



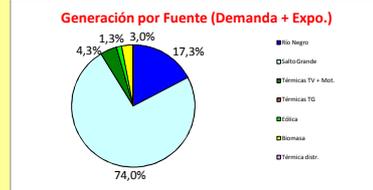
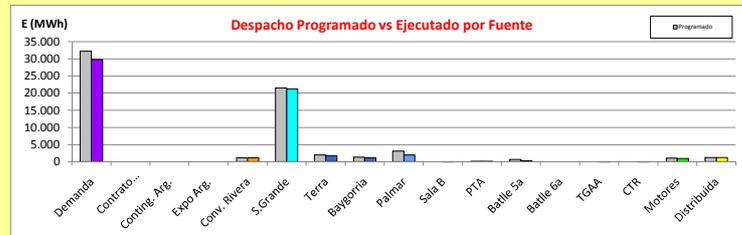
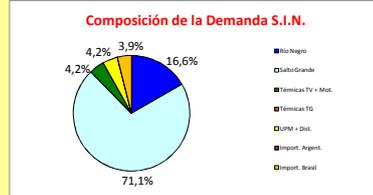
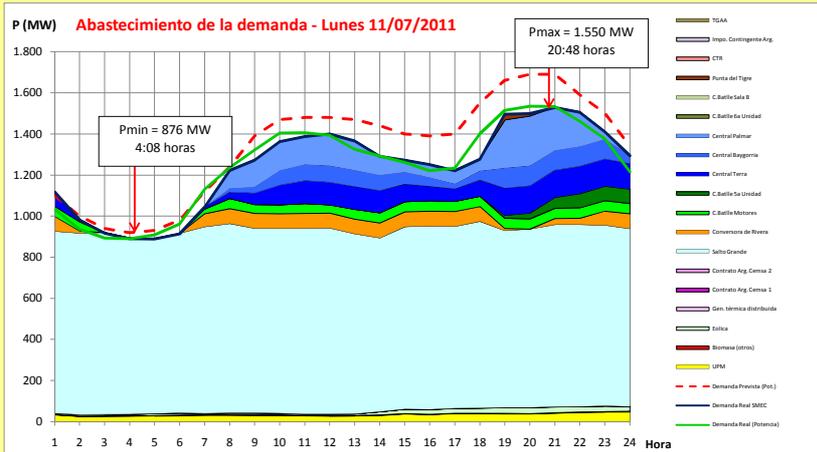
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 11 de julio de 2011

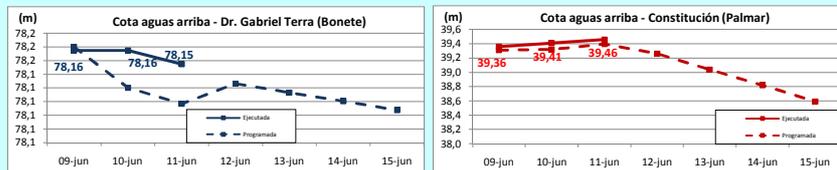
Generación Térmica (MWh)		11-Jul
Central Battle		1.245
+ Sala B		-4
+ 5a		304
+ 6a		0
+ Motores		944
Central La Tablada		-42
Central P. del Tigre		35
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.800
C. Baygorria		1.149
C. Palmar		2.012
C. Salto Grande		21.203
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
+ Contrato		0
+ Contingente		0
Brasil		1.156
+ Rivera		1.156
+ SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.255
TOTAL Generación (MWh)		29.809
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
+ Hidráulica		0
+ Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		29.809
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		32.170
Diferencia (MWh)		-2.361
Ejecutada - Programada		-7,34%



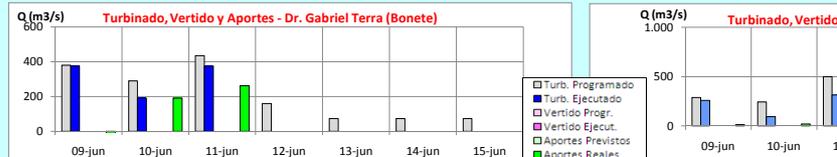
EVOLUCIÓN DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		
Terra	78,12	78,15
Baygorria	53,56	53,55
Palmar	39,40	39,46
SGU	35,09	35,00

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)		
Terra	435	373
Baygorria	454	413
Palmar	500	313
SGU	4.176	4.166

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	262
Baygorria	0	5
Palmar	0	73
SGU	3.067	3.046

VERTIDO		
Represa	Previsto (m³/s)	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.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 7,34% inferior a la prevista. Este desvío se podría explicar por las altas temperaturas registradas con respecto a la semana anterior. Se registró generación eólica, por aprox 16,23 MW medios aprox. (sobre la mañana) y generación con biomasa por aprox. 36,4 MW medios, de los cuales: 2,4 MW de Weyerhaeuser; 34 MW de UPM. No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados. Se contó con energía disponible de Brasil a través de Rivera en casi todas las horas.

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