



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 1 de abril de 2012

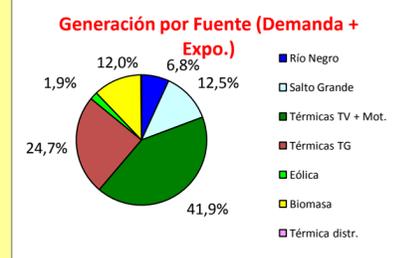
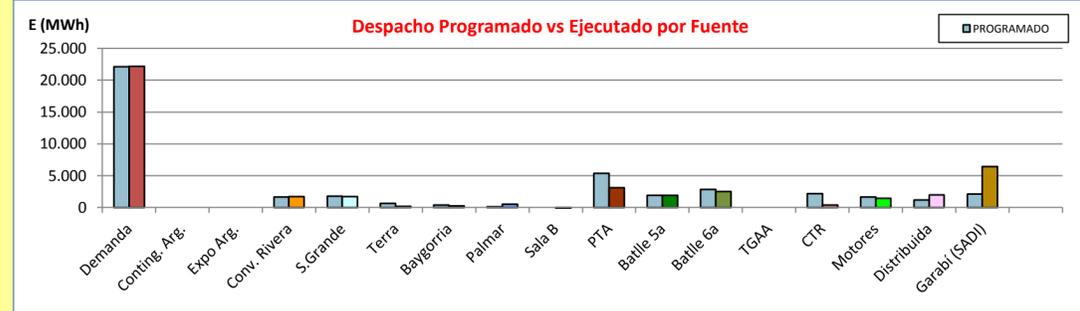
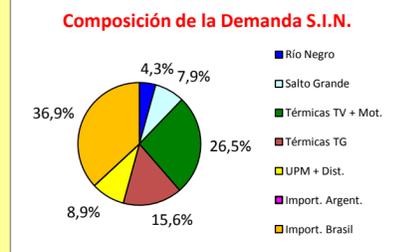
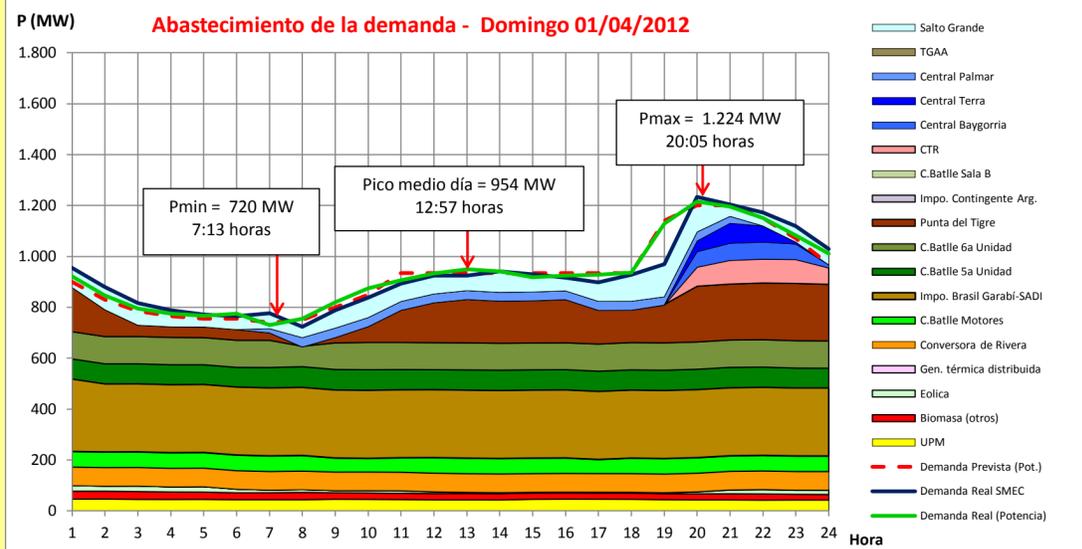
Generación Térmica (MWh)		01-abr
Central Battle		5.868
• Sala B		-4
• 5a		1.893
• 6a		2.535
• Motores		1.444
Central La Tablada		379
Central P. del Tigre		3.082
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		194
C. Baygorria		262
C. Palmar		500
C. Salto Grande		1.744
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		8.184
• Rivera		1.737
• SADI		6.448
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.969
TOTAL Generación (MWh)		22.182

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 22.182
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

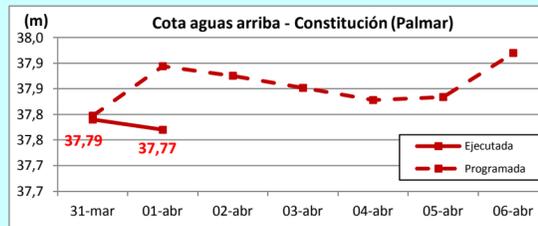
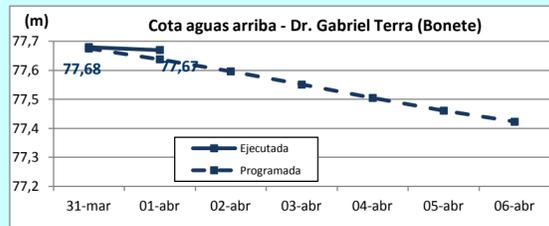
Demanda Programada (MWh) 22.140

Diferencia (MWh) 42
Ejecutada - Programada 0,19%



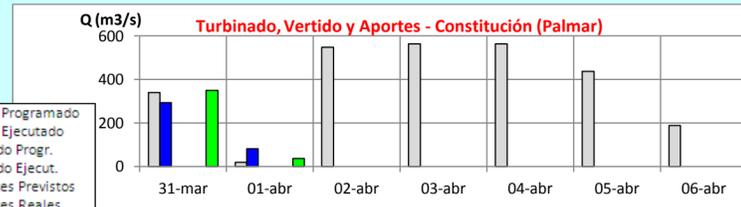
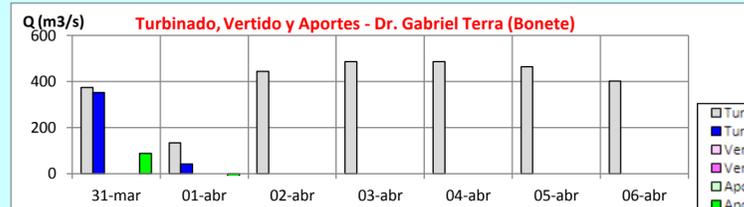
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

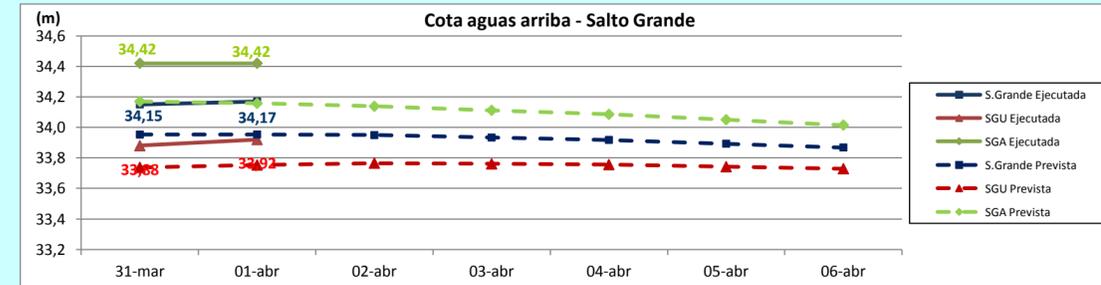


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,68	77,64	77,67
Baygorria	53,72	53,72	53,93
Palmar	37,89	37,79	37,77
SGU	33,75	33,75	33,92

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

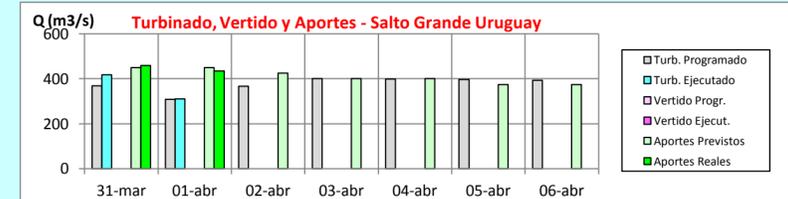


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Turbinado Previsto (m3/s)	Turbinado Ejecutado (m3/s)
Terra	133	82
Baygorria	130	81
Palmar	19	310
SGU	308	41

Represa	Aportes Previstos (m3/s)	Aportes Reales (m3/s)
Terra	0	-23
Baygorria	0	91
Palmar	0	38
SGU	450	435



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,92
Cota Vista Arg	34,42
Cota real	34,17
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -10.670

Represa	Vertido Previsto (m3/s)	Vertido Ejecutado (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 0,19 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 8,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,2 MW medios, de los cuales: 43,9 MW de UPM; 2,5 MW de Weyerhaeuser Productos; 9,1 MW de Galofer; 4,8 MW de Fenirol; 7,6 MW de Bioener; 2,3 MW de Ponlar; Se importaron 2844 MWh de Brasil: 6448 MWh por la interconexión con Argentina desde Garabí y 1737 MWh por la conversora de Rivera. No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible. Se generaron aprox. 0,76 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).

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