



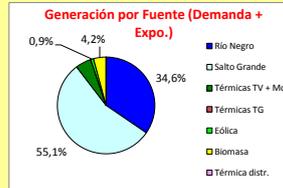
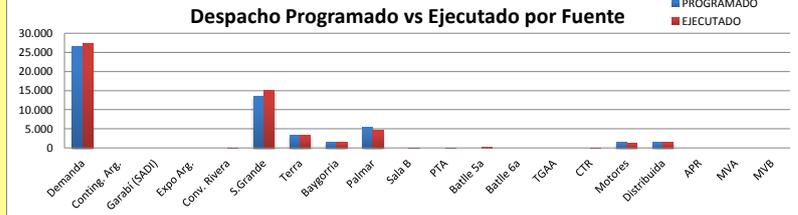
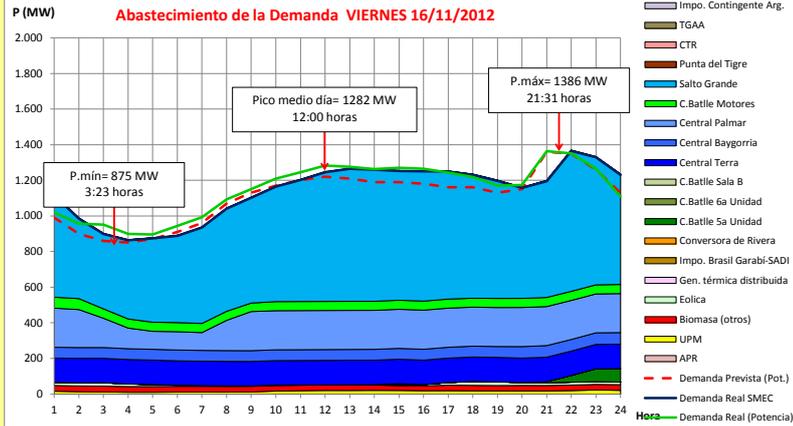
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

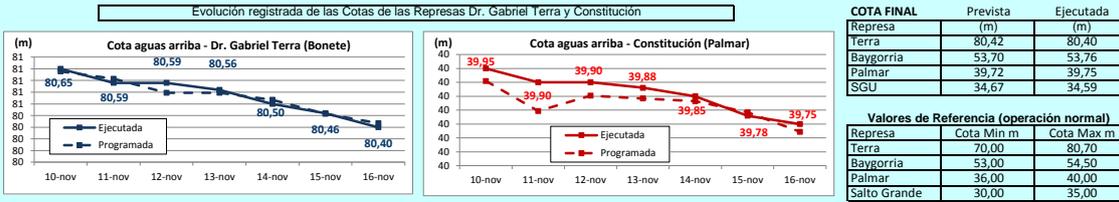
viernes 16 de noviembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		16-nov
Central Battle		1.435
- Sala B		-4
- 5a		199
- 6a		0
- Motores		1.241
Central La Tablada		-57
Central P. del Tigre		-9
- PTI		-9
- APR		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.294
C. Baygorria		1.477
C. Palmar		4.695
C. Salto Grande		15.067
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
- Contingente		0
Brasil		-3
- Rivera		-3
- SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.397
TOTAL Generación (MWh)		27.296
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
- Hidráulica		0
- Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.296
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.600
Diferencia (MWh)		696
Ejecutada - Programada		2,62%

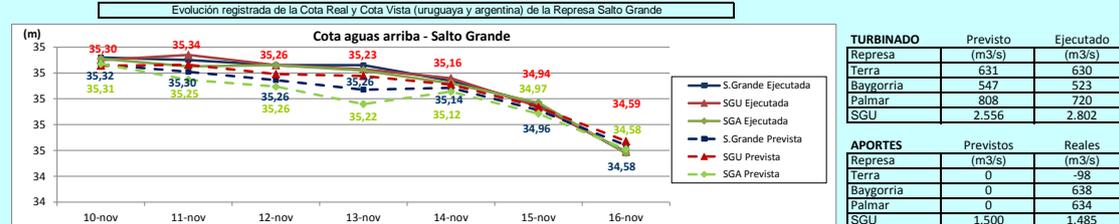
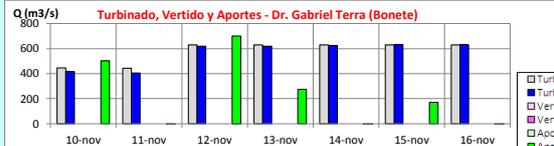


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,42	80,40
Baygorria	53,70	53,76
Palmar	39,72	39,75
SGU	34,67	34,59

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	631	630
Baygorria	547	523
Palmar	808	720
SGU	2.556	2.802

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-98
Baygorria	0	638
Palmar	0	634
SGU	1.500	1.485



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,59
Cota Vista Arg	34,58
Cota real	34,58
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	168

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 2,62 % superior a la prevista
 Se registró generación eólica, por 11 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 48 MW medios, de los cuales:
 16,43 MW de UPM S.A.; 10,73 MW de Galofer S.A.; 10,07 MW de Bioener S.A.; 9,07 MW de Fenilol S.A.; 1,68 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
 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.

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