



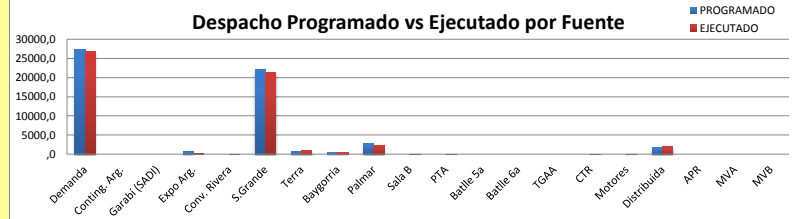
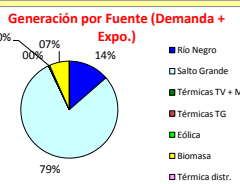
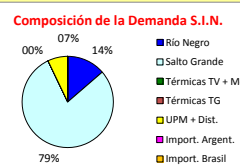
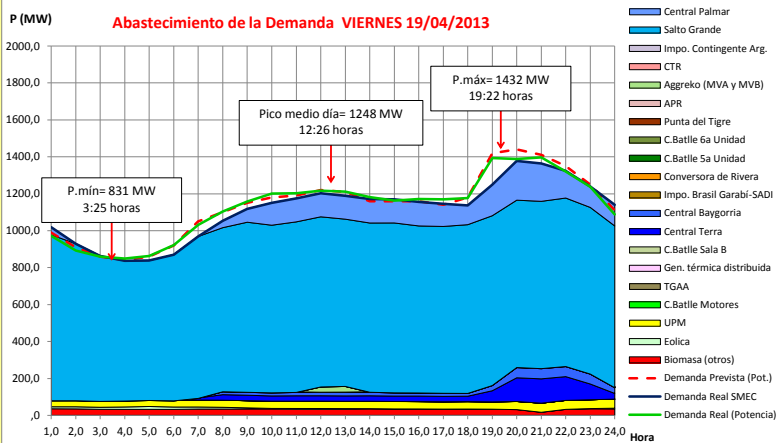
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

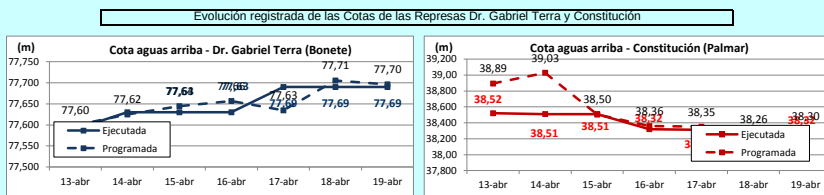
viernes 19 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	19-abr
Central Batlle	-7
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-3
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	-1
• PTI	-1
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	65
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	900
C. Baygorria	521
C. Palmar	2.229
C. Salto Grande	21.255
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.899
TOTAL Generación (MWh)	26.771

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	81
• Hidráulica	81
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.690
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.260
Diferencia (MWh)	-570
Ejecutada - Programada	-2,09%

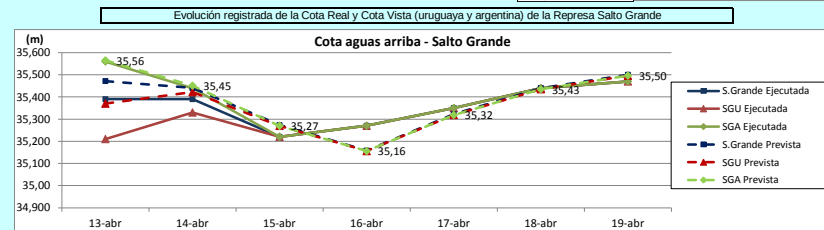
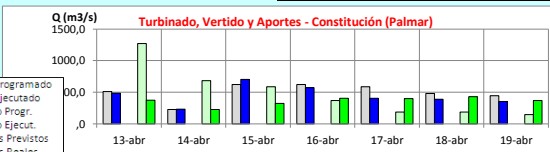
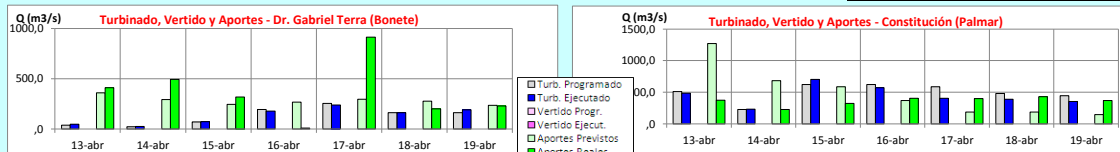


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)



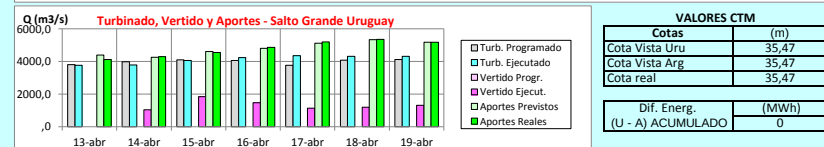
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,70	77,69
Baygorria	53,65	53,66
Palmar	38,30	38,32
SGU	35,50	35,47

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	162	190
Baygorria	159	167
Palmar	443	354
SGU	4.124	4.316

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	234	230
Baygorria	0	186
Palmar	148	370
SGU	5.175	5.181



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,47
Cota Vista Arg	35,47
Cota real	35,47
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	1.317

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 2,09 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 5,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 74,6 MW medios, de los cuales:
40,93 MW de UPM S.A.; 11,58 MW de Galofer S.A.; 8,5 MW de Bioener S.A.; 8,37 MW de Fenir S.A.; 2,44 MW de Ponlar S.A.; 2,34 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,47 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 conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se exportaron a Argentina 81 MWh de excedentes de vertimiento de SG

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