



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 24 de noviembre de 2012

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	3.167
- Sala B	-4
- 5a	1.753
- 6a	0
- Motores	1.417
Central La Tablada	-92
Central P. del Tigre	5.147
- PTI	5.147
- APR	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.297
C. Baygorria	1.714
C. Palmar	7.289
C. Salto Grande	3.071
Importación (MWh)	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	-3
- Rivera	-3
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.322
TOTAL Generación (MWh)	24.912

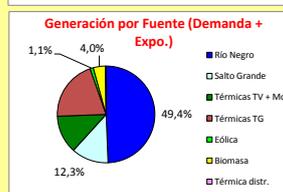
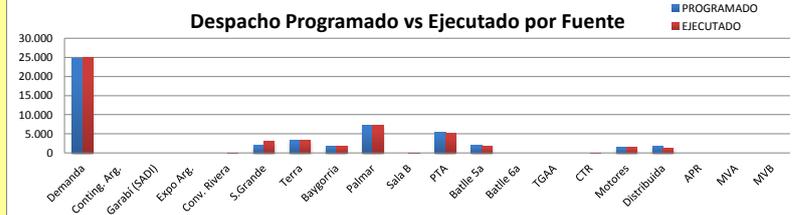
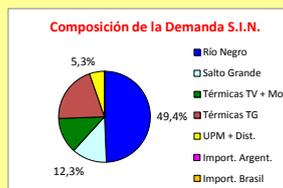
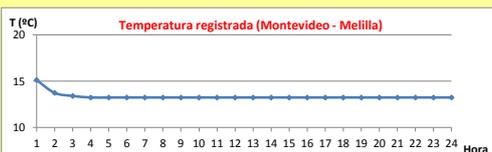
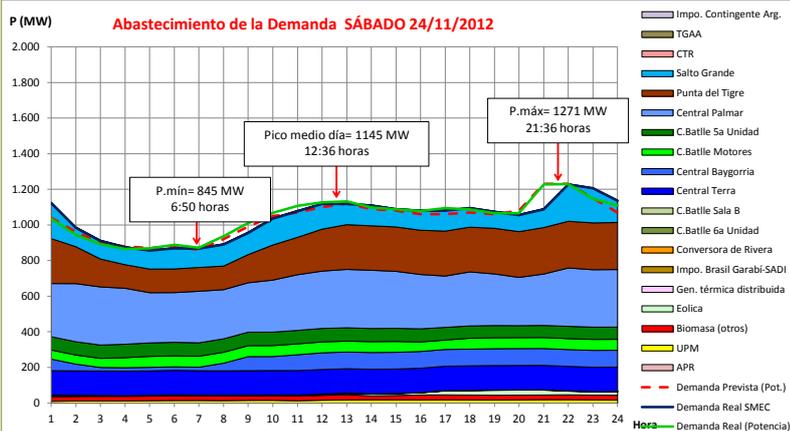
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
- Hidráulica	0
- Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	24.912

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

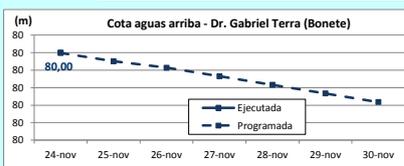
Demanda Programada (MWh)	
	24.820

Diferencia (MWh)	
Ejecutada - Programada	92
	0,37%



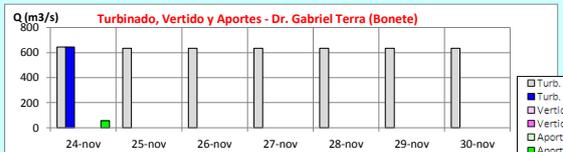
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)

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

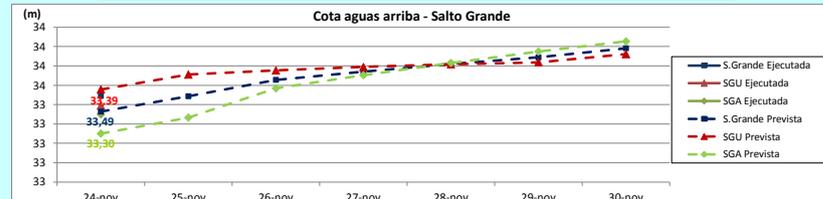


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,00	80,00
Baygorria	53,83	53,81
Palmar	39,32	39,31
SGU	33,56	33,39

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	646
Baygorria	633	597
Palmar	1.100	1.181
SGU	342	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	54
Baygorria	0	642
Palmar	0	723
SGU	975	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,39
Cota Vista Arg	33,30
Cota real	33,49
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	3.539

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 0,37 % superior a la prevista
 Se registró generación eólica, por 11,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,1 MW medios, de los cuales:
 15,59 MW de UPM S.A.; 10,31 MW de Bioener S.A.; 8,74 MW de Fenirol S.A.; 4,4 MW de Ponlar S.A.; 1,72 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,36 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
 Se generaron 2,1 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