



**KRAFTWIRTSCHAFTLICHER BETRIEB DER KERNKRAFTWERKE**

Monatlicher Bericht (beschränkte Verteilung)

**September**

**1985**

**Septembre**

**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, 19.12.1985**



- S E P T E M B E R 1985 -

\* 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	469	561	647	52	927	918	940	247	473
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	1364	1606	1853	116	2583	2602	2654	756	1358
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	469	561	647	52	927	872	898	259	473
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	449	537	621	50	888	826	860	247	449
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		640	771	875	-	1276	1196	1219	344	630
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	717	721	721	81	721	721	721	720	721
ZEITAUSNUTZUNG	%	99.5	100.0	100.0	11.2	100.0	100.0	100.0	99.9	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	97.2	96.6	99.0	8.2	97.8	97.3	99.5	100.0	97.6
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	2.8	3.4	1.0	91.8	2.2	2.7	0.5	0.0	2.4
DAVON: GEPLANT	%	-	1.0	1.0	91.3	-	-	0.3	-	-
NICHTGEPLANT	%	2.9	2.5	0.1	0.8	2.3	2.8	0.4	-	2.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	97.2	96.6	99.0	8.2	97.8	92.3	95.2	100.8	97.6
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	32.9	33.5	33.5	43.4	34.5	31.8	32.4	32.7	33.1
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	3380	3602	4173	4492	6839	7050	6953	1835	3174
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	9692	11979	14027	12952	19080	20646	20340	5695	11083
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	3235	3979	4610	4311	6517	6596	6569	1835	3463
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST MW		655	771	876	-	1307	1272	1276	344	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	5739	5468	5804	5366	5343	5714	5464	5574	5619
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	77.0	78.9	81.1	76.3	79.3	82.1	81.1	82.3	82.9
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	23.0	21.1	18.9	23.7	20.7	17.9	18.9	17.7	17.1
DAVON: GEPLANT	%	-	18.0	18.1	23.1	17.9	17.4	0.3	15.4	15.9
NICHTGEPLANT	%	23.1	3.3	0.8	0.8	3.1	0.7	18.8	2.4	1.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	77.1	78.9	81.1	76.3	79.0	81.2	80.5	82.4	82.7

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

\* DR DEUTSCHLAND \*

		NECKAR WESTHEIM	BIBLIS A	BIBLIS B	UNTER- WESER	GRAFEN- RHEINFELD	GROHNDE	PHILIPS- BURG 2
		*	*	*	*	*	*	*
<b>TECHNISCHE DATEN</b>								
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
<b>BETRIEBSERGEBNISSE IM LAUFE DES MONATS</b>								
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	594	-	894	881	927	972	973
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	1803	-	2385	2549	2714	2632	2702
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	594	-	819	881	927	962	975
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	550	-3	768	834	879	910	929
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	793	-	1141	1232	1248	1337	-
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	721	-	721	721	721	709	721
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	-	100.0	100.0	100.0	98.4	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	96.4	-	95.5	94.1	98.9	98.8	100.0
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	3.6	100.0	4.5	5.9	1.1	1.2	0.0
DAVON: GEPLANT	%	3.6	100.0	-	-	0.1	0.1	-
NICHTGEPLANT	%	0.1	0.0	4.6	6.0	1.1	1.3	-
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	96.4	-	87.5	94.1	98.9	97.8	100.3
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	30.5	-	32.2	32.7	32.5	34.6	34.5
<b>KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG</b>								
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	4760	6472	5791	7640	6434	8531	 nicht verfügbar
ENERGIEERZEUGUNG								
THERMISCHE	GWH	14171	18378	16251	21887	24197	23121	
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	4453	6093	5301	7243	7013	8018	
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	809	1194	1266	1260	1254	1346	
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	5842	5456	4739	6071	5947	6198	
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	85.0	80.6	67.8	89.4	86.5	94.8	
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	15.0	19.4	32.2	10.6	13.5	5.2	
DAVON: GEPLANT	%	14.6	13.5	29.6	-	12.2	0.1	
NICHTGEPLANT	%	0.5	5.9	2.7	10.7	1.3	5.2	
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	84.8	81.8	66.2	89.8	86.8	95.2	

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

- S E P T E M B R E 1985 -

* FRANCE *		PHENIX	CHINON	SAINT LAURENT A1	SAINT LAURENT A2	BUGEY	CHOOZ	FESSEN- HEIM 1	FESSEN- HEIM 2	BUGEY 2
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>										
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
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	80	-	211	199	7	211	199	622	640
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	207	-	758	681	29	730	630	1835	2000
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	87	-	220	208	7	221	208	614	669
ELECTRIQUE NETTE	GWH	80	-1	210	199	3	211	195	593	641
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	157	-	386	422	365	294	887	865	903
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	521	-	650	494	22	721	281	711	721
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	72.3	-	90.2	68.5	3.1	100.0	39.0	98.6	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	47.9	-	75.1	61.5	1.8	95.8	31.5	98.0	96.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	52.2	100.0	25.0	38.6	98.3	4.3	68.6	2.1	3.6
DONT: PROGRAMME	%	27.8	100.0	-	-	97.2	-	30.0	-	-
HORS PROG.: INTERNE	%	24.4	-	25.0	38.6	1.2	4.3	38.4	1.8	-
EXTERNE	%	-	-	-	-	-	-	0.3	0.3	3.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	47.6	-	74.8	61.4	0.8	96.0	30.8	93.5	96.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	38.7	-	27.7	29.2	11.1	28.9	31.0	32.3	32.1
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	903	0	1346	1497	2008	1037	4224	4154	4219
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	2120	-	4917	5132	7020	3576	12468	12533	12720
ELECTRIQUE NETTE	GWH	826	-10	1340	1491	1817	1035	4107	4052	4032
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	159	-	392	452	525	308	967	977	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	5356	-	4423	3672	4756	3541	4900	5062	4921
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	59.2	0.0	52.8	50.9	56.8	52.0	73.3	72.1	70.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	40.9	100.0	47.3	49.3	43.3	48.1	26.8	28.0	30.0
DONT: PROGRAMME	%	6.6	43.7	31.0	25.7	26.8	21.6	21.7	21.5	19.9
HORS PROG.: INTERNE	%	34.4	56.5	14.7	22.3	16.6	26.6	4.6	4.9	6.6
EXTERNE	%	-	-	1.9	1.3	0.0	-	0.7	1.7	3.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	54.2	-	52.5	50.6	51.4	52.0	71.3	70.4	67.0

\* 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	630	409	472	495	649	0	653	656	508
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1955	1289	1625	1547	1971	-	1918	1906	1576
ELECTRIQUE BRUTE GWH	655	422	499	516	663	-	648	643	534
ELECTRIQUE NETTE GWH	630	399	466	491	635	-4	621	615	508
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	917	869	885	908	908	-	911	918	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	711	473	594	607	721	-	721	721	701
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	98.6	65.6	82.5	84.3	100.0	-	100.0	100.0	97.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	95.0	63.1	72.8	75.5	98.9	0.0	99.5	99.9	77.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	5.1	37.0	27.3	24.6	1.2	100.0	0.6	0.2	22.7
DONT: PROGRAMME %	-	34.5	7.4	20.4	-	100.0	-	-	16.3
HORS PROG.:INTERNE %	2.3	0.6	18.0	3.7	1.1	-	0.6	0.2	6.4
EXTERNE %	2.8	1.8	2.1	0.4	0.1	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	95.1	61.6	71.8	74.9	96.9	-	94.7	93.8	77.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.3	31.0	28.8	31.8	32.2	-	32.5	32.3	32.3
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	2656	5531	4431	4513	5690	4636	4585	5277	583
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	8234	15882	13459	13389	16816	13823	13528	15080	1959
ELECTRIQUE NETTE GWH	2601	4931	4156	4305	5407	4526	4354	4890	596
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	941	908	900	924	925	931	930	936	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	3045	6184	5123	5126	6295	5166	5423	5686	1108
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	44.1	93.9	75.2	75.8	95.4	77.8	77.0	88.5	44.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	56.0	6.2	24.9	24.3	4.7	22.3	23.1	11.6	55.6
DONT: PROGRAMME %	18.5	3.9	14.4	20.6	-	11.5	15.0	-	42.0
HORS PROG.:INTERNE %	36.2	2.0	5.6	2.5	3.8	10.8	4.7	11.6	13.6
EXTERNE %	1.4	0.5	5.1	1.4	0.8	0.1	3.6	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	43.2	83.6	70.6	72.2	90.8	75.9	73.1	82.0	45.5

\* 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	641	638	633	627	632	632	513	651	-
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	1850	1895	1952	1876	1974	1973	1521	1907	-
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	617	631	653	623	659	658	507	628	-
ELECTRIQUE NETTE	GWH	586	601	622	593	633	633	485	602	-7
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	889	890	900	894	888	895	895	890	-
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	721	721	721	713	721	721	565	721	-
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	100.0	100.0	99.0	100.0	100.0	78.4	100.0	-
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.9	99.5	98.6	97.8	95.9	95.8	77.7	98.7	-
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.2	0.6	1.5	2.3	4.2	4.3	22.4	1.4	100.0
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	22.1	-	73.4
HORS PROG.: INTERNE	%	0.2	0.6	0.9	1.6	-	-	0.3	1.4	26.9
EXTERNE	%	-	-	0.6	0.7	4.2	4.3	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	91.3	93.7	97.0	92.4	96.0	96.0	73.5	91.3	-
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.8	31.7	31.9	31.6	32.1	32.2	32.0	31.6	-
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	4323	4784	5755	4203	4764	4658	5726	5074	4131
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	12323	13864	17305	12769	13856	14123	16631	14409	12796
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3867	4370	5501	4007	4475	4587	5387	4544	4022
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	910	904	914	913	914	926	929	916	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	5015	5379	6493	5181	5413	5404	6335	5902	4878
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	74.2	82.1	98.8	72.1	79.5	77.8	95.5	84.7	71.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	25.9	18.0	1.3	28.0	20.6	22.3	4.6	15.4	28.4
DONT: PROGRAMME	%	16.7	9.7	-	15.8	16.4	13.6	2.8	11.0	18.8
HORS PROG.: INTERNE	%	8.9	8.3	1.2	6.4	1.4	5.0	0.7	0.5	8.4
EXTERNE	%	0.4	-	0.2	5.9	2.8	3.8	1.2	4.0	1.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	66.3	75.0	94.4	68.7	74.7	76.5	89.9	75.9	69.8

- S E P T E M B R E 1985 -

\* 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	621	656	560	648	366	78	592	634	612
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	1840	1878	1666	1972	1104	246	1801	1773	1781
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	595	637	565	672	374	83	606	584	591
ELECTRIQUE NETTE	GWH	566	608	537	643	353	75	574	558	565
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		896	904	913	910	913	765	909	882	893
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	711	721	654	721	409	108	706	702	698
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	98.6	100.0	90.7	100.0	56.8	15.1	97.9	97.4	96.8
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	98.0	99.9	85.3	98.8	55.8	12.6	94.4	100.0	96.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	2.1	0.2	14.8	1.3	44.3	87.5	5.7	0.1	3.6
DONT: PROGRAMME	%	-	-	10.0	-	-	80.1	-	-	-
HORS PROG.: INTERNE	%	1.7	0.2	4.7	1.2	44.3	5.2	5.7	0.1	3.6
EXTERNE	%	0.5	-	0.2	0.1	-	2.4	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	89.2	92.7	81.9	98.0	53.8	12.1	91.5	88.0	89.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	30.8	32.4	32.3	32.6	32.0	30.6	31.9	31.5	31.7

EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	4244	4675	5225	5533	4863	4932	3293	3855	5034
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	12369	13463	15042	16067	14267	14832	10189	11395	13945
ELECTRIQUE NETTE	GWH	3785	4389	4955	5222	4609	4691	3211	3587	4361
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		911	934	939	929	925	930	924	911	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	4975	5212	5794	6152	5463	5782	4028	4576	6132
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	73.7	78.4	87.7	92.9	81.6	86.5	57.8	66.9	87.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	26.4	21.7	12.4	7.2	18.5	13.6	42.3	33.2	12.8
DONT: PROGRAMME	%	19.2	19.1	11.4	4.0	10.7	8.8	36.8	27.1	6.8
HORS PROG.: INTERNE	%	4.8	2.6	0.9	3.4	7.7	1.7	3.7	3.4	6.0
EXTERNE	%	2.4	0.1	0.1	0.0	0.1	3.2	1.9	2.7	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	65.7	73.6	83.1	87.7	77.3	82.4	56.4	62.2	75.7



\* FRANCE \*

	CRUAS	CRUAS	PALUEL	PALUEL	ST. ALBAN
	3	4	1	2	1
<b>CARACTERISTIQUES TECHNIQUES</b>					
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
<b>EXPLOITATION AU COURS DU MOIS</b>					
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	-	629	0	56	40
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE GWH	-	1884	-	239	276
ELECTRIQUE BRUTE GWH	-	606	-	66	50
ELECTRIQUE NETTE GWH	-5	579	-6	42	25
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	-	883	-	366	374
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	-	717	-	206	235
TAUX :					
D'UTILISATION EN TEMPS %	-	99.5	-	28.6	32.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	-	99.3	0.0	6.1	4.4
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	100.0	0.8	100.0	94.0	95.7
DONT: PROGRAMME %	100.0	-	100.0	-	71.8
HORS PROG.:INTERNE %	-	0.8	-	94.0	24.0
EXTERNE %	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	-	91.3	-	4.6	2.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	-	30.8	-	17.8	8.9
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>					
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	4072	5007	3198	3568	40
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE GWH	12010	13707	9698	10610	366
ELECTRIQUE NETTE GWH	3768	4269	3194	3551	23
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	923	925	1389	1400	374
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	4646	5469	2840	3597	237
TAUX :					
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	70.6	86.9	37.9	42.2	4.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	29.5	13.2	62.2	57.9	97.9
DONT: PROGRAMME %	21.7	0.1	31.7	3.0	74.6
HORS PROG.:INTERNE %	7.7	13.1	30.6	54.9	23.3
EXTERNE %	0.1	0.1	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	65.4	74.1	37.9	42.0	2.6

\* 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	100	67	188	340
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	402	194	605	987
ELECTRICAL GENERATED	GWH	101	57	188	340
ELECTRICAL NET	GWH	96	50	180	321
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	154	395	261	482
UTILISATION PERIOD					
OF TURBOGENERATORS	HOURS	688	146	716	721
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	95.4	20.3	99.3	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	87.1	10.5	96.4	98.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	13.0	89.6	3.7	2.0
OF WHICH: PLANNED	%	-	86.6	-	0.0
UNPL.:INTERNAL	%	13.0	3.1	3.7	-
EXTERNAL	%	-	-	-	1.9
LOAD FACTOR	%	87.6	9.0	96.6	98.1
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.0	25.8	29.8	32.5
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR					
AVAILABLE ENERGY	GWH	937	4114	797	2401
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	3671	12786	2462	6971
ELECTRICAL NET	GWH	893	3682	721	2270
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	160	839	262	482
UTILISATION PERIOD					
OF TURBOGENERATORS	HOURS	6151	5632	3544	5091
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	89.4	71.3	45.1	76.2
ENERGY UNAVAILABILITY	%	10.7	28.8	55.0	23.9
OF WHICH: PLANNED	%	-	15.9	47.6	22.3
UNPL.:INTERNAL	%	10.7	13.0	7.4	0.5
EXTERNAL	%	-	-	-	1.0
LOAD FACTOR	%	89.6	71.1	43.2	76.2

(\*)-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	283	0	628	666	501	567
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	855	-	1994	2012	1580	1778
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	300	-	664	707	513	581
ELECTRIQUE NETTE	GWH	286	-	628	666	478	554
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	402	-	902	1028	879	891
DUREE DE MARCHE							
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	721	-	721	715	721	721
TAUX :							
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	-	100.0	99.2	100.0	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.7	0.1	96.9	94.3	79.9	87.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.4	100.0	3.1	5.7	20.2	12.9
DONT: PROGRAMME	%	0.0	60.1	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE	%	0.3	40.0	3.2	5.8	1.7	-
EXTERNE	%	-	-	-	-	18.6	12.9
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	101.0	-	96.9	94.3	76.2	85.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	33.5	-	31.6	33.1	30.3	31.2
<b>EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE</b>							
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	2221	2087	4542	2319	4430	4716
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	6731	6276	14314	7292	13678	14752
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2265	2120	4542	2319	4350	4714
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	408	408	907	1056	885	928
DUREE DE MARCHE							
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	5747	5334	5313	3195	5869	5683
TAUX :							
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	86.3	81.1	77.0	47.9	77.7	80.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	13.8	19.0	23.0	52.1	22.4	20.1
DONT: PROGRAMME	%	12.4	13.0	-	-	10.9	11.2
HORS PROG.:INTERNE	%	1.5	6.1	23.1	52.2	1.4	2.9
EXTERNE	%	-	-	-	-	10.1	6.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	88.0	82.4	77.0	47.9	76.3	79.9

\* UNITED KINGDOM \*

		BRAD- WELL	BERKELEY	HUNTER STONE A	TRAWS- FYNYDD	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	175	157	237	316	335	328	2.3	183	359
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	733	732	959	1390	1497	1215	984	695	1454
ELECTRICAL GENERATED	GWH	206	189	272	401	421	347	310	198	434
ELECTRICAL NET	GWH	175	160	237	342	359	334	247	189	360
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	290	-	-	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	840	840	840	840	840	820	840	840	840
FACTOR OF :										
TIME UTILISATION	X	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	97.6	100.0	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	X	85.3	67.9	94.1	96.6	92.7	95.2	68.9	50.2	50.9
ENERGY UNAVAILABILITY	X	14.8	32.2	6.0	3.5	7.4	4.9	31.2	49.9	49.2
OF WHICH: PLANNED	X	8.2	24.7	-	-	7.1	0.7	15.0	49.9	47.4
UNPL.:INTERNAL	X	5.7	5.9	4.4	3.5	3.4	1.9	2.3	-	-
EXTERNAL	X	2.9	1.7	1.7	-	-	2.4	13.9	-	1.8
LOAD FACTOR	X	85.1	69.0	94.1	104.5	99.5	97.1	70.0	51.9	51.0
THERMAL NET EFFICIENCY	X	23.9	21.9	24.7	24.6	24.1	27.6	25.1	27.3	24.8
<b>CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR</b>										
AVAILABLE ENERGY	GWH	1446	602	1628	2353	2700	2604	2194	2605	4691
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	5969	2786	6596	10397	11565	9619	8455	9821	18370
ELECTRICAL NET	GWH	1435	600	1630	2544	2843	2734	2227	2726	4862
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	236	105	294	440	475	442	366	477	898
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	6551	4749	6512	6551	6551	6531	6551	6516	6551
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	X	90.1	33.3	82.9	92.2	95.9	97.0	79.8	91.6	85.3
ENERGY UNAVAILABILITY	X	10.0	66.7	17.2	7.9	4.2	3.1	20.3	8.5	14.8
OF WHICH: PLANNED	X	6.3	63.9	11.3	2.2	2.9	0.3	11.3	8.3	13.8
UNPL.:INTERNAL	X	1.9	2.2	2.9	5.8	1.2	1.5	0.8	0.1	0.7
EXTERNAL	X	1.7	0.7	3.1	0.0	0.0	1.6	8.3	-	0.4
LOAD FACTOR	X	89.4	33.2	83.0	99.6	101.0	101.9	81.0	96.0	88.4

\* UNITED KINGDOM \*

UUAM 850093AC

		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	259	442	790	176
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	697	1175	2179	562
ELECTRICAL GENERATED	GWH	287	486	887	214
ELECTRICAL NET	GWH	261	447	804	183
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	466	816	-	479
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	55.6	97.2	-	57.0
ENERGY AVAILABILITY	%	53.6	91.6	90.6	46.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	46.5	8.5	9.5	53.6
OF WHICH: PLANNED	%	40.9	5.0	6.6	15.7
UNPL.: INTERNAL	%	5.7	3.6	3.0	34.5
EXTERNAL	%	-	-	-	3.5
LOAD FACTOR	%	54.1	92.6	92.1	48.4
THERMAL NET EFFICIENCY	%	37.5	38.1	37.0	32.6

CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR

AVAILABLE ENERGY	GWH	3036	3204	5286	849
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	8479	8781	14661	4943
ELECTRICAL NET	GWH	3221	3343	5545	1570
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	1164	-
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	5880	6170	5002	4301
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	83.3	87.9	77.7	43.5
ENERGY UNAVAILABILITY	%	16.8	12.2	22.4	71.7
OF WHICH: PLANNED	%	10.3	5.1	21.1	56.6
UNPL.: INTERNAL	%	6.5	7.0	1.5	14.3
EXTERNAL	%	-	0.0	0.0	0.8
LOAD FACTOR	%	85.6	88.8	81.5	48.8

**UUAM850093AC**