



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

**Mai**  
**1985**  
**May**

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

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



\* BR DEUTSCHLAND \*

		WUER GASSEN	BRUNS BUETEL	ISAR OHU	PHILIPS_ BURG 1	KRUEMMEL	GUND_ REMMINGEN B	GUND_ REMMINGEN C	OBRIGHEIM	STADE
<b>TECHNISCHE DATEN</b>										
		*	*	*	*	*	*	*		*
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	409	580	564	630	-	878	947	253	496
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	1184	1665	1682	1809	-	2662	2785	780	2045
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	409	580	564	630	-	878	947	264	495
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	392	555	538	605	-	831	903	253	471
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	550	760	764	-	-	1228	1263	344	636
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	740	744	730	-	744	744	744	744
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	99.5	100.0	98.1	-	100.0	100.0	100.0	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	82.1	96.7	83.7	94.2	-	90.2	97.2	100.0	99.2
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	17.9	3.3	16.3	5.8	100.0	9.8	2.8	0.0	0.8
DAVON: GEPLANT	%	-	-	16.3	3.0	100.1	9.9	1.4	-	-
NICHTGEPLANT	%	18.0	3.4	0.1	3.0	0.0	0.2	1.6	-	0.9
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	82.1	96.7	83.7	94.2	-	90.2	97.2	100.0	99.0
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.1	33.4	32.1	33.5	-	31.2	32.4	32.5	23.1
<b>KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG</b>										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	2164	2816	3077	3198	3456	4643	3396	1193	1727
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	6131	8078	8933	9162	9459	13623	10092	3681	5542
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	2072	2693	2947	3074	3279	4409	3282	1193	1641
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	767	876	-	1307	1272	1276	344	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	3614	3600	3623	3609	2638	3618	2688	3515	2690
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	89.0	96.5	93.7	98.1	72.3	97.7	71.9	96.9	71.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	11.0	3.5	6.3	1.9	27.7	2.3	28.1	3.1	29.0
DAVON: GEPLANT	%	-	-	6.2	1.0	23.4	2.2	0.4	-	28.9
NICHTGEPLANT	%	11.1	3.6	0.2	1.1	4.3	0.3	27.9	3.2	0.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	89.2	96.5	93.7	98.2	71.9	97.9	73.0	96.9	70.8

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

\* BR DEUTSCHLAND \*

		NECKAR WESTHEIM	BIBLIS A	BIBLIS B	UNTER- WESER	GRAFEN- RHEINFELD	GROHNDE	PHILIPS- BURG 2
TECHNISCHE DATEN		*	*	*	*	*	*	*
REAKTORTYP		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	MW	855	1204	1300	1300	1299	1365	1349
NETTO ENGPASSLEISTUNG	MW	795	1146	1240	1230	1229	1290	1268
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION		06.76	08.74	04.76	09.78	12.81	09.84	12.84
BETRIEBSERGEBNISSE IM LAUFE DES MONATS								
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	626	917	-	960	281	865	976
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	1825	2606	-	2750	2810	2334	2698
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	614	917	-	960	281	847	976
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	580	870	-4	911	266	801	927
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	803	1184	-	1253	1243	1329	-
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	744	-	744	242	631	744
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	-	100.0	32.6	84.8	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	98.5	100.0	-	99.3	29.2	85.2	97.3
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	1.5	-0.0	100.0	0.7	70.8	14.8	2.7
DAVON: GEPLANT	%	1.6	0.1	100.1	-	70.7	-	-
NICHTGEPLANT	%	-	-	0.0	0.8	0.3	14.9	2.8
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	96.5	102.4	-	99.3	29.2	83.4	97.3
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	31.9	33.5	-	33.2	9.5	34.3	34.4
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG								
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	2909	4484	3115	4732	3605	4618	3389
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	8566	12654	8849	13414	13160	12517	9513
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	2733	4253	2927	4495	3444	4360	3203
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	809	1194	1266	1260	1254	1346	-
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	3551	3610	2579	3623	3018	3343	2949
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	92.3	100.0	65.9	99.8	76.8	92.5	84.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	7.7	-0.0	34.1	0.2	23.2	7.5	15.5
DAVON: GEPLANT	%	7.3	0.1	33.2	-	22.0	0.1	0.4
NICHTGEPLANT	%	0.4	-	1.1	0.3	1.3	7.5	15.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	93.5	102.9	66.2	100.5	77.2	93.0	69.4

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

\* FRANCE \*

	PHENIX	CHINON	CHINON	SAINTE LAURENT A1	SAINTE LAURENT A2	BUGEY	CHOOZ	FESSEN- HEIM 1	FESSEN- HEIM 2
		2	3			1			
<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	106	133	-	0	-	325	227	653	-
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	271	553	-	-	-	978	773	1863	-
ELECTRIQUE BRUTE GWH	115	154	-	1	1	263	240	641	-
ELECTRIQUE NETTE GWH	106	135	-1	-1	-1	255	229	619	-1
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	159	185	-	-	-	461	308	887	-
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS HEURES	688	744	-	-	-	744	744	744	-
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	92.5	100.0	-	-	-	100.0	100.0	100.0	-
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	61.3	99.7	-	0.1	-	80.9	100.0	99.8	-
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	38.8	0.4	100.0	100.0	100.0	19.2	-	0.3	100.0
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	100.0	100.1	-	-	-	100.1
HORS PROG.:INTERNE %	38.8	0.4	100.1	-	-	19.0	-	0.3	-
EXTERNE %	-	-	-	-	-	0.1	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	61.2	100.8	-	-	-	63.5	100.9	94.6	-
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	39.1	24.4	-	-	-	26.1	29.6	33.3	-
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	522	650	0	695	1077	1576	483	3186	2304
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1143	2707	-	2589	3695	5587	1646	9323	6977
ELECTRIQUE NETTE GWH	447	658	-6	693	1073	1462	485	3101	2282
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	159	186	-	392	452	525	308	967	977
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS HEURES	2893	3623	-	2343	2579	3559	1629	3623	2749
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	61.9	99.7	0.0	49.2	66.1	80.6	43.8	99.9	72.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	38.2	0.4	100.1	50.9	34.0	19.5	56.3	0.2	27.8
DONT: PROGRAMME %	-	-	38.4	43.5	23.3	-	39.2	-	23.2
HORS PROG.:INTERNE %	38.2	0.4	61.7	4.3	8.5	19.5	17.3	0.2	1.9
EXTERNE %	-	-	-	3.2	2.4	0.0	-	-	2.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	53.0	101.0	-	49.0	65.9	74.8	44.2	97.3	71.6

\* 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	675	-	666	637	671	633	676	359	667
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	2077	1	1687	1538	1940	1744	1949	1078	1662
ELECTRIQUE BRUTE GWH	706	-	553	503	651	584	666	332	561
ELECTRIQUE NETTE GWH	676	-4	519	473	624	558	638	310	532
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	923	-	895	886	924	919	927	739	920
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	744	-	744	574	744	695	744	478	668
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	-	100.0	77.2	100.0	93.4	100.0	64.3	89.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	98.7	-	99.4	95.2	99.2	93.6	99.8	53.1	98.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	1.4	100.0	0.7	4.9	0.9	6.5	0.3	47.0	1.6
DONT: PROGRAMME %	-	100.2	-	-	-	-	-	15.8	-
HORS PROG.:INTERNE %	0.9	-	0.6	1.5	0.9	-	0.1	15.4	1.6
EXTERNE %	0.4	-	0.1	3.4	-	6.5	0.1	15.8	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	98.8	-	77.5	70.7	92.2	82.4	94.3	45.9	78.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.6	-	30.8	30.8	32.2	32.1	32.8	28.8	32.0
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	1867	1537	3201	3165	3172	3155	2663	2737	3037
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	5848	4741	9307	9210	9253	9242	8026	8071	8869
ELECTRIQUE NETTE GWH	1854	1511	2903	2903	2998	2989	2640	2607	2898
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	923	941	908	900	924	925	931	930	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	2302	1740	3584	3351	3508	3488	2982	3226	3320
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	56.0	46.1	98.2	97.1	96.3	95.8	80.8	83.1	92.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	44.1	54.0	1.9	3.0	3.8	4.3	19.3	17.0	8.0
DONT: PROGRAMME %	36.0	32.5	-	-	-	-	-	3.3	-
HORS PROG.:INTERNE %	3.9	19.7	1.8	2.3	3.8	3.1	19.3	7.4	8.0
EXTERNE %	4.3	1.8	0.0	0.8	-	1.4	0.1	6.5	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	55.7	45.4	89.1	89.1	91.0	90.7	80.1	79.1	88.0

\* 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	0	659	662	459	-	632	654	645	588
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	13	1672	1808	1507	-	1921	1809	1781	1819
ELECTRIQUE BRUTE GWH	1	557	604	497	-	659	628	590	597
ELECTRIQUE NETTE GWH	-8	525	573	466	-4	631	582	564	565
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	61	897	904	748	-	915	925	910	891
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	10	702	744	744	-	744	729	744	744
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	1.4	94.4	100.0	100.0	-	100.0	98.1	100.0	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.0	99.6	100.1	69.4	-	92.9	96.0	94.7	89.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	100.1	0.5	-	30.7	100.0	7.2	4.1	5.4	10.2
DONT: PROGRAMME %	100.1	-	-	-	100.1	-	-	-	-
HORS PROG.: INTERNE %	-	0.5	-	-	-	-	1.7	0.6	10.0
EXTERNE %	-	-	-	30.7	-	7.2	2.4	4.8	9.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	-	79.4	86.6	70.5	-	92.8	85.6	82.9	86.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	-	31.5	31.8	30.9	-	32.9	32.2	31.7	31.1
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	2286	2777	3167	2629	2524	3034	3288	2479	2989
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	6346	8046	9645	8032	6962	9038	9784	7296	9153
ELECTRIQUE NETTE GWH	1992	2546	3066	2530	2279	2972	3219	2320	2912
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	910	904	914	913	914	926	929	916	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	2627	3085	3564	3257	2781	3375	3608	2992	3430
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	71.0	86.1	92.3	81.5	76.2	92.6	99.3	74.9	93.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	29.1	14.0	1.8	18.6	23.9	8.5	0.8	25.2	6.3
DONT: PROGRAMME %	28.1	-	-	-	23.3	-	-	19.9	-
HORS PROG.: INTERNE %	0.4	14.0	1.8	10.6	0.3	7.2	0.4	0.6	6.3
EXTERNE %	0.7	-	-	8.0	0.4	1.5	0.6	5.0	9.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %	61.9	79.0	95.2	78.5	62.8	89.7	97.1	79.1	91.4

\* FRANCE \*

		SAINT LAURENT B2	BLAYAIS 1	BLAYAIS 2	BLAYAIS 3	BLAYAIS 4	CHINON B 1	CHINON B 2	CRUAS 1	CRUAS 2
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES										
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

EXPLOITATION AU COURS DU MOIS

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	613	0	666	669	672	642	107	-	606
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	1722	-	1871	1870	1958	1850	349	-	1282
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	556	-	647	645	669	609	115	-	419
ELECTRIQUE NETTE	GWH	527	-6	618	616	640	576	102	-3	392
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	882	-	928	917	911	899	717	-	905
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	674	-	737	743	744	744	186	-	657
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	90.7	-	99.1	99.9	100.0	100.0	25.0	-	88.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	93.7	0.0	98.5	98.9	99.2	99.3	16.6	-	92.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	6.4	100.1	1.6	1.2	0.9	0.8	83.5	100.0	7.5
DONT: PROGRAMME	%	1.7	100.1	-	-	-	-	67.5	100.1	-
HORS PROG.: INTERNE	%	4.7	-	1.6	1.2	0.9	0.8	8.6	-	7.5
EXTERNE	%	0.1	-	-	-	-	-	7.6	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	80.6	-	91.4	91.1	94.6	89.1	15.8	-	59.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	30.6	-	33.1	33.0	32.8	31.2	29.3	-	30.7

EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	1777	2209	3275	2924	3167	3114	2525	2099	2490
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	5453	6476	9460	8483	9288	9351	7782	6421	7060
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1677	2141	3155	2774	3035	2972	2475	2059	2212
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	911	934	939	929	925	930	924	911	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2195	2437	3606	3273	3526	3608	3053	2543	3282
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	55.8	67.1	99.4	88.8	96.1	98.9	80.1	65.9	78.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	44.3	33.0	0.7	11.3	4.0	1.2	20.0	34.2	22.0
DONT: PROGRAMME	%	34.8	32.0	-	7.1	-	-	13.9	27.8	12.4
HORS PROG.: INTERNE	%	5.9	1.2	0.7	4.4	4.0	1.2	2.9	1.5	9.6
EXTERNE	%	3.7	-	-	-	-	-	3.2	4.9	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	52.6	65.0	95.8	84.2	92.1	94.4	78.5	64.7	69.5



\* FRANCE \*

		CRUAS	CRUAS	PALUEL	PALUEL
		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
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>					
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	655	331	620	588
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	1904	735	1886	1763
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	624	235	663	618
ELECTRIQUE NETTE	GWH	597	218	629	583
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		903	911	1383	1051
DUREE DE MARCHE					
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	344	546	657
TAUX :					
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	46.3	73.5	88.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	100.0	50.5	64.6	61.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.1	49.6	35.5	38.8
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-
HORS PROG.: INTERNE	%	0.1	49.6	35.5	38.8
EXTERNE	%	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	91.3	33.4	65.6	60.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.4	29.7	33.4	33.1
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>					
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	2766	2777	2054	3498
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	8376	7993	6199	10297
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2655	2523	2080	3527
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		923	925	1389	1400
DUREE DE MARCHE					
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	3176	3154	1847	3332
TAUX :					
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	86.8	87.1	44.0	74.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	13.3	13.0	56.1	25.2
DONT: PROGRAMME	%	-	0.2	8.2	5.4
HORS PROG.: INTERNE	%	13.1	12.6	47.9	19.8
EXTERNE	%	0.2	0.2	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	83.3	79.2	44.5	75.5

\* ITALIE \*/\* NEDERLAND \*

		LATINA	CAORSO	TRINO	BORSSELE
<b>TECHNICAL DATA</b>					
		*	*	*	*
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
<b>OPERATING RESULTS DURING THE MONTH</b>					
AVAILABLE ENERGY	GWH	111	585	-	205
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	431	1791	-	598
ELECTRICAL GENERATED	GWH	111	585	-	205
ELECTRICAL NET	GWH	106	567	-1	194
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	160	820	-	457
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	678	744	-	438
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	91.2	100.0	-	58.9
ENERGY AVAILABILITY	%	93.3	89.2	-	57.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	6.7	10.8	100.0	42.7
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	93.2	41.7
UNPL.: INTERNAL	%	6.8	10.9	6.9	0.2
EXTERNAL	%	-	-	-	1.1
LOAD FACTOR	%	93.3	89.2	-	57.4
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.7	31.7	-	32.5
<b>CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR</b>					
AVAILABLE ENERGY	GWH	280	1560	449	1020
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	1930	8231	1608	2960
ELECTRICAL NET	GWH	478	2318	472	964
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	160	839	262	457
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	3255	3336	2503	2162
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	86.4	84.0	51.0	58.6
ENERGY UNAVAILABILITY	%	13.6	16.0	49.0	41.5
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	47.2	40.4
UNPL.: INTERNAL	%	13.7	16.1	1.8	0.4
EXTERNAL	%	-	-	-	0.8
LOAD FACTOR	%	86.7	84.0	51.0	58.6

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

\* 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

**EXPLOITATION AU COURS DU MOIS**

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	285	300	611	109	640	670
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	841	885	1967	361	1980	2090
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	300	316	647	121	674	705
ELECTRIQUE NETTE	GWH	285	300	611	109	643	676
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		406	407	897	728	877	921
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	710	744	744	235	744	744
TAUX :							
D'UTILISATION EN TEMPS	%	95.5	100.0	100.0	31.7	100.0	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	95.2	100.0	91.3	15.0	98.9	100.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	4.8	0.0	8.7	85.0	1.2	-
DONT: PROGRAMME	%	4.9	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE	%	-	-	8.8	85.1	1.2	-
EXTERNE	%	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.5	102.6	91.3	15.0	99.4	100.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.0	34.0	31.1	30.3	32.5	32.4

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

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	-	848	3169	219	2104	2440
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	3401	4224	9900	829	6462	7613
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1153	1438	3169	219	2102	2473
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		408	408	907	728	885	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	2945	3555	3617	703	2947	2754
TAUX :							
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	79.7	98.8	97.2	11.2	66.8	74.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	20.3	1.2	2.8	88.8	33.3	25.3
DONT: PROGRAMME	%	20.4	-	-	-	19.8	20.1
HORS PROG.:INTERNE	%	0.1	1.3	2.9	88.9	0.8	5.3
EXTERNE	%	-	-	-	-	12.8	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	81.1	101.1	97.3	11.2	66.8	75.8

\* 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	.	114	148	34	118	258	278	264	231
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	592	600	610	149	447	1151	1205	978	879
ELECTRICAL GENERATED	GWH	126	135	172	39	138	331	347	291	285
ELECTRICAL NET	GWH	101	108	147	32	118	284	297	281	240
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	187	-	-	291	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	732	554	672	331	672	672	672	672	672
FACTOR OF :										
TIME UTILISATION	%	98.5	74.5	100.0	49.3	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	.	80.1	90.0	18.3	58.4	98.5	96.1	95.7	82.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	.	20.0	10.1	81.8	41.7	1.6	4.0	4.4	18.1
OF WHICH: PLANNED	%	.	18.1	6.6	81.4	38.9	-	3.4	0.0	12.2
UNPL.:INTERNAL	%	.	2.0	1.8	0.4	0.7	1.6	0.7	3.0	-
EXTERNAL	%	.	-	1.7	-	2.3	-	0.0	1.4	6.0
LOAD FACTOR	%	68.6	75.6	89.4	17.4	58.6	108.4	102.9	102.1	85.1
THERMAL NET EFFICIENCY	%	17.1	18.0	24.2	21.6	26.5	24.7	24.7	28.8	27.3
<b>CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR</b>										
AVAILABLE ENERGY	GWH	.	635	800	312	921	1234	1473	1410	1238
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	3330	3370	3275	1419	3693	5437	6168	5177	4644
ELECTRICAL NET	GWH	584	615	800	316	922	1332	1543	1502	1256
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	192	236	105	294	440	475	442	366
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	3166	3236	3527	3123	3488	3527	3527	3527	3527
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	.	91.3	92.7	32.1	87.1	89.8	97.2	97.5	83.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	.	8.8	7.4	68.0	13.0	10.3	2.9	2.6	16.4
OF WHICH: PLANNED	%	.	7.1	5.7	67.1	7.5	4.0	2.3	0.0	9.8
UNPL.:INTERNAL	%	.	1.7	1.4	0.9	2.4	6.4	0.6	1.2	0.8
EXTERNAL	%	.	-	0.3	0.2	3.3	0.0	0.0	1.3	5.9
LOAD FACTOR	%	81.4	88.4	92.7	32.5	87.1	96.9	101.8	103.9	84.9

- M A Y 1985 -

(UK - period of 4 weeks)

UUNP1850053AC

\* UNITED KINGDOM \*

	OLDBURY	WYLFA	HUNTER- STONE B1	HUNTER STONE B2	HINKLEY POINT B	DUNGE- NESS B_1
--	---------	-------	------------------------	-----------------------	-----------------------	-----------------------

TECHNICAL DATA

		GCR	GCR	AGR	AGR	AGR	AGR
TYPE OF REACTOR		450	990	623	623	1134	508
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

OPERATING RESULTS DURING THE MONTH

AVAILABLE ENERGY	GWH	292	556	357	310	492	196
PRODUCTION OF ENERGY :							
THERMAL ENERGY	GWH	1105	2186	949	817	1358	605
ELECTRICAL GENERATED	GWH	318	681	393	340	566	221
ELECTRICAL NET	GWH	308	581	361	311	514	190
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD							
OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	672	558	672	544
FACTOR OF :							
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	83.1	100.0	81.0
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	98.6	92.3	80.4	70.5	64.8
ENERGY UNAVAILABILITY	%	-	1.5	7.8	19.7	29.6	35.3
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	7.6	0.3	29.6	-
UNPL.:INTERNAL	%	-	1.5	0.2	19.5	-	35.1
EXTERNAL	%	-	-	-	-	-	0.2
LOAD FACTOR	%	105.6	103.0	93.5	80.6	73.6	62.9
THERMAL NET EFFICIENCY	%	27.9	26.7	38.1	38.1	37.9	31.4

CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR

AVAILABLE ENERGY	GWH	1531	2947	1714	1604	3354	488
PRODUCTION OF ENERGY :							
THERMAL ENERGY	GWH	5759	11522	4925	4524	9335	3374
ELECTRICAL NET	GWH	1615	3101	1878	1725	3625	1084
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	477	898	-	-	1164	-
UTILISATION PERIOD							
OF TURBOGENERATORS	HOURS	3492	3527	3431	3179	3527	2844
FACTOR OF :							
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	99.5	90.0	84.2	91.5	82.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	-	0.6	10.1	15.9	8.6	17.9
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	7.8	4.4	8.5	-
UNPL.:INTERNAL	%	-	0.6	2.4	11.6	0.2	17.9
EXTERNAL	%	-	-	-	0.1	0.0	0.1
LOAD FACTOR	%	105.5	104.7	92.7	85.1	98.9	78.1

**UUAM850053AC**