



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 28 de octubre de 2012

Generación Térmica (MWh)	28-oct
Central Battie	-5
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-1
Central La Tablada	-50
Central P. del Tigre	-2
• PTI	-1
• APR	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.332
C. Baygorria	2.161
C. Palmar	4.009
C. Salto Grande	14.371
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	568
TOTAL Generación (MWh)	24.379
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	2.065
• Hidráulica	2.065
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 22.314

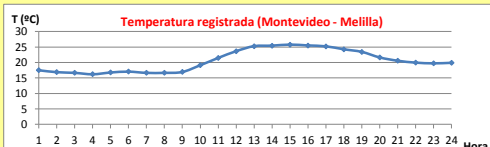
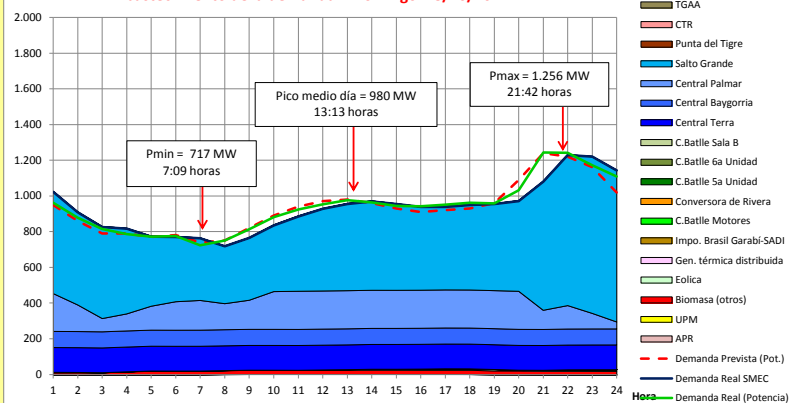
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 22.370

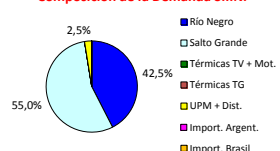
Diferencia (MWh) -56

Ejecutada - Programada -0,25%

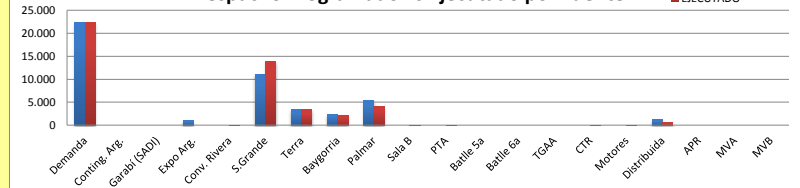
Abastecimiento de la demanda - Domingo 28/10/2012



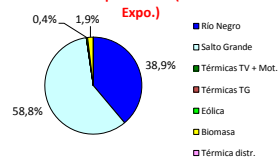
Composición de la Demanda S.I.N.



Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente

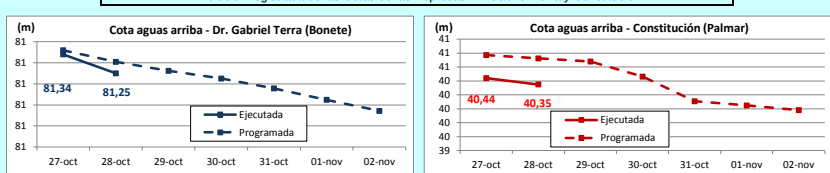


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



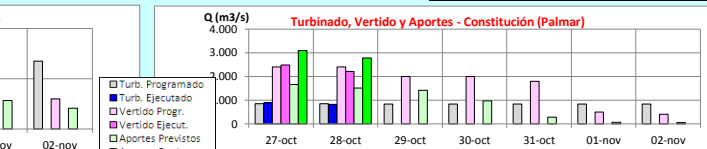
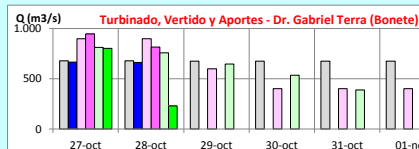
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

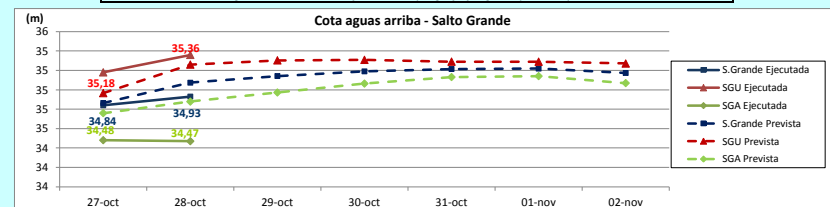


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,30	81,25
Baygorria	54,26	54,15
Palmar	40,72	40,35
SGU	35,26	35,36

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

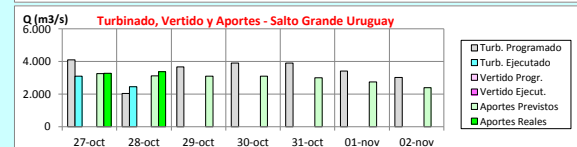


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	678	664
Baygorria	842	838
Palmar	855	822
SGU	2.041	2.452

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	757	229
Baygorria	0	1.566
Palmar	1.507	2.777
SGU	3.125	3.364



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,36
Cota Vista Arg	34,47
Cota real	34,93
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	20,726

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	900	816
Baygorria	780	834
Palmar	2.400	2.217
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 0,25 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 4,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 22,5 MW medios, de los cuales:
9,87 MW de Galofer S.A.; 7,69 MW de Fenilol S.A.; 2,58 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 2,37 MW de Ponlar S.A.;

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 exportó energía a Argentina de Salto Grande y Río Negro a razón de 86 MW medios.

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