



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

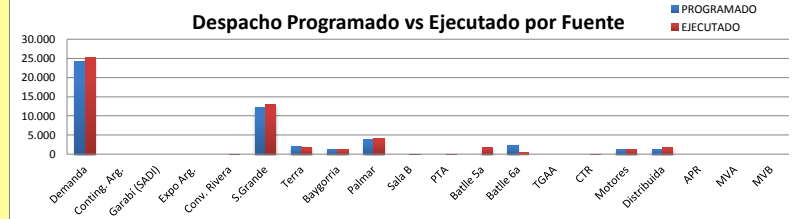
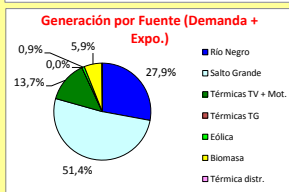
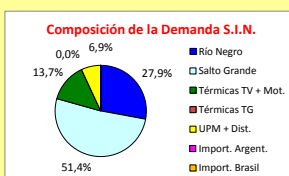
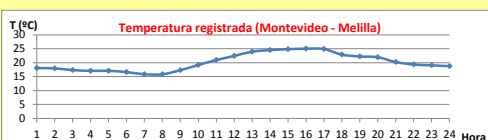
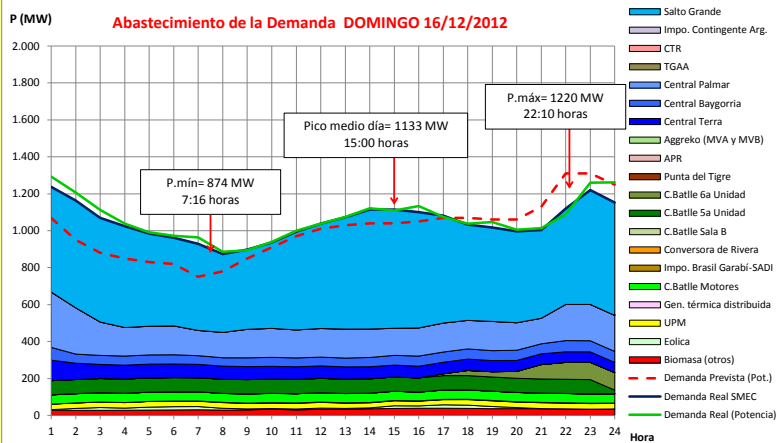
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 16 de diciembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		16-dic
Central Battle		3.467
• Sala B		-4
• 5a		1.796
• 6a		465
• Motores		1.210
Central La Tablada		-89
Central P. del Tigre		-8
• PTI		-6
• APR		-2
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.648
C. Baygorria		1.260
C. Palmar		4.134
C. Salto Grande		12.982
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-1
• Rivera		-1
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.742
TOTAL Generación (MWh)		25.133

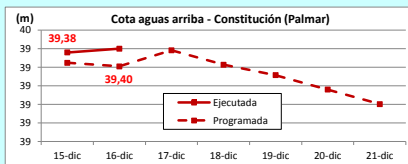
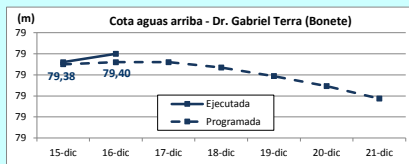
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.133
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	24.090
Diferencia (MWh)	1.043
Ejecutada - Programada	4,33%



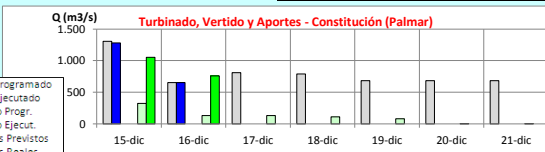
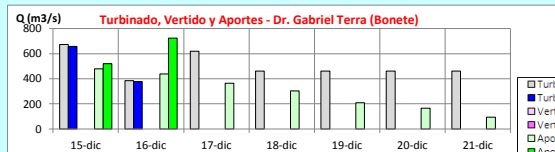
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

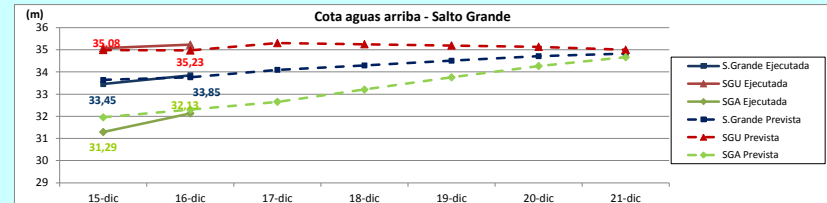


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,38	79,40
Baygorria	53,63	53,58
Palmar	39,30	39,40
SGU	34,97	35,23

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

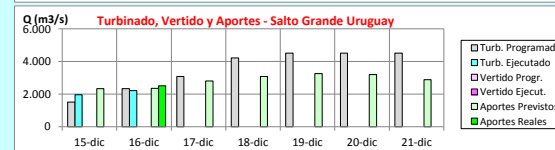


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	384	378
Baygorria	447	438
Palmar	653	652
SGU	2.335	2.219

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	438	725
Baygorria	0	428
Palmar	133	758
SGU	2.350	2.515



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,23
Cota Vista Arg	32,13
Cota real	33,85
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	61.460

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 4,33 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 9,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,9 MW medios, de los cuales:
29,62 MW de UPM S.A.; 11,26 MW de Galofer S.A.; 9,52 MW de Feniról S.A.; 6,22 MW de Bioener S.A.; 2,99 MW de Ponlar S.A.; 2,79 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,49 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
Se generaron 1,4 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