



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

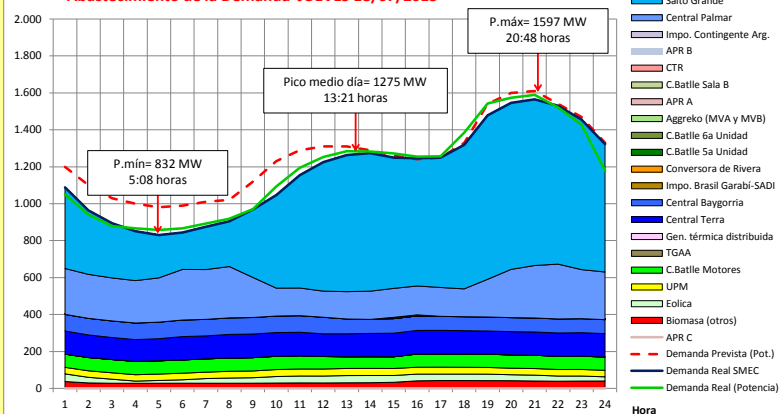
Jueves 18 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)	18-Jul
Central Batile	1.691
• Sala B	-4
• Sa	0
• 6a	0
• Motores	1.695
Central La Tablada	-88
Central P. del Tigre	-9
APR A	17
APR B	0
APR C	-3
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.006
C. Baygorria	2.091
C. Palmar	5.161
C. Salto Grande	13.866
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.413
TOTAL Generación (MWh)	28.145

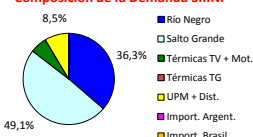
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.145
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Diferencia (MWh)	-1.905
Ejecutada - Programada	-6,34%

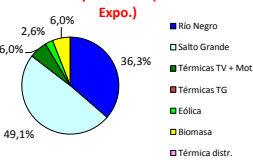
Abastecimiento de la Demanda JUEVES 18/07/2013



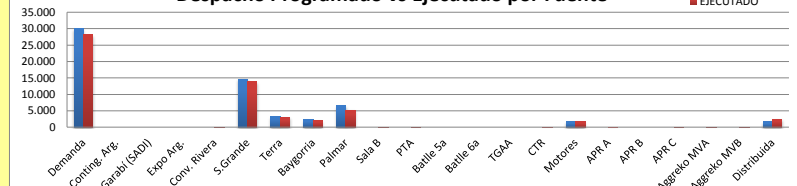
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

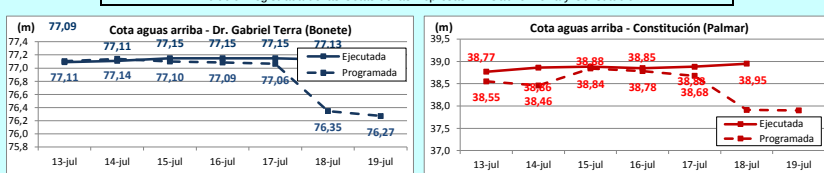


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



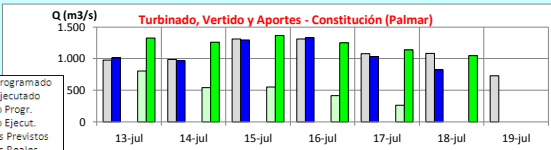
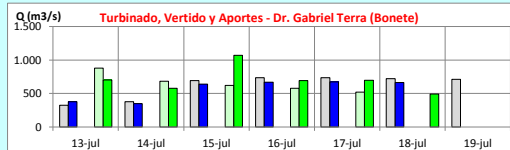
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

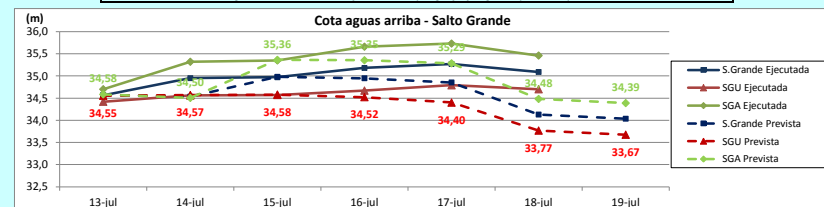


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,35	77,13
Baygorria	53,79	53,74
Palmar	37,91	38,95
SGU	33,77	34,70

Valores de Referencia (operación normal)	Cota Min m	Cota Max m
Represa		
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

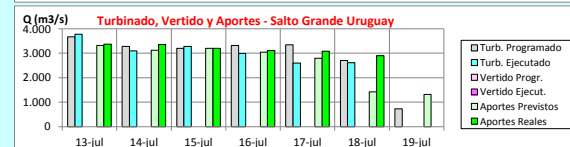


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	721	666
Baygorria	757	702
Palmar	1.083	827
SGU	2.706	2.618

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	492
Baygorria	0	674
Palmar	0	1.049
SGU	1.425	2.905



VALORES CTM	(m)
Cota Vista Uru	34,70
Cota Vista Arg	35,46
Cota real	35,09
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-18.203

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 6,34 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 31,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,3 MW medios, de los cuales:
36,35 MW de UPM S.A.; 10,71 MW de Bioener S.A.; 8,57 MW de Fenilol S.A.; 4,57 MW de Galoer S.A.; 4,37 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 3,15 MW de Ponlar S.A.;
2,58 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
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