



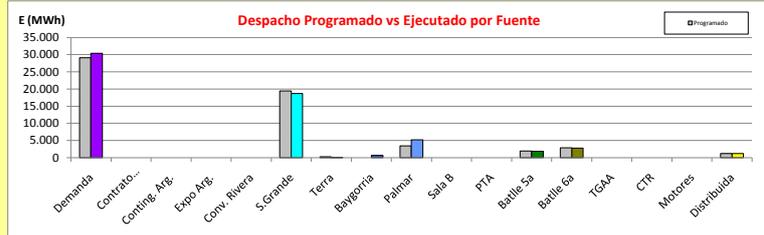
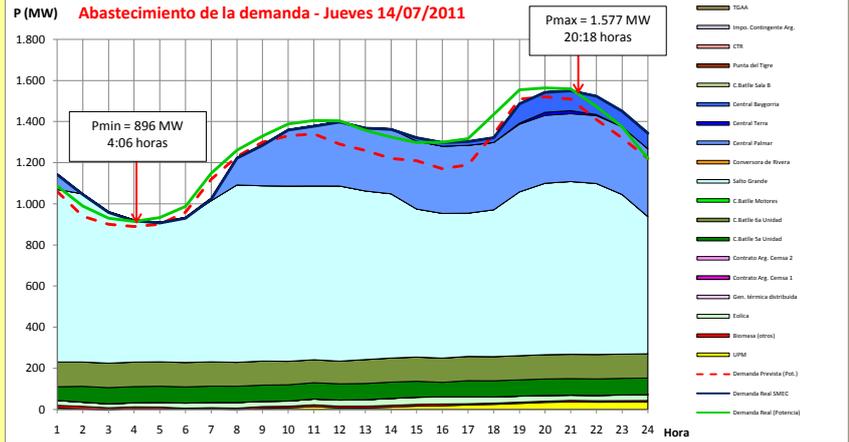
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 14 de julio de 2011

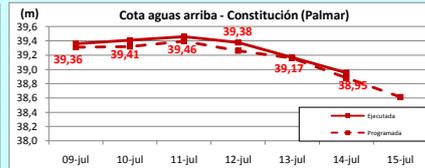
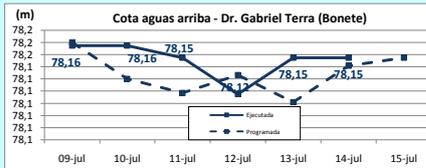
Generación Térmica (MWh)		14-Jul
Central Battle		4.691
• Sala B		-4
• 5a		1.877
• 6a		2.819
• Motores		-1
Central La Tablada		-41
Central P. del Tigre		-9
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		40
C. Baygorria		619
C. Palmar		5.218
C. Salto Grande		18.717
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otras Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.203
TOTAL Generación (MWh)		30.434
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		30.434
(en hornos de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		29.140
Diferencia (MWh)		1.294
Ejecutada - Programada		4,44%



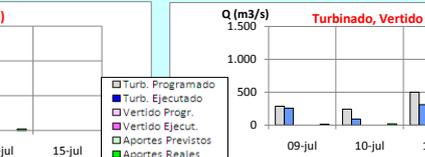
EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

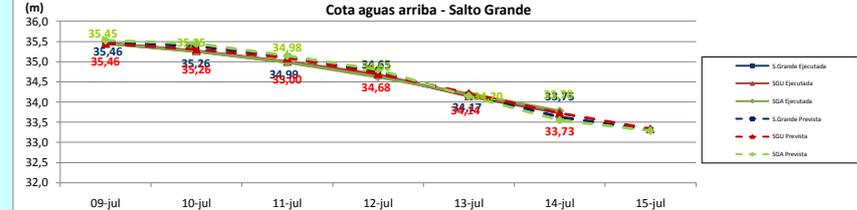


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,14	78,15	78,15
Baygorria	53,78	53,56	53,56
Palmar	38,88	38,95	38,95
SGU	33,73	33,73	33,73

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

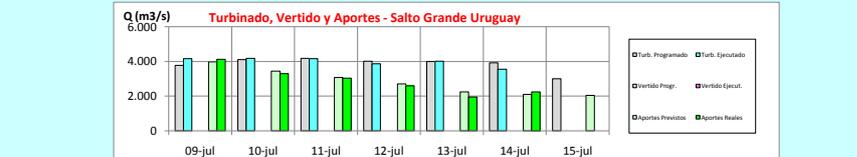


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	55	8	8
Baygorria	0	212	212
Palmar	561	850	850
SGU	3.920	3.558	3.558

Represa	APORTES (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	0	8
Baygorria	0	16	16
Palmar	0	-104	-104
SGU	2.100	2.244	2.244



Represa	VERTIDO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
SGU	0	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 un 4,44% más alta que la prevista, asociado a un descenso de temperaturas respecto a los días anteriores. Se registró generación eólica, por aprox 26,68 MW medios aprox. (todo el día) y generación con biomasa por aprox. 26,5 MW medios, de los cuales: 2,4 MW de Weyerhaeuser; 14,9 MW de UPM; 7,7 MW de Galfer; 1,5 MW de ALUR. No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados. No se contó con energía de Brasil en ninguna hora del día.

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