



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

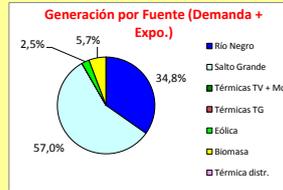
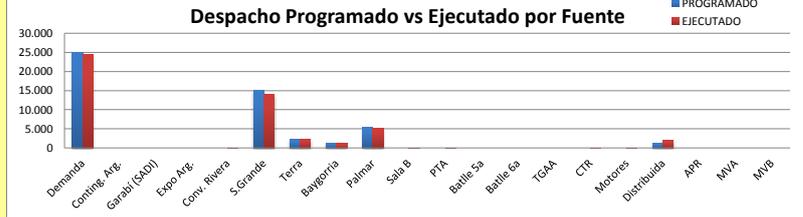
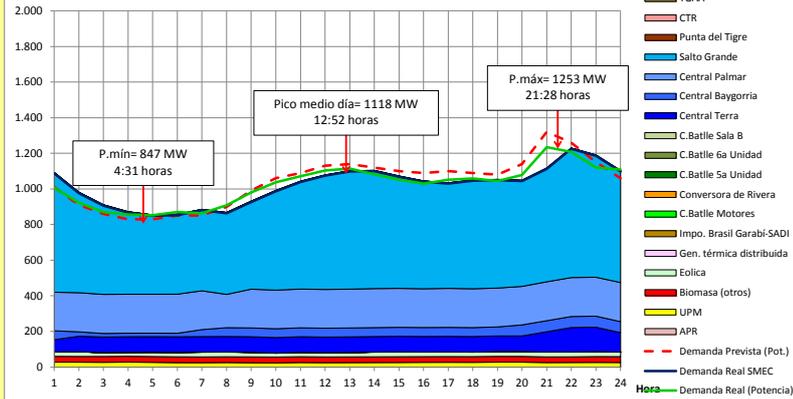
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 10 de noviembre de 2012

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-4
- Sala B	-4
- 5a	0
- 6a	0
- Motores	0
Central La Tablada	-97
Central P. del Tigre	-13
- PTI	-11
- APR	-2
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.227
C. Baygorria	1.101
C. Palmar	5.205
C. Salto Grande	13.971
Importación (MWh)	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	-4
- Rivera	-4
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.024
TOTAL Generación (MWh)	24.410
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
- Hidráulica	0
- Térmica	0
Exportación a Brasil	0

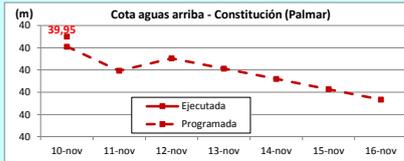
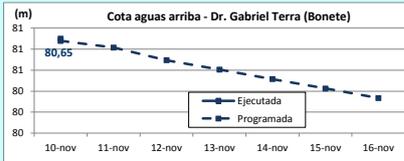
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	24.410
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	24.960
Diferencia (MWh)	-550
Ejecutada - Programada	-2,20%

Abastecimiento de la Demanda SÁBADO 10/11/2012



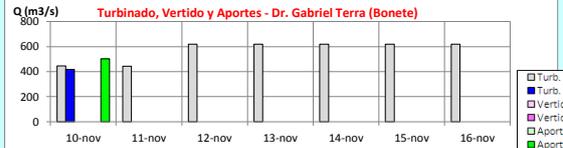
EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

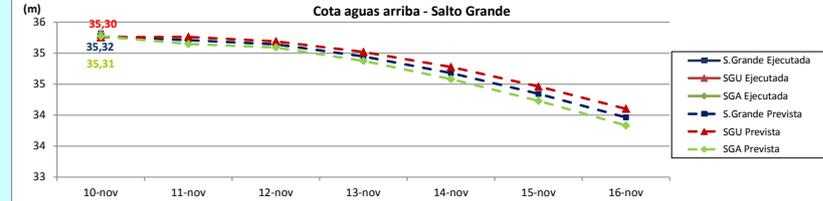


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,64	80,65
Baygorria	53,89	53,81
Palmar	39,90	39,95
SGU	35,26	35,30

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	446	418
Baygorria	456	391
Palmar	855	796
SGU	2.794	2.481

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	501
Baygorria	0	402
Palmar	0	317
SGU	2.800	2.709



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,30
Cota Vista Arg	35,31
Cota real	35,32

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-131

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 2,2 % inferior a la prevista
 Se registró generación eólica, por 26 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58,7 MW medios, de los cuales:
 26,03 MW de UPM S.A.; 10,1 MW de Galofer S.A.; 9,04 MW de Bioener S.A.; 8,87 MW de Fenirio S.A.; 2,85 MW de Ponlar S.A.; 1,78 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
 No se generó energía por concepto de térmica distribuida
 No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera.
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata