



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 31 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)		31-jul
Central Battle		5,918
• Sala B		-4
• 5a		1,743
• 6a		2,489
• Motores		1,690
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		6,278
APR		1,790
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		3,092
C. Baygorria		2,176
C. Palmar		6,668
C. Salto Grande		4,167
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1,725
• Rivera		1,725
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1,695
TOTAL Generación (MWh)		33,466
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 33,466

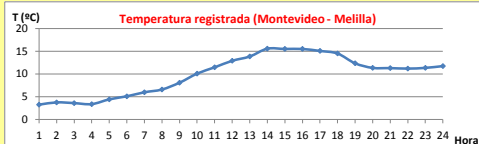
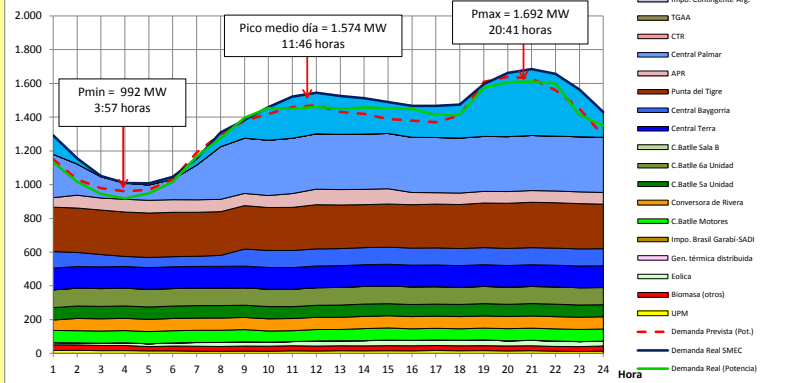
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 31,920

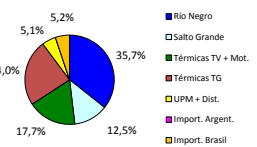
Diferencia (MWh) 1,546

Ejecutada - Programada 4,84%

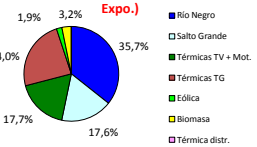
Abastecimiento de la demanda - Martes 31/07/2012



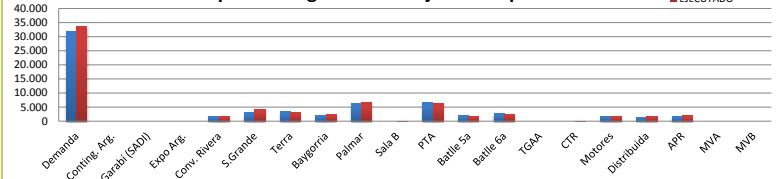
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

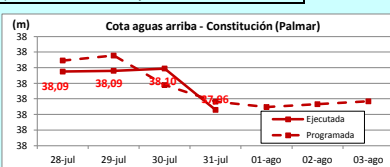
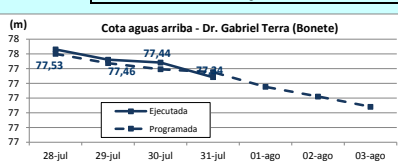


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



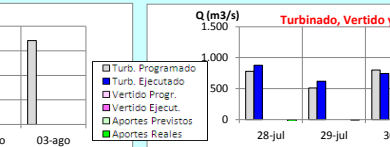
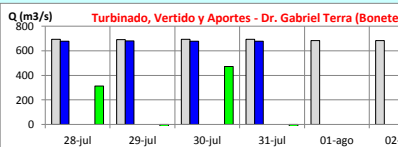
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

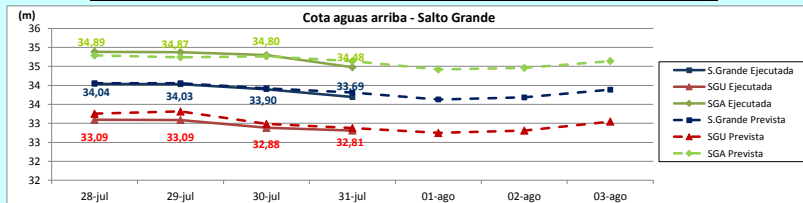


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,38	77,34
Baygorria	53,75	53,73
Palmar	37,99	37,96
SGU	32,88	32,81

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

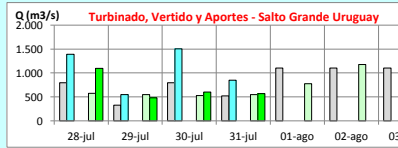


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	693	677
Baygorria	667	704
Palmar	1.030	1.140
SGU	524	850

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-359
Baygorria	0	-10
Palmar	0	17
SGU	550	570



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Urn	32,81
Cota Vista Arg	34,48
Cota real	33,69
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-32.864	

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(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 4,84% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 26,1MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45 MW medios, de los cuales: 15 MW de UPM; 11,4 MW de Galofer; 6,5 MW de Feniroil; 1,0 MW de Alur; 3,5 MW de Ponlar; 4,5 MW de Liderdat; 2,8 MW de Weyerhaeuser.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1725 MWh (72 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Debido a indisponibilidad de las medidas SCADA, se estimaron los valores para la potencia máxima, media y mínima.

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