



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

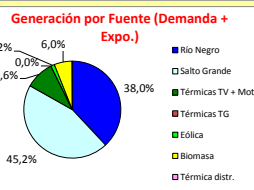
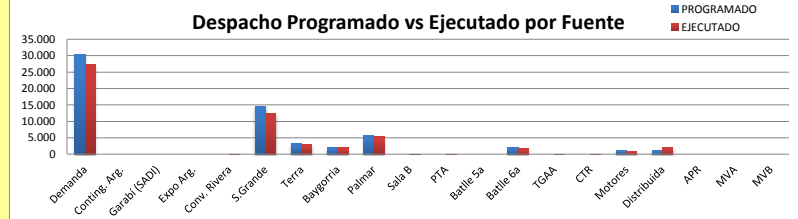
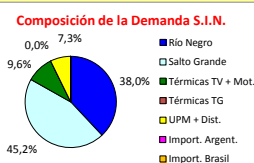
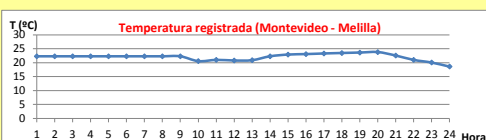
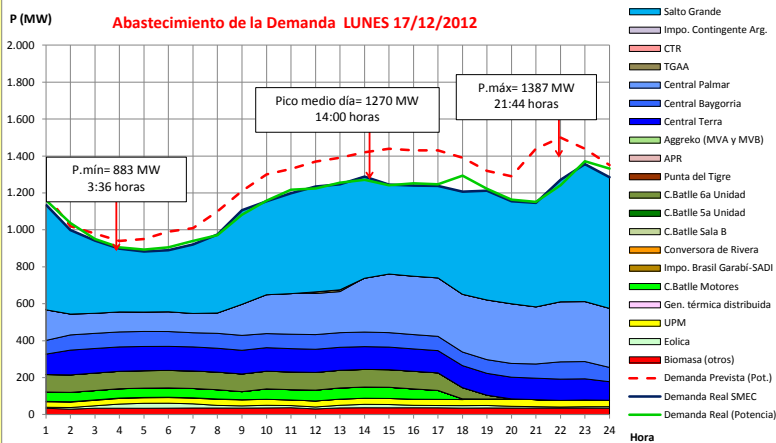
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 17 de diciembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		17-dic
Central Battle		2.614
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		1.707
• Motores		911
Central La Tablada		-81
Central P. del Tigre		-10
• PTI		-8
• APR		-2
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		25
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.951
C. Baygorria		1.909
C. Palmar		5.518
C. Salto Grande		12.326
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.980
TOTAL Generación (MWh)		27.230

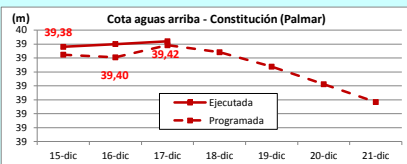
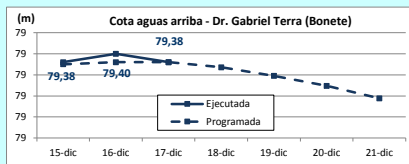
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.230
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.230
Diferencia (MWh)	-3.000
Ejecutada - Programada	-9,92%



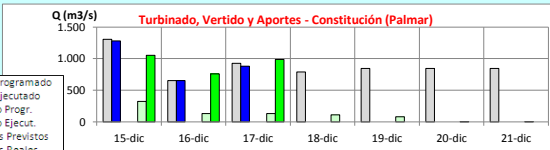
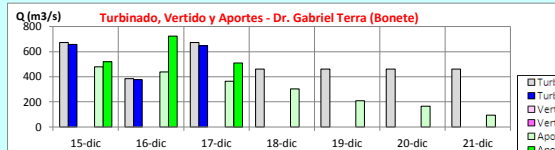
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

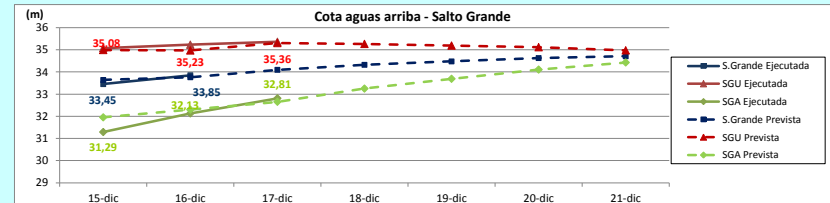


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,38	79,38
Baygorria	53,56	53,50
Palmar	39,39	39,42
SGU	35,30	35,36

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

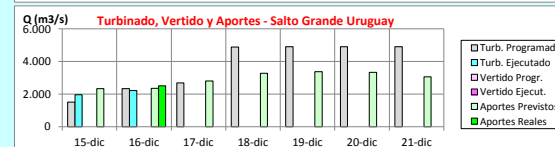


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	673	648
Baygorria	690	671
Palmar	925	882
SGU	2.687	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	365	510
Baygorria	0	591
Palmar	133	989
SGU	2.800	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,36
Cota Vista Arg	32,81
Cota real	0,00
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	53.488

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 9,92 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 14 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 69,2 MW medios, de los cuales:
33,18 MW de UPM S.A.; 11,07 MW de Galfer S.A.; 10,69 MW de Bioener S.A.; 9,55 MW de Fenir S.A.; 2,85 MW de Ponlar S.A.; 1,83 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 0,7 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