



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 15 de diciembre de 2012

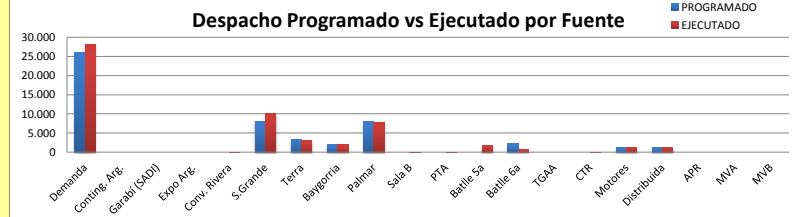
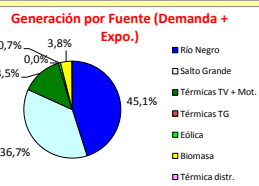
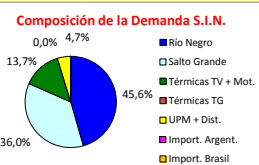
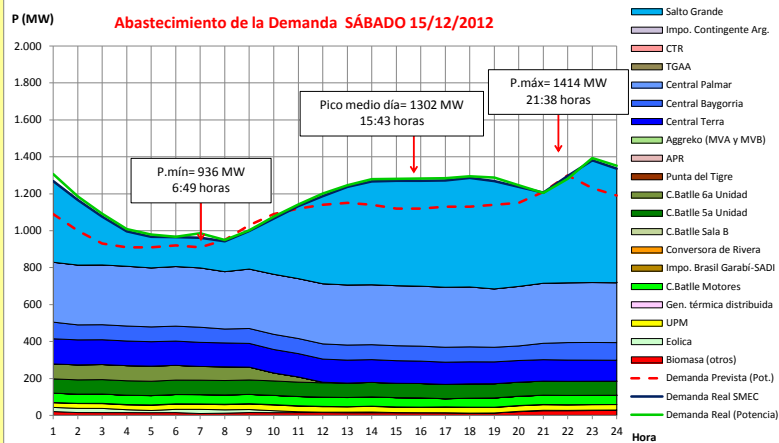
Generación Térmica (MWh)	
15-dic	
Central Battle	3.848
• Sala B	-4
• 5a	1.861
• 6a	785
• Motores	1.206
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	-8
• PTI	-7
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.996
C. Baygorria	1.997
C. Palmar	7.835
C. Salto Grande	10.445
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-1
• Rivera	-1
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.331
TOTAL Generación (MWh)	28.361

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	300
• Hidráulica	300
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.061
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

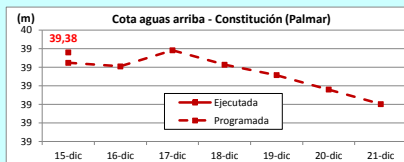
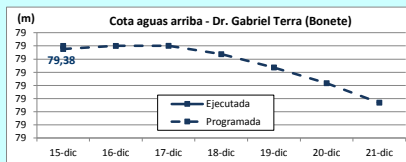
Demanda Programada (MWh) 26.010

Diferencia (MWh)	2.051
Ejecutada - Programada	7,88%



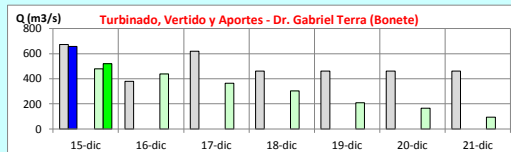
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)

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

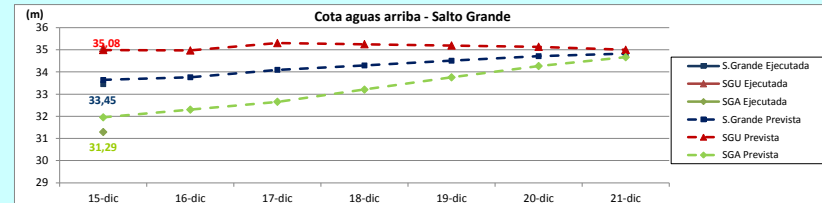


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,38	79,38
Baygorria	53,68	53,60
Palmar	39,32	39,38
SGU	34,99	35,08

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

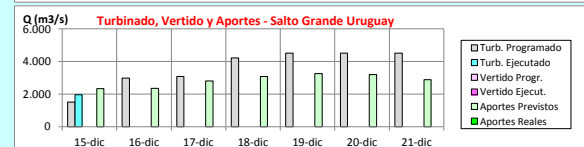


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	673	658
Baygorria	683	700
Palmar	1.306	1.281
SGU	1.514	1.967

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	478	520
Baygorria	0	678
Palmar	326	1.052
SGU	2.325	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,08
Cota Vista Arg	31,29
Cota real	33,45
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
70,007	

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 7,88 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 9,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46,5 MW medios, de los cuales:
28,91 MW de UPM S.A.; 9,3 MW de Feniról S.A.; 4,06 MW de Ponlar S.A.; 2,37 MW de Gálofer S.A.; 1,73 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,09 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,5 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
No se importó energía de Brasil a través de la conversora 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