



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

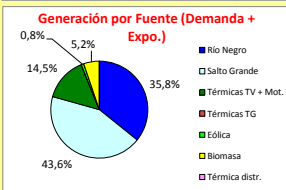
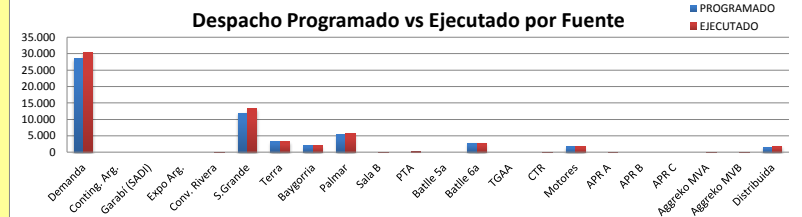
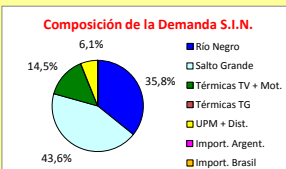
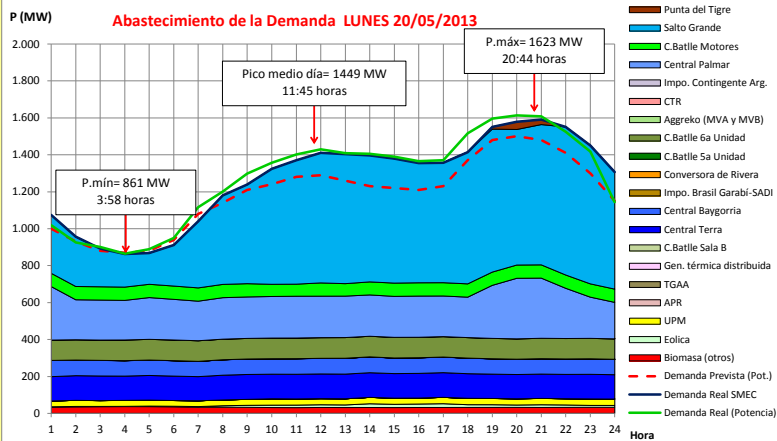
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 20 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	4.420
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.717
• Motores	1.707
Central La Tablada	-48
Central P. del Tigre	78
APR A	0
APR B	0
APR C	0
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.190
C. Baygorria	2.025
C. Palmar	5.889
C. Salto Grande	13.272
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.849
TOTAL Generación (MWh)	30.469

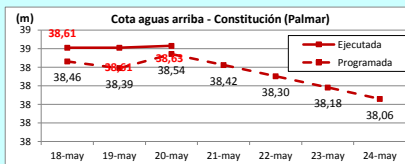
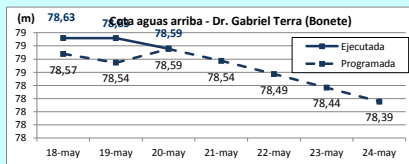
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.469
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.580
Diferencia (MWh)	1.889
Ejecutada - Programada	6,61%



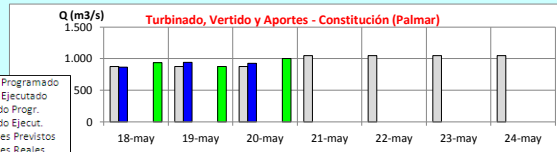
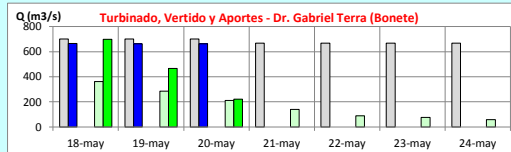
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

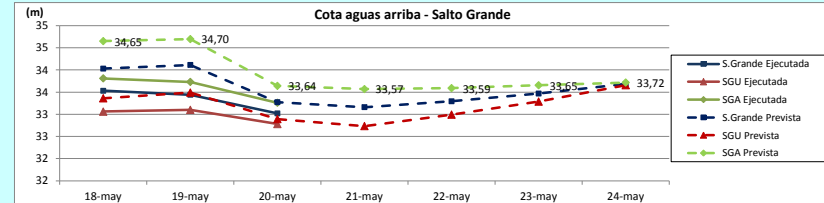


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,59	78,59
Baygorria	53,82	53,81
Palmar	38,54	38,63
SGU	32,89	32,78

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		
Represa	Previsto	Ejecutado
Terra	(m3/s)	(m3/s)
Baygorria	701	663
Palmar	688	657
SGU	878	928
SGU	2.349	2.690

APORTES		
Represa	Previstos	Reales
Terra	(m3/s)	(m3/s)
Baygorria	212	222
Palmar	0	676
SGU	0	1.001
SGU	1.750	1.692



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,78
Cota Vista Arg	33,26
Cota real	33,02
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-8.657

VERTIDO		
Represa	Previsto	Ejecutado
Terra	(m3/s)	(m3/s)
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 6,61 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 11,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,1 MW medios, de los cuales:
33,3 MW de UPM S.A.; 11,7 MW de Galoier S.A.; 10,73 MW de Bioener S.A.; 9,73 MW de Fenrol S.A.; 1,05 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,56 MW de Alcoholes del Uruguay 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 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