



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 16 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)		16-jul
Central Battle		6.068
• Sala B		-4
• 5a		1.893
• 6a		2.695
• Motores		1.484
Central La Tablada		-15
Central P. del Tigre		2.862
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.194
C. Baygorria		2.243
C. Palmar		7.521
C. Salto Grande		8.338
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.736
• Rívera		1.736
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.114
TOTAL Generación (MWh)		33.060
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

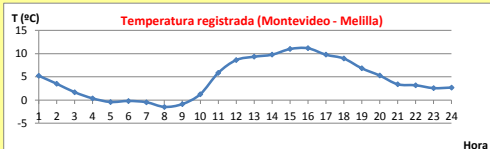
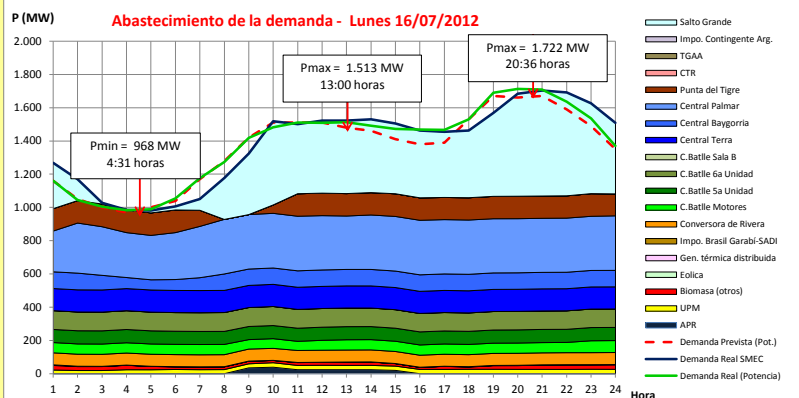
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 33.060

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

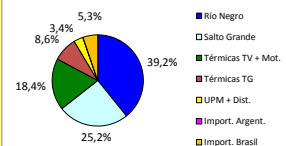
Demanda Programada (MWh) 32.700

Diferencia (MWh) 360

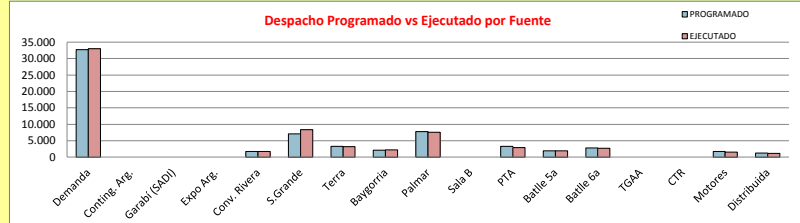
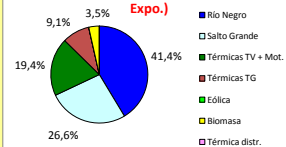
Ejecutada - Programada 1,10%



Composición de la Demanda S.I.N.

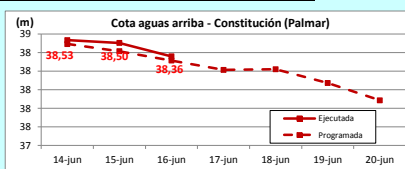
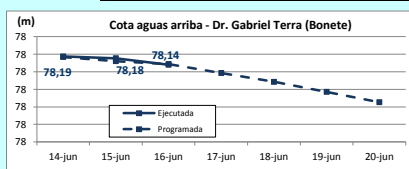


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

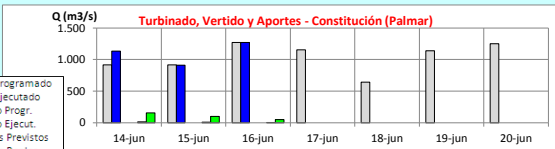
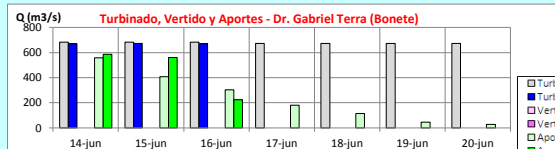
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



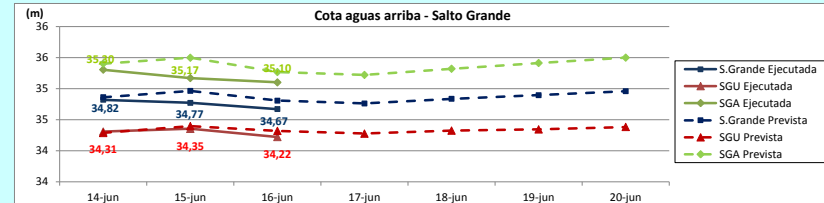
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,14	78,14
Baygorria	53,54	53,47
Palmar	38,31	38,36
SGU	34,32	34,22

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

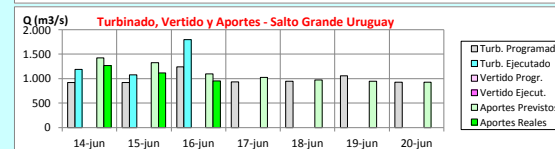


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	683	766
Baygorria	699	1.269
Palmar	1.273	1.798
SGU	1.244	670

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	302	223
Baygorria	0	16
Palmar	7	51
SGU	1.100	952



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,22
Cota Vista Arg	35,10
Cota real	34,67
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-20.036

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 1,1 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46,7 MW medios, de los cuales: 25 MW de UPM; 4,3 MW de Galoer; 8,2 MW de Fenirol; 2,6 MW de Alur; 4,3 MW de Bioener; 2,2 MW de Ponlar.
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 1736 MWh (72,3 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Las medidas de APR (4 turbinas de gas de respaldo de 22 MW cada una) son tomadas del SCADA, hasta tanto no se cuente con datos provenientes de medición comercial.
El valor de pico de la demanda en el medio día es estimado.

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