

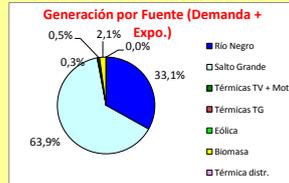
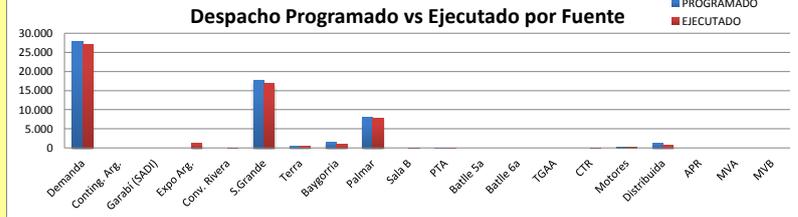
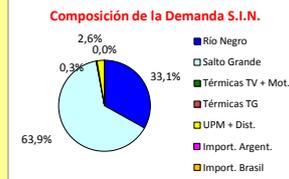
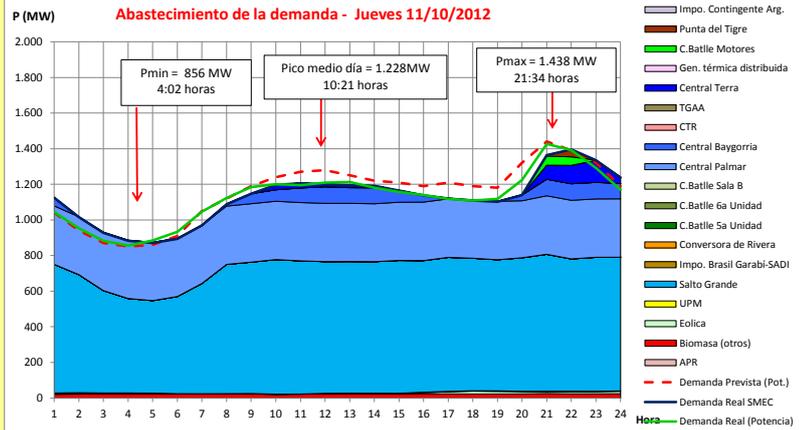


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

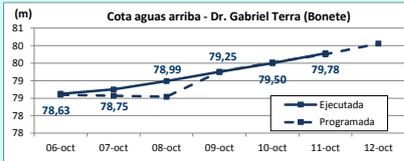
jueves 11 de octubre de 2012

Generación Térmica (MWh)		11-oct
Central Battle		90
- Sala B		-4
- 5a		0
- 6a		0
- Motores		94
Central La Tablada		-40
Central P. del Tigre		38
- PTI		40
- APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		440
C. Baygorria		1.056
C. Palmar		7.849
C. Salto Grande		18.023
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
- Contingente		0
Brasil		-4
- Rivera		-4
- SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		741
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>28.193</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		1.178
- Hidráulica		1.178
- Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.015
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		27.730
Diferencia (MWh)		-715
Ejecutada - Programada		-2,58%



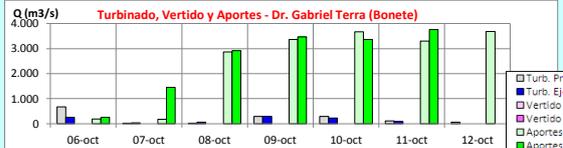
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)

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

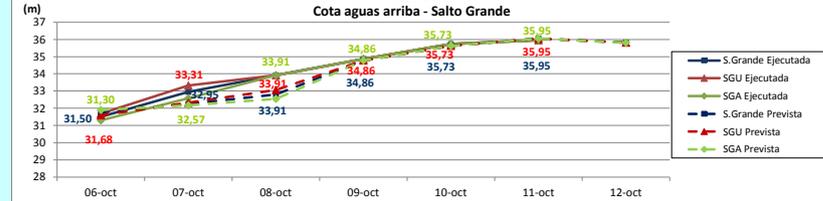


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,75	79,78
Baygorria	54,17	54,02
Palmar	40,14	40,01
SGU	36,04	35,95

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	114	86
Baygorria	498	381
Palmar	1.282	1.386
SGU	3.971	4.311

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	3.298	3.768
Baygorria	317	275
Palmar	1.487	11.513
SGU	10.250	11.182



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,95
Cota Vista Arg	35,95
Cota real	35,95
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) N/D

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	300	321
SGU	4.808	4.721

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 2,57 % inferior a la prevista  
Se registró generación eólica, por 6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 26,7 MW medios, de los cuales:  
10,2 MW de Galofer S.A.; 9,1 MW de Bioener S.A.; 3,76 MW de Ponlar S.A.; 2,27 MW de UPM S.A.; 1,01 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,32 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;  
No se generó energía por concepto de térmica distribuida  
No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.  
No hubo disponibilidad de gas natural para la generación en Punta del Tigre.  
Se exportó energía a Argentina a razón de 49,1 MW medios.

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