



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 16 de junio de 2012

Generación Térmica (MWh)		16-jun
Central Battle		7.439
• Sala B		1.105
• 5a		1.877
• 6a		2.513
• Motores		1.944
Central La Tablada		2.434
Central P. del Tigre		5.903
Central Maldonado		342
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		1.576
C. Palmar		5.318
C. Salto Grande		2.152
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.743
• Rivera		1.743
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		837
TOTAL Generación (MWh)		27.743
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.743

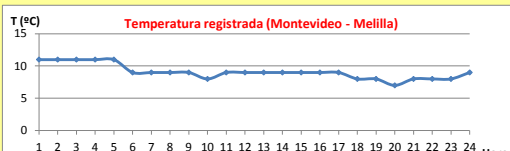
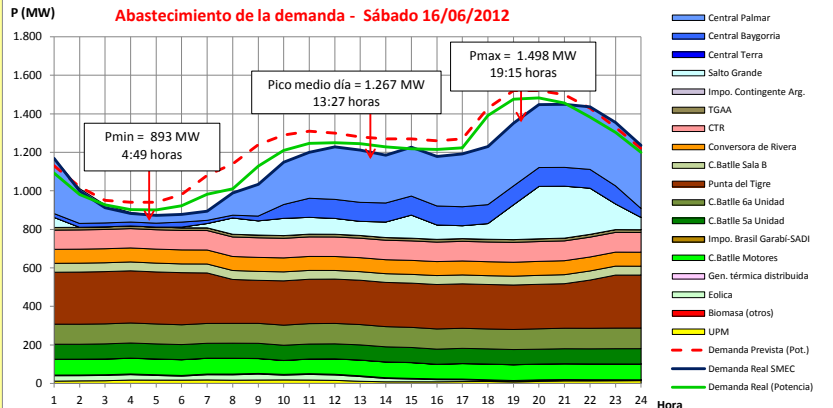
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 29.620

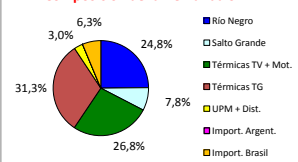
Diferencia (MWh) -1.877

Ejecutada - Programada -6,34%

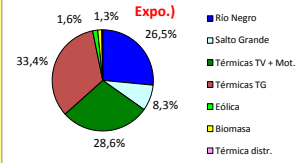
Abastecimiento de la demanda - Sábado 16/06/2012



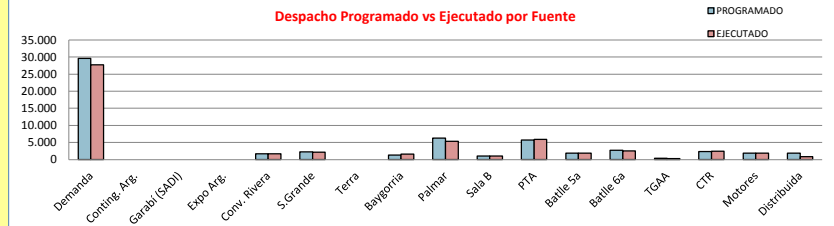
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

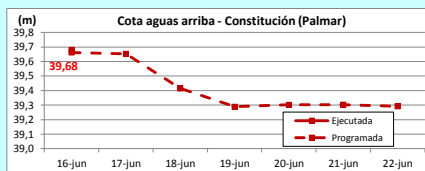
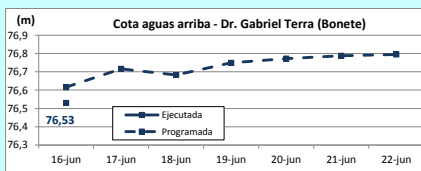


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



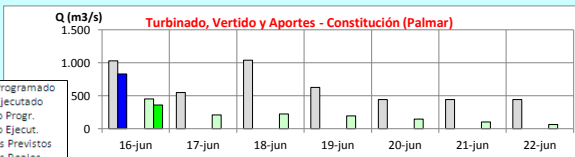
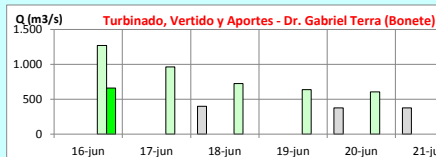
EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

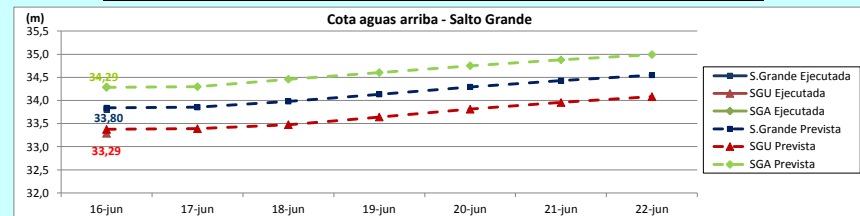


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,62	76,53
Baygorria	53,82	53,61
Palmar	39,66	39,68
SGU	33,37	33,29

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

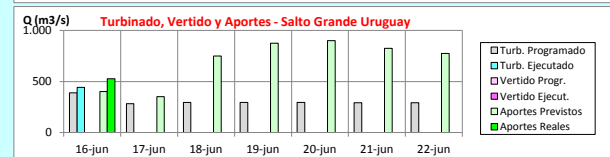


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	578
Baygorria	446	833
Palmar	1.033	441
SGU	390	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.270	661
Baygorria	223	507
Palmar	452	361
SGU	400	527



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,29
Cota Vista Arg	34,29
Cota real	33,80
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -20.098

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 6,34 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 17,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 44,4 MW medios, de los cuales: 20,2 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 11 MW de Galofer; 8,2 MW de Fenilol; 2,3 MW de Alur.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
No se importó energía de Argentina y se importaron 1743 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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