



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

Février  
February 1985  
Februar

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

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

**EUROSTAT**  
B.P. 2920 – Luxembourg  
Tel. 4301 – 2294/3284

Luxembourg, 24.4.1985



* BR DEUTSCHLAND *		WUER GASSEN	BRUNS- BUETEL	OHU	PHILIPS- BURG	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	434	531	604	603	886	881	374	228	452
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	1277	1521	1720	1708	2341	2560	1090	704	1274
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	454	531	604	603	856	881	374	239	451
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	434	508	579	580	819	837	353	228	430
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	765	876	-	1307	1269	1270	343	632
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	669	672	672	672	657	672	295	672	672
ZEIT AUSNUTZUNG	%	99.6	100.0	100.0	100.0	97.8	100.0	43.9	100.0	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	100.0	98.0	99.1	99.7	100.0	99.6	42.5	99.8	100.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	0.0	1.9	0.8	0.3	0.0	0.3	57.4	0.1	0.0
DAVON: GEPLANT	%	-	-	0.8	0.3	-	0.4	-	-	-
NICHTGEPLANT	%	-	2.0	0.1	-	-	-	57.5	0.2	-
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	100.9	98.0	99.1	99.7	96.8	100.1	42.5	99.8	99.9
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	34.0	33.4	33.7	34.0	35.0	32.7	32.4	32.4	33.8
<b>KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG</b>										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	900	1124	1270	1251	1660	1848	525	481	950
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	2545	3224	3617	3590	4459	5374	1731	1485	2675
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	900	1075	1218	1201	1561	1757	549	481	903
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	765	876	-	1307	1272	1270	344	632
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	1413	1416	1416	1416	1237	1411	483	1416	1416
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	98.9	98.5	98.9	98.1	89.0	99.4	30.7	99.9	99.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	1.0	1.4	1.0	1.8	11.0	0.6	69.3	0.1	0.2
DAVON: GEPLANT	%	-	-	0.7	0.9	0.3	0.2	-	-	-
NICHTGEPLANT	%	1.1	1.5	0.4	0.9	10.7	0.4	69.3	0.1	0.2
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	99.3	98.5	98.9	98.2	87.5	99.6	31.7	99.9	99.4

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

\* BR DEUTSCHLAND \*

		NECKAR WESTHEIM	BIBLIS A	BIBLIS B	UNTER- WESER	GRAFEN- RHEINFELD	GROHNDE
TECHNISCHE DATEN		*	*	*	*	*	*
REAKTORTYP		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	MW	855	1204	1300	1300	1299	1365
NETTO ENGPASSLEISTUNG	MW	795	1146	1240	1230	1229	1290
ERSTE NETZ SYNCHRONISATION		06.76	08.74	04.76	09.78	12.81	09.84
<b>BETRIEBSERGEBNISSE IM LAUFE DES MONATS</b>							
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	538	842	881	884	797	697
ENERGIEERZEUGUNG							
THERMISCHE	GWH	1584	2361	2487	2495	2318	1896
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	538	842	881	884	797	696
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	513	799	834	840	755	661
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	808	1193	1255	1216	1219	1340
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	636	672	672	672	672	505
ZEIT AUSNUTZUNG	%	94.6	100.0	100.0	100.0	100.0	75.1
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	93.6	100.0	100.0	100.0	91.3	76.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	6.3	-0.0	-0.0	0.0	8.7	23.9
DAVON: GEPLANT	%	6.4	0.0	0.0	-	8.6	-
NICHTGEPLANT	%	-	-	-	-	0.1	24.0
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	93.6	104.1	100.8	101.2	91.3	75.9
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	32.4	33.8	33.5	33.7	32.6	34.9
<b>KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG</b>							
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	1044	1770	1862	1865	1730	1726
ENERGIEERZEUGUNG							
THERMISCHE	GWH	3079	4969	5245	5264	5108	4689
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	990	1679	1762	1772	1670	1636
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	809	1193	1266	1260	1254	1346
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	1344	1416	1416	1416	1416	1249
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	86.2	100.0	99.9	100.0	94.1	88.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	13.7	-0.0	0.0	0.0	5.8	11.4
DAVON: GEPLANT	%	12.7	0.0	0.1	-	4.0	0.2
NICHTGEPLANT	%	1.1	-	-	-	1.8	11.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	86.2	103.8	101.2	101.3	95.5	89.1

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

- F E V R I E R 1985 -

* FRANCE *		PHENIX	CHINON	CHINON	SAINT LAURENT A1	SAINT LAURENT A2	BUGEY	CHOOZ	FESSEN- HEIM 1	FESSEN- HEIM 2
			T2	T3			T1			
<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	102	121	-	234	270	288	-	591	586
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	260	503	-	888	925	1090	-	1739	1770
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	109	139	-	244	278	294	-	599	607
ELECTRIQUE NETTE	GWH	102	122	-1	234	268	286	-2	579	586
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	158	185	-	392	452	472	-	967	977
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	656	672	-	618	616	706	-	672	671
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	97.6	100.0	-	92.0	91.7	105.1	-	100.0	99.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	65.1	100.0	-	89.4	89.2	79.4	-	99.9	99.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	34.9	-	100.0	10.6	10.8	20.6	100.0	0.1	0.9
DONT: PROGRAMME	%	-	-	100.0	-	-	-	100.0	-	-
HORS PROG.: INTERNE	%	34.9	-	-	2.7	1.9	20.6	-	0.1	0.9
EXTERNE	%	-	-	-	7.9	8.9	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	65.1	100.9	-	89.3	88.6	78.8	-	97.9	99.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	39.2	24.3	-	26.4	29.0	26.2	-	33.3	33.1
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	141	253	-	448	511	606	-	1245	1219
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	326	1055	-	1698	1759	2305	-	3664	3700
ELECTRIQUE NETTE	GWH	126	255	-2	448	509	604	-3	1220	1219
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	159	185	-	392	452	525	-	967	977
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	823	1416	-	1319	1262	1412	-	1416	1400
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	42.8	99.3	-	81.2	80.1	79.3	-	99.9	97.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	57.2	0.7	100.0	18.8	19.9	20.7	100.0	0.1	2.2
DONT: PROGRAMME	%	-	-	47.5	-	-	-	100.0	-	-
HORS PROG.: INTERNE	%	57.2	0.7	52.6	10.6	14.0	20.7	-	0.1	2.2
EXTERNE	%	-	-	-	8.2	5.9	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	38.1	100.0	-	81.1	79.9	79.0	-	97.9	97.8

- F E V R I E R 1985 -

\* FRANCE \*

	BUGEY	BUGEY	BUGEY	BUGEY	GRAVE-	GRAVE-	GRAVE-	GRAVE-	GRAVE-
	T2	T3	T4	T5	LINES	LINES	LINES	LINES	LINES
					TR1	TR2	TR3	TR4	5C
<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	13	372	587	591	607	583	331	611	583
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	29	1136	1766	1862	1749	1754	1013	1694	1788
ELECTRIQUE BRUTE GWH	9	386	597	621	595	599	350	589	613
ELECTRIQUE NETTE GWH	6	361	567	591	569	575	332	564	586
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	641	936	908	897	918	924	931	923	924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	15	411	658	672	668	645	372	672	660
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	2.2	61.2	97.9	100.0	99.4	96.0	55.4	100.0	98.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	2.1	60.1	97.1	97.8	99.3	95.4	54.0	99.9	95.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	97.9	39.9	2.9	2.2	0.7	4.6	46.0	0.1	4.7
DONT: PROGRAMME %	96.4	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	1.5	37.0	2.9	2.2	0.7	4.6	46.0	0.1	4.7
EXTERNE %	-	2.8	-	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	1.0	58.4	93.8	97.7	93.0	94.0	54.3	92.2	95.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	21.4	31.8	32.1	31.7	32.5	32.8	32.8	33.3	32.8
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	557	706	1251	1250	1276	1198	997	1260	1052
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1751	2169	3827	3922	3748	3643	3073	3616	3221
ELECTRIQUE NETTE GWH	550	689	1231	1250	1222	1192	1016	1196	1054
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	833	941	908	898	920	925	931	930	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	759	784	1402	1416	1406	1330	1115	1390	1189
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	42.7	54.2	98.2	98.1	99.1	92.9	77.4	97.8	81.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	57.3	45.8	1.8	1.9	0.9	7.1	22.6	2.2	18.4
DONT: PROGRAMME %	45.8	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	1.0	44.4	1.8	1.9	0.9	7.1	21.8	2.2	18.4
EXTERNE %	10.5	1.3	-	-	-	-	0.8	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	42.2	52.9	96.6	98.1	94.8	92.5	78.8	92.8	81.8

\* FRANCE \*

		DAM- PIERRE TR1	DAM- PIERRE TR2	DAM- PIERRE TR3	DAM- PIERRE TR4	TRI- CASTIN TR1	TRI- CASTIN TR2	TRI- CASTIN TR3	TRI- CASTIN TR4	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	576	598	544	595	611	615	615	260	591
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	1814	1809	1683	1690	1784	1813	1850	796	1854
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	608	607	575	566	612	622	636	262	629
ELECTRIQUE NETTE	GWH	578	578	547	538	587	598	612	248	600
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	900	901	914	913	914	918	923	749	911
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	672	672	614	669	668	672	672	362	672
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	91.4	99.6	99.4	100.0	100.0	53.9	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	96.4	99.9	90.9	99.5	99.4	100.0	100.0	42.3	99.9
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	3.6	0.1	9.1	0.5	0.6	-	-	57.7	0.1
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	46.2	-
HORS PROG.:INTERNE	%	0.1	0.1	9.1	0.5	0.6	-	-	1.1	0.1
EXTERNE	%	3.5	-	-	-	-	-	-	10.4	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	96.6	96.6	91.5	90.0	95.5	97.3	99.5	40.3	101.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.9	32.0	32.5	31.8	32.9	33.0	33.1	31.2	32.4
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	1237	1016	1204	1162	1274	1285	1296	872	1240
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	3844	3062	3741	3393	3800	3852	3915	2694	3900
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1224	971	1216	1077	1251	1270	1298	857	1260
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	910	904	914	913	914	926	929	876	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1416	1139	1357	1310	1412	1416	1416	1106	1411
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.2	80.6	95.5	92.2	98.3	99.2	100.0	67.3	99.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	1.8	19.4	4.5	7.8	1.7	0.8	-	32.7	0.5
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	21.9	-
HORS PROG.:INTERNE	%	0.1	19.4	4.5	7.8	0.4	0.2	-	0.7	0.5
EXTERNE	%	1.7	-	-	-	1.3	0.6	-	10.0	0.0
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.1	77.0	96.5	85.5	96.6	98.0	100.2	66.1	101.1

\* FRANCE \*

		SAINT LAURENT B2	BLAYAIS TR1	BLAYAIS TR2	BLAYAIS TR3	BLAYAIS TR4	CHINON B TR1	CHINON B TR2	CRUAS TR1	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	488	612	610	557	577	568	584	537	420
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	1574	1750	1748	1577	1693	1702	1738	1637	1330
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	517	610	612	547	572	573	581	545	445
ELECTRIQUE NETTE	GWH	489	583	585	521	546	543	550	520	422
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	819	928	937	917	918	907	897	911	913
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	672	672	671	613	666	670	672	620	593
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	99.9	91.2	99.1	99.7	100.0	92.3	88.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	82.6	100.0	99.8	91.2	94.3	97.1	99.9	90.9	71.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	17.4	-	0.2	8.8	5.7	2.9	0.1	9.1	28.9
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	15.2
HORS PROG.: INTERNE	%	-	-	0.2	8.8	5.7	2.9	0.1	1.7	13.7
EXTERNE	%	17.4	-	-	-	-	-	-	7.4	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	82.7	95.3	95.7	85.2	89.3	92.9	94.1	87.9	71.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.1	33.3	33.5	33.0	32.3	31.9	31.6	31.8	31.7
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	1113	1251	1285	990	1254	1204	1201	1192	660
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	3515	3663	3753	2891	3710	3665	3641	3649	2175
ELECTRIQUE NETTE	GWH	1114	1217	1258	941	1209	1173	1162	1166	659
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	911	934	939	929	925	930	924	911	913
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	1409	1384	1412	1131	1410	1405	1404	1364	1206
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	89.3	97.1	99.7	76.8	97.3	97.8	97.5	95.7	53.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	10.7	2.9	0.3	23.2	2.7	2.2	2.5	4.3	47.0
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	18.0	-	-	-	-	31.3
HORS PROG.: INTERNE	%	1.6	2.9	0.3	5.2	2.7	2.2	2.5	0.8	15.7
EXTERNE	%	9.1	-	-	-	-	-	-	3.5	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.4	94.4	97.6	73.0	93.8	95.2	94.3	93.6	52.9



\* FRANCE \*

		CRUAS	CRUAS	PALUEL	PALUEL
		TR3	4	TR1	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	377	587	650	652
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	1163	1827	1937	1917
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	387	607	703	692
ELECTRIQUE NETTE	GWH	368	582	669	660
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		923	913	1384	1400
DUREE DE MARCHE					
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	448	672	579	599
TAUX :					
D'UTILISATION EN TEMPS	%	66.7	100.0	86.2	89.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	63.8	99.3	75.0	75.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	36.2	0.7	25.0	24.7
DONT: PROGRAMME	%	-	-	20.9	21.1
HORS PROG.:INTERNE	%	36.2	0.7	4.1	3.6
EXTERNE	%	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	62.2	98.4	77.2	76.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.6	31.9	34.5	34.4
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>					
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	837	1161	1400	1545
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	2595	3657	4135	4552
ELECTRIQUE NETTE	GWH	835	1169	1439	1581
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		923	919	1389	1400
DUREE DE MARCHE					
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	979	1347	1202	1343
TAUX :					
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	67.2	93.2	76.6	84.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	32.8	6.8	23.4	15.4
DONT: PROGRAMME	%	-	0.3	20.9	13.7
HORS PROG.:INTERNE	%	32.2	6.0	2.5	1.7
EXTERNE	%	0.6	0.5	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	67.0	93.8	78.8	86.6

**\* 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	104	444	136	318
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	398	1383	443	922
ELECTRICAL GENERATED	GWH	104	444	136	318
ELECTRICAL NET	GWH	99	430	129	301
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	156	810	215	457
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	546	672	672
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	100.0	81.3	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	96.7	74.9	75.0	98.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	3.2	25.1	25.0	1.6
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	-	0.0
UNPL.:INTERNAL	%	3.3	25.1	25.0	0.0
EXTERNAL	%	-	-	-	1.6
LOAD FACTOR	%	96.7	74.9	75.0	98.4
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.9	31.1	29.1	32.6
<b>CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR</b>					
AVAILABLE ENERGY	GWH	159	980	321	670
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	604	3018	1035	1943
ELECTRICAL NET	GWH	150	962	306	633
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	156	839	262	457
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	1146	1199	1416	1416
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	70.2	78.5	84.0	98.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	29.7	21.5	16.0	1.6
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	-	0.0
UNPL.:INTERNAL	%	29.8	21.5	16.0	0.9
EXTERNAL	%	-	-	-	0.7
LOAD FACTOR	%	70.2	78.5	84.0	98.4

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

* BELGIQUE/BELGIE *		DOEL	DOEL	DOEL	TIHANGE	TIHANGE
-----		1	2	3	1	2
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>						
TYPE DE REACTEUR		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE	MW	415	415	936	920	940
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE	MW	393	393	900	870	901
DATE DU PREMIER COUPLAGE		08.74	08.75	06.82	03.75	10.82
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>						
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	211	272	579	465	97
PRODUCTION D'ENERGIE :						
THERMIQUE	GWH	627	799	1798	1421	296
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	223	285	612	489	101
ELECTRIQUE NETTE	GWH	212	272	579	464	97
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	-	-	907	782	920
DUREE DE MARCHE						
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	572	672	666	672	107
TAUX :						
D'UTILISATION EN TEMPS	%	85.1	100.0	99.1	100.0	15.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	80.1	100.0	95.7	79.5	16.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	19.9	0.0	4.2	20.5	83.9
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	83.9
HORS PROG.: INTERNE	%	19.9	-	4.3	-	-
EXTERNE	%	-	-	-	20.5	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	80.4	103.1	95.7	79.4	16.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.8	34.0	32.2	32.7	32.8
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>						
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	299	574	1250	1061	768
PRODUCTION D'ENERGIE :						
THERMIQUE	GWH	896	1685	3878	3243	2381
ELECTRIQUE NETTE	GWH	301	574	1250	1060	777
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	-	-	907	885	924
DUREE DE MARCHE						
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	836	1416	1410	1412	851
TAUX :						
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	54.0	100.0	98.0	86.1	60.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	46.0	0.0	1.9	13.9	39.8
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	39.8
HORS PROG.: INTERNE	%	46.0	-	2.0	1.5	-
EXTERNE	%	-	-	-	12.3	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	54.2	103.3	98.1	86.0	60.9

## \* UNITED KINGDOM \*

		BRAD- WELL	BERKELEY	HUNTER STONE A	TRAWS- FYNDD	HINKLEY- POINT A	DUNGE- NESS A	SIZE- WELL A	OLDBURY	WYLFA
<b>TECHNICAL DATA</b>										
TYPE OF REACTOR		GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR	GCR
INSTALLED CAPACITY	MW	257	332	338	470	540	424	500	450	990
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW	245	276	300	390	430	410	420	434	840
FIRST CONNECTION TO GRID		06.62	06.62	02.64	12.64	02.65	09.65	12.65	11.67	01.72
<b>OPERATING RESULTS DURING THE MONTH</b>										
AVAILABLE ENERGY	GWH	153	67	193	229	279	261	221	292	564
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	627	303	775	982	1172	961	852	1123	2203
ELECTRICAL GENERATED	GWH	179	83	225	287	343	291	273	327	698
ELECTRICAL NET	GWH	154	69	193	242	294	281	230	317	597
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	236	-	294	439	-	440	365	475	898
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	672	672	672	672	672	672	672
FACTOR OF :										
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	93.0	36.3	95.7	87.4	96.4	94.7	78.3	100.0	99.9
ENERGY UNAVAILABILITY	%	7.0	63.7	4.3	12.6	3.6	5.3	21.7	-	0.1
OF WHICH: PLANNED	%	5.3	62.5	-	-	1.2	-	12.0	-	-
UNPL.:INTERNAL	%	1.7	1.1	0.8	12.6	2.4	1.9	3.8	-	0.1
EXTERNAL	%	-	0.1	3.4	-	-	3.4	5.9	-	-
LOAD FACTOR	%	93.5	37.4	95.7	92.3	101.7	102.0	81.5	108.7	105.8
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.6	22.9	24.9	24.6	25.1	29.2	27.0	28.2	27.1
<b>CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR</b>										
AVAILABLE ENERGY	GWH	307	135	386	424	566	532	486	583	1125
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	1255	607	1564	1818	2399	1960	1747	2251	4395
ELECTRICAL NET	GWH	309	138	386	444	600	571	471	635	1187
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	236	105	294	439	471	442	365	477	898
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	93.2	36.3	95.7	80.8	97.9	96.5	86.2	100.0	99.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	6.8	63.7	4.3	19.2	2.1	3.5	13.8	-	0.3
OF WHICH: PLANNED	%	5.5	62.5	-	10.2	0.9	0.0	6.0	-	-
UNPL.:INTERNAL	%	1.3	1.1	0.7	8.9	1.2	1.3	2.0	-	0.3
EXTERNAL	%	-	0.1	3.5	0.0	-	2.1	5.9	-	-
LOAD FACTOR	%	93.8	37.1	95.7	84.7	103.8	103.6	83.4	108.9	105.1

UUAM850023AC

\* UNITED KINGDOM \*

	HUNTER- STONE B1	HUNTER STONE B2	HINKLEY POINT B
AGR	598	598	1134
AGR	550	550	1040
AGR	02.76	03.77	02.76

TECHNICAL DATA

TYPE OF REACTOR	
INSTALLED CAPACITY	MW
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW
FIRST CONNECTION TO GRID	

OPERATING RESULTS DURING THE MONTH

AVAILABLE ENERGY	GWH	366	333	653
PRODUCTION OF ENERGY :				
THERMAL ENERGY	GWH	1016	916	1794
ELECTRICAL GENERATED	GWH	425	380	762
ELECTRICAL NET	GWH	392	349	697
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-
UTILISATION PERIOD				
OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	655	672
FACTOR OF :				
TIME UTILISATION	%	100.0	97.5	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	99.1	90.1	93.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	0.9	9.9	6.6
OF WHICH: PLANNED	%	0.6	7.1	6.1
UNPL.: INTERNAL	%	0.3	2.6	0.5
EXTERNAL	%	-	0.2	-
LOAD FACTOR	%	106.1	94.4	99.7
THERMAL NET EFFICIENCY	%	38.6	38.1	38.9

CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR

AVAILABLE ENERGY	GWH	677	670	1351
PRODUCTION OF ENERGY :				
THERMAL ENERGY	GWH	1882	1846	3754
ELECTRICAL NET	GWH	720	705	1473
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	1164
UTILISATION PERIOD				
OF TURBOGENERATORS	HOURS	1282	1302	1344
FACTOR OF :				
ENERGY AVAILABILITY	%	91.6	90.6	96.7
ENERGY UNAVAILABILITY	%	8.4	9.4	3.3
OF WHICH: PLANNED	%	6.1	5.4	3.1
UNPL.: INTERNAL	%	2.3	3.9	0.2
EXTERNAL	%	-	0.1	-
LOAD FACTOR	%	97.4	95.4	105.4

**UUAM850023AC**