



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

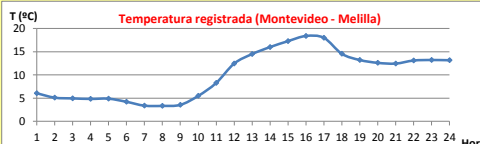
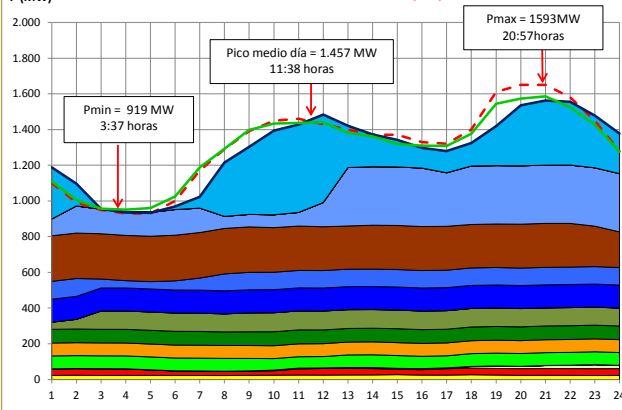
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 6 de agosto de 2012

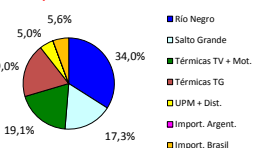
Generación Térmica (MWh)		06-ago
Central Batlle		5.907
• Sala B		-4
• 5a		1.845
• 6a		2.373
• Motores		1.693
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		5.909
• PTI		5.911
• APR		-2
Central Maldonado		1
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.096
C. Baygorria		2.112
C. Palmar		5.292
C. Salto Grande		5.344
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.735
• Rivera		1.735
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.533
TOTAL Generación (MWh)		30.885
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		30.885
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		31.500
Diferencia (MWh)		-615
Ejecutada - Programada		-1,95%

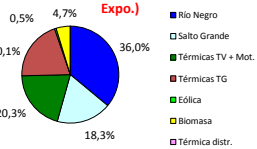
Abastecimiento de la demanda - Lunes 06/08/2012



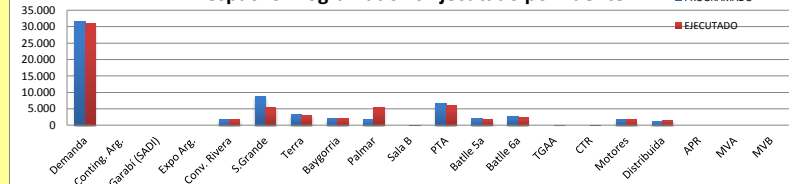
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

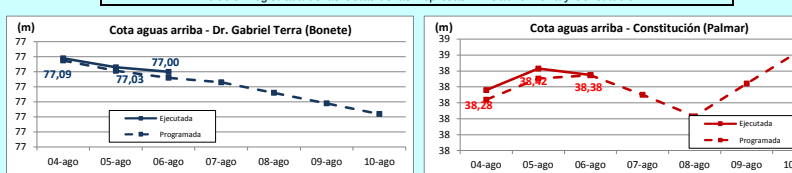


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

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

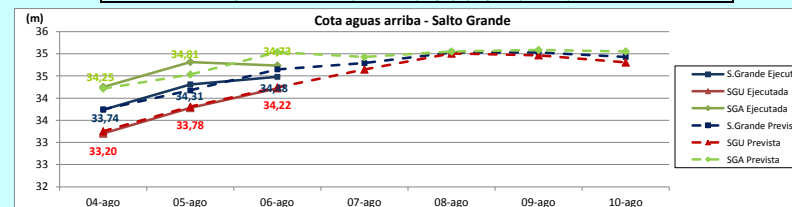


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,96	77,00
Baygorria	53,71	53,73
Palmar	38,37	38,38
SGU	34,24	34,22

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

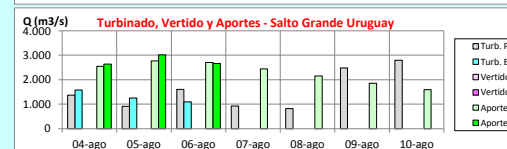


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	693	691
Baygorria	660	701
Palmar	270	878
SGU	1.607	1.102

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	391
Baygorria	0	23
Palmar	0	48
SGU	2.700	2.664



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,22
Cota Vista Arg	34,73
Cota real	34,48
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-11.470

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 1,95 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 6,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58 MW medios, de los cuales:
23,9 MW de UPM; 10,0 MW de Bioner; 9,4 MW de Galoer; 7,9 MW de Feniro; 0,9 MW de Alur; 1,5 MW de Ponlar; 2,3 MW de Weyerhaeuser; 2,11 MW de Liderdat;
0,03 MW 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 1735 MWh (72,3 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