



KRAFTWIRTSCHAFTLICHER BETRIEB DER KERNKRAFTWERKE
Monatlicher Bericht (beschränkte Verteilung)

January
Janvier 1985
Januar

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	OHU	PHILIPS- BURG	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	466	593	666	648	774	967	151	253	498
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	1368	1703	1897	1882	2118	2814	641	781	1401
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	487	593	666	648	774	967	214	265	495
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	466	567	639	621	742	920	196	253	473
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	765	874	-	1304	1272	1260	344	629
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	744	744	744	580	739	188	744	744
ZEIT AUSNUTZUNG	%	100.0	100.0	100.0	100.0	78.0	99.3	25.3	100.0	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	97.9	98.9	98.7	96.8	79.1	99.2	20.6	100.0	99.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	2.1	1.0	1.2	3.2	20.9	0.8	79.4	0.0	0.3
DAVON: GEPLANT	%	-	-	0.5	1.4	0.5	-	-	-	-
NICHTGEPLANT	%	2.1	1.1	0.8	1.8	20.4	0.8	79.4	-	0.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	97.9	98.9	98.7	96.8	79.1	99.2	22.0	100.1	99.1
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	34.1	33.3	33.7	33.0	35.0	32.7	30.6	32.4	33.8
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG										
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	466	593	666	648	774	967	151	253	498
ENERGIEERZEUGUNG										
THERMISCHE	GWH	1368	1703	1897	1882	2118	2814	641	781	1401
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	466	567	639	621	742	920	196	253	473
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	655	765	874	-	1304	1272	1260	344	629
BETRIEBSZEIT DES GENERATORS	STUNDEN	744	744	744	744	580	739	188	744	744
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	97.9	98.9	98.7	96.8	79.1	99.2	20.6	100.0	99.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	2.1	1.0	1.2	3.2	20.9	0.8	79.4	0.0	0.3
DAVON: GEPLANT	%	-	-	0.5	1.4	0.5	-	-	-	-
NICHTGEPLANT	%	2.1	1.1	0.8	1.8	20.4	0.8	79.4	-	0.3
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	97.9	98.9	98.7	96.8	79.1	99.2	22.0	100.1	99.1

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

* BR DEUTSCHLAND *

		NECKAR_	BIBLIS	BIBLIS	UNTER_	GRAFEN_	GROHNDE
		WESTHEIM			WESER	RHEINFELD	
TECHNISCHE DATEN		*	A	B	*	*	*
			*	*			
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
BETRIEBSERGEBNISSE IM LAUFE DES MONATS							
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	506	928	981	981	933	1029
ENERGIEERZEUGUNG							
THERMISCHE	GWH	1495	2608	2758	2769	2790	2793
ELEKTRISCHE BRUTTO	GWH	506	928	981	981	960	1027
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	477	880	928	932	915	975
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	809	1189	1266	1260	1254	1346
BETRIEBSZEIT							
DES GENERATORS	STUNDEN	708	744	744	744	744	744
ZEIT AUSNUTZUNG	%	95.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	79.5	100.0	99.9	100.0	96.6	99.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	20.4	-0.0	0.0	0.0	3.3	0.3
DAVON: GEPLANT	%	18.4	0.0	0.1	-	-	0.3
NICHTGEPLANT	%	2.1	-	-	-	3.4	-
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	79.5	103.6	101.4	101.4	99.3	101.1
THERMISCHER NETTO WIRKUNGSGRAD	%	31.9	33.7	33.6	33.7	32.8	34.9
KUMULIERTE BETRIEBSERGEBNISSE SEIT JAHRESANFANG							
VERFUEGBARE ARBEIT	GWH	506	928	981	981	933	1029
ENERGIEERZEUGUNG							
THERMISCHE	GWH	1495	2608	2758	2769	2790	2793
ELEKTRISCHE NETTO	GWH	477	880	928	932	915	975
ELEKTRISCHE NETTO HOECHSTLAST	MW	809	1189	1266	1260	1254	1346
BETRIEBSZEIT							
DES GENERATORS	STUNDEN	708	744	744	744	744	744
ARBEITSVERFUEGBARKEIT	%	79.5	100.0	99.9	100.0	96.6	99.7
ARBEITSNICHTVERFUEGBARKEIT	%	20.4	-0.0	0.0	0.0	3.3	0.3
DAVON: GEPLANT	%	18.4	0.0	0.1	-	-	0.3
NICHTGEPLANT	%	2.1	-	-	-	3.4	-
ARBEITSAUSNUTZUNG	%	79.5	103.6	101.4	101.4	99.3	101.1

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



* FRANCE *

	PHENIX	CHINON T2	CHINON T3	SAINT LAURENT A1	SAINT LAURENT A2	BUGEY T1	CHOOZ	FESSEN- HEIM 1	FESSEN- HEIM 2
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES									
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
EXPLOITATION AU COURS DU MOIS									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	39	132	-	214	241	318	-	654	633
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	66	552	-	810	834	1215	-	1925	1930
ELECTRIQUE BRUTE GWH	28	152	-	224	251	328	-	663	655
ELECTRIQUE NETTE GWH	24	133	-	214	241	318	-2	641	633
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	159	185	-	390	450	525	-	887	880
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	167	744	-	701	646	706	-	744	729
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	22.4	100.0	-	94.2	86.8	94.9	-	100.0	98.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	22.7	98.7	-	73.8	72.0	79.2	-	99.9	96.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	77.3	1.3	100.0	26.2	28.0	20.8	100.0	0.1	3.3
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	-	-	100.0	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	77.3	1.3	100.1	17.6	25.0	20.8	-	0.1	3.3
EXTERNE %	-	-	-	8.5	3.1	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	13.7	99.3	-	73.8	72.0	79.2	-	97.9	96.7
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	36.1	24.1	-	26.4	28.9	26.2	-	33.3	32.8
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE									
DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	39	132	-	214	241	318	-	654	633
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	66	552	-	810	834	1215	-	1925	1930
ELECTRIQUE NETTE GWH	24	133	-	214	241	318	-2	641	633
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	159	185	-	390	450	525	-	887	880
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	167	744	-	701	646	706	-	744	729
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	22.7	98.7	-	73.8	72.0	79.2	-	99.9	96.7
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	77.3	1.3	100.1	26.2	28.0	20.8	100.0	0.1	3.3
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	-	-	100.0	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	77.3	1.3	100.1	17.6	25.0	20.8	-	0.1	3.3
EXTERNE %	-	-	-	8.5	3.1	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	13.7	99.3	-	73.8	72.0	79.2	-	97.9	96.7

* FRANCE *

	BUGEY	BUGEY	BUGEY	BUGEY	GRAVE- LINES- TR1	GRAVE- LINES- TR2	GRAVE- LINES- TR3	GRAVE- LINES- TR4	GRAVE- LINES- 5C
	T2	T3	T4	T5					
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES									
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

EXPLOITATION AU COURS DU MOIS

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	544	334	664	659	669	614	667	649	469
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1722	1033	2061	2060	1999	1889	2060	1922	1433
ELECTRIQUE BRUTE GWH	572	351	699	691	682	643	712	659	494
ELECTRIQUE NETTE GWH	544	328	664	659	653	617	684	632	468
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	833	941	903	898	920	925	925	930	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	744	373	744	744	738	685	743	718	529
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	100.0	50.1	100.0	100.0	99.2	92.1	99.9	96.5	71.1
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	79.5	48.9	99.2	98.4	98.8	90.7	98.5	95.8	69.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	20.5	51.1	0.8	1.6	1.2	9.3	1.5	4.2	30.7
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.: INTERNE %	0.5	51.1	0.8	1.6	1.2	9.3	0.0	4.2	30.7
EXTERNE %	20.0	-	-	-	-	-	1.5	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	79.5	47.9	99.2	98.4	96.4	91.1	101.0	93.3	69.1
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	31.6	31.8	32.2	32.0	32.7	32.7	33.2	32.9	32.7

EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	544	334	664	659	669	614	667	649	469
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1722	1033	2061	2060	1999	1889	2060	1922	1433
ELECTRIQUE NETTE GWH	544	328	664	659	653	617	684	632	468
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	833	941	903	898	920	925	925	930	936
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	744	373	744	744	738	685	743	718	529
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	79.5	48.9	99.2	98.4	98.8	90.7	98.5	95.8	69.3
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	20.5	51.1	0.8	1.6	1.2	9.3	1.5	4.2	30.7
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.: INTERNE %	0.5	51.1	0.8	1.6	1.2	9.3	0.0	4.2	30.7
EXTERNE %	20.0	-	-	-	-	-	1.5	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	79.5	47.9	99.2	98.4	96.4	91.1	101.0	93.3	69.1

* 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
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	661	418	660	567	663	670	681	612	649
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	2030	1253	2058	1703	2016	2039	2065	1898	2046
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	680	419	701	569	692	699	713	636	689
ELECTRIQUE NETTE	GWH	646	393	669	539	664	672	686	609	660
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	910	904	909	902	913	926	929	876	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	467	743	641	744	744	744	744	739
TAUX :										
D'UTILISATION EN TEMPS	%	100.0	62.8	99.9	86.2	100.0	100.0	100.0	100.0	99.3
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.8	63.2	99.6	85.6	97.4	98.4	100.0	89.9	99.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.2	36.8	0.4	14.4	2.6	1.6	-	10.1	0.8
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE	%	0.2	36.8	0.4	14.4	0.1	0.4	-	0.4	0.8
EXTERNE	%	-	-	-	-	2.4	1.2	-	9.7	0.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.6	59.4	101.0	81.4	97.5	98.7	100.8	89.5	100.8
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	31.8	31.4	32.5	31.7	32.9	33.0	33.2	32.1	32.3
EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE										
DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	661	418	660	567	663	670	681	612	649
PRODUCTION D'ENERGIE :										
THERMIQUE	GWH	2030	1253	2058	1703	2016	2039	2065	1898	2046
ELECTRIQUE NETTE	GWH	646	393	669	539	664	672	686	609	660
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE	MW	910	904	909	902	913	926	929	876	931
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS	HEURES	744	467	743	641	744	744	744	744	739
TAUX :										
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	99.8	63.2	99.6	85.6	97.4	98.4	100.0	89.9	99.2
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	0.2	36.8	0.4	14.4	2.6	1.6	-	10.1	0.8
DONT: PROGRAMME	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE	%	0.2	36.8	0.4	14.4	0.1	0.4	-	0.4	0.8
EXTERNE	%	-	-	-	-	2.4	1.2	-	9.7	0.1
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	97.6	59.4	101.0	81.4	97.5	98.7	100.8	89.5	100.8

- J A N V I E R 1985 -

* FRANCE *

	SAINT LAURENT B2	BLAYAIS TR1	BLAYAIS TR2	BLAYAIS TR3	BLAYAIS TR4	CHINON B TR1	CHINON B TR2	CRUAS TR1	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	625	640	674	432	677	637	617	655	240
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1941	1913	2005	1314	2017	1963	1903	2012	845
ELECTRIQUE BRUTE GWH	654	664	703	448	692	663	645	675	262
ELECTRIQUE NETTE GWH	625	634	673	420	663	630	612	646	237
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	911	934	939	929	925	930	924	906	629
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	737	712	741	518	744	735	732	744	613
TAUX :									
D'UTILISATION EN TEMPS %	99.1	95.7	99.6	69.6	100.0	98.8	98.4	100.0	82.4
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	95.4	94.5	99.6	63.8	100.0	98.3	95.3	100.0	36.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	4.6	5.5	0.4	36.2	-	1.7	4.7	0.0	63.4
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	34.3	-	-	-	-	45.8
HORS PROG.:INTERNE %	3.1	5.5	0.4	1.9	-	1.7	4.7	0.0	17.6
EXTERNE %	1.5	-	-	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	95.5	93.6	99.4	62.0	97.9	97.3	94.5	98.7	36.2
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	32.2	33.1	33.6	32.0	32.9	32.1	32.2	32.1	28.0

EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	625	640	674	432	677	637	617	655	240
PRODUCTION D'ENERGIE :									
THERMIQUE GWH	1941	1913	2005	1314	2017	1963	1903	2012	845
ELECTRIQUE NETTE GWH	625	634	673	420	663	630	612	646	237
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	911	934	939	929	925	930	924	906	629
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	737	712	741	518	744	735	732	744	613
TAUX :									
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	95.4	94.5	99.6	63.8	100.0	98.3	95.3	100.0	36.6
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	4.6	5.5	0.4	36.2	-	1.7	4.7	0.0	63.4
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	34.3	-	-	-	-	45.8
HORS PROG.:INTERNE %	3.1	5.5	0.4	1.9	-	1.7	4.7	0.0	17.6
EXTERNE %	1.5	-	-	-	-	-	-	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	95.5	93.6	99.4	62.0	97.9	97.3	94.5	98.7	36.2

* FRANCE *

	CRUAS	CRUAS	PALUEL	PALUEL
	TR3	4	TR1	2
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES				
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

EXPLOITATION AU COURS DU MOIS

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	460	574	750	893
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	1432	1830	2198	2635
ELECTRIQUE BRUTE	GWH	490	614	807	958
ELECTRIQUE NETTE	GWH	467	587	770	921
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		919	919	1389	1363
DUREE DE MARCHE					
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	531	675	623	744
TAUX :					
D'UTILISATION EN TEMPS	%	71.4	90.7	83.7	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	70.3	87.6	78.1	93.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	29.7	12.4	21.9	7.0
DONT: PROGRAMME	%	-	0.6	20.8	7.0
HORS PROG.: INTERNE	%	28.6	10.8	1.1	-
EXTERNE	%	1.2	1.0	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	71.3	89.7	80.2	96.0
DE RENDEMENT THERMIQUE NET	%	32.6	32.1	35.0	35.0

EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE

DISPONIBILITE EN ENERGIE	GWH	460	574	750	893
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE	GWH	1432	1830	2198	2635
ELECTRIQUE NETTE	GWH	467	587	770	921
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW		919	919	1389	1363
DUREE DE MARCHE					
DES TURBOGENERATEURS	HEURES	531	675	623	744
TAUX :					
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE	%	70.3	87.6	78.1	93.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE	%	29.7	12.4	21.9	7.0
DONT: PROGRAMME	%	-	0.6	20.8	7.0
HORS PROG.: INTERNE	%	28.6	10.8	1.1	-
EXTERNE	%	1.2	1.0	-	-
D'UTILISATION EN ENERGIE	%	71.3	89.7	80.2	96.0

* 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	55	536	185	352
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	206	1635	592	1021
ELECTRICAL GENERATED	GWH	55	536	185	352
ELECTRICAL NET	GWH	51	532	177	332
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	148	339	262	456
UTILISATION PERIOD					
OF TURBOGENERATORS	HOURS	474	653	744	744
FACTOR OF :					
TIME UTILISATION	%	63.7	87.8	100.0	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	46.2	81.7	92.1	98.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	53.8	18.2	7.8	1.7
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	-	0.0
UNPL.: INTERNAL	%	53.8	18.3	7.9	1.7
EXTERNAL	%				-
LOAD FACTOR	%	46.2	81.7	92.1	98.4
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.9	32.5	29.9	32.5
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR					
AVAILABLE ENERGY	GWH	55	536	185	352
PRODUCTION OF ENERGY :					
THERMAL ENERGY	GWH	206	1635	592	1021
ELECTRICAL NET	GWH	51	532	177	332
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	148	339	262	456
UTILISATION PERIOD					
OF TURBOGENERATORS	HOURS	474	653	744	744
FACTOR OF :					
ENERGY AVAILABILITY	%	46.2	81.7	92.1	98.3
ENERGY UNAVAILABILITY	%	53.8	18.2	7.8	1.7
OF WHICH: PLANNED	%	-	-	-	0.0
UNPL.: INTERNAL	%	53.8	18.3	7.9	1.7
EXTERNAL	%				-
LOAD FACTOR	%	46.2	81.7	92.1	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
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES					
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

EXPLOITATION AU COURS DU MOIS

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	88	302	671	596	670
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE GWH	269	886	2080	1822	2085
ELECTRIQUE BRUTE GWH	94	316	708	626	708
ELECTRIQUE NETTE GWH	89	302	671	596	680
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	-	-	904	885	924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	264	744	744	740	744
TAUX :					
D'UTILISATION EN TEMPS %	35.5	100.0	100.0	99.5	100.0
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	30.4	100.0	100.0	92.1	100.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	69.6	0.0	0.0	7.9	-
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	69.6	-	-	2.9	-
EXTERNE %	-	-	-	4.9	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	30.5	103.4	100.2	92.1	101.4
DE RENDEMENT THERMIQUE NET %	33.1	34.1	32.3	32.7	32.6

EXPLOITATION CUMULEE DEPUIS LE DEBUT DE L'ANNEE

DISPONIBILITE EN ENERGIE GWH	88	302	671	596	670
PRODUCTION D'ENERGIE :					
THERMIQUE GWH	269	886	2080	1822	2085
ELECTRIQUE NETTE GWH	89	302	671	596	680
PUISSANCE MAX. ATTEINTE NETTE MW	-	-	904	885	924
DUREE DE MARCHE DES TURBOGENERATEURS HEURES	264	744	744	740	744
TAUX :					
DE DISPONIBILITE EN ENERGIE %	30.4	100.0	100.0	92.1	100.0
D'INDISPONIBILITE EN ENERGIE %	69.6	0.0	0.0	7.9	-
DONT: PROGRAMME %	-	-	-	-	-
HORS PROG.:INTERNE %	69.6	-	-	2.9	-
EXTERNE %	-	-	-	4.9	-
D'UTILISATION EN ENERGIE %	30.5	103.4	100.2	92.1	101.4

- J A N U A R Y 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	154	67	193	195	287	271	265	292	561
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	628	304	789	836	1227	999	895	1128	2192
ELECTRICAL GENERATED	GWH	181	82	225	239	356	300	286	328	690
ELECTRICAL NET	GWH	155	68	193	202	306	290	241	318	590
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	235	105	294	435	471	442	365	477	897
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	%	93.3	36.2	95.7	74.3	99.3	98.3	94.0	100.0	99.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	6.7	63.8	4.3	25.7	0.7	1.7	6.0	-	0.6
OF WHICH: PLANNED	%	5.8	62.5	-	20.5	0.7	0.1	-	-	-
UNPL.: INTERNAL	%	0.9	1.1	0.6	5.2	0.0	0.7	0.1	-	0.6
EXTERNAL	%	-	0.2	3.6	0.0	-	0.9	5.9	-	-
LOAD FACTOR	%	94.1	36.9	95.7	77.1	105.9	105.3	85.4	109.0	104.5
THERMAL NET EFFICIENCY	%	24.7	22.5	24.5	24.2	24.9	29.0	26.9	28.2	26.9
CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR										
AVAILABLE ENERGY	GWH	154	67	193	195	287	271	265	292	561
PRODUCTION OF ENERGY :										
THERMAL ENERGY	GWH	628	304	789	836	1227	999	895	1128	2192
ELECTRICAL NET	GWH	155	68	193	202	306	290	241	318	590
MAX. ELECTRICAL POWER NET	MW	235	105	294	435	471	442	365	477	897
UTILISATION PERIOD										
OF TURBOGENERATORS	HOURS	672	672	672	672	672	672	672	672	672
FACTOR OF :										
ENERGY AVAILABILITY	%	93.3	36.2	95.7	74.3	99.3	98.3	94.0	100.0	99.4
ENERGY UNAVAILABILITY	%	6.7	63.8	4.3	25.7	0.7	1.7	6.0	-	0.6
OF WHICH: PLANNED	%	5.8	62.5	-	20.5	0.7	0.1	-	-	-
UNPL.: INTERNAL	%	0.9	1.1	0.6	5.2	0.0	0.7	0.1	-	0.6
EXTERNAL	%	-	0.2	3.6	0.0	-	0.9	5.9	-	-
LOAD FACTOR	%	94.1	36.9	95.7	77.1	105.9	105.3	85.4	109.0	104.5

* UNITED KINGDOM *

UUAM850013AC

		HUNTER- STONE B1	HUNTER STONE B2	HINKLEY POINT B
TECHNICAL DATA				
TYPE OF REACTOR		AGR	AGR	AGR
INSTALLED CAPACITY	MW	598	598	1134
MAXIMUM OUTPUT CAPACITY	MW	550	550	1040
FIRST CONNECTION TO GRID		02.76	03.77	02.76

OPERATING RESULTS DURING THE MONTH

AVAILABLE ENERGY	GWH	311	337	699
PRODUCTION OF ENERGY :				
THERMAL ENERGY	GWH	866	930	1960
ELECTRICAL GENERATED	GWH	359	387	840
ELECTRICAL NET	GWH	328	356	776
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	1164
UTILISATION PERIOD				
OF TURBOGENERATORS	HOURS	610	647	672
FACTOR OF :				
TIME UTILISATION	%	90.8	96.3	100.0
ENERGY AVAILABILITY	%	84.1	91.2	100.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	15.9	8.8	-
OF WHICH: PLANNED	%	11.6	3.6	-
UNPL.:INTERNAL	%	4.3	5.2	-
EXTERNAL	%	-	-	-
LOAD FACTOR	%	88.7	96.3	111.0
THERMAL NET EFFICIENCY	%	37.9	38.3	39.6

CUMULATED OPERATION RESULTS SINCE BEGIN OF YEAR

AVAILABLE ENERGY	GWH	311	337	699
PRODUCTION OF ENERGY :				
THERMAL ENERGY	GWH	866	930	1960
ELECTRICAL NET	GWH	328	356	776
MAX.ELECTRICAL POWER NET	MW	-	-	1164
UTILISATION PERIOD				
OF TURBOGENERATORS	HOURS	610	647	672
FACTOR OF :				
ENERGY AVAILABILITY	%	84.1	91.2	100.0
ENERGY UNAVAILABILITY	%	15.9	8.8	-
OF WHICH: PLANNED	%	11.6	3.6	-
UNPL.:INTERNAL	%	4.3	5.2	-
EXTERNAL	%	-	-	-
LOAD FACTOR	%	88.7	96.3	111.0

UUAM850013AC