



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

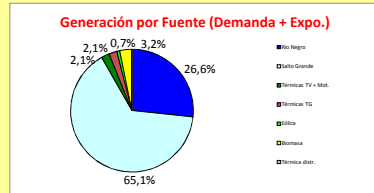
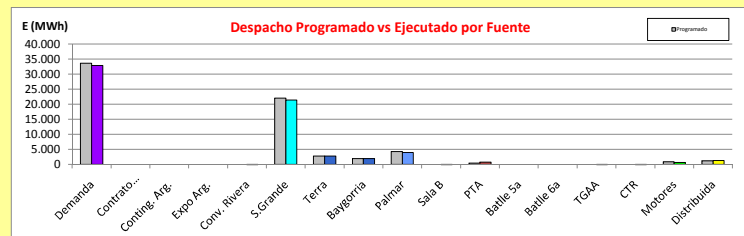
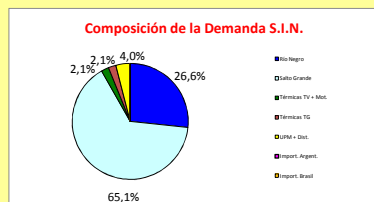
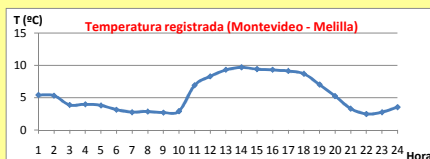
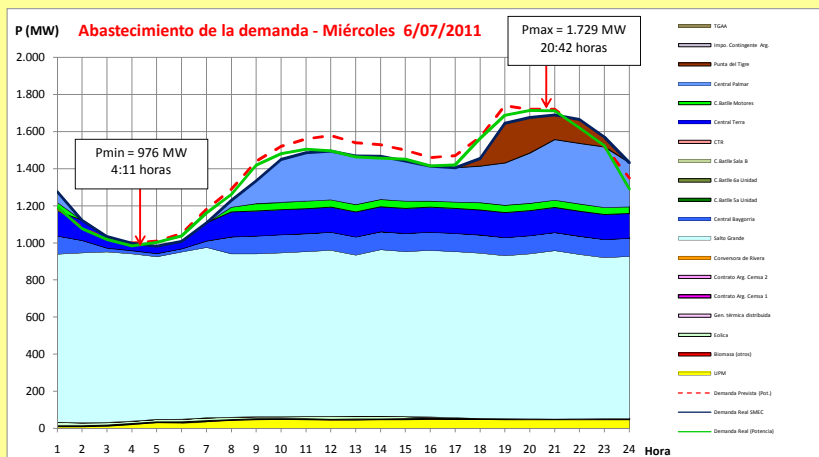
miércoles 6 de julio de 2011

Generación Térmica (MWh)		06-jul
Central Battle		690
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		694
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		750
Central Maldonado		-2
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.808
C. Baygorria		1.974
C. Palmar		3.969
C. Salto Grande		21.403
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.307
TOTAL Generación (MWh)		32.855
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 32.855
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

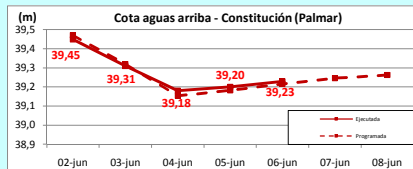
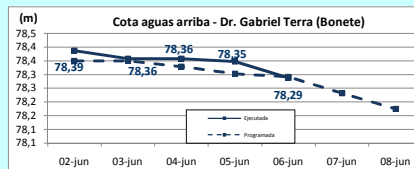
Demanda Programada (MWh) 33.660

Diferencia (MWh) -805
Ejecutada - Programada -2,39%



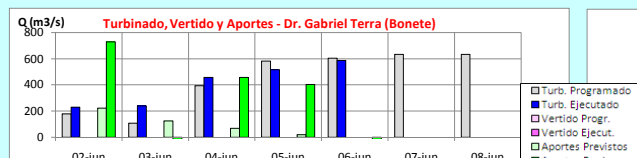
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

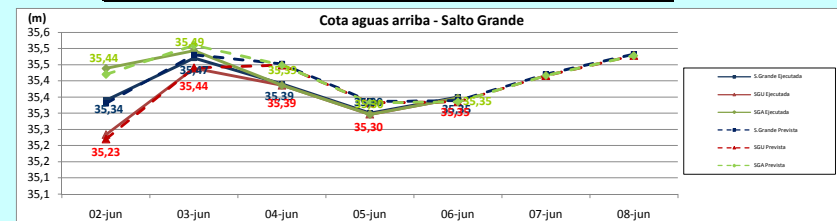


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,29	78,29
Baygorria	53,78	53,72
Palmar	39,22	39,23
SGU	35,33	35,35

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

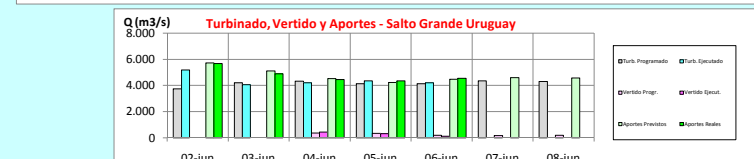


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	605	588
Baygorria	646	700
Palmar	701	630
SGU	4.120	4.199

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	-93
Baygorria	0	17
Palmar	50	32
SGU	4.475	4.552



VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	179	110

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 2,39% inferior a la prevista. Igualmente se continúa con valores altos de demanda mientras dura la ola de frío polar. Se registró generación eólica, por aprox 10,3 MW medios aprox. (en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 44,5 MW medios, de los cuales: 3 MW de Weyerhaeuser; 39,8 MW de UPM; 1,5 MW de Alcoholes del Uruguay. 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