



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 25 de agosto de 2012

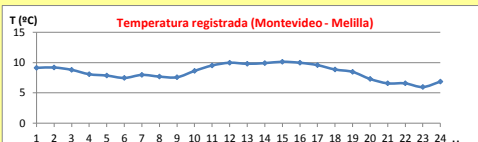
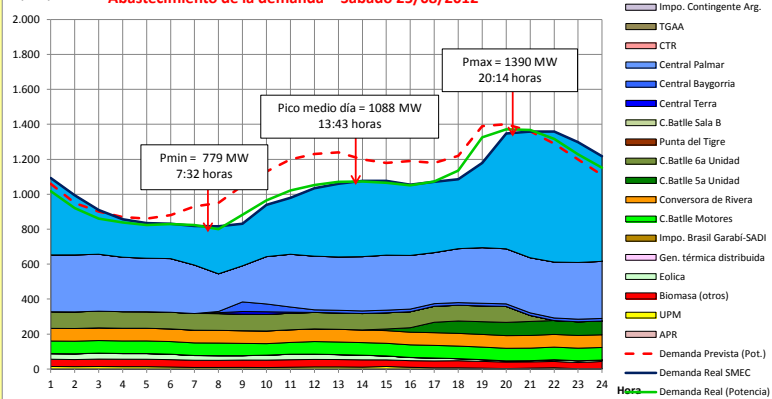
Generación Térmica (MWh)		25-ago
Central Batlle		4.258
• Sala B		-4
• 5a		631
• 6a		1.916
• Motores		1.715
Central La Tablada		-51
Central P. del Tigre		-4
• PTI		-2
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		42
C. Baygorria		330
C. Palmar		7.292
C. Salto Grande		9.782
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.741
• Rivera		1.741
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.735
TOTAL Generación (MWh)		25.125
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.125
---------------------------	--------

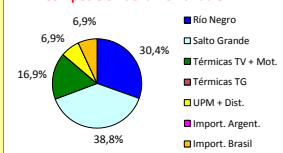
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	26.970
Diferencia (MWh)	-1.845
Ejecutada - Programada	-6,84%

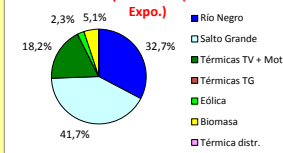
Abastecimiento de la demanda - Sábado 25/08/2012



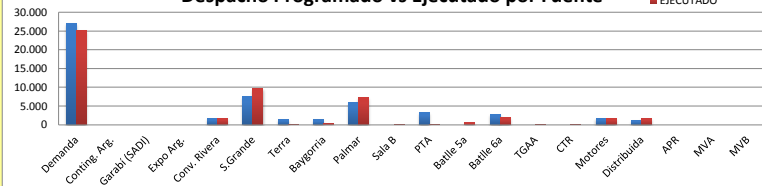
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

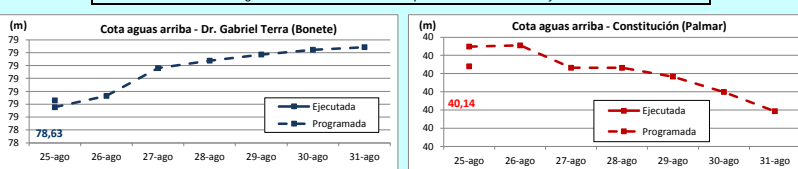


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente

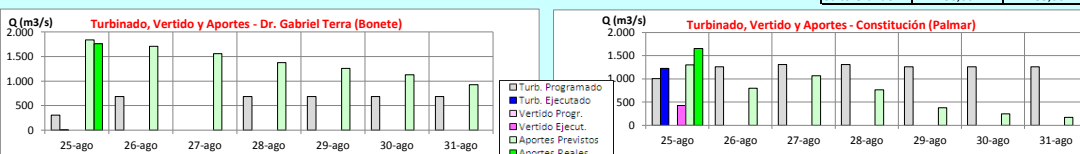


EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

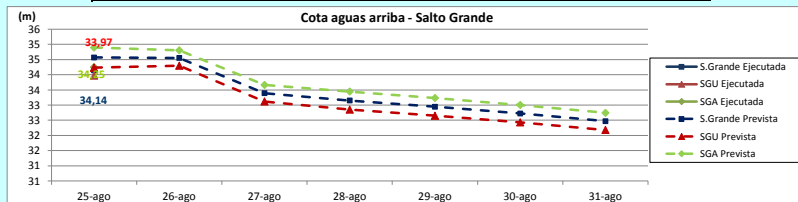
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



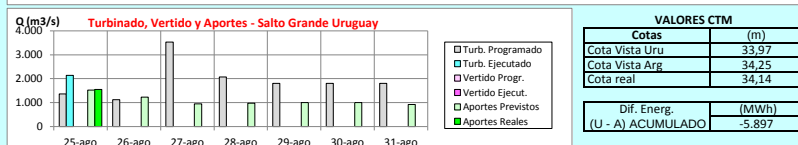
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		78,58	78,63
Baygorria		53,91	53,81
Palmar		40,25	40,14
SGU		34,23	33,97
Valores de Referencia (operación normal)			
Represa	Cota Min m	Cota Max m	
Terra	70,00	80,70	
Baygorria	53,00	54,50	
Palmar	36,00	40,00	
Salto Grande	30,00	35,00	



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		308	9
Baygorria		418	121
Palmar		1.006	1.226
SGU		1.367	2.138
APORTES			
Represa		Previstos	Reales
Terra		(m³/s)	(m³/s)
Terra		1.839	1.761
Baygorria		0	208
Palmar		1.300	1.650
SGU		1.525	1.551



VALORES CTM	
Cotas	
Cota Vista Uru	(m)
Cota Vista Arg	33,97
Cota real	34,25
Cota real	34,14
Dif. Energ.	
(U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-5.897

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	426
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 6,84 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 22,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 50 MW medios, de los cuales:
9,3 MW de UPM; 11,5 MW de Galofer; 7,6 MW de Fenilol; 2,8 MW de Alur; 2,5 MW de Ponlar; 2,5 MW de Weyerhaeuser; 4,7 MW de Liderdat; 9,1 MW de Bioener.
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 1741 MWh (72,5 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