



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

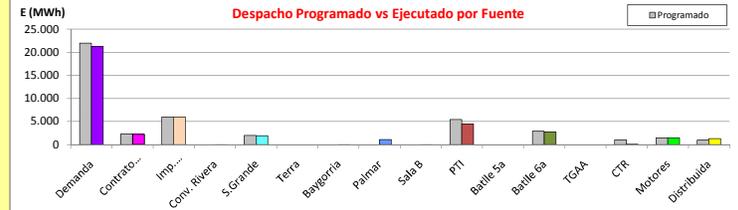
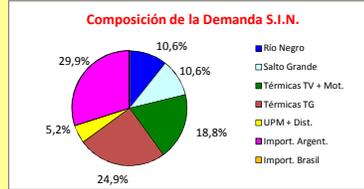
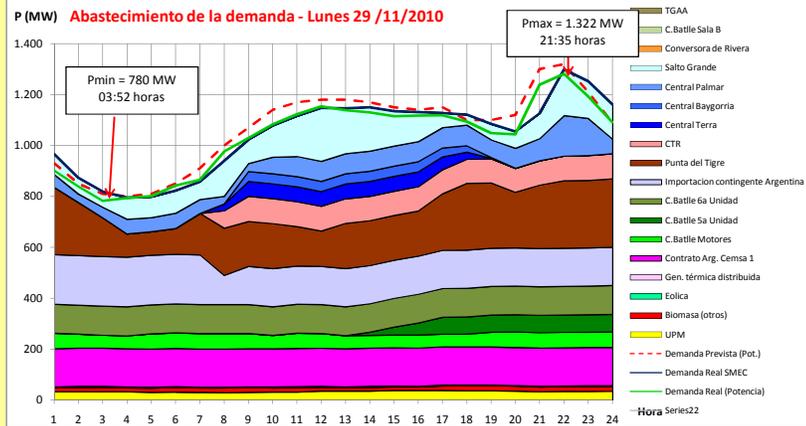
lunes 29 de noviembre de 2010

Generación Térmica (MWh)		29-nov
Central Battle	+ Sala B	4.705
	+ 5a	-4
	+ 6a	635
	+ Motores	2.716
		1.358
Central La Tablada		1.607
Central P. del Tigre		4.627
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		572
C. Baygorria		381
C. Palmar		1.711
C. Salto Grande		2.645
Importación (MWh)		Por País
Argentina		7.480
+ Contrato Cemsa 1		3.600
+ Contingente		3.880
Brasil		0
+ Rivera		0
+ SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.290
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>25.017</b>

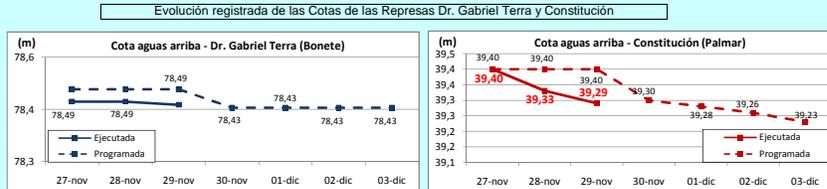
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
+ Hidráulica		0
+ Térmica		0
Exportación a Brasil		0

**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.017**  
(en bonos de generación, incluye pérdidas en la red)

**Demanda Programada (MWh) 25.550**  
Diferencia (MWh) -533  
Ejecutada - Programada -2,09%



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



COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	78,49	78,44
Baygorria	53,88	53,78
Palmar	39,40	39,29
SGU	34,76	34,64

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 (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa Terra	0	116
Baygorria	0	131
Palmar	0	262
SGU	387	426

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa Terra	0	2
Baygorria	0	-34
Palmar	0	-6
Salto Grande	625	0

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa 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 menor a la prevista, debido a que las temperaturas no fueron tan elevadas. Continuó una importante importación de energía desde Argentina suministrada por contrato CEMSA e importación contingente, lo que permitió ahorrar energía de origen hidráulico. Hubo generación de biomasa en promedio de potencia unos 50 MW y eólica, muy poca. Se generó con CTR2, con PTA con gasoil y con gas cuando había disponibilidad. La unidad 3 de PTA quedó disponible el 29/11. Se continuó generando con unidades de turbovapor, 6a unidad de Central Battle y la 5a cuando quedó disponible al mediodía. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (U4 y U7 hasta 29/11), CTR1 (hasta 20/12), Sala B (hasta 22/12) y TGAA (hasta 3/12)