INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **Sábado 18 de Diciembre de 2010**

Generación Térmica (MWh)	18-Dic
Central Batlle	3.347
• Sala B	-4
• 5a	149
• 6a	1.873
• Motores	1.328
Central La Tablada	-2
Central P. del Tigre	626
Central Maldonado	1
Grupos Diesel	0
Generación Hidraulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	-6
C. Palmar	0
C. Salto Grande	20.714
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.297
TOTAL Generación (MWh)	25.976

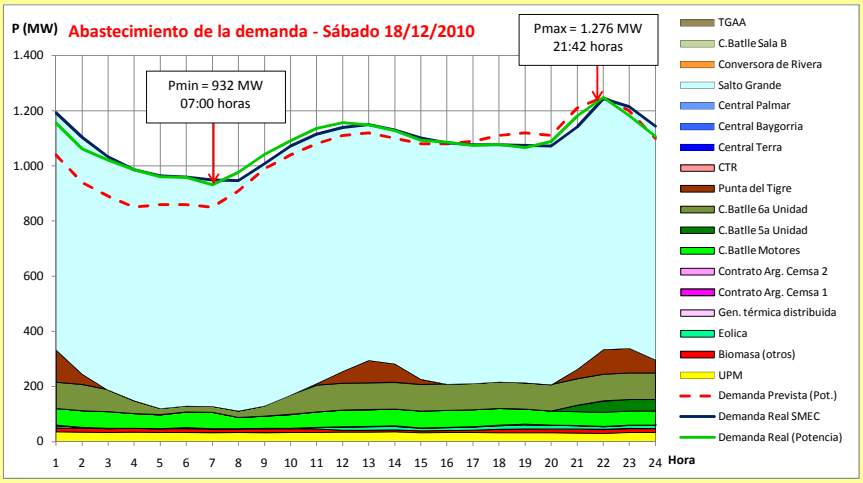
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

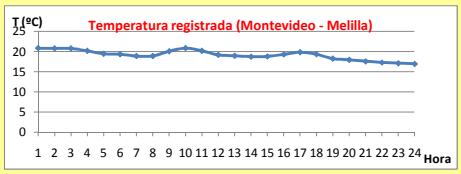
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.976

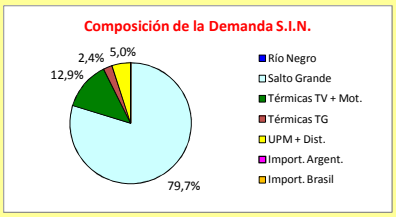
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

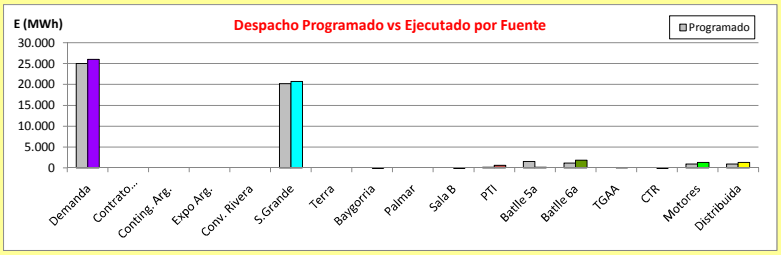
Demanda Programada (MWh) 24.990

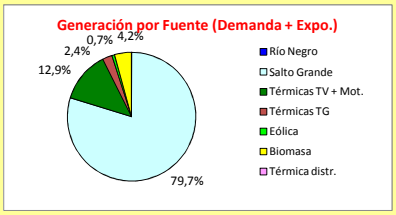
Diferencia (MWh)	986
Ejecutada - Programada	3,95%





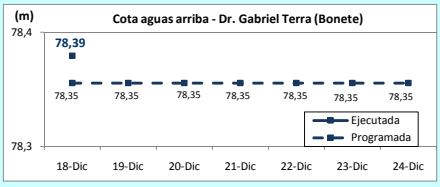


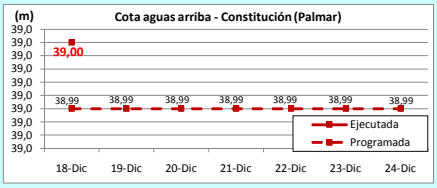




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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



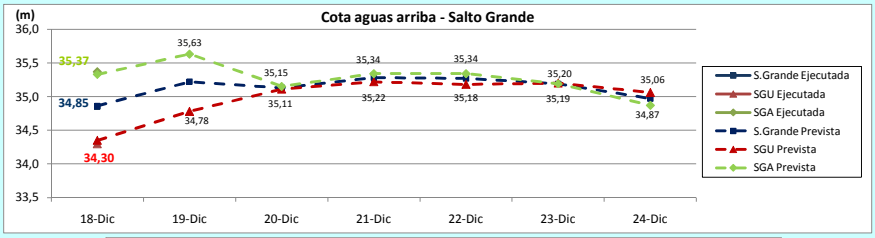


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,35	78,39
Baygorria	53,66	53,67
Palmar	38,99	39,00
SGU	34,35	34,30

Valores de Referencia (operación normal)

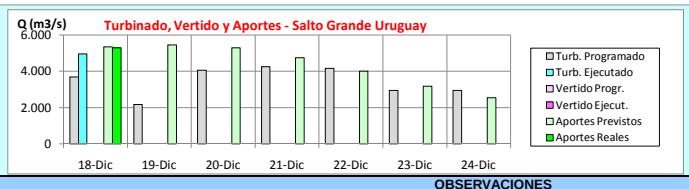
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	3.696	4.955

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	456
Baygorria	0	47
Palmar	0	-67
SGU	5.350	5.293



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
Salto Grande	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 3,95% superior a la prevista; el desvío fue grande en horas de la madrugada.
Se registró poca generación eólica, aprox. 7,7 MW medios (algo más intensa en horas del mediodía hasta la noche) y generación con biomasa por aprox. 46 MW medios (33,5 MW de UPM, 4,7 MW de Galofer, 5,8 MW de Bioener). Galofer salió de las horas 12 a 16. Hubo generación térmica distribuida desde las horas 12 a 20 por 0,65 MW medios (Zenda).
No hubo disponibilidad de contrato con Argentina. De madrugada fue necesario bajar generación de la 6a C.Batlle (quedó en un mínimo forzado), a los efectos de poder despachar lo previsto en S.Grande, la cual se encuentra con riesgo de vertimiento. Se despacharon 2 máq. de PTA con gas en horas del mediodía a los efectos de cubrir el pico secundario de demand
Se despachó alguna máquina de PTA con gasoil en horas del pico de la noche, y en la madrugada (cola del pico de la noche anterior), más de lo previsto para cubrir la falta de la 5a C.Batlle
La 5a de C.Batlle volvió a quedar operativa a la hora 21, luego del desperfecto que sufriera en el día de ayer (bloqueo de caldera). Pruebas en TGAA hasta la hora 2, quedando disponible.
El Río Negro permanece fuera de servicio debido al elevado valor del agua, mientras que S.Grande se despacha a pleno debido al riesgo de vertimiento.
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).