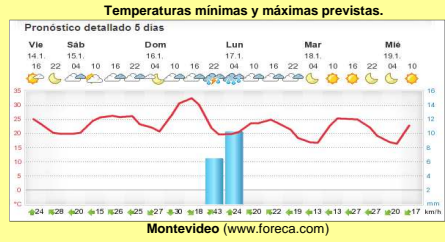
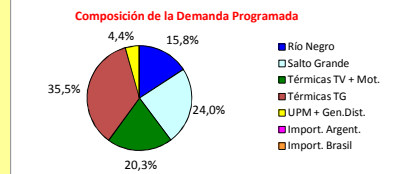
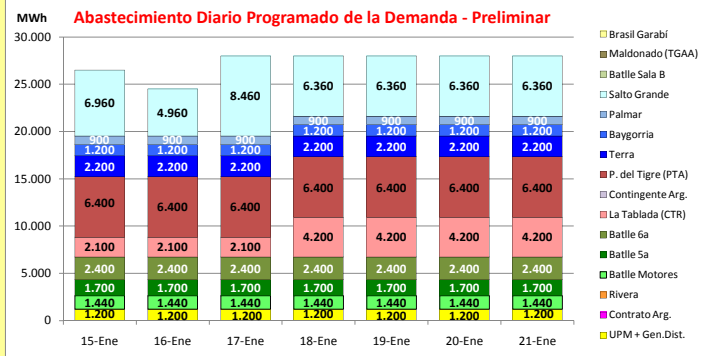




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

ABASTECIMIENTO PROGRAMADO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. PARA TODA LA SEMANA Y PRONÓSTICO DE TEMPERATURA

SEMANA 03 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **191.000 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	15-Ene	16-Ene	17-Ene	18-Ene	19-Ene	20-Ene	21-Ene
<b>Central Battle</b>	<b>38.780</b>							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		1.700	1.700	1.700	1.700	1.700	1.700	1.700
• 6a		2.400	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400
• Motores		1.440	1.440	1.440	1.440	1.440	1.440	1.440
<b>Central La Tablada</b>	<b>23.100</b>	2.100	2.100	2.100	4.200	4.200	4.200	4.200
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>44.800</b>	6.400	6.400	6.400	6.400	6.400	6.400	6.400
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra	15.400	2.200	2.200	2.200	2.200	2.200	2.200	2.200
C. Baygorria	8.400	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
C. Palmar	6.300	900	900	900	900	900	900	900
C. Salto Grande	45.820	6.960	4.960	8.460	6.360	6.360	6.360	6.360
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
<b>Argentina</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
UPM + Gen. Distribuida	8.400	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>191.000</b>	<b>26.500</b>	<b>24.500</b>	<b>28.000</b>	<b>28.000</b>	<b>28.000</b>	<b>28.000</b>	<b>28.000</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

## EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,31	78,03
Baygorria	53,65	53,71
Palmar	38,50	39,09
SGU	33,54	33,20

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

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	432	0	0
Baygorria	423	0	0
Palmar	146	0	0
Salto Grande	1.174	2.007	0

### OBSERVACIONES

Existen pronósticos de lluvias importantes en ambas cuencas (R. Negro y R. Uruguay) a partir del lunes, hasta el miércoles. Se despacha el Río Negro en forma controlada, de modo de tener cotas objetivo: 33,2m en S. Grande y 39,1m en Palmar. S. Grande cierra demanda. De obtenerse importación de Argentina, esta sustituiría generación hidráulica, principalmente de R. Negro. Es necesario despachar Terra el 19/1 por trabajos en línea BON-BAY

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

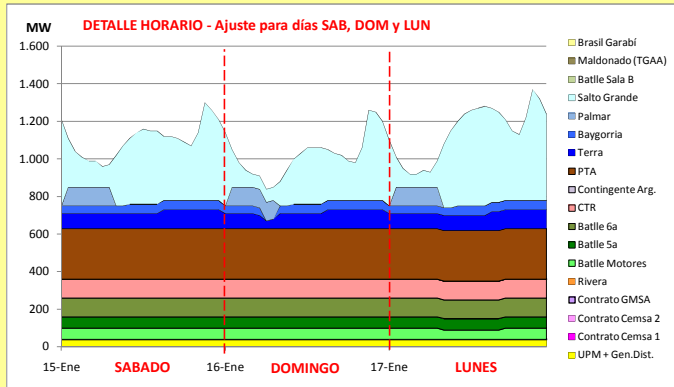
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO
CB SalaB	0	0	0	0	0
CB 5a	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0
Maldonado	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0
S. Grande Uy	0	0	0	0	0
Arg. Cem+Alb	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0
Bras. Garabí	0	0	0	0	0
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0

	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	0,29	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,75	10
CTR	0,9	0,79	100
PTA	0,71	1,15	48
Maldonado	0,50	1,00	15
Terra	0,99	0,93	37
Baygorria	0,99	0,93	33
Palmar	0,99	1,04	116
S. Grande Uy	0,99	0,86	135
Arg. Cem+Alb	0,00	0,00	336
Arg. Fuel Oil	1,00	0,00	250
Arg. Gas Oil	1,00	1,00	200
Bras. Rivera	0,90	0,00	70
Bras. Garabí	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,97	55

Unidades disponibles: 0 > 0 y < 1 1 2 3 4 5 6 7 8

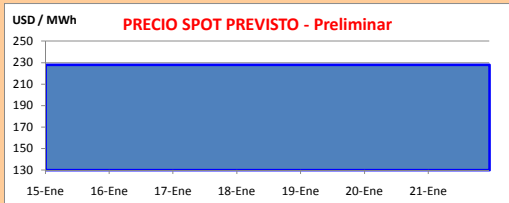
### OBSERVACIONES

Mant. progr. de S. Grande: se adelanta U3 de 3/1 a 24/2/2011, prevista U4 de 21/02 a 01/05/2011. U13 sale el 18/1 hasta 23/1 por estar afectada a la salida del Banco 7.  
 Mant. progr. 6a Unidad de C. Battle se pospondrá para primavera del 2011. 5a Unidad de C. Battle: del 26/2 al 18/3 actualización de Scada e inspección.  
 PTA6 pendiente prueba con gas. CTR 1 y 2: 14 días por unidad para cambio de sistema de control, del 26/3 al 22/4. Se espera quede disponible Sala B a finales de la semana (19/1).  
 Mant. progr. Weyerhaeuser (parada anual) del 17 al 27/1/2011. Mant. rutinario en Bioener del 9-14/1 y 9-14/2. En Galofer del 20-28/2.  
 Central Motores del 8/10/2010 al 18/5 mant. progr. 2 unidades (U4 y U7 actualmente) x vez por reducción de emisiones. Se espera quede disponible CTR1 a mediados de la semana (18/1).  
 Palmar unidad 3: su mantenimiento rutinario se posterga hasta el otoño. No se espera contar con importación de Brasil, por atrasos en la tramitación de la misma.  
 Se convoca importación de Argentina (contingente y contrato) del orden de 400 MW, espera poder obtenerse a partir de lunes o martes; sustituye generación hidráulica y de PTA.  
 Mant. progr. U1 y U2 de Terra, 15 días c/u del 14/3 al 11/4. Motor 3 CB indis. 8 a 17h lunes 17/1. PTA continúa con problemas en su planta de tratamiento de agua (estimado repuestos en 2 semanas)



Generación Térmica (MWh)	Por Central	15-Ene	16-Ene	17-Ene
<b>Central Battle</b>	<b>15.750</b>			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.440	1.440	1.440
• 6a		2.400	2.400	2.400
• Motores		1.440	1.440	1.350
<b>Central La Tablada</b>	<b>7.200</b>	2.400	2.400	2.400
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>19.440</b>	6.480	6.480	6.480
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	6.220	2.100	2.020	2.100
C. Baygorria	3.220	1.100	1.020	1.100
C. Palmar	2.100	700	700	700
C. Salto Grande	21.590	7.480	5.640	8.470
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>			
<b>Argentina</b>	<b>0</b>			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>0</b>			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
UPM + Gen. Distribuida	2.880	960	960	960
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>78.400</b>	<b>26.500</b>	<b>24.500</b>	<b>27.400</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



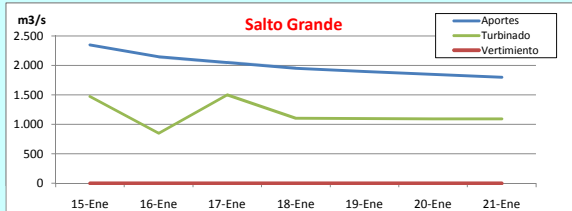
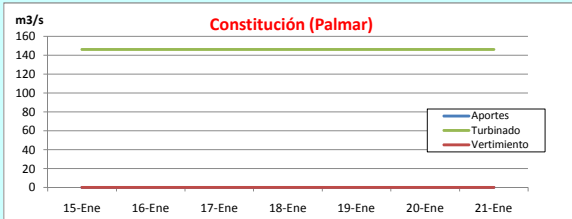
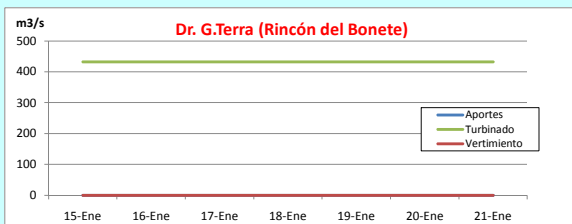
OBSERVACIONES

Se prevee despachar todo el termico disponible (a excepción de TGAA), salvo en horas que la demanda no lo permita.

La previsión de importación tiene alta incertidumbre, tomándose como escenario para la programación la no existencia de importación. De todas formas se convoca importación de Argentina (contingente y contratos) del orden de 400 MW. Se espera poder obtenerse a partir del martes, en cuyo caso sustituiría generación hidráulica y de PTA. No se espera contar con importación de Brasil, por atrasos en la tramitación de la misma.

El precio spot viene dado por CTR para todas las horas, en el escenario sin importación. De existir importación, durante las horas de valle el precio spot puede bajar alcanzando valores de PTA o importación contingente.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LUVIAS

