



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 18 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)	
18-jul	
Central Batlle	5.983
• Sala B	-4
• 5a	1.883
• 6a	2.395
• Motores	1.708
Central La Tablada (inc. APR)	267
Central P. del Tigre	6.174
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.192
C. Baygorria	1.932
C. Palmar	3.667
C. Salto Grande	4.859
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.737
• Rivera	1.737
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.353
TOTAL Generación (MWh)	29.163
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.163

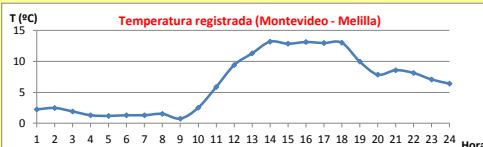
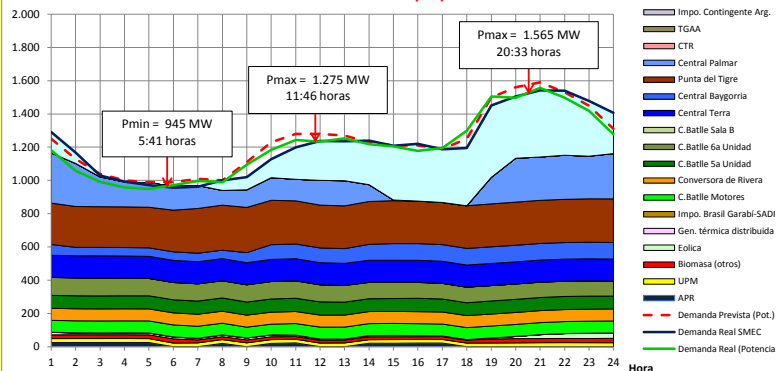
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 29.610

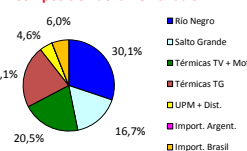
Diferencia (MWh) -447

Ejecutada - Programada -1,51%

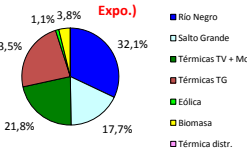
Abastecimiento de la demanda - Jueves 18/07/2012



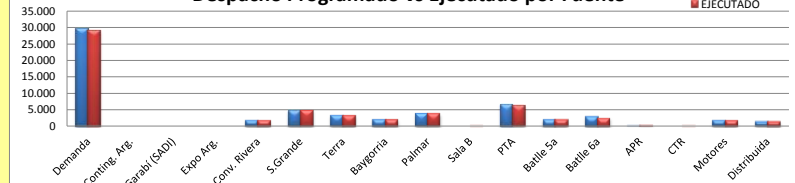
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

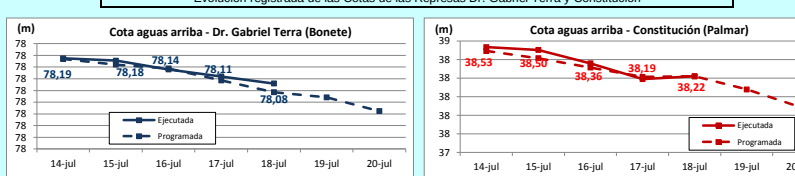


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

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

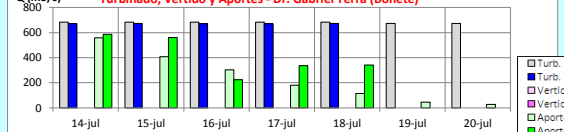


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa Terra	78,04	78,08
Baygorria	53,49	53,63
Palmar	38,22	38,22
SGU	34,32	34,26

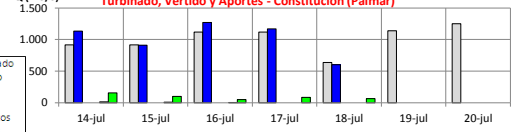
Valores de Referencia (operación normal)

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

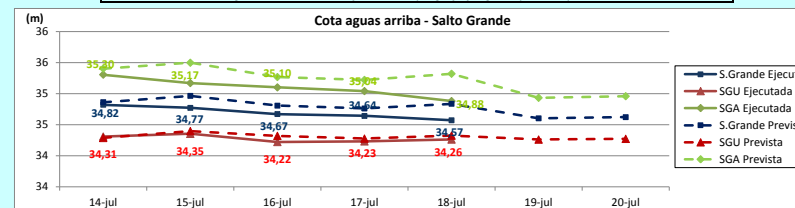
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



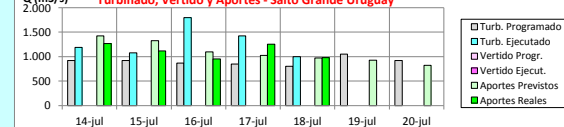
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa Terra	683	631
Baygorria	634	602
Palmar	636	1.002
SGU	803	674

APORTES	Previstos	Reales
Represa Terra	115	340
Baygorria	0	4
Palmar	0	67
SGU	975	983

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,26
Cota Vista Arg	34,88
Cota real	34,57
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-13.879

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa 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 1,51 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 12,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 44,4 MW medios, de los cuales:
23 MW de UPM; 8,6 MW de Galofer; 8,1 MW de Fenirol; 2,6 MW de Alur; 2,1 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 1737 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Las medidas de APR (4 turbinas de gas de 22 MW cada una) son tomadas del SCADA, hasta tanto no se cuente con datos provenientes de medición comercial.

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