



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 21 de agosto de 2012

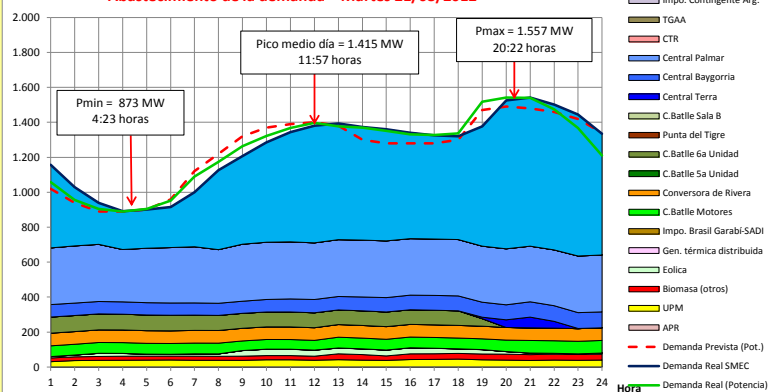
Generación Térmica (MWh)		21-ago
Central Batlle		3.105
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		1.610
• Motores		1.498
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		-4
• PTI		-2
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		153
C. Baygorria		1.879
C. Palmar		7.756
C. Salto Grande		13.323
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.112
TOTAL Generación (MWh)		30.019
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.019
---------------------------	--------

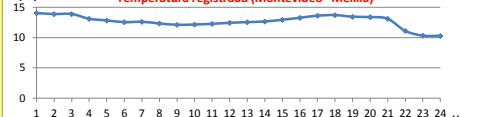
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	29.900
Diferencia (MWh)	119
Ejecutada - Programada	0,40%

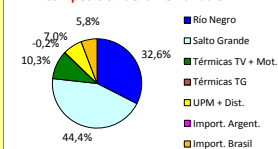
Abastecimiento de la demanda - Martes 21/08/2012



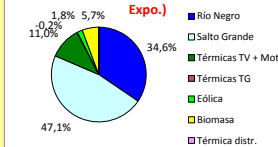
Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)



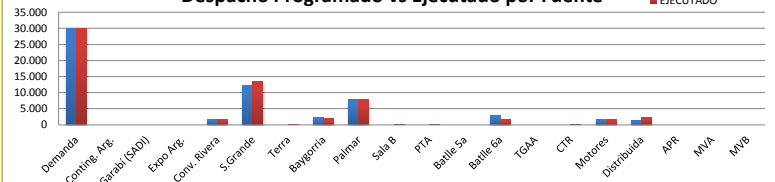
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

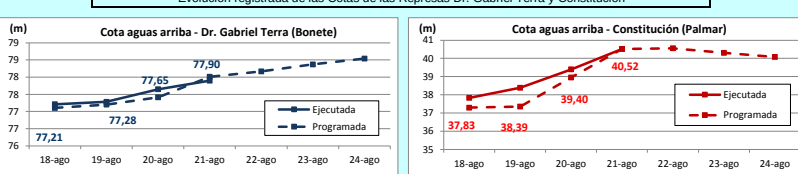


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

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

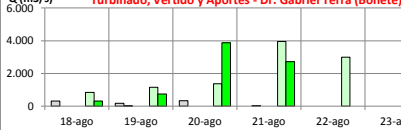


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,01	77,90
Baygorria	53,98	54,07
Palmar	40,52	40,52
SGU	33,70	33,88

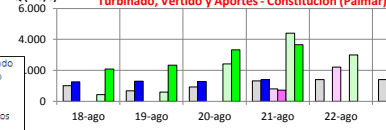
Valores de Referencia (operación normal)

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

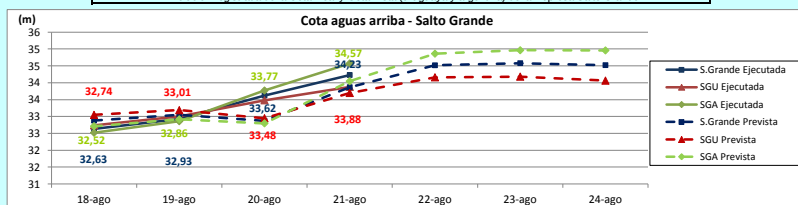
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



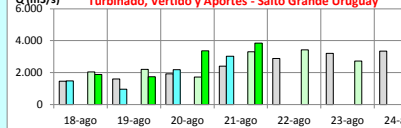
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	31
Baygorria	755	799
Palmar	1.313	1.396
SGU	2.411	3.031

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	3.950	2.722
Baygorria	1.833	2.645
Palmar	4.397	3.665
SGU	3.300	3.848

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,88
Cota Vista Arg	34,57
Cota real	34,23
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-14.713

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	1.000	1.690
Palmar	800	716
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 0,4 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 20,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,9 MW medios, de los cuales: 39,5 MW de UPM; 5,2 MW de Galofer; 7,2 MW de Fenilol; 2,7 MW de Ponlar; 2,5 MW de Weyerhaeuser; 10,7 MW de Bioener; No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se importaron 1736 MWh (72,3 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Al momento están faltando medidas SMEC de las Rosas, las cuales no pudieron ser estimadas
La 6ª salió de servicio por problemas en bomba de alimentación de agua y fue necesaria la entrada forzada de Terra durante unas horas.

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