

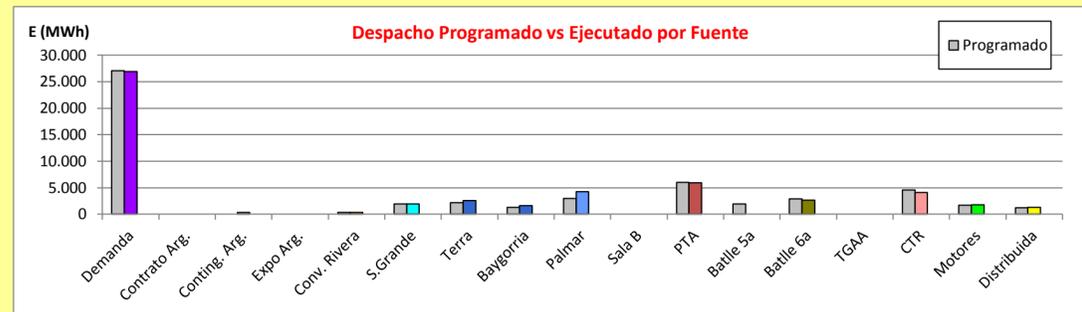
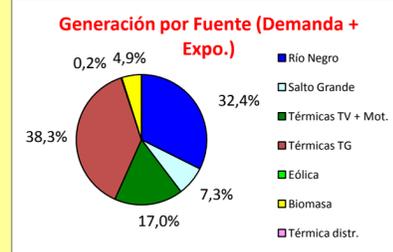
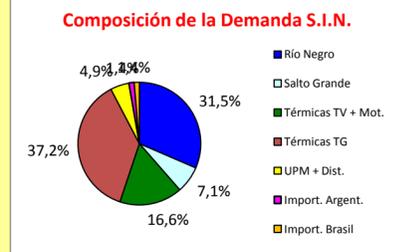
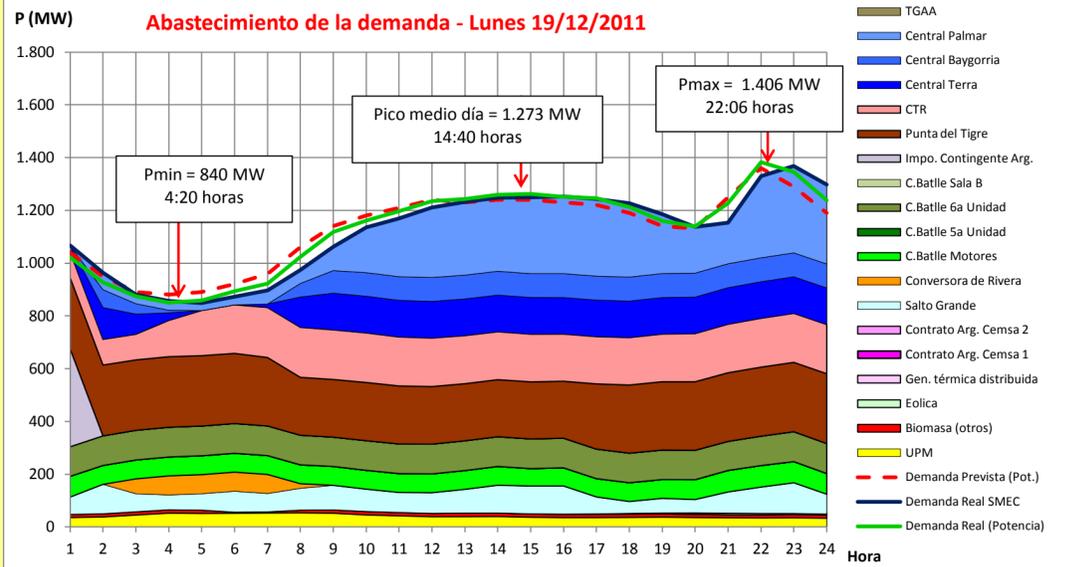


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

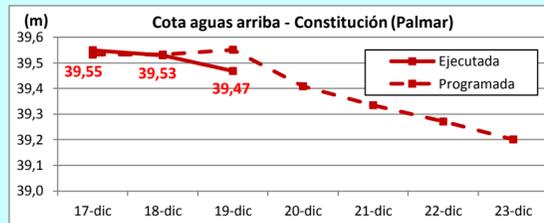
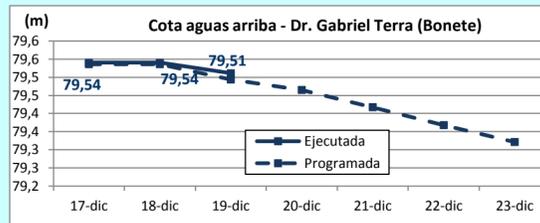
Lunes 19 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		19-dic
Central Battle		4.446
• Sala B		0
• 5a		0
• 6a		2.696
• Motores		1.750
Central La Tablada		4.094
Central P. del Tigre		5.901
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.599
C. Baygorria		1.609
C. Palmar		4.249
C. Salto Grande		1.904
Importación (MWh)		Por País
Argentina		372
• Contrato		0
• Contingente		372
Brasil		364
• Rivera		364
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.321
TOTAL Generación (MWh)		26.858
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.858
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		27.070
Diferencia (MWh)		-212
Ejecutada - Programada		-0,78%



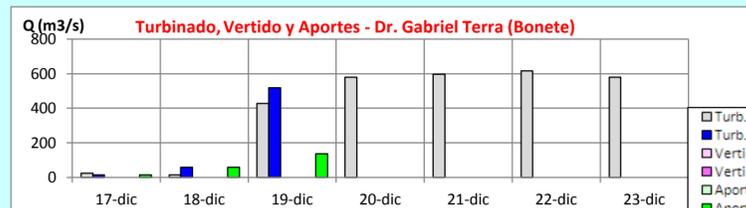
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

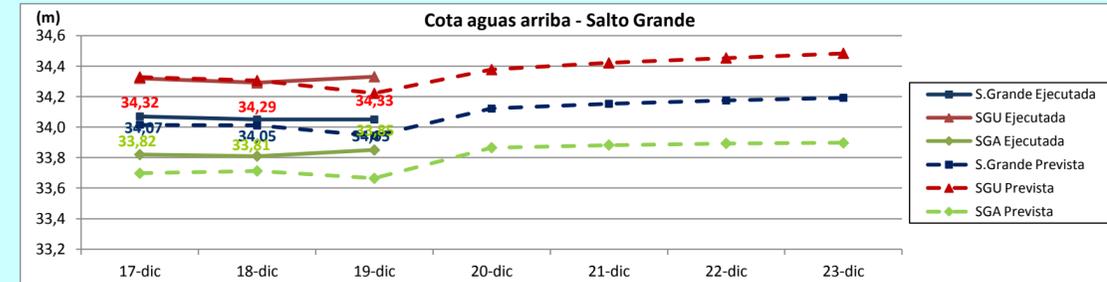


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,49	79,51
Baygorria	53,66	53,73
Palmar	39,55	39,47
SGU	34,22	34,33

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 (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	428	517
Baygorria	468	528
Palmar	476	673
SGU	745	327

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	137
Baygorria	0	-37
Palmar	0	-65
SGU	450	495



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,33
Cota Vista Arg	33,85
Cota real	34,05
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	10.159

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
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 0,78% inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 2,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 53,7 MW medios, de los cuales: 41,2 MW de UPM; 2,5 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 10 MW de Galofer S.A.
 No hubo generación térmica distribuida
 Se importaron 363,7 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y 383,3 MWh de Argentina por contingente.

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