



**KRAFTWIRTSCHAFTLICHER BETRIEB DER KERNKRAFTWERKE**  
Monatlicher Bericht (beschränkte Verteilung)

Juni  
June 1985  
Juin

**ENERGY SUPPLY ASPECTS OF THE NUCLEAR POWER STATIONS**  
Monthly notice (restricted diffusion)

**EXPLOITATION ENERGETIQUE DES CENTRALES NUCLEAIRES**  
Note mensuelle (diffusion restreinte)



\* DR DEUTSCHLAND \*

		IMMER GASSEN	THURM BIBEL	DUAR GHD	PHILIPS_ BURG	KRUEMMEL	GUND_ REMMINGEN B	GUND_ REMMINGEN C	OBRIGHEIM	STADE
TECHNISCHE DATEN		*	*	*	1 *	*	*	*		*
REAKTORTYP		BWR	BWR	BWR	BWR	BWR	BWR	BWR	PWR	PWR
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	MW	670	806	907	900	1316	1310	1310	357	672
NETTO ENGPASSLEISTUNG	MW	640	770	870	864	1260	1244	1244	340	640
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION		12.71	07.76	12.77	05.79	09.83	03.84	11.84	10.68	01.72
<b>BETRIEBSERGEBNISSE IM LAUFE DES MONATS</b>										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	386	538	456	578	557	666	932	230	477
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	1124	1542	1377	1681	1614	2039	2751	719	1369
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	386	538	456	578	557	666	932	241	477
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	369	513	434	554	533	624	892	230	453
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	540	750	685	-	1294	1008	1263	342	625
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	720	713	669	720	498	693	720	720	720
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	99.1	92.9	100.0	69.2	96.3	100.0	100.0	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	80.0	92.7	69.9	89.3	58.9	70.6	98.8	94.0	98.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	20.0	7.3	30.1	10.7	41.1	29.4	1.2	6.0	1.3
DAVON: GEPLANT	%	-	5.1	30.0	0.6	40.6	29.3	0.1	-	-
NICHTGEPLANT	%	20.1	2.3	0.2	10.3	0.8	0.2	1.2	6.1	1.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	80.0	92.7	69.9	89.3	58.9	70.6	98.8	94.0	98.7
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	32.9	33.3	31.5	33.0	33.0	30.6	32.4	32.1	33.2
<b>KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG</b>										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	2550	3354	3533	3776	4013	5309	4328	1423	2204
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	7255	9620	10310	10843	11073	15662	12843	4400	6911
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	2441	3206	3381	3628	3812	5033	4174	1423	2094
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	767	876	-	1307	1272	1276	344	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	4334	4313	4292	4329	3136	4311	3408	4235	3410
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	87.5	95.8	89.8	96.7	70.1	93.3	76.2	96.4	75.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	12.5	4.2	10.2	3.3	29.9	6.7	23.8	3.6	24.5
DAVON: GEPLANT	%	-	0.9	10.1	1.0	26.3	6.7	0.3	-	24.0
NICHTGEPLANT	%	12.6	3.4	0.3	2.5	3.7	0.3	23.6	3.7	0.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	87.7	95.8	89.8	96.8	69.8	93.3	77.3	96.4	75.4

(\*)-BERECHNETE GROSSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

- J U N I 1985 -

* BR DEUTSCHLAND *		NECKAR WESTHEIM	BIBLIS A	BIBLIS B	UNTER- WESER	GRAFEN- RHEINFELD	GROHNDE	PHILIPS- BURG 2
		*	*	*	*	*	*	*
TECHNISCHE DATEN								
		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
REAKTORTYP		855	1204	1300	1300	1299	1365	1349
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	MW	795	1146	1240	1230	1229	1290	1268
NETTO ENGPASSLEISTUNG	MW	06.76	08.74	04.76	09.78	12.81	09.84	12.84
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION								
BETRIEBSERGEBNISSE IM LAUFE DES MONATS								
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	579	883	-	413	927	986	971
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	1730	2525	-	1198	2720	2669	2701
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	579	883	-	413	927	972	973
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	544	837	8	390	882	920	929
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	798	1178	-	1218	1250	1327	-
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	720	720	-	342	720	720	720
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	-	47.5	100.0	100.0	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	94.0	100.0	-	44.1	99.1	100.1	100.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	6.0	-0.0	100.0	55.9	0.9	-0.1	-0.0
DAVON: GEPLANT	%	6.1	0.1	100.0	-	0.1	0.0	-
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	56.0	0.9	-	0.1
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	94.1	101.9	-	44.1	99.1	98.9	100.3
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	31.5	33.2	-	32.6	32.5	34.5	34.5
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG								
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	3488	5367	3115	5145	4532	5604	4360
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	10296	15179	8849	14612	15880	15186	12214
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	3277	5090	2935	4885	4326	5280	4132
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	809	1194	1266	1260	1254	1346	-
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	4271	4330	2579	3965	3738	4063	3669
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	92.6	100.0	55.0	90.7	80.5	93.8	87.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	7.4	-0.0	45.0	9.3	19.5	6.2	12.5
DAVON: GEPLANT	%	7.2	0.1	44.3	-	18.5	0.1	0.4
NICHTGEPLANT	%	0.4	-	0.9	9.4	1.3	6.2	12.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	93.6	102.7	55.2	91.2	80.8	94.0	74.5

(\*)-BERECHNETE GROSSEN SIND AUS BRUTTOENERGIE BZW. BRUTTOENGPASSLEISTUNG ABGELEITET

\* FRANCE \*

	PHENIX	CHINON 2	CHINON 3	SAINT LAURENT A1	SAINT LAURENT A2	BUGEY 1	CHOOZ	FESSEN- HEIM 1	FESSEN- HEIM 2
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>									
TYPE DE REACTEUR	FBR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE MW	250	195	375	405	465	555	320	920	920
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE MW	233	180	360	390	450	540	305	880	880
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.73	02.65	08.66	03.69	08.71	04.72	04.67	04.77	10.77
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	72	124	0	19	-	244	39	623	91
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	187	220	-	69	-	809	135	1831	305
ELECTRIQUE BRUTE GWH	78	60	-	22	2	213	41	621	96
ELECTRIQUE NETTE GWH	72	52	-1	18	-0	205	38	599	87
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	157	184	-	203	-	447	306	898	874
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	470	296	-	134	-	720	131	720	163
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	65.4	41.1	-	18.6	-	100.0	18.3	100.0	22.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	43.1	95.6	0.2	6.9	-	62.9	17.7	98.4	14.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	57.0	4.5	99.9	93.2	100.0	37.2	82.4	1.7	85.6
DONT: PROGRAMME %	32.0	-	-	63.5	100.0	-	-	-	78.4
HORS PROG.:INTERNE %	25.1	4.5	99.9	29.7	-	37.1	82.4	0.1	7.4
EXTERNE %	-	-	-	-	-	0.2	-	1.7	-
D'UTILISATION EN ENERGIE DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	42.6	40.1	-	6.3	-	52.8	17.1	94.6	13.8
	38.3	23.7	-	25.5	-	25.4	27.9	32.7	28.7
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	595	774	0	714	1077	1820	522	3809	2395
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1330	2927	-	2658	3695	6396	1781	11154	7282
ELECTRIQUE NETTE GWH	518	710	-7	710	1073	1667	523	3700	2369
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	159	186	-	392	452	525	308	967	977
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	3363	3919	-	2477	2579	4279	1760	4343	2912
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	58.8	99.1	0.1	42.2	55.1	77.6	39.4	99.7	62.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	41.3	1.0	100.1	57.9	45.0	22.5	60.6	0.4	37.4
DONT: PROGRAMME %	5.4	-	32.1	46.7	35.9	-	32.6	-	32.4
HORS PROG.:INTERNE %	36.0	1.0	68.1	8.5	7.1	22.4	28.1	0.1	2.8
EXTERNE %	-	-	-	2.8	1.9	0.1	-	0.3	2.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	51.2	90.8	-	42.0	54.9	71.2	39.7	96.8	62.1

\* FRANCE \*

	BUGEY	BUGEY	BUGEY	BUGEY	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES
	2	3	4	5	1	2	3	4	5
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>									
TYPE DE REACTEUR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE MW	955	955	937	937	951	951	951	951	951
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE MW	920	920	900	900	910	910	910	910	910
DATE DU PREMIER COUPLAGE	05.78	09.78	03.79	07.79	03.80	08.80	12.80	06.81	08.84
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	389	0	633	526	630	532	655	0	530
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1069	1	1542	1718	1892	1520	1832	-	1320
ELECTRIQUE BRUTE GWH	355	-	507	559	639	505	622	-	447
ELECTRIQUE NETTE GWH	333	-4	475	527	611	481	595	-4	422
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	906	-	905	799	910	915	921	-	919
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	410	-	678	720	720	598	720	-	486
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	57.0	-	94.2	100.0	100.0	83.1	100.0	-	67.5
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	58.8	0.1	97.6	81.2	96.2	81.3	100.0	0.1	80.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	41.3	100.0	2.5	18.9	3.9	18.8	-	100.0	19.2
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	-	-	-	100.0	-
HORS PROG.: INTERNE %	40.5	100.0	2.0	1.1	-	18.8	-	-	19.2
EXTERNE %	0.8	-	0.4	17.8	3.9	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	50.3	-	73.3	81.4	93.3	73.4	90.8	-	64.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	31.2	-	30.8	30.8	32.4	31.7	32.6	-	32.0
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	2256	1538	3833	3691	3802	3687	3318	2738	3567
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	6917	4742	10849	10928	11145	10762	9858	8071	10189
ELECTRIQUE NETTE GWH	2187	1507	3378	3430	3609	3470	3235	2603	3320
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	923	941	908	900	924	925	931	930	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	2712	1740	4262	4071	4228	4086	3702	3226	3806
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	56.5	38.6	98.2	94.5	96.2	93.4	84.0	69.3	90.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	43.6	61.6	1.9	5.6	3.9	6.7	16.1	30.8	9.8
DONT: PROGRAMME %	30.1	27.2	-	-	-	-	-	19.4	-
HORS PROG.: INTERNE %	9.9	33.0	1.9	2.1	3.2	5.7	16.0	6.2	9.8
EXTERNE %	3.7	1.5	0.1	3.5	0.7	1.1	0.0	5.3	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	54.8	37.8	86.4	87.8	91.3	87.8	81.9	65.9	84.0

\* FRANCE \*

	DAM- PIERRE 1	DAM- PIERRE 2	DAM- PIERRE 3	DAM- PIERRE 4	TRI- CASTIN 1	TRI- CASTIN 2	TRI- CASTIN 3	TRI- CASTIN 4	SAINT LAURENT B1
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>									
TYPE DE REACTEUR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE MW	937	937	937	937	955	955	955	955	921
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE MW	890	890	890	890	915	915	915	915	880
DATE DU PREMIER COUPLAGE	03.80	12.80	01.81	08.81	05.80	08.80	02.81	06.81	01.81
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	164	640	637	72	408	466	607	601	565
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	527	1735	1799	261	1178	1435	1630	1516	1749
ELECTRIQUE BRUTE GWH	173	578	602	80	396	490	539	496	574
ELECTRIQUE NETTE GWH	160	547	572	71	373	465	513	470	543
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	884	891	897	496	911	788	911	904	906
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	255	698	720	166	517	651	720	720	683
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	35.4	97.0	100.0	23.1	71.8	90.4	100.0	100.0	94.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	25.6	100.0	99.5	11.3	62.0	70.9	92.1	91.3	89.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	74.5	0.1	0.6	88.8	38.1	29.2	8.0	8.8	10.9
DONT: PROGRAMME %	9.9	-	-	76.5	32.7	6.4	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	64.6	0.1	-	0.9	-	4.0	0.1	-	9.5
EXTERNE %	-	-	0.6	11.4	5.4	18.8	7.9	8.8	1.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %	25.0	85.4	89.3	11.1	56.6	70.7	77.9	71.4	85.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	30.4	31.6	31.9	27.2	31.7	32.4	31.5	31.0	31.1
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	2450	3417	3804	2701	2933	3501	3895	3080	3554
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	6873	9781	11444	8293	8140	10473	11414	8812	10902
ELECTRIQUE NETTE GWH	2152	3093	3638	2601	2652	3437	3732	2790	3455
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	910	904	914	913	914	926	929	916	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	2882	3783	4284	3423	3298	4026	4328	3712	4113
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	63.5	88.4	98.5	69.9	73.9	88.2	98.0	77.5	93.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	36.6	11.7	1.6	30.2	26.2	11.9	2.1	22.6	7.0
DONT: PROGRAMME %	25.0	-	-	12.8	24.8	1.1	-	16.5	-
HORS PROG.:INTERNE %	11.1	11.7	1.6	9.0	0.3	6.5	0.4	0.5	6.8
EXTERNE %	0.6	-	0.2	8.6	1.3	4.4	1.7	5.6	0.4
D'UTILISATION EN ENERGIE %	55.8	80.0	94.1	67.4	66.8	86.6	93.9	70.2	90.4

- J U I N 1985 -

\* FRANCE \*

	SAINT LAURENT B2	BLAYAIS 1	BLAYAIS 2	BLAYAIS 3	BLAYAIS 4	CHINON B 1	CHINON B 2	CRUAS 1	CRUAS 2
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>									
TYPE DE REACTEUR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE MW	921	951	951	951	951	919	919	921	921
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE MW	880	910	910	910	910	870	870	880	880
DATE DU PREMIER COUPLAGE	06.81	06.81	07.82	08.83	05.83	11.82	11.83	04.83	09.84
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	628	462	653	649	49	612	0	1	628
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1607	1317	1805	1825	158	1822	-	29	1410
ELECTRIQUE BRUTE GWH	514	447	618	622	50	592	-	1	452
ELECTRIQUE NETTE GWH	486	420	588	593	40	559	-2	-10	426
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	882	912	916	912	897	893	-	57	902
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	693	566	720	720	74	712	-	15	669
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	96.3	78.6	100.0	100.0	10.4	99.0	-	2.2	92.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	99.2	70.6	99.8	99.1	7.5	97.7	0.1	0.2	99.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.9	29.5	0.3	1.0	92.6	2.4	100.0	99.9	1.0
DONT: PROGRAMME %	-	12.9	-	-	92.4	-	100.0	98.7	-
HORS PROG.: INTERNE %	0.5	16.4	0.3	1.0	0.3	2.4	-	1.4	1.0
EXTERNE %	0.5	0.3	-	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	76.7	64.1	89.8	90.5	6.2	89.3	-	-	67.3
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	30.3	32.0	32.7	32.6	25.6	30.8	-	-	30.2
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	2405	2671	3929	3573	3215	3726	2526	2100	3118
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	7060	7793	11265	10308	9446	11173	7782	6450	8470
ELECTRIQUE NETTE GWH	2163	2561	3743	3367	3075	3531	2473	2049	2638
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	911	934	939	929	925	930	924	911	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	2888	3003	4326	3993	3600	4320	3053	2558	3951
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	63.0	67.7	99.4	90.4	81.4	98.6	66.9	55.0	81.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	37.1	32.4	0.7	9.7	18.7	1.5	33.2	45.1	18.5
DONT: PROGRAMME %	29.0	28.7	-	5.9	15.3	-	28.2	39.6	10.3
HORS PROG.: INTERNE %	4.9	3.7	0.7	3.7	3.4	1.5	2.4	1.5	8.2
EXTERNE %	3.2	0.1	-	-	-	-	2.8	4.1	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	56.6	64.8	94.7	85.3	77.8	93.5	65.5	53.6	69.0



REACTEUR

	ORLÉANS	ORLÉANS	PAUVEL	PAUVEL
	3	4	1	2
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>				
TYPE DE REACTEUR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE MW	921	921	1344	1344
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE MW	880	880	1290	1290
DATE DU PREMIER COUPLAGE	05.84	10.84	06.84	09.84

**EXPLOITATION AU COURS DU MOIS**

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	633	587	746	-
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	1615	951	2267	-
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	517	308	777	-
ELECTRIQUE NETTE	GWH	491	284	740	-5
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		904	904	1282	-
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	720	435	617	-
TAUX :					
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	60.4	85.8	-
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	92.8	80.4	-
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.1	7.3	19.7	100.0
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-
HORS PROG.: INTERNE	%	0.1	7.3	19.7	100.0
EXTERNE	%	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	77.6	44.8	79.7	-
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	30.4	29.9	32.7	-

**EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE**

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	3399	3365	2800	3498
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	9991	8944	8466	10297
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3146	2807	2820	3523
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		923	925	1389	1400
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	3896	3589	2464	3332
TAUX :					
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	89.0	88.1	50.1	62.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	11.1	12.0	50.0	37.6
DONT: PROGRAMME	%	-	0.1	6.9	4.5
HORS PROG.: INTERNE	%	10.9	11.8	43.3	33.1
EXTERNE	%	0.2	0.2	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	82.3	73.5	50.4	62.9

- J U N E 1985 -

/// \* ITALIE \*\* NEDERLAND \*

		LATINA	CAORSO	TRINO	BORSSELE
TECHNICAL DATA					
		*	*	*	*
TYPE OF REACTOR		GCR	BWR	PWR	PWR
INSTALLED CAPACITY	MW	160	882	270	481
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW	153	860	260	452
FIRST CONNECTION TO GRID		05.63	05.78	10.64	07.73
OPERATING RESULTS DURING THE MONTH					
AVAILABLE ENERGY	GWH	111	536	7	342
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	432	1671	-	986
ELECTRICAL GENERATED	GWH	111	537	-	342
ELECTRICAL NET	GWH	106	520	-1	323
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	158	815	-	458
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	720	698	-	720
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	100.0	97.0	-	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	96.0	84.5	3.8	98.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	4.1	15.6	96.3	1.3
OF WHICH: PLANNED	%	-	3.5	96.3	0.2
UNPL.: INTERNAL	%	4.1	12.2	-	-
EXTERNAL	%	-	-	-	1.2
LOAD FACTOR	%	96.4	84.6	-	98.8
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.6	31.1	-	32.8
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR					
AVAILABLE ENERGY	GWH	613	3221	523	1362
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	2362	9902	1608	3946
ELECTRICAL NET	GWH	584	2838	471	1287
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	160	839	262	458
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	3975	4034	2503	2882
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	88.2	84.2	44.7	65.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	11.9	15.9	55.4	34.9
OF WHICH: PLANNED	%	-	0.6	55.4	33.7
UNPL.: INTERNAL	%	11.9	15.4	-	0.3
EXTERNAL	%	-	-	-	0.9
LOAD FACTOR	%	88.2	84.1	42.6	65.2

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

- J U I N 1985 -

///

\* BELGIQUE/BELGIE \*

	DOEL	DOEL	DOEL	DOEL	TIHANGE	TIHANGE
	1	2	3	4	1	2
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>						
TYPE DE REACTEUR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE MW	415	415	936	1050	920	940
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE MW	393	393	900	980	870	901
DATE DU PREMIER COUPLAGE	08.74	08.75	06.82	08.03.85	03.75	10.82
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>						
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	253	281	227	489	613	649
PRODUCTION D'ENERGIE :						
THERMIQUE GWH	769	851	747	1554	1902	2010
ELECTRIQUE BRUTE GWH	271	301	242	527	644	675
ELECTRIQUE NETTE GWH	258	286	227	489	610	647
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	403	403	751	1023	865	914
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	648	720	332	676	720	720
TAUX :						
D'UTILISATION EN TEMPS %	90.0	100.0	46.1	94.0	100.0	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	89.5	99.5	35.1	69.3	97.9	100.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	10.6	0.6	64.9	30.7	2.2	-
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.: INTERNE %	10.6	0.6	65.0	30.8	2.2	-
EXTERNE %	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	91.3	101.1	35.1	69.3	97.5	99.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	33.6	33.6	30.5	31.5	32.1	32.3
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>						
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	1377	1676	3396	708	2717	3089
PRODUCTION D'ENERGIE :						
THERMIQUE GWH	4170	5075	10647	2383	8364	9623
ELECTRIQUE NETTE GWH	1411	1724	3396	708	2712	3120
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	408	408	907	1023	885	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	3593	4275	3949	1379	3667	3474
TAUX :						
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	80.7	98.2	86.9	26.4	71.9	79.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	19.4	1.9	13.1	73.6	28.2	21.1
DONT: PROGRAMME %	17.4	-	-	-	16.5	16.8
HORS PROG.: INTERNE %	2.1	1.9	13.2	73.7	1.1	4.3
EXTERNE %	-	-	-	-	10.7	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	82.7	101.0	87.0	26.4	71.9	79.8

- J U N E 1985 -

(UKD - period of 5 weeks)

* UNITED KINGDOM *		CALDER_	CHAPEL_	BRAD_	BERKELEY	HUNTER	TRAWS_	HINKLEY_	DUNGE_	SIZE_
-----		HALL	CROSS	WELL		STONE	FYNYDD	POINT	NESS	WELL
						A		A	A	A
<b>TECHNICAL DATA</b>										
TYPE OF REACTOR		GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR
INSTALLED CAPACITY	MW	240	240	257	332	338	470	540	424	500
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW	198	192	245	276	300	390	430	410	420
FIRST CONNECTION TO GRID		08.56	02.59	06.62	06.62	02.64	12.64	02.65	09.65	12.65
<b>OPERATING RESULTS DURING THE MONTH</b>										
AVAILABLE ENERGY	GWH	99	109	184	-	117	304	338	334	289
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	723	569	759	-	491	1353	1462	1244	1121
ELECTRICAL GENERATED	GWH	158	128	211	-	137	384	415	363	352
ELECTRICAL NET	GWH	128	103	180	-4	117	329	355	350	295
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	186	-	-	144	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	678	554	840	-	840	840	840	840	840
FACTOR OF :										
TIME UTILISATION	%	94.2	77.0	100.0	-	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	69.4	78.8	89.6	-	46.3	92.7	93.6	97.0	82.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	30.7	21.3	10.5	100.0	53.8	7.4	6.5	3.1	18.1
OF WHICH: PLANNED	%	4.4	18.2	6.5	100.1	50.5	-	1.0	0.1	12.1
UNPL.: INTERNAL	%	26.2	3.1	1.7	-	1.3	7.4	5.6	1.1	-
EXTERNAL	%	-	-	2.4	-	2.1	-	-	2.0	6.0
LOAD FACTOR	%	89.9	74.5	87.5	-	46.5	100.5	98.4	101.7	83.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	17.7	18.1	23.7	-	23.9	24.3	24.4	28.2	26.3
<b>CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR</b>										
AVAILABLE ENERGY	GWH	601	744	985	312	1038	1537	1811	1744	1527
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	4053	3939	4034	1419	4184	6790	7630	6421	5765
ELECTRICAL NET	GWH	712	718	980	311	1039	1661	1898	1852	1551
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	192	236	105	294	440	475	442	366
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	3844	3790	4367	3123	4328	4367	4367	4367	4367
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	69.9	89.3	92.1	26.0	79.2	90.3	96.5	97.5	83.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	37.0	10.8	8.0	74.2	20.9	9.8	3.6	2.6	16.8
OF WHICH: PLANNED	%	29.8	9.0	5.9	73.4	15.7	3.2	2.0	0.1	10.2
UNPL.: INTERNAL	%	7.3	1.9	1.4	0.7	2.2	6.7	1.6	1.2	0.6
EXTERNAL	%	0.2	-	0.8	0.2	3.0	0.0	0.0	1.5	5.9
LOAD FACTOR	%	82.9	86.1	91.7	25.9	79.4	97.6	101.2	103.5	84.6

- J U N E 1985 -

(UKD - period of 5 weeks)

\* UNITED KINGDOM \*

		OLDBURY	WYLFA	HUNTER_Stone B1	HUNTER_Stone B2	HINKLEY POINT B	DUNGE- NESS B_1
<b>TECHNICAL DATA</b>							
TYPE OF REACTOR		GCR	GCR	AGR	AGR	AGR	AGR
INSTALLED CAPACITY	MW	450	990	623	623	1134	508
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW	434	840	575	575	1040	450
FIRST CONNECTION TO GRID		11.67	01.72	02.76	03.77	02.76	04.83
<b>OPERATING RESULTS DURING THE MONTH</b>							
AVAILABLE ENERGY	GWH	363	706	325	449	385	-
PRODUCTION OF ENERGY :							
THERMAL ENERGY	GWH	1366	2747	877	1187	1089	438
ELECTRICAL GENERATED	GWH	390	852	360	492	436	150
ELECTRICAL NET	GWH	377	726	327	452	396	124
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD							
OF TURBOGENERATORS	HOURS	840	840	639	840	840	483
FACTOR OF :							
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	76.1	100.0	100.0	57.5
ENERGY AVAILABILITY	%	99.6	100.0	67.4	93.1	44.1	-
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.5	-	32.7	7.0	56.0	100.0
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	1.4	6.8	55.9	177.9
UNPL.:INTERNAL	%	0.5	-	31.3	0.3	0.1	-
EXTERNAL	%	-	-	-	-	-	-
LOAD FACTOR	%	103.4	103.0	67.7	93.7	45.4	32.8
THERMAL NET EFFICIENCY	%	27.7	26.5	37.4	38.2	36.4	28.3
<b>CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR</b>							
AVAILABLE ENERGY	GWH	1893	3652	2040	2053	3739	488
PRODUCTION OF ENERGY :							
THERMAL ENERGY	GWH	7125	14269	5802	5711	10424	3812
ELECTRICAL NET	GWH	1992	3827	2205	2177	4021	1208
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	477	898	-	-	1164	-
UTILISATION PERIOD							
OF TURBOGENERATORS	HOURS	4332	4367	4070	4019	4367	3327
FACTOR OF :							
ENERGY AVAILABILITY	%	99.9	99.6	85.5	86.0	82.3	50.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.2	0.5	14.6	14.1	17.8	80.2
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	6.5	4.8	17.7	69.2
UNPL.:INTERNAL	%	0.2	0.5	8.2	9.2	0.2	10.9
EXTERNAL	%	-	-	-	0.1	0.0	0.1
LOAD FACTOR	%	105.1	104.4	87.9	86.8	88.6	60.7

**UUAM850063AC**