



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 28 de noviembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		28-nov
Central Battle		5.358
• Sala B		-4
• 5a		1.726
• 6a		2.172
• Motores		1.464
Central La Tablada		-85
Central P. del Tigre		6.067
• PTI		6.067
• APR		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.297
C. Baygorria		1.814
C. Palmar		5.619
C. Salto Grande		3.916
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-1
• Rivera		-1
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.886
TOTAL Generación (MWh)		27.871
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

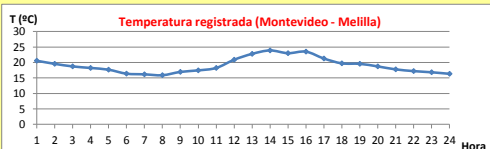
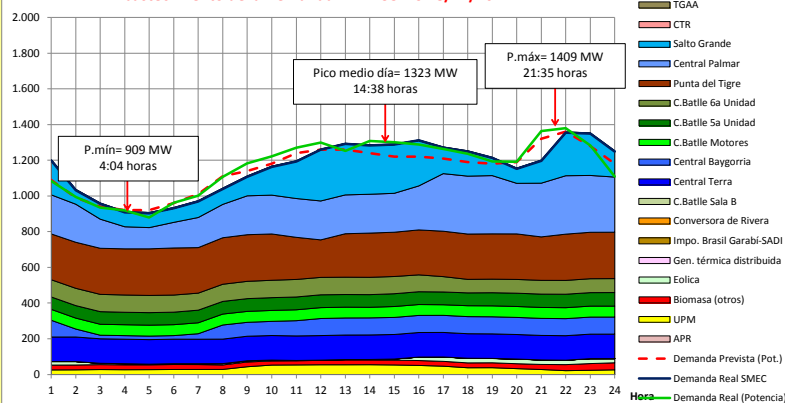
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.871

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

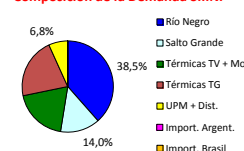
Demanda Programada (MWh) 27.610

Diferencia (MWh) 261
Ejecutada - Programada 0,94%

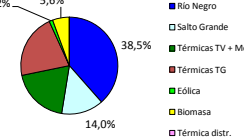
Abastecimiento de la Demanda MIÉRCOLES 28/11/2012



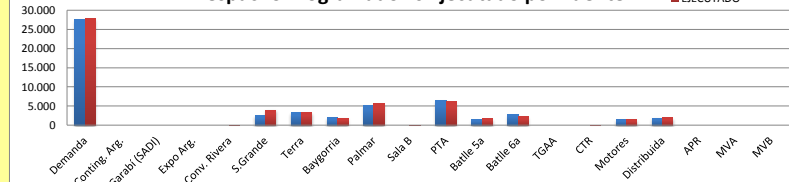
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

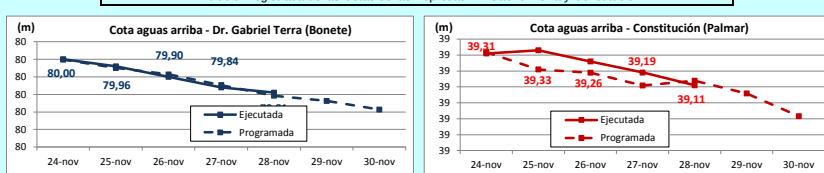


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



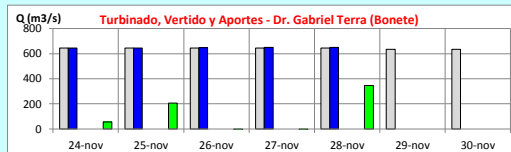
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

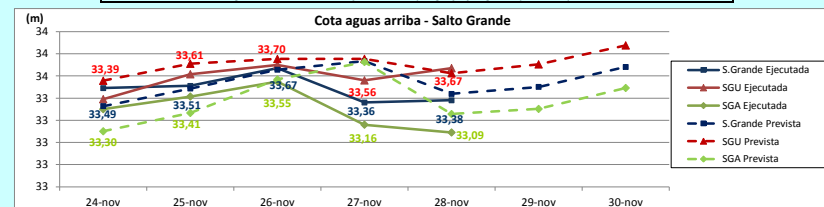


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,79	79,81
Baygorria	53,92	53,94
Palmar	39,14	39,11
SGU	33,62	33,67

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	646	650
Baygorria	669	614
Palmar	803	901
SGU	457	641

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	347
Baygorria	0	660
Palmar	0	673
SGU	950	946



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,67
Cota Vista Arg	33,09
Cota real	33,38
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	10.939

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 0,94 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 14,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 65,2 MW medios, de los cuales:
37,08 MW de UPM S.A.; 11,76 MW de Galofer S.A.; 8,74 MW de Feniról S.A.; 3,81 MW de Ponlar S.A.; 1,67 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,14 MW de Bioener S.A.;
1 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
#N/A Al momento están faltando medidas smec de Zendaleather S.A
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.

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