



KRAFTWIRTSCHAFTLICHER BETRIEB DER KERNKRAFTWERKE
Monatlicher Bericht (beschränkte Verteilung)

November
November 1985

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

EXPLOITATION ENERGETIQUE DES CENTRALES NUCLEAIRES
Note mensuelle (diffusion restreinte)

- N O V E M B E R 1985 -

* BR DEUTSCHLAND *

		WUER GASSEN	BRUNS- BUETEL	ISAR OHU	PHILIPS- BURG 1	KRUEMMELE	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	460	580	641	633	943	834	941	248	482
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	1363	1632	1818	1819	2587	2365	2652	754	1362
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	481	580	641	633	943	810	921	260	482
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	460	555	615	604	905	767	882	248	458
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	645	782	877	-	1301	1275	1269	348	638
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	720	720	714	720	720	650	720	720	720
ZEITAUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	99.2	100.0	100.0	90.4	100.0	100.0	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	95.6	99.2	98.2	97.8	98.5	88.4	99.8	100.0	99.6
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	4.4	0.8	1.8	2.2	1.5	11.6	0.2	0.0	0.4
DAVON: GEPLANT	%	-	0.9	0.2	0.9	1.6	-	0.2	-	-
NICHTGEPLANT	%	4.5	-	1.8	1.6	-	11.7	0.0	-	0.5
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	99.7	100.0	98.2	97.8	99.5	86.0	97.7	101.3	99.6
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	33.8	34.0	33.9	33.2	35.1	32.5	33.3	33.0	33.7
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	4311	3602	4173	5731	8755	8854	8859	2338	3174
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	12471	15211	17754	16488	24369	25752	25712	7228	13845
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	4166	5069	5868	5492	8355	8243	8345	2338	4386
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	782	877	-	1307	1275	1276	348	639
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	7203	6917	7262	6818	6807	7108	6928	7038	7083
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	80.4	82.0	84.4	79.5	82.9	84.3	84.5	85.5	85.8
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	19.6	18.0	15.6	20.5	17.1	15.7	15.5	14.5	14.2
DAVON: GEPLANT	%	-	15.3	14.9	19.5	14.7	14.3	0.3	12.5	13.0
NICHTGEPLANT	%	19.7	2.8	0.9	1.1	2.6	1.6	15.4	2.0	1.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	81.1	82.1	84.4	79.6	82.7	83.0	87.4	85.8	85.7

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

* BR DEUTSCHLAND *

		NECKAR_	BIBLIS	BIBLIS	UNTER_	GRAFEN_	GROHNDE	PHILIPS_	
		WESTHEIM			WESER	RHEINFELD		BURG	
			A	B				2	
TECHNISCHE DATEN		*	*	*	*	*	*	*	
REAKTORTYP		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	
BRUTTO ENGPASSLEISTUNG		MW	1204	1300	1300	1300	1365	1349	
NETTO ENGPASSLEISTUNG		MW	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	605	722	900	936	941	1002	962
ENERGIEERZEUGUNG									
THERMISCHE		GWH	1796	1951	2441	2662	2708	2700	2698
ELEKTRISCHE BRUTTO		GWH	605	695	856	936	941	1001	962
ELEKTRISCHE NETTO		GWH	561	650	803	888	894	948	915
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST		MW	800	1175	1158	1265	1257	1342	-
BETRIEBSZEIT									
DES GENERATORS		STUNDEN	720	597	702	720	720	720	720
ZEITAUSNUTZUNG		%	100.0	82.9	97.5	100.0	100.0	100.0	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT		%	98.4	82.0	96.2	100.0	81.5	100.0	99.1
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT		%	1.6	18.0	3.8	0.0	18.5	0.0	0.9
DAVON: GEPLANT		%	1.7	18.1	-	-	18.6	0.1	-
NICHTGEPLANT		%	0.1	-	3.9	-	-	-	1.0
ARBEITSAUSNUTZUNG		%	98.4	80.2	91.5	100.0	100.6	101.9	99.1
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD		%	31.3	33.3	33.0	33.4	33.0	35.1	33.9
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG									
VERFUEGBARE ARBEIT		GWH	5978	7194	7617	9509	6434	10551	.
ENERGIEERZEUGUNG									
THERMISCHE		GWH	17828	20329	21210	27233	29701	28578	.
ELEKTRISCHE NETTO		GWH	5580	6739	6929	9016	8821	9926	.
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST		MW	809	1194	1266	1265	1257	1346	.
BETRIEBSZEIT									
DES GENERATORS		STUNDEN	7306	6053	6184	7535	7411	7662	.
ARBEITSVERFUEGBARKEIT		%	87.2	73.4	73.0	91.0	87.1	95.8	.
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT		%	12.8	26.6	27.0	9.0	12.9	4.2	.
DAVON: GEPLANT		%	12.4	21.9	24.2	-	11.9	0.1	.
NICHTGEPLANT		%	0.4	4.8	2.9	9.1	1.2	4.2	.
ARBEITSAUSNUTZUNG		%	87.1	74.0	70.7	91.3	89.2	95.2	.

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

* FRANCE *

	PHENIX	CHINON	SAINT LAURENT A1	SAINT LAURENT A2	BUGEY	CHOOZ	FESSEN- HEIM 1	FESSEN_ HEIM 2	BUGEY	
		3			1				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	165	0	141	219	329	208	629	618	638	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE GWH	405	-	533	742	1241	705	1900	1824	1952	
ELECTRIQUE BRUTE GWH	177	-	148	228	332	221	652	627	666	
ELECTRIQUE NETTE GWH	165	-1	140	218	323	210	631	605	638	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	239	-	388	428	470	301	894	883	915	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	709	-	390	560	720	707	717	704	709	
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS %	98.5	-	54.2	77.9	100.0	98.3	99.7	97.9	98.5	
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	98.5	0.2	50.2	67.7	84.8	94.9	99.2	97.5	96.5	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	1.6	99.9	49.9	32.4	15.3	5.2	0.9	2.6	3.6	
DONT: PROGRAMME %	-	99.9	-	-	-	2.1	-	-	-	
HORS PROG.:INTERNE %	1.6	-	49.9	32.4	15.3	3.1	0.9	2.6	3.5	
EXTERNE %	-	-	-	-	-	-	-	-	0.1	
D'UTILISATION EN ENERGIE %	98.4	-	49.9	67.4	83.2	95.7	99.7	95.6	96.3	
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	40.8	-	26.3	29.5	26.1	29.9	33.2	33.2	32.8	
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE										
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	1072	1	1702	2027	2652	1465	5500	5419	5477	
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE GWH	2538	-	6251	6939	9413	5035	16341	16273	16600	
ELECTRIQUE NETTE GWH	993	-12	1694	2019	2437	1465	5385	5280	5290	
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	239	-	392	452	525	308	967	977	923	
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	6092	-	5557	4976	6182	4992	6361	6510	6374	
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	57.4	0.0	54.5	56.3	61.3	59.9	78.0	76.8	74.3	
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	42.7	100.1	45.6	43.8	38.8	40.2	22.1	23.3	25.8	
DONT: PROGRAMME %	13.7	53.9	25.3	21.0	21.9	17.9	17.7	17.6	16.4	
HORS PROG.:INTERNE %	28.9	46.1	18.9	21.9	16.9	22.3	3.8	4.3	5.7	
EXTERNE %	-	-	1.5	1.1	0.0	-	0.6	1.5	3.9	
D'UTILISATION EN ENERGIE %	53.2	-	54.3	56.0	56.3	60.1	76.4	74.9	71.8	

* FRANCE *

	BUGEY 3	BUGEY 4	BUGEY 5	GRAVE- LINES 1	GRAVE- LINES 2	GRAVE- LINES 3	GRAVE- LINES 4	GRAVE- LINES 5	GRAVE- LINES 6
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES									
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
EXPLOITATION AU COURS DU MOIS									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	626	617	629	655	480	655	655	551	655
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1924	1919	1956	1991	1434	1998	1935	1662	1947
ELECTRIQUE BRUTE GWH	650	648	662	688	488	693	664	579	666
ELECTRIQUE NETTE GWH	626	616	629	661	466	666	638	554	638
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	926	906	915	922	913	930	926	934	918
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	702	700	709	720	529	720	720	611	720
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	97.5	97.2	98.5	100.0	73.5	100.0	100.0	84.9	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	94.5	95.2	97.0	100.0	73.4	100.0	100.0	84.2	100.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	5.6	4.9	3.1	0.1	26.7	-	-	15.9	0.1
DONT: PROGRAMME %	-	1.3	-	-	26.6	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	5.4	2.8	3.1	0.1	0.2	-	-	15.9	0.1
EXTERNE %	0.2	0.9	-	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	94.5	95.1	97.1	101.0	71.1	101.7	97.4	84.6	97.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.6	32.1	32.2	33.3	32.6	33.4	33.0	33.4	32.8
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	3939	6182	5701	5735	6808	5738	5914	6504	1722
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	12182	17918	17445	17116	20194	17218	17458	18748	5403
ELECTRIQUE NETTE GWH	3884	5572	5427	5532	6495	5638	5641	6095	1714
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	941	908	915	924	925	931	930	936	928
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	4491	6955	6576	6474	7540	6439	6886	7041	2402
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	53.4	85.8	79.0	78.6	93.4	78.7	81.1	89.2	65.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	46.6	14.3	21.1	21.5	6.7	21.4	19.0	10.9	34.9
DONT: PROGRAMME %	15.2	12.0	11.8	16.9	2.5	12.4	12.2	-	21.4
HORS PROG.:INTERNE %	30.1	2.0	5.0	3.6	3.7	9.0	3.8	10.9	13.6
EXTERNE %	1.6	0.5	4.5	1.1	0.6	0.1	2.9	-	0.1
D'UTILISATION EN ENERGIE %	52.7	77.3	75.3	75.9	89.1	77.4	77.4	83.6	64.9

* 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
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES									
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
EXPLOITATION AU COURS DU MOIS									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	640	568	-	638	557	484	614	462	630
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1926	1725	-	1926	1707	1499	1853	1365	1914
ELECTRIQUE BRUTE GWH	644	574	-	646	564	497	633	460	642
ELECTRIQUE NETTE GWH	612	545	-7	615	537	472	607	435	611
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	910	904	-	910	903	918	912	913	929
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	720	642	-	718	720	593	720	525	718
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	89.2	-	99.7	100.0	82.4	100.0	72.9	99.7
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	99.9	88.6	-	99.6	84.5	73.5	93.4	70.2	99.5
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	0.2	11.5	100.0	0.5	15.6	26.6	6.7	29.9	0.6
DONT: PROGRAMME %	-	-	100.1	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	0.2	11.5	-	0.4	-	-	-	1.1	0.6
EXTERNE %	-	-	-	0.2	15.6	26.6	6.7	28.9	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	95.5	85.1	-	96.0	81.5	71.7	92.2	66.1	96.5
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	31.9	31.7	-	32.0	31.5	31.6	32.8	31.9	31.9
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	5625	6014	6119	5490	5962	5791	7021	6213	5232
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	16147	17528	18442	16635	17574	17633	20481	17724	16159
ELECTRIQUE NETTE GWH	5079	5531	5853	5240	5654	5708	6636	5606	5085
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	910	904	914	913	914	926	929	916	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	6479	6765	6922	6643	6870	6741	7799	7171	6197
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	78.9	84.4	85.9	77.0	81.4	79.0	95.7	84.7	74.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	21.2	15.7	14.3	23.1	18.7	21.1	4.4	15.4	25.9
DONT: PROGRAMME %	13.6	8.0	12.9	12.9	13.4	11.1	2.3	9.0	16.2
HORS PROG.:INTERNE %	7.3	7.8	1.1	5.2	1.2	4.1	0.5	0.6	8.5
EXTERNE %	0.4	-	0.3	5.0	4.2	5.8	1.6	5.9	1.3
D'UTILISATION EN ENERGIE %	71.3	77.6	82.1	73.5	77.2	77.9	90.5	76.5	72.2

- N O V 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	523	645	592	53	655	570	594	457	536
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	1595	1891	1744	166	1934	1762	1836	1458	1633
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	527	653	605	56	658	599	661	460	554
ELECTRIQUE NETTE	GWH	499	623	579	45	629	566	580	434	529
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		901	927	930	817	914	895	918	900	914
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	601	712	655	89	720	662	685	617	720
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	X	83.5	99.0	91.0	12.4	100.0	92.0	95.2	85.8	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	82.6	98.6	90.4	8.0	100.0	91.1	94.9	72.2	84.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	17.5	1.5	9.7	92.1	-	9.0	5.2	27.9	15.5
DONT: PROGRAMME	X	-	-	-	91.1	-	0.1	-	-	-
HORS PROG.: INTERNE	X	17.5	1.5	9.6	-	-	9.0	5.2	0.4	-
EXTERNE	X	-	0.2	0.2	0.9	-	-	-	27.5	15.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	78.8	95.2	88.4	7.0	96.0	90.4	92.7	68.6	83.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	X	31.4	33.0	33.3	27.3	32.5	32.1	31.7	29.8	32.5

EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	5201	5944	6494	6241	5616	5628	4530	4957	6218
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	15329	17169	18748	18221	16510	17023	13987	14708	17507
ELECTRIQUE NETTE	GWH	4700	5597	6176	5923	5327	5373	4414	4603	5513
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		911	934	939	929	925	930	924	911	923
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	6081	6615	7193	6985	6299	6668	5457	5937	7594
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	X	73.8	81.6	89.0	85.6	77.1	80.8	65.0	70.3	88.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	X	26.3	18.5	11.1	14.5	23.0	19.3	35.1	29.8	11.9
DONT: PROGRAMME	X	15.7	15.6	9.3	11.4	8.7	14.7	30.1	22.1	5.6
HORS PROG.: INTERNE	X	8.6	3.0	1.6	2.7	14.3	2.1	3.5	2.9	4.9
EXTERNE	X	2.1	0.1	0.1	0.4	0.1	2.6	1.5	4.9	1.5
D'UTILISATION EN ENERGIE	X	66.7	76.8	84.7	81.2	73.1	77.1	63.4	65.3	78.2

* FRANCE *

		CRUAS	CRUAS	PALUEL	PALUEL	PALUEL	ST. ALBAN
		3	4	1	2	3	1
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES							
TYPE DE REACTEUR		PWR	PWR	PWR	PWR	PWR	PWR
PUISSANCE MAX. POSSIBLE BRUTE	MW	921	921	1344	1344	1344	1348
PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	MW	880	880	1290	1290	1290	1300
DATE DU PREMIER COUPLAGE		05.84	10.84	06.84	09.84	30.09.85	30.08.85
EXPLOITATION AU COURS DU MOIS							
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	478	575	529	910	691	563
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	1500	1729	1628	2686	2063	1701
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	484	569	562	980	732	592
ELECTRIQUE NETTE	GWH	460	543	528	943	696	560
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	907	901	1344	1354	1351	1336
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	574	666	533	713	662	647
TAUX :							
D'UTILISATION EN TEMPS	%	79.7	92.5	74.1	99.1	92.0	89.9
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	75.4	90.8	57.0	98.0	74.5	60.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	24.7	9.3	43.1	2.1	25.6	39.9
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	20.5	39.9
HORS PROG.: INTERNE	%	4.0	0.0	43.1	2.1	5.1	-
EXTERNE	%	20.8	9.2	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	72.6	85.7	56.9	101.6	75.0	59.9
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	30.7	31.4	32.5	35.1	33.8	32.9
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE							
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	4995	6221	3727	4972	875	744
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	14990	17306	11326	14793	2750	2556
ELECTRIQUE NETTE	GWH	4661	5389	3708	4989	868	712
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	923	925	1389	1400	1351	1336
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	5824	6866	3373	4804	1138	1180
TAUX :							
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	70.8	88.3	36.1	48.2	46.3	26.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	29.2	11.8	64.0	51.9	54.3	74.9
DONT: PROGRAMME	%	20.4	0.1	25.9	2.4	48.2	48.9
HORS PROG.: INTERNE	%	6.9	10.9	38.1	49.5	6.2	26.0
EXTERNE	%	2.0	0.9	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	66.1	76.5	35.9	48.3	46.0	24.9

- N O V E M B E R 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	115	635	194	343
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	428	-	623	986
ELECTRICAL GENERATED	GWH	108	-	196	343
ELECTRICAL NET	GWH	103	-4	188	324
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	156	-	264	484
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	720	-	720	720
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	100.0	-	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	100.0	100.0	100.1	99.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	-	-	-	1.0
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	-	0.1
UNPL.: INTERNAL	%	-	-	-	0.1
EXTERNAL	%	-	-	-	0.9
LOAD FACTOR	%	93.8	-	100.8	99.1
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.1	-	30.3	32.9
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR					
AVAILABLE ENERGY	GWH	1149	4766	1187	3095
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	4475	12786	3710	8974
ELECTRICAL NET	GWH	1086	3674	1097	2925
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	160	839	264	484
UTILISATION PERIOD OF TURBOGENERATORS	HOURS	7587	5632	5008	6555
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	89.7	67.4	54.9	80.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	10.4	32.7	45.2	19.7
OF WHICH: PLANNED	%	-	22.1	38.9	18.3
UNPL.: INTERNAL	%	10.4	10.6	6.3	0.5
EXTERNAL	%	-	-	-	1.2
LOAD FACTOR	%	89.0	58.0	53.4	80.4

(*)-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
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES							
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	273	283	635	579	564	608
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	826	852	1970	1709	1759	1898
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	293	304	669	613	584	634
ELECTRIQUE NETTE	GWH	280	290	635	579	548	607
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	407	406	912	1069	848	911
DUREE DE MARCHE							
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	697	720	720	609	720	720
TAUX :							
D'UTILISATION EN TEMPS	%	96.8	100.0	100.0	84.7	100.0	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	96.5	100.0	98.1	82.1	90.1	93.8
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	3.6	-	1.9	17.9	10.0	6.3
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE	%	3.6	-	2.0	18.0	0.7	1.3
EXTERNE	%	-	-	-	-	9.3	5.2
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	99.0	102.6	98.1	82.1	87.6	93.6
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	34.0	34.1	32.3	34.0	31.2	32.1
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE							
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	2785	2628	5828	3565	5594	5994
PRODUCTION D'ENERGIE :							
THERMIQUE	GWH	8442	7778	18330	10978	17290	18731
ELECTRIQUE NETTE	GWH	2842	2627	5828	3565	5466	5977
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	408	408	912	1069	885	928
DUREE DE MARCHE							
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	7188	6636	6771	4520	7333	7147
TAUX :							
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	88.4	83.5	80.8	56.8	80.2	83.1
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	11.7	16.6	19.2	43.2	19.9	17.0
DONT: PROGRAMME	%	10.1	11.0	-	-	8.9	9.1
HORS PROG.:INTERNE	%	1.6	5.6	19.3	43.3	1.2	2.5
EXTERNE	%	-	-	-	-	9.8	5.6
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	90.2	83.5	80.9	56.8	78.5	82.8

- N O V E M B E R 1985 -

(UK - period of 4 weeks)

* 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	152	135	191	231	141	201	124	150	561
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	627	600	765	955	636	768	482	552	2204
ELECTRICAL GENERATED	GWH	179	159	220	284	184	224	156	164	674
ELECTRICAL NET	GWH	153	135	191	242	157	215	130	157	574
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	306	-	-	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	673	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	%	92.6	72.8	94.5	88.2	48.9	72.9	44.0	51.4	99.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	7.5	27.3	5.6	11.9	51.2	27.2	56.1	48.7	0.7
OF WHICH: PLANNED	%	6.3	24.7	-	-	51.2	26.0	50.0	48.4	-
UNPL.: INTERNAL	%	1.3	2.2	5.6	11.9	-	0.7	-	-	0.7
EXTERNAL	%	-	0.5	-	-	-	0.6	6.2	0.3	-
LOAD FACTOR	%	93.0	72.9	94.6	92.4	54.4	78.1	46.1	53.9	101.8
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.4	22.5	25.0	25.4	24.8	28.1	27.0	28.5	26.1
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR										
AVAILABLE ENERGY	GWH	1747	865	2012	2797	3001	3075	2432	2901	5773
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	7217	3968	8138	12256	12909	11383	9386	10930	22577
ELECTRICAL NET	GWH	1738	863	2014	3002	3170	3227	2474	3035	5952
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	236	105	306	440	475	442	366	477	898
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	7896	6094	7857	7896	7896	7876	7851	7861	7896
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	90.3	39.8	84.9	90.8	88.5	95.1	73.3	84.7	87.1
ENERGY UNAVAILABILITY	%	9.8	60.3	15.2	9.3	11.6	5.0	26.8	15.4	13.0
OF WHICH: PLANNED	%	6.5	57.5	9.4	1.8	10.3	2.5	17.9	15.3	11.7
UNPL.: INTERNAL	%	1.8	2.2	3.1	7.4	1.3	1.3	1.0	0.1	1.0
EXTERNAL	%	1.6	0.8	2.8	0.2	0.0	1.5	8.1	0.0	0.4
LOAD FACTOR	%	89.9	39.6	85.0	97.6	93.4	99.8	74.6	88.6	89.8

* UNITED KINGDOM *

UUA185013AC

TECHNICAL DATA		HUNTER- STONE B1	HUNTER- STONE B2	HINKLEY POINT B	DUNGE- NESS B_1
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	-	386	535	251
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	4	1025	1471	779
ELECTRICAL GENERATED	GWH	-	429	614	307
ELECTRICAL NET	GWH	-8	396	559	272
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	-	-
UTILISATION PERIOD					
OF TURBOGENERATORS	HOURS	-	673	-	560
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	X	-	100.0	-	83.4
ENERGY AVAILABILITY	X	-	99.7	76.6	83.0
ENERGY UNAVAILABILITY	X	100.0	0.4	23.5	17.1
OF WHICH: PLANNED	X	100.0	-	-	-
UNPL.: INTERNAL	X	-	0.4	23.5	2.3
EXTERNAL	X	-	-	-	14.8
LOAD FACTOR	X	-	102.4	80.1	90.0
THERMAL NET EFFICIENCY	X	-	38.7	38.0	34.9

CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR

AVAILABLE ENERGY	GWH	3036	3946	6461	1314
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	8483	10768	17958	6377
ELECTRICAL NET	GWH	3211	4107	6788	2071
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	1164	595
UTILISATION PERIOD					
OF TURBOGENERATORS	HOURS	5880	7515	5002	5335
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	X	68.8	89.3	78.7	51.3
ENERGY UNAVAILABILITY	X	31.3	10.8	21.4	60.2
OF WHICH: PLANNED	X	25.9	4.9	17.9	43.3
UNPL.: INTERNAL	X	5.4	6.0	3.5	14.7
EXTERNAL	X	-	0.0	0.0	2.3
LOAD FACTOR	X	70.7	90.5	82.7	56.8

UUAM850113AC