INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **Domingo 21 de Noviembre de 2010**

Generación Térmica (MWh)	21-Nov
Central Batlle	**2.993**
• Sala B	-4
• 5a	1.762
• 6a	0
• Motores	1.235
Central La Tablada	**2.068**
Central P. del Tigre	**5.287**
Central Maldonado	**0**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidraulica (MWh)	
C.G. Terra	**1.852**
C. Baygorria	**1.366**
C. Palmar	**1.592**
C. Salto Grande	**3.112**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**2.100**
• Contrato Cemsa 1	2.100
• Contingente	0
Brasil	**0**
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**994**
TOTAL Generación (MWh)	**21.364**

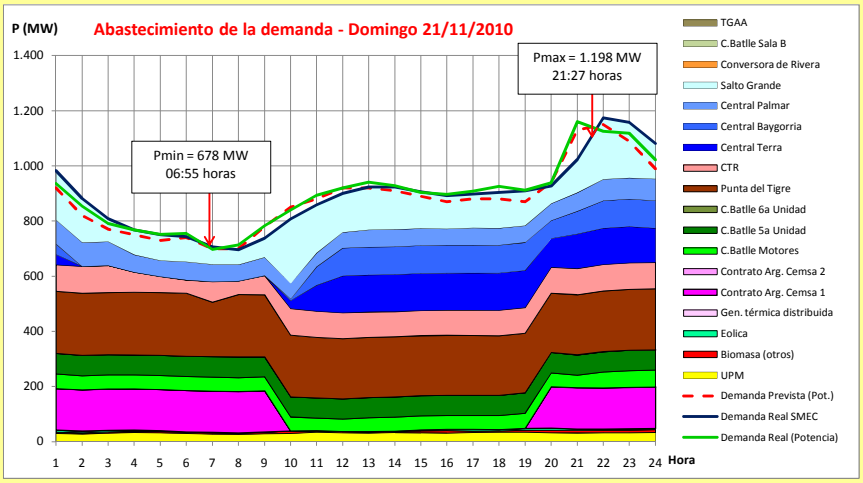
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

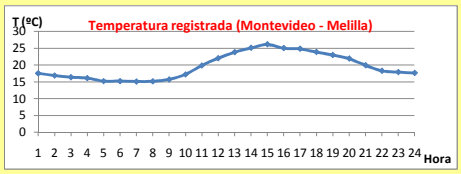
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	21.364

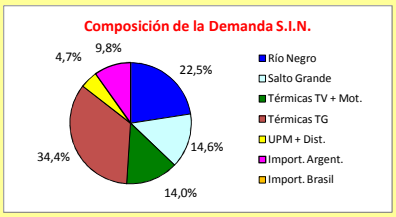
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

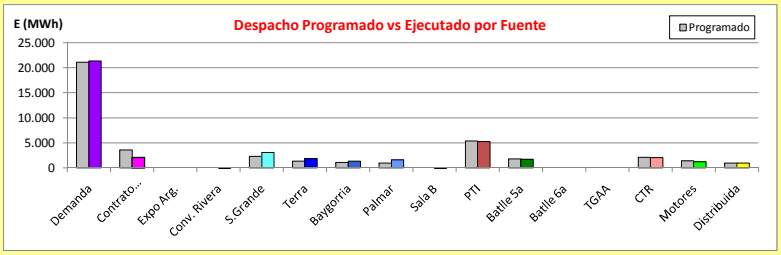
Demanda Programada (MWh) **21.080**

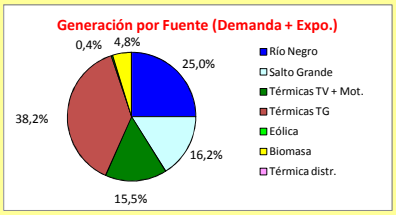
Diferencia (MWh)	284
Ejecutada - Programada	1,35%





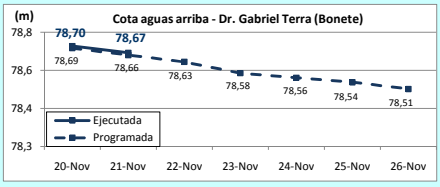


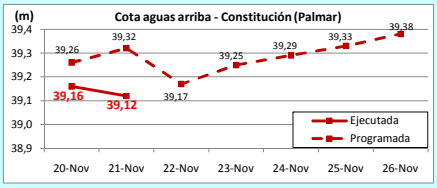




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

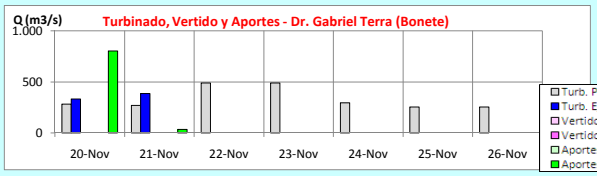




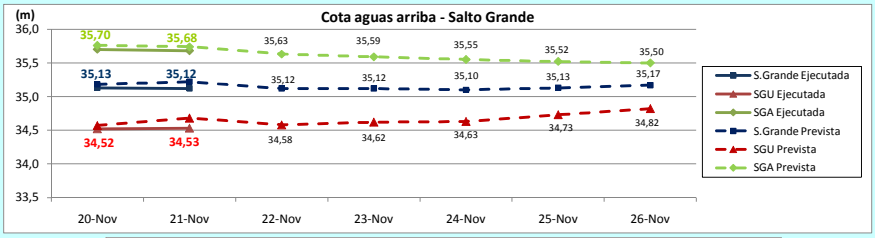
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,66	78,67
Baygorria	54,06	54,05
Palmar	39,32	39,12
SGU	34,68	34,53

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

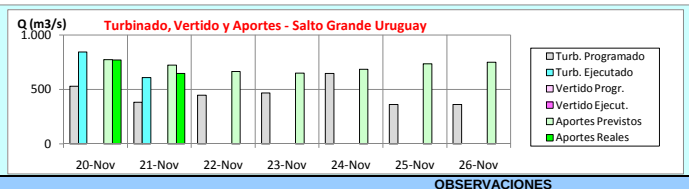


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	269	385
Baygorria	395	463
Palmar	154	256
SGU	382	609

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	33
Baygorria	0	-61
Palmar	0	-342
Salto Grande	725	647



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 1,35% superior a la prevista.
Se registró escasa generación eólica, aprox. 3,2 MW medios (algo más intensa de madrugada y de tardecita) y generación con biomasa por aprox. 38,8 MW medios (31,7 MW de UPM).
Weyerhaeuser no generó y consumió de la red. Bioener generó solo parte del día. Hubo muy escasa generación térmica distribuida, 0,15 MW aprox.(Zenda).
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cemsa1 con Argentina, la cual se vio interrumpida entre las horas 10 y 19 por mantenimiento en una línea de 500 kV en Argentina.
Se continuó generando con PTA despachadas con gasoil (5 máquinas).
Asimismo la 5a Unidad continúa en servicio, la 6a Unidad se estima pueda entrar en servicio ya el próximo miércoles.
Se turbinó algo más de lo previsto en todas las represas, a los efectos de cubrir el faltante de importación de Cemsa1.
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).