



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

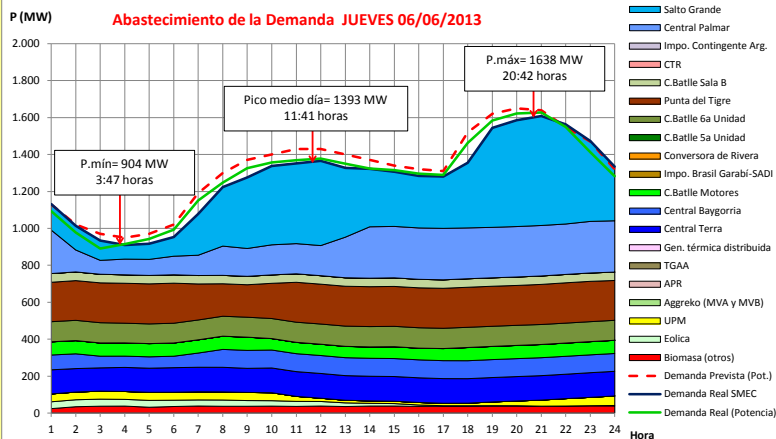
Jueves 6 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	5.363
• Sala B	1.102
• 5a	0
• 6a	2.608
• Motores	1.652
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	5.063
APR A	0
APR B	0
APR C	0
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.173
C. Baygorria	2.137
C. Palmar	4.870
C. Salto Grande	7.762
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.114
TOTAL Generación (MWh)	30.479

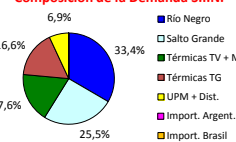
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.479
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	31.690
Diferencia (MWh)	-1.211
Ejecutada - Programada	-3,82%

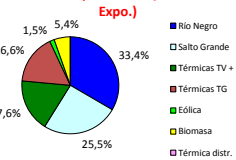
Abastecimiento de la Demanda JUEVES 06/06/2013



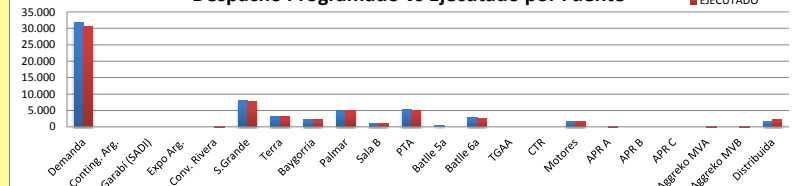
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

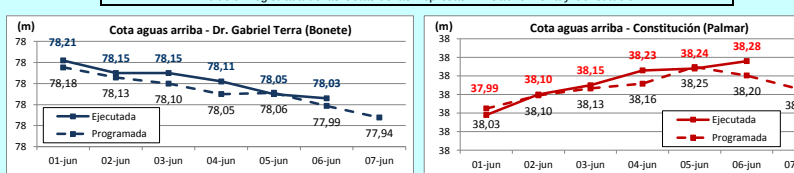


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



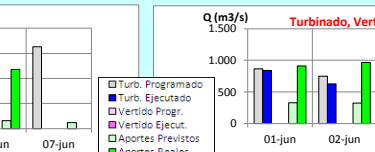
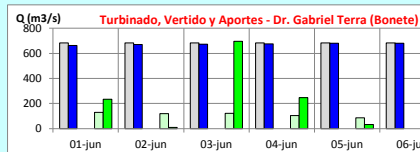
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

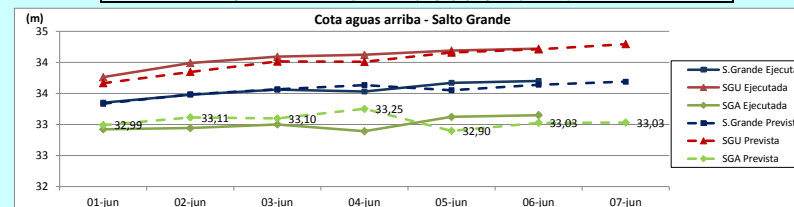


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,99	78,03
Baygorria	53,84	53,82
Palmar	38,20	38,28
SGU	34,21	34,22

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

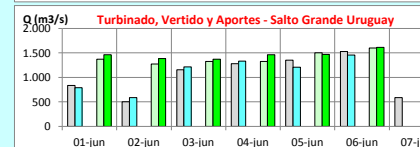


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	683	680
Baygorria	727	690
Palmar	838	797
SGU	1.531	1.459

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	64	472
Baygorria	0	686
Palmar	74	935
SGU	1.600	1.615



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,22
Cota Vista Arg	33,15
Cota real	33,70
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	21.145

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 3,82 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 19,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 68,7 MW medios, de los cuales:
32,24 MW de UPM S.A.; 10,71 MW de Bioener S.A.; 10,43 MW de Galfer S.A.; 9,73 MW de Feniról S.A.; 3,49 MW de Ponlar S.A.; 1,15 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,96 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 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