



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

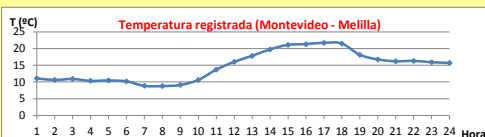
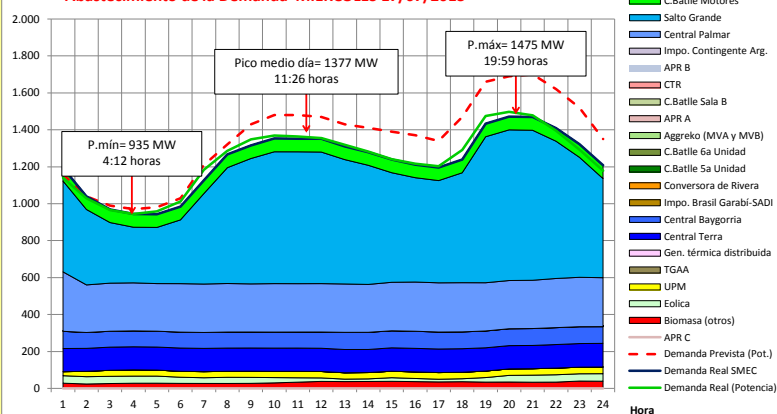
miércoles 17 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)		17-jul
Central Batile		1.716
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.720
Central La Tablada		-54
Central P. del Tigre		-9
APR A		-2
APR B		0
APR C		-3
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.027
C. Baygorria		2.212
C. Palmar		6.358
C. Salto Grande		14.090
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.296
TOTAL Generación (MWh)		29.629

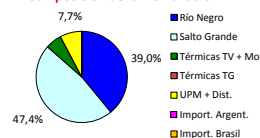
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.629
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Diferencia (MWh)	-2.881
Ejecutada - Programada	-8,86%

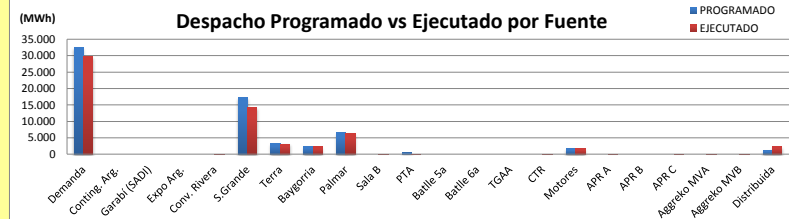
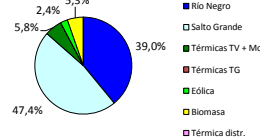
Abastecimiento de la Demanda MIÉRCOLES 17/07/2013



Composición de la Demanda S.I.N.

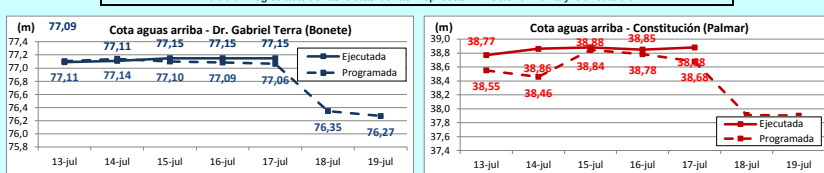


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



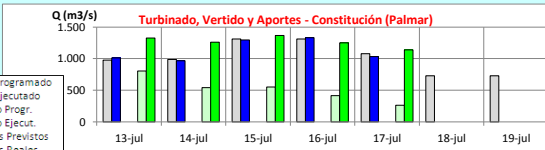
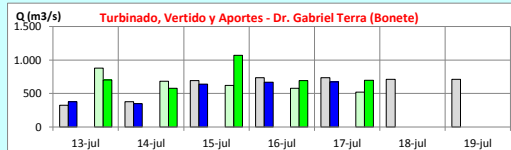
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

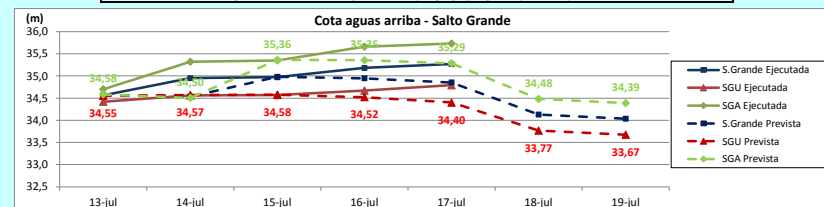


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,06	77,15
Baygorria	54,04	53,77
Palmar	38,68	38,88
SGU	34,40	34,79

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

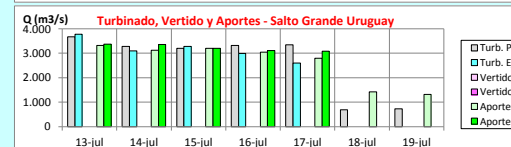


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	735	674
Baygorria	720	750
Palmar	1.076	1.034
SGU	3.344	2.595

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	519	697
Baygorria	0	699
Palmar	263	1.140
SGU	2.800	3.084



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,79
Cota Vista Arg	35,73
Cota real	35,27
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-22.676

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 8,86 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 29,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,2 MW medios, de los cuales:
33,7 MW de UPM S.A.; 9,8 MW de Galoer S.A.; 8,63 MW de Fenilor S.A.; 6,05 MW de Bioener S.A.; 3,02 MW de Ponlar S.A.; 2,54 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
2,39 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,04 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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