



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

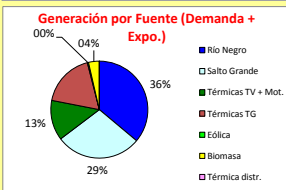
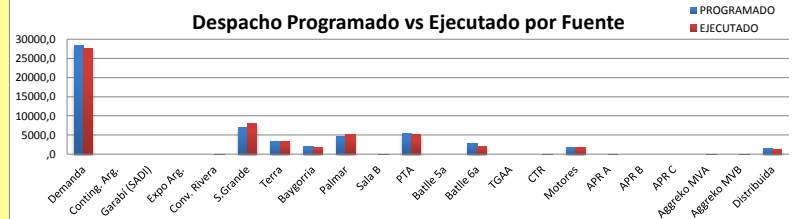
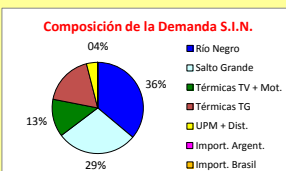
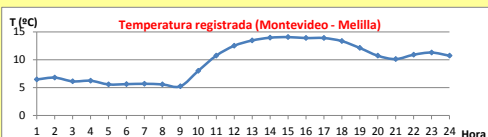
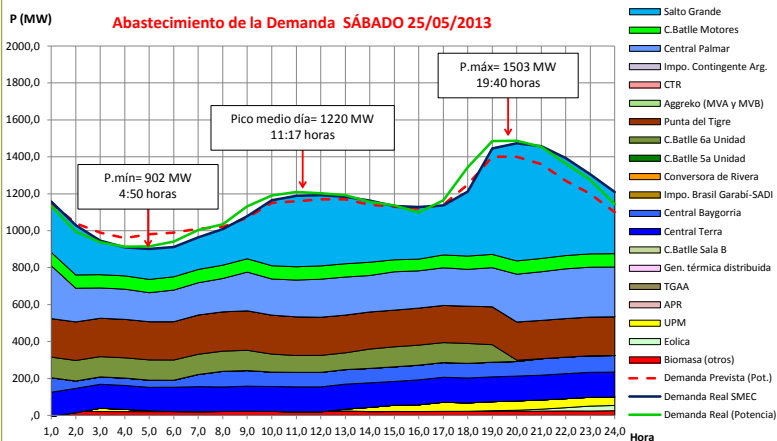
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 25 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Baille	3.703
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	1.999
• Motores	1.708
Central La Tablada	-50
Central P. del Tigre	5.022
APR A	0
APR B	0
APR C	0
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.203
C. Baygorria	1.743
C. Palmar	5.048
C. Salto Grande	7.923
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.102
TOTAL Generación (MWh)	27.688

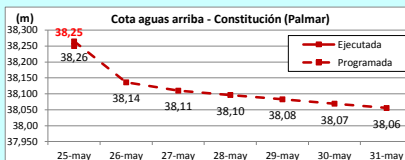
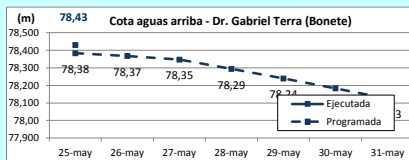
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.688
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.370
Diferencia (MWh)	318
Ejecutada - Programada	1.16%



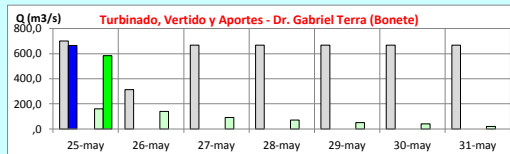
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

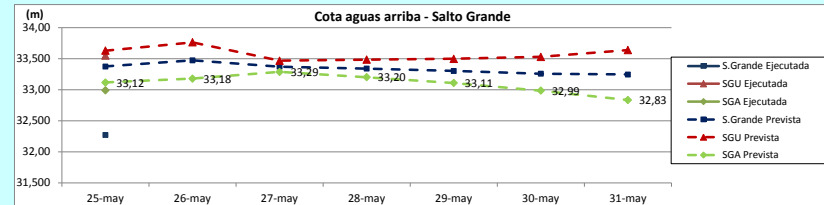


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa Terra	78,38	78,43
Baygorria	53,88	53,93
Palmar	38,26	38,25
SGU	33,63	33,55

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

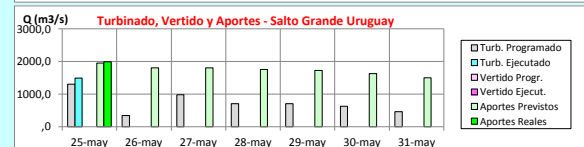


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa Terra	701	667
Baygorria	636	547
Palmar	772	828
SGU	1.306	1.492

APORTES	Previstos	Reales
Represa Terra	160	584
Baygorria	0	670
Palmar	70	691
SGU	1.950	1.986



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,55
Cota Vista Arg	32,99
Cota real	32,27
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	10.541

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa 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 1,16 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 5,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 44,2 MW medios, de los cuales:
22,24 MW de UPM S.A.; 10,58 MW de Bioener S.A.; 6,92 MW de Fenírol S.A.; 2,7 MW de Ponlar S.A.; 1,06 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,7 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora 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