85.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	23.6	84.2	84.2	83.7	83.9	80.6	6.0	90.8	100.0	100.0	100.0	100.0	77.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	76.5	15.9	15.9	16.4	16.2	19.5	94.1	9.3	0.1	0.1	0.1	0.1	22.3
DAVON: GEPLANT	x	-	0.0	-	-	7.2	19.5	94.1	9.3	0.1	0.1	0.1	0.1	11.1
NICHTGEPLANT	x	76.5	15.9	15.9	16.4	9.0	-	-	-	-	-	-	0.0	11.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	22.9	84.1	84.0	83.6	83.8	80.0	5.0	88.9	98.5	98.6	100.2	100.4	77.3
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	x	31.0	32.0	32.0	31.8	31.7	31.2	24.0	32.0	32.3	32.8	33.0	33.0	32.2

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	09.03.1984
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	16.03.1984
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	19.07.1984

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3890	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1240	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983	1984 M	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH					19515	28501	25871	26171	100058
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					6541	9652	8768	8861	33822
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					6132	9140	8299	8409	31980
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN					5744	7852	7434	7876	28906
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN					4993	7371	6693	6782	25839
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X					72	86	83	84	78
ARBEITSAUSNUTZUNG	X					72	84	76	77	78

-X- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	922	807	920	890	920	835	749	572	0	804	830	922	9170
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2651	2431	2756	2612	2731	2564	2376	1819	-	2063	1980	2188	26171
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	918	839	949	892	934	868	785	599	-	687	653	737	8861
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	873	799	904	849	890	823	740	560	-4	653	621	701	8409
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1276	1276	1258	1226	1222	1204	1073	920	-	1244	1238	1266	1276
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	720	744	663	-	696	686	744	7876
ZEITAUSNUTZUNG	X	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.1	-	93.6	95.4	100.0	89.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	X	100.0	96.8	99.8	99.8	99.8	93.6	81.3	62.0	0.0	87.1	93.1	99.9	84.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	X	0.1	3.3	0.3	0.3	0.3	6.5	18.8	38.1	100.1	13.0	7.0	0.2	15.7
DAVON: GEPLANT	X	0.1	3.3	0.3	0.3	0.3	6.5	18.8	38.1	100.1	13.0	0.2	0.2	15.0
NICHTGEPLANT	X	-	-	-	-	0.0	0.0	0.1	-	-	-	6.9	-	0.6
ARBEITSAUSNUTZUNG	X	94.6	96.0	98.1	95.2	96.5	92.3	80.2	60.7	-	70.9	69.6	76.1	77.4
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	X	33.0	32.9	32.8	32.5	32.7	32.2	31.2	30.9	-	31.7	31.4	32.1	32.2

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	26.10.1984
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	02.11.1984
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.01.1985

HAUPTKHEMKERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3840	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1308	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1248	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983	1984 M	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH					4034	28241	25139	22982	80396
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					1386	9607	8444	7754	27191
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					1310	9150	8012	7324	25796
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN					1250	7663	7945	7345	24211
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN					1058	7332	6420	5869	20679
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%					75	84	85	75	77
ARBEITSAUSNUTZUNG	%					75	84	73	67	75

-X- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW.BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET"

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	919	839	867	732	543	213	-	605	782	869	875	925	8165
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2570	2488	2656	2321	1769	700	-	1786	2372	2170	2020	2130	22982
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	884	858	903	766	568	223	-	614	796	735	684	723	7754
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	843	819	858	725	530	204	-10	577	752	695	647	684	7324
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1274	1269	1217	1116	916	784	-	1121	1192	1230	1241	1259	1274
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	624	278	-	643	716	741	720	744	7345
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	83.9	38.6	-	86.4	99.3	99.7	100.0	100.0	83.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.0	100.1	93.5	81.4	58.5	23.7	-	65.1	86.9	93.6	97.4	99.7	74.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	1.1	0.0	6.6	18.7	41.6	76.4	100.0	35.0	13.2	6.5	2.7	0.4	25.3
DAVON: GEPLAHT	%	0.2	-	6.6	18.7	24.7	76.4	73.2	11.7	12.0	5.8	1.9	0.4	19.3
NICHTGEPLAHT	%	1.0	-	-	-	16.9	-	26.9	23.3	1.2	0.7	0.8	-	6.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	90.9	97.7	92.6	80.8	57.2	22.7	-	62.2	83.6	74.9	72.0	73.7	67.1
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	32.8	32.9	32.3	31.3	30.0	29.2	-	32.3	31.7	32.1	32.1	32.1	31.9

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW.NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	31.08.1984
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	03.09.1984
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.02.1985

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1366	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983	1984 *	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH					3740	31258	29475	27778	92251
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					1302	11479	10794	10217	33792
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					1214	10871	10208	9650	31943
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN					1424	8406	8120	7979	25929
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN					954	8362	7852	7423	24591
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%					33	87	90	86	78
ARBEITSAUSNUTZUNG	%					33	96	90	85	84

*- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	966	797	752	394	309	936	962	967	893	967	936	967	9844
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2764	2264	2158	1153	899	2692	2710	2640	2531	2750	2572	2645	27778
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1026	842	800	424	328	987	983	963	925	1011	949	979	10217
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	975	797	752	394	310	936	927	908	873	955	897	926	9650
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1341	1281	1115	930	1333	1328	1316	1319	1321	1332	1340	1342	1342
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	468	248	720	744	744	688	744	720	744	7979
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	65.0	33.4	100.0	100.0	100.0	95.4	100.0	100.0	100.0	91.2
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	99.9	91.2	77.9	42.2	32.0	100.0	99.6	100.0	95.3	100.0	100.0	100.0	86.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.2	8.9	22.2	57.9	68.1	0.0	0.5	0.1	4.8	0.1	0.1	0.1	13.6
DAVON: GEPLANT	%	0.2	8.9	22.2	57.9	68.1	-	0.0	0.0	0.1	-	0.0	0.0	13.1
NICHTGEPLANT	%	0.0	-	-	-	-	0.0	0.5	0.1	4.7	0.1	0.1	0.1	0.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.8	91.3	77.9	42.2	32.1	100.0	95.9	94.0	93.2	98.8	95.9	95.8	84.8
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	35.3	35.2	34.9	34.2	34.6	34.8	34.2	34.5	34.6	34.8	35.0	35.0	34.8

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	13.12.1984
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	17.12.1984
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.04.1985

HAUPTKHEMKERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1349	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1268	MW

JAHRICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983	1984 *	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH					212	27681	29656	27626	85175
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					33	9878	10749	10083	30743
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					26	9360	10234	9616	29236
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN					110	7896	7958	7446	23410
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN					81	8010	8071	7584	23746
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x					24	91	91	85	79
ARBEITSAUSNUTZUNG	x					24	91	92	87	89

- BERECHNETE GROSSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	936	852	941	473	30	641	943	941	914	943	913	943	9472
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2776	2529	2792	1381	-	1861	2752	2753	2708	2747	2528	2799	27626
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1009	921	1019	503	-	672	991	993	975	998	983	1019	10083
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	963	878	975	473	-	638	946	948	931	952	938	974	9616
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1318	1313	1318	1286	-	1315	1302	1306	1304	1313	1315	1314	1318
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	738	672	743	390	-	499	744	744	721	731	720	744	7446
ZEITSAUSNUTZUNG	x	99.3	100.0	100.0	54.2	-	69.3	100.0	100.0	100.0	98.3	100.0	100.0	85.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	99.3	100.1	99.9	51.8	3.2	70.3	100.1	99.8	100.1	100.1	100.1	100.1	85.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	0.8	0.0	0.2	48.3	96.9	29.8	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7
DAVON: GEPLANT	x	-	-	0.2	48.3	71.0	1.3	-	0.1	-	-	-	-	10.1
NICHTGEPLANT	x	0.8	-	-	-	25.8	28.6	-	0.2	-	-	-	-	4.6
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	102.2	103.1	103.6	51.8	-	70.0	100.4	100.6	101.9	100.9	102.8	103.3	86.6
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	x	34.8	34.7	34.9	34.3	-	34.4	34.5	34.5	34.5	34.7	37.1	34.9	34.8

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENNMERKEN

REAKTORTYP	PWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3760	MW
ERSTE KRITIKALITAET	01.03.1986	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1246	MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	14.03.1986	NETTO ENGPASSLEISTUNG	1165	MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	01.10.1987			

JAHRliche BETRIEBserGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	KUMULIERT BIS 31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH							-	9104	
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH							1579	3167	4746
ELEKTRISCHE NETTO	GWH							1357	2823	4180
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN							-	2000	
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN							1165	2423	3588
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%							73	32	50
ARBEITSAUSNUTZUNG	%							17	28	23

-X- BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET*

MONATLICHE BETRIEBserGEBNISSE IN 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	-	-	-	-	-	-	-	116	840	671	805	791	3223
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	-	-	-	-	-	-	-	466	2046	2040	2435	2117	9104
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	-	-	-	-	-	-	-	162	713	708	848	736	3167
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	-13	-10	-14	-10	-9	-15	-11	116	660	655	793	681	2823
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1239	1241	1245	1245
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	590	720	690	2000
ZEIT AUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79.3	100.0	92.8	22.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	13.4	100.1	77.5	96.1	91.3	31.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	86.7	0.0	22.6	4.0	8.8	68.5
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.7	0.0	0.1
NICHTGEPLANT	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	86.7	-	22.6	3.4	8.8	68.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	13.5	78.6	75.6	94.6	78.6	28.5
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	-	-	-	-	-	-	-	25.0	32.3	32.1	32.6	32.2	31.0

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PHR
ERSTE KRITIKALITAET	08.10.1986
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	14.10.1986
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	99.99.1999

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1383	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1307	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS							KUMULIERT BIS	
		31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	31.12.87
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH							4489	26784	31273
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH							1688	9975	11663
ELEKTRISCHE NETTO	GWH							1607	9481	11088
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN							1203	7477	8680
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN							1230	7254	8484
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x								85	
ARBEITSAUSNUTZUNG	x							66	83	80

-x- BERECHNETE GROSSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET*

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IM 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	963	877	942	939	23	252	961	971	942	972	937	972	9751
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2759	2508	2699	2603	47	736	2603	2652	2519	2588	2521	2549	26784
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1034	942	1014	975	16	262	956	981	933	967	943	952	9975
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	985	897	966	928	14	249	908	932	885	918	895	904	9481
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1351	1353	1353	1351	1349	1338	1341	1341	1344	1352	1352	1353	1353
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	737	672	722	720	18	197	738	744	721	744	720	744	7477
ZEIT AUSNUTZUNG	x	99.1	100.0	97.2	100.0	2.4	27.4	99.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	85.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	x	99.0	99.9	97.0	99.8	2.4	26.9	98.9	100.0	100.0	100.0	99.7	100.0	85.2
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	x	1.1	0.2	3.1	0.3	97.7	73.2	1.2	0.1	0.1	0.1	0.4	0.1	14.9
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	x	-	-	-	0.3	-	-	-	-	0.1	0.0	0.4	0.1	0.1
	x	1.1	0.2	3.1	-	97.7	73.2	1.2	0.1	0.1	0.1	-	-	14.8
ARBEITSAUSNUTZUNG	x	101.4	102.2	99.5	98.6	1.6	26.5	93.5	95.9	93.9	94.4	95.1	93.0	82.8
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	x	35.7	35.8	35.9	35.7	30.8	33.9	35.0	35.2	35.2	35.5	35.5	35.5	35.5

BERECHNETE GROSSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	FBR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	563	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.08.1973	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	250	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.12.1973	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	233	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.07.1974			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	19466	3535	2520	2834	3534	2935	3758	3863	42445
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	8411	1535	1077	1217	1527	1249	1640	1677	18333
ELECTRIQUE NETTE	GWH	7743	1422	988	1117	1411	1154	1519	1555	16909
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	36289	6217	5429	5515	6206	6784	6996	7059	80495
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	33243	6103	4240	4794	6058	4952	6519	6675	72584
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	55	70	49	55	70	60	73	72	60
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	54	70	48	55	69	57	74	76	59

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUH	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	116	85	113	148	81	156	110	125	168	50	152	171	1474
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	293	216	283	409	204	426	310	357	422	133	380	430	3863
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	126	92	122	180	88	186	134	155	184	55	166	189	1677
ELECTRIQUE NETTE	GWH	116	84	113	167	81	173	124	144	171	50	155	177	1555
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	241	242	-	246	246	242	240	240	240	240	243	244	246
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	513	603	672	687	352	720	544	628	721	233	653	733	7059
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	69.0	89.8	90.5	95.4	47.3	100.0	73.1	84.4	100.0	31.3	90.8	98.5	80.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	67.0	54.0	65.5	88.0	47.0	92.8	63.6	71.9	100.0	29.1	90.7	98.5	72.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	33.1	46.1	34.6	12.1	61.2	7.3	36.5	28.2	0.0	71.0	9.4	1.6	28.5
DONT: PROGRAMME	%	27.1	-	-	-	61.2	-	27.8	-	-	71.0	-	-	15.9
HORS PROGRAMME	%	6.0	46.1	34.6	12.1	-	7.3	8.9	28.2	-	-	9.4	1.6	12.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	66.9	53.9	65.3	99.6	47.0	103.1	71.6	83.1	101.9	28.7	92.5	102.1	76.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	39.7	39.1	40.0	40.9	39.9	40.6	40.0	40.4	40.5	37.4	40.9	41.2	40.3

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	FBR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3000	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.09.1985	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1242	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.01.1986	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1200	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	99.99.1999			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH						3649	2333	5982
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						1134	902	2036
ELECTRIQUE NETTE	GWH						895	738	1633
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						2625	1489	4114
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						746	615	1361
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X						10	8	9
D'UTILISATION EN ENERGIE	X						9	7	8

-N- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	-	167	157	319	235	1	-	1	0	1	-	1	861
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	-	459	441	793	640	-	-	-	-	-	-	-	2333
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	-	172	161	327	242	-	-	-	-	-	-	-	902
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-13	151	142	306	211	-7	-6	-7	-5	-6	-11	-17	738
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	-	579	609	604	1091	-	-	-	-	-	-	-	1091
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	-	319	312	537	321	-	-	-	-	-	-	-	1489
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	-	47.5	42.1	74.7	43.2	-	-	-	-	-	-	-	17.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	-	20.8	17.6	36.9	26.4	0.1	-	0.2	0.0	0.2	-	0.2	8.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	100.0	79.3	82.5	63.2	73.7	100.0	100.0	99.9	100.1	99.9	100.0	99.9	91.6
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	X	-	-	-	-	19.7	93.4	-	-	-	-	-	-	9.4
	X	100.0	79.3	82.5	63.2	54.1	6.7	100.0	99.9	100.1	99.9	100.0	99.9	82.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	-	18.8	16.0	35.4	23.7	-	-	-	-	-	-	-	7.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	-	33.0	32.3	38.7	33.0	-	-	-	-	-	-	-	31.7

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR GCR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 01.03.1966
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 04.08.1966
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 15.08.1967

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 1560 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 375 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 360 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	79393	6303	2590	5228	3553	-	-	439	97506
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	22605	1782	739	1516	1028	-	-	110	27780
ELECTRIQUE NETTE	GWH	21678	1716	696	1455	985	-14	-15	89	26590
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	61646	5099	2341	4458	2988	-	-	493	77025
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	51907	4767	1933	4042	2736	-	-	247	65632
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		42	55	23	46	32	-	-	3	36
D'UTILISATION EN ENERGIE %		41	54	22	46	31	-	-	3	35

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	-	-	-	0	-	0	-	-	1	-	0	106	107
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	439	439
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110	110
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-2	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-2	-2	104	89
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	373	373
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	493	493
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66.3	5.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	-	-	-	0.2	-	0.2	-	-	0.2	-	0.2	39.5	3.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	60.6	96.7
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	60.6	96.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.9	3.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.8	20.3

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1660	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	06.01.1969	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	405	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.03.1969	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	390	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.08.1969			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	99705	6926	9482	5209	7331	6833	7677	6802	149965
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	28628	1989	2590	1433	2067	1941	2166	1961	42775
ELECTRIQUE NETTE	GWH	27150	1899	2484	1359	1970	1848	2068	1888	40666
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	77128	5544	7251	4738	5608	6041	6468	5437	118215
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	59694	4869	6369	3485	5051	4739	5304	4841	94352
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	59	60	73	40	58	54	67	59	59
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	58	56	73	40	58	54	61	55	57

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	114	253	289	279	286	230	201	286	76	0	-	10	2025
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	419	900	871	946	999	827	603	926	276	3	5	26	6802
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	114	262	255	274	289	237	173	266	79	1	2	10	1961
ELECTRIQUE NETTE	GWH	108	255	246	267	281	230	167	258	75	-1	-2	3	1888
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	395	395	395	394	395	395	392	389	384	-	-	334	395
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	315	672	743	720	744	671	576	744	200	-	-	52	5437
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	42.4	100.0	100.0	100.0	100.0	93.3	77.4	100.0	27.8	-	-	7.1	62.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	39.4	96.6	99.9	99.4	98.7	81.9	69.4	98.6	27.2	0.1	-	3.5	59.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	60.7	3.5	0.2	0.7	1.4	18.2	30.7	1.5	72.9	100.0	100.0	96.6	40.8
DONT: PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	-	-	-	72.9	100.0	-	-	14.6
HORS PROGRAMME	X	60.7	3.5	0.2	0.7	1.4	18.2	30.7	1.5	-	-	100.0	96.6	26.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	37.2	97.4	85.0	95.2	96.9	81.9	57.6	88.9	26.7	-	-	1.2	55.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	25.9	28.4	28.3	28.2	28.2	27.8	27.8	27.9	27.2	-	-	13.0	27.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR GCR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 15.06.1971
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 09.08.1971
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 15.08.1971

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 1660 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 465 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 450 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	94926	-	1284	4369	7610	7525	8308	8296	132318
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	28478	21	377	1229	2307	2291	2543	2506	39752
ELECTRIQUE NETTE	GWH	27464	-9	317	1153	2206	2192	2437	2420	38180
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	62674	-	1961	4611	6233	5656	6453	6144	93732
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	54117	-	704	2562	4902	4870	5415	5378	77948
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	67	-	9	30	56	56	63	63	55
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	66	-	8	29	56	56	62	61	54

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	197	295	332	313	294	263	227	-	0	62	223	294	2500
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	656	996	1115	1043	970	792	706	0	-	210	795	1013	8296
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	198	303	338	316	294	241	214	0	-	66	231	305	2506
ELECTRIQUE NETTE	GWH	191	295	329	307	285	233	208	-0	-1	59	221	293	2420
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	453	449	447	447	445	443	450	97	-	425	443	446	453
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	508	672	743	720	702	626	744	1	-	188	555	685	6144
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	68.4	100.0	100.0	100.0	94.4	87.0	100.0	0.2	-	25.3	77.2	92.1	70.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	58.9	97.5	99.4	96.5	88.0	81.4	67.8	-	0.2	18.5	68.9	87.7	63.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	41.2	2.6	0.7	3.6	12.1	18.7	32.3	100.0	99.9	81.6	31.2	12.4	36.7
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	32.3	100.0	99.9	-	-	-	19.5
HORS PROGRAMME	%	41.2	2.6	0.7	3.6	12.1	18.7	-	-	-	81.6	31.2	12.4	17.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	57.1	97.6	98.5	94.8	85.2	71.9	62.2	-	-	17.7	68.2	87.5	61.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	29.1	29.6	29.5	29.5	29.5	29.4	29.5	-	-	28.3	27.9	28.9	29.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1950	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.03.1972	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	555	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	15.04.1972	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	540	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.04.1972			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GMW	100674	10771	12330	8550	11245	10719	6060	6826	167175
ELECTRIQUE BRUTE	GMW	26678	2975	3442	2357	3013	2870	1636	1920	44891
ELECTRIQUE NETTE	GMW	25870	2883	3339	2273	2918	2778	1560	1843	43464
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	59289	6926	7224	5383	6849	6926	4528	5647	102772
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	47900	5338	6183	4209	5405	5145	2888	3413	80481
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	67	64	72	49	63	63	62	66	65
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	63	61	71	48	62	59	33	39	58

*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GMW	346	288	348	320	341	338	247	-	0	169	389	337	3125
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GMW	581	158	346	789	1000	924	670	-	-	399	845	1114	6826
ELECTRIQUE BRUTE	GMW	156	42	94	217	271	250	180	-	-	104	305	301	1920
ELECTRIQUE NETTE	GMW	149	37	87	209	263	243	173	-3	-3	99	297	292	1843
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	419	295	447	416	470	433	408	-	-	405	407	461	470
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	643	197	291	720	699	678	670	-	-	313	719	717	5647
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	86.4	29.3	39.2	100.0	94.0	94.2	90.1	-	-	42.1	99.9	96.4	64.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	86.2	79.5	86.8	82.5	84.8	87.1	61.4	-	0.2	42.0	100.0	84.0	66.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	13.9	20.6	13.3	17.6	15.3	13.0	38.7	100.0	99.9	58.1	0.0	16.1	34.0
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	22.3	100.0	99.9	-	-	-	18.6
	%	13.9	20.6	13.3	17.6	15.3	13.0	16.4	-	-	58.1	-	16.1	15.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	37.2	10.2	21.8	53.8	65.5	62.5	43.1	-	-	24.7	76.5	72.8	39.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	25.7	23.6	25.3	26.6	26.4	26.4	25.8	-	-	24.8	35.2	26.2	27.1

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	905 MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	19.10.1966	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	320 MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	03.04.1967	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	305 MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.04.1967		

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87	
PRDDUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	69509	6157	6840	6513	6607	5780	4708	2705	108819
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	21663	1918	2132	2006	2020	1781	1446	869	33835
ELECTRIQUE NETTE	GWH	20498	1824	2022	1901	1915	1685	1362	814	32021
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	74535	6016	6931	6652	6607	5736	4634	2697	113808
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	71184	5980	6630	6233	6280	5525	4465	2669	108966
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		63	68	77	74	72	63	52	31	63
D'UTILISATION EN ENERGIE %		59	68	76	71	72	63	51	31	60

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	227	205	221	168	-	-	-	-	-	-	-	-	821
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	773	700	751	481	-	-	-	-	-	-	-	-	2705
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	242	217	233	177	-	-	-	-	-	-	-	-	869
ELECTRIQUE NETTE	GWH	229	207	222	168	-2	-2	-2	-2	-1	-1	-1	-2	814
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		309	309	307	308	-	-	-	-	-	-	-	-	309
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	727	554	-	-	-	-	-	-	-	-	2697
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	97.9	77.0	-	-	-	-	-	-	-	-	30.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	97.6	76.6	-	-	-	-	-	-	-	-	30.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	2.5	23.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	69.3
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	23.3	100.0	83.4	-	-	-	-	-	-	17.3
HORS PROGRAMME	%	-	-	2.5	0.4	-	16.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	52.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	100.9	101.1	98.0	76.5	-	-	-	-	-	-	-	-	30.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	29.6	29.6	29.6	35.0	-	-	-	-	-	-	-	-	30.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PMR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2660	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	08.03.1977	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	920	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.04.1977	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.01.1978			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	52199	15272	5580	17291	18863	18314	16258	15302	159079
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	17687	5260	1930	5894	6742	6263	5875	5229	54880
ELECTRIQUE NETTE	GWH	16939	5064	1848	5683	6503	6043	5662	5026	52768
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	20978	5842	2138	6701	7731	7105	6702	6098	63295
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	19032	5689	2100	6458	7390	6867	6435	5711	59682
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	59	65	24	75	86	80	75	74	65
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	58	65	24	74	84	78	74	65	63

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE	
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	624	591	654	634	646	557	1	1	54	640	634	640	5674
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1825	1732	1929	1529	1849	1449	-	-	171	1651	1735	1432	15302
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	626	596	662	523	633	494	-	-	55	559	589	492	5229
ELECTRIQUE NETTE	GWH	603	576	640	503	611	474	-2	-2	46	537	567	473	5026
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	881	885	885	882	881	876	-	-	873	881	881	884	885
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	730	672	743	644	742	601	-	-	84	647	671	564	6098
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	98.1	100.0	100.0	89.5	99.8	83.5	-	-	11.7	87.0	93.3	75.8	69.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	95.4	100.0	100.1	100.0	98.7	87.9	0.1	0.1	8.7	97.7	100.0	97.7	73.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	4.7	0.0	0.0	0.0	1.4	12.2	100.0	100.0	91.4	2.4	0.0	2.4	26.5
DONT: PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROGRAMME	X	4.7	-	0.0	-	1.4	12.2	100.0	100.0	91.4	2.4	-	2.4	26.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	92.1	97.4	98.0	79.5	93.3	74.8	-	-	7.3	82.0	89.6	72.3	65.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	33.1	33.3	33.3	33.0	33.1	32.7	-	-	26.9	32.6	32.8	33.1	32.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 27.06.1977
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 07.10.1977
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.04.1978

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2660 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 920 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 880 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	49476	18342	18754	13402	19731	18177	16802	18718	173402
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	16737	6279	6301	4484	6698	6142	5727	6382	58750
ELECTRIQUE NETTE	GWH	16049	6053	6048	4310	6459	5916	5520	6153	56508
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	20120	7119	8247	5206	7860	7248	6573	7335	69708
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	18033	6801	6873	4898	7340	6723	6273	6992	63933
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	64	79	93	59	89	79	73	83	74
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	64	78	79	56	84	77	72	80	71

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	641	591	654	505	655	625	450	1	370	599	634	648	6371
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1873	1733	1937	1369	1928	1853	1357	-	1142	1781	1846	1899	18718
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	645	594	665	465	661	635	465	-	373	602	624	653	6382
ELECTRIQUE NETTE	GWH	624	574	642	446	638	613	447	-1	356	580	603	631	6153
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	883	891	885	884	882	881	831	-	870	883	885	884	891
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	533	744	720	570	-	464	688	720	737	7335
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	74.1	100.0	100.0	76.6	-	64.4	92.5	100.0	99.1	83.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	97.9	100.0	100.0	79.7	100.0	98.7	68.8	0.1	58.5	91.5	100.0	99.0	82.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	2.2	0.0	0.0	20.4	0.0	1.4	31.3	100.0	41.6	8.6	0.0	1.1	17.4
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	22.4	100.0	24.9	-	-	-	12.5
HORS PROGRAMME	%	2.2	-	-	20.4	-	1.4	9.0	-	16.7	8.6	-	1.1	5.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	95.3	97.1	98.3	70.5	97.5	96.8	68.3	-	56.1	88.7	95.2	96.5	79.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.3	33.1	33.2	32.7	33.2	33.2	33.0	-	31.2	32.6	32.7	33.3	32.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2774	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	20.04.1978	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	955	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.05.1978	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	920	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1979			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	30606	16336	10464	20971	17846	18628	18655	11646	145152
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	10063	5470	3502	7034	6044	6241	6222	3773	48349
ELECTRIQUE NETTE	GWH	9438	5201	3329	6725	5748	5949	5941	3562	45893
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	12524	6018	3863	7689	6580	7118	7515	4729	56036
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	10259	5653	3618	7310	6248	6467	6458	3872	49885
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	46	65	42	85	88	76	85	52	64
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	44	65	41	83	71	74	74	44	59

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MEHSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE	
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	579	544	361	0	1	506	684	570	473	0	0	441	4163	
PRODUCTION D'ENERGIE :															
THERMIQUE	GWH	1751	1808	1139	-	4	1452	1452	1394	1334	-	-	1312	11646	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	582	569	378	-	-	455	467	445	435	-	-	442	3773	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	555	544	359	-1	-10	431	441	420	412	-5	-3	419	3562	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	919	842	820	-	-	911	894	883	900	-	-	920	920	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	665	672	477	-	-	626	664	597	517	-	-	511	4729	
TAUX :															
D'UTILISATION EN TEMPS	%	89.5	100.0	64.3	-	-	87.0	89.3	80.3	71.7	-	-	68.8	54.1	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	84.7	88.1	52.8	0.1	0.2	76.5	100.0	83.4	71.4	0.1	0.1	64.6	51.7	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	15.4	12.0	47.3	100.0	99.9	23.6	0.0	16.7	28.7	100.0	100.0	35.5	48.4	
DONT: PROGRAMME	%	-	-	35.1	100.0	32.2	6.3	-	-	-	-	-	-	14.5	
HORS PROGRAMME	%	15.4	12.0	12.1	-	67.7	17.4	-	16.7	28.7	100.0	100.0	35.5	33.9	
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	81.2	88.1	52.5	-	-	65.1	64.5	61.4	62.1	-	-	61.2	44.3	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.8	30.2	31.5	-	-	29.8	30.4	30.2	31.0	-	-	32.0	30.7	

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 31.08.1978
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 21.09.1978
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.03.1979

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2774 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 955 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 920 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	31254	14946	18716	17117	18164	14209	20150	17261	151817
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	10343	5090	6298	5788	6076	4789	6842	5746	50972
ELECTRIQUE NETTE	GWH	9758	4847	6000	5522	5788	4553	6554	5484	48506
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	12495	5647	7662	6556	6905	5235	7634	6637	58771
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	10606	5268	6522	6002	6291	4949	7124	5961	52723
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		56	61	84	74	78	57	87	76	70
D'UTILISATION EN ENERGIE %		53	60	75	69	72	57	81	68	65

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	637	550	678	579	630	578	104	0	393	683	661	660	6157
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1857	1786	1738	1084	1778	1827	343	-	1175	1791	1948	1934	17261
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	629	571	588	365	597	603	107	-	385	593	658	650	5746
ELECTRIQUE NETTE	GWH	602	548	562	340	570	578	98	-2	363	568	633	624	5484
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	925	898	916	929	905	882	708	-	904	907	923	924	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	729	672	652	407	672	720	154	-	469	716	720	726	6637
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.1	100.0	87.8	56.6	90.3	100.0	20.8	-	65.1	96.3	100.0	97.7	75.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	93.2	88.9	99.2	87.5	92.1	87.3	15.3	0.1	59.4	99.9	99.9	96.6	76.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	6.9	11.2	0.9	12.6	8.0	12.8	84.8	100.0	40.7	0.2	0.2	3.5	23.6
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	22.6	100.0	25.6	-	-	-	12.6
HORS PROGRAMME	%	6.9	11.2	0.9	12.6	8.0	12.8	62.3	-	15.3	0.2	0.2	3.5	11.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	88.0	88.7	82.2	51.4	83.3	87.3	14.3	-	54.7	83.1	95.6	91.2	68.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.4	30.8	32.4	31.4	32.1	31.7	28.6	-	31.0	31.7	32.6	32.3	31.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2774	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	17.02.1979	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.03.1979	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	900	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1979			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	27822	18144	17006	20089	18574	19948	17006	15335	153924
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	8975	5994	5700	6962	6198	6585	5637	4991	51042
ELECTRIQUE NETTE	GWH	8588	5670	5472	6326	5876	6224	5304	4673	48133
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	10909	6837	6276	7389	6896	7696	6622	6180	58805
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	9543	6300	6080	7029	6529	6915	5894	5192	53482
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	63	76	70	85	76	87	76	78	75
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	60	72	69	80	74	79	67	59	69

*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MEHSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	639	533	667	645	667	559	1	222	467	475	645	640	6157
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1689	1586	1536	850	1679	984	-	292	1496	1376	1947	1900	15335
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	555	508	507	282	549	313	-	89	477	441	636	634	4991
ELECTRIQUE NETTE	GWH	523	480	476	258	517	289	-1	72	447	410	602	600	4673
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	883	889	894	885	882	908	-	864	871	861	883	897	908
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	655	619	666	356	693	454	-	147	618	538	720	714	6180
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	88.1	92.1	89.7	49.5	93.2	63.1	-	19.8	85.7	72.3	100.0	96.0	70.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	95.4	88.2	99.8	99.6	99.6	86.3	0.2	33.2	72.0	71.0	99.6	95.5	78.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	4.7	11.9	0.3	0.5	0.5	13.8	99.9	66.9	28.1	29.1	0.5	4.6	22.0
DOHT: PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	13.0	99.9	60.7	-	-	-	-	14.7
HORS PROGRAMME	X	4.7	11.9	0.3	0.5	0.5	0.8	-	6.3	28.1	29.1	0.5	4.6	7.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	78.1	79.4	71.3	39.8	77.2	44.7	-	10.8	69.0	61.3	92.9	89.6	59.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	31.0	30.3	31.1	30.4	30.9	29.4	-	24.7	30.0	29.9	30.9	31.7	30.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2774	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	15.07.1979	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	31.07.1979	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	900	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	03.01.1980			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	25747	15312	18177	17719	18362	19465	17338	16067	148187
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	8358	5055	6074	5894	6110	6423	5785	5299	48998
ELECTRIQUE NETTE	GWH	7849	4758	5738	5565	5778	6072	5464	5009	46233
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	10388	6061	6956	6649	6884	7314	6493	6044	56789
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	8721	5286	6376	6183	6420	6747	6071	5566	51370
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	72	63	76	74	74	81	76	66	73
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	70	60	73	71	73	77	69	64	70

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	632	582	664	644	1	390	640	622	209	1	178	665	5225
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1892	1776	1821	1929	-	1253	2066	2017	685	-	571	2057	16067
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	624	585	613	640	-	410	672	654	220	-	186	695	5299
ELECTRIQUE NETTE	GWH	589	555	580	610	-7	386	638	622	206	-1	167	664	5009
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	899	903	912	914	-	891	884	887	808	-	895	903	914
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	741	672	705	718	-	469	744	744	266	-	241	744	6044
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	99.7	100.0	95.0	99.7	-	65.2	100.0	100.0	37.0	-	33.5	100.0	69.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	94.3	96.3	99.3	99.5	0.2	60.3	95.5	92.9	32.3	0.2	27.5	99.3	66.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	5.8	3.8	0.8	0.6	99.9	39.8	4.6	7.2	67.8	99.9	72.6	0.8	33.7
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	-	-	-	63.3	99.9	31.4	-	16.3
	X	5.8	3.8	0.8	0.6	99.9	39.8	4.6	7.2	4.6	-	41.2	0.8	17.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	88.0	91.8	86.8	94.2	-	59.6	95.4	93.0	31.8	-	25.8	99.2	63.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	31.2	31.3	31.9	31.6	-	30.8	31.0	30.9	30.1	-	29.3	32.4	31.3

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PMR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1980	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.03.1980	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	25.11.1980			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	6540	15698	9441	17046	20085	19148	17576	14850	120384
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2157	5236	3143	5796	6929	6495	5986	4948	40690
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1957	4993	2934	5531	6617	6205	5711	4650	38598
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	3162	5784	3602	6237	7654	7218	6508	5845	46010
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	2127	5427	3224	6078	7271	6819	6276	5110	42332
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	31	63	38	70	86	80	73	89	67
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	30	62	37	69	83	78	72	58	62

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	671	605	660	655	624	645	219	362	647	675	655	677	7095
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1972	1612	1663	468	922	852	57	71	1687	1637	1885	2024	14850
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	668	540	554	155	303	279	18	21	553	535	635	687	4948
ELECTRIQUE NETTE	GWH	641	515	527	136	275	250	5	-	527	507	608	659	4650
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	916	925	919	915	908	923	897	884	899	913	920	918	925
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	666	679	193	338	355	23	35	665	683	720	744	5845
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	99.1	91.5	26.8	45.5	49.3	3.2	4.7	92.3	91.8	100.0	100.0	66.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	99.1	99.0	97.6	100.0	92.2	98.5	32.4	53.5	98.7	99.7	100.0	100.1	89.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	1.0	1.1	2.5	0.0	7.9	1.6	67.7	46.6	1.4	0.4	0.0	0.0	11.1
DONT: PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	-	67.7	6.4	-	-	-	-	6.4
HORS PROGRAMME	X	1.0	1.1	2.5	-	7.9	1.6	-	40.2	1.4	0.4	-	-	4.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	94.8	84.2	78.0	20.8	40.6	38.2	0.8	-	80.3	75.0	92.9	97.4	58.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	32.5	32.0	31.8	29.1	29.9	29.4	8.8	-	31.3	31.0	32.3	32.6	31.3

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	4167	18305	6651	18710	17920	21235	20085	17048	124121
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1387	6249	2239	6404	6028	7140	6738	5638	41823
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1281	5949	2093	6128	5742	6830	6424	5359	39806
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1915	7276	2732	6915	6751	7950	7956	6807	48302
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	1390	6466	2300	6734	6309	7505	7059	5889	43652
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		46	81	29	79	82	90	96	75	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %		46	74	26	77	72	86	81	67	68

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	676	603	522	43	0	252	654	664	591	674	637	676	5993
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1812	1825	1707	122	-	833	2051	1621	1579	1797	1814	1887	17048
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	616	629	549	43	-	263	680	511	512	593	608	634	5638
ELECTRIQUE NETTE	GWH	587	603	522	38	-2	241	652	484	485	564	580	605	5359
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	915	919	858	617	-	898	896	912	901	902	920	921	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	679	672	743	73	-	351	743	699	662	741	720	724	6807
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	91.3	100.0	100.0	10.2	-	48.8	99.9	94.0	91.8	99.7	100.0	97.3	77.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.9	98.6	77.2	6.7	0.0	38.6	96.6	98.2	90.2	99.6	97.3	99.9	75.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.2	1.5	22.9	93.4	100.1	61.5	3.5	1.9	9.9	0.5	2.8	0.2	24.8
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	89.7	100.1	6.6	-	-	-	-	-	-	16.5
	%	0.2	1.5	22.9	3.8	-	55.0	3.5	1.9	9.9	0.5	2.8	0.2	8.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	86.7	98.6	77.2	5.9	-	36.9	96.3	71.6	73.9	83.3	88.5	89.4	67.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.5	33.1	30.7	31.2	-	29.0	31.9	29.9	30.7	31.5	32.0	32.1	31.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	500	16206	11021	18644	20594	19195	19933	16684	122777
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	113	5431	3631	6294	7035	6577	6797	5645	41523
ELECTRIQUE NETTE	GWH	103	5163	3435	6006	6742	6291	6507	5376	39623
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	389	6406	4260	7194	7505	7151	7335	6188	46428
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	112	5612	3775	6600	7409	6913	7150	5908	43479
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	25	68	48	81	84	80	82	74	74
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	25	64	43	75	84	79	82	67	70

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	677	612	665	614	627	653	667	550	0	1	280	576	5922
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2065	1864	2030	1639	1701	1359	2064	1737	-	-	884	1341	16684
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	713	644	696	554	578	456	694	574	-	-	287	449	5645
ELECTRIQUE NETTE	GWH	686	619	669	528	551	431	665	547	-1	-8	265	424	5376
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	926	924	922	918	915	920	903	898	-	-	918	921	926
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	732	594	617	495	744	676	-	-	378	536	6188
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	100.0	98.5	82.5	83.0	68.8	100.0	90.9	-	-	52.5	72.1	70.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	100.0	100.0	98.4	93.8	92.6	99.8	98.5	81.3	0.0	0.2	42.8	85.2	74.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	0.1	0.0	1.7	6.3	7.5	0.3	1.6	18.8	100.1	99.9	57.3	14.9	25.7
DONT: PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	-	-	9.2	100.1	81.8	9.9	-	16.8
HORS PROGRAMME	X	0.1	-	1.7	6.3	7.5	0.3	1.6	9.6	-	18.2	47.3	14.9	9.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	101.3	101.2	99.0	80.7	81.5	65.9	98.2	80.9	-	-	40.5	62.7	67.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	33.2	33.2	33.0	32.2	32.5	31.7	32.2	31.6	-	-	30.1	31.6	32.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 31.05.1981
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 14.06.1981
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.10.1981

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW
 -PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 951 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 910 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH	7949	17553	12797	18521	19084	20304	17112	113320
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2685	5805	4267	6286	6462	6861	5740	38106
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2531	5500	4054	6001	6176	6557	5461	36280
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	3434	7193	4986	7173	7487	7862	6787	44922
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	2751	6044	4455	6595	6787	7205	6001	39838
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		58	81	55	83	81	89	76	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %		57	69	51	75	78	82	69	69

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	671	611	653	606	631	409	0	1	493	635	655	677	6042
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1892	1623	1779	1810	1831	1039	-	4	1535	1852	1828	1919	17112
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	638	550	595	609	621	353	-	-	493	612	619	650	5740
ELECTRIQUE NETTE	GWH	608	524	567	583	593	334	-1	-12	467	584	592	622	5461
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	912	922	917	916	884	786	-	-	894	905	912	920	922
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	719	672	704	673	721	459	-	-	631	744	720	744	6787
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	96.7	100.0	94.8	93.5	96.9	63.8	-	-	87.5	100.0	100.0	100.0	77.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.1	99.9	96.6	92.5	93.2	62.5	0.0	0.2	75.2	93.9	100.0	100.1	75.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.0	0.2	3.5	7.6	6.9	37.6	100.1	99.9	24.9	6.2	0.0	0.0	24.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	36.7	100.1	51.6	8.9	-	-	-	16.6
	%	1.0	0.2	3.5	7.6	6.9	0.9	-	48.4	16.0	6.2	-	-	7.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.8	85.8	83.9	89.1	87.7	51.1	-	-	71.3	86.3	90.4	91.9	68.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.2	32.4	31.9	32.2	32.5	32.2	-	-	30.4	31.6	32.5	32.4	31.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 05.08.1984
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 28.08.1984
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 15.01.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 951 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 910 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH				3086	20762	16118	16457	56423
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				967	7094	5426	5537	19024
ELECTRIQUE NETTE	GWH				875	6768	5151	5236	18030
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				1573	7785	6673	6818	22849
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				961	7437	5660	5754	19812
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x				33	90	75	81	77
D'UTILISATION EN ENERGIE	x				32	85	65	66	68

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	670	533	0	303	604	655	676	350	641	677	643	674	6428
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1805	1615	-	951	1653	1600	1614	801	1537	1800	1726	1355	16457
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	620	559	-	318	553	534	531	258	507	616	586	455	5537
ELECTRIQUE NETTE	GWH	591	533	-6	293	524	506	504	238	480	588	558	427	5236
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	931	924	-	916	927	923	917	898	912	918	918	927	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	662	648	-	434	682	720	698	363	653	716	693	549	6818
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	x	89.1	96.5	-	60.4	91.7	100.0	93.8	48.9	90.6	96.3	96.3	73.9	77.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x	99.1	87.3	0.0	46.4	89.2	100.0	99.9	51.7	97.7	100.1	98.2	99.6	80.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	x	1.0	12.8	100.1	53.7	10.9	0.0	0.2	48.4	2.4	0.0	1.9	0.5	19.4
DONT: PROGRAMME	x	-	3.4	100.1	30.8	-	-	-	-	-	-	-	-	11.3
HORS PROGRAMME	x	1.0	9.5	-	23.1	10.9	-	0.2	48.4	2.4	-	1.9	0.5	8.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	x	87.4	87.2	-	44.7	77.5	77.3	74.5	35.2	73.2	86.9	85.2	63.1	65.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	x	32.8	33.0	-	30.8	31.8	31.6	31.3	29.7	31.3	32.7	32.4	31.5	31.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 21.07.1985
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 01.08.1985
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 25.10.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 951 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 910 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH					7324	17632	17854	42810
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					2470	5816	5883	14169
ELECTRIQUE NETTE	GWH					2338	5537	5588	13463
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					3111	6677	7032	16820
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					2569	6085	6141	14795
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%					71	76	80	77
D'UTILISATION EN ENERGIE	%					70	70	70	70

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	496	611	564	655	640	654	676	672	640	36	107	636	6388
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1473	1814	1630	1715	1638	1743	1837	1779	1893	102	362	1868	17854
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	486	608	532	555	523	580	606	587	630	34	112	630	5883
ELECTRIQUE NETTE	GWH	459	582	504	529	496	554	578	560	603	28	91	604	5588
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	913	917	905	916	900	913	922	902	908	898	926	925	926
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	571	672	630	720	703	720	744	665	703	39	164	701	7032
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	76.8	100.0	84.9	100.0	94.6	100.0	100.0	89.5	97.5	5.3	22.9	94.2	80.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	73.4	99.9	83.5	100.0	94.6	99.9	99.9	99.3	97.6	5.3	16.4	94.0	80.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	26.7	0.2	16.6	0.0	5.5	0.2	0.2	0.8	2.5	94.8	83.7	6.1	19.9
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93.4	38.5	-	11.2
HORS PROGRAMME	%	26.7	0.2	16.6	-	5.5	0.2	0.2	0.8	2.5	1.4	45.3	6.1	8.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	67.9	95.2	74.6	80.8	73.3	84.6	85.4	82.7	91.9	4.2	14.0	89.2	70.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.2	32.2	30.9	30.9	30.4	31.9	31.5	31.6	31.9	27.5	25.2	32.4	31.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 15.03.1980
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 23.03.1980
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 10.09.1980

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 937 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 890 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	9092	13880	16270	20128	17395	18187	16453	15240	126645
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2998	4566	5329	6620	5713	6061	5465	5072	41824
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2734	4295	5040	6263	5386	5731	5155	4777	39381
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	4050	5273	5994	7847	6777	7223	6673	6246	50083
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	3038	4772	5663	7037	6052	6439	5792	5367	44160
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	45	56	66	86	75	81	76	66	70
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	45	55	65	80	69	74	66	61	65

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	654	598	647	616	539	332	0	0	139	337	618	660	5140
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1871	1523	1809	1927	1695	1060	-	-	467	1047	1914	1933	15240
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	627	509	604	646	568	355	-	-	147	345	635	636	5072
ELECTRIQUE NETTE	GWH	595	482	574	615	537	327	-2	-2	124	321	603	603	4777
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	910	903	897	893	890	623	-	-	886	888	895	892	910
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	713	646	704	720	744	621	-	-	247	393	714	744	6246
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	95.9	96.2	94.8	100.0	100.0	86.3	-	-	34.3	52.8	99.2	100.0	71.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.7	100.1	98.0	96.2	81.4	51.9	0.0	0.0	21.6	50.9	96.4	99.8	66.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.4	0.0	2.1	3.9	18.7	48.2	100.1	100.1	78.5	49.2	3.7	0.3	34.1
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	13.0	100.1	100.1	50.0	-	-	-	22.2
HORS PROGRAMME	%	1.4	0.0	2.1	3.9	18.7	35.3	-	-	28.4	49.2	3.7	0.3	11.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.9	80.7	86.8	96.0	81.2	51.1	-	-	19.3	48.6	94.1	91.1	61.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.8	31.7	31.8	31.9	31.8	30.9	-	-	26.6	30.9	31.5	31.3	31.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	282	18591	13159	16509	18357	19188	17387	15561	119034
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	69	6158	4346	5490	6103	6398	6030	5168	39762
ELECTRIQUE NETTE	GWH	50	5819	4099	5188	5778	6056	5656	4843	37489
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	310	7305	4848	6151	6884	7400	6983	6387	46268
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	56	6465	4606	5829	6493	6804	6355	5442	42050
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	11	75	53	68	77	84	82	76	73
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	11	74	53	67	74	78	73	62	68

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	634	598	581	639	661	636	655	618	411	0	2	523	5958
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1858	1637	1534	1524	1584	1636	961	1891	1309	-	4	1623	15561
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	620	547	510	504	527	544	315	636	436	-	-	529	5168
ELECTRIQUE NETTE	GWH	584	517	479	472	496	513	286	603	408	-1	-12	498	4843
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	896	893	891	892	897	890	890	890	758	-	-	897	897
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	736	672	619	669	647	659	383	744	603	-	-	655	6387
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.9	100.0	83.3	92.9	87.0	91.6	51.6	100.0	83.7	-	-	88.1	72.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	95.8	100.0	88.0	99.8	99.9	99.2	99.0	93.4	64.0	0.0	0.4	79.0	76.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	4.3	0.1	12.1	0.3	0.2	0.9	1.1	6.7	36.1	100.1	99.7	21.1	23.7
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	16.5	100.1	26.6	11.4	13.1
HORS PROGRAMME	%	4.3	0.1	12.1	0.3	0.2	0.9	1.1	6.7	19.6	-	73.3	9.7	10.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	88.3	86.5	72.5	73.7	74.9	80.1	43.3	91.1	63.7	-	-	75.2	62.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.5	31.7	31.3	31.0	31.3	31.4	29.8	32.0	31.2	-	-	30.8	31.1

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 25.01.1981
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 30.01.1981
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 27.05.1981

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 937 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 890 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
		1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH	16201	11964	17505	19476	20005	20825	16010	121986
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	5432	3979	5825	6525	6691	7081	5344	40877
ELECTRIQUE NETTE	GWH	5122	3745	5515	6204	6359	6717	5020	38682
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	6452	4632	6638	7121	7523	8330	6269	46965
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	5691	4208	6197	6971	7145	7547	5640	43399
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	72	49	73	80	85	100	79	77
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	71	48	71	79	82	86	64	72

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANHEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	482	523	0	62	650	637	650	645	640	653	641	603	6186
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1576	1273	-	220	2023	1431	1726	714	1716	1886	1926	1519	16010
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	533	424	-	64	686	474	573	234	565	629	651	511	5344
ELECTRIQUE NETTE	GWH	500	397	-2	43	653	444	542	208	535	598	621	481	5020
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	864	719	-	832	911	898	901	893	890	896	919	910	919
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	637	639	-	111	737	521	630	278	694	715	720	587	6269
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	85.6	95.2	-	15.4	99.1	72.4	84.8	37.4	96.3	96.1	100.0	79.0	71.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	72.9	87.5	0.1	9.7	98.3	99.5	98.3	97.5	99.8	98.7	100.0	91.2	79.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	27.2	12.6	100.0	90.4	1.8	0.6	1.8	2.6	0.3	1.4	0.0	8.9	20.7
DONT: PROGRAMME	X	-	3.4	100.0	22.7	0.3	-	-	-	-	-	-	-	10.6
HORS PROGRAMME	X	27.2	9.4	-	67.8	1.5	0.6	1.8	2.6	0.3	1.4	-	8.9	10.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	75.5	66.5	-	6.7	98.6	69.4	81.9	31.4	83.4	90.3	96.9	72.7	64.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	31.8	31.3	-	19.6	32.4	31.1	31.4	29.2	31.3	31.7	32.3	31.7	31.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.08.1981	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	937	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	18.08.1981	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	890	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	20.11.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH	5125	18265	13332	19823	18586	20939	17509	113579
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1694	6074	4391	6612	6189	7006	5777	37743
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1570	5745	4138	6267	5861	6661	5450	35692
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2292	7413	5207	7767	7387	7862	6795	44723
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	1744	6455	4649	7042	6585	7484	6124	40083
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	54	83	58	87	79	89	78	77
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	54	74	53	80	75	85	70	72

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	656	593	654	355	0	131	633	491	624	650	641	661	6089
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1965	1825	2000	960	-	404	1967	1352	1699	1931	1900	1506	17509
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	660	615	667	316	-	117	647	447	549	635	628	496	5777
ELECTRIQUE NETTE	GWH	627	585	633	294	-1	97	615	419	518	603	596	464	5450
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	890	889	889	798	-	838	882	885	881	904	913	898	913
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	402	-	184	733	552	706	744	720	595	6795
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	55.9	-	25.6	98.5	74.3	97.9	100.0	100.0	80.0	77.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.1	99.2	99.0	55.4	0.0	20.4	95.6	74.3	97.3	98.3	100.0	99.9	78.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.0	0.9	1.1	44.7	100.1	79.7	4.5	25.8	2.8	1.8	0.0	0.2	21.9
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	42.9	100.1	53.9	-	-	-	-	-	-	16.5
HORS PROGRAMME	%	1.0	0.9	1.1	1.7	-	25.8	4.5	25.8	2.8	1.8	-	0.2	5.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	94.8	97.8	95.7	46.0	-	15.2	93.0	63.4	80.7	91.1	93.0	70.1	69.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.9	32.1	31.7	30.6	-	24.0	31.3	31.1	30.6	31.3	31.4	30.8	31.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	8625	13698	18956	14395	19997	19332	18459	18493	131955
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2832	4633	6224	5331	6761	6510	6157	6259	44707
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2663	4400	5911	5107	6468	6215	5881	5974	42619
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	3660	5176	8151	6097	7662	7560	7188	7360	52854
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	2895	4785	6460	5581	7069	6792	6428	6529	46539
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	57	56	90	69	87	82	77	78	75
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	56	55	74	64	81	78	73	75	70

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	635	615	680	655	233	467	1	499	554	614	637	677	6264
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1900	1729	1896	1873	713	1422	-	1571	1766	1900	1804	1919	18493
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	652	593	649	642	241	488	-	520	579	640	604	651	6259
ELECTRIQUE NETTE	GWH	624	569	622	617	222	465	-6	493	553	613	578	624	5974
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	924	915	915	915	904	793	-	905	876	899	907	908	924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	279	626	-	652	716	744	720	744	7360
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	37.5	87.0	-	87.7	99.3	100.0	100.0	100.0	84.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	93.3	100.0	100.1	99.5	34.3	70.9	0.1	73.3	84.0	90.2	96.7	99.4	78.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	6.8	0.0	0.0	0.6	65.8	29.2	100.0	26.8	16.1	9.9	3.4	0.7	21.9
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	13.1	100.0	12.1	-	-	-	-	10.7
HORS PROGRAMME	%	6.8	-	-	0.6	65.8	16.2	-	14.8	16.1	9.9	3.4	0.7	11.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	91.7	92.6	91.6	93.7	32.6	70.7	-	72.4	83.8	90.1	87.8	91.7	74.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.9	32.9	32.8	33.0	31.2	32.7	-	31.5	31.3	32.3	32.1	32.5	32.3

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	5326	19437	13160	17591	20241	19331	19493	16385	130964
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1733	6460	4288	5904	6899	6546	6572	5561	43963
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1614	6155	4046	5622	6603	6257	6280	5291	41868
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2599	7817	5932	7245	7684	7375	7631	6500	52783
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	1754	6690	4422	6144	7216	6839	6863	5783	45711
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		50	83	63	82	87	79	83	70	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %		50	76	51	70	82	78	78	66	71

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	622	612	618	643	681	633	556	213	1	1	328	674	5580
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1832	1647	1715	1780	1966	1932	1745	661	-	-	1038	2069	16385
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	626	563	587	610	669	659	582	224	-	-	341	700	5561
ELECTRIQUE NETTE	GWH	598	538	559	583	640	632	555	209	-2	-12	318	673	5291
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	922	914	913	916	908	901	832	681	-	-	918	915	922
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	676	708	744	720	744	338	-	-	410	744	6500
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	91.1	98.4	100.0	100.0	100.0	45.5	-	-	57.0	100.0	74.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	91.4	99.5	90.9	97.6	100.1	96.1	81.7	31.3	0.1	0.1	49.8	99.0	69.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	8.7	0.6	9.2	2.5	0.0	4.0	18.4	68.8	100.0	100.0	50.3	1.1	30.5
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	54.7	100.0	61.3	6.9	-	18.7
HORS PROGRAMME	%	8.7	0.6	9.2	2.5	-	4.0	18.4	14.1	-	38.7	43.4	1.1	11.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	87.9	87.6	82.2	88.6	94.0	96.0	81.6	30.7	-	-	48.3	98.9	66.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.7	32.7	32.7	32.8	32.6	32.7	31.8	31.6	-	-	30.7	32.6	32.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PMR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 29.11.1980
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 10.02.1981
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 11.05.1981

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 955 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 915 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
		1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH	15557	15698	19624	20588	22150	19496	17709	130822
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	5176	5302	6632	6968	7478	6516	5910	43982
ELECTRIQUE NETTE	GWH	4918	5056	6342	6682	7167	6225	5645	42035
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	6462	5966	7544	7668	8518	7704	6810	50672
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	5346	5526	6931	7302	7833	6804	6170	45912
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	72	66	85	86	94	84	75	80
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	69	63	79	83	89	78	70	76

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	628	241	-	1	531	647	666	673	659	659	659	680	6042
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1923	748	-	-	1641	1984	2063	1822	1825	1898	1857	1948	17709
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	651	252	-	-	547	670	690	591	594	631	625	659	5910
ELECTRIQUE NETTE	GWH	624	239	-2	-10	520	644	663	564	568	605	599	631	5645
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	896	826	-	-	908	911	902	895	890	912	909	914	914
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	314	-	-	643	720	744	737	721	723	720	744	6810
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	46.8	-	-	86.4	100.0	100.0	99.1	100.0	97.3	100.0	100.0	77.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	92.3	39.2	-	0.1	78.0	98.3	97.9	98.8	99.9	96.8	100.1	99.9	75.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	7.8	60.9	100.0	100.0	22.1	1.8	2.2	1.3	0.2	3.3	0.0	0.2	24.7
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	X	-	53.4	100.0	39.9	6.6	-	-	-	-	-	-	-	16.4
	X	7.8	7.6	-	60.0	15.4	1.8	2.2	1.3	0.2	3.3	-	0.2	8.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	91.7	38.9	-	-	76.5	97.8	97.5	82.9	86.2	88.9	90.9	92.8	70.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	32.5	32.0	-	-	31.8	32.5	32.2	31.0	31.1	32.0	32.3	32.5	32.0

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
THERMIQUE	GWH	7957	16932	19152	17333	19462	18563	18150	117549
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2632	5707	6446	5741	6460	6150	6017	39153
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2480	5454	6163	5446	6162	5869	5730	37304
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	3582	6311	7386	7587	7816	7738	7257	47677
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	2696	5961	6736	5952	6734	6414	6262	40755
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	56	70	83	92	85	82	80	80
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	56	68	77	68	77	73	72	71

-- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE	
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	513	614	401	567	123	272	626	666	629	677	655	680	6422
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1302	1830	1229	1750	392	863	1746	1819	1704	1927	1813	1775	18150
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	441	618	414	588	128	282	570	594	551	636	603	592	6017
ELECTRIQUE NETTE	GWH	415	592	390	561	118	264	544	567	526	610	577	566	5730
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	912	915	892	849	702	903	901	897	894	904	908	915	915
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	478	672	469	720	185	342	734	744	705	744	720	744	7257
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	64.3	100.0	63.1	100.0	24.9	47.5	98.7	100.0	97.9	100.0	100.0	100.0	82.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	75.4	100.0	59.0	86.1	18.1	41.3	91.9	97.9	95.3	99.4	99.5	99.9	80.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	24.7	0.1	41.1	14.0	82.0	58.8	8.2	2.2	4.8	0.7	0.6	0.2	20.0
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	75.1	55.3	0.2	-	-	-	-	-	11.0
	%	24.7	0.1	41.1	14.0	6.9	3.6	8.0	2.2	4.8	0.7	0.6	0.2	9.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	61.0	96.4	57.4	85.2	17.4	40.1	79.9	83.4	79.8	89.6	87.7	83.2	71.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.9	32.4	31.8	32.1	30.1	30.7	31.2	31.2	30.9	31.7	31.9	32.0	31.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PMR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	04.01.1981	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	921	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.01.1981	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.08.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE
									AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH	3035	2357	11796	13594	17866	17666	16706	83020
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	961	703	3827	4559	5940	5799	5486	27275
ELECTRIQUE NETTE	GWH	779	592	3654	4390	5624	5464	5165	25668
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1424	1299	4385	5042	6827	7144	6667	32788
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	880	673	4152	4988	6391	6209	5869	29162
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	12	8	54	57	75	80	76	52
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	11	8	47	57	73	71	67	48

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	627	577	491	439	655	633	655	650	625	39	2	479	5869
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1897	1615	1280	1316	1685	1560	1817	1931	1934	121	1	1549	16706
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	632	537	428	438	548	509	588	626	624	39	-	517	5486
ELECTRIQUE NETTE	GWH	601	509	399	414	514	477	555	592	592	35	-10	487	5165
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	929	929	929	903	902	882	890	871	890	885	-	924	929
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	733	637	609	500	717	656	718	744	721	48	-	584	6667
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	98.5	94.9	82.0	69.5	96.4	91.1	96.5	100.0	100.0	6.5	-	78.6	76.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	95.7	97.6	75.1	69.2	100.0	99.9	100.0	99.3	98.7	5.9	0.3	73.1	76.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	4.4	2.5	25.0	30.9	0.0	0.2	0.0	0.8	1.4	94.2	99.8	27.0	23.9
DONT: PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93.6	76.6	5.1	14.7
HORS PROGRAMME	X	4.4	2.5	25.0	30.9	-	0.2	-	0.8	1.4	0.6	23.2	21.9	9.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	91.9	86.1	61.0	65.4	78.5	75.4	84.8	90.4	93.3	5.4	-	74.5	67.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	31.8	31.5	31.2	31.5	30.5	30.7	30.6	30.7	30.6	29.0	-	31.5	30.9

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.05.1981	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	921	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.06.1981	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	880	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.08.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	2297	4565	12803	18109	17222	18366	16696	90058	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	698	1462	4301	6001	5600	5995	5380	29437	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	589	1323	4109	5724	5296	5665	5055	27761	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1301	2493	4839	7237	6806	7336	6798	36810	
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	669	1583	4669	6505	6019	6438	5744	31547	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		13	18	54	89	76	80	79	61	
D'UTILISATION EN ENERGIE %		13	17	53	74	69	74	66	55	

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	644	586	630	350	5	593	644	554	616	650	556	296	6121
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1945	1734	1878	1051	29	1453	1509	767	1803	1958	1695	874	16696
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	645	570	628	347	4	462	470	239	566	624	546	279	5380
ELECTRIQUE NETTE	GWH	612	540	596	327	-8	433	440	213	537	593	515	257	5055
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	908	908	909	896	399	880	886	886	866	879	872	873	909
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	742	670	724	408	23	692	686	337	706	744	715	351	6798
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	99.8	99.7	97.5	56.7	3.2	96.1	92.2	45.4	97.9	100.0	99.3	47.3	77.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		98.5	99.1	96.3	55.3	0.7	93.6	98.3	84.6	97.2	99.3	87.8	45.2	79.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		1.6	1.0	3.8	44.8	99.4	6.5	1.8	15.5	2.9	0.8	12.3	54.9	20.7
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	43.3	80.0	2.2	-	-	-	-	-	-	10.5
	%	1.6	1.0	3.8	1.7	19.5	4.3	1.8	15.5	2.9	0.8	12.3	54.9	10.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	93.6	91.3	91.2	51.6	-	68.4	67.2	32.6	84.7	90.6	81.4	39.3	65.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.5	31.2	31.8	31.1	-	29.8	29.2	27.8	29.9	30.4	30.5	29.4	30.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PMR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 20.05.1981
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 12.06.1981
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.12.1981

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 951 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 910 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH	5447	19114	10741	19908	19067	19820	17284	111381
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	1782	6463	3629	6826	6530	6789	5893	37912
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1604	6129	3422	6502	6219	6461	5588	35925
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2586	7508	4285	7536	7348	7754	6793	43810
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	1743	6735	3760	7145	6834	7100	6141	39458
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	38	82	47	85	83	87	76	73
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	36	77	43	81	78	81	70	69

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	659	605	673	602	234	0	123	617	613	649	655	646	6077
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1920	1650	1994	1833	722	-	403	1598	1532	1867	1929	1836	17284
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	665	569	692	632	245	-	129	535	511	625	663	627	5893
ELECTRIQUE NETTE	GWH	634	541	660	602	229	-1	111	506	482	594	633	597	5588
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	926	928	932	920	726	-	910	914	903	914	922	918	932
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	654	743	720	342	-	172	644	611	727	720	716	6793
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	97.3	100.0	100.0	46.0	-	23.1	86.6	84.8	97.7	100.0	96.3	77.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	97.4	98.9	99.6	91.9	34.6	0.1	18.2	91.2	93.5	95.9	100.0	95.4	76.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	2.7	1.2	0.5	8.2	65.5	100.0	81.9	8.9	6.6	4.2	0.0	4.7	23.8
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	51.3	100.0	44.5	-	-	-	-	-	16.4
	%	2.7	1.2	0.5	8.2	14.3	-	37.4	8.9	6.6	4.2	-	4.7	7.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	93.7	88.5	97.6	92.0	33.8	-	16.5	74.8	73.5	87.8	96.6	88.3	70.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.0	32.9	33.2	32.9	31.7	-	27.6	31.7	31.5	31.8	32.8	32.5	32.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	27.06.1982	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	951	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.07.1982	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	910	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH		5398	15694	20081	20675	18418	18416	98682
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1798	5349	6926	7145	6349	6305	33872
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1663	5084	6605	6819	6042	5994	32207
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		2571	5817	7716	7937	7142	7218	38401
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		1827	5587	7258	7494	6639	6587	35392
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		46	65	87	90	83	84	79
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		46	64	83	86	76	75	74

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	654	611	643	655	677	655	638	603	206	58	636	675	6712
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1945	1738	1761	1656	1874	1841	1867	1854	638	196	1847	1199	18416
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	679	603	609	570	641	631	632	626	214	60	634	406	6305
ELECTRIQUE NETTE	GWH	651	577	581	543	611	601	601	596	201	47	606	379	5994
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	933	938	937	930	926	918	907	915	841	801	931	923	938
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	734	672	709	682	744	720	710	690	250	107	707	493	7218
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.7	100.0	95.4	94.7	100.0	100.0	95.5	92.8	34.7	14.5	98.3	66.3	82.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	96.6	100.0	95.1	100.0	100.1	100.0	94.3	89.1	31.4	8.6	97.1	99.7	84.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	3.5	0.1	5.0	0.0	0.0	0.0	5.8	11.0	68.7	91.5	3.0	0.4	15.8
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	63.2	65.1	0.8	-	10.9
	%	3.5	0.1	5.0	-	-	-	5.8	11.0	5.6	26.5	2.2	0.4	5.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.2	94.4	86.0	83.0	90.3	91.8	88.8	88.1	30.7	7.0	92.6	56.1	75.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.5	33.3	33.1	32.9	32.6	32.7	32.3	32.2	31.5	24.1	32.8	31.6	32.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH			6098	18330	20171	20109	13414	78122
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			2028	6232	6895	6831	4599	26585
ELECTRIQUE NETTE	GWH			1912	5941	6569	6504	4307	25233
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			2723	7055	7729	7759	5473	30739
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			2101	6528	7219	7148	4733	27729
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X			65	80	87	88	94	85
D'UTILISATION EN ENERGIE	X			64	74	82	82	54	72

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	658	608	674	654	676	654	675	604	245	674	652	677	7451
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1958	1702	1390	527	994	582	517	116	452	1631	1708	1837	13414
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	681	584	480	179	340	196	172	38	150	555	584	640	4599
ELECTRIQUE NETTE	GWH	650	557	452	161	315	173	152	25	133	525	555	609	4307
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	932	931	931	931	927	928	906	846	899	923	926	930	932
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	662	577	235	410	268	228	61	206	687	687	708	5473
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	98.5	77.7	32.7	55.1	37.2	30.7	8.3	28.6	92.4	95.4	95.2	62.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	97.2	99.5	99.7	99.9	99.9	99.9	99.7	89.2	37.4	99.6	99.6	100.1	93.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	2.9	0.6	0.4	0.2	0.2	0.2	0.4	10.9	62.7	0.5	0.5	0.0	6.6
DOHT: PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	-	-	9.6	59.4	-	-	-	5.8
HORS PROGRAMME	X	2.9	0.6	0.4	0.2	0.2	0.2	0.4	1.3	3.4	0.5	0.5	-	0.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	96.0	91.2	66.9	24.6	46.6	26.4	22.5	3.8	20.3	77.6	84.7	90.0	54.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	33.3	32.8	32.5	30.6	31.8	29.8	29.4	21.6	29.4	32.3	32.6	33.2	32.1

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH			10540	18293	18467	19329	18745	85374
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			3541	6287	6273	6574	6412	29087
ELECTRIQUE NETTE	GWH			3349	6010	5973	6275	6103	27710
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			4413	6780	7024	7412	7347	32976
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			3680	6604	6564	6896	6707	30451
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X			67	76	79	82	84	78
D'UTILISATION EN ENERGIE	X			67	75	75	79	77	75

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	658	591	676	651	660	598	482	1	365	675	652	677	6687
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1940	1700	1889	1680	1792	1808	1483	-	1140	1775	1815	1723	18745
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	671	579	648	577	616	618	504	-	378	607	620	594	6412
ELECTRIQUE NETTE	GWH	638	553	619	550	588	590	479	-2	352	578	592	566	6103
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	931	934	932	924	930	919	895	-	906	922	925	939	939
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	667	743	646	690	686	577	-	453	716	720	705	7347
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	99.3	100.0	89.7	92.8	95.4	77.6	-	62.9	96.3	100.0	94.8	83.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	97.2	96.6	100.1	99.5	97.6	91.3	71.3	0.2	55.7	99.7	99.6	100.1	84.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	2.9	3.5	0.0	0.6	2.5	8.8	28.8	99.9	44.4	0.4	0.5	0.0	16.1
DONT: PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	-	22.5	97.9	4.3	-	-	-	10.6
HORS PROGRAMME	X	2.9	3.5	-	0.6	2.5	8.8	6.4	2.1	40.2	0.4	0.5	-	5.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	94.3	90.5	91.6	84.0	86.9	90.1	70.8	-	53.7	85.4	90.4	83.7	76.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	33.0	32.6	32.8	32.8	32.8	32.7	32.4	-	31.0	32.6	32.6	32.9	32.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	28.10.1982	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	919	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.11.1982	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	870	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1984			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80		1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH			401	12880	14643	18889	19716	16013	82542
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			70	4162	4840	6327	6674	5243	27316
ELECTRIQUE NETTE	GWH			37	3833	4556	5978	6320	4905	25629
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES			470	6027	5570	7402	7609	6438	33516
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			43	4406	5237	6871	7264	5638	29459
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%			8	51	61	82	86	73	70
D'UTILISATION EN ENERGIE	%			6	50	60	78	83	64	66

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	614	489	646	590	632	609	644	646	606	56	0	22	5557
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1917	1425	1770	1479	1808	1711	1791	1953	1878	167	-	114	16013
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	632	475	585	494	577	572	580	637	612	55	-	24	5243
ELECTRIQUE NETTE	GWH	600	447	553	463	540	535	546	603	578	48	-9	1	4905
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		907	912	921	911	889	893	883	892	864	845	-	756	921
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	742	571	718	682	740	708	692	744	721	74	-	46	6438
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	99.8	85.0	96.7	94.7	99.5	98.4	93.0	100.0	100.0	10.0	-	6.3	73.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	95.0	83.6	100.0	94.3	97.8	97.4	99.6	99.9	96.7	8.8	0.1	3.5	72.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	5.1	16.5	0.1	5.8	2.3	2.7	0.5	0.2	3.4	91.3	100.0	96.6	27.2
DDMT: PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91.3	50.0	2.9	12.2
HORS PROGRAMME	X	5.1	16.5	0.1	5.8	2.3	2.7	0.5	0.2	3.4	-	50.0	93.9	15.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	92.8	76.5	85.6	73.9	83.5	85.4	84.4	93.2	92.2	7.4	-	0.2	64.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	31.4	31.4	31.3	31.3	29.9	31.3	30.6	31.0	30.9	28.8	-	1.0	30.7

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 23.09.1983
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 29.11.1983
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.08.1984

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 919 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 870 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH			395	17616	15964	19957	17914	71846
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			26	5737	5382	6572	5969	23686
ELECTRIQUE NETTE	GWH			1	5394	5033	6217	5622	22267
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES			211	7226	6201	7639	7171	28448
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			1	6200	5785	7146	6462	25594
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%			25	82	68	86	81	78
D'UTILISATION EN ENERGIE	%			0	71	66	82	74	71

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	620	580	644	626	35	26	629	645	626	635	626	458	6152
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1903	1781	1925	1875	107	133	1631	1714	1718	1841	1901	1385	17914
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	646	597	654	641	36	28	542	564	563	619	632	447	5969
ELECTRIQUE NETTE	GWH	611	567	620	608	30	12	511	532	531	585	598	417	5622
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	910	902	929	917	880	656	906	908	885	911	894	879	929
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	667	742	720	49	69	719	743	721	734	720	543	7171
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	99.3	99.9	100.0	6.7	9.7	96.7	99.9	100.0	98.7	100.0	73.1	81.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	95.8	99.3	99.6	100.0	5.5	4.2	97.2	99.8	99.9	98.2	100.0	70.8	80.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	4.3	0.8	0.5	0.0	94.6	95.9	2.9	0.3	0.2	1.9	0.0	29.3	19.3
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	94.6	28.8	0.8	-	-	-	-	-	10.5
	%	4.3	0.8	0.5	-	-	67.1	2.0	0.3	0.2	1.9	-	29.3	8.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	94.5	97.1	95.9	97.1	4.7	1.9	79.0	82.3	84.7	90.5	95.5	64.4	73.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.1	31.9	32.2	32.5	28.1	9.0	31.4	31.1	30.9	31.9	31.5	30.1	31.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 18.09.1986
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 20.10.1986
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 04.03.1987

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 919 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 870 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH						2179	13649	15828
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						665	4435	5100
ELECTRIQUE NETTE	GWH						598	4115	4713
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						1190	5312	6502
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						687	4730	5417
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x						38	67	62
D'UTILISATION EN ENERGIE	x						40	54	52

-N- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	374	389	581	336	542	625	427	0	493	571	444	298	5082
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1218	1315	1728	427	1355	1212	778	-	1467	1770	1430	949	13649
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	414	439	572	133	443	378	247	-	465	567	472	305	4435
ELECTRIQUE NETTE	GWH	388	414	540	112	411	346	224	-9	435	535	443	276	4115
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	962	999	961	947	964	964	934	-	937	944	972	972	999
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	458	470	643	196	478	579	324	-	540	670	518	436	5312
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	x	61.6	70.0	86.6	27.2	64.3	80.4	43.6	-	75.0	90.1	72.0	58.6	60.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x	57.8	66.6	89.9	53.7	83.9	99.9	66.0	0.1	78.7	88.3	71.0	46.2	66.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	x	42.3	33.5	10.2	46.4	16.2	0.2	34.1	100.0	21.4	11.8	29.1	53.9	33.3
DONT: PROGRAMME	x	40.6	33.5	3.4	-	-	-	23.9	74.2	-	-	-	-	14.6
HORS PROGRAMME	x	1.9	-	6.9	46.4	16.2	0.2	10.3	25.8	21.4	11.8	29.1	53.9	18.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	x	60.0	70.8	83.6	18.0	63.6	55.3	34.6	-	69.4	82.7	70.7	42.7	54.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	x	31.9	31.6	31.3	26.3	30.4	28.6	28.9	-	29.7	30.3	31.1	29.2	30.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 13.10.1987
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 11.11.1987
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 99.99.1999

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 939 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 890 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH							372	372
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							38	38
ELECTRIQUE NETTE	GWH							3	3
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							236	236
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES							3	3
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%							6	6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%							0	0

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH										44	30	74
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE	GWH										155	217	372
ELECTRIQUE BRUTE	GWH										1	37	38
ELECTRIQUE NETTE	GWH										-10	13	3
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW										126	392	392
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES										20	216	236
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS	%										4.5	29.1	19.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%										10.8	4.6	7.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%										89.3	95.5	93.1
DONT: PROGRAMME	%										28.2	24.3	25.8
HORS PROGRAMME	%										61.1	71.2	67.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%										-	2.0	1.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%										-	6.1	0.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

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

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH			1633	15966	16481	18670	17095	69845
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			453	5783	5447	6195	5648	23526
ELECTRIQUE NETTE	GWH			359	5457	5172	5889	5359	22236
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			1150	7165	6615	7377	6860	29167
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			408	6201	5878	6692	6090	25269
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%			8	78	72	86	82	69
D'UTILISATION EN ENERGIE	%			7	71	67	76	70	62

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	AHHEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	599	559	629	631	640	599	302	1	429	647	634	640	6308
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1732	1399	1348	1388	1850	1587	971	-	1332	1902	1874	1712	17095
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	575	457	441	450	624	527	315	-	433	633	627	566	5648
ELECTRIQUE NETTE	GWH	550	433	414	423	595	499	297	-5	408	606	600	539	5359
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	903	904	914	901	894	886	792	-	900	907	903	915	915
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	687	616	539	554	704	614	410	-	540	744	720	732	6860
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	92.4	91.7	72.6	77.0	94.6	85.4	55.1	-	75.0	100.0	100.0	98.5	78.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	91.6	94.6	96.2	99.6	97.7	94.6	46.2	0.1	67.8	98.9	100.0	97.7	81.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	8.5	5.5	3.9	0.5	2.4	5.5	53.9	100.0	32.3	1.2	0.0	2.4	18.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	44.9	100.0	31.5	-	-	-	15.0
	%	8.5	5.5	3.9	0.5	2.4	5.5	9.0	-	0.9	1.2	-	2.4	3.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	84.0	73.2	63.3	66.8	91.0	78.8	45.4	-	64.3	92.6	94.8	82.4	69.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.8	31.0	30.7	30.6	32.2	31.5	30.7	-	30.7	31.9	32.0	31.6	31.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	01.08.1984	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	941	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.09.1984	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	900	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH				734	19322	15358	16956	52370
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				176	6417	5204	5837	17634
ELECTRIQUE NETTE	GWH				124	6103	4942	5553	16722
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				651	8330	6258	6761	22000
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				141	6935	5615	6170	18861
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %					6	89	70	79	72
D'UTILISATION EN ENERGIE %					5	79	64	70	65

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	602	603	668	495	1	3	573	670	648	662	648	668	6239
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1569	1694	1818	1394	-	19	1268	1847	1849	1834	1792	1872	16956
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	548	583	637	489	-	3	419	624	628	637	623	646	5837
ELECTRIQUE NETTE	GWH	516	558	608	466	-2	-6	393	595	601	609	596	619	5553
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	939	929	940	926	-	306	916	920	921	937	946	940	946
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	644	671	702	532	-	20	572	717	721	718	720	744	6761
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	86.6	99.9	94.6	74.0	-	2.9	77.0	96.4	100.0	96.5	100.0	100.0	77.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	90.0	99.8	100.0	76.5	0.2	0.5	85.5	100.0	99.9	98.8	100.0	99.7	79.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	10.1	0.3	0.1	23.6	99.9	99.6	14.6	0.0	0.2	1.3	0.0	0.4	20.9
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	20.8	99.9	99.6	4.1	-	-	-	-	-	18.7
HORS PROGRAMME	%	10.1	0.3	0.1	3.0	-	-	10.5	-	0.2	1.3	-	0.4	2.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	77.1	92.3	90.9	71.9	-	-	58.8	88.9	92.6	91.0	92.1	92.5	70.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.0	33.0	33.5	33.5	-	-	31.1	32.2	32.5	33.2	33.3	33.1	32.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 09.04.1984
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 14.05.1984
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 10.09.1984

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 921 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 880 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH				10634	16852	19299	15405	62190
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				3459	5504	6267	4977	20207
ELECTRIQUE NETTE	GWH				3268	5242	5968	4709	19187
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				4380	6557	7456	6013	24406
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				3713	5957	6781	5351	21802
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X					69	73	89	75	77
D'UTILISATION EN ENERGIE X					67	68	77	61	69

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	620	581	654	634	647	634	655	579	0	1	150	635	5788
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1929	1511	1481	1763	1828	1733	1788	1788	-	-	523	1061	15405
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	631	491	483	572	596	562	572	570	-	-	159	341	4977
ELECTRIQUE NETTE	GWH	601	467	456	545	569	535	544	545	-2	-11	143	317	4709
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	913	906	913	903	904	890	888	885	-	-	914	921	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	603	584	720	700	664	671	667	-	-	211	449	6013
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	89.8	78.6	100.0	94.2	92.2	90.3	89.7	-	-	29.3	60.4	68.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	94.8	98.2	100.0	100.0	98.9	100.0	100.0	88.5	0.2	0.1	23.6	97.0	75.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	5.3	1.9	0.0	0.0	1.2	0.0	0.0	11.6	99.9	100.0	76.5	3.1	24.9
DONT: PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	-	-	9.6	99.9	58.1	5.8	0.2	14.5
MORS PROGRAMME	X	5.3	1.9	-	-	1.2	-	-	2.1	-	41.9	70.7	2.9	10.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	91.9	79.0	69.8	86.0	86.9	84.5	83.2	83.3	-	-	22.6	48.4	61.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	31.2	30.9	30.9	30.9	31.2	30.9	30.5	30.6	-	-	27.4	30.0	30.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 01.10.1984
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 27.10.1984
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 11.02.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2785 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 921 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 880 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH					2392	18563	16989	16621	54565
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					719	6070	5725	5596	18110
ELECTRIQUE NETTE	GWH					668	5773	5451	5308	17200
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					1158	7434	6816	6889	22297
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					759	6560	6195	6032	19546
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						49	86	77	84	80
D'UTILISATION EN ENERGIE %						49	75	71	69	70

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	588	590	388	1	525	629	648	589	632	641	612	653	6495
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1719	1756	1186	-	1571	1529	1532	397	1774	1747	1646	1764	16621
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	585	612	414	-	529	514	497	128	591	585	551	590	5596
ELECTRIQUE NETTE	GWH	557	588	394	-8	502	488	470	106	565	558	525	563	5308
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	930	943	925	-	907	913	904	898	915	918	918	924	943
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	688	672	463	-	637	720	698	183	695	719	670	744	6889
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	92.5	100.0	62.3	-	85.6	100.0	93.8	24.7	96.5	96.7	93.1	100.0	78.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	89.9	99.9	59.5	0.2	80.2	99.2	99.0	89.9	99.8	97.9	96.6	99.8	84.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	10.2	0.2	40.6	99.9	19.9	0.9	1.1	10.2	0.3	2.2	3.5	0.3	15.8
DONT: PROGRAMME	%	-	-	35.4	87.8	4.7	-	-	-	-	-	-	-	10.7
HORS PROGRAMME	%	10.2	0.2	5.4	12.2	15.3	0.9	1.1	10.2	0.3	2.2	3.5	0.3	5.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	85.1	99.5	60.3	-	76.7	77.0	71.9	16.3	89.1	85.3	82.9	86.1	68.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.4	33.6	33.2	-	32.0	31.9	30.8	26.7	31.9	32.0	32.0	31.9	32.0

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PMR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	13.05.1984	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1344	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	22.06.1984	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1290	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH				6092	14017	15066	23746	58921
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				1977	4955	5448	8569	20949
ELECTRIQUE NETTE	GWH				1764	4656	5143	8187	19750
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				2608	4103	4455	6527	17693
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				1368	3610	3987	6347	15312
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X				36	41	50	76	53
D'UTILISATION EN ENERGIE	X				30	41	46	73	50

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU CDURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	846	795	564	906	953	917	945	960	862	704	1	120	8571
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2454	2235	1465	2209	2499	2416	2645	2827	2550	2059	-	387	23746
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	890	808	527	804	910	879	950	1019	915	740	-	127	8569
ELECTRIQUE NETTE	GWH	851	774	499	770	872	842	912	980	878	708	-2	103	8187
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1310	1342	1358	1343	1344	1346	1326	1328	1346	1321	-	963	1358
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	728	622	395	601	664	647	702	744	680	554	-	190	6527
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	97.9	92.6	53.2	83.5	89.3	89.9	94.4	100.0	94.3	74.5	-	25.6	74.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	88.2	91.7	59.0	97.5	99.3	98.7	98.5	100.1	92.8	73.4	0.2	12.6	75.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	11.9	8.4	41.1	2.6	0.8	1.4	1.6	0.0	7.3	26.7	99.9	87.5	24.2
DOHT: PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.6	99.9	79.6	17.2
HORS PROGRAMME	X	11.9	8.4	41.1	2.6	0.8	1.4	1.6	-	7.3	1.2	-	7.9	7.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	88.7	89.4	52.1	82.9	90.9	90.7	95.0	102.1	94.5	73.8	-	10.8	72.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	34.8	34.7	34.1	34.9	35.0	34.9	34.6	34.7	34.5	34.5	-	26.6	34.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 11.08.1984
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 14.09.1984
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.12.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 3817 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 1344 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 1290 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH				3602	17611	17386	25212	63811
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				1120	6319	6314	9231	22984
ELECTRIQUE NETTE	GWH				1000	5980	6007	8843	21830
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				1785	5548	4804	6837	18974
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				775	4636	4656	6855	16922
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%				32	53	52	77	58
D'UTILISATION EN ENERGIE	%				30	53	53	78	59

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	902	866	958	913	699	928	867	1	1	722	868	960	8684
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2667	2551	2823	2422	1916	2731	2546	-	-	2171	2558	2827	25212
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	978	937	1037	888	703	1004	930	-	-	774	938	1042	9231
ELECTRIQUE NETTE	GWH	941	903	999	851	669	967	892	-4	-16	738	900	1003	8843
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1355	1358	1354	1353	1356	1358	1353	-	-	1348	1438	1359	1438
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	737	672	743	651	515	720	686	-	-	695	674	744	6837
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	99.1	100.0	100.0	90.4	69.2	100.0	92.2	-	-	93.4	93.6	100.0	78.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	94.0	100.0	100.0	98.4	72.8	100.0	90.3	0.2	0.1	75.2	93.5	100.1	76.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	6.1	0.1	0.0	1.7	27.3	0.1	9.8	99.9	100.0	24.9	6.6	0.0	23.2
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	99.9	66.6	21.6	-	-	15.9
HORS PROGRAMME	%	6.1	0.1	-	1.7	27.3	0.1	9.8	-	33.4	3.3	6.6	-	7.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	98.1	104.2	104.3	91.6	69.7	104.1	93.0	-	-	77.0	97.0	104.5	78.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	35.4	35.5	35.5	35.2	34.9	35.4	35.1	-	-	34.1	35.3	35.6	35.1

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PMR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.03.1986
DATE DU PREMIER COUPLAGE	11.04.1986
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1986

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1344	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1290	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH						18647	22358	41005
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						6644	8075	14719
ELECTRIQUE NETTE	GWH						6120	7695	13815
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						5343	6098	11441
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						4744	5965	10709
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X						70	78	75
D'UTILISATION EN ENERGIE	X						75	68	71

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	-	2	578	894	956	924	942	960	930	784	914	960	8843
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	-	39	1714	2246	2099	2207	2447	1261	2516	2311	2693	2825	22358
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	-	3	617	815	759	799	883	450	904	835	980	1030	8075
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-3	-19	586	780	723	764	846	415	868	800	943	992	7695
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	-	195	1350	1351	1345	1340	1345	1334	1329	1340	1344	1342	1351
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	-	17	520	628	568	604	662	351	666	618	720	744	6098
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	-	2.6	70.1	87.2	76.4	84.0	89.1	47.3	92.4	83.1	100.0	100.0	69.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	-	0.3	60.3	96.3	99.7	99.5	98.1	100.1	100.0	81.7	98.5	100.1	78.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	100.0	99.8	39.8	3.8	0.4	0.6	2.0	0.0	0.0	18.4	1.6	0.0	21.8
DONT: PROGRAMME	X	81.0	2.7	7.6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.7
HORS PROGRAMME	X	19.1	97.0	32.2	3.8	0.4	0.6	2.0	-	-	18.4	1.6	-	14.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	-	-	61.2	84.1	75.4	82.3	88.2	43.3	93.3	83.4	101.6	103.4	68.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	-	-	34.3	34.8	34.5	34.6	34.6	32.9	34.6	34.6	35.0	35.1	34.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.08.1984	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1344	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.09.1985	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1290	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1986			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH					4903	23878	23278	52059
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					1713	8676	8368	18757
ELECTRIQUE NETTE	GWH					1605	8318	8012	17935
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					1747	6503	6289	14539
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					1244	6448	6211	13903
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%					56	72	70	69
D'UTILISATION EN ENERGIE	%					56	74	71	71

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE	
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	36	819	915	872	670	1	29	876	910	870	926	960	7882
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	140	2432	2703	2578	1976	-	117	2570	2684	2546	2717	2815	23278
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	37	879	979	936	716	-	31	911	956	914	986	1023	8368
ELECTRIQUE NETTE	GWH	23	845	942	900	687	-2	11	874	920	877	949	986	8012
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1304	1344	1340	1341	1336	-	694	1340	1318	1326	1330	1337	1344
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	47	658	712	699	524	-	70	714	721	680	720	744	6289
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	6.3	97.9	95.9	97.2	70.5	-	9.4	96.0	100.0	91.5	100.0	100.0	71.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	3.8	94.5	95.5	93.9	69.9	0.2	3.1	91.3	97.9	90.6	99.8	100.1	69.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	96.3	5.6	4.6	6.2	30.2	99.9	97.0	8.8	2.2	9.5	0.3	0.0	30.3
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	28.8	99.9	73.7	4.0	-	-	-	-	17.3
	%	96.3	5.6	4.6	6.2	1.5	-	23.4	4.9	2.2	9.5	0.3	-	13.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	2.5	97.6	98.4	97.0	71.7	-	1.2	91.1	98.9	91.5	102.2	102.8	70.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	16.7	34.8	34.9	34.9	34.8	-	9.4	34.0	34.4	34.5	35.0	35.1	34.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 04.08.1985
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 30.08.1985
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.05.1986

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 3817 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 1348 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 1300 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH					4257	19974	17802	42033
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					1409	7143	6398	14950
ELECTRIQUE NETTE	GWH					1289	6724	6073	14086
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					1698	5449	4944	12091
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					991	5172	4672	10835
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X					34	69	56	59
D'UTILISATION EN ENERGIE	X					34	59	53	53

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	910	785	960	29	0	-	1	344	842	959	864	702	6397
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2306	2294	2760	79	-	-	12	1098	2275	2678	2409	1891	17802
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	844	833	1015	27	-	-	-	364	797	970	862	686	6398
ELECTRIQUE NETTE	GWH	805	799	980	14	-3	-6	-22	329	764	935	828	650	6073
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1383	1351	1354	1200	-	-	-	1348	1342	1352	1365	1365	1383
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	633	616	743	23	-	-	-	418	636	721	645	509	4944
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	85.2	91.7	100.0	3.3	-	-	-	56.3	88.2	96.9	89.7	68.4	56.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	94.2	89.8	99.5	3.2	0.0	-	0.1	35.7	89.9	99.2	92.3	72.6	56.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	5.9	10.3	0.6	96.9	100.1	100.0	100.0	64.4	10.2	0.9	7.8	27.5	43.9
DONT: PROGRAMME	X	-	-	-	89.7	100.1	100.0	38.7	21.8	-	-	-	-	29.2
HORS PROGRAMME	X	5.9	10.3	0.6	7.3	-	-	61.2	42.7	10.2	0.9	7.8	27.5	14.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	83.3	91.5	101.5	1.6	-	-	-	34.0	81.5	96.7	88.5	67.2	53.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	34.9	34.9	35.5	17.7	-	-	-	30.0	33.7	34.9	34.4	34.4	34.1

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	07.06.1986	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1348	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	03.07.1986	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1300	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.03.1987			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH						3792	20700	24492
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						1230	7355	8585
ELECTRIQUE NETTE	GWH						1062	6957	8019
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						1485	6094	7579
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						817	5352	6169
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							19	78	56
D'UTILISATION EN ENERGIE %							19	61	47

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	851	444	824	257	967	495	708	873	936	906	869	707	8838
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2482	1321	2431	388	1653	777	931	1805	2312	2370	2445	1785	20700
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	912	473	857	134	591	280	328	634	806	826	876	638	7355
ELECTRIQUE NETTE	GWH	874	443	824	105	556	251	294	599	773	792	843	603	6957
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1353	1354	1354	1340	1382	1350	1325	1308	1324	1341	1343	1341	1382
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	688	392	654	135	526	229	322	569	721	709	663	486	6094
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	92.5	58.4	88.0	18.8	70.8	31.8	43.4	76.6	100.0	95.4	92.2	65.3	69.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	88.0	50.8	85.4	27.5	100.1	53.0	73.2	90.4	100.0	93.8	92.9	73.1	77.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	12.1	49.3	14.7	72.6	0.0	47.1	26.9	9.7	0.1	6.3	7.2	27.0	22.5
DONT: PROGRAMME	X	-	5.1	0.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.5
HORS PROGRAMME	X	12.1	44.1	14.7	72.6	-	47.1	26.9	9.7	0.1	6.3	7.2	27.0	22.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	90.4	50.7	85.3	11.2	57.6	26.8	30.5	62.0	82.5	82.0	90.1	62.4	61.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	35.2	33.6	34.0	27.1	33.7	32.3	31.7	33.3	33.5	33.4	34.6	33.9	33.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 29.09.1985
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 04.12.1985
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.12.1986

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 4000 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 1344 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 1290 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH					234	15908	20735	36877
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					29	5604	7494	13127
ELECTRIQUE NETTE	GWH					-	5221	7145	12366
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					185	4840	5656	10681
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					-	4047	5539	9586
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE X						-	46	62	52
D'UTILISATION EN ENERGIE X						-	46	63	53

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPNDIBILITE EN ENERGIE	GWH	985	832	890	892	860	518	1	1	123	561	601	844	7026
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2687	2452	2625	2561	2534	1520	-	-	438	1663	1768	2487	20735
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	974	899	950	932	929	555	-	-	130	577	645	903	7494
ELECTRIQUE NETTE	GWH	937	866	913	896	891	529	-3	-4	97	545	611	867	7145
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1389	1353	1383	1349	1395	1401	-	-	971	1363	1343	1341	1401
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	728	646	718	694	668	404	-	-	179	489	466	664	5656
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	97.9	96.2	96.7	96.5	89.9	56.1	-	-	24.9	65.8	64.7	89.3	64.6
DE DISPNDIBILITE EN ENERGIE	X	94.3	96.0	92.9	96.0	89.7	55.8	0.2	0.2	13.3	58.5	64.8	87.9	62.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	5.8	4.1	7.2	4.1	10.4	44.3	99.9	99.9	86.8	41.6	35.3	12.2	37.8
DONT: PROGRAMME HORS PRDGRAMME	X	-	-	-	-	-	36.6	99.9	99.9	58.9	1.1	-	-	24.9
	X	5.8	4.1	7.2	4.1	10.4	7.7	-	-	27.9	40.6	35.3	12.2	12.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	97.7	100.0	95.3	96.5	92.9	57.0	-	-	10.5	56.9	65.9	90.4	63.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	34.9	35.3	34.9	35.1	35.2	34.8	-	-	22.2	32.8	34.6	34.9	34.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PMR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	4000	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	12.06.1986	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1344	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	18.07.1986	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1290	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	09.03.1987			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH						5902	21038	26940
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						1980	7562	9542
ELECTRIQUE NETTE	GWH						1655	7145	8800
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						1915	6310	8225
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						1283	5539	6822
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%						35	88	71
D'UTILISATION EN ENERGIE	%						32	63	54

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	888	608	623	747	960	606	930	937	927	876	904	893	9898
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2624	1812	1829	737	1643	1595	1000	1274	2540	2285	2533	1166	21038
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	974	659	673	267	596	579	313	414	927	827	919	414	7562
ELECTRIQUE NETTE	GWH	939	627	641	237	560	546	277	378	890	789	882	379	7145
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1380	1388	1375	1360	1356	1361	1358	882	1352	1359	1445	1381	1445
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	735	481	486	198	439	437	497	733	680	618	684	322	6310
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.9	71.7	65.4	27.5	59.0	60.8	66.8	98.5	94.3	83.1	95.0	43.4	72.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	92.6	70.2	65.1	80.4	100.1	65.2	96.9	97.6	99.8	91.3	97.3	93.0	87.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	7.5	29.9	35.0	19.7	0.0	34.9	3.2	2.5	0.3	8.8	2.8	7.1	12.4
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROGRAMME	%	7.5	29.9	35.0	19.7	-	34.9	3.2	2.5	0.3	8.8	2.8	7.1	12.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.9	72.4	67.0	25.5	58.4	58.9	28.9	39.5	95.8	82.2	95.0	39.6	63.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	35.9	34.6	35.1	32.2	34.2	34.3	27.7	29.7	35.1	34.6	34.8	32.5	34.0

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	24.10.1986	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1330	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.11.1986	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1265	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.04.1987			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH						1152	22301	23453
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						292	7941	8233
ELECTRIQUE NETTE	GWH						221	7413	7634
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						665	6393	7058
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						175	5860	6035
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x						15	70	63
D'UTILISATION EN ENERGIE	x						15	67	61

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	704	446	819	880	173	757	827	938	572	6	851	741	7714
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2085	1335	2479	2405	537	2107	2421	2654	1462	26	2571	2219	22301
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	761	455	897	879	189	750	856	937	512	6	919	780	7941
ELECTRIQUE NETTE	GWH	706	406	848	836	149	699	806	888	480	-19	876	738	7413
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1312	1312	1354	1352	1338	1337	1312	1315	1317	851	1344	1341	1354
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	667	548	664	649	149	622	656	716	410	15	689	608	6393
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	x	89.7	81.6	89.4	90.2	20.1	86.5	88.2	96.3	56.9	2.0	95.8	81.7	73.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x	74.9	52.6	87.2	96.7	18.5	83.2	88.0	99.8	62.7	0.7	93.4	78.8	69.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	x	25.2	47.5	12.9	3.4	81.6	16.9	12.1	0.3	37.4	99.4	6.7	21.3	30.5
DONT: PROGRAMME	x	19.4	30.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.1
HORS PROGRAMME	x	5.9	17.0	12.9	3.4	81.6	16.9	12.1	0.3	37.4	99.4	6.7	21.3	26.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	x	75.0	47.8	90.2	91.9	15.9	76.8	85.7	94.4	52.7	-	96.3	78.4	67.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	x	33.9	38.4	34.2	34.8	27.8	33.3	33.4	33.5	32.9	-	34.1	33.3	33.3

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	17.08.1987	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1330	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.09.1987	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1265	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1988			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU
	31.12.80								31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH							4352	4352
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							1456	1456
ELECTRIQUE NETTE	GWH							1318	1318
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							1700	1700
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES							1042	1042
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%							41	41
D'UTILISATION EN ENERGIE	%							41	41

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH								38	153	473	675	1339
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE	GWH								327	589	1413	2023	4352
ELECTRIQUE BRUTE	GWH								55	173	504	724	1456
ELECTRIQUE NETTE	GWH								38	136	464	680	1318
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW									363	584	1181	1349	1349
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES								209	340	554	597	1700
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS	%								66.8	45.8	77.0	80.3	67.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%								9.7	16.3	51.9	71.8	42.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%								96.6	83.8	48.2	28.3	58.8
DONT: PROGRAMME	%								96.6	83.8	26.3	8.2	46.6
HORS PROGRAMME	%								-	-	21.9	20.3	12.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%								9.7	14.5	51.0	72.3	41.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%								11.6	23.2	32.9	33.6	30.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	09.09.1987	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1330	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.10.1987	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1275	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	99.99.1999			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH							2479	2479
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							717	717
ELECTRIQUE NETTE	GWH							623	623
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							1184	1184
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES							489	489
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x							27	27
D'UTILISATION EN ENERGIE	x							26	26

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH									2	190	460	652
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE	GWH									229	796	1454	2479
ELECTRIQUE BRUTE	GWH									19	211	487	717
ELECTRIQUE NETTE	GWH									2	178	443	623
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW									197	661	1128	1128
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES									157	514	513	1184
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS	x									38.6	71.5	69.0	63.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x									0.5	20.8	48.5	27.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	x									100.0	79.3	51.6	73.6
DONT: PROGRAMME	x									87.0	56.1	20.7	48.8
HORS PROGRAMME	x									16.4	23.2	31.0	24.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	x									0.5	19.5	46.7	26.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	x									0.9	22.4	30.5	25.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	3817	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	13.09.1987	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1330	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	21.10.1987	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	1275	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	24.02.1988			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH							2049	2049
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							577	577
ELECTRIQUE NETTE	GWH							479	479
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES							893	893
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES							376	376
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%							23	23
D'UTILISATION EN ENERGIE	%							22	22

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH									-	168	355	523
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE	GWH									228	643	1178	2049
ELECTRIQUE BRUTE	GWH									7	190	380	577
ELECTRIQUE NETTE	GWH									-7	150	336	479
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW									150	565	1130	1130
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES									56	405	432	893
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS	%									23.4	56.3	58.1	52.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%									-	18.3	37.5	24.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%									100.0	81.8	62.6	77.2
DONT: PROGRAMME	%									100.0	48.3	21.4	45.0
HORS PROGRAMME	%									-	33.5	41.3	32.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%									-	16.4	35.4	22.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%									-	23.4	28.5	23.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	630	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	27.12.1962	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	160	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.05.1963	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	153	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.01.1964			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80 *	1981 M	1982 M	1983 M	1984 M	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87	
PRODUCTION D'ENERGIE :											
THERMIQUE	GWH	64574	3762	3671	5263	3858	4885	4641	-	90654	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	19496	940	918	1334	979	1247	1187	-	26101	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	18585	892	870	1274	931	1187	1130	-14	24855	
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	123672	6182	5997	8641	6160	8331	7663	-	166646	
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	108989	5830	5738	8338	6117	7759	7387	-	150158	
TAUX :											
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	71	67	66	95	70	90	84	-	70	
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	71	67	66	95	70	89	84	-	70	

*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	-	-	-	0	-	0	-	-	0	-	0	-	1
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-1	-2	-2	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-14
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	-	-	-	0.2	-	0.2	-	-	0.4	-	0.2	-	0.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0	100.0	99.7	100.0	99.9	100.0	100.0
DOMT: PROGRAMME	%	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0	-	-	-	-	-	58.1
HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	100.0	99.7	100.0	99.9	100.0	42.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	BWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2651	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.12.1977	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	882	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.05.1978	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	860	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	02.05.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	9617	5476	17948	13623	13050	13787	16858	-	90359
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2833	1768	5889	4449	4205	4421	5462	-	29027
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2662	1668	5732	4304	4063	3979	5291	-87	27612
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	6531	2450	7907	5858	5769	6073	6648	-	41236
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	4857	1986	6848	4977	4741	4627	6152	-	34188
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	22	24	87	57	54	57	70	-	42
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	21	23	78	57	54	53	70	-	41

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	-	-	-	0	-	0	-	-	1	-	0	-	2
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-8	-7	-7	-7	-8	-7	-8	-7	-7	-8	-7	-6	-87
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	-	-	-	0.1	-	0.1	-	-	0.2	-	0.1	-	0.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0
DONT: PROGRAMME	%	32.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.8
NORS PROGRAMME	%	67.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	97.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 21.06.1964
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 22.10.1964
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 22.10.1965

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 870 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 270 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 260 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80 M	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
			M	M	M	M	M	M	M	M
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	62649	-	-	-	5503	4354	6843	566	79915
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	19681	-	-	-	1703	1358	2110	174	25026
ELECTRIQUE NETTE	GWH	18732	-9	-12	-9	1628	1292	2016	150	23788
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	83797	-	-	-	6415	5752	8413	1903	106280
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	75687	-	-	-	6307	4968	7754	577	95293
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	58	-	-	-	72	58	89	7	50
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	53	-	-	-	72	57	89	7	47

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	62	58	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	219	205	142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	566
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	67	63	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174
ELECTRIQUE NETTE	GWH	62	58	39	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	150
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	89	135	84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	487	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1903
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	100.0	65.6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	32.4	33.1	20.4	0.1	0.3	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.3	7.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	67.7	67.0	79.7	100.0	99.8	100.0	99.8	99.8	99.8	99.8	100.0	99.8	92.9
DONT: PROGRAMME	X	67.7	67.0	79.7	100.0	99.8	100.0	99.8	99.8	-	-	-	-	59.6
HORS PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	-	-	-	99.8	99.8	100.0	99.8	33.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	32.1	33.3	20.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	28.3	28.4	27.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

STATION : DODEWAARD

_ NEDERLAND _

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	BWR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	183	MW
FIRST CRITICALITY	24.04.1968	INSTALLED CAPACITY	58	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	25.10.1968	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	55	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.01.1969			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	14027	1330	1251	1087	1439	1375	1322	1351	23182
ELECTRICAL GENERATED	GWH	4561	425	395	348	469	450	431	435	7514
ELECTRICAL NET	GWH	4312	402	375	328	444	426	407	411	7105
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	87820	8214	7679	6737	8160	8119	7766	7672	142167
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	83727	7806	7315	6444	8139	7759	7434	7499	136123
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	81	94	84	74	93	92	88	100	84
LOAD FACTOR	%	78	89	84	74	93	89	85	86	81

-*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	43	39	43	42	43	42	43	43	42	43	42	43	508
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	27	29	125	126	123	131	134	136	132	134	129	126	1351
ELECTRICAL GENERATED	GWH	9	10	40	41	39	42	43	43	42	43	42	41	435
ELECTRICAL NET	GWH	8	8	38	39	37	40	40	41	40	41	39	39	411
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	46	54	55	57	58	59	59	59	58	59	56	58	59
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	210	179	744	720	694	720	744	744	720	744	709	744	7672
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	28.3	26.7	100.0	100.0	93.4	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	98.5	100.0	87.7
ENERGY AVAILABILITY	%	100.1	100.0	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UNPLANNED	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LOAD FACTOR	%	20.4	24.6	93.8	97.7	91.1	101.6	98.6	100.6	100.0	100.6	99.5	95.3	85.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	29.2	28.8	30.6	30.7	30.3	30.8	30.1	30.4	30.2	30.8	30.6	30.9	30.4

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR PWR
 FIRST CRITICALITY 20.06.1973
 FIRST CONNECTION TO GRID 04.07.1973
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 15.10.1973

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 1366 MW
 INSTALLED CAPACITY 481 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 452 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80								CUMULATED AT 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	71206	9626	10158	9433	9441	9992	10994	9133	139983
ELECTRICAL GENERATED	GWH	23934	3233	3507	3244	3243	3451	3784	3119	47515
ELECTRICAL NET	GWH	22591	3048	3316	3050	3062	3261	3575	2951	44854
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	54026	7095	7489	6959	6895	7299	8053	6756	104572
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	50603	6819	7383	6746	6743	7176	7869	6486	99825
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	x	78	79	84	77	77	82	90	74	79
LOAD FACTOR	x	77	78	84	77	77	82	90	74	79

-x- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	175	5	41	337	348	337	346	343	335	184	328	346	3125
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	510	-	133	978	1014	984	1016	1013	984	541	949	1011	9133
ELECTRICAL GENERATED	GWH	175	-	41	336	348	337	346	343	335	184	328	346	3119
ELECTRICAL NET	GWH	166	-	39	318	329	319	327	325	317	174	310	327	2951
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	475	-	470	471	472	471	470	470	444	446	450	474	475
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	394	-	108	720	744	720	744	744	721	401	716	744	6756
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	x	53.0	-	14.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	54.0	99.5	100.0	77.1
ENERGY AVAILABILITY	x	49.0	1.7	11.5	97.2	97.4	97.4	96.7	96.0	96.6	51.6	94.7	96.8	74.3
ENERGY UNAVAILABILITY	x	51.1	98.4	88.6	2.9	2.7	2.7	3.4	4.1	3.5	48.5	5.4	3.3	25.8
OF WHICH: PLANNED	x	49.5	98.4	85.7	0.1	0.0	-	-	0.6	0.0	-	-	-	19.1
UNPLANNED	x	1.7	-	2.9	2.8	2.6	2.7	3.4	3.5	3.4	48.5	5.4	3.3	6.8
LOAD FACTOR	x	48.9	-	11.6	97.1	97.3	97.4	96.7	95.9	96.6	51.5	94.8	96.7	74.1
THERMAL NET EFFICIENCY	x	32.6	-	29.3	32.5	32.5	32.4	32.3	32.2	32.2	32.2	32.7	32.4	32.3

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1192	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	18.07.1974	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	420	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	28.08.1974	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	400	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.02.1975			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	51555	8972	9586	8440	9392	8600	7987	8610	113142
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	17647	3105	3356	2968	3295	3038	2822	3074	39305
ELECTRIQUE NETTE	GWH	16772	2944	3187	2823	3129	2896	2686	2928	37365
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	44484	7645	8103	7316	7988	7330	7040	7306	97212
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	42459	7453	8120	7192	7962	7368	6714	7344	94612
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	77	85	93	83	91	83	79	85	81
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	76	85	93	82	91	84	77	84	81

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	292	237	289	288	298	268	296	298	237	-	188	292	2982
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	886	720	864	555	887	801	884	886	707	-	557	863	8610
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	319	258	310	200	318	285	312	314	249	-	200	309	3074
ELECTRIQUE NETTE	GWH	304	246	296	190	303	271	297	299	237	-2	191	296	2928
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	411	411	412	411	-	-	-	-	-	-	-	-	412
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	614	729	470	744	681	744	744	596	-	496	744	7306
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	91.4	98.1	65.4	100.0	94.7	100.0	100.0	82.7	-	69.0	100.0	83.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	90.1	97.5	100.0	100.1	93.2	99.6	100.1	82.2	-	65.3	98.1	85.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	10.0	2.6	0.0	0.0	6.9	0.5	0.0	17.9	100.0	34.8	2.0	14.6
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	16.9	100.0	18.0	-	11.4
	%	-	10.0	2.6	-	0.0	6.9	0.5	0.0	0.9	-	16.8	2.0	3.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	104.3	93.5	99.7	66.0	101.8	94.2	99.9	100.5	82.3	-	66.3	99.5	83.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.3	34.2	34.3	34.3	34.2	33.9	33.7	33.8	33.5	-	34.4	34.4	34.0

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 04.08.1975
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 24.08.1975
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 15.12.1975

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 1192 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 420 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 400 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	42328	8528	7772	6088	8709	8611	6817	7774	96627
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	14827	3001	2729	2125	3067	3054	2401	2748	33952
ELECTRIQUE NETTE	GWH	14058	2832	2583	2017	2916	2908	2283	2616	32213
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	36347	7404	6598	5190	7508	7341	5891	6608	82887
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	35587	7170	6581	5139	7421	7399	5708	6562	81567
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	76	82	75	59	85	85	70	77	76
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	76	82	75	59	85	85	65	75	75

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	270	263	266	221	282	111	3	275	237	165	288	298	2678
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	823	799	800	402	828	332	12	826	719	490	857	886	7774
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	293	284	280	142	293	117	4	288	252	175	305	315	2748
ELECTRIQUE NETTE	GWH	279	271	267	135	278	111	3	274	240	166	291	301	2616
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	410	411	405	405	-	-	-	-	-	-	-	-	411
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	704	672	678	338	708	284	28	712	607	413	720	744	6608
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	94.6	100.0	91.3	47.0	95.2	39.5	3.8	95.8	84.3	55.5	100.0	100.0	75.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	92.8	100.0	89.7	76.7	94.8	38.7	1.0	92.6	82.2	55.3	100.0	100.0	76.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	7.3	0.1	10.4	23.4	5.3	61.4	99.1	7.5	17.9	44.8	0.1	0.0	23.3
DONT: PROGRAMME	X	-	-	-	-	-	60.4	72.7	-	-	44.8	-	-	15.1
HORS PROGRAMME	X	7.3	0.1	10.4	23.4	5.3	1.0	26.5	7.5	17.9	0.0	0.1	-	8.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	95.7	103.0	90.0	47.0	93.4	38.6	1.0	92.1	83.2	55.9	101.1	101.2	74.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	33.9	33.9	33.5	33.7	33.6	33.5	25.4	33.2	33.5	34.0	34.0	34.0	33.7

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PHR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2700	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	14.06.1982	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	936	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.06.1982	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	900	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1982			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH		8423	21403	22325	20404	21806	18496	112857
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		2786	7062	7470	6859	7245	6058	37480
ELECTRIQUE NETTE	GWH		2631	6705	7074	6495	6861	5724	35490
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		3375	7787	8084	7515	8007	6905	41673
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		2923	7450	7860	7217	7623	6360	39433
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			64	85	90	82	100	74	84
D'UTILISATION EN ENERGIE %			64	85	90	82	87	73	82

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	670	602	666	594	557	150	78	177	368	658	636	657	5812
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2090	1874	2109	1841	1813	589	282	521	1195	2085	2019	2078	18496
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	702	624	702	597	589	166	85	164	383	683	670	693	6058
ELECTRIQUE NETTE	GWH	666	591	666	564	557	150	78	154	358	647	636	657	5724
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	915	903	916	898	-	-	-	-	-	-	-	-	916
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	676	674	321	143	215	513	740	720	744	6905
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	94.0	90.7	44.7	19.2	29.0	71.2	99.5	100.0	100.0	78.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	99.6	99.7	91.6	83.2	23.3	11.7	26.6	56.8	98.3	98.1	98.1	73.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.5	0.4	8.5	16.9	76.8	88.4	73.5	43.3	1.8	2.0	2.0	26.4
DDMT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	14.1	80.9	-	-	-	-	-	8.0
HORS PROGRAMME	%	-	0.5	0.4	8.5	16.9	62.8	7.6	73.5	43.3	1.8	2.0	2.0	18.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	99.5	97.7	99.7	87.1	83.3	23.2	11.6	23.1	55.2	96.6	98.2	98.1	72.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.9	31.6	31.7	30.7	30.7	25.5	27.7	29.6	30.0	31.1	31.5	31.6	31.0

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 31.03.1985
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 08.04.1985
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.07.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2998 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 1050 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 980 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH					13112	22935	20500	56547
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					4577	8183	7220	19980
ELECTRIQUE NETTE	GWH					4282	7722	6810	18814
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					5263	7973	7443	20679
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					4369	7880	6949	19198
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X					68	100	76	83
D'UTILISATION EN ENERGIE	X					68	90	79	80

*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	AHHEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	729	652	573	303	-	224	650	703	658	717	697	724	6631
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2180	2001	1805	1041	-	802	1967	2061	2040	2245	2143	2215	20500
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	778	708	635	333	-	282	718	744	706	777	755	784	7220
ELECTRIQUE NETTE	GWH	736	672	597	303	-	265	675	701	666	736	715	744	6810
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1053	1022	976	567	-	-	-	-	-	-	-	-	1053
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	699	568	-	365	744	744	703	740	720	744	7443
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	X	100.0	100.0	94.2	79.0	-	50.8	100.0	100.0	97.5	99.5	100.0	100.0	85.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	100.0	99.0	78.8	43.0	-	31.8	89.1	96.5	93.3	98.4	98.9	99.4	77.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	0.0	1.1	21.3	64.7	100.0	68.3	11.0	3.6	6.8	1.7	1.2	0.7	23.7
DOHT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	X	-	-	-	21.9	100.0	51.8	-	-	5.9	-	-	-	15.4
	X	-	1.1	21.3	42.8	-	16.7	11.0	3.6	1.0	1.7	1.2	0.7	8.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	101.0	102.1	82.1	43.0	-	37.6	92.7	96.2	94.3	101.0	101.4	102.1	79.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	33.8	33.7	33.1	29.1	-	33.1	34.3	34.0	32.7	32.9	33.4	33.7	33.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PHR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2652	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1975	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	920	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.03.1975	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	870	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	30.09.1975			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	96653	19584	18893	18071	19672	18927	12545	22898	227243
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	32815	6735	6494	6175	6734	6347	4251	7736	77287
ELECTRIQUE NETTE	GWH	31030	6414	6159	5840	6374	5979	4005	7337	73138
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	39966	7564	7268	7135	7774	8077	5429	8733	91946
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	35666	7372	7079	6713	7326	6872	4603	8433	84064
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		70	84	81	77	84	80	52	98	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %		70	84	81	77	83	78	53	96	75

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	570	571	641	603	606	626	634	641	625	647	622	647	7436
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1739	1752	1972	1857	1920	1924	1949	1974	1923	1988	1914	1986	22898
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	602	601	678	628	643	645	644	647	635	673	654	686	7736
ELECTRIQUE NETTE	GWH	570	571	645	593	606	612	609	622	598	639	620	652	7337
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	1870	870	1870
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	728	672	742	720	744	720	737	741	721	744	720	744	8733
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	97.9	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	99.1	99.7	100.0	100.0	100.0	100.0	99.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	88.1	97.6	99.3	96.4	93.7	100.0	98.1	99.1	99.8	100.0	99.4	100.0	97.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	12.0	2.5	0.8	3.7	6.4	0.0	2.0	1.0	0.3	0.0	0.7	0.0	2.5
DOMT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROGRAMME	%	12.0	2.5	0.8	3.7	6.4	-	2.0	1.0	0.3	-	0.7	-	2.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	88.1	97.7	99.9	94.7	93.6	97.7	94.2	96.2	95.4	98.7	99.1	100.8	96.3
DE REHDEMENT THERMIQUE NET	%	32.9	32.7	32.7	32.0	31.6	31.8	31.3	31.5	31.2	32.2	32.5	32.9	32.1

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2775	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.10.1982	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	940	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.10.1982	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	901	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1983			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH		767	17142	21186	20768	19483	20353	99699
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		240	5759	7151	6936	6469	6858	33413
ELECTRIQUE NETTE	GWH		218	5507	6856	6636	6189	6584	31990
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		577	6373	7693	7890	7509	7477	37519
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		241	6112	7609	7365	6869	7307	35503
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		13	70	87	84	80	83	78
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		13	70	87	84	78	83	78

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	606	417	0	580	480	629	664	620	636	633	648	670	6585
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1893	1279	-	1796	1487	1949	2033	1912	1961	1956	2004	2078	20353
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	638	431	-	605	500	659	684	641	655	662	677	706	6858
ELECTRIQUE NETTE	GWH	612	414	-	579	480	633	657	614	629	636	651	679	6584
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	900	900	-	950	950	910	909	910	910	915	915	915	950
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	786	478	-	697	544	704	738	733	708	705	720	744	7477
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	95.0	71.2	-	96.8	73.1	97.9	99.3	98.5	98.3	94.8	100.0	100.0	85.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	90.5	69.0	0.1	89.4	71.7	96.9	99.1	92.6	97.9	94.6	99.9	100.1	83.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	9.6	31.1	100.0	10.7	28.4	3.2	1.0	7.5	2.2	5.5	0.2	0.0	16.6
DONT: PROGRAMME	%	-	23.9	100.0	0.5	-	-	-	-	-	-	-	-	10.4
HORS PROGRAMME	%	9.6	7.3	-	10.2	28.4	3.2	1.0	7.5	2.2	5.5	0.2	0.0	6.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	91.4	68.5	-	89.3	71.6	97.7	98.0	91.7	96.9	95.0	100.4	101.4	83.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.4	32.4	-	32.3	32.4	32.6	32.3	32.1	32.2	32.5	32.4	32.8	32.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 05.06.1985
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 14.06.1985
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.10.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 3000 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 1070 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 1020 MW

DONNEES EXPLOITATION ANHUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH					10604	22487	22974	56065
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					3736	8001	8224	19961
ELECTRIQUE NETTE	GWH					3531	7558	7829	18918
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					2182	7733	7872	17787
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					3462	7410	7675	18547
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						98	85	87	89
D'UTILISATION EN ENERGIE %						72	85	88	83

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	759	679	758	705	486	112	723	755	714	626	734	746	7798
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2216	2005	2233	2089	1473	361	2115	2205	2102	1848	2145	2182	22974
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	797	719	802	746	523	123	757	793	744	657	775	788	8224
ELECTRIQUE NETTE	GWH	760	685	766	710	494	116	719	755	708	626	739	751	7829
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1034	1034	1037	1036	988	1036	1020	1020	1020	1031	1032	1030	1037
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	717	562	141	737	744	721	627	720	744	7872
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	99.7	75.6	19.7	99.1	100.0	100.0	84.3	100.0	100.0	89.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.1	99.2	100.0	96.1	64.1	15.3	95.3	99.5	97.2	82.5	100.0	98.4	87.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.9	0.0	4.0	36.0	84.8	4.8	0.6	2.9	17.6	0.1	1.7	12.7
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	25.9	81.0	-	-	-	15.0	-	-	10.1
HORS PROGRAMME	%	-	0.9	-	4.0	10.1	3.8	4.8	0.6	2.9	2.7	0.1	1.7	2.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	100.2	100.0	101.1	96.8	65.2	15.9	94.8	99.6	96.3	82.6	100.7	99.0	87.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.4	34.2	34.3	34.1	33.6	32.2	34.1	34.3	33.8	33.9	34.5	34.4	34.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

STATION : WINFRITH

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR HWR
 FIRST CRITICALITY 15.09.1967
 FIRST CONNECTION TO GRID 15.12.1967
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 15.01.1968

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 300 MW
 INSTALLED CAPACITY 100 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 93 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	17088	1473	1626	1953	1638	1323	-	1554	
ELECTRICAL GENERATED	GWH	6176	531	585	700	590	476	583	562	10203
ELECTRICAL NET	GWH	5696	491	542	651	546	441	538	518	9423
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	66136	5650	6228	6468	5828	4157	5512	5619	105598
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	61821	5340	5891	7076	5935	4793	5816	5600	102272
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	X	58	61	67	81	68	58	66	64	61
LOAD FACTOR	X	54	61	67	81	68	55	66	64	58

-X- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	69	58	69	61	33	-	0	0	26	69	66	69	519
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	207	171	207	179	97	-	-	-	78	204	204	207	1554
ELECTRICAL GENERATED	GWH	75	62	75	65	35	-	-	-	28	74	73	75	562
ELECTRICAL NET	GWH	69	57	69	60	32	-	-	-	26	68	68	69	518
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	93	93	93	93	93	-	-	-	93	93	93	93	93
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	629	743	648	350	-	-	-	296	745	720	744	5619
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	X	100.0	93.6	100.0	90.0	47.1	-	-	-	41.1	100.0	100.0	100.0	64.2
ENERGY AVAILABILITY	X	100.0	92.8	100.1	91.2	47.3	-	0.1	0.1	39.6	100.0	99.7	100.0	64.0
ENERGY UNAVAILABILITY	X	0.0	7.3	0.0	8.9	52.8	100.0	100.0	100.0	60.5	0.0	0.4	0.0	36.1
OF WHICH: PLANNED	X	-	7.3	-	-	52.8	100.0	100.0	100.0	53.3	-	-	-	34.6
UNPLANNED	X	-	-	-	8.9	-	-	-	-	7.3	-	0.4	-	1.4
LOAD FACTOR	X	100.3	91.8	100.5	90.2	46.6	-	-	-	39.1	98.8	102.1	100.3	64.0
THERMAL NET EFFICIENCY	X	33.4	33.4	33.4	33.5	33.1	-	-	-	33.4	33.4	33.4	33.4	33.4

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : DOUNREAY

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR FBR
 FIRST CRITICALITY 03.03.1974
 FIRST CONNECTION TO GRID 10.01.1975
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 15.01.1977

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 600 MW
 INSTALLED CAPACITY 250 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 234 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED								CUMULATED AT 31.12.87
		AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	3957	981	551	649	1304	2431	2602	2509	14984
ELECTRICAL GENERATED	GWH	892	252	122	155	446	893	961	916	4637
ELECTRICAL NET	GWH	730	215	96	128	408	826	889	842	4134
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	12485	3225	2971	3542	3097	4466	4669	4804	39259
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	3989	1175	525	699	1783	3572	3844	3665	19252
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	8	11	6	8	-	41	44	42	21
LOAD FACTOR	%	8	13	6	8	20	41	44	42	17

-*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	109	143	-	-	52	106	29	43	42	97	138	158	916
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	292	376	-	2	154	298	91	121	125	267	362	421	2509
ELECTRICAL GENERATED	GWH	108	143	-	-	52	106	29	43	42	97	138	158	916
ELECTRICAL NET	GWH	100	133	-	-	47	97	25	39	38	89	128	146	842
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	236	235	-	-	139	139	135	142	201	224	226	226	236
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	506	606	-	-	390	707	273	302	285	460	593	682	4804
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	68.0	90.3	-	-	52.4	98.3	36.8	40.7	39.6	61.9	82.4	91.7	54.9
ENERGY AVAILABILITY	%	58.4	85.1	-	-	28.0	59.1	15.6	23.4	23.3	52.1	76.5	84.9	41.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	41.7	15.0	100.0	100.0	72.1	41.0	84.5	76.7	76.8	48.0	23.6	15.2	58.3
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	-	-	-	-	63.5	48.8	60.5	32.4	5.6	3.1	18.1
UNPLANNED	%	41.7	15.0	100.0	100.0	72.1	41.0	21.2	27.9	16.3	15.6	18.0	12.2	40.2
LOAD FACTOR	%	58.1	85.1	-	-	28.0	59.0	15.7	23.4	23.3	52.2	76.7	85.0	41.9
THERMAL NET EFFICIENCY	%	34.3	35.4	-	-	30.5	32.5	27.8	32.6	30.5	33.4	35.4	34.8	33.6

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1072	MW
FIRST CRITICALITY	15.05.1956	INSTALLED CAPACITY	240	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.08.1956	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	198	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.10.1956			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80								CUMULATED AT 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	149438	7451	7938	7953	8107	8184	8172	7719	204962
ELECTRICAL GENERATED	GWH	35715	1621	1729	1732	1774	1778	1753	1660	47762
ELECTRICAL NET	GWH	29195	1313	1403	1412	1440	1440	1413	1337	38953
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	-	-	8760	8753	62607	7659	7646	7265	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	156450	6631	7086	7131	7273	7273	7136	6752	205732
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	X	74	76	81	81	97	87	87	82	76
LOAD FACTOR	X	73	76	81	81	83	83	82	77	75

-*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	143	107	121	106	110	102	100	124	129	110	133	144	1430
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	782	584	658	570	588	546	544	653	691	595	721	787	7719
ELECTRICAL GENERATED	GWH	168	123	139	123	127	118	118	144	149	126	155	170	1660
ELECTRICAL NET	GWH	135	99	111	99	103	95	94	116	121	102	125	137	1337
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	- 729	- 545	- 615	- 535	- 553	- 518	- 519	- 624	- 658	- 557	- 677	- 735	- 7265
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	X	98.1	81.1	82.8	74.3	74.4	72.0	69.8	83.9	91.3	74.9	94.1	98.9	83.0
ENERGY AVAILABILITY	X	97.1	80.7	82.5	74.4	74.4	71.8	67.7	84.0	90.7	74.9	93.2	98.1	82.5
ENERGY UNAVAILABILITY	X	3.0	19.4	17.6	25.7	25.7	28.3	32.4	16.1	9.4	25.2	6.9	2.0	17.6
OF WHICH: PLANNED	X	-	18.1	15.4	24.9	24.9	27.4	25.5	9.5	8.3	24.9	3.5	-	15.1
UNPLANNED	X	3.0	1.4	2.3	0.8	0.9	0.9	7.0	6.7	1.1	0.3	3.4	2.0	2.5
LOAD FACTOR	X	91.7	74.1	75.5	69.7	69.9	66.6	63.8	78.8	84.8	69.3	87.8	93.1	77.1
THERMAL NET EFFICIENCY	X	17.3	17.0	16.9	17.4	17.5	17.5	17.4	17.8	17.5	17.2	17.4	17.4	17.3

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : CHAPELCROSS

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR GCR
 FIRST CRITICALITY 09.11.1958
 FIRST CONNECTION TO GRID 15.02.1959
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 15.02.1959

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 992 MW
 INSTALLED CAPACITY 240 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 192 MW

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	159625	7234	7564	7815	7201	7827	7867	7981	213114
ELECTRICAL GENERATED	GWH	36274	1618	1709	1775	1631	1765	1790	1816	48378
ELECTRICAL NET	GWH	29540	1313	1377	1432	1321	1426	1454	1472	39335
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	156899	7090	7475	7727	6991	7836	8760	8760	211538
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	153274	6839	7172	7458	6880	7425	7573	7667	204288
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	80	78	82	85	78	88	88	90	81
LOAD FACTOR	%	80	78	82	85	78	85	86	88	81

*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	138	125	141	99	130	108	127	126	112	127	135	141	1507
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	730	663	749	535	687	579	665	659	583	667	714	750	7981
ELECTRICAL GENERATED	GWH	167	152	171	122	156	131	150	149	133	151	163	171	1816
ELECTRICAL NET	GWH	136	123	139	98	126	106	122	120	107	123	133	139	1472
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	192	192	191	142	191	186	190	190	189	192	193	192	193
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	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	96.5	97.1	98.7	71.9	90.8	78.4	88.7	88.0	80.7	88.7	97.5	98.8	89.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	3.6	3.0	1.4	28.2	9.3	21.7	11.4	12.1	19.4	11.4	2.6	1.3	10.4
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	1.1	26.4	5.6	21.3	10.4	11.4	18.9	9.5	-	-	8.7
UNPLANNED	%	3.6	3.0	0.4	1.8	3.7	0.5	1.1	0.7	0.5	2.0	2.6	1.3	1.8
LOAD FACTOR	%	95.2	95.4	97.5	71.0	88.2	76.8	85.4	84.0	77.4	86.1	96.2	97.3	87.5
THERMAL NET EFFICIENCY	%	18.7	18.6	18.6	18.3	18.4	18.3	18.4	18.2	18.4	18.5	18.7	18.6	18.5

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : BRADWELL

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR GCR
 FIRST CRITICALITY 19.08.1961
 FIRST CONNECTION TO GRID 15.06.1962
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 15.11.1962

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 1062 MW
 INSTALLED CAPACITY 257 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 245 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	128656	-	3768	5276	7117	7771	6657	7785	167030
ELECTRICAL GENERATED	GWH	36913	-	1060	1473	2007	2193	1872	2199	47717
ELECTRICAL NET	GWH	31932	-12	893	1239	1698	1872	1583	1864	41069
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	151274	-	7615	8681	8736	8736	8736	8904	202682
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	116768	-	3645	5057	6931	7641	6461	7606	154109
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	x	72	-	42	58	80	88	74	85	69
LOAD FACTOR	x	72	-	42	58	79	88	74	85	69

*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR	
AVAILABLE ENERGY	GWH	83	83	163	149	158	204	157	156	188	141	164	220	1864	
PRODUCTION OF ENERGY :															
THERMAL ENERGY	GWH	340	339	675	616	667	866	662	655	797	589	675	904	7785	
ELECTRICAL GENERATED	GWH	98	98	191	175	191	235	185	185	222	167	193	259	2199	
ELECTRICAL NET	GWH	83	83	162	149	162	200	156	156	188	141	164	220	1864	
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	- 672	- 672	- 887	- 624	- 672	- 840	- 672	- 672	- 840	- 673	- 672	- 1008	- 1008	- 8904
FACTOR OF :															
TIME UTILISATION	x	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	
ENERGY AVAILABILITY	x	50.5	50.3	74.8	97.4	96.2	99.0	95.2	94.9	91.4	85.3	99.5	89.1	85.5	
ENERGY UNAVAILABILITY	x	49.6	49.8	25.3	2.7	3.9	1.1	4.9	5.2	8.7	14.8	0.6	11.0	14.6	
OF WHICH: PLANNED	x	49.6	49.8	24.4	0.1	-	-	-	-	-	-	-	-	10.0	
UNPLANNED	x	-	-	0.9	2.5	3.9	1.1	4.9	5.2	8.7	14.8	0.6	11.0	4.7	
LOAD FACTOR	x	50.4	50.1	74.6	97.5	98.5	97.3	94.8	94.8	91.4	85.5	99.6	89.2	85.4	
THERMAL NET EFFICIENCY	x	24.4	24.4	24.0	24.3	24.4	23.2	23.6	23.8	23.7	24.0	24.4	24.4	24.0	

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : BERKELEY

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	27.08.1961
FIRST CONNECTION TO GRID	15.06.1962
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.11.1962

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1110	MW
INSTALLED CAPACITY	332	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	276	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	148830	889	1250	3593	3622	4699	3678	4519	171080
ELECTRICAL GENERATED	GWH	39814	239	307	915	946	1225	957	1160	45563
ELECTRICAL NET	GWH	33592	175	231	759	789	1026	794	957	38323
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	159844	1631	3266	8367	7795	6934	6522	7677	202036
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	121743	634	837	2750	2857	3719	2878	3467	138885
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	76	8	11	32	33	43	33	39	63
LOAD FACTOR	%	75	7	10	32	33	43	33	39	62

-*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	129	146	111	63	71	83	57	57	72	35	38	102	965
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	582	653	470	336	333	397	286	289	353	153	190	477	4519
ELECTRICAL GENERATED	GWH	155	173	123	86	86	101	69	70	87	39	47	124	1160
ELECTRICAL NET	GWH	129	145	102	71	72	83	57	58	72	30	37	103	957
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	887	624	672	840	672	-	840	413	392	993	7677
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	-	100.0	61.4	58.4	98.5	86.2
ENERGY AVAILABILITY	%	69.6	78.9	45.5	36.5	38.3	35.9	30.8	31.1	31.0	18.8	20.3	36.9	39.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	30.5	21.2	54.6	63.6	61.8	64.2	69.3	69.0	69.1	81.3	79.8	63.2	60.8
OF WHICH: PLANNED	%	16.1	12.6	49.5	44.0	50.1	50.1	50.1	50.1	50.1	49.9	68.5	50.0	45.5
UNPLANNED	%	14.5	8.7	5.1	19.7	11.8	14.1	19.3	19.0	19.0	31.4	11.3	13.3	15.3
LOAD FACTOR	%	69.6	78.3	41.7	41.2	38.6	36.0	30.5	31.1	30.9	16.0	19.9	37.0	39.0
THERMAL NET EFFICIENCY	%	22.2	22.2	21.7	21.1	21.5	21.0	19.9	20.0	20.3	19.4	19.3	21.7	21.3

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : HUNTERSTONE A

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	15.09.1963
FIRST CONNECTION TO GRID	15.02.1964
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.02.1964

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1087 MW
INSTALLED CAPACITY	338 MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	300 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	130829	8395	8098	8767	8902	9053	9260	9120	192424
ELECTRICAL GENERATED	GWH	40977	2232	2202	2484	2529	2603	2645	2701	58373
ELECTRICAL NET	GWH	35994	1890	1848	2119	2166	2244	2290	2264	50815
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	143809	8878	8736	8688	8736	8697	8648	8567	204759
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	119984	6300	6160	7063	7221	7480	7633	7548	169389
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	x	81	71	71	81	83	86	85	84	81
LOAD FACTOR	x	81	71	71	81	83	86	87	85	81

-x- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	199	199	249	193	199	172	70	81	213	196	188	296	2254
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	800	787	992	774	797	698	292	341	884	801	764	1190	9120
ELECTRICAL GENERATED	GWH	232	307	289	225	229	199	81	97	250	228	220	344	2701
ELECTRICAL NET	GWH	201	199	250	195	198	171	69	81	216	197	190	298	2264
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	306	307	304	302	301	301	147	259	296	300	300	303	307
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	840	671	672	840	498	557	792	672	673	1008	8567
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	x	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	74.1	83.0	94.4	100.0	100.0	100.0	96.2
ENERGY AVAILABILITY	x	98.7	98.5	98.8	96.2	98.5	68.2	34.7	40.2	84.5	97.2	93.3	97.9	84.5
ENERGY UNAVAILABILITY	x	1.4	1.6	1.3	3.9	1.6	31.9	65.4	59.9	15.6	2.9	6.8	2.2	15.6
OF WHICH: PLANNED	x	-	-	-	-	-	30.4	50.2	29.5	-	-	-	-	8.9
UNPLANNED	x	1.4	1.6	1.3	3.9	1.6	1.5	15.3	30.4	15.6	2.9	6.8	2.2	6.8
LOAD FACTOR	x	99.7	98.7	99.2	96.9	98.2	67.9	34.2	40.1	85.7	97.7	94.1	98.6	84.8
THERMAL NET EFFICIENCY	x	25.1	25.4	25.2	25.3	24.9	24.6	23.6	23.7	24.5	24.7	24.9	25.1	24.9

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : TRANSFYNYDD

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR GCR
 FIRST CRITICALITY 12.09.1964
 FIRST CONNECTION TO GRID 15.12.1964
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 15.02.1965

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 1720 MW
 INSTALLED CAPACITY 470 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 390 MW

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.80								CUMULATED AT 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	166521	11335	12271	11130	11734	13144	11978	12851	250964
ELECTRICAL GENERATED	GWH	47986	3266	3456	3187	3389	3786	3458	3655	72183
ELECTRICAL NET	GWH	40695	2760	2916	2687	2864	3220	2927	3095	61164
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	129580	8904	8736	8736	8736	8736	8736	8904	191068
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	96809	7077	7477	6890	7344	8256	7505	7936	149294
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	71	80	86	79	84	88	81	84	74
LOAD FACTOR	%	69	80	86	79	84	95	86	89	74

-*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	151	117	297	240	262	280	258	196	219	259	262	389	2930
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	637	553	1273	1075	1171	1251	1118	893	1004	1089	1146	1641	12851
ELECTRICAL GENERATED	GWH	177	157	364	309	338	352	321	248	272	315	329	473	3655
ELECTRICAL NET	GWH	148	131	308	264	290	298	273	207	226	268	280	402	3095
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	- 672	- 672	- 887	- 624	- 672	- 840	- 672	- 672	- 840	- 673	- 672	- 1008	- 8904
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	57.9	44.7	85.8	98.7	100.0	85.3	98.6	74.9	66.8	98.7	100.0	99.0	84.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	42.2	55.4	14.3	1.4	0.0	14.8	1.5	25.2	33.3	1.4	0.0	1.1	15.7
OF WHICH: PLANNED	%	42.0	50.4	7.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.8
UNPLANNED	%	0.3	5.1	7.2	1.4	-	14.8	1.5	25.2	33.3	1.4	-	1.1	8.0
LOAD FACTOR	%	56.5	50.1	89.1	108.6	110.7	91.0	104.2	79.1	69.1	102.1	106.9	102.3	89.2
THERMAL NET EFFICIENCY	%	23.3	23.8	24.3	24.6	24.8	23.8	24.4	23.3	22.5	24.6	24.5	24.6	24.2

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1942	MW
FIRST CRITICALITY	19.05.1964	INSTALLED CAPACITY	540	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.02.1965	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	430	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.05.1965			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	187962	12713	13336	13625	14227	14297	14391	15050	285601
ELECTRICAL GENERATED	GWH	52705	3637	3798	3884	4032	4116	4169	4351	80692
ELECTRICAL NET	GWH	44843	3085	3212	3298	3434	3517	3556	3709	68654
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	133101	8601	8708	8736	8736	8736	8736	8904	194258
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	95817	7174	7470	7670	7986	8179	8270	8626	151192
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	X	76	84	89	88	91	89	90	89	80
LOAD FACTOR	X	69	81	86	88	91	94	95	97	75

-X- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	289	284	381	268	266	360	288	278	265	131	235	379	3424
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1275	1231	1683	1169	1177	1569	1244	1223	1195	626	993	1665	15050
ELECTRICAL GENERATED	GWH	375	364	494	341	343	450	346	345	337	177	287	492	4351
ELECTRICAL NET	GWH	323	314	425	292	291	381	295	291	284	150	244	419	3709
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	- 672	- 672	- 887	- 624	- 672	- 840	- 672	- 672	- 840	- 673	- 672	- 1008	- 8904
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	X	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	X	100.0	98.2	100.0	99.9	92.0	99.8	99.6	96.3	73.3	45.4	81.4	87.4	89.4
ENERGY UNAVAILABILITY	X	0.0	1.9	0.0	0.2	8.1	0.3	0.5	3.8	26.8	54.7	18.7	12.7	10.7
OF WHICH: PLANNED	X	-	-	-	-	8.1	0.3	0.4	2.9	26.8	54.7	11.2	0.9	8.5
UNPLANNED	X	-	1.9	-	0.2	-	-	0.1	0.9	-	-	7.5	12.0	2.2
LOAD FACTOR	X	111.9	108.7	111.5	108.9	100.7	105.6	102.2	100.7	78.7	51.9	84.5	96.7	96.9
THERMAL NET EFFICIENCY	X	25.4	25.5	25.3	25.1	24.7	24.4	23.7	23.9	23.8	24.0	24.6	25.2	24.7

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : DUNGENESS A

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	GCR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1680	MW
FIRST CRITICALITY	15.06.1965	INSTALLED CAPACITY	424	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	15.09.1965	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	410	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.12.1965			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	153248	435	9134	10264	10187	12008	9535	10983	215794
ELECTRICAL GENERATED	GWH	45372	128	2714	3083	2926	3528	2736	3173	63660
ELECTRICAL NET	GWH	43372	100	2600	2962	2914	3401	2628	3076	61053
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	122504	840	8666	8736	8736	8716	8678	8796	175672
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	95296	244	6341	7224	7107	8295	6409	7502	138418
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	75	3	73	83	81	91	69	81	73
LOAD FACTOR	%	71	3	73	83	81	95	73	84	71

*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	128	121	270	211	233	291	232	272	315	220	259	394	2944
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	492	485	983	799	865	1080	861	948	1161	840	980	1489	10983
ELECTRICAL GENERATED	GWH	148	146	288	232	249	310	242	270	328	238	285	437	3173
ELECTRICAL NET	GWH	141	140	277	244	240	299	233	260	316	229	275	422	3076
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	- 672	- 672	- 887	- 624	- 672	- 840	- 627	- 672	- 840	- 610	- 672	- 1008	- 8796
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.3	100.0	100.0	90.7	100.0	100.0	98.9
ENERGY AVAILABILITY	%	46.6	43.9	74.2	82.5	84.4	84.6	84.1	98.9	91.4	79.7	94.0	95.4	80.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	53.5	56.2	25.9	17.6	15.7	15.5	16.0	1.2	8.7	20.4	6.1	4.7	19.4
OF WHICH: PLANNED	%	51.6	55.2	12.2	0.1	0.1	0.1	1.3	0.1	0.5	0.7	0.0	0.0	9.6
UNPLANNED	%	2.0	1.1	13.7	17.5	15.6	15.4	14.8	1.1	8.2	19.6	6.2	4.8	9.9
LOAD FACTOR	%	51.3	50.8	76.2	95.4	87.1	86.8	84.6	94.4	91.8	83.1	99.8	102.1	84.3
THERMAL NET EFFICIENCY	%	28.7	28.9	28.3	30.6	27.8	27.8	27.1	27.5	27.2	27.3	28.1	28.4	28.0

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : **SIZEWELL**

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR **OCR**
FIRST CRITICALITY **25.06.1965**
FIRST CONNECTION TO GRID **15.12.1965**
FIRST COMMERCIAL OPERATION **15.03.1966**

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR **1896 MW**
INSTALLED CAPACITY **500 MW**
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY **420 MW**

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	166125	7821	7595	12347	7167	10197	7715	10669	229636
ELECTRICAL GENERATED	GWH	53188	2545	2285	3783	2226	3229	2402	3302	72960
ELECTRICAL NET	GWH	44591	2131	1889	3151	1845	2689	1988	2759	61043
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	125431	8731	8659	8736	7256	8691	8656	8904	185064
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	103175	5074	4498	7502	4394	6402	4734	6569	142348
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	x	80	57	56	92	51	71	53	73	75
LOAD FACTOR	x	78	57	52	86	50	73	54	74	74

-x- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	217	226	303	226	204	231	222	188	262	212	197	248	2736
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	846	883	1167	798	803	911	873	762	1042	841	791	952	10669
ELECTRICAL GENERATED	GWH	266	279	369	251	246	279	264	231	314	258	244	301	3302
ELECTRICAL NET	GWH	223	235	310	213	209	234	219	190	260	213	203	250	2759
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	- 672	- 672	- 887	- 624	- 672	- 840	- 672	- 672	- 840	- 673	- 672	- 1008	- 8904
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	x	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	x	76.7	80.3	81.4	86.4	72.5	65.5	78.6	66.7	74.4	74.9	69.9	58.6	73.2
ENERGY UNAVAILABILITY	x	23.4	19.8	18.7	13.7	27.6	34.6	21.5	33.4	25.7	25.2	30.2	41.5	26.9
OF WHICH: PLANNED	x	12.6	12.6	12.0	13.7	12.6	12.6	12.6	12.6	12.6	12.7	12.6	34.0	15.1
UNPLANNED	x	10.7	7.2	6.8	-	15.1	22.1	8.9	20.8	13.1	12.6	17.5	7.5	11.9
LOAD FACTOR	x	79.0	83.3	83.2	81.3	74.1	66.4	77.7	67.3	73.8	75.4	71.9	59.1	73.9
THERMAL NET EFFICIENCY	x	26.4	26.6	26.6	26.8	26.1	25.8	25.2	25.0	25.0	25.4	25.7	26.3	25.9

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : OLDBURY

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR GCR
 FIRST CRITICALITY 15.08.1967
 FIRST CONNECTION TO GRID 15.11.1967
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 15.01.1968

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 1784 MW
 INSTALLED CAPACITY 450 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 434 MW

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	131049	12486	12619	10949	10861	11969	12038	11655	213626
ELECTRICAL GENERATED	GWH	38065	3498	3558	3130	3158	3433	3428	3342	61612
ELECTRICAL NET	GWH	36351	3376	3434	3013	3041	3323	3307	3222	59067
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	109607	8904	8736	8566	8736	8701	8650	8904	170804
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	87717	8115	7912	6942	7007	7657	7620	7424	140394
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	78	91	91	80	80	84	85	83	80
LOAD FACTOR	%	76	91	91	80	80	88	87	83	80

-*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	145	197	371	271	280	346	286	268	354	272	201	214	3204
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	545	714	1364	995	1023	1263	1038	936	1295	987	726	769	11655
ELECTRICAL GENERATED	GWH	157	207	397	289	292	360	293	265	365	282	210	225	3342
ELECTRICAL NET	GWH	150	199	384	279	283	348	283	255	353	272	201	215	3222
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	- 672	- 672	- 887	- 624	- 672	- 840	- 672	- 672	- 840	- 673	- 672	- 1008	- 8904
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	50.0	67.5	96.3	100.0	96.2	94.9	98.0	91.8	97.1	93.0	69.0	49.0	82.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	50.1	32.6	3.8	0.0	3.9	5.2	2.1	8.3	3.0	7.1	31.1	51.1	17.2
OF WHICH: PLANNED	%	50.1	21.6	3.8	-	-	-	-	-	-	5.4	30.1	50.1	14.1
UNPLANNED	%	0.1	11.0	-	-	3.9	5.2	2.1	8.3	3.0	1.6	1.0	0.9	3.0
LOAD FACTOR	%	51.5	68.3	99.8	103.0	97.1	95.5	97.1	87.5	96.9	93.1	68.9	49.2	83.5
THERMAL NET EFFICIENCY	%	27.5	27.9	28.2	28.1	27.7	27.6	27.3	27.3	27.3	27.6	27.8	28.0	27.7

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR GCR
 FIRST CRITICALITY 15.11.1969
 FIRST CONNECTION TO GRID 15.01.1972
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 15.01.1972

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 3000 MW
 INSTALLED CAPACITY 990 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 840 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED								CUMULATED AT 31.12.87
		AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	144368	24585	23756	24008	25406	25328	23077	17133	307661
ELECTRICAL GENERATED	GWH	43877	7365	7124	7384	7926	7855	7245	5337	94113
ELECTRICAL NET	GWH	36514	6234	6040	6296	6757	6682	6165	4389	79077
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	70192	8823	8700	8715	8728	8736	8666	8611	131171
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	44897	7421	7190	7495	8044	7955	7339	5225	95566
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	X	59	83	82	86	92	89	82	59	69
LOAD FACTOR	X	57	83	82	86	92	91	84	59	68

-X- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	508	485	520	438	377	229	188	290	450	266	277	369	4401
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1889	1836	1961	1666	1461	936	769	1218	1871	1041	1062	1423	17133
ELECTRICAL GENERATED	GWH	605	580	623	533	460	287	230	364	551	320	332	452	5337
ELECTRICAL NET	GWH	506	485	514	444	377	228	180	290	446	268	279	372	4389
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	- 672	- 672	- 887	- 624	- 672	- 765	- 641	- 672	- 730	- 673	- 672	- 931	- 8611
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	X	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	91.1	95.5	100.0	86.9	100.0	100.0	92.4	96.7
ENERGY AVAILABILITY	X	90.0	86.0	69.8	83.6	66.9	32.5	33.5	51.5	63.8	47.5	49.1	43.6	58.9
ENERGY UNAVAILABILITY	X	10.1	14.1	30.3	16.5	33.2	67.6	66.6	48.6	36.3	52.6	51.0	56.5	41.2
OF WHICH: PLANNED	X	-	-	-	-	-	-	-	-	4.6	50.0	49.9	48.1	13.5
UNPLANNED	X	10.1	14.1	30.3	16.5	33.2	67.6	66.6	48.6	31.8	2.7	1.1	8.4	27.8
LOAD FACTOR	X	89.7	85.9	69.1	84.7	66.9	32.3	32.0	51.4	63.2	47.4	49.5	44.0	58.8
THERMAL NET EFFICIENCY	X	26.9	26.4	26.2	26.7	25.8	24.4	23.4	23.8	23.9	25.8	26.3	26.2	25.6

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : HUNTERSTONE B1

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR AGR
 FIRST CRITICALITY 31.01.1976
 FIRST CONNECTION TO GRID 06.02.1976
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 25.09.1980

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 1496 MW
 INSTALLED CAPACITY 623 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 575 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	25318	4958	9486	7946	11326	9606	12025	8701	89366
ELECTRICAL GENERATED	GWH	10123	1997	3841	3212	4607	3974	4982	3584	36320
ELECTRICAL NET	GWH	8911	1786	3486	2907	4214	3635	4571	3263	32773
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	23023	3941	7408	6107	8080	6655	8268	6358	69840
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	17822	3572	6704	5590	7770	6479	7950	5675	61562
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	43	41	77	64	89	71	89	64	59
LOAD FACTOR	%	42	40	77	64	89	74	91	64	59

-*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	341	320	421	366	336	427	344	348	295	0	-	70	3270
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	913	860	1119	958	892	1135	918	926	780	-	-	200	8701
ELECTRICAL GENERATED	GWH	378	354	462	398	367	467	376	381	321	-	-	80	3584
ELECTRICAL NET	GWH	346	322	422	366	335	427	344	349	292	-3	-3	66	3263
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	651	641	840	671	672	840	672	645	546	-	-	180	6358
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	97.0	95.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	96.1	65.0	-	-	17.9	71.4
ENERGY AVAILABILITY	%	88.4	83.0	87.2	94.8	86.9	88.6	89.1	90.1	61.1	0.1	-	12.1	63.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	11.7	17.1	12.9	5.3	13.2	11.5	11.0	10.0	39.0	100.0	100.0	88.0	36.2
OF WHICH: PLANNED	%	7.1	11.1	8.5	-	9.0	6.5	5.7	-	35.1	100.0	100.0	80.9	31.5
UNPLANNED	%	4.7	6.0	4.4	5.3	4.3	5.1	5.3	10.0	4.0	-	-	7.0	4.7
LOAD FACTOR	%	89.6	83.4	87.4	94.9	86.8	88.4	89.1	90.3	60.5	-	-	11.3	63.8
THERMAL NET EFFICIENCY	%	38.0	37.5	37.7	38.2	37.6	37.6	37.5	37.8	37.5	-	-	32.8	37.5

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

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	25.09.1980			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	10233	8274	7243	10084	8658	11834	9524	12181	78031
ELECTRICAL GENERATED	GWH	4069	3342	2989	4548	3600	4910	3950	5043	32451
ELECTRICAL NET	GWH	3486	3020	2707	4153	3280	4509	3614	4623	29392
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	8879	7217	5596	8523	6364	8303	6497	8710	60089
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	7068	6040	5206	7987	6048	8037	6285	8040	54711
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	X	23	68	60	91	69	89	71	91	58
LOAD FACTOR	X	22	68	60	91	69	92	72	90	58

-- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	335	341	435	366	352	423	361	359	436	315	363	546	4632
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	881	904	1146	955	925	1093	952	953	1155	833	952	1432	12181
ELECTRICAL GENERATED	GWH	365	374	476	398	384	449	392	394	476	344	396	595	5043
ELECTRICAL NET	GWH	334	342	436	366	352	410	360	362	437	313	364	547	4623
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	- 626	- 672	- 840	- 671	- 672	- 782	- 672	- 672	- 840	- 600	- 655	- 1008	- 8710
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	X	93.2	100.0	100.0	100.0	100.0	93.2	100.0	100.0	100.0	89.4	97.4	100.0	97.8
ENERGY AVAILABILITY	X	86.7	88.2	90.1	94.8	91.1	87.6	93.4	93.0	90.4	81.7	93.8	94.2	90.5
ENERGY UNAVAILABILITY	X	13.4	11.9	10.0	5.3	9.0	12.5	6.7	7.1	9.7	18.4	6.3	5.9	9.6
OF WHICH: PLANNED	X	4.6	5.5	5.6	1.2	7.7	4.4	3.0	3.7	6.4	8.4	1.0	5.3	4.8
UNPLANNED	X	8.8	6.3	4.4	4.2	1.3	8.2	3.7	3.3	3.4	10.0	5.5	0.5	4.8
LOAD FACTOR	X	86.5	88.5	90.3	94.9	91.2	85.0	93.2	93.8	90.6	81.0	94.1	94.5	90.4
THERMAL NET EFFICIENCY	X	37.9	37.9	38.1	38.3	38.1	37.5	37.8	38.1	37.9	37.7	38.3	38.3	38.0

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : HINKLEY POINT B_1.2

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR AGR
 FIRST CRITICALITY 15.06.1974
 FIRST CONNECTION TO GRID 05.02.1976
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 15.10.1978

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 3493 MW
 INSTALLED CAPACITY 1214 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 1120 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	38199	15877	16370	19886	20289	19790	18021	13114	161546
ELECTRICAL GENERATED	GWH	15334	6539	6667	8191	8360	8204	7400	5297	65992
ELECTRICAL NET	GWH	13742	5939	6058	7510	7607	7490	6710	4777	59833
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	25467	8595	8318	8593	8448	5842	-	-	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	18525	5711	5825	7221	7314	7202	5992	4265	62055
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	X	46	66	69	83	84	79	71	50	61
LOAD FACTOR	X	43	64	67	83	84	82	69	48	59

-*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	556	629	822	484	326	49	71	321	371	356	339	637	4960
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1475	1684	2174	1331	861	156	112	842	993	934	913	1639	13114
ELECTRICAL GENERATED	GWH	596	684	879	540	354	62	35	339	398	383	370	657	5297
ELECTRICAL NET	GWH	538	621	792	491	330	47	20	307	360	348	332	591	4777
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MM HOURS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGY AVAILABILITY	X	73.8	83.6	82.8	69.3	43.3	5.3	9.5	42.6	39.4	47.4	45.2	56.5	49.8
ENERGY UNAVAILABILITY	X	26.3	16.5	17.3	30.8	56.8	94.8	90.6	57.5	60.7	52.7	54.9	43.6	50.3
OF WHICH: PLANNED	X	1.3	-	3.1	24.3	56.8	50.8	40.7	-	4.3	-	2.5	-	14.9
UNPLANNED	X	24.9	16.5	14.3	6.4	-	44.0	50.0	57.5	56.3	52.7	52.5	43.6	35.5
LOAD FACTOR	X	71.6	82.5	79.7	70.3	43.9	5.0	2.7	40.9	38.3	46.2	44.1	52.4	48.0
THERMAL NET EFFICIENCY	X	36.5	37.0	36.5	37.0	38.4	29.9	17.9	36.5	36.3	37.3	36.4	36.1	36.4

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR AGR
 FIRST CRITICALITY 23.12.1982
 FIRST CONNECTION TO GRID 03.04.1983
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 01.04.1985

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 3000 MW
 INSTALLED CAPACITY 1016 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 900 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED							CUMULATED AT 31.12.87	
		AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986		1987
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH				-	-	7415	8166	3530	
ELECTRICAL GENERATED	GWH				537	716	2802	2801	1241	8097
ELECTRICAL NET	GWH				354	556	2435	2407	891	6643
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS				661	2316	6117	-	-	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS				590	927	5411	2674	990	10592
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	X				9	11	65	29	12	26
LOAD FACTOR	X				9	11	62	31	11	25

-*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	144	148	253	206	196	24	-	-	-	1	-	0	972
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	546	599	778	814	701	92	-	-	-	-	-	-	3530
ELECTRICAL GENERATED	GWH	196	208	260	290	254	33	-	-	-	0	-	-	1241
ELECTRICAL NET	GWH	153	157	191	227	199	16	-7	-7	-9	-6	-7	-17	891
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGY AVAILABILITY	X	23.9	24.5	31.8	36.8	32.4	3.2	-	-	-	0.1	-	0.0	12.2
ENERGY UNAVAILABILITY	X	76.2	75.6	68.3	63.3	67.7	96.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	87.9
OF WHICH: PLANNED	X	50.0	27.9	-	-	33.8	93.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1	68.2
UNPLANNED	X	26.3	47.9	68.3	63.3	34.0	3.4	-	-	-	-	-	-	19.7
LOAD FACTOR	X	25.4	26.0	24.0	40.4	32.9	2.2	-	-	-	-	-	-	11.1
THERMAL NET EFFICIENCY	X	28.0	26.2	24.6	28.0	28.5	17.2	-	-	-	-	-	-	25.3

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

STATION : HARTLEPOOL A_1.2

_ UNITED KINGDOM _

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	3000	MW
FIRST CRITICALITY	21.08.1981	INSTALLED CAPACITY	1320	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	31.07.1983	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	1250	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	99.99.1999			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH				-	-	4378	8119	6072	
ELECTRICAL GENERATED	GWH				-	1142	1654	3210	2412	8418
ELECTRICAL NET	GWH				-41	773	1283	2450	2051	6516
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS				-	3127	4095	-	2941	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS				-	1288	2139	3024	1641	8092
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	X				-	15	25	43	86	20
LOAD FACTOR	X				-	15	25	35	18	21

-X- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	840	840	1109	-	-	-	840	840	1050	180	-	394	6093
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1354	915	955	-	-	-	250	349	626	543	-	1080	6072
ELECTRICAL GENERATED	GWH	548	368	379	-	-	-	93	142	243	208	-	431	2412
ELECTRICAL NET	GWH	492	327	324	-9	-8	-23	66	122	209	183	-13	381	2051
MAX.ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	265	404	691	638	-	943	2941
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	X	-	-	-	-	-	-	39.5	60.1	82.3	94.9	-	93.6	33.1
ENERGY AVAILABILITY	X	100.0	100.0	100.0	-	-	-	100.0	100.0	100.0	21.5	-	31.3	54.8
ENERGY UNAVAILABILITY	X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.6	0.0	68.8	13.7
OF WHICH: PLANNED	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50.0	-	51.4	9.7
UNPLANNED	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.7	-	17.5	4.2
LOAD FACTOR	X	58.6	39.0	29.2	-	-	-	7.9	14.5	19.9	21.8	-	30.3	18.5
THERMAL NET EFFICIENCY	X	36.4	35.8	34.0	-	-	-	26.6	35.0	33.5	33.7	-	35.4	33.9

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR AGR
 FIRST CRITICALITY 06.04.1983
 FIRST CONNECTION TO GRID 09.07.1983
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 99.99.1999

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 3000 MW
 INSTALLED CAPACITY 1332 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 1243 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULATED AT 31.12.87
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH				-	-	7033	7132	10029	
ELECTRICAL GENERATED	GWH				-	1827	2761	2776	4523	11887
ELECTRICAL NET	GWH				-22	1479	2322	2381	3997	10157
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS				30	4715	6404	-	-	
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS				-	2465	3871	1915	3216	11467
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	X				-	28	44	23	37	29
LOAD FACTOR	X				-	28	44	22	36	29

-*- COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	252	415	677	144	244	150	163	274	478	395	207	671	4071
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	608	1113	647	503	678	393	457	726	1366	1086	538	1914	10029
ELECTRICAL GENERATED	GWH	238	452	710	196	274	166	178	289	558	442	224	796	4523
ELECTRICAL NET	GWH	209	405	646	169	236	137	150	256	495	393	191	710	3997
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGY AVAILABILITY	X	30.2	49.8	61.4	18.5	29.3	14.5	19.6	32.9	45.8	47.3	24.8	53.6	36.9
ENERGY UNAVAILABILITY	X	69.9	50.3	38.7	81.6	70.8	85.6	80.5	67.2	54.3	52.8	75.3	46.5	63.2
OF WHICH: PLANNED	X	0.5	9.4	12.3	51.8	57.1	55.6	51.1	22.8	22.6	10.9	65.4	29.9	32.0
UNPLANNED	X	69.3	41.0	26.4	29.9	13.7	30.1	29.5	44.4	31.7	42.0	10.0	16.6	31.3
LOAD FACTOR	X	25.0	48.6	58.7	21.9	28.3	13.1	18.0	30.7	47.4	47.1	22.9	56.7	36.1
THERMAL NET EFFICIENCY	X	34.5	36.5	99.9	33.7	34.8	34.9	32.8	35.3	36.3	36.3	35.5	37.2	39.9

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON NET VALUES OF ENERGY AND OUTPUT CAPACITY

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	GCR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1750	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.02.1972	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	496	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.05.1972	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	480	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	00.07.1972			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH	101230	-	-	-	-	11163	11347	11474
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	28343	-	-	-	-	3036	3077	3137
ELECTRIQUE NETTE	GWH	27363	2955	3059	3030	2888	2929	2962	3030
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	40529	7719	7985	7934	7890	7972	7998	8103
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	57006	6156	6373	6313	6017	6102	6171	6313
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	75	70	73	72	69	68	71	72
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	75	70	73	72	69	70	70	72

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	253	237	291	265	104	272	273	274	249	262	269	281	3030
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	939	880	1071	986	394	1013	1042	1061	974	1015	1030	1069	11474
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	262	246	301	275	108	282	281	283	257	272	279	291	3137
ELECTRIQUE NETTE	GWH	253	237	291	265	104	272	273	274	249	262	269	281	3030
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	395	396	395	395	393	390	382	375	371	380	380	382	396
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	664	615	743	712	309	713	744	744	687	708	720	744	8103
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	89.3	91.5	100.0	99.0	41.6	99.1	100.0	100.0	95.4	95.2	100.0	100.0	92.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	71.0	73.5	81.5	76.8	29.2	78.6	76.5	76.7	72.0	73.5	78.0	78.8	72.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	29.1	26.6	18.6	23.3	70.9	21.5	23.6	23.4	28.1	26.6	22.1	21.3	28.0
DONT: PROGRAMME	%	18.9	18.4	18.6	18.7	58.3	20.3	22.3	23.4	24.0	22.6	22.1	21.3	24.2
HORS PROGRAMME	%	10.3	8.1	-	4.6	12.7	1.3	1.5	-	4.2	4.1	-	0.2	3.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	70.9	73.5	81.7	76.8	29.1	78.7	76.5	76.7	72.0	73.4	77.9	78.8	72.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	27.0	27.0	27.2	27.0	26.5	26.9	26.3	25.8	25.6	25.8	26.1	26.4	26.4

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR BWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 05.11.1970
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 02.03.1971
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 11.05.1971

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 1380 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 460 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 440 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	71162	10251	6727	7605	9552	5590	11000	8205	130092
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	23374	3358	2190	2450	3023	1818	3575	2694	42482
ELECTRIQUE NETTE	GWH	22056	3176	2053	2308	2869	1702	3414	2556	40134
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	57743	7600	5132	5630	6853	4285	8173	6205	101621
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	50127	7218	4666	5277	6521	3860	7761	5810	91240
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x	59	83	61	69	85	45	92	67	64
D'UTILISATION EN ENERGIE	x	58	82	53	60	74	44	89	66	62

*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUH	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	AHNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	316	277	292	196	0	-	0	265	307	275	314	321	2566
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	994	873	943	650	-	-	-	867	988	889	991	1010	8205
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	329	288	307	208	-	-	-	281	323	291	330	337	2694
ELECTRIQUE NETTE	GWH	316	277	292	196	-2	-2	-3	265	307	275	314	321	2556
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	440	443	425	376	-	-	-	436	434	441	445	444	445
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	731	649	743	573	-	-	-	659	721	665	720	744	6205
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	x	98.3	96.7	100.0	79.7	-	-	-	88.7	100.0	89.5	100.0	100.0	70.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	x	96.8	93.7	89.5	62.0	0.1	-	0.1	81.0	96.9	84.1	99.1	98.1	66.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	x	3.3	6.4	10.6	38.1	100.0	100.0	100.0	19.1	3.2	16.0	1.0	2.0	33.5
DOHT: PROGRAMME	x	0.7	1.2	9.6	37.3	100.0	100.0	100.0	16.5	-	0.8	0.2	1.8	30.9
HORS PROGRAMME	x	2.8	5.2	1.0	0.8	-	-	-	2.6	3.2	15.2	0.8	0.2	2.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	x	96.6	93.8	89.3	61.9	-	-	-	81.0	96.8	84.0	99.1	98.1	66.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	x	31.9	31.8	31.0	30.2	-	-	-	30.6	31.1	31.0	31.8	31.9	31.2

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR BWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 22.08.1984
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 14.10.1984
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 11.03.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2894 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 974 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 939 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH					1442	19424	20891	21598	63355
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					387	6398	6929	7171	20885
ELECTRIQUE NETTE	GWH					350	6142	6668	6903	20063
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					1190	7300	7490	7615	23595
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					373	6541	7101	7351	21366
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							75	81	84	88
D'UTILISATION EN ENERGIE %						20	75	81	84	76

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	213	181	605	676	639	645	685	676	666	688	576	625	6874
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	764	616	1884	2083	1981	2004	2144	2129	2085	2139	1821	1948	21598
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	240	204	631	699	663	667	711	703	692	714	598	649	7171
ELECTRIQUE NETTE	GWH	230	197	607	674	638	644	685	676	666	688	574	624	6903
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	823	943	949	942	942	940	935	935	935	940	943	938	949
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	286	230	668	720	698	698	744	739	721	744	651	716	7615
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	38.5	34.3	89.9	100.0	93.8	97.0	100.0	99.4	100.0	100.0	90.4	96.3	87.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	30.5	28.8	86.8	100.1	91.5	95.5	98.1	96.8	98.4	98.6	85.3	89.5	83.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	69.6	71.3	13.3	0.0	8.6	4.6	2.0	3.3	1.7	1.5	14.8	10.6	16.5
DOHT: PROGRAMME	%	69.6	67.9	-	-	0.1	0.6	2.0	3.3	1.7	1.3	1.1	1.4	12.1
HORS PROGRAMME	%	-	3.6	13.3	-	8.5	4.1	-	-	-	0.3	13.8	9.3	4.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	32.9	31.2	87.0	99.8	91.3	95.3	98.1	96.8	98.4	98.6	84.9	89.3	83.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	30.1	32.1	32.2	32.4	32.2	32.2	32.0	31.8	32.0	32.2	31.5	32.1	32.0

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	BWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2785	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	14.11.1987	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	982	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.12.1987	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	947	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	99.99.1999			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH							245	245
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							55	55
ELECTRIQUE NETTE	GWH							40	40
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							-	-
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES							43	43
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X								
D'UTILISATION EN ENERGIE	X							9	9

-- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH											432	432
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE	GWH											245	245
ELECTRIQUE BRUTE	GWH											55	55
ELECTRIQUE NETTE	GWH											40	40
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW											319	319
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES											-	-
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS	X											-	-
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X											100.0	100.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X											0.0	0.0
DOMT: PROGRAMME	X											-	-
HORS PROGRAMME	X											-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	X											9.4	9.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X											16.5	16.5

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	510	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.06.1968	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	160	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	11.07.1968	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	153	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	99.08.1969			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80								CUMULEE AU 31.12.87
			1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	39037	3750	2969	54	3803	962	3607	3747	57929
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	12157	1161	911	16	1163	292	1102	1153	17955
ELECTRIQUE NETTE	GWH	11581	1109	866	15	1107	273	1049	1096	17096
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	87166	7733	6891	163	8379	2272	7588	7834	128026
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	75937	7256	5694	100	7269	1825	6888	7163	112132
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	85	85	75	1	96	21	79	82	77
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	70	83	65	1	83	21	79	82	66

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	107	98	110	107	110	102	110	107	76	0	87	90	1103
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	366	335	375	364	376	342	367	365	265	1	291	300	3747
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	112	102	115	111	115	105	112	112	81	0	92	95	1153
ELECTRIQUE NETTE	GWH	106	98	110	106	109	100	107	106	77	0	88	90	1096
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	149	149	149	148	148	144	149	148	130	50	153	153	153
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	736	672	743	720	744	720	744	744	649	5	641	716	7834
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	90.0	0.7	89.1	96.3	89.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	93.7	95.1	96.8	96.8	96.8	92.7	96.8	93.7	69.3	0.2	79.1	79.2	82.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	6.4	5.0	3.3	3.3	3.3	7.4	3.3	6.4	30.8	100.0	21.0	20.9	18.0
DONT: PROGRAMME	%	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	7.4	3.3	6.4	30.8	96.7	-	-	13.5
HORS PROGRAMME	%	3.2	1.7	-	-	-	-	-	-	-	7.4	21.0	20.9	4.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	93.1	95.0	96.8	96.2	95.8	90.3	94.1	93.1	69.6	0.2	79.5	79.4	81.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	29.0	29.2	29.4	29.1	29.1	29.2	29.2	29.1	29.1	22.6	30.1	30.1	29.3

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2686	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.03.1981	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	930	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	01.05.1981	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	895	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	99.12.1981			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	-	-	-	-	14860	16750	22148		
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	-	-	-	-	5046	5672	7523		
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1889	2323	3714	4821	4825	5425	7195	30192	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	-	5864	5925	6062	5706	6418	8346		
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	2099	2581	4127	5357	5361	6028	8039	33592	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	36	30	47	61	61	69	92	57	
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	36	30	47	61	61	69	92	58	

-X- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	495	597	656	634	375	639	560	658	640	661	643	664	7223
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1519	1832	2017	1956	1177	1953	1726	2008	1958	2019	1964	2019	22148
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	511	620	681	659	402	669	586	684	665	687	669	690	7523
ELECTRIQUE NETTE	GWH	489	597	654	631	381	637	556	652	635	657	643	663	7195
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	774	888	880	877	786	885	794	877	928	934	932	935	935
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	632	672	743	720	485	720	701	744	721	744	720	744	8346
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	85.0	100.0	100.0	100.0	65.3	100.0	94.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	95.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	74.4	99.3	98.7	98.4	56.4	99.2	84.2	98.9	99.3	99.3	99.9	99.8	92.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	25.7	0.8	1.4	1.7	43.7	0.9	15.9	1.2	0.8	0.8	0.2	0.3	7.9
DONT: PROGRAMME	%	10.9	-	-	-	40.0	-	6.1	-	-	-	-	-	4.9
HORS PROGRAMME	%	14.8	0.8	1.4	1.7	3.8	0.9	10.0	1.2	0.8	0.8	0.2	0.3	3.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	73.5	99.3	98.4	97.9	57.2	98.9	83.6	97.9	98.4	98.7	99.9	99.6	91.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.3	32.7	32.4	32.3	32.4	32.6	32.2	32.5	32.5	32.6	32.8	32.9	32.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 00.09.1983
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 08.10.1983
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 99.07.1985

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2696 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 930 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 895 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH			-	-	19124	17076	19648	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			-	-	6519	6099	6663	
ELECTRIQUE NETTE	GWH			713	6013	6237	5825	6400	25188
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			-	-	7298	7100	7351	
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			792	6681	6930	6472	7151	28026
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%			39	76	83	75	81	77
D'UTILISATION EN ENERGIE	%			39	76	79	74	82	76

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	658	593	654	480	-	118	662	660	607	664	644	663	6404
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2012	1824	2025	1502	-	365	2015	2021	1868	2030	1958	2028	19648
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	684	616	680	505	-	123	688	686	632	690	670	689	6663
ELECTRIQUE NETTE	GWH	658	593	653	483	-	117	662	659	607	664	641	663	6400
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	884	882	879	838	-	552	890	886	924	929	933	929	933
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	576	-	212	744	744	708	744	720	744	7351
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	80.0	-	29.5	100.0	100.0	98.3	100.0	100.0	100.0	83.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.9	98.6	98.5	74.5	-	18.4	99.5	99.1	94.0	99.8	100.0	99.6	81.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.2	1.5	1.6	25.6	100.0	81.7	0.6	1.0	6.1	0.3	0.0	0.5	18.7
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	24.7	100.0	73.2	-	-	-	-	-	-	16.9 1.9
	%	1.2	1.5	1.6	1.0	-	8.6	0.6	1.0	6.1	0.3	-	0.5	
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	98.8	98.7	98.3	75.0	-	18.2	99.4	99.0	94.1	99.7	99.5	99.6	81.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.7	32.5	32.3	32.2	-	32.1	32.9	32.6	32.6	32.7	32.8	32.8	32.6

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS NETTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PMR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2696	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	08.06.1983	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	930	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	29.08.1983	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	887	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	99.10.1984			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH			-	-	13537	15804	19603	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			-	-	4625	5365	6667	
ELECTRIQUE NETTE	GWH			361	4038	4405	5129	6390	20323
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			-	-	5342	6208	7569	
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			407	4552	4966	5782	7169	22876
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%			5	52	56	64	84	76
D'UTILISATION EN ENERGIE	%			5	52	57	66	82	60

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANHEE	
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	662	624	646	642	692	669	691	4	210	624	665	687	6814
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1866	1806	1812	1825	1997	1932	1982	11	637	1816	1930	1989	19603
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	631	615	616	619	678	655	665	4	209	623	665	687	6667
ELECTRIQUE NETTE	GWH	604	592	590	594	652	631	640	-2	189	599	640	661	6390
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	890	889	884	887	886	885	880	753	893	898	900	901	901
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	730	672	697	691	744	720	744	9	400	698	720	744	7569
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.1	100.0	93.8	96.0	100.0	100.0	100.0	1.2	55.6	93.8	100.0	100.0	86.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	95.8	99.9	93.6	95.9	100.0	100.0	99.8	0.6	31.3	90.2	99.4	99.3	83.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	4.3	0.2	6.5	4.2	0.1	0.1	0.3	99.5	68.8	9.9	0.7	0.8	16.4
DONT: PROGRAMME	%	0.6	0.2	0.3	-	0.1	0.1	0.3	99.5	64.7	-	0.1	0.0	14.0
HORS PROGRAMME	%	3.7	-	6.3	4.2	-	-	-	-	4.1	9.9	0.8	0.8	2.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	91.3	98.4	89.2	92.5	98.1	97.8	96.1	0.7	31.2	90.1	99.3	99.4	81.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.4	32.9	32.6	32.6	32.7	32.7	32.4	-	29.7	33.1	33.2	33.3	32.7

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DONNEES GENERALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	PWR	PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2696	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	00.09.1985	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	930	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.10.1985	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	887	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	99.99.1986			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.80	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	CUMULEE AU 31.12.87	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH					1121	16515	18179	35815	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					311	5637	6205	12153	
ELECTRIQUE NETTE	GWH					262	5368	5954	11584	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					991	6639	7035	14665	
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					296	6052	6672	13020	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						63	70	81	75	
D'UTILISATION EN ENERGIE %						18	69	76	68	

-*- LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1987

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	AHHEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	680	593	691	669	182	1	656	548	662	624	622	692	6619
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1940	1689	2007	1941	512	-	892	1639	1936	1821	1800	2002	18179
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	667	578	685	662	174	-	292	547	662	624	622	692	6205
ELECTRIQUE NETTE	GWH	643	557	660	637	163	-	266	523	639	600	599	667	5954
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	905	902	900	896	889	-	900	895	895	904	907	905	907
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	735	642	743	720	201	-	435	710	721	695	689	744	7035
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.9	95.6	100.0	100.0	27.0	-	58.5	95.5	100.0	93.4	95.8	100.0	80.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.4	94.9	100.0	100.0	26.4	0.2	94.9	79.2	98.8	90.3	92.9	100.0	81.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.7	5.2	0.1	0.1	73.7	99.9	5.2	20.9	1.3	9.8	7.2	0.1	18.8
DONT: PROGRAMME	%	-	0.2	0.0	0.1	73.7	99.9	5.2	0.1	-	0.1	-	0.1	15.0
HORS PROGRAMME	%	1.7	4.9	0.1	-	-	-	-	20.8	1.3	9.8	7.2	-	3.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.5	92.6	99.2	98.9	25.2	-	42.2	79.1	98.8	90.3	93.0	100.0	76.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.2	33.1	33.0	32.8	31.9	-	29.8	31.9	33.0	33.0	33.4	33.3	32.8

LES TAUX CALCULES SE FONDENT SUR DES VALEURS BRUTES D'ENERGIE ET DE PUISSANCE

DEFINITIONEN

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

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

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

DEFINITIONS

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

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

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

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

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

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

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 considérée, 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.

ES **Clasificación de las publicaciones de Eurostat**

TEMA

- 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)
- 9 Diversos (marrón)

SERIE

- A Anuarios
- B Coyuntura
- C Cuentas, encuestas y estadísticas
- D Estudios y análisis
- E Métodos
- F Estadísticas rápidas

GR **Ταξινόμηση των δημοσιεύσεων της Eurostat**

ΘΕΜΑ

- 1 Γενικές στατιστικές (βαθύ μπλε)
- 2 Οικονομία και δημοσιονομικά (βιολετί)
- 3 Πληθυσμός και κοινωνικές συνθήκες (κίτρινο)
- 4 Ενέργεια και βιομηχανία (μπλε)
- 5 Γεωργία, δάση και αλιεία (πράσινο)
- 6 Εξωτερικό εμπόριο (κόκκινο)
- 7 Υπηρεσίες και μεταφορές (πορτοκαλί)
- 9 Διάφορα (καφέ)

ΣΕΙΡΑ

- A Επετηρίδες
- B Συγκυρίο
- C Λογοτισμοί, έρευνες και στατιστικές
- D Μελέτες και αναλύσεις
- E Μέθοδοι
- F Ταχείες στατιστικές

IT **Classificazione delle pubblicazioni dell'Eurostat**

TEMA

- 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)
- 9 Diversi (marrone)

SERIE

- A Annuari
- B Tendenze congiunturali
- C Conti, indagini e statistiche
- D Studi e analisi
- E Metodi
- F Note rapide

DA **Klassifikation af Eurostats publikationer**

EMNE

- 1 Almene statistikker (mørkeblå)
- 2 Økonomi og finanser (violet)
- 3 Befolkning og sociale forhold (gul)
- 4 Energi og industri (blå)
- 5 Landbrug, skovbrug og fiskeri (grøn)
- 6 Udenrigshandel (rød)
- 7 Tjenesteydelser og transport (orange)
- 9 Diverse statistikker (brun)

SERIE

- A Årbøger
- B Konjunkturoversigter
- C Regnskaber, tællinger og statistikker
- D Undersøgelser og analyser
- E Metoder
- F Ekspresoversigter

EN **Classification of Eurostat publications**

THEME

- 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)
- 9 Miscellaneous (brown)

SERIES

- A Yearbooks
- B Short-term trends
- C Accounts, surveys and statistics
- D Studies and analyses
- E Methods
- F Rapid reports

NL **Classificatie van de publicaties van Eurostat**

ONDERWERP

- 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)
- 9 Diverse statistieken (bruin)

SERIE

- A Jaarboeken
- B Conjunctuur
- C Rekeningen, enquêtes en statistieken
- D Studies en analyses
- E Methoden
- F Spoedberichten

DE **Gliederung der Veröffentlichungen des Eurostat**

THEMENKREIS

- 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)
- 9 Verschiedenes (Braun)

REIHE

- A Jahrbücher
- B Konjunktur
- C Konten, Erhebungen und Statistiken
- D Studien und Analysen
- E Methoden
- F Schnellberichte

FR **Classification des publications de l'Eurostat**

THÈME

- 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)
- 9 Divers (brun)

SÉRIE

- A Annuaire
- B Conjuncture
- C Comptes, enquêtes et statistiques
- D Études et analyses
- E Méthodes
- F Statistiques rapides

PT **Classificação das publicações do Eurostat**

TEMA

- 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 externo (vermelho)
- 7 Serviços e transportes (laranja)
- 9 Diversos (castanho)

SÉRIE

- A Anuários
- B Conjuntura
- C Contas, inquéritos e estatísticas
- D Estudos e análises
- E Métodos
- F Estatísticas rápidas

Número de títulos por tema y serie □ Antal publikationer pr. emne og serie □ Anzahl der Veröffentlichungen pro Themenkreis und Reihe □ Αριθμός δημοσιεύσεων κατά θέμα και σειρά □ Number of publications per theme and series □ Nombre de publications par thème et série □ Numero di pubblicazioni per tema e serie □ Aantal publikaties naar onderwerp en serie □ Número de títulos por tema e série

	1	2	3	4	5	6	7	9
A	5	1	1	3	1	1	—	—
B	1	4	2	4	5	1	—	1
C	2	4	6	8	4	4	6	1
D	—	—	5	6	5	5	—	—
E	—	4	3	—	3	6	—	—
F	1	—	1	1	1	1	1	—

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

Betriebsergebnisse der Kernkraftwerke 1987
Operation of nuclear power stations 1987
Exploitation des centrales nucléaires 1987

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes

1989 — 143 p. — 21,0 × 29,7 cm

Themenkreis 4: Energie und Industrie (blaue Hefte)
Reihe C: Konten, Erhebungen und Statistiken
Theme 4: Energy and industry (blue covers)
Series C: Accounts, surveys and statistics
Thème 4 : Énergie et industrie (couverture bleue)
Série C : Comptes, enquêtes et statistiques

DE/EN/FR

ISBN 92-825-9330-4

Kat./Cat.: CA-53-88-504-3A-C

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) ● Price (excluding VAT) in Luxembourg ● Prix au Luxembourg, TVA exclue : ECU 16,25

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, insbesondere unter Berücksichtigung von Alter, Größenordnung und Typ der Reaktoren, angegeben.

Im zweiten Teil der Veröffentlichung werden für jedes Kernkraftwerk der Gemeinschaft monatliche Betriebsergebnisse des Vorjahres sowie historische Jahresangaben 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, particularly according to the age, size and type of reactor.

The second part of the publication gives the monthly operating data for each nuclear power station in the Community as well as the yearly results since 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, notamment en fonction de l'âge, de la taille et 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

42, Rue de Louvain / Leuvenseweg 42
1000 Bruxelles / 1000 Brussel
Tél. 5 12 00 26
CCP / Postrekening 000-2005502-27

Sous-dépôts / Agentschappen:

**Librairie européenne /
Europese Boekhandel**

Rue de la Loi 244 / Wetstraat 244
1040 Bruxelles / 1040 Brussel

Jean De Lannoy

Avenue du Roi 202 / Koningslaan 202
1060 Bruxelles / 1060 Brussel
Tél. (02) 538 5169
Télex 63220 UNBOOK B

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

Ottiliavej 18
2500 Valby
Tlf: 01 44 23 00
Telefax: 01 44 15 12
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
Telefax: 20 29 278

GREECE

G.C. Eleftheroudakis SA

International Bookstore
4 Nikis Street
105 63 Athens
Tel.: 322 22 55
Telex: 219410 ELEF
Telefax: 3254 889

Sub-agent for Northern Greece:

Molho's Bookstore

The Business Bookshop
10 Tsimiski Street
Thessaloniki
Tel. 275 271
Telex 412885 LIMO

ESPAÑA

Boletín Oficial del Estado

Trafalgar 27
E-28010 Madrid
Tel. (91) 446 60 00

Mundi-Prensa Libros, S.A.

Castelló 37
E-28001 Madrid
Tel. (91) 431 33 99 (Libros)
431 32 22 (Suscripciones)
435 36 37 (Dirección)
Telex 49370-MPLI-E
Telefax: (91) 275 39 98

FRANCE

**Journal officiel
Service des publications
des Communautés européennes**

26, rue Desaix
75727 Paris Cedex 15
Tél. (1) 40 58 75 00
Télécopieur: (1) 4058 7574

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

ITALIA

Licosa Spa

Via Benedetto Fortini, 120/10
Casella postale 552
50 125 Firenze
Tel. 64 54 15
Telefax: 64 12 57
Telex 570466 LICOSA I
CCP 343 509

Subagenti:

Libreria scientifica Lucio de Biasio -AEIOU

Via Meravigli, 16
20 123 Milano
Tel. 80 76 79

Herder Editrice e Libreria

Piazza Montecitorio, 117-120
00 186 Roma
Tel. 67 94 628/67 95 304

Libreria giuridica

Via 12 Ottobre, 172/R
16 121 Genova
Tel. 59 56 93

GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG

Abonnements seulement
Subscriptions only
Nur für Abonnements

Messageries Paul Kraus

11, rue Christophe Plantin
L-2339 Luxembourg
Tél. 48 21 31
Télex 2515
CCP 49242-63

NEDERLAND

SDU uitgeverij

Christoffel Plantijnstraat 2
Postbus 20014
2500 EA 's-Gravenhage
Tel. (070) 78 98 80 (bestellingen)
Telefax: (070) 476351

PORTUGAL

Imprensa Nacional

Casa da Moeda, E.P.
Rua D. Francisco Manuel de Melo, 5
1092 Lisboa Codex
Tel. 69 34 14

Distribuidora Livros Bertrand Lda.

Grupo Bertrand, SARL

Rua das Terras dos Vales, 4-A
Apart. 37
2700 Amadora Codex
Tel. 493 90 50 - 494 87 88
Telex 15798 BERDIS

UNITED KINGDOM

HMSO Books (PC 16)

HMSO Publications Centre
51 Nine Elms Lane
London SW8 5DR
Tel. (01) 873 9090
Fax: GP3 873 8463

Sub-agent:

Alan Armstrong Ltd

2 Arkwright Road
Reading, Berks RG2 0SQ
Tel. (0734) 75 17 71
Telex 849937 AAALTD G
Fax: (0734) 755 164

ÖSTERREICH

Manz'sche Verlagsbuchhandlung

Kohlmarkt 16
1014 Wien
Tel. (0222) 533 17 81
Telex 11 25 00 BOX A
Telefax: (0222) 533 17 81 81

TURKIYE

Dünya süper veb ofset A.Ş.

Narlibahçe Sokak No. 15
Cağaloğlu
Istanbul
Tel. 512 01 90
Telex: 23822 dsvo-tr.

UNITED STATES OF AMERICA

**European Community Information
Service**

2100 M Street, NW
Suite 707
Washington, DC 20037
Tel. (202) 862 9500

CANADA

Renouf Publishing Co., Ltd

61 Sparks Street
Ottawa
Ontario K1P 5R1
Tel. Toll Free 1 (800) 267 4164
Ottawa Region (613) 238 8985-6
Telex 053-4936

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd

17-7 Shinjuku 3-Chome
Shinjuku-ku
Tokyo 160-91
Tel. (03) 354 0131

Journal Department

PO Box 55 Chitose
Tokyo 156
Tel. (03) 439 0124

AUTRES PAYS
OTHER COUNTRIES
ANDERE LÄNDER

**Office des publications officielles
des Communautés européennes**

2, rue Mercier
L-2985 Luxembourg
Tél. 49 92 81
Télex PUBOF LU 1324 b
CC bancaire BIL 8-109/6003/700

Preis in Luxemburg (ohne MwSt.) ● Price (excluding VAT) in Luxemburg ● Prix au Luxembourg, TVA exclue
ECU 16,25



OFICINA DE PUBLICACIONES OFICIALES DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS
KONTOR ET 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 OFFICIËLE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN
SERVIÇO DAS PUBLICAÇÕES OFICIAIS DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

ISBN 92-825-9330-4



9 789282 593301