



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

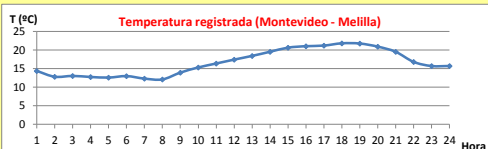
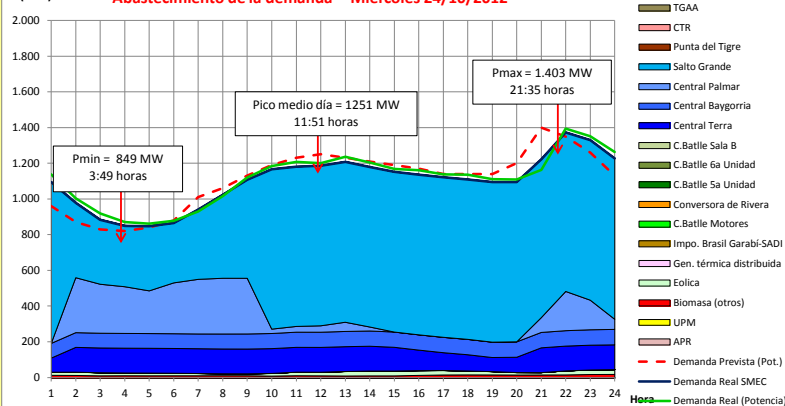
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 24 de octubre de 2012

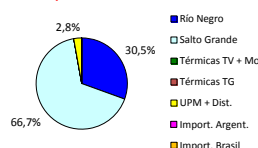
Generación Térmica (MWh)		24-oct
Central Batlle		-4
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		0
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		-3
• PTI		-2
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.333
C. Baygorria		2.033
C. Palmar		7.251
C. Salto Grande		21.560
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		745
TOTAL Generación (MWh)		34.866
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		8.504
• Hidráulica		8.504
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.362
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.630
Diferencia (MWh)		-268
Ejecutada - Programada		-1,01%

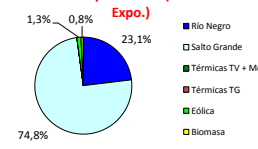
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 24/10/2012



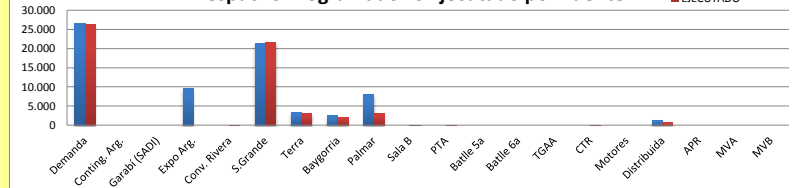
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

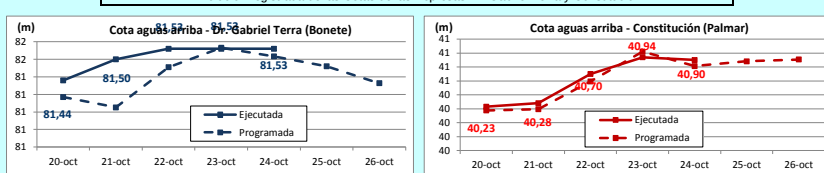


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



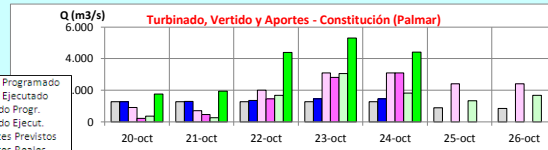
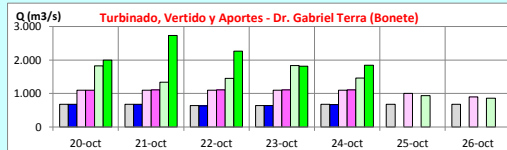
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

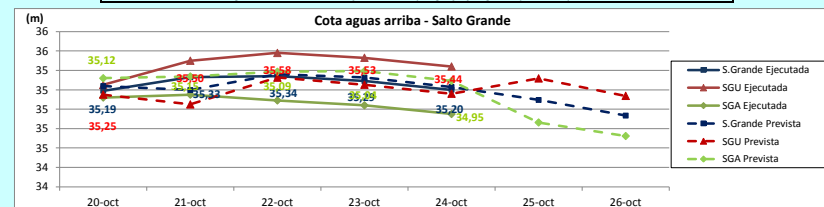


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,51	81,53
Baygorria	54,11	54,23
Palmar	40,81	40,90
SGU	35,16	35,44

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

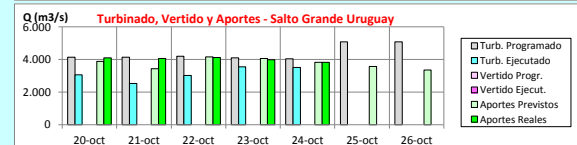


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	678	668
Baygorria	842	824
Palmar	1.282	1.453
SGU	4.043	3.508

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.461	1.845
Baygorria	213	1.827
Palmar	1.812	4.419
SGU	3.825	3.814



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,44
Cota Vista Arg	34,95
Cota real	35,20
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	11.901

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.100	1.108
Baygorria	1.300	912
Palmar	3.100	3.099
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 1,01 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 19,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 20,2 MW medios, de los cuales:
10,1 MW de Galofer S.A.; 8,94 MW de Feniról S.A.; 0,71 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,43 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 354,3 MW medios.

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