



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Lunes 27 de Diciembre de 2010

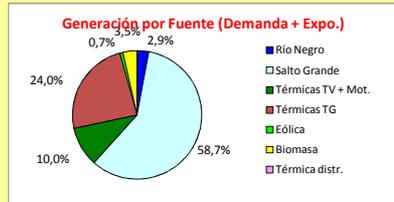
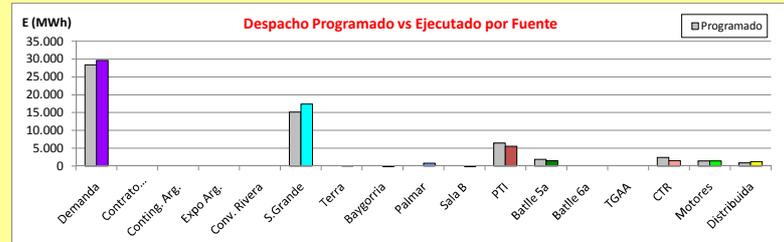
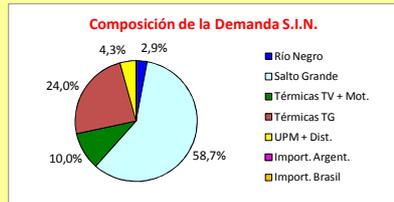
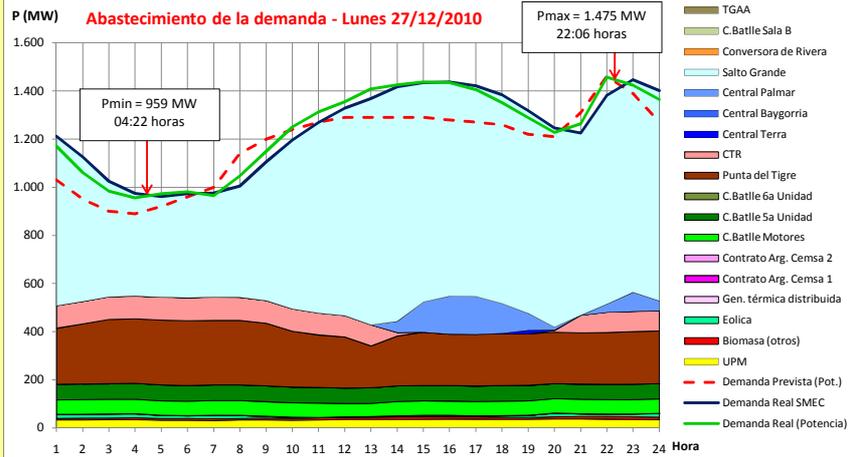
Generación Térmica (MWh)		27-Dic
Central Battle		2.977
• Sala B		-4
• 5a		1.546
• 6a		0
• Motores		1.435
Central La Tablada		1.560
Central P. del Tigre		5.558
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		21
C. Baygorria		-7
C. Palmar		847
C. Salto Grande		17.396
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.283
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>29.634</b>

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

**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)** 29.634  
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

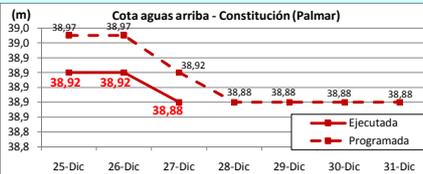
**Demanda Programada (MWh)** 28.330

Diferencia (MWh) 1.304  
Ejecutada - Programada 4,60%



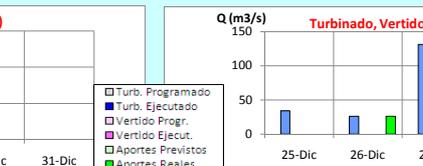
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

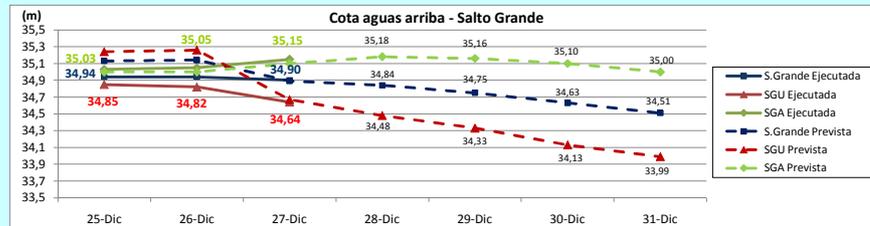


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,39	78,39	78,39
Baygorria	53,68	53,69	53,69
Palmar	38,92	38,88	38,88
SGU	34,67	34,64	34,64

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



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	4
Baygorria	0	0
Palmar	0	131
SGU	2.821	3.307

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	4
Baygorria	0	8
Palmar	0	-2
Salto Grande	2.229	2.383



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (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 4,6% superior a la prevista, lo cual puede deberse en buena parte a las temperaturas notoriamente elevadas que se registraron. Asimismo se tuvo el pico de potencia de verano, superando nuevamente el registrado el verano pasado (2009-2010), con 1.475 MW a las 22:06h (mismo valor que ya se registrara el 23/12). Se registró moderada generación eólica, aprox. 9,3 MW medios (algo más intensa de madrugada y en horas de la noche) y generación con biomasa por aprox. 44 MW medios (34,6 MW de UPM, 6 MW de Galofer). Bioener volvió a generar a partir de la hora 12. Hubo generación térmica distribuida a partir de la hora 6 y hasta la hora 22, por aprox. 0,88 MW (Zenda). No hubo disponibilidad de contrato con Argentina. La 6a C.Battle continúa fuera de servicio por mantenimiento, previéndose su regreso para mañana martes. Hubo disponibilidad de gas de Argentina para despachar una unidad de PTA a partir de la hora 10, las restantes máquinas de PTA se despacharon con gasoil. CTR se despachó desde la hora cero (entró ayer debido al incremento en la demanda y a las cotas más bajas registradas en S.Grande). Se sacó de servicio aprox. a la hora 14, por problemas de pérdidas de aceite, sustituyéndose por Palmar (no previsto). A la hora 21 aprox. quedó solucionado el problema y volvió a entrar en servicio. Se turbinó algo más de lo previsto en S.Grande por el incremento en la demanda. Terra entró entre las horas 18 y 20 por control de tensión. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 18/5/2011), CTR1 (hasta 31/12) y Sala B (hasta 17/1/2011).