



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

Oktober  
October 1985  
Octobre

**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, le 7.2.1986



\* BR DEUTSCHLAND \*

		WUER GASSEN	BRUNS- BUETEL	ISAR OHU	PHILIPS_ BURG 1	KRUEMMEL	GUND_ REMMINGEN B	GUND_ REMMINGEN C	OBRIGHEIM	STADE
TECHNISCHE DATEN		*	*	*	*	*	*	*	*	
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
BETRIEBSERGEBNISSE IM LAUFE DES MONATS										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	471	559	670	606	973	970	965	255	489
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	1416	1600	1909	1717	2702	2741	2720	779	1400
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	492	559	670	606	973	928	934	258	489
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	471	535	643	577	933	880	894	255	465
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	645	771	877	-	1293	1203	1238	346	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	729	744	732	744	744	744	744	744
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	98.1	100.0	98.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	94.7	93.2	99.4	90.5	99.5	99.5	99.0	100.0	97.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	5.3	6.8	0.6	9.5	0.5	0.5	1.0	0.0	2.2
DAVON: GEPLANT	%	-	5.0	0.5	7.0	-	0.5	0.3	-	-
NICHTGEPLANT	%	5.4	1.9	0.2	2.6	0.6	0.0	0.7	-	2.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	98.7	93.2	99.4	90.5	99.5	95.2	95.9	100.8	97.8
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.3	33.5	33.8	33.6	34.6	32.1	32.9	32.8	33.2
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	3851	3602	4173	5098	7812	8020	7918	2090	3174
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	11108	13579	15936	14669	21782	23387	23060	6474	12483
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	3706	4514	5253	4888	7450	7476	7463	2090	3928
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	771	877	-	1307	1272	1276	346	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	6483	6197	6548	6098	6087	6458	6208	6318	6363
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	78.8	80.4	83.0	77.7	81.3	83.9	82.9	84.1	84.4
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	21.2	19.6	17.0	22.3	18.7	16.1	17.1	15.9	15.6
DAVON: GEPLANT	%	-	16.6	16.4	21.4	16.0	15.7	0.3	13.8	14.4
NICHTGEPLANT	%	21.3	3.2	0.8	1.0	2.8	0.7	16.9	2.2	1.4
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	79.2	80.4	83.0	77.8	81.1	82.7	86.3	84.3	84.3

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

\* BR DEUTSCHLAND \*

		NECKAR_	BIBLIS	BIBLIS	UNTER_	GRAFEN_	GROHNDE	PHILIPS_
		WESTHEIM	A	B	WESER	RHEINFELD		BURG
TECHNISCHE DATEN		*	*	*	*	*	*	2
								*
REAKTORTYP		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG	MW	855	1204	1300	1300	1300	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	613	-	926	933	963	1018	968
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	1861	-	2518	2684	2796	2757	2748
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	613	-	878	933	963	1015	968
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	566	-4	825	885	914	960	912
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	775	-	1149	1246	1253	1338	-
BETRIEBSZEIT								
DES GENERATORS	STUNDEN	744	-	743	744	744	744	735
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	-	99.9	100.0	100.0	100.0	98.9
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	96.4	-	95.8	96.5	99.6	100.0	96.5
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	3.6	100.0	4.2	3.5	0.4	0.0	3.5
DAVON: GEPLANT	%	3.7	100.0	0.0	-	0.1	-	-
NICHTGEPLANT	%	0.1	-	4.3	3.6	0.4	-	3.6
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	96.4	-	90.9	96.5	99.6	100.0	96.5
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	30.4	-	32.8	33.0	32.8	34.8	33.3
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG								
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	5373	6472	6717	8573	6434	9549	.
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	16032	18378	18769	24571	25993	25878	.
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	5019	6089	6126	8128	7927	8978	.
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	809	1194	1266	1260	1254	1346	.
BETRIEBSZEIT								
DES GENERATORS	STUNDEN	6586	5456	5482	6815	6691	6942	.
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	86.2	72.5	70.7	90.1	87.9	95.4	.
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	13.8	27.5	29.3	9.9	12.1	4.6	.
DAVON: GEPLANT	%	13.4	22.2	26.6	-	11.1	0.1	.
NICHTGEPLANT	%	0.5	5.3	2.8	10.0	1.2	4.7	.
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	86.0	73.4	68.7	90.5	88.1	94.5	.

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

\* FRANCE \*

	PHENIX	CHINON	SAINT LAURENT A1	SAINT LAURENT A2	BUGEY 1	CHOOZ	FESSEN- HEIM 1	FESSEN- HEIM 2	BUGEY 2
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES									
TYPE DE REACTEUR	FBR	GCR	GCR	GCR	GCR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE MW	250	375	405	465	555	320	920	920	955
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE MW	233	360	390	450	540	305	880	880	920
DATE DU PREMIER COUPLAGE	12.73	08.66	03.69	08.71	04.72	04.67	04.77	10.77	05.78
EXPLOITATION AU COURS DU MOIS									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	4	-	215	310	314	220	647	647	620
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	13	-	801	1065	1152	754	1973	1916	1928
ELECTRIQUE BRUTE GWH	4	-	223	322	306	231	670	645	649
ELECTRIQUE NETTE GWH	2	-1	214	310	297	220	647	623	620
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	-	-	384	425	465	298	881	876	905
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	27	-	744	744	706	744	744	744	744
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	3.7	-	100.0	100.0	95.0	100.0	100.0	100.0	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	2.5	-	74.2	92.7	78.3	96.9	98.9	98.8	90.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	97.6	100.0	25.9	7.4	21.8	3.2	1.2	1.3	9.5
DONT: PROGRAMME %	90.1	100.0	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	7.6	-	25.9	7.4	21.8	3.2	0.1	0.8	0.1
EXTERNE %	-	-	-	-	-	-	1.2	0.4	9.5
D'UTILISATION EN ENERGIE %	0.9	-	73.8	92.7	73.9	97.0	98.8	95.2	90.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	12.3	-	26.7	29.1	25.9	29.3	32.9	32.5	32.2
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	907	0	1562	1808	2323	1257	4872	4801	4839
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	2133	-	5718	6197	8172	4330	14441	14449	14648
ELECTRIQUE NETTE GWH	828	-11	1554	1801	2114	1255	4754	4675	4652
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	159	-	392	452	525	308	967	977	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	5383	-	5167	4416	5462	4285	5644	5806	5665
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	53.4	0.0	55.0	55.1	59.0	56.5	76.0	74.9	72.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	46.7	100.0	45.1	45.0	41.1	43.6	24.2	25.2	27.9
DONT: PROGRAMME %	15.1	49.5	27.9	23.1	24.0	19.4	19.5	19.2	18.0
HORS PROG.:INTERNE %	31.6	50.7	15.8	20.9	17.0	24.1	4.1	4.5	6.0
EXTERNE %	-	-	1.7	1.2	0.0	-	0.7	1.7	4.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %	48.7	-	54.6	54.9	53.7	56.6	74.1	72.8	69.3

* FRANCE *	BUGEY	BUGEY	BUGEY	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES	GRAVE- LINES
	3	4	5	1	2	3	4	5	6
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>									
TYPE DE REACTEUR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX.POSSIBLE BRUTE MW	955	937	937	951	951	951	951	951	951
PUISSANCE MAX.POSSIBLE NETTE MW	920	900	900	910	910	910	910	910	910
DATE DU PREMIER COUPLAGE	09.78	03.79	07.79	03.80	08.80	12.80	06.81	08.84	01.08.85
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	657	35	641	567	638	447	674	676	485
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	2024	117	2030	1736	1944	1397	1995	2006	1497
ELECTRIQUE BRUTE GWH	683	35	676	592	650	471	676	680	506
ELECTRIQUE NETTE GWH	657	25	642	566	622	446	649	651	480
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	910	738	898	918	913	924	923	928	916
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	744	71	744	628	716	553	743	744	574
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	9.6	100.0	84.4	96.3	74.4	99.9	100.0	77.2
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	96.0	5.3	95.8	83.8	94.3	66.1	99.6	99.9	71.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	4.1	94.8	4.3	16.3	5.8	34.0	0.5	0.2	28.4
DONT: PROGRAMME %	-	94.2	-	-	-	32.9	-	-	2.0
HORS PROG.:INTERNE %	0.1	0.7	1.0	16.2	5.8	1.2	0.4	0.2	26.4
EXTERNE %	4.0	-	3.3	0.2	-	-	0.3	-	0.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	96.1	3.8	96.0	83.7	91.9	65.9	95.9	96.2	71.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.5	21.1	31.7	32.6	32.1	32.0	32.6	32.5	32.1
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	3313	5565	5072	5080	6328	5083	5259	5953	1067
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	10258	15999	15489	15125	18760	15220	15523	17086	3456
ELECTRIQUE NETTE GWH	3258	4956	4798	4871	6029	4972	5003	5541	1076
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	941	908	900	924	925	931	930	936	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	3789	6255	5867	5754	7011	5719	6166	6430	1682
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	49.4	84.8	77.3	76.5	95.3	76.6	79.2	89.7	53.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	50.7	15.3	22.8	23.6	4.8	23.5	20.9	10.4	46.3
DONT: PROGRAMME %	16.6	13.0	13.0	18.5	-	13.7	13.4	-	28.4
HORS PROG.:INTERNE %	32.4	1.8	5.1	4.0	4.0	9.8	4.3	10.4	18.0
EXTERNE %	1.7	0.4	4.8	1.2	0.8	0.1	3.3	-	0.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %	48.6	75.5	73.1	73.4	90.8	75.0	75.4	83.5	54.1

\* 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	662	662	364	649	642	649	680	677	471
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1898	1939	1137	1940	2011	2011	1997	1950	1449
ELECTRIQUE BRUTE GWH	632	648	379	649	669	676	669	654	483
ELECTRIQUE NETTE GWH	600	616	359	618	642	649	642	627	452
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	891	904	904	909	902	905	912	899	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	744	744	429	744	737	744	744	744	601
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	100.0	57.7	100.0	99.1	100.0	100.0	100.0	80.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	100.0	100.0	55.1	98.2	94.4	95.4	99.9	99.6	72.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.1	0.1	45.0	1.9	5.7	4.7	0.2	0.5	28.1
DONT: PROGRAMME %	-	-	42.4	-	-	-	-	-	10.1
HORS PROG.:INTERNE %	0.1	0.1	2.1	-	1.5	0.2	-	0.2	17.3
EXTERNE %	-	-	0.7	1.9	4.3	4.5	0.2	0.3	0.8
D'UTILISATION EN ENERGIE %	90.6	93.1	54.2	93.4	94.3	95.4	94.3	92.1	69.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	31.6	31.8	31.6	31.9	31.9	32.3	32.2	32.2	31.3
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	4985	5446	6119	4852	5406	5307	6406	5751	4603
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	14221	15803	18442	14709	15867	16134	18628	16359	14245
ELECTRIQUE NETTE GWH	4467	4986	5860	4625	5117	5236	6029	5171	4474
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	910	904	914	913	914	926	929	916	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	5759	6123	6922	5925	6150	6148	7079	6646	5479
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	76.8	83.9	94.3	74.7	81.0	79.6	96.0	86.2	71.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	23.3	16.2	5.8	25.4	19.1	20.5	4.1	13.9	28.3
DONT: PROGRAMME %	15.0	8.8	4.3	14.1	14.8	12.2	2.6	9.9	17.9
HORS PROG.:INTERNE %	8.0	7.4	1.3	5.7	1.4	4.5	0.5	0.4	9.2
EXTERNE %	0.3	-	0.3	5.5	3.0	3.8	1.1	3.7	1.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	68.9	76.9	90.3	71.2	76.7	78.5	90.3	77.5	69.8

\* 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	435	623	677	655	98	125	643	644	648
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1365	1815	1962	1988	309	429	1962	1855	1929
ELECTRIQUE BRUTE GWH	440	614	671	685	103	135	657	610	650
ELECTRIQUE NETTE GWH	416	585	642	656	89	116	623	582	623
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	896	914	916	909	917	73	915	903	904
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS HEURES	505	691	744	744	116	224	744	744	742
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	68.0	93.0	100.0	100.0	15.7	30.1	100.0	100.0	99.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	66.5	92.2	100.0	96.9	14.6	19.3	99.3	98.5	99.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	33.6	7.9	-	3.2	85.5	80.8	0.8	1.6	1.1
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	-	80.4	-	-	-
HORS PROG.: INTERNE %	32.6	7.9	-	0.4	85.5	0.4	0.2	-	0.3
EXTERNE %	1.2	-	-	2.9	-	-	0.6	1.6	0.9
D'UTILISATION EN ENERGIE %	63.6	86.4	94.8	97.0	13.1	17.9	96.3	89.0	95.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	30.6	32.3	32.7	33.1	28.7	27.1	31.8	31.4	32.4
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	4678	5299	5902	6188	4961	5057	3936	4500	5682
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	13734	15278	17004	18055	14576	15261	12151	13250	15874
ELECTRIQUE NETTE GWH	4201	4974	5597	5878	4698	4807	3834	4169	4984
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	911	934	939	929	925	930	924	911	923
DUREE DE MARCHÉ DES TURBOGENERATEURS HEURES	5480	5903	6538	6896	5579	6006	4772	5320	6874
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	72.9	79.8	89.0	93.2	74.7	79.7	62.0	70.2	88.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	27.2	20.3	11.1	6.9	25.4	20.4	38.1	29.9	11.6
DONT: PROGRAMME %	17.3	17.2	10.3	3.6	9.7	16.1	33.1	24.3	6.1
HORS PROG.: INTERNE %	7.7	3.1	0.8	3.1	15.7	1.5	3.4	3.1	5.3
EXTERNE %	2.3	0.1	0.1	0.3	0.1	2.8	1.7	2.7	0.2
D'UTILISATION EN ENERGIE %	65.5	74.9	84.3	88.6	70.8	75.8	60.5	65.0	77.7



\* FRANCE \*

		CRUAS	CRUAS	PALUEL	PALUEL	ST. ALBAN
		3	4	1	2	1
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES						
TYPE DE REACTEUR		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	MW	921	921	1344	1344	1348
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	MW	880	880	1290	1290	1300
DATE DU PREMIER COUPLAGE		05.84	10.84	06.84	09.84	30.08.85
EXPLOITATION AU COURS DU MOIS						
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	445	639	-	494	140
PRODUCTION D'ENERGIE :						
THERMIQUE	GWH	1480	1870	-	1497	489
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	458	604	-	528	153
ELECTRIQUE NETTE	GWH	433	577	-14	495	129
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	899	899	-	1351	605
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	604	731	-	494	296
TAUX :						
D'UTILISATION EN TEMPS	%	81.3	98.3	-	66.5	39.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	68.1	97.6	-	51.5	14.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	32.0	2.5	100.0	48.6	85.5
DONT: PROGRAMME	%	29.6	-	-	-	31.8
HORS PROG.: INTERNE	%	2.6	2.5	100.0	48.6	53.8
EXTERNE	%	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	66.2	88.2	-	51.7	13.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	29.3	30.9	-	33.1	26.5
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE						
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	4517	5646	3198	4062	181
PRODUCTION D'ENERGIE :						
THERMIQUE	GWH	13490	15577	9698	12107	855
ELECTRIQUE NETTE	GWH	4201	4846	3180	4046	152
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	923	925	1389	1400	605
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	5250	6200	2840	4091	533
TAUX :						
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	70.4	88.0	34.1	43.2	9.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	29.7	12.1	66.1	56.9	91.8
DONT: PROGRAMME	%	22.5	0.1	28.4	2.7	53.3
HORS PROG.: INTERNE	%	7.1	11.9	37.6	54.3	38.6
EXTERNE	%	0.1	0.2	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	65.5	75.6	33.9	43.1	8.0

\* 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	97	16	196	351
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	376	-	625	1017
ELECTRICAL GENERATED	GWH	95	-	196	351
ELECTRICAL NET	GWH	90	-4	188	331
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	150	-	264	483
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	716	-	744	744
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	96.3	-	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	81.5	2.5	97.5	98.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	18.6	97.6	2.6	2.0
OF WHICH: PLANNED	%	-	97.6	-	0.1
UNPL.:INTERNAL	%	18.6	-	2.6	-
EXTERNAL	%	-	-	-	2.0
LOAD FACTOR	%	79.8	-	97.6	98.1
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.0	-	30.2	32.6
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR					
AVAILABLE ENERGY	GWH	1034	4131	993	2752
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	4047	12786	3087	7988
ELECTRICAL NET	GWH	983	3678	909	2601
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	160	839	264	483
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	6867	5632	4288	5835
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	88.6	64.3	50.5	78.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	11.5	35.8	49.6	21.6
OF WHICH: PLANNED	%	-	24.2	42.8	20.1
UNPL.:INTERNAL	%	11.5	11.6	6.5	0.4
EXTERNAL	%	-	-	-	1.1
LOAD FACTOR	%	88.6	63.8	48.8	78.5

(\*)-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
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>							
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	291	258	651	667	599	670
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	885	650	2046	1977	1853	2081
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	311	228	687	707	605	685
ELECTRIQUE NETTE	GWH	297	217	651	667	568	656
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	405	402	907	1043	837	905
DUREE DE MARCHE							
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	582	738	716	744	744
TAUX :							
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	78.3	99.3	96.3	100.0	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.7	88.4	97.2	91.6	92.7	100.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.4	11.7	2.8	8.4	7.4	-
DONT: PROGRAMME	%	0.0	4.6	-	-	-	-
HORS PROG.: INTERNE	%	0.4	7.1	2.9	8.5	0.2	-
EXTERNE	%	-	-	-	-	7.3	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	101.7	74.2	97.2	91.6	87.8	97.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.6	33.5	31.8	33.8	30.7	31.5
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>							
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	2513	2345	5193	2986	5030	5387
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	7616	6926	16360	9269	15531	16833
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2562	2337	5193	2986	4918	5370
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	408	408	907	1056	885	928
DUREE DE MARCHE							
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	6491	5916	6051	3911	6613	6427
TAUX :							
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	87.7	81.9	79.1	53.6	79.3	82.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	12.4	18.2	20.9	46.4	20.8	18.1
DONT: PROGRAMME	%	11.1	12.1	-	-	9.9	10.0
HORS PROG.: INTERNE	%	1.3	6.2	21.0	46.5	1.3	2.6
EXTERNE	%	-	-	-	-	9.9	5.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.4	81.5	79.2	53.6	77.6	81.8

\* UNITED KINGDOM \*

		BRAD_	BERKELEY	HUNTER	TRAWS	HINKLEY	DUNGE	SIZE	OLDBURY	WYLFA
		WELL		STONE	FYNYDD	POINT	NESS	WELL		
				A		A	A	A		
TECHNICAL DATA										
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
OPERATING RESULTS DURING THE MONTH										
AVAILABLE ENERGY	GWH	148	128	193	213	159	270	113	146	522
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	621	582	777	904	708	996	449	557	2003
ELECTRICAL GENERATED	GWH	176	151	222	258	200	288	141	159	611
ELECTRICAL NET	GWH	150	128	193	216	170	278	117	152	516
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	293	-	-	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	673	673	672	673	673	673	628	673	673
FACTOR OF :										
TIME UTILISATION	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	93.3	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	90.0	69.0	95.7	81.1	55.1	97.8	40.0	50.0	92.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	10.1	31.1	4.4	19.0	45.0	2.3	60.1	50.1	7.8
OF WHICH: PLANNED	%	8.2	27.9	-	-	41.5	0.6	50.0	50.1	3.1
UNPL.: INTERNAL	%	0.4	2.1	3.2	17.2	3.4	0.5	3.4	-	4.2
EXTERNAL	%	1.7	1.3	1.3	1.8	-	1.2	6.8	-	0.6
LOAD FACTOR	%	91.0	68.9	95.8	82.4	58.8	100.8	41.5	52.1	91.4
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.2	22.1	24.9	24.0	24.0	27.9	26.1	27.4	25.8
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR										
AVAILABLE ENERGY	GWH	1595	730	1821	2565	2860	2874	2307	2751	5212
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	6590	3368	7373	11301	12273	10615	8904	10378	20373
ELECTRICAL NET	GWH	1585	728	1823	2760	3013	3012	2344	2878	5378
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	236	105	294	440	475	442	366	477	898
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	7224	5422	7184	7224	7224	7204	7179	7189	7224
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	90.1	36.7	84.1	91.1	92.1	97.1	76.1	87.8	86.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	10.0	63.5	16.0	9.0	8.0	3.0	24.0	12.3	14.1
OF WHICH: PLANNED	%	6.5	60.6	10.2	1.9	6.5	0.2	14.8	12.3	12.8
UNPL.: INTERNAL	%	1.7	2.2	2.9	6.9	1.4	1.4	1.1	0.1	1.1
EXTERNAL	%	1.7	0.8	3.0	0.2	0.0	1.5	8.2	-	0.3
LOAD FACTOR	%	89.6	36.6	84.1	98.0	97.1	101.8	77.3	91.9	88.7

\* UNITED KINGDOM \*

UUAM850103AC

		HUNTER- STONE B1	HUNTER STONE B2	HINKLEY POINT B	DUNGE- NESS B_1
TECHNICAL DATA					
TYPE OF REACTOR		AGR	AGR	AGR	AGR
INSTALLED CAPACITY	MW	623	623	1134	508
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW	575	575	1040	450
FIRST CONNECTION TO GRID		02.76	03.77	02.76	04.83

OPERATING RESULTS DURING THE MONTH

AVAILABLE ENERGY	GWH	0	356	640	213
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	-	962	1826	655
ELECTRICAL GENERATED	GWH	-	400	746	259
ELECTRICAL NET	GWH	-2	368	684	229
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	595
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	-	672	-	474
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	-	100.0	-	70.5
ENERGY AVAILABILITY	%	0.0	92.2	91.5	70.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	100.0	7.9	8.6	29.7
OF WHICH: PLANNED	%	100.0	7.0	4.1	-
UNPL.:INTERNAL	%	-	1.0	4.5	29.7
EXTERNAL	%	-	-	-	-
LOAD FACTOR	%	-	95.3	97.8	75.6
THERMAL NET EFFICIENCY	%	-	38.3	37.5	35.0

CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR

AVAILABLE ENERGY	GWH	3036	3560	5926	1063
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	8479	9743	16487	5598
ELECTRICAL NET	GWH	3219	3711	6229	1799
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	1164	595
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	5880	6842	5002	4775
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	75.4	88.3	78.9	47.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	24.7	11.8	21.2	66.0
OF WHICH: PLANNED	%	18.9	5.3	19.5	49.1
UNPL.:INTERNAL	%	6.0	6.5	1.7	16.4
EXTERNAL	%	-	0.0	0.0	0.7
LOAD FACTOR	%	77.6	89.4	82.9	52.4

**UUAM850103AC**