INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **Miércoles 17 de Noviembre de 2010**

Generación Térmica (MWh)	17-Nov
Central Batlle	**3.011**
• Sala B	-4
• 5a	1.767
• 6a	0
• Motores	1.248
Central La Tablada	**-1**
Central P. del Tigre	**4.537**
Central Maldonado	**0**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidraulica (MWh)	
C.G. Terra	**3.227**
C. Baygorria	**2.053**
C. Palmar	**4.033**
C. Salto Grande	**3.153**
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	**1.328**
TOTAL Generación (MWh)	**24.941**

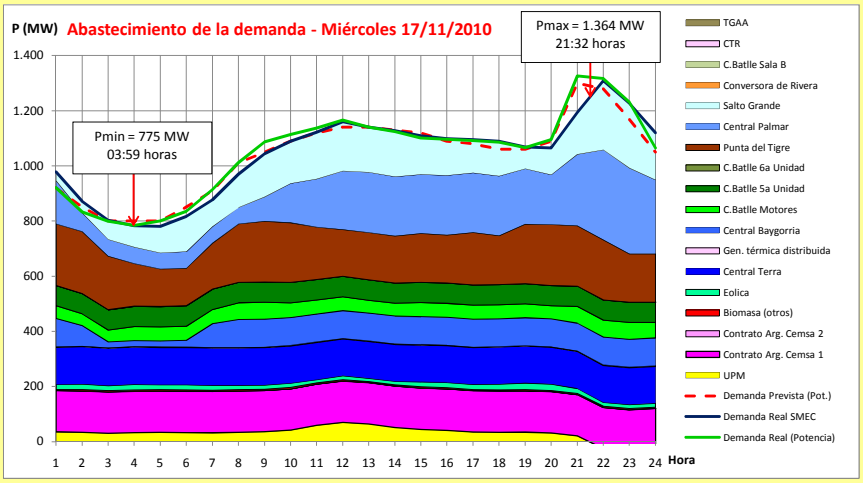
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

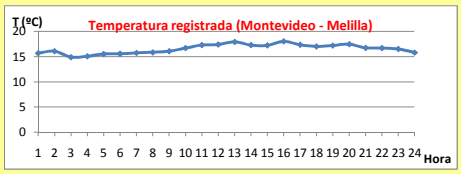
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.941

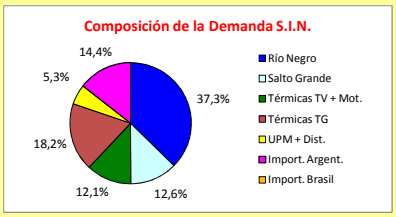
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

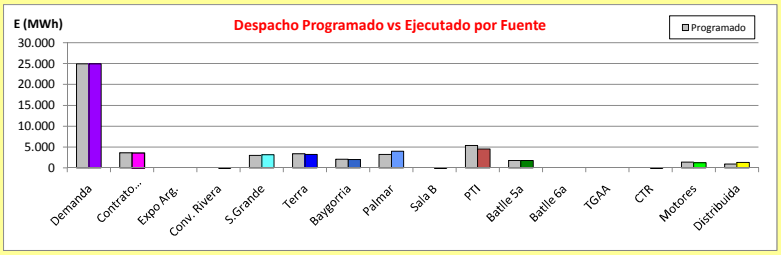
Demanda Programada (MWh) **24.910**

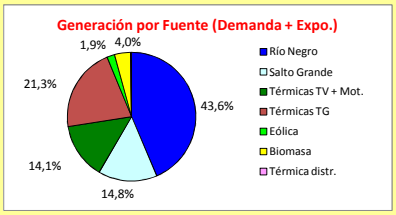
Diferencia (MWh)	31
Ejecutada - Programada	0,12%





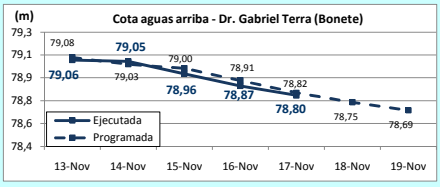


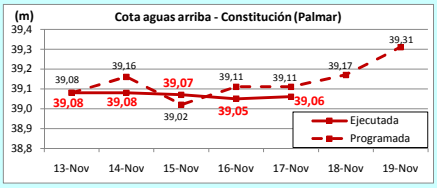




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

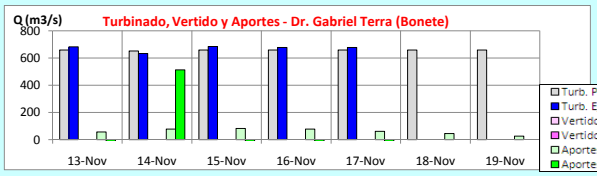




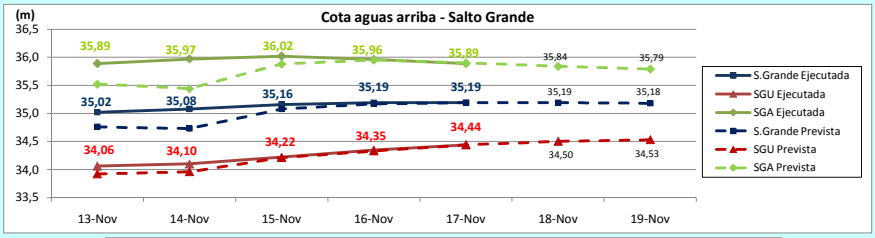
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,82	78,80
Baygorria	54,26	54,26
Palmar	39,11	39,06
SGU	34,44	34,44

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

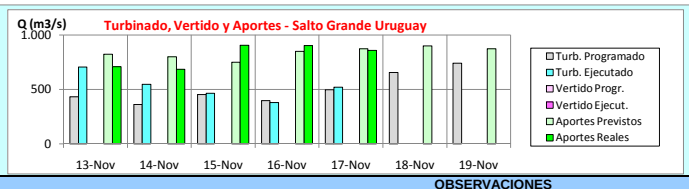


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	659	678
Baygorria	741	680
Palmar	528	643
SGU	498	521

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	61	-156
Baygorria	0	-10
Palmar	0	-4
Salto Grande	875	861



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 apenas un 0,12% superior a la prevista.
Se registró muy buena generación eólica, aprox. 17 MW medios (más intensa de madrugada y de tardecita) y generación con biomasa por aprox. 40 MW medios (35,1 MW de UPM).
UPM dejó de generar a la hora 22 y pasó a consumir de la red, mientras que Weyerhaeuser y Bioener no generaron y consumieron. Hubo 2,7 MW aprox. de generación térmica distribuida (Z
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cemsa1 con Argentina, durante todo el día, como estaba programado.
Se continuó generando con PTA despachadas con gasoil (hasta 5 máquinas).
Asimismo la 5a Unidad continúa en servicio, dado que se prevé que las reparaciones imprevistas en la 6a Unidad llevarán 4 semanas aprox.
Se turbinó algo más de lo previsto en R.Negro y S.Grande, y se usó un poco menos de PTA respecto de lo previsto, ya que de madrugada fue necesario regular tensión con Palmar.
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).