



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

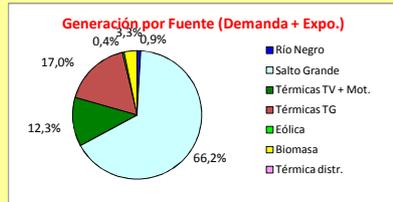
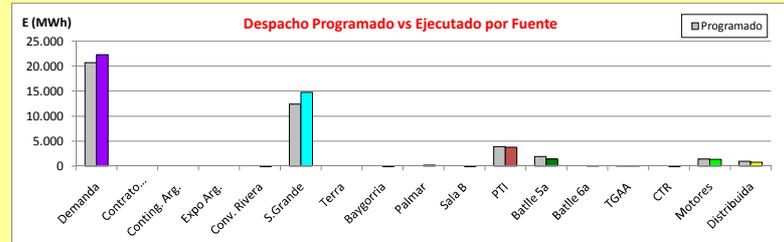
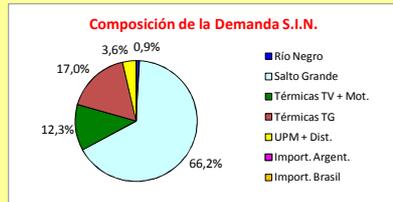
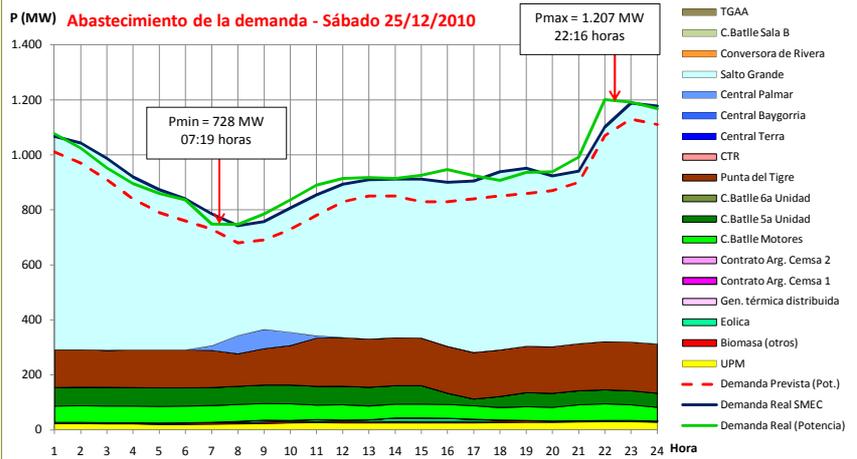
Sábado 25 de Diciembre de 2010

Generación Térmica (MWh)		25-Dic
Central Battle		2.752
• Sala B		-4
• 5a		1.421
• 6a		0
• Motores		1.335
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		3.790
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		207
C. Salto Grande		14.777
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		811
TOTAL Generación (MWh)		22.327

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

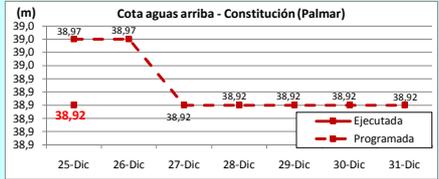
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 22.327
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	20.710
Diferencia (MWh)	1.617
Ejecutada - Programada	7,81%



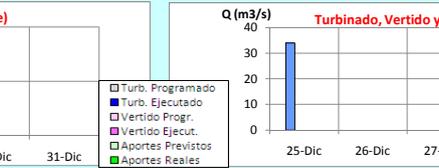
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

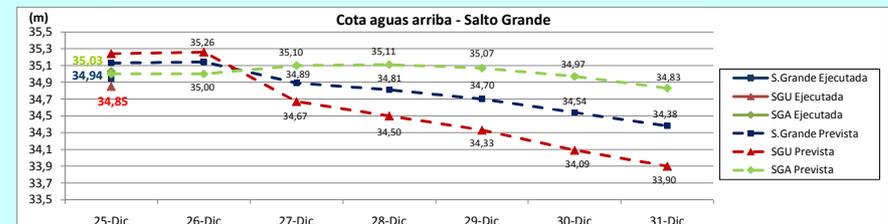


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,31	78,39	78,39
Baygorria	53,67	53,69	53,69
Palmar	38,97	38,92	38,92
SGU	35,24	34,85	34,85

Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	34
SGU	2.271	3.180

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
Salto Grande	2.450	2.603



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

OBSERVACIONES

La demanda resultó 7,81% superior a la prevista, lo cual puede deberse en buena parte a las elevadas temperaturas registradas. Se registró muy escasa generación eólica, aprox. 3,7 MW medios (algo más intensa de mañana y primeras horas de la tarde) y generación con biomasa por aprox. 30,6 MW medios (25 MW de UPM). Galofer continuó sin generar y tampoco hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contrato con Argentina. A medianoche del día 24 salió de servicio la 6a C.Battle por mantenimiento, previéndose su regreso para el día martes. Hubo disponibilidad de gas de Argentina para despachar una unidad de PTA casi todo el día, las restantes máquinas de PTA se despacharon con gasoil (PTA4 disponible desde las 15.30h) A la hora 0 aprox. el motor 2 de C.Battle quedó disponible y la TGAA fuera de servicio (volvió a estar en servicio entre las 19.20-20.20h). A las 17h aprox. salieron de servicio las dos líneas Mvd.A - Norte por un incendio bajo las mismas, lo cual causó la salida de dos motores de C.Battle. Las líneas quedaron en servicio 19.44 Asimismo a las 17.30h aprox. la 5a de C.Battle sufrió un desperfecto en las bombas de combustible, lo que obligó a bajar su carga a aprox. 50 MW hasta tanto se solucionó. Se turbinó algo más de lo previsto en S.Grande por el incremento en la demanda y Palmar entró en servicio forzada 6.30h hasta aprox. 10.15h por regulación de tensión. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 18/5/2011), CTR1 (hasta 31/12) y Sala B (hasta 17/1/2011).