

Generación Térmica (MWh)		14-ago
Central Batlle		4.003
• Sala B		-4
• 5a		18
• 6a		2.389
• Motores		1.600
Central La Tablada		-40
Central P. del Tigre		3.170
• PTI		3.172
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		361
C. Baygorria		7
C. Palmar		3.701
C. Salto Grande		15.345
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.739
• Rivera		1.739
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.947
TOTAL Generación (MWh)		30.218
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

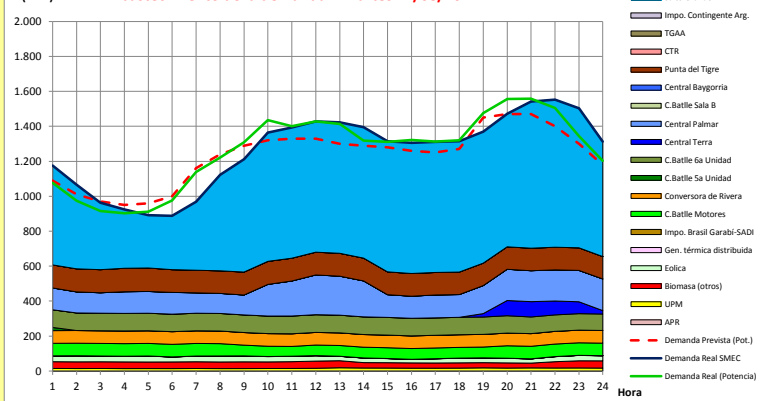
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 30.218

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

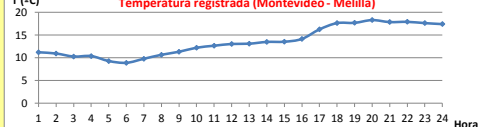
Demanda Programada (MWh) 29.570

Diferencia (MWh) 648
Ejecutada - Programada 2,19%

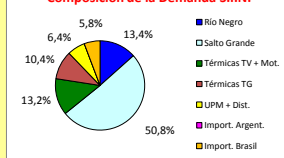
Abastecimiento de la demanda - Martes 14/08/2012



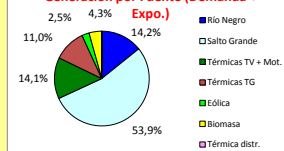
Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)



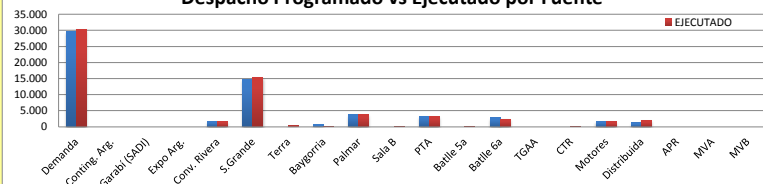
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

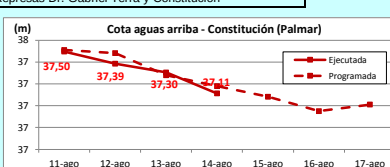
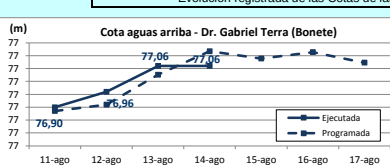


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

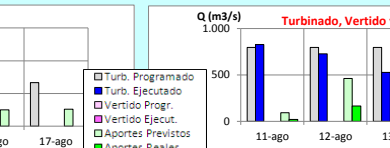
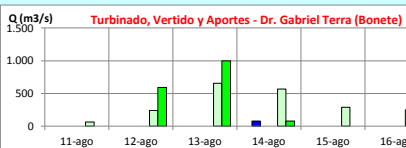
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



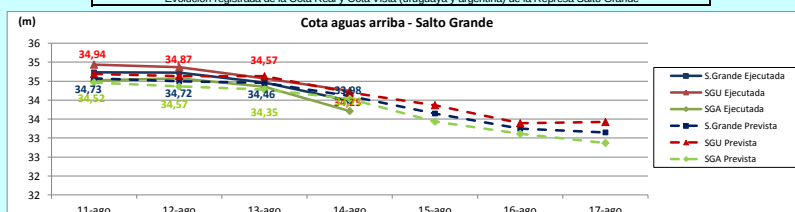
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,12	77,06
Baygorria	53,33	53,56
Palmar	37,18	37,11
SGU	34,20	34,25

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	0	78
Baygorria	189	0
Palmar	617	617
SGU	2.849	3.594

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	568	78
Baygorria	104	26
Palmar	206	50
SGU	1.300	1.256



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,25
Cota Vista Arg	33,71
Cota real	33,98

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	11.084

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 2,19 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 29,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51,6 MW medios, de los cuales: 15,7 MW de UPM; 11,2 MW de Galofer; 7,4 MW de Fenrol; 2,8 MW de Alur; 2,9 MW de Ponlar; 2,4 MW de Weyerhaeuser; 6,9 MW de Bioener; 2,4 MW de Liderdat; 0,03 MW de Las Rosas. Se importaron 1739 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera y San Javier. Por lo tanto, se toman medidas del SCADA para estimar la potencia tomada de Salto grande por Uruguay.
No se informan los picos de potencia, ya que los mismos no se pudieron obtener por haber fallas en las comunicaciones con Salto Grande.
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.).

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