



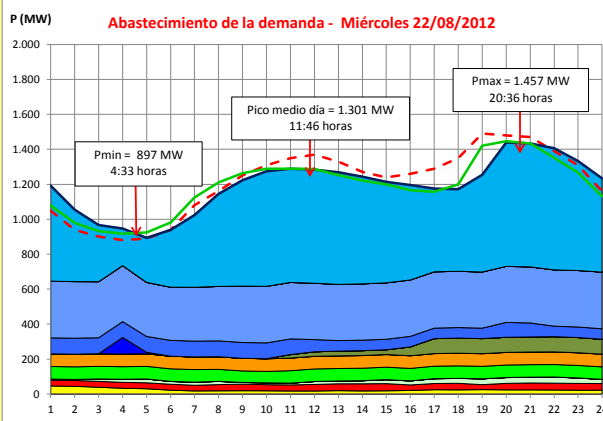
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

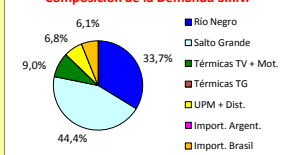
miércoles 22 de agosto de 2012

Generación Térmica (MWh)		22-ago
Central Batlle		2.573
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		874
• Motores		1.703
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		-4
• PTI		-1
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		103
C. Baygorria		1.835
C. Palmar		7.728
C. Salto Grande		12.733
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.940
TOTAL Generación (MWh)		28.600
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

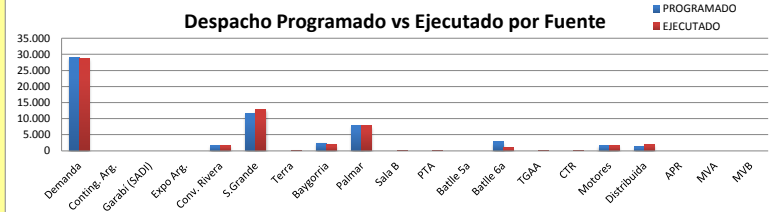
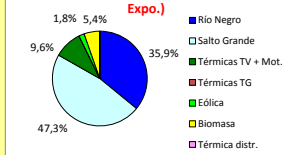
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		28.600
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		29.160
Diferencia (MWh)		-560
Ejecutada - Programada		-1,92%



Composición de la Demanda S.I.N.

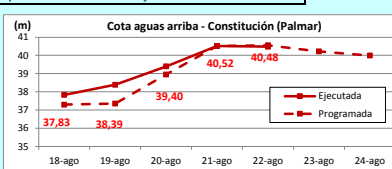
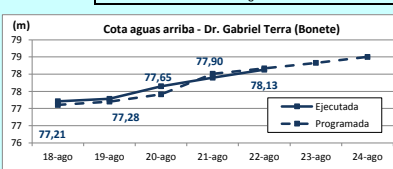


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

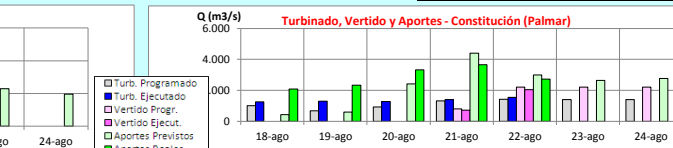
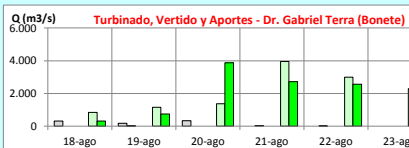


EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

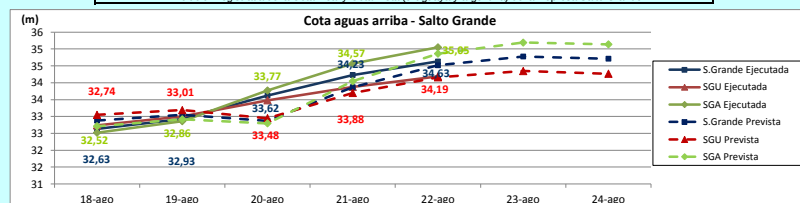
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		78,17	78,13
Baygorria		53,75	53,69
Palmar		40,56	40,48
SGU		34,16	34,19
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	23
Baygorria		755	694
Palmar		1.410	1.546
SGU		2.151	2.867

APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		2.997	2.559
Baygorria		369	219
Palmar		2.984	2.732
SGU		3.425	3.453



VALORES CTM		
Cotas		(m)
Cota Vista Uru		34,19
Cota Vista Arg		35,05
Cota real		34,63
Dif. Energ.		(MWh)
(U - A) ACUMULADO		-19.271

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		2.200	2.030
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 1,92 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 20,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 60,5 MW medios, de los cuales:
24,3 MW de UPM; 10,4 MW de Galofer; 7 MW de Fenírol; 2,5 MW de Ponlar; 2,3 MW de Weyerhaeuser; 10,2 MW de Bioener; 1,7 MW de Alur; 0,02 MW de Las Rosas; 2,1 MW de Liderdat.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se importaron 1737 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
En el entorno de las 10 hs retornó la 6ta unidad, luego de haber salido de servicio por problemas en la bomba de alimentación de agua.
Por seguridad de la red, de 4:00 a 5:00 hs. se disminuyó generación en SG por generación con Terra.

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