



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Domingo 2 de Enero de 2011

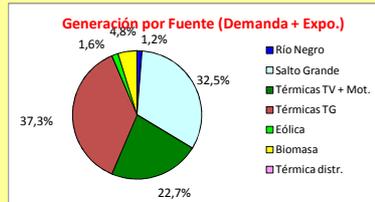
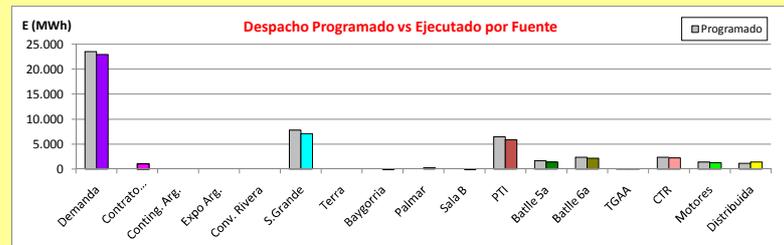
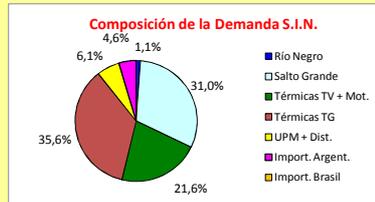
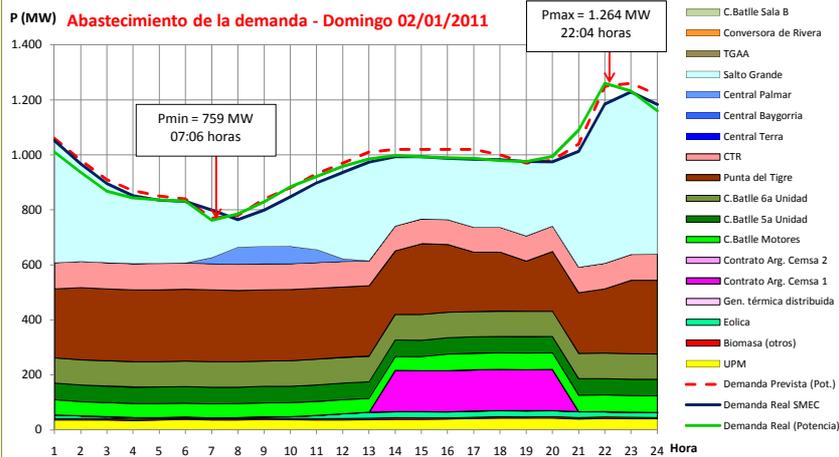
Generación Térmica (MWh)		02-Ene
Central Battle		4.965
• Sala B		-4
• 5a		1.436
• 6a		2.222
• Motores		1.310
Central La Tablada		2.245
Central P. del Tigre		5.916
Central Maldonado		1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		267
C. Salto Grande		7.118
Importación (MWh)		Por País
Argentina		1.050
• Contrato		1.050
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.396
TOTAL Generación (MWh)		22.951

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 22.951
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

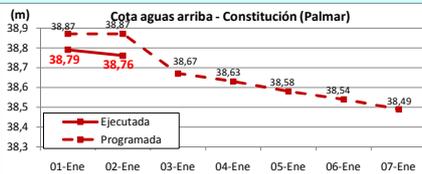
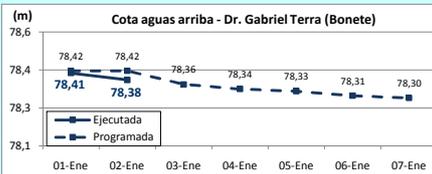
Demanda Programada (MWh) 23.490

Diferencia (MWh)	-539
Ejecutada - Programada	-2,29%



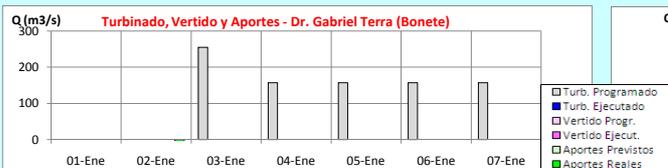
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

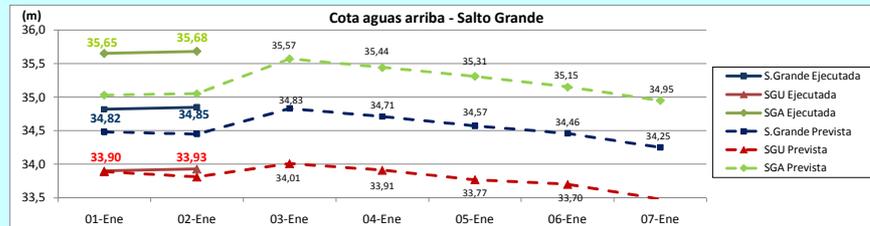


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,42	78,38	78,38
Baygorria	53,70	53,67	53,67
Palmar	38,87	38,76	38,76
SGU	33,81	33,93	33,93

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	44
SGU	1.406	1.237

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	-343
Baygorria	0	-24
Palmar	0	-56
Salto Grande	1.325	1.339



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

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 2,29% inferior a la prevista, registrándose temperaturas algo inferiores que en días anteriores. Se registró buena generación eólica, aprox. 14,5 MW medios (más intensa a partir del mediodía y a primeras horas de la tarde) y generación con biomasa por aprox. 43,9 MW medios (38,4 MW de UPM, 3,6 MW de Bioener, 1,86 MW de Weyerhaeuser). Galofer continuó sin generar y tampoco hubo generación térmica distribuida. Hubo disponibilidad de contrato con Argentina por algunas horas en la tarde (horas 14 a 20), que sustituyó generación de Salto Grande. Se despacharon todas las máquinas de PTA en casi todas las horas, excepto PTA2 que se sacó de servicio entre las horas 17 y 21 (por desperfecto) y PTA5 a la hora 16 (por cambio de com). Hubo gas de Argentina para despachar tres de las máquinas de PTA (3, 5 y 6) durante algunas horas de la tarde. Se despachó TGAA en horas del pico por seguridad de abastecimiento (previstos 15 MW). Se turbinó algo menos de lo previsto en S.Grande y Palmar entró en servicio forzada entre las horas 7 y 12 aprox. por regulación de tensión. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 18/5), CTR1 (hasta 15/1) y Sala B (hasta 17/1).