



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

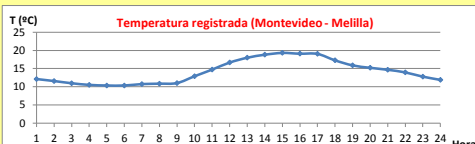
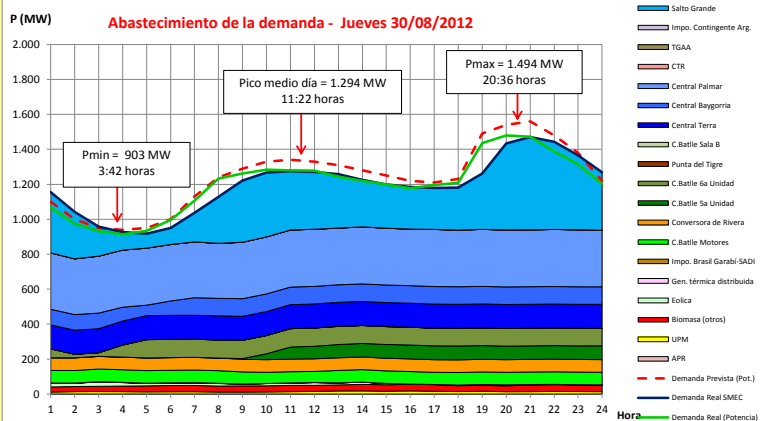
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 30 de agosto de 2012

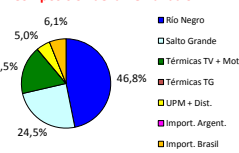
Generación Térmica (MWh)		30-ago
Central Batlle		5.026
• Sala B		-4
• 5a		1.115
• 6a		2.221
• Motores		1.694
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		-2
• PTI		0
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.295
C. Baygorria		2.299
C. Palmar		7.832
C. Salto Grande		7.036
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.736
• Rivera		1.736
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.441
TOTAL Generación (MWh)		28.618
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		28.618
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		29.770
Diferencia (MWh)		-1.152
Ejecutada - Programada		-3,87%

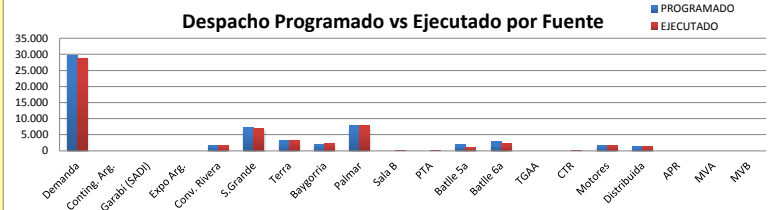
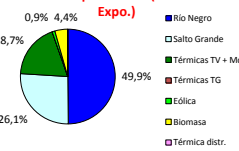
Abastecimiento de la demanda - Jueves 30/08/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

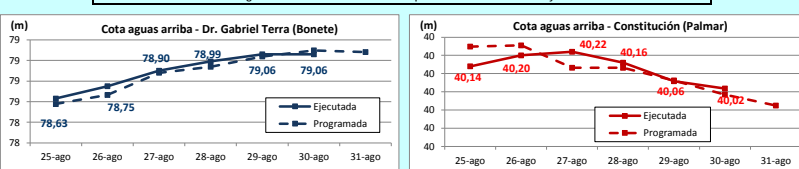


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

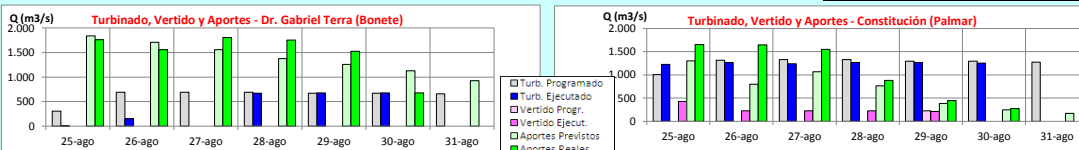


EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

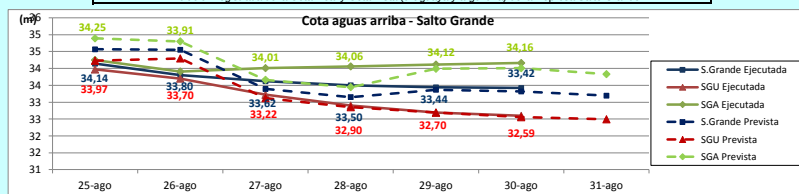
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



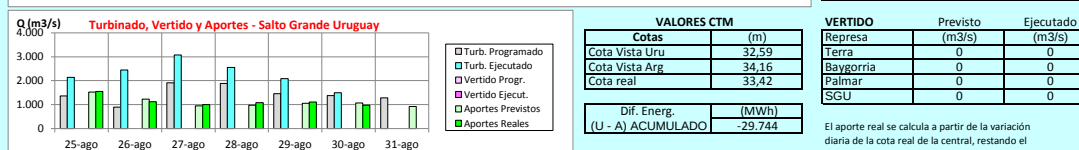
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		79,10	79,06
Baygorria		54,11	54,08
Palmar		39,99	40,02
SGU		32,56	32,59
Valores de Referencia (operación normal)			
Represa		Cota Min m	Cota Max m
Terra		70,00	80,70
Baygorria		53,00	54,50
Palmar		36,00	40,00
Salto Grande		30,00	35,00



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		670	680
Baygorria		767	831
Palmar		1.295	1.251
SGU		1.381	1.494
APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		1.126	680
Baygorria		0	-1
Palmar		243	275
SGU		1.075	970



VALORES CTM		
Cotas		(m)
Cota Vista Uru		32,59
Cota Vista Arg		34,16
Cota real		33,42
Dif. Energ.		(MWh)
(U - A) ACUMULADO		-29.744

OBSERVACIONES

La demanda resultó 3,87 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 10,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49 MW medios, de los cuales:
14 MW de UPM; 11,5 MW de Galfer; 7,2 MW de Fenol; 2,9 MW de Alur; 3,3 MW de Ponlar; 2,8 MW de Weyerhaeuser; 7,1 MW de Bioener
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 0,52 MW medios 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.

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