INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **Viernes 12 de Noviembre de 2010**

Generación Térmica (MWh)	12-Nov
Central Batlle	**2.922**
• Sala B	-5
• 5a	1.637
• 6a	0
• Motores	1.290
Central La Tablada	**-3**
Central P. del Tigre	**86**
Central Maldonado	**0**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidraulica (MWh)	
C.G. Terra	**3.298**
C. Baygorria	**1.657**
C. Palmar	**6.447**
C. Salto Grande	**6.014**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**3.600**
• Contrato Cemsa 1	3.600
• Contingente	0
Brasil	**0**
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**736**
TOTAL Generación (MWh)	**24.758**

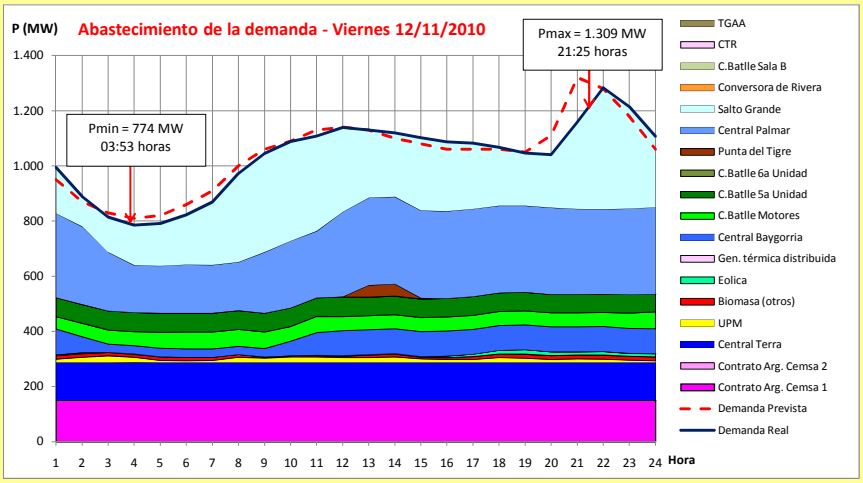
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

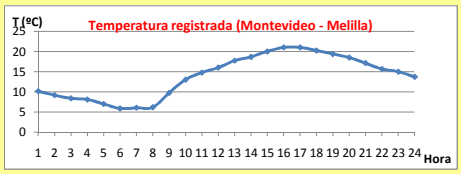
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.758

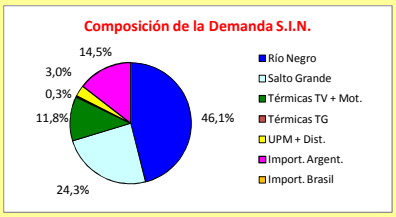
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

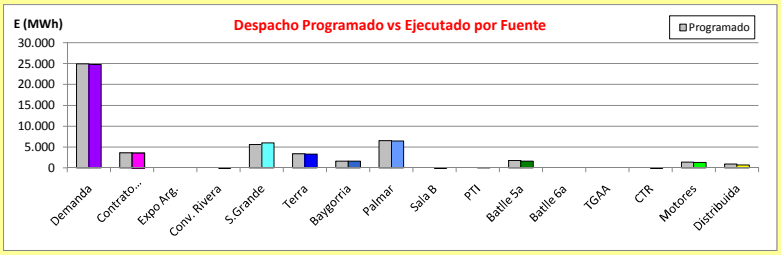
Demanda Programada (MWh) **24.960**

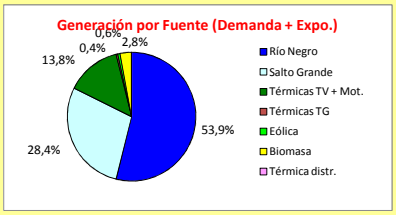
Diferencia (MWh)	-202
Ejecutada - Programada	-0,81%





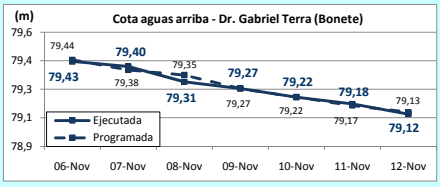


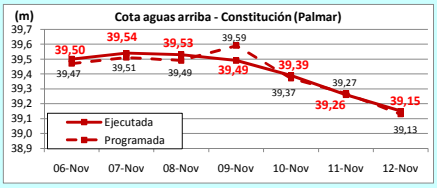




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

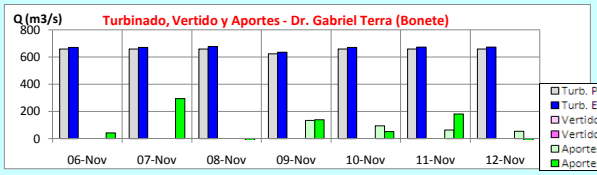




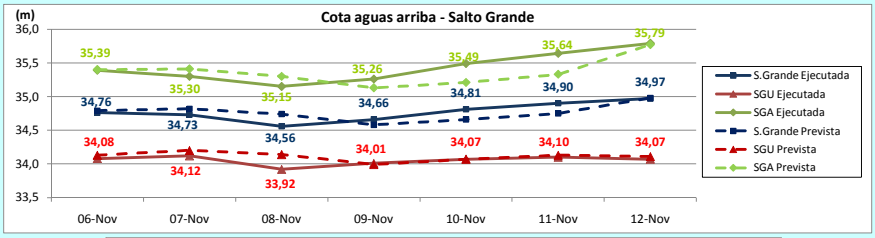
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,13	79,12
Baygorria	53,99	54,05
Palmar	39,13	39,15
SGU	34,11	34,07

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

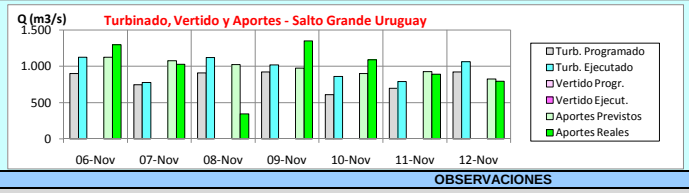


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	659	673
Baygorria	586	543
Palmar	1.055	1.045
SGU	921	1.063

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	53	-68
Baygorria	0	-33
Palmar	78	145
Salto Grande	825	794



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(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 un 0,81% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica por aprox. 5,5 MW medios (más intensa en horas de la tardecita y noche) y generación con biomasa por aprox. 25,3 MW medios (14,4 MW de UPM).
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cemsa1 con Argentina, durante todo el día, como estaba programado.
A partir de hoy ya no estaba previsto tener disponibilidad de gas de Argentina para generar con PTA. Se generó durante dos horas con solo una máquina.
Se continuó generando con la 5a Unidad de C.Batlle y motores, si bien se prevé sacar de servicio a la 5a a partir de mañana, por un mantenimiento de 5 días, y sustituirla por la 6a Unidad que estaría volviendo de mantenimiento. Se generó con S.Grande un poco más de lo previsto.
En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 22/11), una unidad de PTA (hasta 27/11), CTR1 (hasta 20/12) y Sala B (hasta 22/12). 6a de C.Batlle quedaría pronta ho