

eu
ro
st
at



**OPERATION OF
NUCLEAR POWER STATIONS 1985**

**EXPLOITATION DES
CENTRALES NUCLÉAIRES 1985**

Theme Thème
Energy and industry
Énergie et industrie

4

Series Série
Accounts, surveys and statistics
Comptes, enquêtes et statistiques

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 11 11

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 pág. 3 de la cubierta.

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 Themen 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 subject matter 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 reeks. 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 o Eurostat.

Encomendas: serviços de venda cujos endereços estão indicados na contracapa.

Para obtener esta publicación, se ruega dirigirse a las oficinas de venta cuyas direcciones figuran en la tercera página de cubierta.

Denne publikation kan fås gennem de salgssteder, som er nævnt på omslagets tredje side.

Diese Veröffentlichung ist bei den auf der dritten Umschlagseite aufgeführten Vertriebsbüros erhältlich.

Την έκδοση αυτή μπορείτε να την προμηθευτείτε από τα γραφεία πωλήσεων τα οποία αναφέρονται στην τρίτη σελίδα του εξωφύλλου.

This publication is obtainable from the sales offices mentioned on the inside back cover.

Pour obtenir cette publication, prière de s'adresser aux bureaux de vente dont les adresses sont indiquées à la page 3 de la couverture.

Per ottenere questa pubblicazione, si prega di rivolgersi agli uffici di vendita i cui indirizzi sono indicati nella 3ª pagina della copertina.

Deze publikatie is verkrijgbaar bij de verkoopkantoren waarvan de adressen op blz. 3 van het omslag vermeld zijn.

Para obter esta publicação, deve dirigir-se aos serviços de venda cuja direcção se indica no verso da contracapa.

**OPERATION OF
NUCLEAR POWER STATIONS 1985**

**EXPLOITATION DES
CENTRALES NUCLÉAIRES 1985**

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.

For any information dealing with this publication, please contact:
Pour toute information concernant cette publication, s'adresser à :

Jan Pegels — Tel. 430 11, ext. 3295

Cataloguing data can be found at the end of this publication.
Une fiche bibliographique figure à la fin de l'ouvrage.

Manuscript completed in November 1986
Manuscrit terminé en novembre 1986

Luxembourg : Office des publications officielles des Communautés européennes, 1986

ISBN 92-825-6815-6

Cat.: CA-47-86-511-2A-C

© CECA-CEE-CEEA, Bruxelles · Luxembourg, 1986

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 Luxembourg

FOREWORD

The 1985 edition of this publication appears almost three months later than in previous years. The main reason lies in the change of survey method during 1985 which made data collection more difficult. Whilst some power stations continued to use the old questionnaire others used the newly introduced and much changed version.

This gave rise to a number of problems in the area of computer processing which in turn delayed the results for inclusion in this publication.

We trust that despite the delay this booklet provides useful information in the area of nuclear power station operation.

AVANT-PROPOS

L'édition 1985 de cette publication paraît, par rapport aux années précédentes, avec environ trois mois de retard. La raison principale de ce retard réside dans le fait que, au cours de l'année 1985, un changement des méthodes de recensement a produit des difficultés dans la collecte des données. En effet, certaines centrales ont utilisé pour leurs réponses encore un ancien questionnaire, alors que d'autres ont utilisé un formulaire sensiblement modifié.

Il en est résulté un problème dans l'exploitation informatique qui a retardé la disponibilité des résultats à inclure dans la publication.

Malgré ce retard, nous pensons fournir dans cette brochure un ensemble d'informations intéressant en ce qui concerne le parc et l'exploitation des centrales nucléaires.

C O N T E N T S

Commentary on use of energy during 1985	7
---	---

GENERAL RESULTS

Principal statistics for 1985	12
Structure of nuclear plant - Situation at end of 1985	15
Stations under construction	16
Evolution of net production	18
International comparison	19
Energy availability	20
Abbreviations	26

OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATIONS

Monthly operation for 1985	
Historical statistics of annual operation	
BR Deutschland	28
France	48
Italia	93
Nederland	96
Belgique/België	98
United Kingdom	106
Definitions	127

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

Commentaires sur l'exploitation énergétique au cours de 1985	9
--	---

RESULTATS GENERAUX

Données caractéristiques de l'année 1985	12
Structure du parc nucléaire - Situation à la fin de 1985	15
Centrales en construction	16
Evolution de la production nette	18
Comparaison internationale	19
Disponibilité en énergie	20
Sigles	26

CARACTERISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES

Exploitation mensuelle 1985	
Données historiques d'exploitation annuelle	
BR Deutschland	28
France	48
Italia	93
Nederland	96
Belgique/België	98
United Kingdom	106
Définitions	127

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

**LISTE DES CENTRALES NUCLEAIRES
DE LA COMMUNAUTE**

	<u>page</u>		<u>page</u>		<u>page</u>
<u>BR DEUTSCHLAND</u>		<u>FRANCE</u>		<u>NEDERLAND</u>	
Juelich	28	Gravelines T1	62	Doderwaard	96
Hamm-Ventrop	29	Gravelines T2	63	Borssele	97
KNK-2	30	Gravelines T3	64		
Kahl	31	Gravelines T4	65	<u>BELGIQUE</u>	
Würgassen	32	Gravelines T5	66	Mol BR 3	98
Brunsbütel	33	Gravelines T6	67	Doel 1	99
Isar Ohn	34	Dampierre T1	68	Doel 2	100
Philipsburg	35	Dampierre T2	69	Doel 3	101
Krümmel	36	Dampierre T3	70	Doel 4	102
Obrigheim	37	Dampierre T4	71	Tihange 1	103
Stade	38	Tricastin T1	72	Tihange 2	104
Neckarwestheim	39	Tricastin T2	73	Tihange 3	105
Biblis A	40	Tricastin T3	74		
Biblis B	41	Tricastin T4	75	<u>UNITED KINGDOM</u>	
Unterweser	42	St. Laurent B1	76	Winfrith	106
Grafenrheinfeld	43	St. Laurent B2	77	Dounreay	107
Gundremmingen B	44	Blayais T1	78	Calder	108
Gundremmingen C	45	Blayais T2	79	Chapelcross	109
Grohnde	46	Blayais T3	80	Bradwell	110
Philipsburg 2	47	Blayais T4	81	Berkeley	111
		Chinon B T1	82	Hunterstone A	112
<u>FRANCE</u>		Chinon B T2	83	Trawsfynydd	113
Monts d'Arrée	48	Cruas T1	84	Hinkley Point A	114
Phénix	49	Cruas T2	85	Dungeness A	115
Chinon T2	50	Cruas T3	86	Sizewell	116
Chinon T3	51	Cruas T4	87	Oldbury	117
St. Laurent A1	52	Paluel T1	88	Wylfa	118
St. Laurent A2	53	Paluel T2	89	Hunterstone B1	119
Bugney T1	54	Paluel T3	90	Hunterstone B2	120
Chooz	55	St. Alban	91	Hinkley Point B	121
Fessenheim 1	56	Falmanville	92	Dungeness B1	122
Fessenheim 2	57			Hartlepool A1	123
Bugney T2	58	<u>ITALIA</u>		Heysham A1	124
Bugney T3	59	Latina	93		
Bugney T4	60	Caorso	94		
Bugney T5	61	Trino	95		

Operation of nuclear power stations in 1985

In 1985 the net production of electrical energy in nuclear power stations reached almost 456 million kWh, an increase of 21.2% over 1984. This result is certainly due to the optimal use of the installations, without taking age into account.

During the year 7 units were connected to the grid. Taking into account the decommissioning of 265 MW net the Community production capacity grew by 7 000 MW to reach almost 70 000 MW net at the end of the year.

As in previous years the number of PWR's continues to rise. They accounted for 72% of the installed capacity at the end of 1985 and should reach 78% by the 1990's.

The part of light water reactors reached about 84% of capacity and with a production of 365 million kWh accounted for 85% of the net production of electricity from nuclear sources. On the international front it is significant to note that the Community gross nuclear production exceeded, by around 13% that of the United States, which is made more remarkable when it is considered that the United States' installed capacity is 14% greater than that of the Community.

The mean utilisation period for all power stations in commercial service since the beginning of the year taken together was 6823 hours. Their mean energy availability factor was also very high (80%) with only one third of non availability being unplanned which confirms the deserved reputation of Community power stations.

In the Federal Republic of Germany the growth of nuclear production was particularly marked (+ 36%). The share of nuclear production in the total electricity production also rose from 24% to 31%. One new unit came on stream, the high temperature Hamm-Ventrop power station.

In France the increase in net production (+ 17,3%) meant a total of 213 thousand million kWh. Four new units were connected to the grid, 3 in the 1300 MW class and one of 900 MW.

In Belgium Doel 4 and Tihange 3 were connected to the grid following the start up of commercial production. As a result Belgian capacity now stands at 2 000 MW net, an increase of 58% on the figure at the end of 1984.

Exploitation énergétique des centrales nucléaires au cours de 1985

En 1985, la production nette d'énergie électrique dans les centrales nucléaires a atteint près de 456 millions de kWh, soit un accroissement de 21,2 % par rapport à l'année 1984. Ce résultat est surtout dû à la bonne utilisation de l'équipement, toutes anciennetés confondues.

Durant l'année, 7 centrales ont été couplées au réseau. Compte tenu du déclassement de 265 MW nets, la capacité productive communautaire s'est accrue de 7000 MW pour atteindre près de 70 000 MW nets à la fin de l'année.

Comme pour les années précédentes, c'est la filière PWR qui continue à accroître son poids. Sa part dans la puissance installée des centrales nucléaires était de 72 % à la fin de 1985; elle est destinée à atteindre 78 % au début des années 90.

La part des filières à eau légère a ainsi atteint près de 84 % de la puissance et avec une production de 365 millions de kWh a couvert 85 % de la production nette d'électricité d'origine nucléaire. Sur le plan international, il est significatif que la production brute nucléaire de la Communauté a dépassé de 13 % environ celle des Etats-Unis. Ceci est remarquable, compte tenu, surtout, du fait que la puissance installée aux Etats-Unis dépasse celle de la Communauté de 14 %.

La durée moyenne d'utilisation de l'ensemble des centrales nucléaires en service industriel depuis le début de l'année a été, au niveau communautaire, de 6823 heures. Leur taux moyen de disponibilité en énergie a été très élevé (80 %); seulement un tiers de l'indisponibilité était hors programme, ce qui confirme la fiabilité déjà réputée des centrales de la Communauté.

En République Fédérale d'Allemagne, l'accroissement de la production nucléaire est particulièrement élevé (+ 36 %). La part de la production nucléaire dans la production totale d'électricité est ainsi passée de 24 % à 31 %. Une seule centrale s'est ajoutée au parc existant. Il s'agit de la centrale à haute température de Hamm-Ventrop.

En France, l'accroissement de la production nette (+ 17,3 %) a porté celle-ci au niveau de 213 milliards de kWh. Le parc français s'est élargi par le couplage au réseau de 4 nouvelles unités parmi lesquelles 3 tranches du palier technique de 1300 MW et une de 900 MW.

En Belgique, la 4ème tranche de Doel et la 3ème tranche de Tihange ont été couplées au réseau et mises en service industriel. Par conséquent, le parc de Belgique s'est vu accru de 2000 MW nets, ce qui représente une augmentation de 58 % par rapport à la situation fin 1984.

.GENERAL RESULTS
RÉSULTATS GÉNÉRAUX

CHARACTERISTIC OPERATION DATA
OF NUCLEAR POWER STATIONS
IN 1985

		EUR 10			BR DEUTSCHLAND		
		1985	1984	1985/84	1985	1984	1985/84
PRODUCTION							
Thermal production	GWh	1 355 790	1 111 064	+21,1 %	364 364	267 004	+36,5 %
Generation	GWh	455 967	375 663	+21,2 %	125 976	92 683	+35,9 %
Net production	GWh	428 535	352 830	+21,5 %	119 565	87 875	+36,1 %
of which :							
Gas cooled reactors	GWh	39 541	38 789	+1,9 %	-	-	
Advances gas cooled reactors	GWh	21 674	17 995	+20,5 %	-	-	
Light water reactors	GWh	365 341	293 486	+24,5 %	119 420	87 627	+36,3 %
Fast reactors	GWh	1 204	1 460	-17,5 %	50	49	+2,1 %
Others	GWh	775	1 100	-29,5 %	178	199	-10,6 %
1. Share of nuclear (heat generation) in total energy							
- total primary energy production	%	20,7	19,1		23,6	18,5	
- total energy consumption	%	12,3	10,6		11,8	9,1	
2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production							
	%	32,0	27,4		30,9	23,6	
EQUIPMENT							
1) Commissioned :							
Installed capacity	MW	7 415	10 792		300	4 390	
Maximum output capacity	MW	7 090	10 288		300	4 158	
2) Decommissioned and rerated :							
Installed capacity	MW	- 286	- 40		- 16	- 58	
Maximum output capacity	MW	- 265	- 44		- 15	- 52	
3) Situation end of year :							
Installed capacity	MW	73 321	66 192	+10,8 %	17 264	16 972	+1,7 %
Maximum output capacity	MW	69 393	62 567	+10,9 %	16 417	16 132	+1,8 %
of which :							
Gas cooled reactors	MW	6 028	6 208	-2,9 %	-	-	
Advances gas cooled reactors	MW	3 840	3 840	-	-	-	
Light water reactors	MW	58 687	51 911	+13,1 %	16 087	16 102	
Fast reactors	MW	433	433	-	17	17	
Others	MW	405	175	+31,4 %	313	13	
PERFORMANCES (*)							
Mean utilisation period	hours	6 823	6 769	+0,8 %	7 340	7 090	+3,5 %
among which :							
Gas cooled reactors	hours	6 444	6 249	+3,1 %	-	-	
Light water reactors	hours	6 872	6 048	+0,4 %	7 347	7 101	+2,1 %
Fast reactors	hours	4 836	5 847	-17,3 %	3 473	3 395	+2,3 %
Mean energy availability factor	%	80	80		85	81	
Load factor	%	78	77		84	81	

(*) Stations in commercial operation since beginning of the year
Centrales en service commercial depuis le début de l'année

FRANCE			ITALIA				
1985	1984	1985/84	1985	1984	1985/84		
						PRODUCTION	
664 954	572 912	+16,1 %	23 026	22 411	+2,8 %	GWh	Production thermique
224 171	191 242	+17,2 %	7 026	6 887	+2,0 %	GWh	Production brute
213 096	101 722	+17,3 %	6 458	6 622	-2,5 %	GWh	Production nette
7 514	9 675		1 187	931	+27,5 %	GWh	soit :
-	-		-	-		GWh	Réacteurs gaz-graphite (GCR)
204 189	170 281		5 271	5 691	-7,4 %	GWh	Réacteurs avancés (AGR)
1 154	1 411		-	-		GWh	Réacteurs à eau légère (LWR)
239	355		-	-		GWh	Réacteurs rapides
						GWh	Autres
						1. Part du nucléaire (production thermique) dans l'énergie globale	
71,3	66,5		9,0	8,8		%	- Production totale d'énergie primaire
29,6	26,4		1,5	1,5		%	- Consommation totale d'énergie
						2. Part du nucléaire (production électrique) dans la production totale d'électricité	
65,1	58,7		3,8	3,8		%	
						EQUIPEMENT	
4 987	6 402		-	-		MW	1) Mises en service :
4 790	6 130		-	-		MW	Puissance maximale possible brute
							Puissance maximale possible nette
- 270	- 42		-	- 12		MW	2) Déclassements et modifications :
- 250	- 40		-	- 12		MW	Puissance maximale possible brute
							Puissance maximale possible nette
39 160	34 443		1 312	1 312		MW	3) Situation fin d'année :
37 478	32 938		1 274	1 274		MW	Puissance maximale possible brute
							Puissance maximale possible nette
1 740	1 920		153	153		MW	soit :
-	-		-	-		MW	Réacteurs gaz-graphite (GCR)
35 505	30 715		1 121	1 121		MW	Réacteurs avancés (AGR)
233	233		-	-		MW	Réacteurs à eau légère (LWR)
-	70		-	-		MW	Réacteurs rapides
						MW	Autres
						PERFORMANCES (*)	
6 474	6 554		5 355	5 229	+2,4 %	heures	Durée d'utilisation moyenne
3 910	4 994		7 794	6 117	+27,4 %	heures	dont :
6 663	6 700		5 016	5 106	-1,8 %	heures	Réacteurs gaz-graphite (GCR)
4 952	6 058		-	-		heures	Réacteurs à eau légère (LWR)
							Réacteurs rapides
78	80		62	60		%	Taux moyen de disponibilité en énergie
74	75		61	60		%	Taux moyen d'utilisation en énergie

(*) Stations in commercial operation since beginning of the year
Centrales en service commercial depuis le début de l'année

		N E D E R L A N D			B E L G I Q U E / B E L G I E			U N I T E D K I N G D O M		
		1985	1984	1985/84	1985	1984	1985/84	1985	1984	1985/84
<i>PRODUCTION</i>										
Thermal production	GWh	11 367	10 880	+4,5 %	101 223	81 415	+24,3 %	185 856	156 442	+18,8 %
Generation	GWh	3 901	3 712	+5,1 %	34 601	27 753	+24,7 %	60 292	53 386	+12,9 %
Net production	GWh	3 687	3 506	+5,2 %	32 774	26 381	+24,2 %	52 955	46 724	+13,3 %
of which :										
Gas cooled reactors	GWh	-	-	-	-	-	-	30 840	28 270	+9,1 %
Advances gas cooled reactors	GWh	-	-	-	-	-	-	21 674	17 909	+21,8 %
Light water reactors	GWh	3 687	3 506	+5,2 %	32 774	26 381	+24,2 %	-	-	-
Fast reactors	GWh	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Others	GWh	-	-	-	-	-	-	441	546	-19,2 %
<i>1. Share of nuclear (heat generation) in total energy</i>										
- total primary energy production	%	116	1,5		67,7	62,6		6,8	7,0	
- total energy consumption	%	115	1,5		20,0	16,7		7,8	7,4	
<i>2. Share of nuclear (electricity production) in total electricity production</i>										
	%	6,2	5,8		60,4	50,8		20,3	17,9	
<i>EQUIPMENT</i>										
<i>1) Commissioned :</i>										
Installed capacity	MW	-	-		2 120	-		-	-	
Maximum output capacity	MW	-	-		2 000	-		-	-	
<i>2) Decommissioned and related :</i>										
Installed capacity	MW	-	-		-	-		-	+ 72	
Maximum output capacity	MW	-	-		-	-		-	+ 60	
<i>3) Situation end of year :</i>										
Installed capacity	MW	539	539		5 757	3 637	+58,3 %	9 289	9 289	
Maximum output capacity	MW	507	507		5 467	3 466	+57,7 %	8 250	8 250	
of which :										
Gas cooled reactors	MW	-	-		-	-		4 135	4 135	
Advances gas cooled reactors	MW	-	-		-	-		3 840	3 840	
Light water reactors	MW	507	507		5 467	3 466	+57,7 %	-	-	
Fast reactors	MW	-	-		-	-		183	183	
Others	MW	-	-		-	-		92	92	
<i>PERFORMANCES (*)</i>										
Mean utilisation period	hours	7 239	6 892	+5,1 %	7 199	7 609	-5,4 %	7 343	6 914	+6,2 %
among which :										
Gas cooled reactors	hours	-	-		-	-		7 458	6 837	+9,1 %
Light water reactors	hours	7 239	6 892	+5,1 %	7 199	7 609	-5,4 %	-	-	
Fast reactors	hours	-	-		-	-		-	-	
Mean energy availability factor	%	83	78		83	87		82	80	
Load factor	%	83	79		82	87		84	79	

(*) Stations in commercial operation since beginning of the year
Centrales en service commercial depuis le début de l'année

	Puis. max. poss. brute (MW)			Puis. max. poss. nette (MW)			Répartition en %					
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs			
TOTAL	146	135	11	73 321	72 386	935	69 393	68 573	820	100	100	100

a) BY AGE OF GENERATING SETS

SELON L'AGE DES GROUPES

	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1960	8	-	8	480	-	480	390	-	390	0,6	-	47,6
1961-1965	44	44	-	3 302	3 302	-	2 894	2 894	-	4,2	4,2	-
1966-1970	13	12	1	2 068	1 968	100	1 977	1 885	92	2,9	2,8	11,2
1971-1975	18	17	1	7 227	7 027	200	6 770	6 587	183	9,8	9,6	22,3
1976-1980	26	25	1	21 634	21 479	155	20 600	20 445	155	29,7	29,8	18,9
1981	9	9	-	8 827	8 827	-	8 425	8 425	-	12,2	12,3	-
1982	4	4	-	3 746	3 746	-	3 581	3 581	-	5,2	5,2	-
1983	8	8	-	6 886	6 886	-	6 480	6 480	-	9,3	9,5	-
1984	10	10	-	11 736	11 736	-	11 186	11 186	-	16,1	16,3	-
1985	6	6	-	7 415	7 415	-	7 090	7 090	-	10,2	10,3	-

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

SELON LA TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
< 200 MW				3 475	2 740	735	4 840	4 203	637	7,0	6,1	77,7
200-599 MW				5 821	5 621	200	5 394	5 211	183	7,8	7,6	22,3
600-999 MW				41 513	41 513	-	39 535	39 535	-	57,0	57,7	-
≥ 1000 MW				22 512	22 512	-	19 624	19 624	-	28,3	28,6	-

c) ACCORDING TO REACTOR FAMILY

SELON LE TYPE DE REACTEUR

	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
1- natural uranium reactor				6 741	6 261	480	6 028	5 638	390	8,7	8,2	47,6
2- enriched uranium reactor				66 310	65 855	255	62 932	62 932	247	90,7	91,4	30,1
of which :												
BWR				8 159	8 159	-	7 808	7 808	-	11,3	11,4	-
PWR				53 320	53 165	155	50 879	50 724	155	73,3	74,0	18,9
AGR				4 208	4 208	-	3 840	3 840	-	5,5	5,6	-
Others				423	323	100	405	313	92	0,6	0,5	11,2
3- fast reactors				470	270	200	433	250	183	0,6	0,4	22,3

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

EUR - 10

Commissioning Mise en service	A G R		B W R		P W R		Others	Autres	T O T A L	
	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net	MW gross	MW net
1986	-	-	-	-	8949	8520	1280	1240	10229	9760
1987	1320	1250	-	-	4900	4685	327	295	6547	6230
1988	1320	1250	-	-	6664	6274	-	-	7984	7524
1989	-	-	-	-	3988	3797	-	-	3988	3797
1990	-	-	-	-	1320	1265	-	-	1320	1265
1991	-	-	-	-	2692	2565	-	-	2692	2565
1992	-	-	2020	1960	-	-	-	-	2020	1960
TOTAL	2640	2500	2020	1960	28513	27106	1607	1535	34780	33101

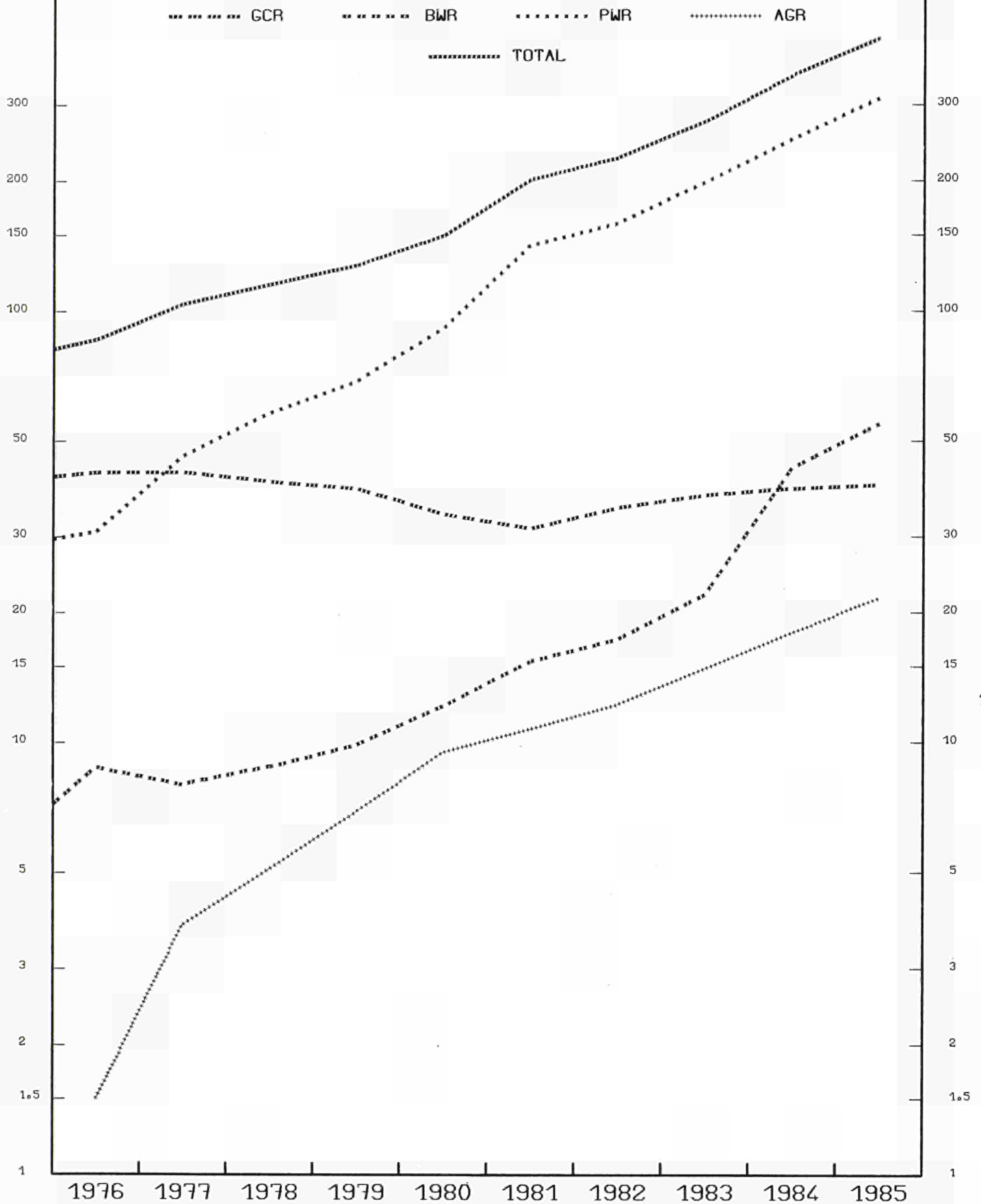
LISTING OF STATIONS UNDER CONSTRUCTION
SITUATION END OF YEAR 1985

LISTE DES CENTRALES EN CONSTRUCTION
SITUATION FIN 1985

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)	Commissioning Mise en service
<u>B.R. DEUTSCHLAND</u>	TOTAL	6998	6491	
Mölheim-Kärlich	PWR	1308	1215	1986
KBR Brokdorf	PWR	1365	1290	1986
SNR-300 Kalkar	FBR	327	295	1987
KKI-2 Isar	PWR	1370	1227	1988
KKE Emsland Lingen	PWR	1314	1232	1988
Neckarwestheim-2	PWR	1314	1232	1989
<u>FRANCE</u>	TOTAL	23082	22210	
Super Phénix	FBR	1240	1200	1986
Palvel-y	PWR	1344	1290	1986
St. Alban-2	PWR	1348	1300	1986
Cattenom-1	PWR	1320	1265	1986
Flamanville-2	PWR	1344	1290	1986
Chinon B 3	PWR	920	870	1986
Chinon B4	PWR	920	870	1987
Cattenom 2	PWR	1320	1265	1987
Belleville 1	PWR	1330	1275	1987
Nogent 1	PWR	1330	1275	1987
Nogent 2	PWR	1330	1275	1988
Belleville 2	PWR	1330	1275	1988
Cattenom 3	PWR	1320	1265	1988
Golfech 1	PWR	1330	1275	1989
Penly 1	PWR	1344	1290	1989
Cattenom 4	PWR	1320	1265	1990
Chooz B1	PWR	1348	1275	1991
Penly 2	PWR	1344	1290	1991
<u>ITALIA</u>	TOTAL	2060	2000	
Cirene	HWLWR	40	40	1986
Montalto-1	BWR	1010	980	1991
Montalto-2	BWR	1010	980	1992
<u>UNITED KINGDOM</u>	TOTAL	2640	2500	
Heysham II-1	AGR	660	625	1987
Torness Point-1	AGR	660	625	1987
Torness Point-2	AGR	660	625	1988
Heysham II-2	AGR	660	625	1988
<u>EUR 10</u>	TOTAL	34780	33101	

EVOLUTION OF NUCLEAR
NET PRODUCTION (TWH)

EVOLUTION DE LA PRODUCTION
NUCLEAIRE NETTE (TWH)



SEMI-LOGARITHMIC SCALE

ECHELLE SEMI-LOGARITHMIQUE

1) OPERATING NUCLEAR POWER STATIONS END 1985

1) CENTRALES EN EXPLOITATION FIN 1985

	EUR 10	USSR	Rest of Europe Reste de l'Europe	Canada	USA	Japan	Others	WORLD	
Number of units	94*	51	45	17	97	33	23	360	Nombre de tranches
Installed capacity (MW)	73321	30216	28062	10332	83629	24686	12800	263046	Puiss. max. poss. brute (MW)
among which :									dont :
BWR	8159	50	11440	-	29330	12917	3664	65560	BWR
P W R	53320	-	9002	-	53074	11438	6676	133510	PWR
GCR	6741	-	500	-	-	166	-	7407	GCR
RBMK	-	15706	-	-	862	-	-	16568	RBMK
HWR	-	-	-	10332	-	-	-	10332	HWR
Others	5101	14460	7120	-	363	165	2460	29669	Autres
Generation (TWh)									Production brute
1984	375,7	131,0	150,2	55,8	344,3	126,8	50,8	1234,6	1984
1985	456,0	175,0	171,3	63,6	404,0	152,0	64,9	1486,8	1985
Cumulated	2766,6	912,3	1027,3	475,3	3521,2	933,3	266,1	9885,6	Cumulée

* Number of stations / Nombre de stations

ENERGIE AVAILABILITY
OF NUCLEAR POWER STATIONS
(>100 MW,CONNECTED TO GRID BEFORE 1985)

DISPONIBILITE EN ENERGIE
DES CENTRALES NUCLEAIRES
(>100 MW,COUPLEES AU RESEAU AVANT 1985)

STATION NAME	COUNTRY	COMMISSIONED	INSTALLED CAPACITY (MW)	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY (MW)	ENERGY AVAILABILITY FACTOR (%)	
NOM DE LA CENTRALE	PAYS	TYPE	MISE EN SERVICE IND.	PUISS. MAX. POSS. BRUTE(MW)	PUISS. MAX. POSS. NETTE(MW)	TAUX DE DISPONIBILITE EN ENERGIE(%)
UNTERWESER	BRD	PWR	09.1979			94.3
TRICASTIN TR3	FRA	PWR	05.1981	1300		94.3
DUNGENESS A	UKD	GCR	12.1965		915	90.9
GRAFENRHEINFELD	BRD	PWR	06.1982	1300	410	90.5
NECKARWESTHEIM	BRD	PWR	12.1976	855		90.9
HUNTERSTONE B2	UKD	AGR	09.1980		575	89.2
BLAYAIS TR2	FRA	PWR	02.1983		910	89.9
GRAVELINES TR2	FRA	PWR	12.1980		910	89.6
HINKLEY POINT A	UKD	GCR	05.1965		430	89.3
LATINA	ITA	GCR	01.1964	160		89.1
STADE	BRD	PWR	05.1972	672		88.6
CHAPELCROSS	UKD	GCR	02.1959		192	88.0
WYLFA	UKD	GCR	01.1972		840	88.7
BRADWELL	UKD	GCR	11.1962		245	88.0
WUERGASSEN	BRD	BWR	11.1975	670		87.4
TRANSFYNYDD	UKD	GCR	02.1965		390	87.7
OBRIEHEIM	BRD	PWR	04.1969		340	87.1
BUGEY TR4	FRA	PWR	07.1979		900	86.7
CALDER	UKD	GCR	10.1956		198	86.5
BLAYAIS TR3	FRA	PWR	11.1983		910	86.6
KRUEMMEL	BRD	BWR	03.1984	1316		86.1
DOEL 2	BEL	PWR	12.1975		393	85.0
HUNTERSTONE A	UKD	GCR	02.1964		300	85.5
ISAR_OHU	BRD	BWR	03.1979	907		85.4
GUNDREMMINGEN_B	BRD	BWR	07.1984	1310		85.5
DAMPIERRE TR3	FRA	PWR	05.1981		890	84.9
OLDBURY	UKD	GCR	01.1968		434	84.2
TIHANGE 2	BEL	PWR	06.1983		901	84.4
DAMPIERRE TR2	FRA	PWR	02.1981		890	84.3
TRICASTIN TR4	FRA	PWR	11.1981		915	84.8
BRUNSBUETTEL	BRD	BWR	02.1977	806		83.1
DOEL 1	BEL	PWR	02.1975		393	82.5
CHINON_B TR1	FRA	PWR	02.1984		870	82.1
DOEL 3	BEL	PWR	10.1982		900	82.4
BLAYAIS TR1	FRA	PWR	12.1981		910	82.8
TRICASTIN TR1	FRA	PWR	12.1980		915	81.6
PHILIPPSBURG_1	BRD	BWR	02.1980			81.7
BORSSELE	NED	PWR	10.1973	481		81.9
GRAVELINES TR1	FRA	PWR	11.1980		910	80.3
TIHANGE 1	BEL	PWR	09.1975		870	80.3
GRAVELINES TR3	FRA	PWR	06.1981		910	80.1
BUGEY TR5	FRA	PWR	01.1979		900	80.5
DAMPIERRE TR1	FRA	PWR	09.1980		890	80.6
GRAVELINES TR4	FRA	PWR	10.1981		910	80.9
FESSENHEIM_1	FRA	PWR	12.1977		880	79.8
TRICASTIN TR2	FRA	PWR	12.1980		915	79.4
HINKLEY POINT B	UKD	AGR	10.1978		1040	79.4
BLAYAIS TR4	FRA	PWR	10.1983		910	78.7
DAMPIERRE TR4	FRA	PWR	11.1981		890	78.9
FESSENHEIM_2	FRA	PWR	04.1978		880	78.6
BUGEY T2	FRA	PWR	03.1979		920	76.2
ST.LAURENT B1	FRA	PWR	12.1981		880	75.0
ST.LAURENT B2	FRA	PWR	11.1981		880	75.7
BIBLIS_B	BRD	PWR	01.1977	1300		73.8
BIBLIS_A	BRD	PWR	02.1975	1204		73.7
CRUAS TR1	FRA	PWR	04.1984		880	72.0
CRUAS TR3	FRA	PWR	09.1984		880	72.5
HUNTERSTONE B1	UKD	AGR	09.1980		575	71.1
SIZEWELL	UKD	GCR	03.1966		420	71.2
CHINON_B TR2	FRA	PWR	08.1984		870	67.9
BUGEY T1	FRA	GCR	04.1972		540	63.3
CHOOZ	FRA	PWR	04.1967		305	63.0
PHENIX	FRA	FBR	07.1974		233	60.4
TRINO	ITA	PWR	10.1965	270		58.7
BUGEY T3	FRA	PWR	03.1979		920	57.2
CAORSO	ITA	BWR	05.1981	882		57.8
ST.LAURENT A2	FRA	GCR	08.1971		450	55.8
ST.LAURENT A1	FRA	GCR	08.1969		390	54.4
BERKELEY	UKD	GCR	11.1962		276	42.7
CHINON T3	FRA	GCR	08.1967		360	-0.0

PERFORMANCE ANALYSIS OF NUCLEAR POWER STATIONS

ANALYSE DES PERFORMANCES DES CENTRALES NUCLEAIRES

>100 MW, connected to the grid before end 1984

>100 MW, couplées au réseau avant fin 1984

1. BY AGE

1. SELON L'AGE

Year of operation	1956-1964			1965-1969			1970-1973			1974-1976			1977-1979			1980			1981			1982			1983			1984			Couplage au réseau année d'exploitation
	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 %	
1974	1774	34	85	3468	68	68	3907	59	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1974
1975	1774	81	82	3489	78	78	3907	56	55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1975
1976	1768	80	80	3409	71	70	3907	73	73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1976
1977	1767	79	78	3409	78	76	3907	75	71	6789	64	64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1977
1978	1767	74	74	3379	77	76	3901	68	67	6962	65	63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1978
1979	1767	72	71	3268	77	72	3853	65	65	7189	63	56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1979
1980	1767	53	52	3239	67	66	3838	71	71	7508	56	54	9598	64	63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1980
1981	1767	53	54	3239	63	63	3839	67	66	7548	72	71	9917	60	59	6400	69	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1981
1982	1761	63	62	3257	72	71	3840	62	61	7563	77	76	9887	65	62	6340	55	50	8489	60	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1982
1983	1761	71	71	3257	73	72	3876	61	61	7568	68	68	9921	76	74	6340	76	72	8489	67	64	3581	68	67	-	-	-	-	-	-	1983
1984	2031	74	73	3269	70	70	3886	78	77	7403	81	80	9936	79	76	6340	83	78	8489	83	77	3581	81	80	4886	82	77	-	-	-	1984
1985	2031	78	71	2729	78	80	3886	78	77	7422	80	80	9950	79	77	6340	82	79	8490	83	80	3581	85	83	6536	49	67	11358	78	76	1985
Number of stations	8			8			7			9			11			7			9			4			8			10			Nombre de centrales

A = Total power used in performance calculations (MW)

B = Energy Availability factors (%)

C = Load factor (%)

(1) Including Trino
Excluding Dounreay

(2) Excluding Hartlepool 1, Heysham

A = Puissance totale servant aux calculs de performance (MW)

B = Taux de disponibilité en énergie (%)

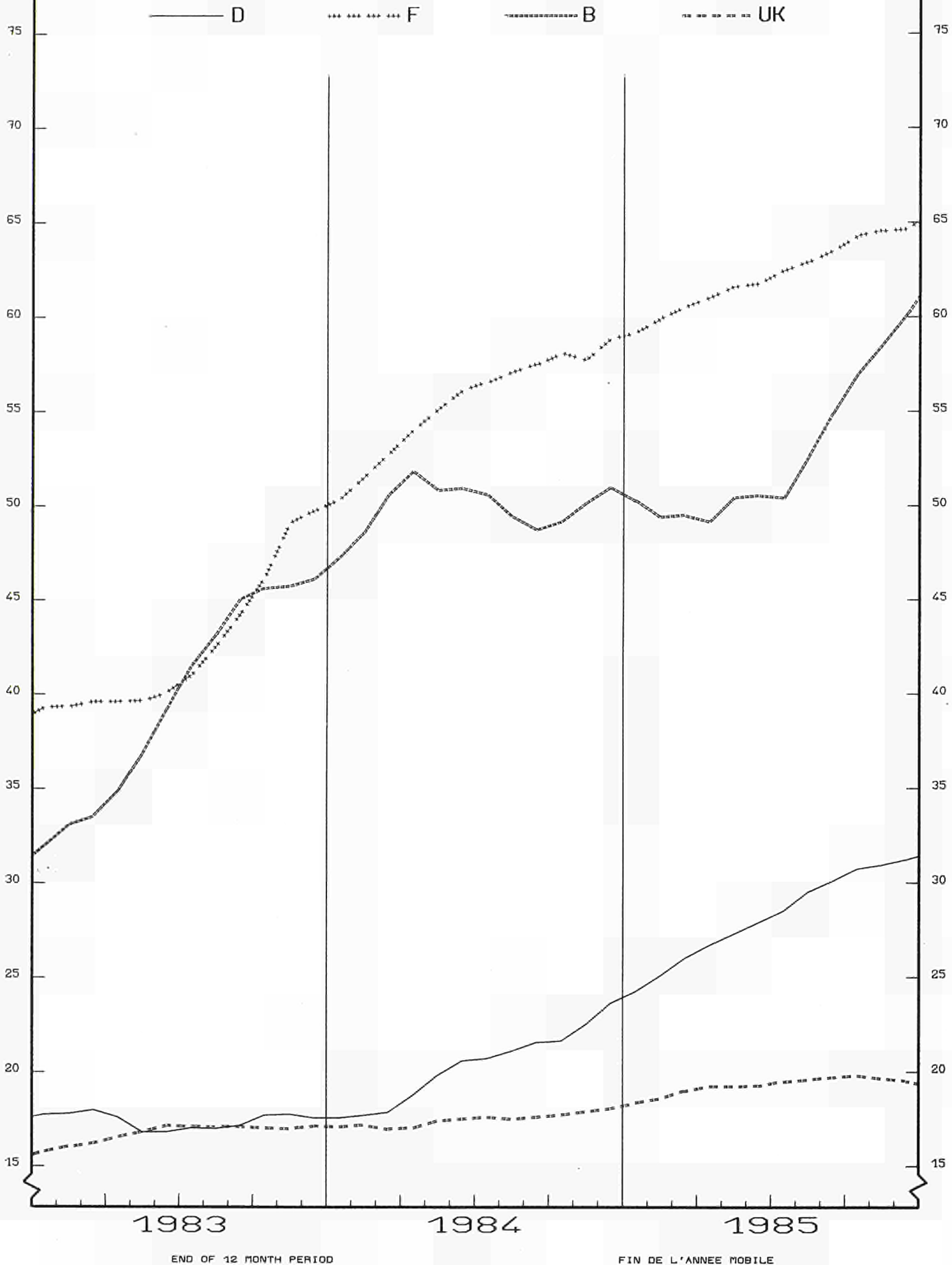
C = Taux d'utilisation en énergie (%)

(1) Y compris Trino
Sans Dounreay

(2) Sans Hartlepool 1, Heysham

ELECTRICAL ENERGY
SHARE OF
NUCLEAR PRODUCTION
IN TOTAL PRODUCTION
12 MONTH MOVING PERIOD

ENERGIE ELECTRIQUE
PART DU
NUCLEAIRE
DANS LA PRODUCTION TOTALE
EN ANNEE MOBILE



PERFORMANCE ANALYSIS OF NUCLEAR POWER STATIONS

> 100 MW, connected to the grid during the preceding year

ANALYSE DES PERFORMANCES DES CENTRALES NUCLEAIRES

> 100 MW, couplées au réseau durant l'année précédente

2. BY TYPE OF REACTOR

2. PAR FILIERE

Year of operation	G C R				B W R (*)				P W R (**)				A G R				Année d'exploitation
	N	A	B	C	N	A	B	C	N	A	B	C	N	A	B	C	
	MW	%	%		MW	%	%		MW	%	%		MW	%	%		
1974	17	6529	70,5	70,2	3	1050	35,2	34,2	5	2004	79,4	80,1	-	-	-	-	1974
1975	17	6525	70,4	69,8	3	1050	45,7	45,1	7	3628	80,6	80,5	-	-	-	-	1975
1976	17	6432	73,1	73,1	3	1050	67,0	66,9	9	4893	68,0	67,4	-	-	-	-	1976
1977	17	6438	77,8	74,1	4	1856	47,1	47,1	11	6942	77,3	77,0	2	900	34,4	34,7	1977
1978	17	6408	71,7	70,6	5	2763	33,6	33,6	13	8716	77,7	76,1	3	1573	34,1	35,8	1978
1979	17	6247	72,5	70,2	6	3353	27,6	27,3	16	11706	68,4	64,5	3	1800	44,3	43,1	1979
1980	17	6203	62,1	61,6	6	3984	34,6	34,5	18	13777	70,6	68,5	3	2000	54,4	53,0	1980
1981	17	6203	57,0	57,2	5	4143	43,0	42,9	25	20178	72,1	70,5	3	2040	60,2	60,1	1981
1982	17	5215	65,1	64,3	5	4113	50,7	48,6	34	28584	66,4	63,2	3	2080	68,5	67,2	1982
1983	17	6215	68,7	68,5	5	4147	59,2	59,1	38	32171	71,8	69,4	3	2080	77,9	80,0	1983
1984	17	6215	71,8	71,1	8	5556	77,0	77,0	43	35773	81,8	77,7	3	2125	80,9	80,9	1984
1985	16	6035	72,5	73,6	9	8159	81,4	80,8	51	44511	80,2	77,3	4	2612	77,1	79,0	1985

(*) Excluding stations that were decommissioned during the year

(**) Excluding Hartlepool & Heysham

N = Number of stations

A = Total power used in performance calculations (MW)

B = Energy Availability factor (%)

C = Load factor (%)

(*) Non compris centrales déclassées durant l'année

(**) Non compris Hartlepool & Heysham

N = Nombre de centrales

A = Puissance totale servant aux calculs de performance (MW)

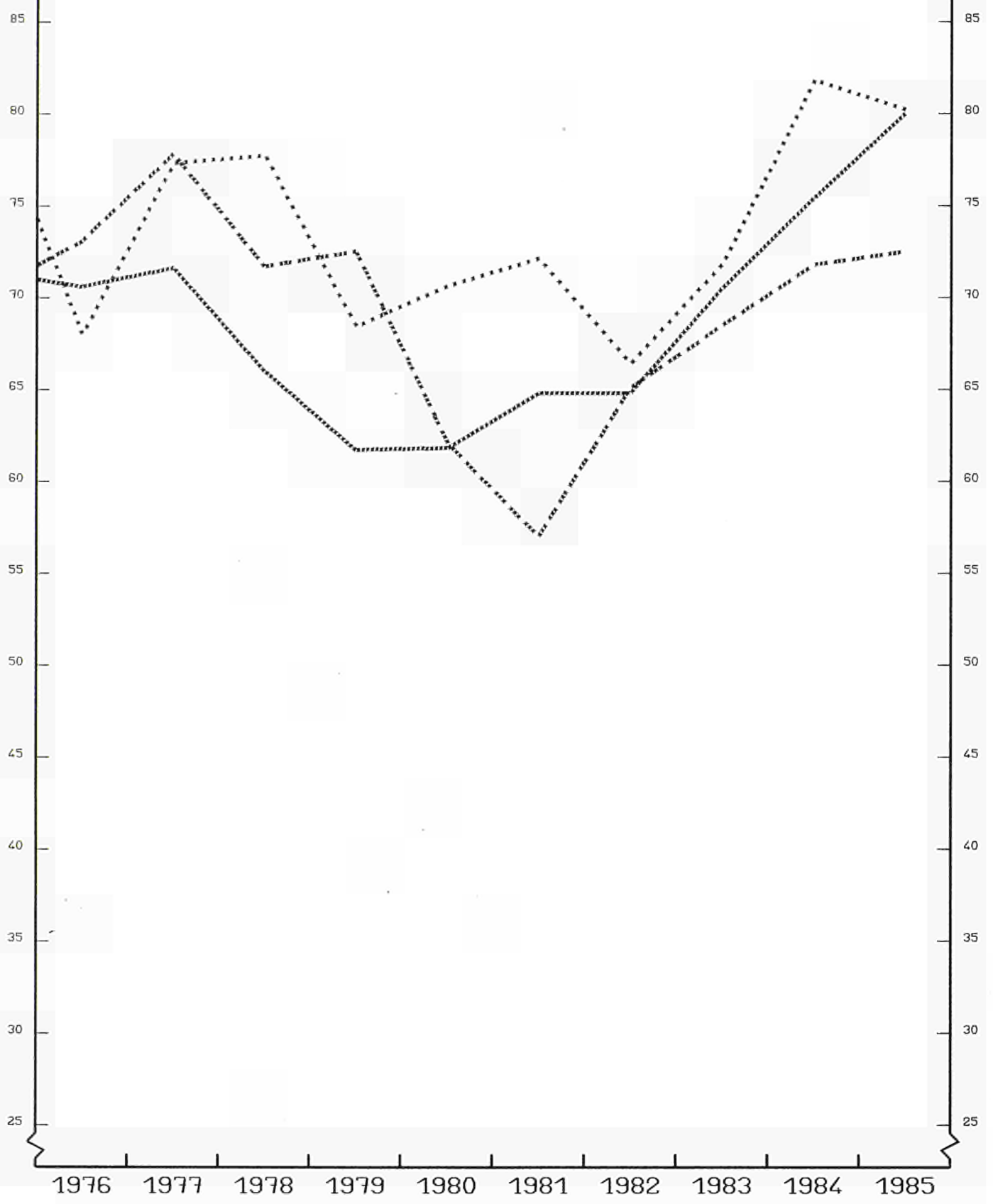
B = Taux de disponibilité en énergie (%)

C = Taux d'utilisation en énergie (%)

ENERGY AVAILABILITY (%)
OF NUCLEAR POWER STATIONS
OVER 100 MW

DISPONIBILITE EN ENERGIE (%)
DES CENTRALES NUCLEAIRES
DE PLUS DE 100 MW

..... GCR TOTAL PWR



of power stations >100 MW, commissioned before 1985

des centrales >100 MW, en service industriel avant 1985

Reactor family Filière	Number of stations Nombre de centrales	Maximum output capacity Puissance maximale possible nette	Energy unavailability factor Taux d'indisponibilité en énergie		
			Planned Programmé	Unplanned Hors programme	T O T A L
		MW	%	%	%
1. G C R	16	6028	17,6	9,9	27,6
1.1. ≤ 600 MW	15	5188	18,7	11,3	30,0
1.2. 601–899 MW	-	-	-	-	-
1.3. 900–1200 MW	1	840	10,6	1,1	11,7
2. A G R	3	2190	15,6	5,4	21,0
2.1. ≤ 600 MW	-	-	-	-	-
2.2. 601–899 MW	2	1150	14,5	6,1	20,6
2.3. 900–1200 MW	1	1040	16,8	4,6	21,5
3. B W R	7	6509	15,1	2,1	17,2
3.1. ≤ 600 MW	3	2271	16,7	4,7	21,3
3.2. 601–899 MW	2	1734	15,7	0,5	16,2
3.3. 900–1200 MW	2	2504	13,3	0,9	14,2
4. P W R	43	36260	12,3	5,9	18,2
4.1. ≤ 600 MW	6	2143	17,0	5,4	22,3
4.2. 600–899 MW	2	1435	11,6	0,3	11,8
4.3. 900–1200 MW	31	27831	11,9	7,2	19,1
4.4. >1200 MW	4	4851	12,8	0,7	13,5
5. Fast reactors	1	233	12,6	27,0	39,6
6. T O T A L	70	51220	13,4	6,0	19,4
6.1. ≤ 600 MW	22	7564	18,0	10,1	28,1
6.2. 600–899 MW	7	4856	14,6	3,6	18,3
6.3. 900–1200 MW	35	31445	12,2	6,6	18,8
6.4. >1200	6	7355	12,9	0,8	13,7

*) Only those power stations for which the breakdown on planned/unplanned unavailability was available, have been taken into account

*) N'ont été retenues que les centrales pour lesquelles il était possible de ventiler les taux d'indisponibilité entre

– indisponibilité programmée
– indisponibilité hors programme

ABBREVIATIONS

Gas cooled reactor	G C R
Advanced gas cooled reactor	A G R
High water reactor	L W R
Boiling water reactor	B W R
Pressurized water reactor	P W R
Heavy water reactor	H W R
Water, graphite, enriched uranium	R B M K
High temperature reactor	H T R
Fast breeder reactor	F B R

SIGLES

Réacteur refroidi au gaz naturel (uranium naturel)	G C R
Réacteur refroidi au gaz (uranium enrichi)	A G R
Réacteur à eau légère	L W R
Réacteur à eau bouillante	B W R
Réacteur à eau pressurisée	P W R
Réacteur à eau lourde	H W R
Eau, graphite, uranium enrichi	R B M K
Réacteur à haute température	H T R
Réacteur surrégénérateur à uranium/plutonium	F B R

OPERATIONAL CHARACTERISTICS BY STATION

**Monthly operation during 1985
Historical statistics of annual operation**

CARACTÉRISTIQUES D'EXPLOITATION PAR CENTRALES

**Exploitation mensuelle au cours de 1985
Données historiques d'exploitation annuelle**

KRAFTWERK : JUELICH

* BR DEUTSCHLAND *

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP HTR
 ERSTE KRITIKALITAET 16.08.1966
 ERSTE NETZ SYNCHRONISATION 17.12.1967
 BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG 15.05.1969

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG 46 MW
 BRUTTO ENGPASSLEISTUNG 15 MW
 NETTO ENGPASSLEISTUNG 13 MW

JAHRliche BETRIEBserGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85
			ENERGIEERZEUGUNG							
THERMISCHE	GWH	2954	66	161	266	260	323	232	301	4563
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	957	17	50	85	86	102	74	97	1468
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	819	13	44	74	74	91	65	85	1265
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	70049	2449	3892	5907	5774	7198	5104	6553	106926
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	63767	1133	3333	5667	5733	6800	4920	6437	97790
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	66	14	38	65	66	78	56	75	63
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	67	14	38	65	66	78	56	75	63

MONATLICHE BETRIEBserGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	11	10	11	4	-	3	9	11	10	10	6	11	96
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	33	31	34	14	-	9	29	33	33	34	19	34	301
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	11	10	11	4	-	3	9	11	10	11	6	11	97
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	9	9	10	4	-	2	8	9	9	10	5	10	85
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	13	13	14	13	-	13	13	13	13	14	13	13	14
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	722	665	734	298	-	184	636	726	711	732	401	744	6553
ZEIT AUSNUTZUNG	%	97.1	99.0	98.9	41.5	-	25.6	85.6	97.7	98.6	98.5	55.8	100.0	74.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.2
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.6
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.6
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74.8
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	28.3	28.5	28.6	28.5	-	28.2	28.3	28.4	28.4	28.5	28.5	28.5	28.4

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW.NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

KRAFTWERK : HAMM_UENTROP

* BR DEUTSCHLAND *

ALGEMEINE ANGABEN

HAUPTKENMERKEN

REAKTORTYP THTR
 ERSTE KRITIKALITAET 06.09.1985
 ERSTE NETZ SYNCHRONISATION 16.11.1985
 BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG 99.99.1999

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG 800 MW
 BRUTTO ENGPASSLEISTUNG 308 MW
 NETTO ENGPASSLEISTUNG 300 MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

KUMULIERT
BIS
31.12.78

1979 1980 1981 1982 1983 1984

KUMULIERT
BIS
31.12.85

ENERGIEERZEUGUNG

THERMISCHE GWH
 ELEKTRISCHE BRUTTO GWH
 ELEKTRISCHE NETTO GWH

116 116
 10 10
 10 10

BETRIEBSZEIT
DES GENERATORS STUNDEN

0 0

VOLLASTBENUTZUNG
DER ENGPASSLEISTUNG STUNDEN

34 34

ARBEITSVERFUEGBARKEIT %

ARBEITSAUSNUTZUNG %

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

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

VERFUEGBARE ARBEIT GWH

103 - 103

ENERGIEERZEUGUNG

THERMISCHE GWH
 ELEKTRISCHE BRUTTO GWH
 ELEKTRISCHE NETTO GWH

116 - 116
 10 - 10
 10 - 10

ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW

103 - 103

BETRIEBSZEIT
DES GENERATORS STUNDEN

- - -

ZEITAUSHUTZUNG %

- - -

ARBEITSVERFUEGBARKEIT %

ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT %

DAVON: GEPLANT %

NICHTGEPLANT %

ARBEITSAUSNUTZUNG %

THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD %

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW.BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET"

KRAFTWERK : KNK_2

* BR DEUTSCHLAND *

ALGEMEINE ANGABEN

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

HAUPTKENMERKEN

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

JAHRliche BETRIEBserGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	49	102	136	170	124	75	207	217	1080
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	10	32	45	47	39	24	68	69	334
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	7	27	25	30	27	8	49	50	223
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	1675	1981	2613	3710	3475	1707	4178	3966	23305
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	467	1495	2103	2568	1950	1200	3395	3473	16651
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	9	17	24	36	23	14	40	37	26
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	9	17	24	30	23	14	40	35	25

MONATLICHE BETRIEBserGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	5	1	14	13	0	-	7	14	13	3	-	2	72
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	15	3	42	39	2	-	23	43	41	10	-	-	217
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	5	1	14	13	0	-	7	14	13	3	-	-	69
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	3	-0	11	10	-0	-1	5	11	10	2	-1	-1	50
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	16	16	16	16	7	-	16	16	16	16	-	-	16
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	257	50	728	720	51	-	494	744	721	201	-	-	3966
ZEIT AUSNUTZUNG	%	34.6	7.5	98.1	100.0	6.9	-	66.5	100.0	100.0	27.0	-	-	45.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63.1
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48.3
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.8
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.8
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	19.5	-	26.6	26.3	-	-	22.8	26.4	24.2	23.3	-	-	23.0

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW.NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	13.11.1960
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	17.06.1961
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	17.06.1961

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	60 MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	16 MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	15 MW

JAHRliche BETRIEBserGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	4570	319	319	304	358	311	394	353	6928
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1512	84	88	79	93	79	101	89	2125
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	1414	78	81	73	83	73	94	83	1979
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	99378	6890	6743	6569	7687	6632	7695	7420	149014
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	94483	5250	5956	6093	7154	6077	7769	5584	138366
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	62	61	74	71	82	69	89	67	66
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	62	61	69	70	82	69	89	64	65

MONATLICHE BETRIEBserGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	7	8	9	8	9	8	8	8	7	8	12	-	92
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	28	31	35	32	34	33	34	33	27	30	35	-	353
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	7	8	9	8	9	8	8	8	7	8	9	-	89
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	7	8	9	8	8	8	8	8	6	7	8	-	83
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		-	-	-	-	-	-	-	-	11	15	15	-	15
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	590	672	743	687	737	720	744	744	680	512	591	-	7420
ZEIT AUSNUTZUNG	%	79.3	100.0	100.0	95.4	99.1	100.0	100.0	100.0	94.3	68.8	82.2	-	92.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	59.7	75.4	75.5	71.2	72.3	72.5	70.6	68.8	64.1	64.5	100.0	-	72.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.9	35.6	0.0	-	6.5
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	36.0	35.6	-	-	6.5
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	59.7	75.4	75.5	71.2	72.3	72.5	70.6	68.8	58.5	64.5	78.6	-	69.7
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	23.5	24.2	24.8	23.8	23.7	23.3	23.0	23.0	22.9	23.6	24.4	-	23.6

stillgelegt am 25.11.1985

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET"

KRAFTWERK : WUERGASSEN

* BR DEUTSCHLAND *

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
31.12.78

		1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85	
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	44449	4609	11682	11210	3627	4267	13353	13885	107082
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	15454	1599	3969	3793	1163	1485	4683	4852	36998
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	14780	1529	3798	3627	1102	1418	4479	4643	35376
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	30695	3135	8324	7372	3474	2420	7101	7947	70468
VOLLASTBEHUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	23115	2387	5934	5667	1722	2216	6990	7242	55273
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	38	27	68	66	20	25	81	87	46
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	38	27	68	65	20	25	81	83	46

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	487	454	416	398	409	386	139	222	469	471	460	498	4809
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1368	1277	1173	1129	1184	1124	410	663	1364	1416	1363	1414	13885
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	487	454	416	398	409	386	139	222	469	492	481	499	4852
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	466	434	399	381	392	369	132	213	449	471	460	477	4643
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	655	650	555	550	540	515	625	640	645	645	645	655
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	669	737	720	744	720	285	403	717	744	720	744	7947
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	99.6	99.3	100.0	100.0	100.0	38.3	54.2	99.5	100.0	100.0	100.0	90.7
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.6
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.9
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.7
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	82.8
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	34.1	34.1	34.0	33.8	33.1	32.9	32.3	32.2	32.9	33.3	33.8	33.8	33.4

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

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

HAUPTKENMERKEN

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

JAHRliche BETRIEBserGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	20444	0	2157	13781	10702	6985	16226	16841	87136
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	6990	0	751	4688	3607	2416	5589	5883	29924
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	6670	-41	715	4464	3440	2307	5334	5625	28514
BETRIEBsZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	10047	0	1355	7432	5008	3241	7549	7661	42293
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	8674	0	932	5816	4475	2998	6934	7299	37128
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	40	0	11	67	51	34	79	83	46
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	40	0	11	67	51	34	79	83	45

MONATLICHE BETRIEBserGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	593	531	563	549	580	538	26	248	562	561	575	578	5903
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1703	1521	1611	1578	1665	1542	-	753	1606	1600	1632	1630	16841
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	593	531	563	549	580	538	-	248	561	559	580	581	5883
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	567	508	538	525	555	513	-	236	537	535	555	556	5625
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		765	765	767	760	760	750	-	760	771	771	782	782	782
BETRIEBsZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	701	740	713	-	434	721	729	720	744	7661
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	97.4	99.5	99.1	-	58.4	100.0	98.1	100.0	100.0	87.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.9
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.2
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.7
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83.3
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.4	33.5	33.5	33.3	33.4	33.3	-	31.4	33.5	33.5	34.0	34.1	33.4

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

KRAFTWERK : ISAR_OHU

* BR DEUTSCHLAND *

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
ERSTE KRITIKALITAET	20.11.1977
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	03.12.1977
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	21.03.1979

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	2575	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	907	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	870	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

KUMULIERT
BIS
31.12.78

ENERGIEERZEUGUNG

			1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85
THERMISCHE	GWH	7727	15954	13047	12976	4871	21434	16997	19665	112671
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	2548	5434	4396	4337	1676	7459	5839	6806	38495
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	2413	5214	4209	4156	1604	7143	5587	6516	36842
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	4444	6815	5790	5881	2232	8627	7262	8006	49057
VOLLASTBEHUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	2809	5992	4847	4782	1848	8224	6438	7504	42444
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	31	70	56	55	21	94	74	85	60
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	31	68	56	55	21	94	74	85	61

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	666	604	646	597	564	456	22	618	647	671	641	675	6807
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1897	1720	1872	1762	1682	1377	74	1790	1853	1909	1818	1911	19665
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	666	604	646	597	564	456	22	618	647	670	641	675	6806
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	639	579	619	572	538	434	16	592	621	643	615	648	6516
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		874	876	850	830	764	685	445	867	875	877	877	877	877
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	669	61	730	721	744	714	744	8006
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	92.9	8.3	98.1	100.0	100.0	99.2	100.0	91.4
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.6
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.1
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85.4
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.8	33.7	33.1	32.5	32.1	31.5	21.2	33.1	33.5	33.8	33.9	33.9	33.1

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH		5346	5393	3240	15177	16560	18868	18394	82978
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH		1825	1850	1141	5240	5732	6585	6392	28765
ELEKTRISCHE NETTO	GWH		1677	1735	1045	5036	5503	6325	6121	27442
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN		3160	2399	1465	6238	6568	7483	7562	34875
VOLLSTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN		2028	2056	1268	5822	6369	7317	7103	31963
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%		44	24	16	67	73	84	82	57
ARBEITSAUSNUTZUNG	%		35	24	15	67	73	84	81	56

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	648	603	669	648	630	578	531	133	52	606	633	667	6398
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1882	1708	1910	1853	1809	1681	1578	415	116	1717	1819	1906	18394
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	648	603	671	649	630	578	531	133	52	606	633	658	6392
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	621	580	644	624	605	554	506	127	50	577	604	629	6121
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	878	878
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	730	720	744	212	81	732	720	744	7562
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	98.1	100.0	100.0	28.6	11.2	98.5	100.0	100.0	86.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.3
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.0
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80.9
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.1	34.0	33.7	33.8	33.5	33.0	32.1	30.6	43.4	33.6	33.2	33.0	33.3

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW.NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

KRAFTWERK : KRUEMMEL

* BR DEUTSCHLAND *

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	BWR
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
31.12.78

1979

1980

1981

1982

1983

1984

1985

KUMULIERT
BIS
31.12.85

ENERGIEERZEUGUNG

THERMISCHE	GWH					2741	28179	27066	57986
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH					1002	10101	9712	20815
ELEKTRISCHE NETTO	GWH					944	9672	9302	19918
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN					1653	8095	7551	17299
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN					761	7676	7380	15817
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%					34	88	86	80
ARBEITSAUSNUTZUNG	%					34	88	84	81

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	774	886	983	813	0	557	950	949	927	973	943	973	9728
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2118	2341	2692	2308	-	1614	2719	2705	2583	2702	2587	2697	27066
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	774	856	983	813	-	557	950	949	927	973	943	987	9712
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	742	819	941	777	-	533	909	908	888	933	905	947	9302
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1304	1307	1301	1252	-	1294	1296	1259	1276	1293	1301	1301	1307
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	580	657	743	658	-	498	742	744	721	744	720	744	7551
ZEITAUSNUTZUNG	%	78.0	97.8	100.0	91.5	-	69.2	99.8	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	86.2
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.9
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.6
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84.3
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSORAD	%	35.1	35.1	35.0	33.7	-	33.0	33.5	33.6	34.5	34.6	35.1	35.1	34.4

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	74279	7733	6880	7834	7795	6227	7864	8007	126619
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	24118	2492	2233	2525	2530	2051	2611	2719	41279
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	22831	2372	2125	2402	2407	1951	2483	2594	39165
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	73122	7514	6690	7650	7534	6052	7798	7782	124142
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	69813	7232	6479	7323	7338	5948	7303	7629	119065
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	79	83	74	84	85	68	84	87	80
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	79	83	75	84	85	68	84	87	79

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	253	228	214	245	253	230	116	49	247	255	248	256	2594
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	781	704	661	755	780	719	381	158	756	779	754	779	8007
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	265	239	225	256	264	241	123	51	259	268	260	268	2719
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	253	228	214	245	253	230	116	49	247	255	248	256	2594
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	344	343	343	343	344	342	284	344	344	346	348	346	348
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	635	720	744	720	461	158	720	744	720	744	7782
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	85.5	100.0	100.0	100.0	62.0	21.3	99.9	100.0	100.0	100.0	88.8
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.9
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.5
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87.1
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	32.5	32.5	32.5	32.5	32.5	32.1	30.5	30.8	32.7	32.8	33.0	32.9	32.4

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	1900	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	672	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	640	MW

JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.78								KUMULIERT BIS 31.12.85
			1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	98874	12029	12517	14023	14629	14510	14729	15248	197359
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	33924	4437	4347	4855	5059	5020	5141	5106	67889
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	32205	4217	4167	4617	4805	4770	4890	4854	64525
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	52309	6774	6739	7425	7754	7661	7841	7827	104330
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	51246	6702	6565	7334	7642	7583	7650	7599	102321
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	86	78	76	85	88	87	88	89	85
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	85	77	76	84	87	87	88	87	85

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	498	452	212	69	496	484	500	500	485	500	484	500	5179
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1401	1274	604	218	2045	1369	1418	1396	1358	1400	1362	1403	15248
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	494	450	211	68	494	476	490	480	473	489	482	499	5106
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	472	429	201	64	470	452	465	455	449	465	458	474	4854
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	629	632	639	621	636	625	622	617	630	639	638	633	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	336	194	744	720	744	744	721	744	720	744	7827
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	45.2	27.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.3
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	88.6
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.4
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.4
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86.6
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.8	33.7	33.4	29.4	23.1	33.0	32.9	32.7	33.1	33.2	33.7	33.9	31.8

BERECHNETE GRÖßEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

KRAFTWERK : HECKARWESTHEIM

* BR DEUTSCHLAND *

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP PWR
 ERSTE KRITIKALITAET 26.05.1976
 ERSTE NETZ SYNCHRONISATION 03.06.1976
 BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG 01.12.1976

HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG 2497 MW
 BRUTTO ENGPASSLEISTUNG 855 MW
 NETTO ENGPASSLEISTUNG 795 MW

JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.78								KUMULIERT BIS 31.12.85
			1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	38910	11585	17387	19028	18514	19102	17870	19684	161580
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	12654	3807	5845	6355	6170	6391	6249	6594	54065
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	11843	3525	5474	5949	5780	6047	5842	6162	50622
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	16598	4699	7080	7705	7517	7910	7618	8050	67177
VOLLASTBENÜTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	14800	4453	6836	7433	7216	7475	7309	7713	63235
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	66	52	78	86	83	85	84	91	76
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	66	51	78	86	83	85	84	89	76

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IM 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	506	538	630	609	626	579	83	595	594	613	605	636	6614
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1495	1584	1861	1801	1825	1730	256	1816	1803	1861	1796	1856	19684
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	504	538	630	609	614	579	83	595	594	613	605	628	6594
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	477	513	589	574	580	544	77	549	550	566	561	582	6162
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		809	808	807	806	803	798	694	784	793	775	800	808	809
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	708	636	743	720	744	720	121	729	721	744	720	744	8050
ZEIT AUSNUTZUNG	%	99.2	94.7	100.0	100.0	100.0	100.0	16.3	98.1	100.0	100.0	100.0	100.0	91.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.1
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	% %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.8 0.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	88.5
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	31.9	32.5	31.7	31.9	31.9	31.5	30.1	30.3	30.5	30.4	31.3	31.4	31.3

BERECHNETE GRÖßEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

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

HAUPTKENNMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3515	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1204	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1146	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

		KUMULIERT BIS 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	83193	20375	11777	20735	26920	23450	20943	22768	230161
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	28830	7028	4107	7244	9484	8220	7307	8017	80237
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	27003	6569	3787	6840	8994	7739	6890	7558	75380
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	25372	7507	4120	6287	7723	6783	6175	6797	70764
VOLLASTBEWÜTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	25135	6127	3411	6017	7877	6827	6069	6659	68122
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	67	89	44	71	91	78	70	74	72
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	67	71	40	69	91	78	70	75	69

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	928	842	912	885	917	883	790	315	0	-	722	878	8072
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2608	2361	2574	2505	2606	2525	2315	884	-	-	1951	2439	22768
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	928	842	912	885	917	883	790	292	-	-	695	873	8017
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	880	799	865	839	870	837	743	263	-3	-4	650	819	7558
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAEST MW		1189	1193	1194	1190	1184	1178	1155	768	-	-	1175	1117	1194
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	735	715	744	720	744	382	-	-	597	744	6797
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	98.9	99.3	100.0	100.0	100.0	51.4	-	-	82.9	100.0	77.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.3
DAVON: GEPLANT NICHTGEPLANT	% %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.7 0.6
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75.3
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.8	33.9	33.6	33.6	33.5	33.2	32.2	29.8	-	-	33.3	33.7	33.2

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	FWR
ERSTE KRITIKALITÄT	25.03.1976
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	25.04.1976
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	31.01.1977

HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3733	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1240	MW

JÄHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	45776	19418	17537	25107	28216	19885	25105	23663	204707
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	15481	6518	5984	8594	9748	6893	8756	8280	70254
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	14334	6020	5564	8098	9197	6472	8276	7769	65730
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	14563	7260	5761	6803	7681	5360	7338	6928	61694
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	12506	5264	4603	6611	7498	5302	6735	6369	54888
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	58	79	62	76	86	61	79	74	70
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	53	61	53	76	86	61	78	72	65

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	981	881	878	375	0	-	844	938	894	926	900	947	8564
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2758	2487	2499	1105	-	-	2415	2602	2385	2518	2441	2453	23663
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	981	881	878	375	-	-	811	890	819	878	856	911	8280
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	928	834	826	342	-4	-8	761	837	768	825	803	857	7769
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1266	1255	1255	959	-	-	1184	1142	1141	1149	1158	1174	1266
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	724	439	-	-	695	744	721	743	702	744	6928
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	97.5	61.0	-	-	93.4	100.0	100.0	99.9	97.5	100.0	79.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73.8
ARBEITSNICHVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.2
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.8
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71.5
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.7	33.6	33.1	31.0	-	-	31.5	32.2	32.2	32.8	33.0	35.0	32.8

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

REAKTORTYP	PWR
ERSTE KRITIKALITAET	16.09.1978
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	29.09.1978
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	06.09.1979

HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3733	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1230	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

KUMULIERT
BIS
31.12.78

ENERGIEERZEUGUNG

		1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85	
THERMISCHE	GWH	2713	24901	28396	27767	28033	25229	28614	29977	195630
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	862	8595	9814	9548	9669	8695	10009	10473	67665
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	788	8079	9274	9024	9114	8215	9483	9931	63908
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	1268	7591	7832	7607	8022	7191	7908	8279	55698
VOLLSTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN	829	7487	7549	7345	7438	6688	7699	8056	53091
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	37	85	86	85	86	76	89	94	84
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	37	85	86	85	86	76	89	92	84

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	981	884	976	931	960	413	750	864	881	933	936	963	10472
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2769	2495	2757	2643	2750	1198	2195	2531	2549	2684	2662	2744	29977
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	981	884	976	931	960	413	750	864	881	933	936	964	10473
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	932	840	928	884	911	390	708	816	834	885	888	915	9931
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1260	1216	1260	1260	1253	1218	1232	1225	1232	1246	1265	1246	1265
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	743	720	744	342	641	744	721	744	720	744	8279
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	47.5	86.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	94.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94.3
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.7
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.5
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92.2
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.7	33.7	33.7	33.5	33.2	32.6	32.3	32.3	32.7	33.0	33.4	33.4	33.1

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALGEMEINE ANGABEN

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

HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3765	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1235	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH				80	31390	29108	29358	32498	122434
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH				7	8646	9969	10155	10261	39038
ELEKTRISCHE NETTO	GWH				5	8139	9412	9590	9741	36887
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN				25	7350	7898	7890	8155	31318
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN				5	6656	7674	7818	7893	30046
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%				2	77	88	89	91	85
ARBEITSAUSNUTZUNG	%				2	77	88	89	90	85

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	933	797	869	725	281	927	951	951	937	966	936	966	10239
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2790	2318	2531	2711	2810	2720	2803	2800	2714	2796	2708	2797	32498
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	960	797	869	725	281	927	951	951	927	963	941	969	10261
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	915	755	824	684	266	882	904	904	879	914	894	920	9741
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1254	1219	1141	1140	1243	1250	1236	1239	1248	1253	1257	1259	1259
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	672	739	621	242	720	744	744	721	744	720	744	8155
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	99.5	86.3	32.6	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.5
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.3
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89.9
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	32.9	32.6	32.6	25.3	9.5	32.5	32.3	32.4	32.5	32.8	33.0	33.0	30.0

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

HAUPTKENMERKEN

THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3840	MW
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1310	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1244	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

KUMULIERT
BIS
31.12.78

1979

1980

1981

1982

1983

1984

1985

KUMULIERT
BIS
31.12.85

ENERGIEERZEUGUNG

THERMISCHE	GWH						19515	28501	48016
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH						6541	9652	16193
ELEKTRISCHE NETTO	GWH						6132	9140	15272
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN						5744	7852	13596
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN						4993	7368	12361
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%						72	86	80
ARBEITSAUSNUTZUNG	%						72	84	79

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	967	881	976	941	878	666	-	823	918	970	834	974	9828
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2814	2560	2838	2749	2662	2039	-	2382	2602	2741	2365	2749	28501
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	967	881	976	941	878	666	-	789	872	928	810	944	9652
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	920	837	928	893	831	624	-7	744	826	880	767	897	9140
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	1272	1269	1265	1256	1228	1008	-	1217	1196	1203	1275	1222	1275
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	739	672	743	720	744	693	-	682	721	744	650	744	7852
ZEIT AUSNUTZUNG	%	99.4	100.0	100.0	100.0	100.0	96.3	-	91.7	100.0	100.0	90.4	100.0	89.6
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85.5
ARBEITSHICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.5
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.0
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83.9
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	32.8	32.8	32.8	32.6	31.2	30.6	-	31.3	31.8	32.1	32.5	32.7	32.1

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

KRAFTWERK :	GUNDREMMINGEN_C	* BR DEUTSCHLAND *	
ALGEMEINE ANGABEN		HAUPTKENMERKEN	
REAKTORTYP	BWR	THERMISCHE REAKTORLEISTUNG	3840 MW
ERSTE KRITIKALITAET	26.10.1984	BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	1310 MW
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION	02.11.1984	NETTO ENGPASSLEISTUNG	1244 MW
BEGINN DER KOMMERZIELLEN NUTZUNG	18.01.1985		

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE	KUMULIERT BIS 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85
ENERGIEERZEUGUNG									
THERMISCHE	GWH						4034	28241	32275
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH						1386	9607	10993
ELEKTRISCHE NETTO	GWH						1310	9150	10460
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN						1258	7663	8921
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN						1058	7334	8392
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%						75	89	84
ARBEITSAUSNUTZUNG	%						75	88	83

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985														
		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	151	374	982	942	947	932	930	755	940	965	941	878	9737
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	641	1090	2844	2732	2785	2751	2706	2137	2654	2720	2652	2529	28241
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	214	374	982	942	947	932	901	717	898	934	921	845	9607
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	196	353	934	896	903	892	853	682	860	894	882	805	9150
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAEST MW		1260	1270	1276	1270	1263	1263	1238	1214	1219	1238	1269	1202	1276
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	188	295	743	718	744	720	744	591	721	744	720	735	7663
ZEIT AUSNUTZUNG	%	25.3	44.0	100.0	99.7	100.0	100.0	100.0	79.5	100.0	100.0	100.0	98.9	87.5
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	88.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.1
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.9
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87.7
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	30.7	32.5	32.9	32.9	32.4	32.4	31.5	31.9	32.4	32.9	33.3	31.9	32.4

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	1365	MW
NETTO ENGPASSLEISTUNG	1300	MW

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE

KUMULIERT
BIS
31.12.78

1979

1980

1981

1982

1983

1984

1985

KUMULIERT
BIS
31.12.85

ENERGIEERZEUGUNG

THERMISCHE	GWH							3740	31258	34998
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH							1302	11479	12781
ELEKTRISCHE NETTO	GWH							1214	10871	12085
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN							1424	8406	9830
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN							954	8410	9364
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%							34	95	81
ARBEITSAUSNUTZUNG	%							34	95	81

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	1029	697	1032	995	865	986	933	1022	972	1018	1002	991	11542
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	2793	1896	2795	2699	2334	2669	2549	2754	2632	2757	2700	2680	31258
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	1027	696	1032	995	847	972	929	1005	962	1015	1001	998	11479
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	975	661	979	944	801	920	878	950	910	960	948	945	10871
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		1346	1340	1339	1332	1329	1327	1325	1320	1337	1338	1342	1349	1349
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	505	743	720	631	720	682	744	709	744	720	744	8406
ZEITAAUSNUTZUNG	%	100.0	75.2	100.0	100.0	84.8	100.0	91.7	100.0	98.4	100.0	100.0	100.0	96.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.9
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.3
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.6
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95.0
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	34.9	34.9	35.1	35.1	34.3	34.5	34.5	34.6	34.6	34.8	35.1	35.3	34.8

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW. NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

ALLGEMEINE ANGABEN

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

HAUPTKENMERKEN

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

JAHRLICHE BETRIEBSERGEBNISSE		KUMULIERT BIS 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	KUMULIERT BIS 31.12.85
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH							212	27681	27893
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH							33	9878	9911
ELEKTRISCHE NETTO	GWH							26	9360	9386
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN							110	7896	8006
VOLLASTBENUTZUNG DER ENGPASSLEISTUNG	STUNDEN							81	7945	8026
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%							24	97	89
ARBEITSAUSNUTZUNG	%							24	95	88

MONATLICHE BETRIEBSERGEBNISSE IN 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	JAHR
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	442	647	431	957	1004	971	966	664	973	968	962	997	9982
ENERGIEERZEUGUNG														
THERMISCHE	GWH	1299	1831	1191	2494	2698	2701	2731	1836	2702	2748	2698	2752	27681
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	442	647	431	893	976	973	966	659	975	968	962	986	9878
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	405	614	410	847	927	929	915	622	929	912	915	935	9360
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1304	1304
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	634	526	325	720	744	720	731	584	721	735	720	736	7896
ZEIT AUSNUTZUNG	%	85.2	78.3	43.8	100.0	100.0	100.0	98.3	78.6	100.0	98.9	100.0	98.9	90.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.5
DAVON: GEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.8
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.7
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95.4
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	31.3	33.6	34.4	34.0	34.4	34.5	33.5	34.0	34.5	33.3	33.9	34.1	33.8

BERECHNETE GROESSEN SIND AUS NETTOENERGIE BZW.NETTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

DONNEES GÉNÉRALES

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

TYPE DE REACTEUR	HWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	23.12.1966
DATE DU PREMIER COUPLAGE	09.07.1967
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.03.1968

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	240	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	75	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	70	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	13430	1943	1900	1276	1375	849	1253	944	22970
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	3979	578	560	376	400	243	388	260	6784
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3648	539	521	347	371	218	355	239	6238
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	56983	7939	7620	5166	5576	4807	6202	4107	98400
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	52114	7700	7442	4957	5300	3114	5079	3420	89126
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		53	91	86	57	61	37	59	40	57
D'UTILISATION EN ENERGIE %		53	88	86	57	61	36	59	39	55

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	6	40	45	29	44	38	39	-	-	-	-	-	241
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	24	154	171	112	171	152	160	-	-	-	-	-	944
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	7	43	48	31	47	41	42	-	-	-	-	-	260
ELECTRIQUE NETTE	GWH	5	40	45	28	44	38	39	-	-	-	-	-	239
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		59	62	62	60	60	61	59	-	-	-	-	-	62
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	110	672	743	493	744	654	691	-	-	-	-	-	4107
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	14.9	100.0	100.0	68.5	100.0	90.9	93.0	-	-	-	-	-	80.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	11.7	85.4	86.2	57.2	84.3	76.1	75.4	-	-	-	-	-	67.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	88.3	14.7	13.8	42.9	15.7	24.0	24.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROGRAMME	%	88.3	14.7	13.8	42.9	15.7	24.0	24.6	-	-	-	-	-	32.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	9.2	85.5	86.2	56.2	84.4	75.9	75.3	-	-	-	-	-	67.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	20.0	26.1	26.3	25.3	25.7	25.2	24.5	-	-	-	-	-	25.4

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	FBR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.08.1973
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.12.1973
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.07.1974

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	563	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	250	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	233	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	11931	4257	3278	3535	2520	2834	3534	2935	34824
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	5141	1850	1420	1535	1077	1217	1527	1249	15016
ELECTRIQUE NETTE	GWH	4709	1718	1316	1422	988	1117	1411	1154	13835
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	23252	7358	5679	6217	5429	5515	6206	6784	66440
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	20222	7373	5648	6103	4240	4794	6058	4952	59390
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		48	86	65	70	49	55	71	61	58
D'UTILISATION EN ENERGIE %		46	85	65	70	49	55	69	57	56

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	39	102	162	113	106	72	114	114	80	4	165	161	1233
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	66	260	266	280	271	187	289	294	207	13	405	397	2935
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	28	109	114	119	115	78	123	123	87	4	177	172	1249
ELECTRIQUE NETTE	GWH	24	102	105	110	106	72	114	114	80	2	165	161	1154
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	MW	159	158	159	157	159	157	156	158	157	-	239	238	239
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	167	656	674	708	688	470	737	735	521	27	709	692	6784
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	22.5	97.6	90.7	98.4	92.5	65.4	99.1	98.9	72.3	3.7	98.5	93.0	77.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	22.7	65.1	93.6	67.5	61.3	43.1	65.5	65.9	47.9	2.5	98.5	92.8	60.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	77.3	34.9	6.5	32.6	38.8	56.9	34.5	34.1	52.1	97.5	1.5	7.3	39.6
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	32.0	-	-	27.8	90.1	-	-	12.6
HORS PROGRAMME	%	77.3	34.9	6.5	32.6	38.8	25.0	34.5	34.1	24.3	7.5	1.5	7.3	27.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	13.8	65.2	60.7	65.6	61.2	42.6	65.8	65.8	47.6	0.9	98.4	92.9	56.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	36.1	39.3	39.5	39.4	39.1	38.3	39.5	38.9	38.7	12.3	40.8	40.6	39.3

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	GCR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	17.08.1964
DATE DU PREMIER COUPLAGE	24.02.1965
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	08.03.1965

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	800	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	195	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	180	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	62643	2635	5136	5282	5897	5529	6260	2927	96309
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	17860	751	1445	1453	1622	1530	1721	810	27192
ELECTRIQUE NETTE	GWH	15483	651	1259	1269	1417	1340	1510	710	23639
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	86253	3667	7075	7131	7995	7415	8371	3919	131826
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	76099	3617	6994	7050	7872	7444	8389	3944	121409
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		67	41	81	82	92	85	97	49	70
D'UTILISATION EN ENERGIE %		63	41	81	81	91	85	97	45	67

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	132	121	134	130	133	124	-	-	-	-	-	-	774
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	552	503	557	542	553	220	-	-	-	-	-	-	2927
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	152	139	155	150	154	60	-	-	-	-	-	-	810
ELECTRIQUE NETTE	GWH	133	122	136	132	135	52	-	-	-	-	-	-	710
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	185	185	186	186	185	184	-	-	-	-	-	-	186
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	296	-	-	-	-	-	-	3919
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	41.1	-	-	-	-	-	-	90.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		98.7	100.0	100.0	100.0	99.7	95.6	-	-	-	-	-	-	99.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		1.3	0.0	0.0	0.0	0.4	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROGRAMME	%	1.3	-	-	-	0.4	4.4	-	-	-	-	-	-	1.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	99.3	100.0	100.0	100.0	100.0	40.1	-	-	-	-	-	-	90.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	24.2	24.3	24.4	24.4	24.4	23.7	-	-	-	-	-	-	24.3

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
			PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	62850	7603	8940	6303	2590	5228	3553	0	97067
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	17846	2175	2584	1782	739	1516	1028	0	27670
ELECTRIQUE NETTE	GWH	17082	2099	2497	1716	696	1455	985	-14	26516
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	47253	7060	7333	5099	2341	4458	2988	0	76532
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	39350	5621	6936	4767	1933	4042	2736	0	65385
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		38	68	79	56	23	47	32	1	39
D'UTILISATION EN ENERGIE %		36	65	79	55	22	46	31	0	39

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	-	-	-	0	-	0	-	-	-	-	0	-	1
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-14
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS %		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		-	-	-	0.2	-	0.2	-	-	-	-	0.2	-	0.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	0.0
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	100.0	-	99.9	-	-	-	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	57.8 42.2
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	GCR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	06.01.1969
DATE DU PREMIER COUPLAGE	14.03.1969
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.08.1969

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1660	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	405	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	390	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

CUMULEE
AU
31.12.78

1979 1980 1981 1982 1983 1984 1985

CUMULEE
AU
31.12.85

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	80685	11807	7213	6926	9482	5209	7331	6833	135486
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	23205	3402	2021	1989	2590	1433	2067	1941	38648
ELECTRIQUE NETTE	GWH	21936	3285	1929	1899	2484	1359	1970	1848	36710
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	62554	8494	6080	5544	7251	4738	5608	6041	106310
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	46652	8096	4946	4869	6369	3485	5051	4739	84207
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		56	92	59	60	74	41	58	55	59
D'UTILISATION EN ENERGIE %		55	92	57	56	73	40	58	54	57

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	214	234	188	58	0	19	181	240	211	215	141	156	1858
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	810	888	686	205	-	69	645	856	758	801	533	582	6833
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	224	244	197	61	1	22	189	249	220	223	148	163	1941
ELECTRIQUE NETTE	GWH	214	234	189	57	-1	18	180	240	210	214	140	154	1848
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		390	392	392	208	-	203	371	386	386	384	388	382	392
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	701	618	743	281	-	134	622	674	650	744	390	484	6041
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	94.2	92.0	100.0	39.1	-	18.6	83.6	90.7	90.2	100.0	54.2	65.1	69.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		73.8	89.5	65.0	20.7	0.1	6.9	62.5	82.8	75.1	74.2	50.2	53.8	54.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		26.2	10.6	35.0	79.4	99.9	93.1	37.6	17.3	25.0	25.8	49.9	46.2	45.6
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	34.5	79.4	100.0	63.5	-	-	-	-	-	-	23.2
	%	26.2	10.6	0.5	-	-	29.7	37.6	17.3	25.0	25.8	49.9	46.2	22.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %		73.8	89.4	65.2	20.3	-	6.3	62.1	82.7	74.8	73.8	49.9	53.1	54.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	26.4	26.4	27.6	27.8	-	25.5	27.9	28.1	27.7	26.7	26.3	26.5	27.0

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	82767	9552	2607	0	1284	4369	7610	7525	115714
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	24801	2869	808	21	377	1229	2307	2291	34703
ELECTRIQUE NETTE	GWH	23937	2769	758	-9	317	1153	2206	2192	33323
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	54277	6692	1705	0	1961	4611	6233	5656	81135
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	46477	5956	1684	0	704	2562	4902	4870	67155
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		74	69	19	0	9	30	56	57	55
D'UTILISATION EN ENERGIE %		72	69	19	0	8	29	57	56	53

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	241	270	302	265	-	-	132	89	199	310	219	174	2200
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	834	925	1027	909	-	-	451	305	681	1065	742	586	7525
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	251	278	311	275	1	2	139	94	208	322	228	182	2291
ELECTRIQUE NETTE	GWH	241	268	300	265	-1	-0	131	88	199	310	218	173	2192
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		450	452	450	437	-	-	421	417	422	425	428	427	452
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	646	616	692	625	-	-	384	215	494	744	560	680	5656
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	86.9	91.7	93.2	86.8	-	-	51.6	29.0	68.5	100.0	77.9	91.5	64.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		72.0	89.2	90.3	81.8	-	-	39.4	26.5	61.5	92.7	67.7	51.9	55.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		28.0	10.8	9.8	18.2	100.0	100.0	60.6	73.5	38.5	7.3	32.4	48.1	44.2
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	13.3	100.0	100.0	16.2	-	-	-	-	-	19.2
HORS PROGRAMME	%	28.0	10.8	9.8	4.9	-	-	44.5	73.5	38.5	7.3	32.4	48.1	25.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	72.1	88.6	89.8	81.9	-	-	39.2	26.2	61.4	92.7	67.4	51.7	55.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	29.0	29.0	29.2	29.2	-	-	29.1	28.7	29.2	29.1	29.5	29.5	29.1

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR GCR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 21.03.1972
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 15.04.1972
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 15.04.1972

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 1950 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 555 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 540 MW

DONNEES D'EXPLOITATION	ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.78								CUMULEE AU 31.12.85
			1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	73589	11646	15439	10771	12330	8550	11245	10719	154289
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	19399	3123	4156	2975	3442	2357	3013	2870	41335
ELECTRIQUE NETTE	GWH	18793	3029	4048	2883	3339	2273	2918	2778	40061
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	45353	5656	8280	6926	7224	5383	6849	6926	92597
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	34795	5609	7496	5338	6183	4209	5405	5145	74180
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		65	66	86	64	72	49	64	64	66
D'UTILISATION EN ENERGIE %		59	65	86	62	71	49	62	59	62

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	318	288	337	307	325	244	182	-	7	314	329	342	2994
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1215	1090	1268	1036	978	809	595	-	29	1152	1241	1306	10719
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	328	294	342	278	263	213	157	-	7	306	332	350	2870
ELECTRIQUE NETTE	GWH	318	286	333	270	255	205	150	-3	3	297	323	341	2778
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	525	472	465	468	461	447	405	-	365	465	470	466	525
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	706	672	743	694	744	720	455	-	22	706	720	744	6926
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	95.0	100.0	100.0	96.5	100.0	100.0	61.2	-	3.1	95.0	100.0	100.0	79.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	79.3	79.4	84.0	79.1	80.9	62.9	45.3	-	1.8	78.3	84.8	85.1	63.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	20.8	20.6	16.0	21.0	19.1	37.2	54.8	100.0	98.2	21.7	15.3	14.9	36.7
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	41.3	100.0	97.2	-	-	-	20.0
HORS PROGRAMME	%	20.8	20.6	16.0	21.0	19.1	37.2	13.5	-	1.2	21.7	15.3	14.9	16.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	79.2	78.8	83.1	69.5	63.5	52.8	37.4	-	0.8	73.9	83.2	85.0	58.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	26.2	26.3	26.3	26.1	26.1	25.4	25.2	-	11.1	25.9	26.1	26.1	25.9

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	19.10.1966
DATE DU PREMIER COUPLAGE	03.04.1967
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.04.1967

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	905	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	320	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	305	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	57693	5715	6101	6157	6840	6513	6607	5780	101406
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	17974	1786	1903	1918	2132	2006	2020	1781	31520
ELECTRIQUE NETTE	GWH	16995	1693	1810	1824	2022	1901	1915	1685	29845
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	63403	5841	5291	6016	6931	6652	6607	5736	106477
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	59700	5550	5934	5980	6630	6233	6280	5525	101832
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		63	63	68	69	77	74	73	63	66
D'UTILISATION EN ENERGIE %		59	63	68	69	76	72	72	63	63

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	-	-	40	217	227	39	89	215	211	220	208	220	1685
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	-	-	138	735	773	135	313	752	730	754	705	745	5780
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	-	-	45	231	240	41	93	226	221	231	221	231	1781
ELECTRIQUE NETTE	GWH	-2	-2	40	220	229	38	86	215	211	220	210	220	1685
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	-	-	306	306	308	306	290	290	294	298	301	297	308
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	-	-	172	713	744	131	316	744	721	744	707	744	5736
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	-	-	23.2	99.1	100.0	18.3	42.5	100.0	100.0	100.0	98.3	100.0	65.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	-	-	17.6	98.8	100.0	17.7	39.3	95.0	95.8	96.9	94.9	96.8	63.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	82.5	1.3	0.0	82.4	60.8	5.1	4.2	3.2	5.2	3.2	37.0
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	100.0	100.0	-	-	-	-	-	-	-	-	2.1	-	16.3
	%	-	-	82.5	1.3	-	82.4	60.8	5.1	4.2	3.2	3.1	3.2	20.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	-	-	17.5	100.0	100.0	17.1	38.1	94.8	96.0	97.0	95.7	97.0	63.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	-	-	28.6	30.0	29.6	27.9	27.6	28.7	28.9	29.3	29.9	29.6	29.2

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	08.03.1977
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.04.1977
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	31.12.1977

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 31.12.78									CUMULEE AU 31.12.85
		1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985		
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	21731	13867	16601	15272	5580	17291	18863	18314	127519
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	7243	4719	5725	5260	1930	5894	6742	6263	43776
ELECTRIQUE NETTE	GWH	6895	4534	5510	5064	1848	5683	6503	6043	42080
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	9209	5339	6350	5842	2138	6701	7731	7105	50495
DUPEE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	7747	5094	6191	5689	2100	6458	7390	6867	47536
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		52	60	71	66	24	75	87	81	64
D'UTILISATION EN ENERGIE %		52	59	71	66	25	74	85	79	62

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	654	591	654	634	653	623	216	-	199	647	629	655	6155
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1925	1739	1924	1872	1863	1831	684	-	630	1973	1900	1973	18314
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	663	599	661	644	641	621	224	-	208	670	652	680	6263
ELECTRIQUE NETTE	GWH	641	579	639	623	619	599	213	-1	195	647	631	658	6043
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	887	967	885	895	887	898	834	-	887	881	894	888	967
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	744	720	276	-	281	744	717	744	7105
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	37.2	-	39.0	100.0	99.7	100.0	81.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.9	100.0	100.0	100.0	99.8	98.4	33.1	-	31.5	98.9	99.2	100.0	79.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.1	0.1	0.0	0.0	0.2	1.6	67.0	100.0	68.6	1.2	0.8	0.0	20.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	61.2	100.0	30.0	-	-	-	16.2
	%	0.1	0.1	-	-	0.2	1.6	5.9	-	38.6	1.2	0.8	0.0	4.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.9	97.9	97.8	98.4	94.6	94.6	32.6	-	30.8	98.8	99.7	100.0	78.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.4	33.4	33.2	33.4	33.3	32.7	31.2	-	31.0	32.9	33.2	33.4	33.0

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

CENTRALE : FESSENHEIM_2

* FRANCE *

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 03.04.1978

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 31.12.78									CUMULEE AU 31.12.85
		1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985		
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	18693	13927	16856	18342	18754	13402	19731	18177	137882
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	6207	4711	5819	6279	6301	4484	6698	6142	46641
ELECTRIQUE NETTE	GWH	5931	4519	5599	6053	6048	4310	6459	5916	44835
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	7834	5683	6603	7119	8247	5206	7860	7248	55800
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	6664	5078	6291	6801	6873	4898	7340	6723	50668
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		63	60	72	80	93	59	90	79	74
D'UTILISATION EN ENERGIE %		62	59	73	78	79	57	85	77	70

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	633	586	630	455	-	91	490	648	622	647	618	643	6062
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1930	1770	1920	1357	-	305	1509	1907	1835	1916	1824	1904	18177
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	655	607	653	454	-	96	496	637	614	645	627	658	6142
ELECTRIQUE NETTE	GWH	633	586	630	434	-1	87	475	615	593	623	605	636	5916
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	880	977	877	858	-	874	877	860	865	876	883	896	977
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	729	671	743	606	-	163	698	741	711	744	704	738	7248
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.1	99.9	100.0	84.2	-	22.7	93.8	99.7	98.6	100.0	97.9	99.3	82.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	96.7	99.1	96.3	71.9	-	14.5	74.9	98.9	98.0	98.8	97.5	98.3	78.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	3.3	0.9	3.7	28.1	100.0	85.6	25.2	1.1	2.0	1.2	2.5	1.7	21.4
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	13.0	100.0	78.4	-	-	-	-	-	-	16.0
	%	3.3	0.9	3.7	19.1	-	7.3	25.2	1.1	2.0	1.2	2.5	1.7	5.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.8	99.2	96.4	68.6	-	13.8	72.6	94.0	93.5	95.2	95.6	97.2	76.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.9	33.1	32.8	32.1	-	28.7	31.6	32.3	32.3	32.5	33.2	33.4	32.5

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	20.04.1978
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.05.1978
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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
			PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	2063	14596	13947	16336	10464	20971	17846	18628	114851
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	636	4748	4679	5470	3502	7034	6044	6241	38354
ELECTRIQUE NETTE	GWH	506	4486	4446	5201	3329	6725	5748	5949	36390
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1629	5604	5291	6018	3863	7689	6580	7118	43792
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	550	4876	4833	5653	3618	7310	6248	6467	39555
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		11	57	59	65	42	85	88	76	63
D'UTILISATION EN ENERGIE %		11	56	55	65	42	83	72	75	59

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	544	13	30	605	675	389	659	664	640	620	638	661	6139
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1722	29	128	1892	2077	1069	1931	1872	2000	1928	1952	2028	18628
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	572	9	33	632	706	355	638	623	669	649	666	689	6241
ELECTRIQUE NETTE	GWH	544	6	24	604	676	333	610	594	641	620	638	659	5949
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	833	641	757	919	923	906	898	902	903	905	915	913	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	15	110	689	744	410	744	744	721	744	709	744	7118
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	2.3	14.8	95.8	100.0	57.0	100.0	100.0	100.0	100.0	98.5	100.0	81.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	79.5	2.2	4.5	91.3	98.7	58.8	96.4	97.1	96.5	90.6	96.5	96.7	76.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	20.5	97.8	95.6	8.7	1.3	41.3	3.7	3.0	3.5	9.4	3.6	3.4	23.8
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	~	96.4	86.6	1.9	-	-	-	-	-	-	-	-	14.9
	%	80.5	1.5	9.0	6.9	1.3	41.3	3.7	3.0	3.5	9.4	3.6	3.4	8.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	79.6	1.0	3.9	91.3	98.8	50.3	89.1	86.9	96.7	90.7	96.3	96.4	73.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.7	21.5	18.8	31.9	32.6	31.2	31.7	31.8	32.1	32.2	32.8	32.6	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 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 31.12.78								CUMULEE AU 31.12.85
			1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	2104	10719	18431	14946	18716	17117	18164	14209	114406
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	484	3605	6254	5090	6298	5788	6076	4789	38384
ELECTRIQUE NETTE	GWH	417	3384	5957	4847	6000	5522	5788	4553	36468
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1214	4329	6952	5647	7662	6556	6905	5235	44500
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	453	3678	4475	5268	6522	6002	6291	4949	39638
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		30	44	75	61	85	75	78	57	66
D'UTILISATION EN ENERGIE %		19	43	75	60	75	69	73	57	62

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	334	372	623	208	-	0	-	488	630	657	626	669	4608
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1033	1136	1916	655	1	1	-	1537	1955	2024	1924	2027	14209
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	351	386	652	218	-	-	-	499	655	683	650	695	4789
ELECTRIQUE NETTE	GWH	328	361	621	205	-4	-4	-11	475	630	657	626	669	4553
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		941	936	916	849	-	-	-	910	917	910	926	924	941
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	373	411	703	253	-	-	-	594	711	744	702	744	5235
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	50.2	61.2	94.6	35.2	-	-	-	79.9	98.6	100.0	97.5	100.0	59.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		48.9	60.2	91.1	31.4	-	0.1	-	71.4	95.0	96.0	94.5	97.8	57.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		51.1	39.9	8.9	68.6	100.0	99.9	100.0	28.6	5.0	4.0	5.5	2.3	42.8
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	60.0	100.0	-	-	4.4	-	-	-	-	13.8
HORS PROGRAMME	%	51.1	39.9	8.9	8.7	-	99.9	100.0	24.3	5.0	4.0	5.5	2.3	29.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	47.9	58.5	90.9	31.0	-	-	-	69.5	95.1	96.1	94.5	97.8	56.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.8	31.9	32.4	31.4	-	-	-	30.9	32.3	32.5	32.6	33.0	32.0

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRIICITE	17.02.1979
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.03.1979
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1979

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2774	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	937	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	900	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
		PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	11667	16155	18144	17006	20089	18574	19948	121583
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	3607	5368	5994	5700	6962	6198	6585	40414
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3527	5061	5670	5472	6326	5876	6224	38156
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	4928	5981	6837	6276	7389	6896	7696	46003
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	3920	5623	6300	6080	7029	6529	6915	42396
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		99	66	76	70	85	76	87	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %		56	64	73	70	80	75	80	72

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	664	587	640	643	666	633	659	628	409	35	617	651	6833
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2061	1766	1947	1846	1687	1542	1898	1846	1289	117	1919	2030	19948
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	699	597	632	587	553	507	618	603	422	35	648	684	6585
ELECTRIQUE NETTE	GWH	664	567	600	553	519	475	584	570	399	25	616	652	6224
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	903	908	904	898	895	905	879	876	869	738	906	908	908
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	658	718	720	744	678	744	705	473	71	700	741	7696
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	97.9	96.7	100.0	100.0	94.2	100.0	94.8	65.6	9.6	97.2	99.7	87.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	99.3	97.1	95.8	99.4	99.4	97.6	98.5	93.9	63.1	5.3	95.2	97.2	86.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	0.8	2.9	4.2	0.7	0.6	2.4	1.5	6.2	36.9	94.8	4.8	2.8	13.3
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	34.5	94.2	1.3	-	10.9
	%	0.8	2.9	4.2	0.7	0.6	2.4	1.5	6.2	2.4	0.7	3.6	2.8	2.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	99.2	93.8	89.8	85.4	77.5	73.3	87.2	85.2	61.6	3.8	95.1	97.4	78.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.2	32.1	30.8	30.0	30.8	30.8	30.8	31.0	31.0	21.1	32.1	32.1	31.2

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	15.07.1979
DATE DU PREMIER COUPLAGE	31.07.1979
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	03.01.1979

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2774	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	937	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	900	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH		4501	21246	15312	18177	17719	18362	19465	114782
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1396	6962	5055	6074	5894	6110	6423	37914
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1260	6589	4758	5738	5565	5778	6072	35760
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		2339	8049	6061	6956	6649	6884	7314	44252
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		1400	7321	5286	6376	6183	6420	6747	39733
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		40	85	63	77	74	75	81	73
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		38	84	61	74	71	74	77	71

EXPLOITATION MEHSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	659	591	647	630	637	526	269	-	472	641	629	645	6346
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2050	1862	2042	1708	1538	1718	906	-	1625	2030	1956	2020	19465
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	691	621	681	564	503	559	288	-	499	676	662	679	6423
ELECTRIQUE NETTE	GWH	659	591	647	533	473	527	268	-8	466	642	629	645	6072
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	898	897	900	891	886	799	681	-	885	898	915	908	915
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	742	619	574	720	458	-	594	744	709	738	7314
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	99.9	86.0	77.2	100.0	61.6	-	82.5	100.0	98.5	99.3	83.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.9	97.9	96.8	97.3	95.2	81.2	40.1	-	72.8	95.8	97.0	96.4	80.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.6	2.2	3.2	2.7	4.9	18.8	59.9	100.0	27.3	4.3	3.0	3.7	19.5
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	1.6	2.2	3.2	2.7	4.9	18.8	21.4	19.4	19.9	4.3	3.0	3.7	10.7 8.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	98.4	97.7	96.8	82.3	70.7	81.4	40.0	-	71.8	96.0	97.1	96.4	77.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.1	31.8	31.8	31.2	30.8	30.8	29.7	-	28.8	31.7	32.2	32.0	31.2

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1980
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.03.1980
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	25.11.1980

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH		6540	15698	9441	17046	20085	19148	87958
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		2157	5236	3143	5796	6929	6495	29756
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1957	4993	2934	5531	6617	6205	28237
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		3162	5784	3602	6237	7654	7218	33657
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		2127	5427	3224	6078	7271	6819	30946
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%		31	64	39	70	87	81	63
D'UTILISATION EN ENERGIE	%		30	63	38	69	83	79	62

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	669	607	569	655	671	630	215	0	495	567	655	668	6402
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1999	1749	1661	1904	1940	1892	687	10	1547	1736	1991	2032	19148
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	682	595	559	646	651	639	225	-	516	592	688	702	6495
ELECTRIQUE NETTE	GWH	653	569	532	620	624	611	213	-8	491	566	661	673	6205
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	920	918	913	913	924	910	788	-	908	918	922	922	924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	738	668	638	720	744	720	291	-	607	628	720	744	7218
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	99.3	99.4	85.9	100.0	100.0	100.0	39.1	-	84.3	84.4	100.0	100.0	82.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.9	99.4	84.2	100.0	99.2	96.2	31.8	0.0	75.5	83.8	100.0	98.7	80.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.2	0.7	15.8	0.0	0.9	3.8	68.2	100.0	24.5	16.2	0.1	1.4	19.7
DOHT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	61.0	100.1	20.4	-	-	-	15.4
	%	1.2	0.7	15.8	-	0.9	3.8	7.2	-	4.1	16.2	0.1	1.4	4.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.5	93.1	78.8	94.7	92.2	93.3	31.5	-	74.9	83.7	100.0	99.4	77.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.7	32.6	32.1	32.6	32.2	32.4	31.0	-	31.8	32.6	33.3	33.1	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 02.08.1980
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 26.08.1980
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.12.1980

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH			4167	18305	6651	18710	17920	21235	86988
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			1387	6249	2239	6404	6028	7140	29447
ELECTRIQUE NETTE	GWH			1281	5949	2093	6128	5742	6830	28023
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			1915	7276	2732	6915	6751	7950	33539
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			1390	6466	2300	6734	6309	7505	30704
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%			46	82	30	79	83	90	71
D'UTILISATION EN ENERGIE	%			46	75	27	77	72	86	66

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	614	583	676	648	633	532	677	677	649	638	480	338	7146
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1889	1754	2031	1824	1744	1520	2036	2047	1971	1944	1434	1041	21235
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	643	599	686	607	584	505	676	684	663	650	488	355	7140
ELECTRIQUE NETTE	GWH	617	575	659	580	558	481	647	655	635	622	466	335	6830
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	925	924	923	917	919	915	912	892	908	913	913	924	925
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	685	645	743	720	695	598	744	744	721	716	529	410	7950
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	92.1	96.1	100.0	100.0	93.4	83.1	100.0	100.0	100.0	96.3	73.5	55.1	90.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	90.8	95.4	100.0	99.0	93.6	81.3	100.0	100.1	98.9	94.3	73.4	50.0	89.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	9.3	4.6	0.0	1.0	6.5	18.8	0.1	0.0	1.1	5.7	26.7	50.0	10.4
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.6	49.0	6.3
	%	9.3	4.6	0.0	1.0	6.5	18.8	0.1	-	1.1	5.7	0.2	1.1	4.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	91.2	94.1	97.9	88.5	82.4	73.4	95.6	96.8	96.9	91.9	71.1	49.6	85.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.7	32.9	32.5	31.9	32.1	31.7	31.9	32.1	32.2	32.1	32.6	32.3	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	30.11.1980
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.12.1980
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1981

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH			500	16206	11021	18644	20594	19195	86160
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			113	5431	3631	6294	7035	6577	29081
ELECTRIQUE NETTE	GWH			103	5163	3435	6006	6742	6291	27740
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			389	6406	4260	7194	7505	7151	32905
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			112	5612	3775	6600	7409	6913	30421
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %				25	69	48	82	85	80	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %				25	64	43	75	85	80	69

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	677	331	658	322	676	655	675	642	0	447	655	646	6384
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2060	1013	2011	993	1949	1832	2000	1965	-	1397	1998	1977	19195
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	712	350	692	340	666	622	680	670	-	471	693	681	6577
ELECTRIQUE NETTE	GWH	684	332	665	321	638	595	652	642	-4	446	666	653	6291
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	925	931	928	925	927	921	915	916	-	924	930	927	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	743	372	743	380	744	720	744	720	-	553	720	712	7151
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	99.9	55.4	100.0	52.9	100.0	100.0	100.0	96.8	-	74.4	100.0	95.8	81.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	54.1	97.4	49.3	99.8	100.0	99.8	94.8	0.0	66.1	100.0	95.4	80.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	46.0	2.7	50.8	0.2	0.0	0.2	5.2	100.0	34.0	0.0	4.6	19.9
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	4.1	100.1	32.9	-	-	11.4
HORS PROGRAMME	%	0.0	46.0	2.7	50.8	0.2	-	0.2	1.2	-	1.2	-	4.6	8.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	100.0	54.4	98.4	49.1	94.3	90.8	96.3	94.8	-	65.9	100.0	96.5	78.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.2	32.8	33.1	32.4	32.8	32.6	32.6	32.7	-	32.0	33.4	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	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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH			7949	17553	12797	18521	19084	75904
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			2685	5805	4267	6286	6462	25505
ELECTRIQUE NETTE	GWH			2531	5500	4054	6001	6176	24262
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			3434	7193	4986	7173	7487	30273
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			2751	6044	4455	6595	6787	26632
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%			58	82	55	83	82	74
D'UTILISATION EN ENERGIE	%			58	70	51	76	78	68

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	649	611	660	459	359	0	535	660	653	674	655	538	6452
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1922	1694	1958	1419	1078	-	1630	1909	1918	1995	1935	1626	19084
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	659	589	671	481	332	-	538	645	648	676	664	559	6462
ELECTRIQUE NETTE	GWH	632	564	644	457	310	-4	512	618	621	649	638	535	6176
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	930	923	918	884	739	-	909	914	911	923	926	927	930
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	718	672	741	617	478	-	744	732	721	743	720	601	7487
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	96.5	100.0	99.8	85.8	64.3	-	100.0	98.5	100.0	99.9	100.0	80.9	85.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	95.8	99.9	97.6	70.1	53.1	0.1	79.1	97.5	99.5	99.6	100.0	79.5	80.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	4.2	0.1	2.5	29.9	47.0	100.0	20.9	2.6	0.5	0.5	0.0	20.5	19.1
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	15.8	100.0	18.9	-	-	-	-	-	11.2
	%	4.2	0.1	2.5	29.9	31.2	-	2.0	2.6	0.5	0.5	-	20.5	7.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	93.4	92.3	95.3	69.8	45.9	-	75.6	91.4	94.7	95.9	97.4	79.0	77.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.0	33.4	33.0	32.2	28.8	-	31.4	32.4	32.5	32.6	33.0	32.9	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	05.08.1984
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
31.12.78

1979 1980 1981 1982 1983 1984 1985

CUMULEE
AU
31.12.85

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH						3086	20762	23848
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						967	7094	8061
ELECTRIQUE NETTE	GWH						875	6768	7643
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						1573	7785	9358
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						961	7437	8398
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							34	90	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %							32	86	72

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	469	583	666	652	667	530	382	672	656	676	551	672	7176
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1433	1788	2028	1958	1662	1320	1102	1883	1906	2006	1662	2014	20762
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	494	613	700	669	561	447	372	634	643	680	579	702	7094
ELECTRIQUE NETTE	GWH	468	584	671	641	532	422	350	605	615	651	554	673	6768
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	936	924	923	919	920	919	922	917	918	928	934	934	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	529	660	743	720	668	486	418	741	721	744	611	744	7785
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	71.1	98.2	100.0	100.0	89.9	67.5	56.3	99.7	100.0	100.0	84.9	100.0	88.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	69.4	95.4	98.6	99.6	98.5	80.9	56.5	99.3	99.9	99.9	84.2	99.2	90.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	30.7	4.7	1.5	0.5	1.5	19.1	43.6	0.7	0.1	0.2	15.9	0.8	10.0
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROGRAMME	%	30.7	4.7	1.5	0.5	1.5	19.1	43.6	0.7	0.1	0.2	15.9	0.8	10.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	69.1	95.9	99.3	97.9	78.7	64.4	51.8	89.4	93.8	96.2	84.6	99.4	84.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.7	32.8	33.2	32.8	32.0	32.0	31.8	32.2	32.3	32.5	33.4	33.4	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	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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE	
									AU 31.12.85	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH								7324	7324
ELECTRIQUE BRUTE	GWH								2470	2470
ELECTRIQUE NETTE	GWH								2338	2338
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES								3111	3111
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES								2569	2569
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%								71	71
D'UTILISATION EN ENERGIE	%								71	71

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH								75	508	485	655	641	2363
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH								383	1576	1497	1947	1921	7324
ELECTRIQUE BRUTE	GWH								111	534	506	666	653	2470
ELECTRIQUE NETTE	GWH								88	508	480	638	624	2338
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW								468	928	916	918	915	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES								407	701	574	720	709	3111
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%								56.6	97.3	77.2	100.0	95.4	85.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%								11.6	77.4	71.7	100.0	94.6	71.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%								88.5	22.6	28.4	0.0	5.4	28.8
DONT: PROGRAMME	%								67.6	16.3	2.0	-	-	16.9
HORS PROGRAMME	%								20.9	6.3	26.5	0.0	5.4	11.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%								13.5	77.5	71.0	97.4	92.2	70.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%								23.1	32.3	32.1	32.8	32.6	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	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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH		9092	13880	16270	20128	17395	18187	94952
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		2998	4566	5329	6620	5713	6061	31287
ELECTRIQUE NETTE	GWH		2734	4295	5040	6263	5386	5731	29449
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		4050	5273	5994	7847	6777	7223	37164
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		3038	4772	5663	7037	6052	6439	33001
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			45	57	67	86	76	81	70
D'UTILISATION EN ENERGIE %			45	55	65	80	69	74	65

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	661	576	661	388	0	164	577	655	641	662	640	660	6285
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2030	1814	1714	775	13	527	1717	1883	1850	1898	1926	2040	18187
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	680	608	571	258	1	173	567	625	617	632	644	685	6061
ELECTRIQUE NETTE	GWH	646	578	538	238	-8	160	536	593	586	600	612	652	5731
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		910	900	803	622	61	884	887	880	889	891	910	898	910
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	458	10	255	670	742	721	744	720	744	7223
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	63.6	1.4	35.4	90.1	99.8	100.0	100.0	100.0	100.0	82.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.9	96.4	99.9	60.5	0.0	25.6	87.3	99.0	99.9	100.0	99.9	99.7	80.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.2	3.6	0.1	39.5	100.0	74.4	12.8	1.0	0.2	0.0	0.2	0.3	19.4
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	37.8	100.1	9.9	-	-	-	-	-	-	12.4
	%	0.2	3.6	0.1	1.7	-	64.6	12.8	1.0	0.2	0.0	0.2	0.3	7.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.6	96.7	81.4	37.2	-	25.0	81.0	89.6	91.3	90.6	95.5	98.5	73.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.8	31.9	31.5	30.7	-	30.4	31.2	31.6	31.8	31.6	31.9	32.0	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	05.12.1980
DATE DU PREMIER COUPLAGE	10.12.1980
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	07.02.1981

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH		282	18591	13159	16509	18357	19188	86086
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		69	6158	4346	5490	6103	6398	28564
ELECTRIQUE NETTE	GWH		50	5819	4099	5188	5778	6056	26990
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		310	7305	4848	6151	6884	7400	32898
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		56	6465	4606	5829	6493	6804	30253
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			11	75	53	68	78	85	71
D'UTILISATION EN ENERGIE %			11	75	53	67	74	78	68

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	418	598	615	487	659	640	556	173	638	662	568	562	6575
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1253	1809	1836	1476	1672	1735	1624	564	1895	1939	1725	1660	19188
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	419	607	613	494	557	578	541	182	631	648	574	554	6398
ELECTRIQUE NETTE	GWH	393	578	583	467	525	547	512	164	601	616	545	525	6056
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	904	901	902	902	897	891	881	886	890	904	904	904	904
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	467	672	693	551	702	698	626	249	721	744	642	635	7400
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	62.8	100.0	93.3	76.6	94.4	97.0	84.2	33.5	100.0	100.0	89.2	85.4	84.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	63.2	100.0	93.0	76.0	99.6	100.0	84.1	26.2	99.5	100.0	88.6	84.8	84.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	36.8	0.1	7.0	24.0	0.4	0.1	16.0	73.8	0.6	0.0	11.4	15.2	15.7
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	16.0	69.6	-	-	-	-	7.3
HORS PROGRAMME	%	36.8	0.1	7.0	24.0	0.4	0.1	-	4.2	0.6	0.0	11.4	15.2	8.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	59.4	96.7	88.2	73.0	79.4	85.4	77.3	24.8	93.7	93.1	85.1	79.4	77.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.4	32.0	31.8	31.7	31.5	31.6	31.6	29.2	31.7	31.8	31.7	31.7	31.6

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH				16201	11964	17505	19476	20005	85151
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				5432	3979	5825	6525	6691	28452
ELECTRIQUE NETTE	GWH				5122	3745	5515	6204	6359	26945
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				6452	4632	6638	7121	7523	32366
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				5691	4208	6197	6971	7145	30212
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %					73	50	73	80	86	72
D'UTILISATION EN ENERGIE %					72	48	71	80	82	70

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	660	544	661	641	662	637	657	661	633	364	-	499	6619
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2058	1683	2170	1926	1808	1799	1915	1994	1952	1137	-	1563	20005
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	701	575	694	644	604	602	637	666	653	379	-	536	6691
ELECTRIQUE NETTE	GWH	669	547	663	614	573	572	607	634	622	359	-7	506	6359
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	909	914	913	908	904	897	886	899	900	904	-	917	917
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	743	614	743	720	744	720	744	744	721	429	-	601	7523
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	99.9	91.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	57.7	-	80.9	85.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.7	90.9	99.9	100.0	100.1	99.5	99.2	99.9	98.6	55.1	-	75.5	84.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.4	9.1	0.1	0.0	0.0	0.6	0.8	0.2	1.4	45.0	100.0	24.6	15.1
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.4	100.0	5.3	12.3
HORS PROGRAMME	%	0.4	9.1	0.1	-	-	0.6	0.8	0.2	1.4	2.7	-	19.3	2.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	100.0	91.5	100.0	95.8	86.6	89.3	91.7	95.8	97.0	54.2	-	76.4	81.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.5	32.5	30.6	32.0	31.8	31.9	31.8	31.9	31.9	31.6	-	32.4	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 04.08.1981
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 18.08.1981
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 20.11.1981

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH			5125	18265	13332	19823	18586	75131
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			1694	6074	4391	6612	6189	24960
ELECTRIQUE NETTE	GWH			1570	5745	4138	6267	5861	23581
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			2292	7413	5207	7767	7387	30066
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			1744	6455	4649	7042	6585	26475
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %				54	83	58	88	80	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %				55	74	54	81	75	69

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	967	595	599	408	459	72	218	657	627	649	638	662	6152
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1703	1690	1847	1285	1507	261	703	1897	1876	1940	1926	1951	18586
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	569	566	620	425	497	80	231	631	623	649	646	652	6189
ELECTRIQUE NETTE	GWH	539	538	588	399	466	71	213	600	593	618	615	621	5861
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	902	913	905	846	748	496	886	893	894	909	910	912	913
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	641	669	687	516	744	166	305	740	713	744	718	744	7387
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	86.2	99.6	92.5	71.7	100.0	23.1	41.1	99.5	99.0	100.0	99.7	100.0	84.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	85.7	99.6	90.7	63.7	69.4	11.3	32.9	99.3	97.8	98.2	99.6	99.9	78.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	14.4	0.5	9.3	36.3	30.7	88.7	67.1	0.8	2.3	1.9	0.4	0.1	21.1
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	76.5	64.6	-	-	-	-	-	11.8
HORS PROGRAMME	%	14.4	0.5	9.3	36.3	30.7	12.3	2.6	0.8	2.3	1.9	0.4	0.1	9.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	81.4	90.0	88.9	62.3	70.5	11.1	32.2	90.6	92.4	93.4	96.0	93.9	75.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.7	31.9	31.9	31.1	30.9	27.2	30.4	31.7	31.6	31.9	32.0	31.9	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	21.02.1980
DATE DU PREMIER COUPLAGE	31.05.1980
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.12.1980

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
31.12.78

1979

1980

1981

1982

1983

1984

1985

CUMULEE
AU
31.12.85

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH	8625	13698	18956	14395	19997	19332	95003
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	2832	4633	6224	5331	6761	6510	32291
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2663	4400	5911	5107	6468	6215	30764
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	3660	5176	8151	6097	7662	7560	38306
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	2895	4785	6460	5581	7069	6792	33582
TAUX :								
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		58	56	91	69	88	82	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %		57	55	74	64	81	78	69

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	680	611	680	554	-	408	547	652	632	642	557	582	6544
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2016	1784	1856	1306	-	1178	1696	2046	1974	2011	1707	1758	19332
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	692	612	637	448	-	396	563	681	659	669	564	589	6510
ELECTRIQUE NETTE	GWH	664	587	608	424	-4	373	537	653	633	642	537	561	6215
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	913	914	877	758	-	911	909	888	888	902	903	912	914
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	668	743	626	-	517	650	744	721	737	720	690	7560
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	99.4	100.0	87.0	-	71.8	87.4	100.0	100.0	99.1	100.0	92.8	86.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.9	99.4	100.1	84.1	-	62.0	80.3	95.9	95.9	94.4	84.5	85.5	81.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.1	0.6	0.0	15.9	100.0	38.1	19.7	4.2	4.2	5.7	15.5	14.6	18.4
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	13.3	100.0	32.7	-	-	-	-	-	-	12.3
	%	0.1	0.6	-	2.7	-	5.4	19.7	4.2	4.2	5.7	15.5	14.6	6.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.6	95.5	89.5	64.4	-	56.6	79.0	95.9	96.0	94.3	81.5	82.4	77.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.0	32.9	32.8	32.5	-	31.7	31.7	31.9	32.1	31.9	31.5	31.9	32.1

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

CÉNTRALE : TRICASTIN TR2

* FRANCE *

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 22.07.1980
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 07.08.1980
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.12.1980

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH		5326	19437	13160	17591	20241	19331	95086
ELECTRIQUE BRUTE	GWH		1733	6460	4288	5904	6899	6546	31830
ELECTRIQUE NETTE	GWH		1614	6155	4046	5622	6603	6257	30297
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES		2599	7817	5932	7245	7684	7375	38652
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES		1754	6690	4422	6144	7216	6839	33065
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %			50	84	64	82	88	80	78
D'UTILISATION EN ENERGIE %			50	77	51	71	83	78	71

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	678	615	680	429	632	466	-	525	632	649	484	573	6364
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2039	1813	1992	1273	1921	1435	1	1676	1973	2011	1499	1698	19331
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	699	622	683	437	659	490	-	549	658	676	497	576	6546
ELECTRIQUE NETTE	GWH	672	598	657	414	631	465	-6	523	633	649	472	549	6257
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	926	918	914	915	915	788	-	893	895	905	918	915	926
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	472	744	651	-	657	721	744	593	634	7375
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	65.6	100.0	90.4	-	88.3	100.0	100.0	82.4	85.2	84.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.7	100.0	100.1	65.2	92.9	70.9	-	77.2	95.8	95.4	73.5	84.3	79.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.4	0.0	0.0	34.9	7.1	29.2	100.0	22.9	4.2	4.7	26.6	15.8	20.6
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	6.4	100.0	13.6	-	-	-	-	10.2
HORS PROGRAMME	%	0.4	-	-	34.9	7.1	22.8	-	9.3	4.2	4.7	26.6	15.8	10.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	98.7	97.3	96.7	62.9	92.8	70.7	-	76.9	96.0	95.4	71.7	80.7	78.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.0	33.1	33.1	32.5	32.9	32.4	-	31.2	32.2	32.3	31.6	32.4	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	15.11.1980
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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH			15557	15698	19624	20588	22150	93617
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			5176	5302	6632	6968	7478	31556
ELECTRIQUE NETTE	GWH			4918	5056	6342	6682	7167	30165
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES			6462	5966	7544	7668	8518	36158
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			5346	5526	6931	7302	7833	32938
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%			73	67	85	87	95	82
D'UTILISATION EN ENERGIE	%			70	63	80	84	90	78

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	681	615	680	659	654	607	680	639	513	680	614	537	7558
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2065	1850	2062	1998	1809	1630	1850	1846	1521	1997	1853	1669	22150
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	713	636	709	683	608	539	613	611	507	669	633	557	7478
ELECTRIQUE NETTE	GWH	686	612	682	657	582	513	586	584	485	642	607	531	7167
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	929	923	921	921	925	911	898	904	895	912	912	879	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	720	729	720	744	698	565	744	720	719	8518
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	100.0	98.1	100.0	100.0	93.8	78.4	100.0	100.0	96.7	97.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.1	100.0	100.1	100.1	96.0	92.1	100.0	93.9	77.7	99.9	93.4	79.0	94.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	7.9	0.1	6.2	22.3	0.2	6.7	21.1	5.7
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	3.1	22.1	-	-	-	2.1
HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	4.0	7.9	0.1	3.2	0.3	0.2	6.7	21.1	3.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	100.0	99.6	100.0	99.8	85.6	77.9	86.2	85.9	73.5	94.3	92.2	78.0	89.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.2	33.2	33.1	33.0	32.2	31.5	31.8	31.7	32.0	32.2	32.8	31.8	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 31.05.1981
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 12.06.1981
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.11.1981

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH				7957	16932	19152	17333	19462	80836
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				2632	5707	6446	5741	6460	26986
ELECTRIQUE NETTE	GWH				2480	5454	6163	5446	6162	25705
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				3582	6311	7386	7587	7816	32682
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				2696	5961	6736	5952	6734	28079
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %					56	71	83	92	86	79
D'UTILISATION EN ENERGIE %					56	68	77	69	78	71

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	612	260	303	659	645	601	681	662	651	677	462	584	6797
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1898	796	938	1883	1781	1516	1794	1896	1907	1950	1365	1738	19462
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	636	262	310	636	590	496	588	617	628	654	460	583	6460
ELECTRIQUE NETTE	GWH	609	248	289	610	564	470	561	591	602	627	435	556	6162
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	876	749	916	915	910	904	886	895	890	899	913	907	916
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	362	422	720	744	720	744	725	721	744	525	645	7816
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	53.9	56.9	100.0	100.0	100.0	100.0	97.5	100.0	100.0	72.9	86.8	89.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	89.9	42.4	44.6	100.1	94.7	91.3	100.1	97.3	98.7	99.6	70.2	85.8	84.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	10.1	57.7	55.4	0.0	5.3	8.8	0.0	2.7	1.3	0.5	29.9	14.2	15.2
DONT: PROGRAMME	%	-	46.3	54.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.2
HORS PROGRAMME	%	10.1	11.5	0.7	-	5.3	8.8	-	2.7	1.3	0.5	29.9	14.2	7.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.5	40.4	42.5	92.7	82.9	71.4	82.4	86.8	91.3	92.1	66.1	81.7	76.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.2	31.2	30.8	32.5	31.7	31.0	31.3	31.2	31.6	32.2	31.9	32.1	31.7

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 04.01.1981
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 21.01.1981
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 15.12.1981

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH				3035	2357	11796	13594	17866	48648
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				961	703	3827	4559	5940	15990
ELECTRIQUE NETTE	GWH				779	592	3654	4390	5624	15039
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				1424	1299	4385	5042	6827	18977
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				880	673	4152	4988	6391	17084
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %					13	9	55	58	75	42
D'UTILISATION EN ENERGIE %					11	8	48	58	74	40

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	649	591	639	522	588	565	548	30	-	471	630	551	5783
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2046	1854	2012	1422	1819	1749	1791	103	-	1449	1914	1707	17866
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	689	629	675	471	597	574	580	32	-	483	642	568	5940
ELECTRIQUE NETTE	GWH	660	600	643	444	565	543	547	27	-7	452	611	539	5624
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	931	911	902	902	891	906	906	906	-	929	929	929	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	739	672	743	532	744	683	717	48	-	601	718	630	6827
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	99.4	100.0	100.0	74.0	100.0	94.9	96.4	6.5	-	80.9	99.7	84.8	77.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.2	100.0	97.7	82.4	89.9	89.2	83.7	4.5	-	72.0	99.5	84.1	75.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.8	0.1	2.3	17.6	10.2	10.9	16.3	95.5	100.0	28.0	0.6	15.9	25.0
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	93.6	73.4	10.1	-	-	14.8
	%	0.8	0.1	2.3	17.6	10.2	10.9	16.3	2.0	26.8	17.9	0.6	15.9	10.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	100.0	100.0	98.4	70.2	86.4	85.7	83.6	4.1	-	69.1	96.5	82.4	73.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.3	32.4	32.0	31.2	31.1	31.1	30.6	25.9	-	31.3	31.9	31.7	31.5

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

CENTRALE : ST. LAURENT B2

* FRANCE *

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 12.05.1981
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 01.06.1981
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 15.11.1981

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
31.12.78

1979

1980

1981

1982

1983

1984

1985

CUMULEE
AU
31.12.85

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH				2297	4565	12803	18109	17222	54996			
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				698	1462	4301	6001	5600	18062			
ELECTRIQUE NETTE	GWH				589	1323	4109	5724	5296	17041			
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				1301	2493	4839	7237	6806	22676			
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				669	1503	4669	6505	6019	19365			
TAUX :													
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %					13	18	54	89	76	53			
D'UTILISATION EN ENERGIE %					13	17	53	75	69	48			

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	625	488	12	39	613	628	566	651	621	435	523	634	5835
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1941	1574	43	173	1722	1607	1572	1897	1840	1365	1595	1893	17222
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	654	517	13	42	556	514	500	615	595	440	527	627	5600
ELECTRIQUE NETTE	GWH	625	489	10	26	527	486	472	584	566	416	499	596	5296
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		911	819	611	732	882	882	882	882	896	896	901	913	913
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	737	672	22	90	674	693	632	744	711	505	601	725	6806
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	99.1	100.0	3.0	12.5	90.7	96.3	85.0	100.0	98.6	68.0	83.5	97.5	77.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	95.4	82.7	2.0	6.2	93.7	99.2	86.5	99.5	98.0	66.5	82.6	96.8	75.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	4.6	17.4	98.1	93.9	6.3	0.9	13.5	0.6	2.1	33.6	17.5	3.2	24.3
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	97.1	73.1	1.7	-	-	-	-	-	-	-	14.4
	%	4.6	17.4	1.0	20.8	4.8	0.9	13.5	0.6	2.1	33.6	17.5	3.2	9.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	95.5	82.8	1.6	4.2	80.6	76.7	72.2	89.3	89.2	63.6	78.8	91.1	68.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.3	31.1	23.6	15.2	30.6	30.3	30.1	30.9	30.8	30.6	31.4	31.6	30.8

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

DONNÉES GÉNÉRALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH			5447	19114	10741	19908	19067	74277
ELECTRIQUE BRUTE	GWH			1782	6463	3629	6826	6530	25230
ELECTRIQUE NETTE	GWH			1604	6129	3422	6502	6219	23876
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES			2586	7508	4285	7536	7348	29263
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES			1743	6735	3760	7145	6834	26217
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%			38	82	47	86	84	70
D'UTILISATION EN ENERGIE	%			37	78	44	82	78	66

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	640	612	676	281	0	462	675	674	656	623	645	658	6602
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1913	1750	1975	838	-	1317	1914	1878	1878	1815	1891	1898	19067
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	664	610	684	289	-	447	644	635	637	614	653	653	6530
ELECTRIQUE NETTE	GWH	634	583	655	275	-6	420	615	605	608	585	623	622	6219
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	934	928	927	922	-	912	911	903	904	914	927	921	934
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	712	672	743	310	-	566	744	744	721	691	712	733	7348
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	95.8	100.0	100.0	43.1	-	78.6	100.0	100.0	100.0	93.0	99.0	98.5	83.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	94.5	100.0	100.1	42.9	0.0	70.6	99.8	99.6	99.9	92.2	98.6	97.3	82.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	5.5	0.0	0.0	57.1	100.0	29.5	0.3	0.5	0.1	7.9	1.5	2.8	17.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	57.2	100.1	12.9	-	-	-	-	-	-	14.2
	%	5.5	-	-	-	-	16.6	0.3	0.5	0.1	7.9	1.5	2.8	2.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	93.7	95.4	96.9	42.0	-	64.1	90.9	89.4	92.7	86.4	95.2	91.9	78.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.2	33.3	33.2	32.8	-	32.0	32.2	32.2	32.4	32.3	33.0	32.8	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	27.06.1982
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.07.1982
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1983

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

31.12.78

1979

1980

1981

1982

1983

1984

1985

CUMULEE

AU

31.12.85

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH					5398	15694	20081	20675	61848
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					1798	5349	6926	7145	21218
ELECTRIQUE NETTE	GWH					1663	5084	6605	6819	20171
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					2571	5817	7716	7937	24041
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					1827	5587	7258	7494	22166
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						47	65	88	91	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %						46	64	84	86	73

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	674	610	676	648	666	653	674	62	560	677	592	672	7166
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2005	1748	1970	1866	1871	1805	1934	177	1666	1962	1744	1927	20675
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	703	612	688	650	647	618	655	60	565	671	605	671	7145
ELECTRIQUE NETTE	GWH	673	585	658	621	618	588	624	51	537	642	579	643	6819
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		939	937	930	927	928	916	908	840	913	916	930	933	939
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	741	671	743	714	737	720	744	70	654	744	655	744	7937
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	99.7	99.9	100.0	99.2	99.1	100.0	100.0	9.4	90.7	100.0	91.0	100.0	90.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.6	99.8	100.0	98.9	98.5	99.8	99.7	9.2	85.3	100.1	90.4	99.3	89.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.4	0.2	0.0	1.1	1.6	0.3	0.4	90.8	14.7	0.0	9.6	0.8	10.1
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	90.9	10.0	-	-	-	8.5
HORS PROGRAMME	%	0.4	0.2	0.0	1.1	1.6	0.3	0.4	-	4.7	-	9.6	0.8	1.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	99.4	95.7	97.3	94.9	91.4	89.8	92.2	7.6	81.9	94.8	88.4	95.0	85.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.6	33.5	33.4	33.4	33.1	32.7	32.3	29.0	32.3	32.7	33.3	33.4	33.0

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	29.07.1983
DATE DU PREMIER COUPLAGE	17.08.1983
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	14.11.1983

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

31.12.78

1979

1980

1981

1982

1983

1984

1985

CUMULEE

AU

31.12.85

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH					6098	18330	20171	44599
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					2028	6232	6895	15155
ELECTRIQUE NETTE	GWH					1912	5941	6569	14422
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					2723	7055	7729	17507
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					2101	6528	7219	15848
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						66	81	87	81
D'UTILISATION EN ENERGIE %						65	75	83	76

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	432	557	618	647	669	649	637	675	648	655	53	660	6900
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1314	1577	1823	1899	1870	1825	1825	1962	1972	1988	166	1950	20171
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	448	547	627	648	645	622	610	660	672	685	56	675	6895
ELECTRIQUE NETTE	GWH	420	521	598	619	616	593	581	631	643	656	45	646	6569
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		929	917	921	921	917	912	908	905	910	909	817	932	932
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	518	613	685	714	743	720	694	744	721	744	89	744	7729
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	69.6	91.2	92.3	99.2	99.9	100.0	93.4	100.0	100.0	100.0	12.4	100.0	88.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	63.9	91.2	91.5	98.8	98.9	99.1	94.1	99.8	98.8	96.9	8.0	97.5	86.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	36.2	8.8	8.6	1.2	1.2	0.9	5.9	0.3	1.2	3.2	92.0	2.5	13.4
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	34.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91.1	0.7	10.5
	%	1.9	8.8	8.6	1.2	1.2	0.9	5.9	0.3	1.2	3.2	0.9	1.9	3.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	62.1	85.3	88.5	94.5	91.1	90.5	85.8	93.3	98.0	97.0	7.0	95.4	82.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.0	33.1	32.8	32.7	33.0	32.6	31.9	32.2	32.6	33.1	27.3	33.2	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	01.05.1983
DATE DU PREMIER COUPLAGE	16.05.1983
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.10.1983

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH					10540	18293	18467	47300
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					3541	6287	6273	16101
ELECTRIQUE NETTE	GWH					3349	6010	5973	15332
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					4413	6780	7024	18217
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					3680	6604	6564	16848
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						67	77	79	75
D'UTILISATION EN ENERGIE %						68	76	76	73

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	677	577	590	652	672	49	618	663	366	98	655	659	6274
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2017	1693	1739	1881	1958	158	1786	1931	1104	309	1934	1957	18467
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	692	572	595	647	669	50	591	647	374	103	658	675	6273
ELECTRIQUE NETTE	GWH	663	546	567	619	640	40	563	618	353	89	629	646	5973
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	925	918	919	918	911	897	916	906	913	917	914	925	925
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	666	652	720	744	74	724	730	409	116	720	725	7024
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	99.1	87.8	100.0	100.0	10.4	97.3	98.1	56.8	15.7	100.0	97.5	80.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.1	94.4	87.2	99.5	99.2	7.5	91.3	98.1	55.8	14.6	100.0	97.3	78.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	5.7	12.8	0.5	0.8	92.5	8.8	2.0	44.2	85.5	0.0	2.7	21.3
DOHT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	92.4	4.7	-	-	-	-	-	8.0
HORS PROGRAMME	%	-	5.7	12.8	0.5	0.8	0.2	4.1	2.0	44.2	85.5	-	2.7	13.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	98.0	89.4	83.9	94.5	94.6	6.2	83.2	91.4	53.8	13.1	96.0	95.4	74.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.9	32.3	32.6	32.9	32.8	25.6	31.5	32.0	32.0	28.7	32.5	33.0	32.3

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	23.10.1982
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.11.1982
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.02.1984

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH				401	12880	14643	18889	46813
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				70	4162	4840	6327	15399
ELECTRIQUE NETTE	GWH				37	3833	4556	5978	14404
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				470	6027	5570	7402	19469
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				43	4406	5237	6871	16557
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %					9	51	61	82	63
D'UTILISATION EN ENERGIE %					7	50	61	79	61

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	637	568	641	626	642	612	524	604	78	125	570	632	6259
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1963	1702	1953	1883	1850	1822	1526	1887	246	429	1762	1866	18889
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	663	573	656	630	609	592	512	637	83	135	599	638	6327
ELECTRIQUE NETTE	GWH	630	543	624	599	576	559	481	604	75	116	566	605	5978
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		930	907	912	920	899	893	870	878	765	73	895	905	930
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	735	670	739	720	744	712	610	744	108	224	662	734	7402
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.9	99.7	99.5	100.0	100.0	99.0	82.1	100.0	15.1	30.1	92.0	98.7	84.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		98.4	97.2	99.3	100.0	99.3	97.7	81.0	93.4	12.6	19.3	91.1	97.6	82.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		1.7	2.9	0.8	0.0	0.8	2.3	19.1	6.6	87.5	80.7	8.9	2.4	17.9
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	80.1	80.4	0.1	-	13.4
	%	1.7	2.9	0.8	0.0	0.8	2.3	19.1	6.6	7.5	0.3	8.9	2.4	4.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.4	93.0	96.6	95.7	89.1	89.3	74.3	93.3	12.1	17.9	90.4	93.5	78.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.2	31.9	32.0	31.8	31.2	30.8	31.5	32.0	30.6	27.1	32.1	32.4	31.6

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

CÉNTRALE : CHINON_B TR2

* FRANCE *

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH					395	17616	15964	33975
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					26	5737	5382	11145
ELECTRIQUE NETTE	GWH					1	5394	5033	10428
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					211	7226	6201	13638
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					1	6200	5785	11986
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						25	83	69	73
D'UTILISATION EN ENERGIE %						0	72	66	66

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	617	584	645	573	107	0	0	175	592	643	594	644	5174
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1903	1738	2002	1790	349	-	-	606	1801	1962	1836	1977	15964
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	645	581	671	606	115	-	-	188	606	657	661	652	5382
ELECTRIQUE NETTE	GWH	612	550	638	573	102	-2	-2	166	574	623	580	619	5033
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	924	897	896	870	717	-	-	891	909	915	918	909	924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	732	672	743	720	186	-	-	269	706	744	685	744	6201
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.5	100.0	100.0	100.0	25.0	-	-	36.2	97.9	100.0	95.2	100.0	70.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	95.4	99.9	99.7	91.5	16.6	0.1	0.1	27.1	94.4	99.3	94.9	99.5	67.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	4.7	0.1	0.3	8.5	83.5	99.9	100.0	73.0	5.6	0.7	5.2	0.5	32.1
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	67.5	100.0	100.0	59.4	-	-	-	-	27.5
	%	4.7	0.1	0.3	8.5	16.0	-	-	13.7	5.6	0.7	5.2	0.5	4.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	94.6	94.1	98.8	91.6	15.8	-	-	25.7	91.5	96.3	92.7	95.7	66.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.2	31.7	31.9	32.0	29.3	-	-	27.5	31.9	31.8	31.7	31.3	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	02.04.1983
DATE DU PREMIER COUPLAGE	29.04.1983
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	02.04.1984

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH					1633	15966	16481	34080
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					453	5783	5447	11683
ELECTRIQUE NETTE	GWH					359	5457	5172	10988
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					1150	7165	6615	14930
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					408	6201	5878	12487
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						9	79	73	58
D'UTILISATION EN ENERGIE %						8	72	67	54

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	655	537	618	290	-	1	584	538	634	644	457	590	5546
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2012	1637	1864	908	-	29	1654	1518	1773	1855	1458	1773	16481
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	675	545	642	302	-	1	539	493	584	610	460	596	5447
ELECTRIQUE NETTE	GWH	646	520	613	283	-3	-10	512	468	558	582	434	569	5172
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		906	911	907	777	-	57	889	885	882	903	900	908	911
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	620	743	436	-	15	693	623	702	744	617	678	6615
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	92.3	100.0	60.6	-	2.2	93.2	83.8	97.4	100.0	85.8	91.2	75.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.1	90.9	94.6	45.7	-	0.2	89.2	82.2	100.0	98.5	72.2	90.1	71.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	9.1	5.5	54.3	100.0	99.9	10.8	17.9	0.1	1.6	27.9	9.9	28.1
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	36.6	100.0	98.7	7.4	-	-	-	-	-	20.2
	%	0.0	9.1	5.5	17.7	-	1.3	3.5	17.9	0.1	1.6	27.9	9.9	7.8
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	98.7	88.0	93.8	44.7	-	-	78.2	71.6	88.0	89.0	68.6	86.9	67.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.1	31.8	33.0	31.2	-	-	31.0	30.9	31.5	31.4	29.8	32.2	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 01.08.1984
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 06.09.1984
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.04.1985

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH						734	19322	20056
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						176	6417	6593
ELECTRIQUE NETTE	GWH						124	6103	6227
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						651	8330	8981
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						141	6935	7076
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							6	89	69
D'UTILISATION EN ENERGIE %							5	79	62

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	240	420	590	634	606	628	654	650	612	648	536	609	6827
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	845	1330	1842	1761	1282	1410	1790	1904	1781	1929	1633	1815	19322
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	262	445	626	587	419	452	585	629	591	650	554	617	6417
ELECTRIQUE NETTE	GWH	237	422	600	561	392	426	557	601	565	623	529	590	6103
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	629	913	923	903	905	902	888	881	893	904	914	913	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	613	593	699	720	657	669	744	739	698	742	720	736	8330
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	82.5	88.3	94.2	100.0	88.3	92.9	100.0	99.4	96.8	99.8	100.0	98.9	95.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	36.6	71.1	90.4	100.0	92.6	99.1	100.0	99.3	96.5	99.0	84.6	93.0	88.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	63.4	28.9	9.7	0.0	7.5	0.9	0.1	0.7	3.5	1.0	15.5	7.0	11.4
DONT: PROGRAMME	%	45.8	15.2	0.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.1
HORS PROGRAMME	%	17.6	13.7	9.4	-	7.5	0.9	0.1	0.7	3.5	1.0	15.5	7.0	6.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	36.3	71.4	91.8	88.6	59.9	67.3	85.1	91.9	89.1	95.2	83.6	90.1	79.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	28.1	31.8	32.6	31.9	30.7	30.2	31.1	31.6	31.7	32.4	32.5	32.5	31.6

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	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
31.12.78

1979

1980

1981

1982

1983

1984

1985

CUMULEE
AU
31.12.85

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH							10634	16852	27486
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							3459	5504	8963
ELECTRIQUE NETTE	GWH							3268	5242	8510
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							4380	6557	10937
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES							3713	5957	9670
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %								70	73	71
D'UTILISATION EN ENERGIE %								68	68	68

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	461	377	639	633	655	633	632	41	-	445	478	598	5592
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1432	1163	1969	1908	1904	1615	1897	122	-	1480	1500	1862	16852
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	490	387	647	629	624	517	620	40	-	458	484	608	5504
ELECTRIQUE NETTE	GWH	467	368	620	603	597	491	593	34	-5	433	460	581	5242
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		919	923	918	910	903	904	906	891	-	899	907	901	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	531	448	733	720	744	720	703	47	-	604	574	733	6557
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	71.4	66.7	98.7	100.0	100.0	100.0	94.6	6.3	-	81.3	79.7	98.5	74.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	70.5	63.8	97.8	100.0	100.0	100.0	96.6	6.3	-	68.1	75.4	91.3	72.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	%	29.6	36.2	2.2	0.0	0.0	0.1	3.4	93.8	100.0	32.0	24.6	8.7	27.5
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	93.6	100.0	29.6	-	-	18.7
	%	29.6	36.2	2.2	0.0	0.0	0.1	3.4	0.3	-	2.5	24.6	8.7	8.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	%	71.4	62.3	94.8	95.2	91.3	77.6	90.6	5.2	-	66.2	72.6	88.8	68.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.6	31.7	31.6	31.6	31.4	30.4	31.3	28.0	-	29.3	30.7	31.2	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 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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH						2392	18563	20955
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						719	6070	6789
ELECTRIQUE NETTE	GWH						668	5773	6441
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						1158	7434	8592
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						759	6560	7319
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%						50	87	80
D'UTILISATION EN ENERGIE	%						49	76	72

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	574	587	653	633	331	587	639	374	629	639	575	396	6617
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1830	1827	1946	1655	735	951	1778	1101	1884	1870	1729	1257	18563
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	614	607	650	539	235	308	578	354	606	604	569	406	6070
ELECTRIQUE NETTE	GWH	587	582	623	513	218	284	551	332	579	577	543	384	5773
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	919	913	923	925	911	904	902	890	883	899	901	921	925
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	675	672	743	720	344	435	731	432	717	731	666	568	7434
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	90.8	100.0	100.0	100.0	46.3	60.4	98.3	58.1	99.5	98.3	92.5	76.4	84.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	87.6	99.4	100.0	100.0	50.5	92.8	97.7	57.2	99.3	97.6	90.8	60.5	85.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	12.4	0.7	0.1	0.1	49.5	7.3	2.3	42.9	0.8	2.4	9.2	39.6	14.2
DONT: PROGRAMME	%	0.6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.1
HORS PROGRAMME	%	11.8	0.7	0.1	0.1	49.5	7.3	2.3	42.9	0.8	2.4	9.2	39.6	14.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.7	98.4	95.4	81.0	33.4	44.8	84.2	50.7	91.3	88.2	85.7	58.7	74.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.2	31.9	32.0	31.1	29.7	29.9	31.1	30.2	30.8	30.9	31.4	30.6	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	13.05.1984
DATE DU PREMIER COUPLAGE	22.06.1984
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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH							6092	14017	20109
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							1977	4955	6932
ELECTRIQUE NETTE	GWH							1764	4656	6420
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							2608	4103	6711
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES							1368	3610	4978
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %								37	41	40
D'UTILISATION EN ENERGIE %								30	41	37

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	750	650	14	21	620	746	398	-	0	-	529	911	4638
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2198	1937	44	134	1886	2267	1232	-	-	-	1628	2691	14017
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	807	703	15	25	663	777	418	-	-	-	562	986	4955
ELECTRIQUE NETTE	GWH	770	669	10	2	629	740	390	-10	-6	-14	528	948	4656
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1389	1384	1355	384	1383	1282	1273	-	-	-	1344	1374	1389
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	623	579	13	86	546	617	376	-	-	-	533	730	4103
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	83.8	86.2	1.8	12.0	73.5	85.8	50.6	-	-	-	74.1	98.1	46.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	78.2	75.1	1.5	2.3	64.6	80.4	41.5	-	0.0	-	57.0	94.9	41.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	21.9	25.0	98.5	97.8	35.4	19.7	58.6	100.0	100.0	100.0	43.1	5.1	59.0
DONT: PROGRAMME	%	20.9	21.0	0.3	-	-	-	41.8	100.0	100.1	-	-	-	23.7
HORS PROGRAMME	%	1.1	4.1	98.3	97.8	35.4	19.7	16.9	-	-	100.0	43.1	5.1	35.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	80.3	77.2	1.1	0.3	65.6	79.7	40.7	-	-	-	56.9	98.8	41.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	35.1	34.6	23.3	1.4	33.4	32.7	31.7	-	-	-	32.5	35.3	33.2

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

CENTRALE : PALUEL TR2

* FRANCE *

DONNÉES GÉNÉRALES

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

DONNÉES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH						3602	17611	21213
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						1120	6319	7439
ELECTRIQUE NETTE	GWH						1000	5980	6980
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES						1785	5548	7333
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES						775	4636	5411
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %							32	53	48
D'UTILISATION EN ENERGIE %							31	54	48

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE	
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	893	652	757	608	588	-	-	14	56	494	910	956	5928	
PRODUCTION D'ENERGIE :															
THERMIQUE	GWH	2635	1917	2197	1785	1763	-	-	74	239	1497	2686	2818	17611	
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	958	692	795	638	618	-	-	16	66	528	980	1028	6319	
ELECTRIQUE NETTE	GWH	921	660	757	606	583	-5	-4	-9	42	495	943	991	5980	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	1363	1400	1117	1105	1051	-	-	277	366	1351	1354	1374	1400	
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	599	735	597	657	-	-	59	206	494	713	744	5548	
TAUX :															
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	89.2	98.9	82.9	88.3	-	-	8.0	28.6	66.5	99.1	100.0	63.3	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	93.0	75.3	79.1	65.5	61.3	-	-	1.5	6.1	51.5	98.0	99.7	52.5	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	7.0	24.7	21.0	34.6	38.8	100.0	100.0	98.6	94.0	48.6	2.0	0.4	47.5	
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	7.1 -	21.1 3.6	- 21.0	- 34.6	- 38.8	- 100.0	- 100.0	- 98.6	- 94.0	- 48.6	- 2.0	- 0.4	- 0.4	2.2 45.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.0	76.2	79.1	65.3	60.8	-	-	-	4.6	51.7	100.0	100.0	52.9	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	35.0	34.5	34.5	34.0	33.1	-	-	-	17.8	33.1	35.1	35.2	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	07.08.1985
DATE DU PREMIER COUPLAGE	30.09.1985
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	99.99.1999

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH							4903	4903
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							1713	1713
ELECTRIQUE NETTE	GWH							1605	1605
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES							1747	1747
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES							1244	1244
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%							56	56
D'UTILISATION EN ENERGIE	%							57	57

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH								-	184	691	722	1597
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE	GWH								-	687	2063	2153	4903
ELECTRIQUE BRUTE	GWH								0	207	732	774	1713
ELECTRIQUE NETTE	GWH								-0	172	696	737	1605
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW								24	822	1351	1352	1352
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES								1	475	662	609	1747
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS	%								100.0	63.9	92.0	81.9	79.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%								-	19.2	74.5	75.3	56.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%								100.0	80.8	25.6	24.8	44.4
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	% %								100.0 -	73.6 7.3	20.5 5.1	20.0 4.8	38.6 5.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%								-	17.9	75.0	76.9	56.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%								-	25.1	33.8	34.3	32.7

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

CENTRALE : ST.ALBAN_1

* FRANCE *

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 99.99.1999

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE
									AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH								4257	4257
ELECTRIQUE BRUTE GWH								1409	1409
ELECTRIQUE NETTE GWH								1289	1289
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES								1698	1698
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE HEURES								991	991
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %								35	35
D'UTILISATION EN ENERGIE %								34	34

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH								-	40	140	563	575	1319
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE GWH								90	276	489	1701	1701	4257
ELECTRIQUE BRUTE GWH								0	50	153	592	614	1409
ELECTRIQUE NETTE GWH								-2	25	129	560	577	1289
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW								8	374	605	1336	1365	1365
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES								2	235	296	647	518	1698
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS %								8.4	32.7	39.9	89.9	69.6	57.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %								-	4.4	14.6	60.2	59.5	34.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %								100.0	95.7	85.5	39.9	40.5	66.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME %								100.0	71.8	31.8	39.9	10.6	39.2
								-	24.0	53.8	-	30.0	27.0
D'UTILISATION EN ENERGIE %								-	2.6	13.4	59.9	59.7	33.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %								-	8.9	26.5	32.9	33.9	30.3

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	99.99.1999

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH							234	234
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							29	29
ELECTRIQUE NETTE	GWH							0	0
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							185	185
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES							0	0
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%							0	0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%							0	0

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH											-	-
PRODUCTION D'ENERGIE :													
THERMIQUE	GWH											234	234
ELECTRIQUE BRUTE	GWH											29	29
ELECTRIQUE NETTE	GWH											0	0
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW											314	314
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES											185	185
TAUX :													
D'UTILISATION EN TEMPS	%											28.6	28.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%											-	-
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%											-	-
DONT: PROGRAMME	%												
HORS PROGRAMME	%												
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	GCR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	27.12.1962
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.05.1963
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.01.1964

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	575	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	160	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	153	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.78								CUMULEE AU 31.12.85
			1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	57543	3243	3788	3762	3671	5263	3858	4885	86013
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	17731	827	938	940	918	1334	979	1247	24914
ELECTRIQUE NETTE	GWH	16905	787	893	892	870	1274	931	1187	23739
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	112306	5285	6081	6182	5997	8641	6160	8331	158983
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	98008	5144	5837	5830	5738	8338	6117	7794	142806
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		73	60	67	68	66	96	71	89	72
D'UTILISATION EN ENERGIE %		72	59	67	67	66	96	71	90	73

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	55	104	121	111	112	111	116	108	100	97	108	106	1249
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	206	398	468	427	431	432	485	422	402	376	428	410	4885
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	55	104	121	111	111	111	116	108	101	95	108	106	1247
ELECTRIQUE NETTE	GWH	51	99	116	106	106	106	110	103	96	90	103	101	1187
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	148	156	160	160	160	158	151	157	154	150	156	157	160
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	474	672	743	688	678	720	744	744	688	716	720	744	8331
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	63.7	100.0	100.0	95.6	91.2	100.0	100.0	100.0	95.4	96.3	100.0	100.0	95.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	46.2	96.8	100.0	96.3	94.1	96.0	97.2	90.8	87.1	81.5	93.9	89.2	89.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	52.6	3.4	0.0	3.7	5.9	4.0	2.9	9.2	13.0	18.5	6.1	10.9	11.0
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROGRAMME	%	52.6	3.4	-	3.7	5.9	4.0	2.9	9.2	13.0	18.5	6.1	10.9	11.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	46.2	96.8	100.0	96.4	93.3	96.4	97.5	90.8	87.6	79.8	93.8	89.1	89.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	24.9	24.9	24.9	24.8	24.7	24.6	22.8	24.4	24.0	24.0	24.1	24.7	24.3

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	BWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.12.1977
DATE DU PREMIER COUPLAGE	23.05.1978
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	02.05.1981

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	5302	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	882	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	860	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.78								CUMULEE AU 31.12.85
			1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	2023	3586	4008	5476	17948	13623	13050	13787	73501
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	505	1056	1272	1768	5889	4449	4205	4421	23565
ELECTRIQUE NETTE	GWH	458	982	1222	1668	5732	4304	4063	3979	22408
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1827	2728	1976	2450	7907	5858	5769	6073	34588
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	836	1792	2229	1986	6848	4977	4741	5012	28421
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		18	22	26	24	88	57	54	59	45
D'UTILISATION EN ENERGIE %		16	21	26	23	78	57	54	57	43

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	536	444	580	541	583	536	521	305	67	16	16	321	4468
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1635	1383	1760	1662	1791	1671	1674	1016	194	-	-	1001	13787
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	536	444	580	540	585	537	523	300	57	-	-	319	4421
ELECTRIQUE NETTE	GWH	532	430	564	225	567	520	505	289	50	-4	-4	305	3979
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		839	810	828	820	820	815	785	440	395	-	-	824	839
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	653	546	705	688	744	698	727	725	146	-	-	441	6073
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	87.8	81.3	95.0	95.6	100.0	97.0	97.7	97.5	20.3	-	-	59.3	69.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	81.8	74.9	88.5	85.3	88.9	84.5	79.5	46.5	10.5	2.5	2.6	49.0	57.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	18.3	25.0	11.6	14.8	11.1	15.6	20.6	53.5	89.5	97.5	97.5	51.1	42.2
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	3.5	11.0	41.6	86.6	97.6	97.5	42.1	31.7
	%	18.3	25.0	11.6	14.8	11.1	12.1	9.5	11.9	3.0	-	-	9.0	10.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	81.8	74.9	88.5	85.1	89.2	84.6	79.7	45.7	9.0	-	-	48.6	57.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.6	31.2	32.1	13.6	31.7	31.1	30.2	28.5	25.8	-	-	30.5	28.9

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

CENTRALE : TRIND

* ITALIA *

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	825	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	270	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	260	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANHUELLE		CUMULEE AU 31.12.78								CUMULEE AU 31.12.85
			1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	60242	2407	0	0	0	0	5503	4354	72506
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	18933	748	0	0	0	0	1703	1358	22742
ELECTRIQUE NETTE	GWH	18036	705	-9	-9	-12	-9	1628	1292	21622
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	80622	3175	0	0	0	0	6415	5752	95964
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	72917	2770	0	0	0	0	6307	5030	87024
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		65	33	0	0	0	0	73	59	51
D'UTILISATION EN ENERGIE %		59	32	0	0	0	0	73	58	48

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	185	136	128	53	14	7	8	78	188	196	194	201	1388
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	592	443	411	162	-	-	0	249	605	625	623	644	4354
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	185	136	128	50	-	-	-	76	188	196	196	203	1358
ELECTRIQUE NETTE	GWH	177	129	121	46	-1	-1	-2	71	180	188	188	195	1292
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	262	215	179	149	-	-	32	262	261	264	264	264	264
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	743	344	-	-	2	323	716	744	720	744	5752
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	47.9	-	-	0.3	43.4	99.3	100.0	100.0	100.0	65.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	92.2	75.0	63.8	27.5	6.9	3.8	3.9	38.8	96.4	97.5	100.1	100.0	58.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	8.3	25.0	36.0	72.5	93.1	96.2	96.1	61.2	3.6	2.5	0.0	0.0	41.3
DONT: PROGRAMME	%	8.3	25.0	36.1	72.6	93.2	96.3	96.2	-	-	-	-	-	35.6
HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	61.2	3.6	2.5	-	-	5.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	92.2	75.0	63.8	25.7	-	-	-	38.0	96.6	97.6	100.0	100.0	57.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	30.0	29.1	29.5	28.5	-	-	-	28.5	29.8	30.2	30.3	30.4	29.7

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

STATION : DODEWAARD

* NEDERLAND *

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	BWR
FIRST CRITICALITY	24.04.1968
FIRST CONNECTION TO GRID	25.10.1968
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.01.1969

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	163	MW
INSTALLED CAPACITY	58	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	55	MW

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULATED AT 31.12.85
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	11495	1267	1265	1330	1251	1087	1439	1375	20509
ELECTRICAL GENERATED	GWH	3752	404	405	425	395	348	469	450	6648
ELECTRICAL NET	GWH	3546	384	382	402	375	328	444	426	6287
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	72120	7845	7855	8214	7679	6737	8160	8119	126729
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	68854	7456	7417	7806	7315	6444	8139	7759	121190
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	80	90	90	95	85	75	94	92	83
LOAD FACTOR	%	77	86	85	89	84	74	94	89	81

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	11	31	41	42	43	42	43	43	42	43	42	43	466
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	35	84	124	124	129	125	129	128	125	129	120	123	1375
ELECTRICAL GENERATED	GWH	11	29	41	41	41	40	41	41	41	42	41	41	450
ELECTRICAL NET	GWH	10	27	39	39	39	38	39	39	39	40	39	39	426
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	46	53	54	55	55	54	57	57	57	58	58	58	58
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	247	529	744	720	744	720	744	744	720	744	719	744	8119
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	33.3	78.7	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0	99.9	100.0	92.7
ENERGY AVAILABILITY	%	25.7	80.1	94.8	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	91.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	74.2	20.0	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
OF WHICH: PLANNED	%	74.2	15.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.5
UNPLANNED	%	-	4.1	5.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.8
LOAD FACTOR	%	25.7	74.4	94.9	97.7	96.0	96.3	95.6	94.9	97.2	97.9	97.2	95.3	88.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	29.6	32.6	31.2	31.2	30.5	30.6	30.3	30.3	31.0	30.9	32.2	31.7	31.0

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

STATION : BORSSELE

* NEDERLAND *

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR PWR
 FIRST CRITICALITY 29.06.1973
 FIRST CONNECTION TO GRID 04.07.1973
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 25.10.1973

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 1365 MW
 INSTALLED CAPACITY 481 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 452 MW

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT								CUMULATED AT 31.12.85
		31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	50817	9156	11233	9626	10158	9433	9441	9992	119856
ELECTRICAL GENERATED	GWH	17054	3083	3797	3233	3507	3244	3243	3451	40612
ELECTRICAL NET	GWH	16097	2901	3593	3048	3316	3050	3062	3261	38328
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	38747	6783	8496	7095	7489	6959	6895	7299	89763
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	36061	6504	8038	6819	7383	6746	6743	7176	85470
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	77	76	96	80	85	78	78	83	80
LOAD FACTOR	%	76	74	93	79	85	78	78	83	78

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	352	318	145	0	205	342	350	349	340	351	343	356	3451
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1021	922	419	-	598	986	1021	1017	987	1017	986	1018	9992
ELECTRICAL GENERATED	GWH	352	318	145	-	205	342	350	349	340	351	343	356	3451
ELECTRICAL NET	GWH	332	301	137	-	194	323	331	331	321	331	324	336	3261
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	456	457	456	-	457	458	482	451	482	483	484	458	484
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	672	308	-	438	720	744	744	721	744	720	744	7299
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	41.5	-	58.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	83.3
ENERGY AVAILABILITY	%	98.5	98.4	40.6	0.1	57.4	98.8	97.9	97.7	98.1	98.1	99.1	99.4	81.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.7	1.6	59.4	99.9	42.7	1.2	2.1	2.4	1.9	2.0	1.0	0.6	18.1
OF WHICH: PLANNED	%	0.0	0.0	58.0	100.0	41.7	0.2	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	-	16.7
UNPLANNED	%	1.7	1.6	1.5	-	1.1	1.1	2.1	2.4	1.9	2.0	0.9	0.6	1.4
LOAD FACTOR	%	98.5	98.4	40.7	-	57.4	98.8	97.8	97.6	98.1	98.1	99.1	99.6	81.9
THERMAL NET EFFICIENCY	%	32.5	32.7	32.8	-	32.5	32.8	32.4	32.6	32.5	32.6	32.9	33.0	32.6

COMPUTED FACTORS ARE BASED UPON GROSS VALUES FOR ENERGY AND CAPACITY

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	30.08.1962
DATE DU PREMIER COUPLAGE	28.10.1962
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	28.10.1962

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	40	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	11	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	10	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE

		CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	1712	93	165	51	120	39	131	197	2508
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	609	35	62	20	45	15	36	54	876
ELECTRIQUE NETTE	GWH	536	31	55	17	40	13	32	47	771
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	68770	3533	5936	2265	4822	1677	3642	6274	96919
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	53600	3100	5500	1700	4000	1300	3196	4721	77117
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		38	36	64	21	46	16	37	56	39
D'UTILISATION EN ENERGIE %		39	36	64	20	46	16	37	55	39

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	6	5	5	1	0	5	5	5	5	5	5	-	49
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	26	23	22	6	3	22	21	23	22	22	7	-	197
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	7	6	6	2	1	6	6	6	6	6	2	-	54
ELECTRIQUE NETTE	GWH	6	6	5	2	1	5	5	5	5	5	2	-	47
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		10	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	-	10
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	721	671	707	202	122	720	675	744	720	744	248	-	6274
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	96.9	99.9	95.2	28.1	16.5	100.0	90.8	100.0	99.9	100.0	34.5	-	71.6
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		84.4	79.0	71.8	17.0	4.0	74.1	64.1	67.2	71.7	66.2	72.2	-	55.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %		15.6	21.0	28.3	83.1	96.1	26.0	35.9	32.8	28.3	33.9	27.8	100.0	44.3
DONT: PROGRAMME	%	12.6	21.1	28.3	27.9	25.7	26.0	24.7	32.9	28.4	33.9	27.9	100.1	32.5
HORS PROGRAMME	%	3.1	-	-	55.3	70.4	-	11.3	-	-	-	-	-	11.7
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	86.6	84.2	71.5	20.9	9.6	74.0	64.3	72.3	71.5	71.1	23.5	-	53.9.
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	25.2	25.0	24.3	24.5	22.1	23.8	23.3	23.7	23.3	23.6	23.4	-	24.0

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	18.07.1974
DATE DU PREMIER COUPLAGE	28.08.1974
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	15.02.1975

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	1192	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	415	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	393	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	33443	9207	8905	8972	9586	8440	9392	8600	96545
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	11398	3196	3053	3105	3356	2968	3295	3038	33409
ELECTRIQUE NETTE	GWH	10837	3036	2899	2944	3187	2823	3129	2896	31751
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	29187	7813	7484	7645	8103	7316	7988	7330	82866
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	27434	7686	7339	7453	8120	7192	7962	7368	80554
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		73	89	84	85	93	83	91	83	81
D'UTILISATION EN ENERGIE %		72	88	85	85	93	83	92	84	81

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	89	207	266	283	278	253	292	269	283	291	273	54	2839
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	269	627	806	858	841	769	889	817	855	885	826	158	8600
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	94	223	288	306	300	271	310	286	300	311	293	56	3038
ELECTRIQUE NETTE	GWH	89	212	275	292	285	258	296	272	286	297	280	54	2896
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	396	406	408	408	406	403	400	400	402	405	407	404	408
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	264	572	679	720	710	648	744	689	721	744	697	142	7330
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	35.6	85.1	91.5	100.0	95.5	90.0	100.0	92.6	100.0	100.0	96.8	19.2	83.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	30.6	78.6	91.2	100.0	95.0	89.5	100.0	92.2	99.7	99.7	96.5	18.5	82.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	69.4	21.5	8.8	0.0	5.0	10.6	0.0	7.9	0.3	0.3	3.6	81.6	17.5
DONT: PROGRAMME	%	69.5	19.6	8.9	-	5.1	-	-	7.9	0.0	0.0	-	80.7	16.1
HORS PROGRAMME	%	-	1.8	0.0	-	-	10.6	-	-	0.3	0.3	3.6	0.9	1.4
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	30.5	80.3	94.3	100.0	97.5	91.3	100.0	93.1	100.0	100.0	99.0	18.4	84.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.2	33.8	34.1	34.1	34.0	33.6	33.4	33.4	33.5	33.6	34.0	33.9	33.7

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	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	415	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	393	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANHUELLE		CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	26112	7840	8376	8528	7772	6088	8709	8611	82036
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	8969	2924	2934	3001	2729	2125	3067	3054	28803
ELECTRIQUE NETTE	GWH	8503	2774	2781	2832	2583	2017	2916	2908	27314
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	22585	6651	7111	7404	6598	5190	7508	7341	70388
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	21524	7023	7040	7170	6581	5139	7421	7399	69297
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		74	81	81	83	75	60	85	85	77
D'UTILISATION EN ENERGIE %		73	81	81	83	75	59	85	85	77

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	302	272	274	280	292	281	282	128	0	258	283	275	2928
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	886	799	806	848	885	851	857	344	-	650	852	833	8611
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	316	285	289	303	316	301	298	119	-	228	304	295	3054
ELECTRIQUE NETTE	GWH	302	272	275	289	300	286	284	112	-	217	290	281	2908
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	407	407	408	408	407	403	400	400	-	402	406	407	408
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	672	682	713	744	720	731	328	-	582	720	705	7341
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	91.9	99.1	100.0	100.0	98.3	44.2	-	78.3	100.0	94.8	83.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	100.0	93.9	98.8	100.0	99.5	96.4	43.9	0.1	88.4	100.0	94.0	85.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	8.8	1.2	0.0	0.5	3.6	56.1	99.9	11.6	0.0	6.0	15.7
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	56.2	60.1	4.6	-	5.3	10.5
	%	-	-	8.8	1.2	-	0.5	3.6	-	39.9	7.0	-	0.7	5.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	100.0	100.0	94.3	100.0	100.0	100.0	97.2	38.3	-	74.2	100.0	96.1	84.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.2	34.1	34.1	34.2	34.0	33.6	33.2	32.6	-	33.5	34.1	33.8	33.8

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

CENTRALE : DOEL 3

BELGIQUE/BELGIE *

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR PWR
 DATE DE PREMIERE CRITICITE 14.06.1982
 DATE DU PREMIER COUPLAGE 23.06.1982
 DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE 01.10.1982

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR 2700 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE 936 MW
 PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE 900 MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH				8423	21403	22325	20404	72555
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				2786	7062	7470	6859	24177
ELECTRIQUE NETTE	GWH				2631	6705	7074	6495	22905
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES				3375	7787	8084	7515	26761
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES				2923	7450	7860	7217	25450
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%				65	86	90	83	83
D'UTILISATION EN ENERGIE	%				65	86	90	83	83

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	DCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	671	579	668	640	611	227	670	518	628	651	635	667	7165
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2080	1798	2055	2000	1967	747	-	1673	1994	2046	1970	2074	20404
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	708	612	703	675	647	242	-	549	664	687	669	703	6859
ELECTRIQUE NETTE	GWH	671	579	668	640	611	227	-0	518	628	651	635	667	6495
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	904	907	907	902	897	751	-	891	902	907	912	918	918
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	666	743	720	744	332	-	643	721	738	720	744	7515
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	99.1	100.0	100.0	100.0	46.1	-	86.4	100.0	99.3	100.0	100.0	85.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	95.8	100.0	98.8	91.3	35.1	100.0	77.4	96.9	97.2	98.1	99.6	90.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	100.0	95.8	100.0	98.8	91.3	35.1	-	77.4	96.9	97.2	98.1	99.6	82.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.3	32.2	32.5	32.0	31.1	30.5	-	31.0	31.6	31.8	32.3	32.2	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	2998	MW
DATE DE PREMIERE CRITICITE	31.03.1985	PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	1050	MW
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.04.1985	PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	980	MW
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.07.1985			

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE	CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE	GWH							13112	13112
ELECTRIQUE BRUTE	GWH							4577	4577
ELECTRIQUE NETTE	GWH							4282	4282
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES							5263	5263
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES							4369	4369
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%							68	68
D'UTILISATION EN ENERGIE	%							68	68

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH				110	109	489	293	652	666	667	579	717	4282
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH				468	361	1554	919	1978	2012	1977	1709	2134	13112
ELECTRIQUE BRUTE	GWH				135	121	527	314	694	707	707	613	759	4577
ELECTRIQUE NETTE	GWH				110	109	489	293	652	666	667	579	717	4282
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW				464	728	1023	1056	1022	1028	1043	1069	1062	1069
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES				468	235	676	359	742	715	716	609	743	5263
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%				88.7	31.7	94.0	48.3	99.8	99.2	96.3	84.7	99.9	82.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%				21.3	15.0	69.3	40.3	89.4	94.3	91.6	82.1	98.4	68.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%				0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DO NT: PROGRAMME	%				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROGRAMME	%				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%				21.3	15.0	69.3	40.3	89.4	94.3	91.6	82.1	98.4	68.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%				23.5	30.3	31.5	32.0	33.0	33.1	33.8	34.0	33.7	32.7

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	21.02.1975
DATE DU PREMIER COUPLAGE	07.03.1975
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	30.09.1975

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2675	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	920	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	870	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	61900	15886	18867	19584	18893	18071	19672	18927	191800
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	20872	5442	6501	6735	6494	6175	6734	6347	65300
ELECTRIQUE NETTE	GWH	19703	5154	6173	6414	6159	5840	6374	5979	61796
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	26508	6122	7336	7564	7268	7135	7774	8077	77784
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES	22647	5924	7095	7372	7079	6713	7326	6872	71028
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %		68	69	81	84	82	77	85	81	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %		68	68	82	84	82	77	84	79	76

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	596	464	341	61	640	613	622	589	501	599	564	527	6120
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	1822	1421	1052	187	1980	1902	1909	1825	1580	1853	1759	1637	18927
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	626	489	364	66	674	644	634	600	513	605	584	548	6347
ELECTRIQUE NETTE	GWH	596	464	341	58	643	610	597	563	478	568	548	513	5979
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	885	782	594	855	877	865	-	849	879	837	848	872	885
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	740	672	678	113	744	720	737	744	721	744	720	744	8077
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	99.5	100.0	91.3	15.8	100.0	100.0	99.1	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	92.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	92.2	79.4	52.8	9.8	98.9	97.9	96.2	91.1	79.9	92.7	90.1	81.5	80.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	7.9	20.5	47.2	90.2	1.1	2.1	3.9	9.0	20.1	7.4	9.9	18.6	19.7
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	-	8.8	90.3	-	-	-	-	-	-	-	-	8.2
	%	7.9	20.5	38.4	-	1.1	2.1	3.9	9.0	20.1	7.4	9.9	18.6	11.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	92.2	79.4	52.8	9.3	99.4	97.5	92.3	87.1	76.2	87.8	87.6	79.3	78.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.7	32.7	32.4	31.0	32.5	32.1	31.3	30.9	30.3	30.7	31.2	31.4	31.6

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

DONNEES GENERALES

TYPE DE REACTEUR	PWR
DATE DE PREMIERE CRITICITE	05.10.1982
DATE DU PREMIER COUPLAGE	13.10.1982
DEBUT DE L'EXPLOITATION COMMERCIALE	01.06.1983

CARACTERISTIQUES PRINCIPALES

PUISSANCE THERMIQUE DU REACTEUR	2775	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	940	MW
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	901	MW

DONNEES D'EXPLOITATION ANNUELLE		CUMULEE AU 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULEE AU 31.12.85
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH					767	17142	21186	20768	59863
ELECTRIQUE BRUTE	GWH					240	5759	7151	6936	20086
ELECTRIQUE NETTE	GWH					218	5507	6856	6636	19217
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES					577	6373	7693	7890	22533
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES					241	6112	7609	7365	21327
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %						13	70	88	85	76
D'UTILISATION EN ENERGIE %						13	70	88	84	76

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	680	97	353	649	670	649	670	390	567	670	608	654	6658
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH	2085	296	1118	2024	2090	2010	2053	1298	1778	2081	1898	2037	20768
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	708	101	378	687	705	675	680	416	581	685	634	686	6936
ELECTRIQUE NETTE	GWH	680	97	361	659	676	647	651	389	554	656	607	659	6636
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	924	920	928	928	921	914	910	902	891	905	911	923	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	107	439	720	744	720	744	744	721	744	720	743	7890
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	15.9	59.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.9	90.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	16.0	52.9	100.0	100.1	100.0	100.1	58.3	87.2	100.1	93.8	97.6	84.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.0	83.9	47.2	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	12.8	0.0	6.3	2.4	15.8
DONT: PROGRAMME HORS PROGRAMME	%	-	83.9	22.0	-	-	-	-	41.8	12.8	-	6.3	2.4	8.3 7.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	100.0	16.0	54.0	100.0	100.0	99.8	97.1	58.1	85.4	97.9	93.6	98.3	84.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.6	32.8	32.4	32.6	32.4	32.3	31.7	30.0	31.2	31.5	32.1	32.4	32.0

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

CENTRALE : TIHANGE_3

BELGIQUE/BELGIE *

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 D'EXPLOITATION ANNUELLE

CUMULEE
AU
31.12.78

1979

1980

1981

1982

1983

1984

1985

CUMULEE
AU
31.12.85

PRODUCTION D'ENERGIE :

THERMIQUE	GWH								10604	10604
ELECTRIQUE BRUTE	GWH								3736	3736
ELECTRIQUE NETTE	GWH								3531	3531
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES								2182	2182
DUREE D'UTILISATION PUISSANCE MAX.POSSIBLE	HEURES								3462	3462
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %									98	98
D'UTILISATION EN ENERGIE %									72	72

EXPLOITATION MENSUELLE AU COURS DE 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	ANNEE
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH						392	759	759	735	666	718	753	4782
PRODUCTION D'ENERGIE :														
THERMIQUE	GWH						324	811	1573	1576	1961	2117	2242	10604
ELECTRIQUE BRUTE	GWH						113	281	545	546	693	756	802	3736
ELECTRIQUE NETTE	GWH						99	260	517	518	655	718	764	3531
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW						-	-	-	-	1052	1068	1073	1073
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES						-	-	-	-	722	720	740	2182
TAUX :														
D'UTILISATION EN TEMPS	%						-	-	-	-	97.1	100.0	99.5	45.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%						100.0	100.1	100.1	100.1	87.8	97.8	99.2	97.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%						0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.2	0.8	2.3
DONT: PROGRAMME	%						-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROGRAMME	%						-	-	-	-	12.3	2.2	0.8	2.3
D'UTILISATION EN ENERGIE	%						25.4	34.3	68.2	70.5	86.3	97.8	100.0	72.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%						30.6	32.1	32.9	32.9	33.4	33.9	34.2	33.3

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	92 MW

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULATED AT 31.12.85
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	13923	1470	1695	1473	1626	1953	1638	1323	25101
ELECTRICAL GENERATED	GWH	5036	530	610	531	585	700	590	476	9058
ELECTRICAL NET	GWH	4641	490	565	491	542	651	546	441	8367
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	53786	5700	6650	5650	6228	6468	5828	4157	94467
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	50354	5326	6141	5340	5891	7076	5935	4793	90856
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	56	68	72	62	67	81	69	58	61
LOAD FACTOR	%	52	61	70	62	67	81	69	55	58

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	68	59	63	66	57	-	-	-	-	-	53	66	434
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	210	180	192	204	174	-	-	-	-	-	165	198	1323
ELECTRICAL GENERATED	GWH	76	65	69	73	63	-	-	-	-	-	59	71	476
ELECTRICAL NET	GWH	70	60	64	68	58	-	-	-	-	-	55	66	441
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	634	685	720	630	-	-	-	-	-	601	710	4724
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	94.4	92.3	100.0	84.8	-	-	-	-	-	83.5	95.5	53.9
ENERGY AVAILABILITY	%	100.1	96.0	91.7	100.0	83.7	-	-	-	-	-	80.4	97.0	53.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	4.0	8.3	0.0	16.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	19.6	3.1	49.9
OF WHICH: PLANNED	%	-	4.1	8.4	-	16.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	19.7	3.1	49.9
UNPLANNED	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LOAD FACTOR	%	100.0	97.1	93.7	100.0	84.8	-	-	-	-	-	83.1	96.4	54.7
THERMAL NET EFFICIENCY	%	33.4	33.4	33.4	33.4	33.4	-	-	-	-	-	33.4	33.4	33.3

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 200 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 183 MW

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED							CUMULATED AT 31.12.85	
		AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984		1985
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	2674	855	428	981	551	649			6138
ELECTRICAL GENERATED	GWH	609	198	85	252	122	155			1421
ELECTRICAL NET	GWH	502	158	70	215	96	128			1169
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	8411	2855	1219	3225	2971	3542			22223
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	2743	863	383	1175	525	699			6388
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	9	11	5	14	8	10			8
LOAD FACTOR	%	9	11	5	14	7	9			7

Monthly data not available

STATION : CALDER

* UNITED KINGDOM *

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR GCR
 FIRST CRITICALITY 15.05.1956
 FIRST CONNECTION TO GRID 15.08.1956
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 15.10.1956

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 1072 MW
 INSTALLED CAPACITY 240 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 198 MW

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT								CUMULATED AT
		31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	137826	6019	5593	7451	7938	7953	8107	8184	189071
ELECTRICAL GENERATED	GWH	33230	1289	1196	1621	1729	1732	1774	1778	44349
ELECTRICAL NET	GWH	27194	1037	964	1313	1403	1412	1440	1440	36203
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	0	0	0	0	8760	8753	62607	7659	87779
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	143682	5237	7531	6631	7086	7131	7273	7273	191844
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	74	61	86	77	82	81	98	87	77
LOAD FACTOR	%	74	60	87	76	82	81	83	83	75

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	142	111	120	128	106	132	116	129	133	107	136	142	1500
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	776	602	663	697	592	723	630	694	710	580	741	776	8184
ELECTRICAL GENERATED	GWH	171	131	143	152	126	158	136	150	155	125	162	169	1778
ELECTRICAL NET	GWH	139	106	115	123	101	128	109	121	126	101	132	139	1440
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	- 727	- 562	- 620	- 651	- 547	- 678	- 592	- 653	- 670	- 541	- 693	- 725	- 7659
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	97.7	83.7	83.5	90.4	73.5	94.2	79.6	87.8	93.0	72.7	96.3	97.5	87.4
ENERGY AVAILABILITY	%	96.3	83.2	81.9	89.7	72.4	92.5	78.4	87.4	93.0	72.5	95.2	96.5	86.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	3.7	16.8	18.1	10.4	27.7	7.5	21.6	12.6	7.1	27.6	4.8	3.5	13.5
OF WHICH: PLANNED	%	-	16.3	13.1	7.7	24.9	1.3	19.8	11.4	6.6	24.9	-	-	10.5
UNPLANNED	%	3.7	0.5	5.2	2.7	2.9	6.2	1.8	1.2	0.5	2.8	4.8	3.5	3.0
LOAD FACTOR	%	94.4	79.7	78.2	86.4	68.6	89.9	74.1	82.2	88.3	68.6	92.7	94.4	83.0
THERMAL NET EFFICIENCY	%	17.9	17.6	17.4	17.7	17.1	17.7	17.3	17.5	17.8	17.4	17.8	17.9	17.6

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								CUMULATED AT 31.12.85
		AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	145295	7242	7088	7234	7564	7815	7201	7827	197266
ELECTRICAL GENERATED	GWH	33047	1626	1601	1618	1709	1775	1631	1765	44772
ELECTRICAL NET	GWH	26928	1318	1294	1313	1377	1432	1321	1426	36409
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	143051	7058	6790	7090	7475	7727	6991	7836	194018
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	139670	6865	6739	6839	7172	7458	6880	7425	189048
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	80	78	78	78	83	86	79	89	81
LOAD FACTOR	%	80	78	78	78	83	86	79	86	81

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	142	127	138	113	114	109	119	122	103	118	134	140	1480
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	763	677	735	595	600	569	624	637	540	622	717	748	7827
ELECTRICAL GENERATED	GWH	172	153	166	134	135	128	141	143	121	140	163	169	1765
ELECTRICAL NET	GWH	140	124	135	108	108	103	113	115	98	113	132	137	1426
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	192	191	188	189	187	186	187	187	139	188	191	194	194
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	744	624	725	589	554	554	621	619	712	658	703	733	7836
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	92.9	97.7	81.8	74.5	77.0	83.5	83.3	98.8	88.5	97.7	98.5	89.5
ENERGY AVAILABILITY	%	99.5	98.5	96.7	81.9	80.1	78.8	83.4	85.4	74.6	82.9	97.0	98.1	88.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.6	1.6	3.3	18.1	19.9	21.2	16.7	14.6	25.4	17.2	3.0	2.0	12.0
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	-	17.2	18.1	18.2	14.4	9.1	24.3	16.5	-	-	9.8
UNPLANNED	%	0.6	1.6	3.3	0.9	1.9	3.0	2.3	5.5	1.2	0.8	3.0	2.0	2.2
LOAD FACTOR	%	98.0	96.1	94.7	78.1	75.6	74.5	79.1	80.5	70.5	79.1	95.6	95.9	84.8
THERMAL NET EFFICIENCY	%	18.4	18.3	18.4	18.2	18.0	18.1	18.1	18.1	18.1	18.2	18.4	18.3	18.2

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

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULATED AT 31.12.85
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	122406	5743	507	0	3768	5276	7117	7771	152588
ELECTRICAL GENERATED	GWH	35124	1640	149	0	1060	1473	2007	2193	43646
ELECTRICAL NET	GWH	30434	1384	114	-12	893	1239	1698	1872	37622
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	141604	8655	1015	0	7615	8681	8736	8736	185042
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	110776	5536	456	0	3645	5057	6931	7641	140042
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	78	65	7	0	42	58	78	89	69
LOAD FACTOR	%	77	62	5	0	42	59	79	88	69

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	155	153	193	152	148	184	141	146	175	148	152	134	1883
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	628	627	791	619	610	759	593	609	733	621	627	554	7771
ELECTRICAL GENERATED	GWH	181	179	226	175	172	211	161	169	206	176	179	158	2193
ELECTRICAL NET	GWH	155	154	194	150	147	180	137	143	175	150	153	134	1872
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	235	236	236	-	-	-	-	-	-	-	-	-	236
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	672	672	840	672	672	840	673	672	840	8736
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	94.2	93.1	93.9	92.6	90.0	89.6	85.5	88.5	85.3	90.0	92.6	65.3	88.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	6.7	7.0	6.1	7.4	10.0	10.4	14.6	11.6	14.7	10.1	7.5	34.7	12.1
OF WHICH: PLANNED	%	5.8	5.3	5.3	5.7	6.6	6.5	6.6	6.6	8.2	8.2	6.3	33.9	9.1
UNPLANNED	%	0.9	1.7	0.8	1.7	3.4	3.9	8.0	5.0	6.6	1.9	1.3	0.8	3.0
LOAD FACTOR	%	94.2	93.6	94.5	91.1	89.4	87.5	83.2	86.9	85.1	91.0	93.0	65.1	87.5
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.8	24.6	24.6	24.3	24.2	23.7	23.1	23.6	23.9	24.2	24.4	24.3	24.1

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULATED AT 31.12.85
THERMAL	GWH	136559	6748	5523	889	1250	3593	3622	4699	162883
ELECTRICAL GENERATED	GWH	36588	1742	1484	239	307	915	946	1225	43446
ELECTRICAL NET	GWH	30881	1478	1233	175	231	759	789	1026	36572
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	142466	8702	8676	1631	3266	8367	7795	6934	187837
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	111921	5355	4467	634	837	2750	2857	3719	132540
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	78	63	56	8	12	32	32	43	66
LOAD FACTOR	%	77	60	51	8	10	32	32	43	64

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	68	67	76	68	34	-	12	120	157	128	135	164	1030
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	304	303	352	311	149	-	70	565	732	582	600	731	4699
ELECTRICAL GENERATED	GWH	82	83	93	81	39	-	13	144	189	151	159	192	1225
ELECTRICAL NET	GWH	68	69	78	68	32	-4	7	122	160	128	135	163	1026
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	105	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	776	672	331	-	114	672	840	673	672	840	6934
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	92.6	100.0	49.3	-	17.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	79.4
ENERGY AVAILABILITY	%	37.0	36.3	32.7	36.7	18.3	-	6.8	64.9	67.9	69.0	72.8	70.7	42.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	63.8	63.7	67.3	63.4	81.8	100.0	93.3	35.1	32.1	31.0	27.3	29.3	57.3
OF WHICH: PLANNED	%	62.6	62.6	66.1	62.6	81.4	100.0	91.1	24.7	24.7	27.9	24.7	24.7	54.3
UNPLANNED	%	1.2	1.1	1.2	0.9	0.4	-	2.2	10.4	7.5	3.2	2.7	4.6	3.0
LOAD FACTOR	%	37.0	37.4	33.6	36.7	17.4	-	3.9	65.9	69.0	68.9	72.9	70.3	42.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	22.5	22.9	22.1	21.9	21.6	-	10.1	21.7	21.9	22.1	22.5	22.4	21.8

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	1070	MW
INSTALLED CAPACITY	338	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	300	MW

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULATED AT 31.12.85
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	113718	8562	8549	8395	8098	8767	8902	9053	174044
ELECTRICAL GENERATED	GWH	36300	2244	2433	2232	2202	2484	2529	2603	53027
ELECTRICAL NET	GWH	31806	2099	2089	1890	1848	2119	2166	2244	46261
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	126337	8736	8736	8878	8736	8688	8736	8697	187544
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	106024	6997	6963	6300	6160	7063	7221	7480	154208
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	82	79	80	73	71	82	81	86	81
LOAD FACTOR	%	82	79	80	72	71	82	81	86	81

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	193	193	241	177	118	117	168	185	237	193	191	229	2241
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	789	775	966	716	447	491	697	756	959	777	765	915	9053
ELECTRICAL GENERATED	GWH	225	225	281	207	138	137	197	214	272	222	220	265	2603
ELECTRICAL NET	GWH	193	193	241	177	118	117	169	185	237	193	191	230	2244
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	294	294	293	293	291	144	286	289	290	293	306	311	311
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	633	672	840	672	672	840	672	673	840	8697
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	94.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.5
ENERGY AVAILABILITY	%	95.8	95.7	95.5	87.9	58.4	46.3	83.5	91.9	94.1	95.7	94.5	90.9	85.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	4.3	4.3	4.5	12.2	41.7	53.7	16.6	8.1	6.0	4.4	5.5	9.2	14.5
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	-	-	38.9	50.5	8.0	-	-	-	-	-	8.4
UNPLANNED	%	4.3	4.3	4.5	12.2	2.8	3.3	8.7	8.1	6.0	4.4	5.5	9.2	6.1
LOAD FACTOR	%	95.8	95.8	95.7	87.9	58.6	46.5	83.9	91.8	94.1	95.8	94.6	91.3	85.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.5	24.9	25.0	24.7	26.5	23.9	24.3	24.5	24.7	24.9	25.0	25.2	24.8

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULATED AT 31.12.85
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	149050	11361	6110	11335	12271	11130	11734	13144	226135
ELECTRICAL GENERATED	GWH	42940	3289	1757	3266	3456	3187	3389	3786	65070
ELECTRICAL NET	GWH	36417	2812	1466	2760	2916	2687	2864	3220	55142
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	115632	8736	5212	8904	8736	8736	8736	8736	173428
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	85840	7210	3759	7077	7477	6890	7344	8256	133853
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	72	92	43	81	87	80	83	88	74
LOAD FACTOR	%	70	82	43	81	86	80	83	95	73

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	202	229	326	226	258	304	244	255	316	213	231	183	2987
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	836	982	1470	998	1151	1353	1086	1131	1390	904	955	888	13144
ELECTRICAL GENERATED	GWH	239	287	423	286	331	384	308	327	401	258	284	258	3786
ELECTRICAL NET	GWH	202	242	362	242	284	329	262	279	342	216	242	218	3220
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	435	439	440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	440
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	672	672	840	672	672	840	673	672	840	8736
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	77.2	87.4	99.8	86.1	98.5	92.7	93.0	97.5	96.6	81.1	88.2	56.0	87.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	25.7	12.6	0.3	13.9	1.5	7.3	7.1	2.5	3.4	18.9	11.8	44.0	12.5
OF WHICH: PLANNED	%	20.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.7	4.8
UNPLANNED	%	5.2	12.6	0.3	13.9	1.5	7.3	7.1	2.5	3.4	18.9	11.8	10.5	7.7
LOAD FACTOR	%	77.2	92.4	100.0	92.4	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	82.4	92.4	66.6	94.5
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.2	24.7	24.7	24.3	24.7	24.3	24.2	24.7	24.6	24.0	25.4	24.6	24.5

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

STATION : HINKLEY POINT A

* UNITED KINGDOM *

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	19.05.1964
FIRST CONNECTION TO GRID	15.02.1965
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.05.1965

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1942 MW
INSTALLED CAPACITY	540 MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	430 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULATED AT 31.12.85
			PRODUCTION OF ENERGY :							
THERMAL	GWH	162366	11511	14085	12713	13336	13625	14227	14297	256160
ELECTRICAL GENERATED	GWH	45795	3279	3631	3637	3798	3884	4032	4116	72172
ELECTRICAL NET	GWH	38971	2789	3083	3085	3212	3298	3434	3517	61389
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	115695	8699	8707	8601	8708	8736	8736	8736	176618
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	82161	6486	7170	7174	7470	7670	7986	8179	134296
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	76	75	85	86	89	89	90	90	79
LOAD FACTOR	%	68	74	82	82	86	89	90	94	74

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	306	279	361	269	278	338	283	271	335	159	141	333	3353
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1227	1172	1410	1154	1205	1462	1242	1196	1497	708	636	1388	14297
ELECTRICAL GENERATED	GWH	356	343	413	341	347	415	351	339	421	200	184	406	4116
ELECTRICAL NET	GWH	306	294	354	292	297	355	299	287	359	170	157	347	3517
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	471	-	475	-	-	-	-	-	-	-	-	-	475
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	672	672	840	672	672	840	673	672	840	8736
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	96.4	100.0	93.2	96.1	93.6	98.2	93.9	92.7	55.1	48.9	92.3	89.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.7	3.6	0.0	6.8	3.9	6.5	1.9	6.2	7.3	44.9	51.2	7.8	11.2
OF WHICH: PLANNED	%	0.7	1.3	-	6.9	3.4	1.0	2.0	4.7	7.1	41.5	51.2	4.3	9.7
UNPLANNED	%	0.0	2.4	-	-	0.6	5.6	0.0	1.6	0.3	3.4	-	3.5	1.5
LOAD FACTOR	%	100.0	100.0	98.1	100.0	100.0	98.4	100.0	99.3	99.5	58.8	54.4	96.1	93.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	25.0	25.2	25.1	25.3	24.7	24.4	24.1	24.1	24.1	24.0	24.8	25.0	24.6

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

STATION = DUNGENESS A

* UNITED KINGDOM *

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR	GCR
FIRST CRITICALITY	15.06.1965
FIRST CONNECTION TO GRID	15.09.1965
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.12.1965

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	1680	MW
INSTALLED CAPACITY	424	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	410	MW

ANNUAL OPERATING DATA

		CUMULATED AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULATED AT 31.12.85
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	148806	4176	266	435	9134	10264	10187	12008	195276
ELECTRICAL GENERATED	GWH	44062	1235	75	128	2714	3083	2926	3528	57751
ELECTRICAL NET	GWH	42157	1169	46	100	2600	2962	2914	3401	55349
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	115060	6904	540	840	8666	8736	8736	8716	158198
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	92333	2851	112	244	6341	7224	7107	8295	124507
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	84	40	2	4	73	83	81	92	73
LOAD FACTOR	%	79	32	2	4	73	83	81	96	71

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	290	261	344	270	264	334	266	267	328	270	201	162	3256
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	999	961	1244	995	978	1244	990	993	1215	996	768	625	12008
ELECTRICAL GENERATED	GWH	300	291	376	297	291	363	285	283	347	288	224	183	3528
ELECTRICAL NET	GWH	290	281	363	287	281	350	275	273	334	278	215	174	3401
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	442	440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	442
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	672	672	840	672	672	820	673	672	840	8716
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	97.6	100.0	100.0	100.0	99.8
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	94.8	100.0	98.1	95.7	97.0	96.5	96.8	95.2	97.8	72.9	47.2	90.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	1.7	5.3	0.0	1.9	4.3	3.0	3.5	3.2	4.8	2.2	27.1	52.8	9.6
OF WHICH: PLANNED	%	0.1	-	-	0.1	0.0	0.1	0.8	0.0	0.7	0.6	26.0	52.3	7.2
UNPLANNED	%	1.6	5.3	-	1.8	4.3	3.0	2.8	3.2	4.2	1.7	1.2	0.6	2.4
LOAD FACTOR	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.8	99.2	97.1	100.0	78.1	50.5	95.0
THERMAL NET EFFICIENCY	%	29.1	29.3	29.3	28.9	28.8	28.2	27.9	27.6	27.6	27.9	28.1	27.9	28.3

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

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR GCR
 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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULATED AT 31.12.85
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	142844	12630	10651	7821	7595	12347	7167	10197	211252
ELECTRICAL GENERATED	GWH	45930	3948	3310	2545	2285	3783	2226	3229	67256
ELECTRICAL NET	GWH	38489	3310	2792	2131	1889	3151	1845	2689	56296
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	108490	8247	8694	8731	8659	8736	7256	8691	167504
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	88646	7881	6648	5074	4498	7502	4394	6402	131045
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	80	91	78	58	57	93	50	71	76
LOAD FACTOR	%	78	89	76	58	52	87	50	74	75

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	241	221	289	231	231	289	219	205	243	113	124	207	2614
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	895	852	1120	898	879	1121	870	836	984	449	482	811	10197
ELECTRICAL GENERATED	GWH	286	273	360	287	285	352	267	253	310	141	156	259	3229
ELECTRICAL NET	GWH	241	230	303	242	240	295	221	208	247	117	130	215	2689
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	365	365	366	-	-	-	-	-	-	-	-	-	366
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	672	672	840	672	672	840	628	672	840	8691
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.3	100.0	100.0	99.5
ENERGY AVAILABILITY	%	85.5	78.3	82.1	82.0	82.0	82.0	77.5	72.8	68.9	40.0	44.0	58.7	71.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	6.0	21.7	18.0	18.0	18.0	18.0	22.5	27.2	31.1	60.0	56.1	41.3	28.1
OF WHICH: PLANNED	%	-	12.0	12.1	12.2	12.2	12.1	12.2	12.2	15.0	50.0	50.0	34.4	19.4
UNPLANNED	%	6.0	9.7	5.9	6.0	6.0	6.0	10.5	15.2	16.2	10.1	6.1	7.0	8.7
LOAD FACTOR	%	85.5	81.6	86.1	85.8	85.1	83.6	78.3	73.8	70.0	41.5	46.1	61.0	73.3
THERMAL NET EFFICIENCY	%	27.0	27.1	27.1	27.0	27.3	26.3	25.4	25.0	25.1	26.1	27.0	26.5	26.4

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

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 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULATED AT 31.12.85
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	107253	11477	12319	12486	12619	10949	10861	11969	189933
ELECTRICAL GENERATED	GWH	31344	3304	3417	3498	3558	3130	3158	3433	54842
ELECTRICAL NET	GWH	29871	3184	3296	3376	3434	3013	3041	3323	52538
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	92135	8736	8736	8904	8736	8566	8736	8701	153250
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	72140	7654	7923	8115	7912	6942	7007	7657	125350
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	76	89	91	94	92	80	79	84	80
LOAD FACTOR	%	75	87	91	94	91	80	79	88	80

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	318	292	364	292	292	363	292	237	183	146	150	265	3192
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1128	1123	1296	1107	1105	1366	1102	899	695	557	552	1039	11969
ELECTRICAL GENERATED	GWH	328	327	373	321	318	390	311	245	198	159	164	299	3433
ELECTRICAL NET	GWH	318	317	361	311	308	377	301	244	189	152	157	288	3323
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	477	475	473	-	-	-	-	-	-	-	-	-	477
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	804	672	672	840	672	672	840	673	672	840	8701
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	95.9	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.6
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	99.6	100.0	81.5	50.2	50.0	51.4	72.7	84.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	18.6	49.9	50.0	48.6	27.3	16.5
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	-	-	-	-	-	18.6	49.9	50.1	48.4	27.4	16.4
UNPLANNED	%	-	-	-	-	-	0.5	-	-	-	-	0.2	-	0.1
LOAD FACTOR	%	100.0	100.0	99.2	100.0	100.0	100.0	100.0	83.7	51.9	52.1	53.9	79.1	87.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	28.3	28.3	27.9	28.2	27.9	27.7	27.3	27.2	27.3	27.4	28.5	27.7	27.8

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 31.12.85
		AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	101435	20304	22629	24585	23756	24008	25406	25328	267451
ELECTRICAL GENERATED	GWH	30883	6183	6811	7365	7124	7384	7926	7855	81531
ELECTRICAL NET	GWH	25550	5200	5764	6234	6040	6296	6757	6682	68523
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	53189	8394	8609	8823	8700	8715	8728	8736	113894
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	31845	6190	6862	7421	7190	7495	8044	7955	83002
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	55	72	79	86	83	87	91	89	70
LOAD FACTOR	%	52	70	79	86	83	87	91	91	69

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	590	564	701	564	556	706	403	276	359	522	561	705	6507
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	2192	2203	2737	2204	2186	2747	1552	1095	1454	2003	2204	2751	25328
ELECTRICAL GENERATED	GWH	690	698	865	694	681	852	472	328	434	611	674	856	7855
ELECTRICAL NET	GWH	590	597	740	593	581	726	399	276	360	516	574	730	6682
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	897	898	897	-	-	-	-	-	-	-	-	-	898
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	672	672	840	672	672	840	673	672	840	8736
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	99.9	99.5	100.0	98.6	100.0	71.5	48.8	50.9	92.3	99.4	100.0	88.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.6	0.1	0.5	0.0	1.5	0.0	28.5	51.2	49.1	7.7	0.6	0.1	11.7
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	-	-	-	-	25.1	50.6	47.4	3.1	-	-	10.6
UNPLANNED	%	0.6	0.1	0.5	-	1.5	-	3.6	0.7	1.8	4.7	0.6	0.1	1.1
LOAD FACTOR	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	70.8	49.0	51.0	91.4	100.0	100.0	91.1
THERMAL NET EFFICIENCY	%	26.9	27.2	27.1	26.9	26.7	26.5	25.7	25.2	24.8	25.8	26.1	26.6	26.4

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

GENERAL DATA

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

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR	2170	MW
INSTALLED CAPACITY	623	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	575	MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED								CUMULATED
		AT	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	AT
		31.12.78								31.12.85
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	14934	6230	4154	4958	9486	7946	11326	9606	68640
ELECTRICAL GENERATED	GWH	5973	2496	1654	1997	3841	3212	4607	3974	27754
ELECTRICAL NET	GWH	5192	2249	1470	1786	3486	2907	4214	3635	24939
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	14029	5242	3752	3941	7408	6107	8080	6655	55214
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	10384	4498	2940	3572	6704	5590	7770	6479	47937
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	45	51	35	43	77	65	88	71	57
LOAD FACTOR	%	42	51	34	42	77	65	88	74	55

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	328	346	384	337	357	325	353	384	259	0	-	412	3485
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	866	1016	1191	903	949	877	940	1040	697	-	4	1123	9606
ELECTRICAL GENERATED	GWH	359	425	495	374	393	360	386	432	287	-	-	463	3974
ELECTRICAL NET	GWH	328	392	455	342	361	327	355	400	261	-2	-8	424	3635
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	HOURS	610	672	829	648	672	639	672	672	466	-	-	775	6655
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	90.8	100.0	98.8	96.5	100.0	76.1	100.0	100.0	55.6	-	-	92.3	76.2
ENERGY AVAILABILITY	%	93.9	99.2	87.8	88.0	92.3	67.4	91.5	99.5	53.6	0.1	-	85.3	71.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	16.8	0.9	12.2	12.1	7.7	32.6	8.5	0.6	46.5	99.9	100.0	14.8	29.6
OF WHICH: PLANNED	%	12.3	0.6	10.5	7.3	7.6	1.4	5.3	-	40.9	100.0	100.0	4.8	23.8
UNPLANNED	%	4.6	0.3	1.7	4.8	0.1	31.3	3.4	0.6	5.7	-	-	10.1	5.8
LOAD FACTOR	%	93.9	100.0	100.0	89.1	93.5	67.7	91.9	100.0	54.1	-	-	87.9	74.2
THERMAL NET EFFICIENCY	%	38.0	38.7	38.2	37.9	38.1	37.4	37.8	38.5	37.5	-	-	37.8	37.8

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

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR AGR
 FIRST CRITICALITY 27.03.1977
 FIRST CONNECTION TO GRID 31.03.1977
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 25.09.1980

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 2170 MW
 INSTALLED CAPACITY 623 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 575 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULATED
										AT 31.12.85
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	3229	0	7004	8274	7243	10084	8658	11834	56326
ELECTRICAL GENERATED	GWH	1246	0	2823	3342	2989	4548	3600	4910	23458
ELECTRICAL NET	GWH	1025	-30	2491	3020	2707	4153	3280	4509	21155
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	3073	0	5806	7217	5596	8523	6364	8303	44882
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	2086	0	4982	6040	5206	7987	6048	8037	40386
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	16	0	60	70	61	92	69	89	54
LOAD FACTOR	%	14	0	57	69	60	92	69	93	53

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	DCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	356	313	390	274	310	449	349	359	442	356	386	389	4373
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	930	916	1134	727	817	1187	934	961	1175	962	1025	1066	11834
ELECTRICAL GENERATED	GWH	387	380	471	303	340	492	385	397	486	400	429	440	4910
ELECTRICAL NET	GWH	356	349	432	277	311	452	354	365	447	368	396	402	4509
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	647	655	813	506	558	840	663	672	816	672	673	788	8303
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	96.4	97.5	96.9	75.4	83.1	100.0	98.7	100.0	97.2	100.0	100.0	93.8	95.0
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	89.5	89.3	71.4	80.4	93.1	90.5	93.0	91.6	92.2	99.7	80.6	89.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	9.3	10.5	10.7	28.7	19.7	7.0	9.5	7.0	8.5	7.9	0.3	19.5	11.6
OF WHICH: PLANNED	%	3.9	7.6	9.6	-	0.3	6.8	5.0	6.8	5.0	7.0	-	9.7	5.3
UNPLANNED	%	5.5	3.0	1.1	28.7	19.4	0.3	4.6	0.2	3.5	0.9	0.3	9.8	6.3
LOAD FACTOR	%	100.0	99.9	98.9	72.3	80.6	93.7	91.6	94.5	92.6	95.3	100.0	83.3	92.0
THERMAL NET EFFICIENCY	%	38.4	38.1	38.2	38.1	38.1	38.2	37.9	38.1	38.1	38.3	38.7	37.7	38.1

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

GENERAL DATA

SELECTED CHARACTERISTICS

TYPE OF REACTOR	AGR	THERMAL CAPACITY OF REACTOR	3493	MW
FIRST CRITICALLITY	15.06.1974	INSTALLED CAPACITY	1134	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	05.02.1976	MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	1040	MW
FIRST COMMERCIAL OPERATION	15.10.1978			

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED								CUMULATED AT 31.12.85
		AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH	11039	12571	14589	15877	16370	19886	20289	19790	130411
ELECTRICAL GENERATED	GWH	4385	5053	5896	6539	6667	8191	8360	8204	53295
ELECTRICAL NET	GWH	3842	4554	5346	5939	6058	7510	7607	7490	48346
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	9704	7653	8110	8595	8318	8593	8448	5842	65263
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS	7486	5693	5346	5711	5825	7221	7314	7202	51798
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	30	75	63	68	70	83	82	80	61
LOAD FACTOR	%	30	65	61	66	67	83	82	83	60

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	776	653	851	659	492	385	331	426	790	640	535	675	7213
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1960	1794	2368	1855	1358	1089	895	1163	2179	1826	1471	1832	19790
ELECTRICAL GENERATED	GWH	840	762	1010	773	566	436	352	450	887	746	614	768	8204
ELECTRICAL NET	GWH	776	697	927	711	514	396	318	402	804	684	559	702	7490
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	1164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	619	1164
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	839	672	672	840	635	-	-	-	-	840	5842
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	94.6	-	-	-	-	100.0	66.9
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	93.4	97.6	94.4	70.5	44.1	47.3	61.0	90.6	91.5	76.6	77.3	79.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	6.6	2.5	5.6	29.6	56.0	52.7	39.0	9.5	8.6	23.5	22.7	21.5
OF WHICH: PLANNED	%	-	6.2	2.4	5.7	29.6	55.9	50.0	32.6	6.6	4.1	-	7.9	16.8
UNPLANNED	%	-	0.5	0.0	-	-	0.1	2.7	6.4	3.0	4.5	23.5	14.9	4.6
LOAD FACTOR	%	100.0	99.8	100.0	100.0	73.6	45.4	45.5	57.5	92.1	97.8	80.1	80.4	82.4
THERMAL NET EFFICIENCY	%	39.7	38.9	39.2	38.4	37.9	36.4	35.6	34.6	37.0	37.5	38.0	38.3	37.8

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 1347 MW
 INSTALLED CAPACITY 508 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 450 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	CUMULATED AT 31.12.85
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH						0	0	7415	7415
ELECTRICAL GENERATED	GWH						537	716	2802	4055
ELECTRICAL NET	GWH						354	556	2435	3345
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS						661	2316	6117	9094
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS						590	927	5411	6928
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%						9	11	65	31
LOAD FACTOR	%						9	11	63	29

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	302	302	135	302	196	148	186	0	176	213	251	352	2564
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	736	733	452	848	605	438	569	-	562	655	779	1038	7415
ELECTRICAL GENERATED	GWH	280	268	163	320	221	150	212	-	214	259	307	408	2802
ELECTRICAL NET	GWH	243	234	135	282	190	124	182	-3	183	229	272	364	2435
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	595	-	552	595
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	635	608	431	626	544	483	495	-	479	474	560	782	6117
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	94.6	90.6	51.4	93.2	81.0	57.5	73.7	-	57.0	70.5	83.4	93.2	70.0
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	100.0	35.8	100.0	64.8	39.2	61.5	0.2	46.5	70.4	83.0	93.2	65.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	60.8	38.5	99.9	53.5	29.6	17.0	6.9	28.6
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	-	-	-	-	24.0	99.9	15.7	-	-	-	11.0
UNPLANNED	%	-	-	-	-	35.2	60.8	14.6	-	37.8	29.6	17.0	6.9	17.6
LOAD FACTOR	%	80.4	77.5	35.8	93.3	62.9	32.8	60.3	-	48.4	75.6	90.0	96.4	61.9
THERMAL NET EFFICIENCY	%	33.0	31.9	29.9	33.3	31.4	28.3	32.1	-	32.6	35.0	34.9	35.1	32.8

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

GENERAL DATA

TYPE OF REACTOR AGR
 FIRST CRITICALITY 21.08.1981
 FIRST CONNECTION TO GRID 31.07.1983
 FIRST COMMERCIAL OPERATION 99.99.1999

SELECTED CHARACTERISTICS

THERMAL CAPACITY OF REACTOR 2200 MW
 INSTALLED CAPACITY 660 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 600 MW

ANNUAL OPERATING DATA.		CUMULATED							CUMULATED	
		AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984		1985
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH						0	0	4378	4378
ELECTRICAL GENERATED	GWH						0	1142	1654	2796
ELECTRICAL NET	GWH						-41	773	1283	2015
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS						0	3127	4095	7222
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS						0	1288	2139	3427
FACTOR CF :										
ENERGY AVAILABILITY	%						0			
LOAD FACTOR	%						0			

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	1083	583	499	310	460	-	392	234	-	-	61	756	4378
ELECTRICAL GENERATED	GWH	427	225	161	124	166	-	140	88	-	-	19	304	1654
ELECTRICAL NET	GWH	376	178	110	96	133	-30	113	65	-9	-6	-2	259	1283
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	743	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	743
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	615	539	257	440	-	427	302	-	-	65	778	4095
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	100.0	91.5	64.3	38.3	65.6	-	63.6	45.0	-	-	9.7	92.6	46.9
ENERGY AVAILABILITY	%													
ENERGY UNAVAILABILITY	%													
OF WHICH: PLANNED	%													
UNPLANNED	%													
LOAD FACTOR	%													
THERMAL NET EFFICIENCY	%	34.7	30.6	22.1	30.9	28.9	-	28.9	27.9	-	-	-	34.3	29.3

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 2200 MW
 INSTALLED CAPACITY 660 MW
 MAXIMUM OUTPUT CAPACITY 600 MW

ANNUAL OPERATING DATA		CUMULATED							CUMULATED AT 31.12.85	
		AT 31.12.78	1979	1980	1981	1982	1983	1984		1985
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL	GWH						0	0	7033	7033
ELECTRICAL GENERATED	GWH						0	1827	2761	4588
ELECTRICAL NET	GWH						-22	1479	2322	3779
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS						30	4715	6404	11149
EQUIVALENT UTILISATION AT OUTPUT CAPACITY	HOURS						0	2465	3871	6336
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%									
LOAD FACTOR	%									

MONTHLY OPERATING DATA DURING 1985

		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YEAR
AVAILABLE ENERGY	GWH	403	403	42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	849
PRODUCTION OF ENERGY :														
THERMAL ENERGY	GWH	864	1033	787	228	229	669	653	-	685	653	512	720	7033
ELECTRICAL GENERATED	GWH	335	415	312	91	83	267	262	-	267	260	195	274	2761
ELECTRICAL NET	GWH	279	357	261	70	63	227	228	-	226	226	149	236	2322
MAX. ELECTRICAL POWER NET UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	MW HOURS	- 535	- 672	- 718	- 237	- 244	- 693	- 672	- -	- 695	- 673	- 527	- 738	- 6404
FACTOR OF :														
TIME UTILISATION	%	79.6	100.0	85.7	35.3	36.3	82.5	100.0	-	82.8	100.0	78.4	87.9	73.3
ENERGY AVAILABILITY	%													
ENERGY UNAVAILABILITY	%													
OF WHICH: PLANNED	%													
UNPLANNED	%													
LOAD FACTOR	%													
THERMAL NET EFFICIENCY	%	32.4	34.6	33.2	30.9	27.7	34.0	34.9	-	33.1	34.6	29.1	32.9	33.0

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

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.
- **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 coeur du réacteur. Cette énergie thermique produite (exprimée en GWh) ne doit pas être confondue avec l'énergie électrique récupérée aux bornes des 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 coeur 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 déduction 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 supérieure 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.

- **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 net production to the thermal energy produced during the given period.

- **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 : *The availability and load factors are calculated from the date of first connection to grid*

Nota : *Les taux de disponibilité et d'utilisation sont calculés à partir de la date du premier couplage*

Operation of nuclear power stations 1985
Exploitation des centrales nucléaires 1985

Luxembourg : Office des publications officielles des Communautés européennes

1986 — 126 p. — 21,0 × 29,7 cm

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

EN/FR

ISBN 92-825-6815-6

Cat.: CA-47-86-511-2A-C

Price (excluding VAT) in Luxembourg ● Prix publics au Luxembourg, TVA exclue
ECU 13,90 BFR 600 FF 95 IRL 10.60 UKL 9.90 USD 14.50

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 and to the type of reactor.

The second part of the publication gives the monthly operating data for each nuclear power station of the Community as well as the yearly results since the first connection to the grid. The annual load diagrams are also included showing the main reasons for unavailability.

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 et de la filière des réacteurs.

La deuxième partie de l'ouvrage donne, pour chaque centrale de la Communauté, l'exploitation mensuelle au cours de l'année écoulée ainsi que les données historiques annuelles depuis le premier couplage. Y sont également repris les diagrammes de charge annuels avec les causes des indisponibilités les plus importantes.

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

BELGIQUE/BELGIË

Moniteur belge / Belgisch Staatsblad
Rue de Louvain 40-42 / Leuvensestraat 40-42
1000 Bruxelles / 1000 Brussel
Tél. 512 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

CREDOC

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

DANMARK

Schultz EF-publikationer

Møntergade 19
1116 København K
Tlf: (01) 14 11 95
Telecopier: (01) 32 75 11

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
Telecopierer: 20 29 278

GREECE

G.C. Eleftheroudakis SA

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

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
28010 Madrid
Tel. (91) 446 60 00

Mundi-Prensa Libros, S.A.

Castelló 37
28001 Madrid
Tel. (91) 431 33 99 (Libros)
431 32 22 (Suscripciones)
435 36 37 (Dirección)
Télex 49370-MPLI-E

FRANCE

Journal officiel
**Service des publications
des Communautés européennes**
26, rue Desaix
75727 Paris Cedex 15
Tél. (1) 45 78 61 39

IRELAND

Government Publications Sales Office

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

or by post

**Government Stationery Office
Publications Section**

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

ITALIA

Licosa Spa

Via Lamarmora, 45
Casella postale 552
50 121 Firenze
Tel. 57 97 51
Telex 570466 LICOSA I
CCP 343 509

Subagenti:

Libreria scientifica Lucio de Biasio - AEIOU

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

Libreria Tassi

Via A. Farnese, 28
00 192 Roma
Tel. 31 05 90

Libreria giuridica

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

**GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG
et autres pays / and other countries**

**Office des publications officielles
des Communautés européennes**

2, rue Mercier
L-2985 Luxembourg
Tél. 49 92 81
Télex PUBOF LU 1324 b
CCP 19190-81
CC bancaire BIL 8-109/6003/200

Abonnements / Subscriptions

Messageries Paul Kraus

11, rue Christophe Plantin
L-2339 Luxembourg
Tél. 49 98 888
Télex 2515
CCP 49242-63

NEDERLAND

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

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

PORTUGAL

**Imprensa Nacional
Casa da Moeda, E. P.**

Rua D. Francisco Manuel de Melo, 5
1092 Lisboa Codex
Tel. 69 34 14
Telex 15328 INCM

Distribuidora Livros Bertrand Lda.

Grupo Bertrand, SARRL

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

UNITED KINGDOM

HM Stationery Office

HMSO Publications Centre
51 Nine Elms Lane
London SW8 5DR
Tel. (01) 211 56 56

Sub-agent:

Alan Armstrong & Associates Ltd

72 Park Road
London NW1 4SH
Tel. (01) 723 39 02
Telex 297635 AAALTD G

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
Shiniuku-ku
Tokyo 160-91
Tel. (03) 354 0131

Journal Department

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

Price (excluding VAT) in Luxembourg ● Prix publics au Luxembourg, TVA exclue
ECU 13,90 BFR 600 FF 95 IRL 10.60 UKL 9.90 USD 14.50



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 92-825-6815-6



9 789282 568156

L - 2985 Luxembourg