



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

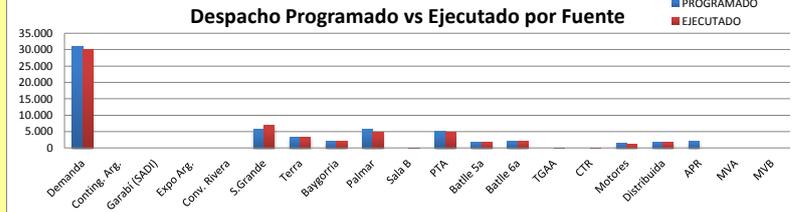
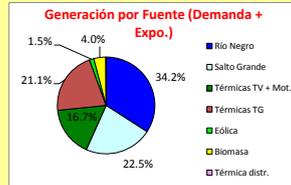
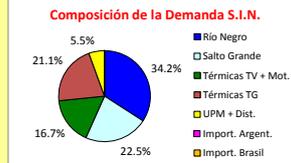
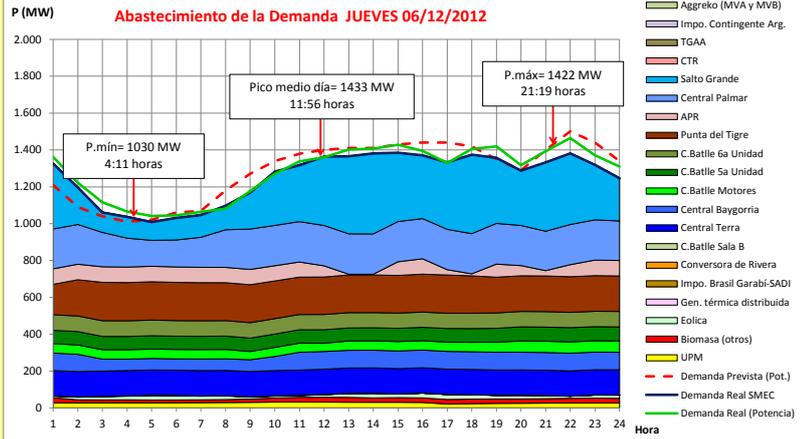
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 6 de diciembre de 2012

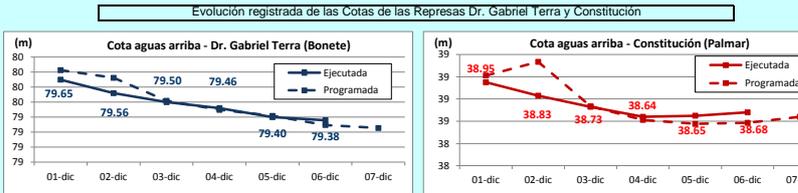
Generación Térmica (MWh)		06-dic
Central Battle		5.024
- Sala B		-4
- 5a		1.764
- 6a		2.007
- Motores		1.258
Central La Tablada		-42
Central P. del Tigre		6.387
- PTI		4.815
- APR		1.572
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.297
C. Baygorria		2.051
C. Palmar		4.920
C. Salto Grande		6.764
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
- Contingente		0
Brasil		0
- Rivera		0
- SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.661
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>30.062</b>

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		30.062
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		30.940
Diferencia (MWh)		-878
Ejecutada - Programada		-2.84%



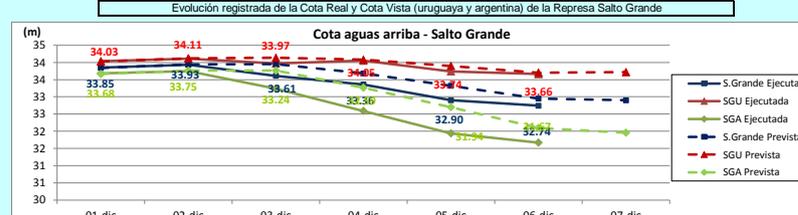
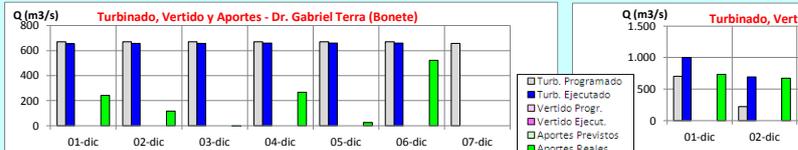
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79.35	79.38
Baygorria	53.67	53.61
Palmar	38.59	38.68
SGU	33.70	33.66

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	670	660
Baygorria	669	679
Palmar	917	788
SGU	1.004	1.237

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	522
Baygorria	0	634
Palmar	0	914
SGU	875	901



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33.66
Cota Vista Arg	31.67
Cota real	32.74
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	33.756

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 2.84 % inferior a la prevista  
 Se registró generación eólica, por 18.7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 50.1 MW medios, de los cuales:  
 28.08 MW de UPM S.A.; 10.23 MW de Bioener S.A.; 5.73 MW de Feniroi S.A.; 2.87 MW de Ponlar S.A.; 1.37 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 1.33 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;  
 0.46 MW de Galofer S.A.; 0.02 MW de Las Rosas Maldonado;  
 Se generaron 1 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).  
 Se importaron 0 MWh (0 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.  
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
 Al momento están faltando medidas de Nuevo Manantial 1 y Galofer S.A. A los efectos del informe, las mismas se consideran nulas.

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