



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Martes 28 de Diciembre de 2010

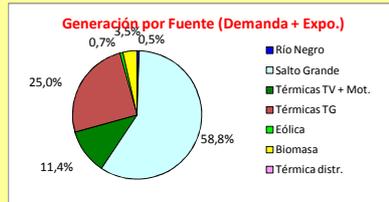
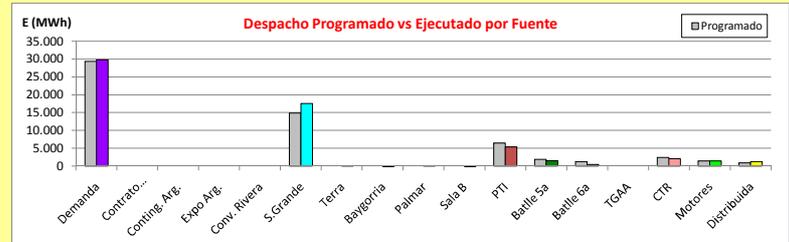
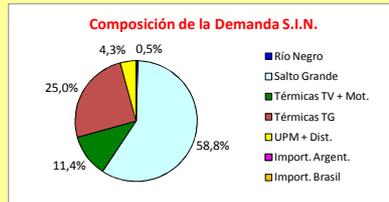
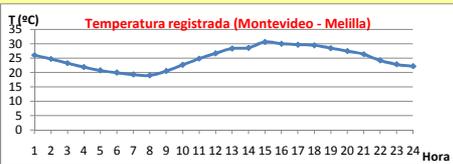
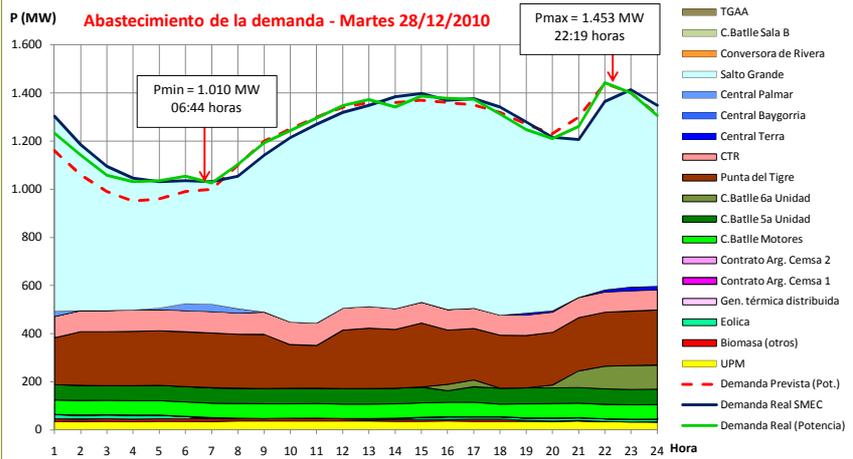
Generación Térmica (MWh)		28-Dic
Central Battle		3.386
• Sala B		-4
• 5a		1.522
• 6a		432
• Motores		1.436
Central La Tablada		2.099
Central P. del Tigre		5.358
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		57
C. Baygorria		-7
C. Palmar		106
C. Salto Grande		17.507
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.267
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>29.774</b>

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

<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>29.774</b>
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	

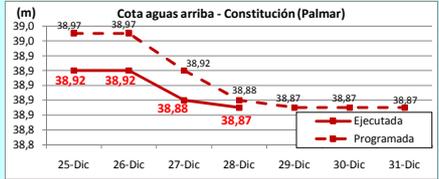
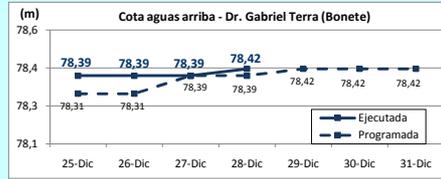
**Demanda Programada (MWh)** 29.370

Diferencia (MWh)	404
Ejecutada - Programada	1,37%



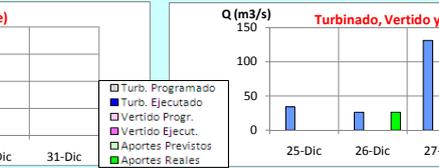
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

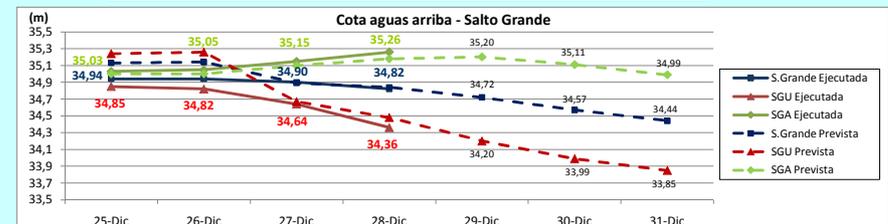


Represa	Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,39	78,42	78,42
Baygorria	53,69	53,69	53,69
Palmar	38,88	38,87	38,87
SGU	34,48	34,36	34,36

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	12
Baygorria	0	0
Palmar	0	17
SGU	2.780	3.315

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	355
Baygorria	0	-12
Palmar	0	-17
Salto Grande	2.100	2.049



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 1,37% superior a la prevista, lo cual puede deberse en buena parte a las temperaturas elevadas que se registraron. Se registró moderada generación eólica, aprox. 8,7 MW medios (algo más intensa de madrugada y en horas de la noche) y generación con biomasa por aprox. 44 MW medios (35,9 MW de UPM, 4,6 MW de Galofer que salió a la hora 19). Bioener y Weyerhaeuser también salieron unas horas. Hubo generación térmica distribuida a partir de la hora 6 y hasta la hora 22, por aprox. 0,87 MW (Zenda). No hubo disponibilidad de contrato con Argentina. La 6a C. Battle entró en servicio (salida de mantenimiento) aprox. a la hora 20. Hubo disponibilidad de gas de Argentina para despachar una unidad de PTA a partir de la hora 12, y con dos unidades entre las horas 14 a 16, las restantes máquinas de PTA se despacharon. Salió de servicio PTA4 a partir de la hora 17 (se despachó con gas por unas horas, y previamente con gasoil) y por un par de horas durante el cambio de combustible (horas 10 a 11) por problemas de pérdida de agua. Palmar entró en servicio de madrugada (hora 1 y entre las horas 5 y 8) por control de tensión. Se turbinó algo más de lo previsto en S. Grande por el incremento en la demanda. Terra entró a partir de la hora 19 por control de tensión en E. Martínez. 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).