



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 28 de julio de 2012

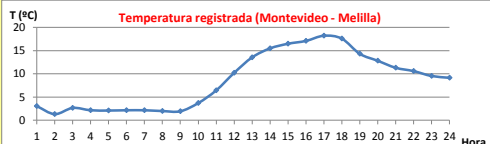
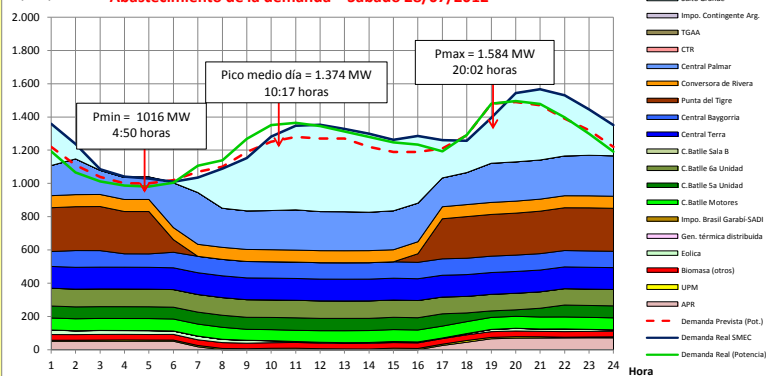
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	5.827
• Sala B	-4
• 5a	1.635
• 6a	2.488
• Motores	1.708
Central La Tablada	-45
Central P. del Tigre (inc. APR)	4.266
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.146
C. Baygorria	2.319
C. Palmar	5.348
C. Salto Grande	6.623
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.738
• Rivera	1.738
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.323
TOTAL Generación (MWh)	30.544
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.544
---------------------------	--------

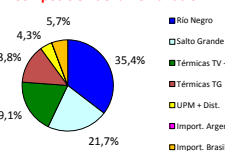
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	29.290
Diferencia (MWh)	1.254
Ejecutada - Programada	4,28%

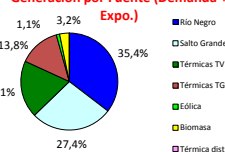
Abastecimiento de la demanda - Sábado 28/07/2012



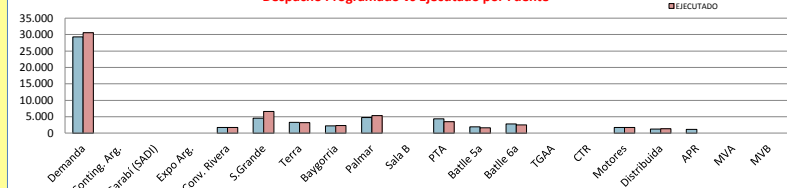
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

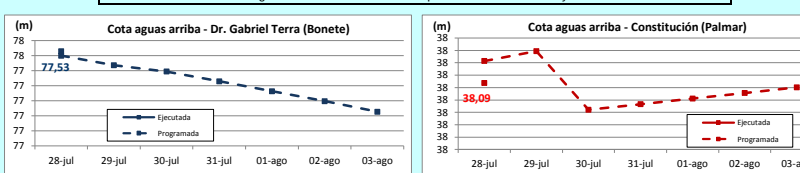


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

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

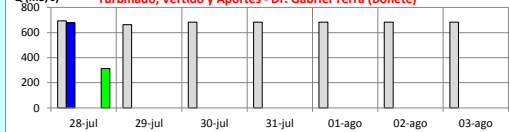


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,50	77,53
Baygorria	53,78	53,77
Palmar	38,12	38,09
SGU	33,25	33,09

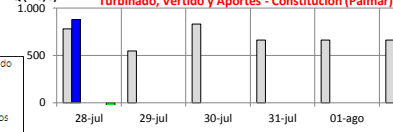
Valores de Referencia (operación normal)

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

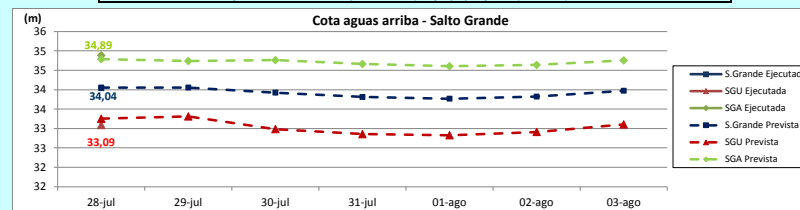
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



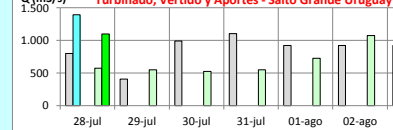
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	693	746
Baygorria	679	879
Palmar	781	1.390
SGU	797	679

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	312
Baygorria	0	46
Palmar	0	-92
SGU	575	1.098

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,09
Cota Vista Arg	34,89
Cota real	34,04
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-15,057

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 4,28 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 14,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 41,1 MW medios, de los cuales:
7,3 MW de UPM; 12 MW de Galofer; 7,7 MW de Fenírol; 2,7 MW de Alur; 4,1 MW de Ponlar; 4,6 MW de Liderdat; 2,7 MW de Weyerhaeuser; 0,7 MW de Las Rosas.
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 1738 MWh (72,4 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