

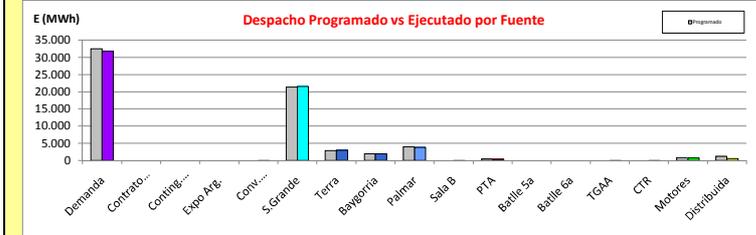
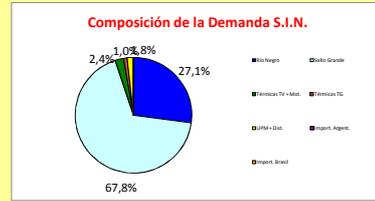
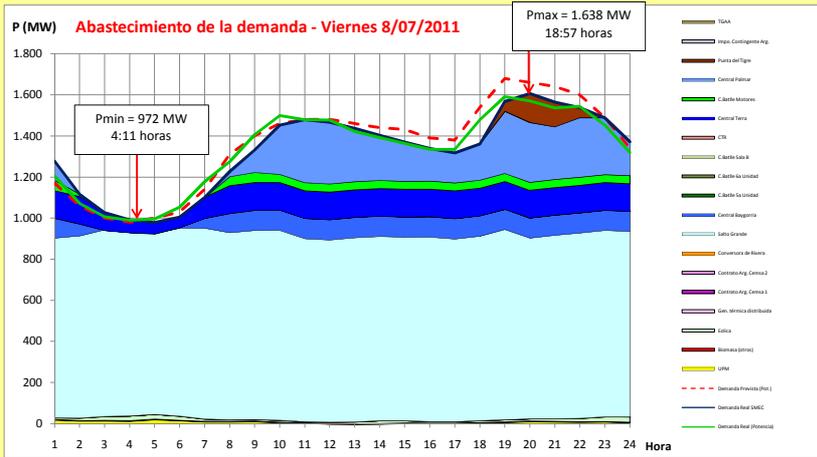


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 8 de julio de 2011

Generación Térmica (MWh)		08-jul
Central Battle		752
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		756
Central La Tablada		-41
Central P. del Tigre		351
Central Maldonado		-5
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.910
C. Baygorria		1.915
C. Palmar		3.797
C. Salto Grande		21.581
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		558
TOTAL Generación (MWh)		31.818
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		31.818
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		32.560
Diferencia (MWh)		-742
Ejecutada - Programada		-2,28%



EVOLUCIÓN 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)

COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		
Terra	78,19	78,06
Baygorria	53,64	53,77
Palmar	39,29	38,61
SGU	35,49	33,01

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		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	625	611
Baygorria	636	690
Palmar	644	600
SGU	4.136	4.243

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	69
Baygorria	0	616
Palmar	50	777
SGU	4.475	4.456

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	197	306

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 2,28% inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 14,2 MW medios aprox. (en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 9,9 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 7,3 MW de UPM;
 No hubo generación térmica distribuida
 No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
 No se contó con energía proveniente de Brasil.

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