



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 12 de julio de 2012

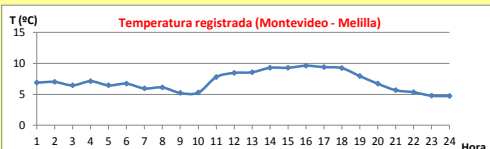
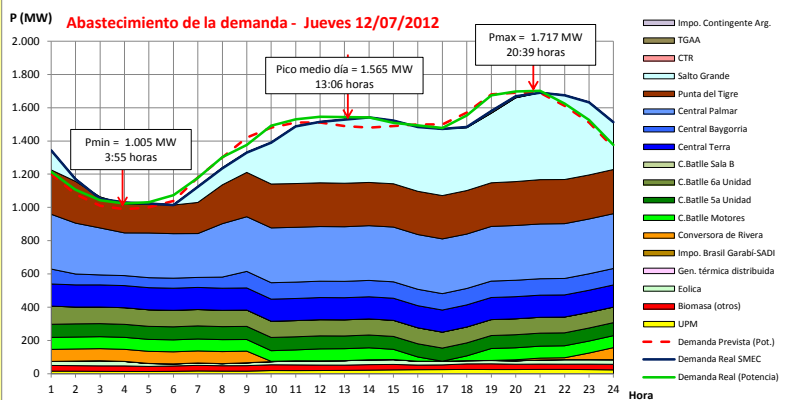
Generación Térmica (MWh)		12-Jul
Central Batlle		5.763
• Sala B		-4
• 6a		1.882
• Motores		2.347
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		5.852
Central Maldonado		29
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.194
C. Baygorria		2.103
C. Palmar		7.561
C. Salto Grande		6.441
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		791
• Rivera		791
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.815
TOTAL Generación (MWh)		33.506
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	33.506
---------------------------	--------

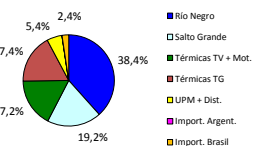
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	33.290
--------------------------	--------

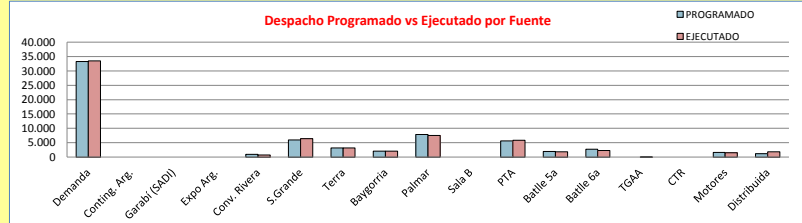
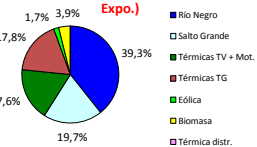
Diferencia (MWh)	216
Ejecutada - Programada	0,65%



Composición de la Demanda S.I.N.

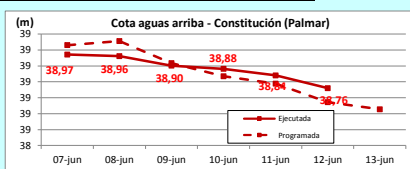
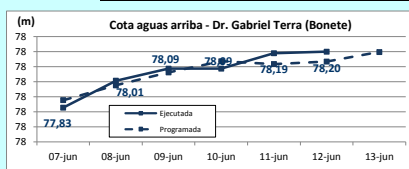


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



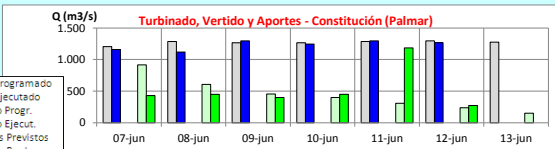
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

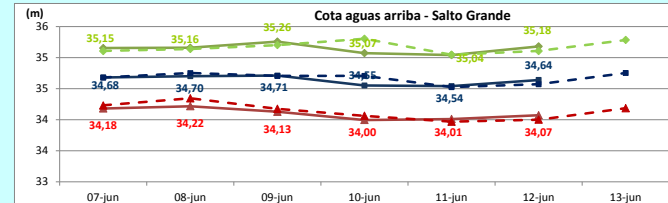


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,13	78,20
Baygorria	53,67	53,59
Palmar	38,67	38,76
SGU	34,00	34,07

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

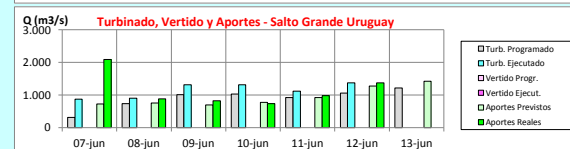


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	683	724
Baygorria	674	1.264
Palmar	1.295	1.370
SGU	1.063	675

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	855	787
Baygorria	0	2
Palmar	235	275
SGU	1.275	1.374



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,07
Cota Vista Arg	35,18
Cota real	34,64
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-25.023

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 0,65 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 23,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 53,1 MW medios, de los cuales: 20 MW de UPM; 11,9 MW de Galofer; 8 MW de Fenilol; 2,7 MW de Alur; 2,2 MW de Ponlar; 8,2 MW de Bioener.
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 791,3 MWh (33 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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