

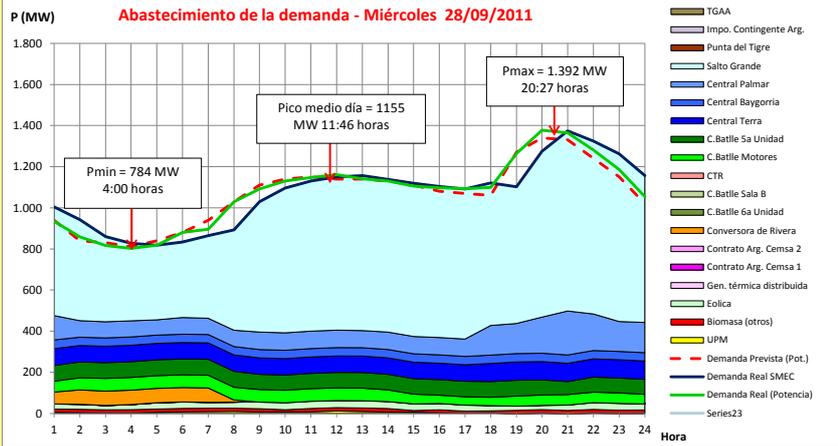


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

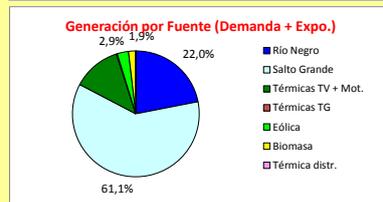
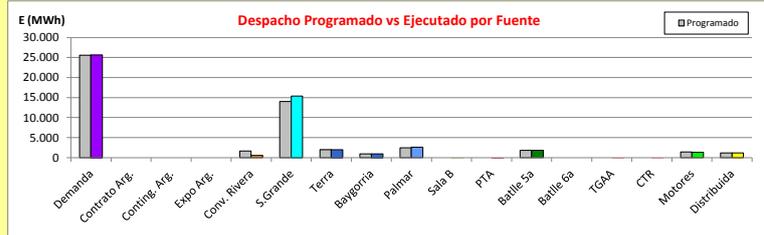
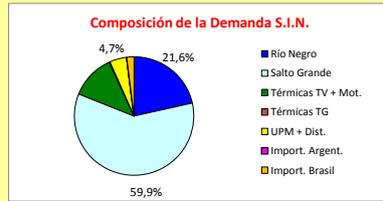
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 28 de septiembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		28-sep
<b>Central Battle</b>		<b>3.112</b>
• Sala B		-4
• 5a		1.802
• 6a		0
• Motores		1.314
<b>Central La Tablada</b>		<b>-47</b>
<b>Central P. del Tigre</b>		<b>-8</b>
<b>Central Maldonado</b>		<b>-1</b>
<b>Grupos Diesel</b>		<b>0</b>
Generación Hidráulica (MWh)		
<b>C. G. Terra</b>		<b>1.984</b>
<b>C. Baygorria</b>		<b>975</b>
<b>C. Palmar</b>		<b>2.582</b>
<b>C. Salto Grande</b>		<b>15.376</b>
Importación (MWh)		Por País
<b>Argentina</b>		<b>0</b>
• Contrato		0
• Contingente		0
<b>Brasil</b>		<b>509</b>
• Rivera		509
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
<b>UPM + Gen. Distribuida</b>		<b>1.201</b>
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>25.681</b>
Exportación (MWh)		
<b>Exportación a Arg.</b>		<b>0</b>
• Hidráulica		0
• Térmica		0
<b>Exportación a Brasil</b>		<b>0</b>



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.681
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
<b>Demanda Programada (MWh)</b>		<b>25.590</b>
<b>Diferencia (MWh)</b>		<b>91</b>
<b>Ejecutada - Programada</b>		<b>0,36%</b>



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

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

**Cota aguas arriba - Dr. Gabriel Terra (Bonete)**

**Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)**

Represa	Cota Final Prevista (m)	Cota Final Ejecutada (m)
Terra	79,75	79,70
Baygorria	53,81	53,77
Palmar	39,48	39,49
SGU	34,85	34,76

**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, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)**

**Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)**

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

**Cota aguas arriba - Salto Grande**

Represa	Turbinado Previsto (m3/s)	Turbinado Ejecutado (m3/s)
Terra	392	382
Baygorria	313	324
Palmar	383	400
SGU	2.560	2.862

Represa	Aportes Previstos (m3/s)	Aportes Reales (m3/s)
Terra	187	-392
Baygorria	0	-10
Palmar	0	6
SGU	2.500	2.343

Represa	Vertido Previsto (m3/s)	Vertido Ejecutado (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.

**Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay**

**OBSERVACIONES**

La demanda resultó 0,36% superior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 30,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 20,3 MW medios, de los cuales: 1,7 MW de Weyerhaeuser; 4,8 MW de UPM; 2,5 MW de Alur; 9,6 MW de Galofer; 1,7 MW de Bioener S.A.  
 No hubo generación térmica distribuida.  
 Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.  
 Se convocó energía de Brasil, la cual estuvo despachada a pleno hasta las 7 a.m aproximadamente. Luego, por pinchadura en máquina de P.Medic(Brasil), quedó indisponible la importación.  
 No se exportó energía hacia Argentina.  
 A partir de las 17:00 hs no se dispone de valores de temperatura.

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