

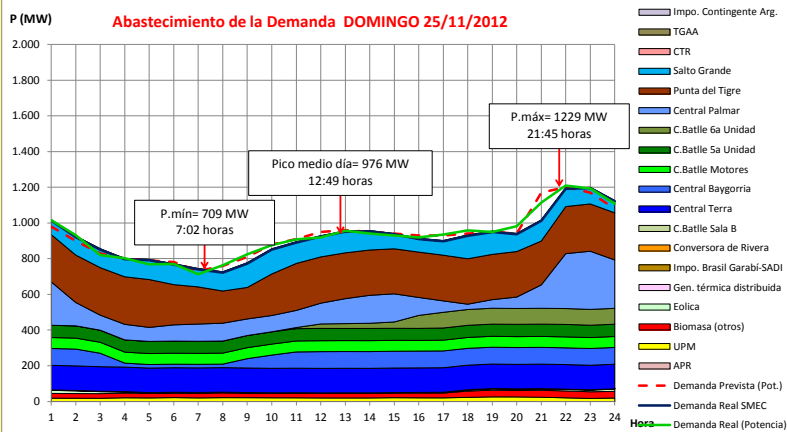


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

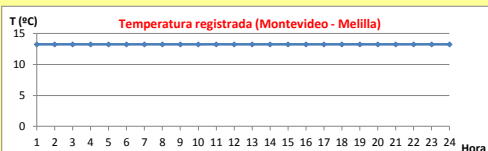
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 25 de noviembre de 2012

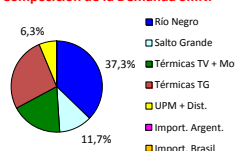
Generación Térmica (MWh)		25-nov
Central Battle		4.012
• Sala B		-4
• 5a		1.640
• 6a		905
• Motores		1.470
Central La Tablada		-101
Central P. del Tigre		5.949
• PTI		5.949
• APR		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.299
C. Baygorria		1.805
C. Palmar		3.102
C. Salto Grande		2.576
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-6
• Rivera		-6
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.385
TOTAL Generación (MWh)		22.020
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0



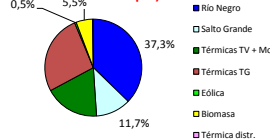
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	22.020
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	22.280
Diferencia (MWh)	-260
Ejecutada - Programada	-1,17%



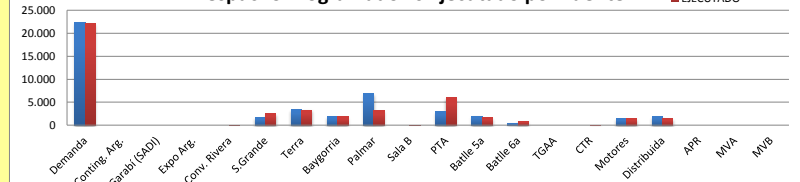
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

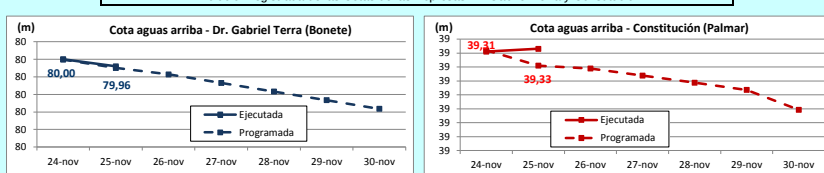


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



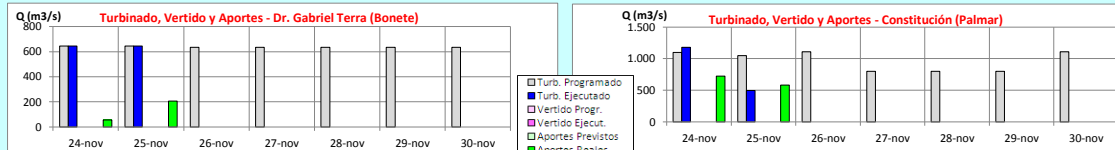
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

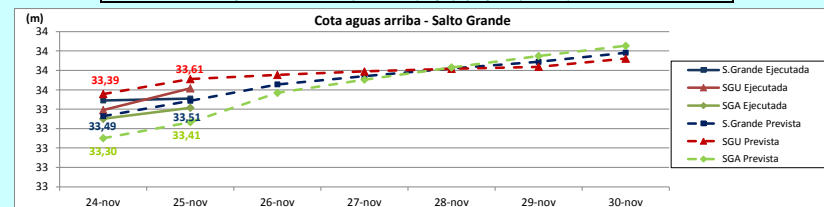


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,95	79,96
Baygorria	53,84	53,84
Palmar	39,21	39,33
SGU	33,71	33,61

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

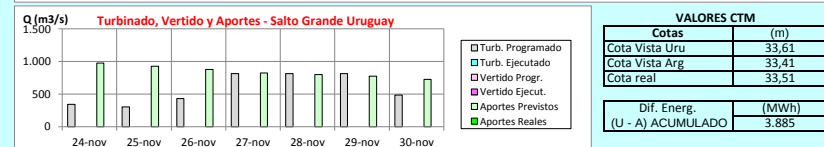


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	646	647
Baygorria	633	625
Palmar	1.046	495
SGU	302	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	205
Baygorria	0	671
Palmar	0	581
SGU	925	0



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,61
Cota Vista Arg	33,41
Cota real	33,51

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	3.885

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 1,17 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 5,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 50,6 MW medios, de los cuales:
20,74 MW de UPM S.A.; 10,26 MW de Bioener S.A.; 8,86 MW de Fenírol S.A.; 3,46 MW de Ponlar S.A.; 3,39 MW de Galofer S.A.; 2,71 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,17 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
Se generaron 2,3 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
No se importó energía de Brasil a través de la convertora 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