



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 18 de Noviembre de 2010

Generación Térmica (MWh)		18-Nov
Central Battle		2.980
• Sala B		-4
• 5a		1.753
• 6a		0
• Motores		1.231
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		4.584
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.210
C. Baygorria		2.144
C. Palmar		3.242
C. Salto Grande		4.317
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Contrato Cernsa 1		3.600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		725
TOTAL Generación (MWh)		24.803

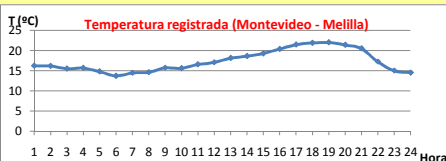
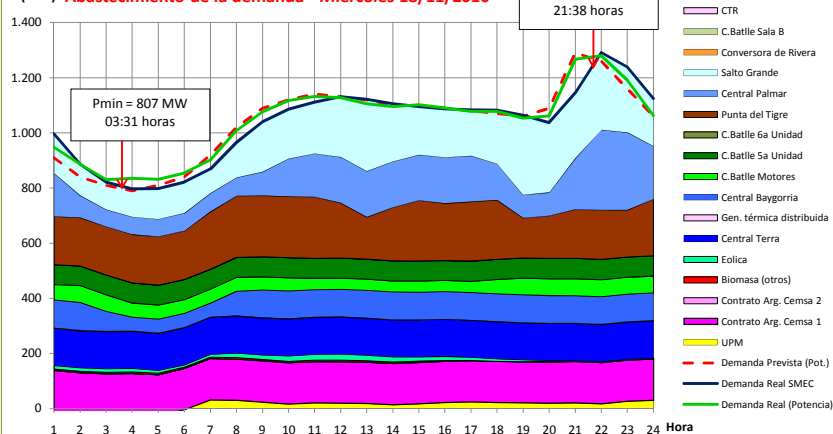
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 24.803
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

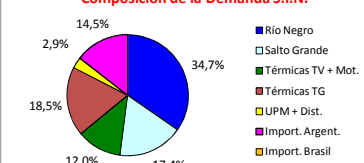
Demanda Programada (MWh) 24.900

Diferencia (MWh) -97
Ejecutada - Programada -0,39%

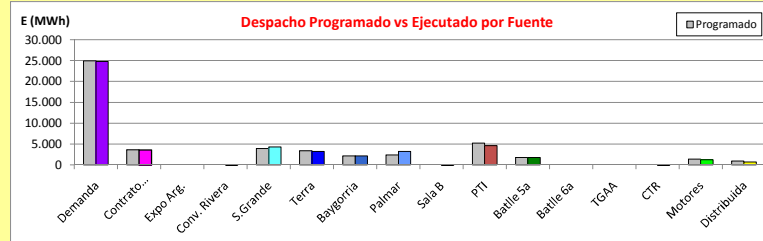
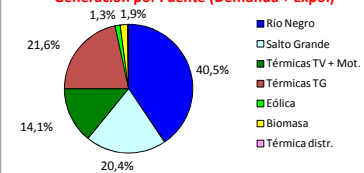
P (MW) Abastecimiento de la demanda - Miércoles 18/11/2010



Composición de la Demanda S.I.N.

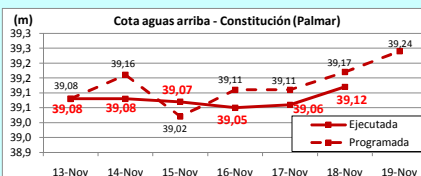
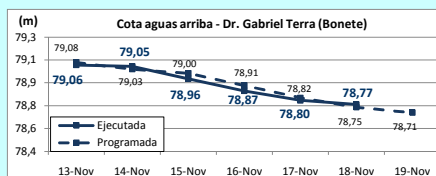


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

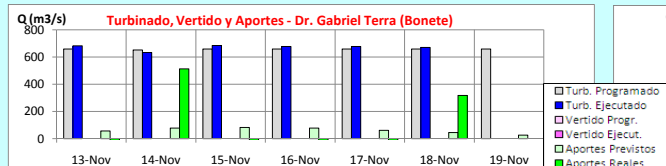
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



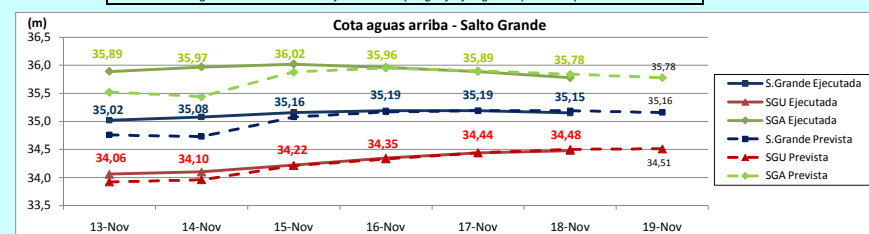
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		78,75	78,77
Baygorria		54,23	54,23
Palmar		39,17	39,12
SGU		34,50	34,48

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		659	672
Baygorria		759	709
Palmar		390	512
SGU		653	722

APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		45	317
Baygorria		0	-2
Palmar		0	6
Salto Grande		900	883

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 0,39% inferior a la prevista.

Se registró buena generación eólica, aprox. 11,5 MW medios (más intensa de mañana y al mediodía) y generación con biomasa por aprox. 21,7 MW medios (16,9 MW de UPM).

UPM volvió a generar a la hora 6 y dejó de consumir de la red, mientras que Weyerhaeuser y Bioener no generaron y consumieron. Hubo 2,5 MW aprox. de generación térmica distribuida (Z).

Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cernsa1 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 Palmar y S. Grande, y se usó un poco menos de PTA respecto 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).