



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Sábado 13 de Noviembre de 2010

Generación Térmica (MWh)		13-Nov
Central Battle		1.944
• Sala B		-4
• 5a		504
• 6a		0
• Motores		1.444
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		3.026
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.297
C. Baygorria		1.782
C. Palmar		5.043
C. Salto Grande		3.407
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		983
TOTAL Generación (MWh)		23.080

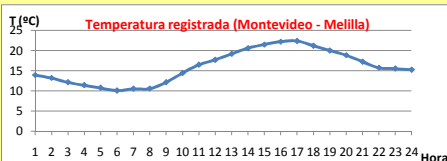
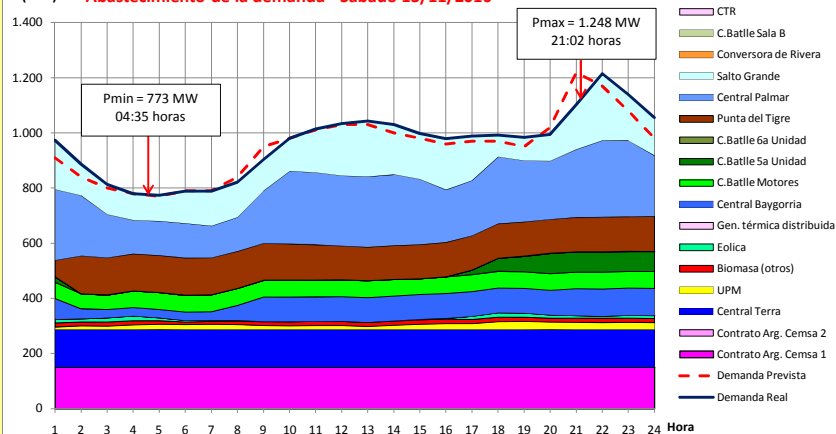
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 23.080
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

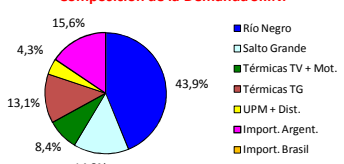
Demanda Programada (MWh) 22.820

Diferencia (MWh) 260
Ejecutada - Programada 1,14%

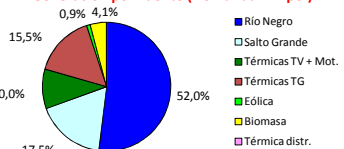
Abastecimiento de la demanda - Sábado 13/11/2010



Composición de la Demanda S.I.N.

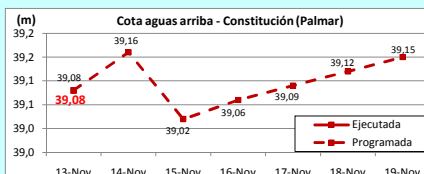
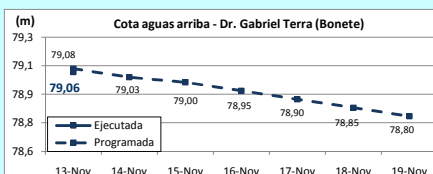


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

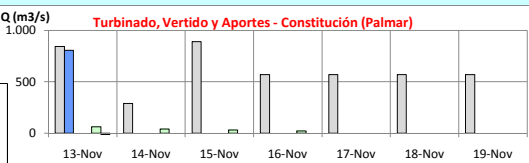
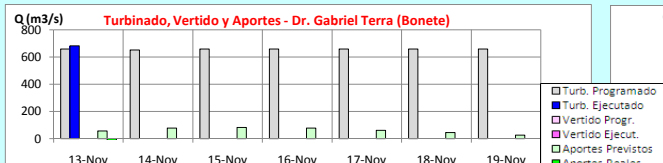
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



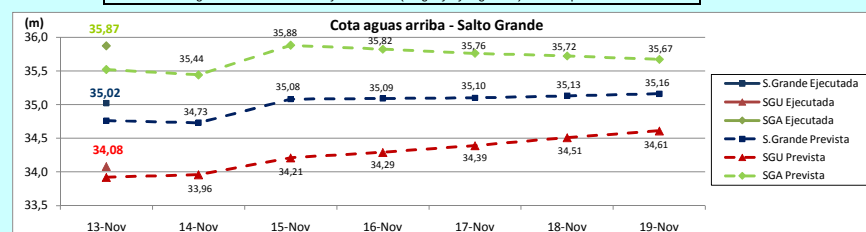
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		79,08	79,06
Baygorria		54,02	54,12
Palmar		39,08	39,08
SGU		33,92	34,08

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	683
Baygorria		635	582
Palmar		844	805
SGU		431	698

APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		56	-70
Baygorria		0	-25
Palmar		60	-15
Salto Grande		825	627



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 1,14% superior a la prevista.
Se registró generación eólica por aprox. 6,2 MW medios (más intensa en horas de la madrugada y noche) y generación con biomasa por aprox. 33,6 MW medios (19 MW de UPM).
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cernsa1 con Argentina, durante todo el día, como estaba programado.
No hubo disponibilidad de gas de Argentina para generar con PTA, como estaba previsto, por lo que éstas generaron con gasoil.
Se intentó infructuosamente arrancar la 6a Unidad de C.Battle, por lo que si bien se sacó de servicio la 5a para mantenimiento a la hora 1 como estaba previsto originalmente, fue necesario volver a ponerla en servicio a la hora 17. Asimismo se generó con S.Grande más de lo previsto, para compensar la diferencia, al no disponer de la 6a C.Battle.
Se turbinó algo menos de lo previsto con Palmar en horas de la madrugada, para compensar reactiva.
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).