



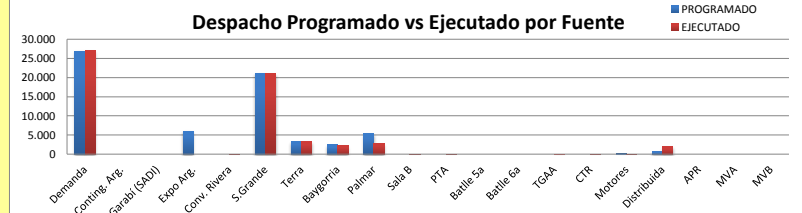
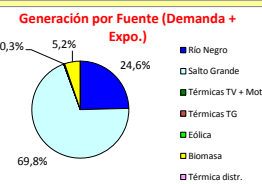
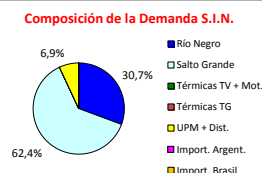
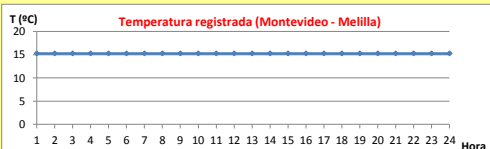
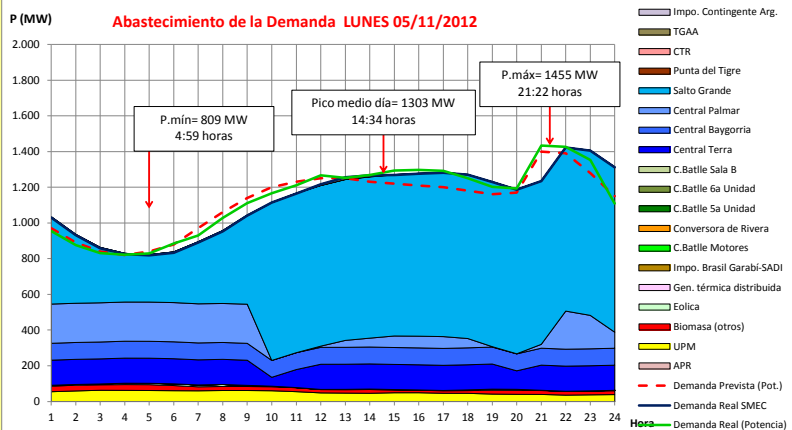
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 5 de noviembre de 2012

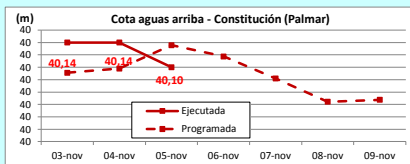
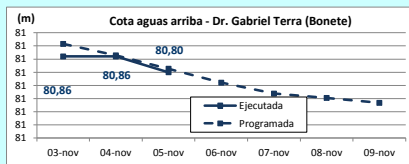
Generación Térmica (MWh)		05-nov
Central Battle		-7
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-3
Central La Tablada		-57
Central P. del Tigre		-5
• PTI		-3
• APR		-2
Central Maldonado		30
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.210
C. Baygorria		2.274
C. Palmar		2.832
C. Salto Grande		23.623
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.881
TOTAL Generación (MWh)		33.780
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		6.692
• Hidráulica		6.692
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.088
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.930
Diferencia (MWh)		158
Ejecutada - Programada		0,59%



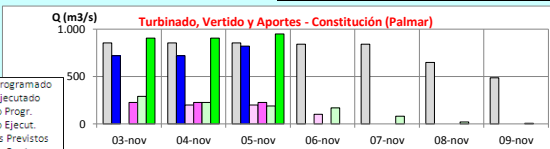
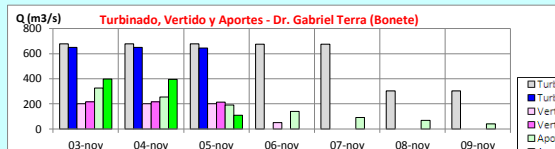
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

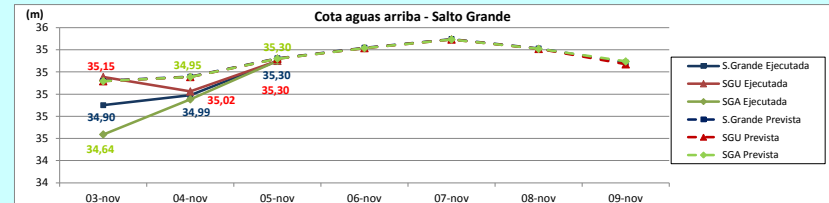


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,81	80,80
Baygorria	54,26	54,26
Palmar	40,14	40,10
SGU	35,32	35,30

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

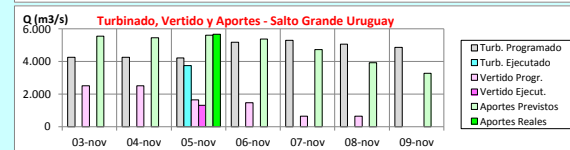


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	678	646
Baygorria	842	828
Palmar	855	820
SGU	4.211	3.750

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	190	109
Baygorria	0	875
Palmar	189	949
SGU	5.600	5.660



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,30
Cota Vista Arg	35,30
Cota real	35,30
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	200	215
Baygorria	0	0
Palmar	200	225
SGU	1.650	1.320

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 0,59 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 4,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 74,5 MW medios, de los cuales:
50,99 MW de UPM S.A.; 8,68 MW de Feniról S.A.; 8,37 MW de Bioener S.A.; 2,81 MW de Ponlar S.A.; 2,39 MW de Galofer S.A.; 1,21 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida
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.
Se exportó energía a Argentina de Salto Grande y Río Negro a razón de 278,8 MW medios.
Al momento están faltando medidas Smec de Las Rosas M. y Agroland.

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