



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 24 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	5.913
• Sala B	-4
• 5a	1.874
• 6a	2.375
• Motores	1.668
Central La Tablada	-43
Central P. del Tigre (inc. APR)	7.251
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.166
C. Baygorria	2.388
C. Palmar	4.075
C. Salto Grande	6.289
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.737
• Rívera	1.737
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.732
TOTAL Generación (MWh)	32.509
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

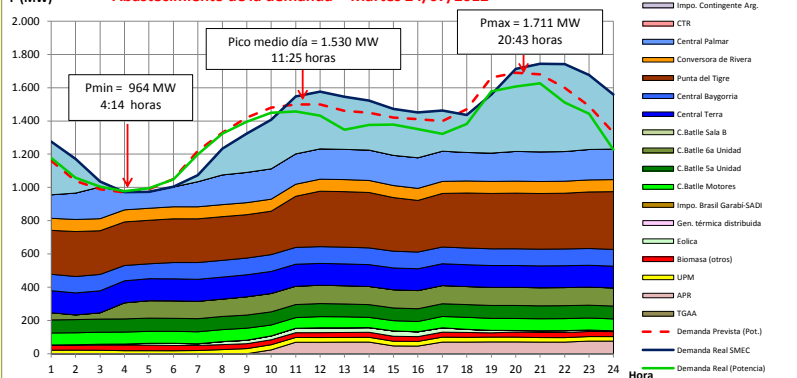
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)

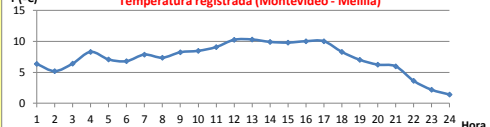
Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada

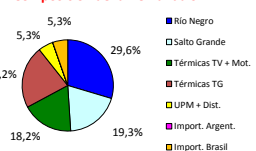
Abastecimiento de la demanda - Martes 24/07/2012



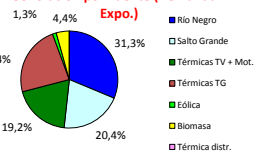
Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)



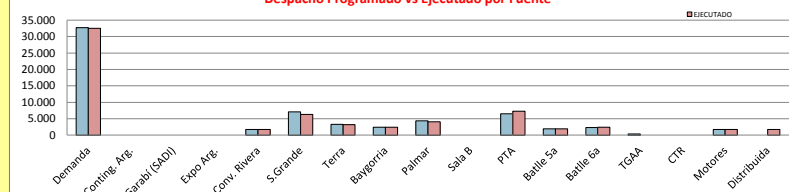
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

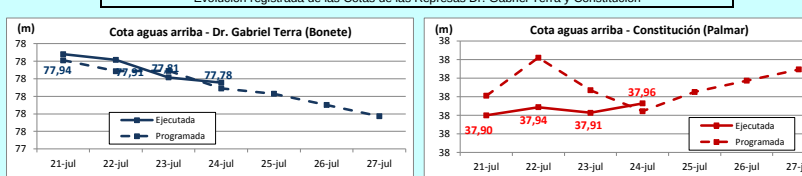


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

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

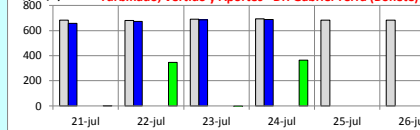


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,74	77,78
Baygorria	53,91	53,88
Palmar	37,92	37,96
SGU	33,87	33,91

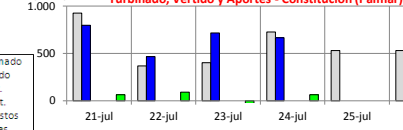
Valores de Referencia (operación normal)

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

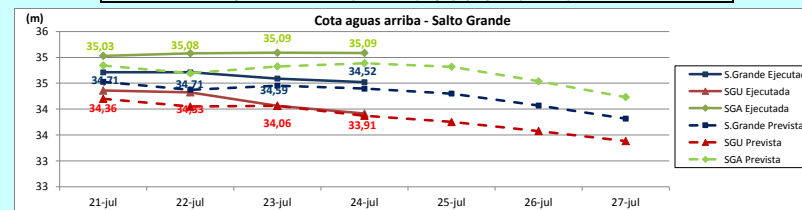
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



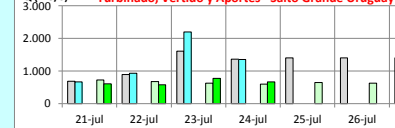
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	693	764
Baygorria	742	666
Palmar	727	1.353
SGU	1.363	689

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	365
Baygorria	0	1
Palmar	0	63
SGU	600	664

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,91
Cota Vista Arg	35,09
Cota real	34,52
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-26

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 0,62 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 7,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 56,3 MW medios, de los cuales: 25,7 MW de UPM; 11,9 MW de Galofer; 7,9 MW de Feniroi; 2,69 MW de Alur; 0,89 MW de Ponlar; 4,5MW de Liderdat; 2,7 MW de Weyerhaeuser; 0,03MW de Las Rosas Maldonado.
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 convensora de Rivera.

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