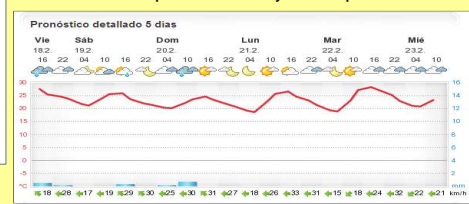
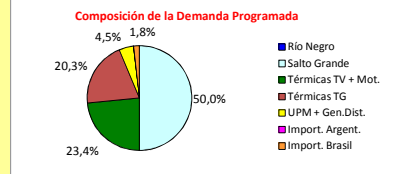
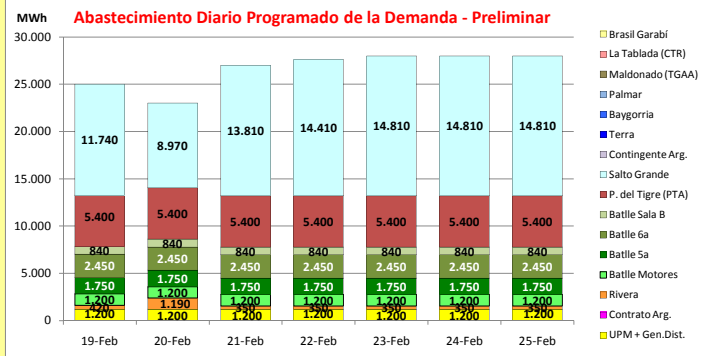




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

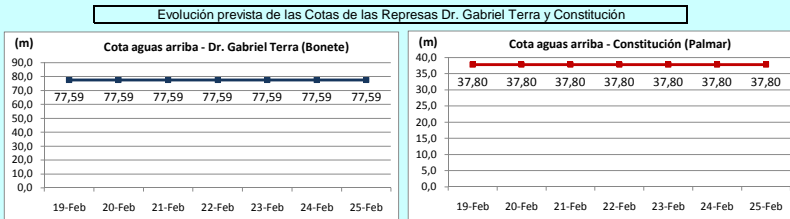
SEMANA 08 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **186.600** MWh

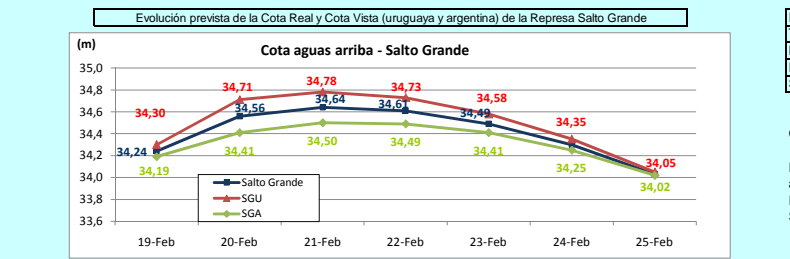
Generación Térmica (MWh)	Por Central	19-Feb	20-Feb	21-Feb	22-Feb	23-Feb	24-Feb	25-Feb
<b>Central Battle</b>	<b>43.680</b>							
• Sala B		840	840	840	840	840	840	840
• 5a		1.750	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750
• 6a		2.450	2.450	2.450	2.450	2.450	2.450	2.450
• Motores		1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>37.800</b>	5.400	5.400	5.400	5.400	5.400	5.400	5.400
<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 Hidraulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Palmar	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Salto Grande	93.360	11.740	8.970	13.810	14.410	14.810	14.810	14.810
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
<b>Argentina</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
• Cernsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>3.360</b>	420	1.190	350	350	350	350	350
• Rivera		420	1.190	350	350	350	350	350
• 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>186.600</b>	<b>25.000</b>	<b>23.000</b>	<b>27.000</b>	<b>27.600</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	77,59	77,59
Baygorria	53,86	53,87
Palmar	37,80	37,80
SGU	33,99	34,05

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	



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	2.458	5.157	0

### OBSERVACIONES

Pronóstico de lluvias importantes fundamentalmente en la cuenca alta del Río Uruguay hacia finales de la semana (desde el jueves). Río Negro se usa solo en los picos de demanda. Salto Grande cierra demanda.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

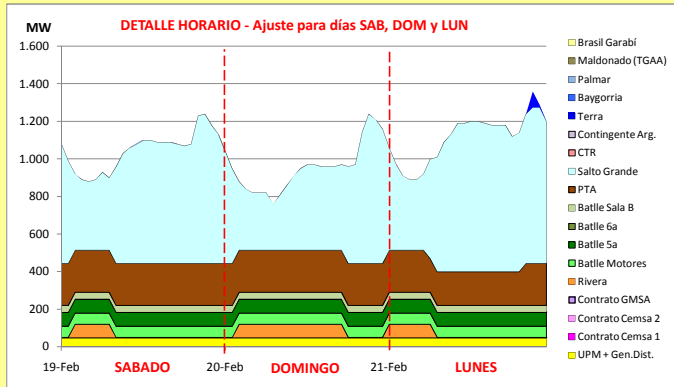
	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO
CB SalaB						
CB 5a						
CB 6a						
Motores						
CTR						
PTA						
Maldonado						
Terra						
Baygorria						
Palmar						
S. Grande Uy						
Arg. Cem+Alb						
Arg. Fuel Oil						
Arg. Gas Oil						
Bras. Rivera						
Bras. Garabí						
UPM+Gen.Dist.						

	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	1,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	0,57	120
Motores	0,85	0,75	10
CTR	0,9	0,50	100
PTA	0,71	0,93	48
Maldonado	0,50	1,00	15
Terra	0,99	0,84	34
Baygorria	0,99	0,93	33
Palmar	0,99	0,66	110
S. Grande Uy	0,99	0,84	132
Arg. Cem+Alb	0,00	0,00	336
Arg. Fuel Oil	1,00	0,00	250
Arg. Gas Oil	1,00	1,20	240
Bras. Rivera	0,90	0,35	70
Bras. Garabí	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,92	55

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

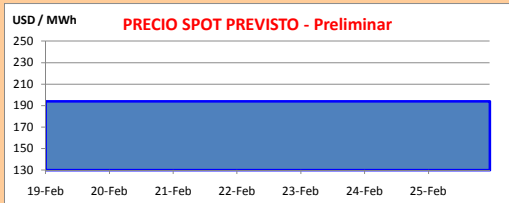
### OBSERVACIONES

Mant. progr. de S.Grande: se adelanta U3 de 3/1 a 26/2/2011, se atrasa U4 de 24/02 a 01/05/2011. 6ta C.Battle indisponible por el fin de semana hasta el martes por mantenimiento.  
 Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle se pospone 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. PTA1 indisponible 3 semanas aprox. desde 17/2 a 11/3. PTA2 indisponible 21/2 para boroscopia.  
 Mant. Rutinario en Galofo del 20-28/2. CTR 1 y 2: 14 días por unidad para cambio de sistema de control, del 26/3 al 22/4. CTR1 indisponible por una semana.  
 Central Motores del 8/10/2010 al 18/5 mant. progr. 2 unidades x vez por reducción de emisiones.  
 Se espera contar con importación de Brasil (Conv. Rivera), solo en los valles (hasta la hora 7), salvo domingo que sería de 3 a 18 horas.  
 El sábado de 9 a 12h se hará una prueba de envío de 50 MW desde Paraguay (aprox. 200 MW estimados disponibles a partir del 26/2), aunque dicha energía queda en Argentina.  
 Mant. progr. U1 y U2 de Terra, 15 días c/u del 14/3 al 11/4. Palmar unidad 1, indisponible forzada por pérdida de aceite, del 2/2 al 4/4. Palmar unidad 3: mant. rutinario previsto para 28/3 a 1/4.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	19-Feb	20-Feb	21-Feb
<b>Central Battle</b>	<b>12.240</b>			
• Sala B		840	840	840
• 5a		1.800	1.800	1.800
• 6a		0	0	0
• Motores		1.440	1.440	1.440
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>15.570</b>	5.400	5.400	4.770
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Generación Hidraulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	100	0	0	100
C. Baygorria	0	0	0	0
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	41.210	13.990	11.130	16.090
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por Pais</b>			
<b>Argentina</b>	<b>0</b>			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>2.030</b>			
• Rivera		420	1.120	490
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>74.750</b>	<b>25.090</b>	<b>22.930</b>	<b>26.730</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



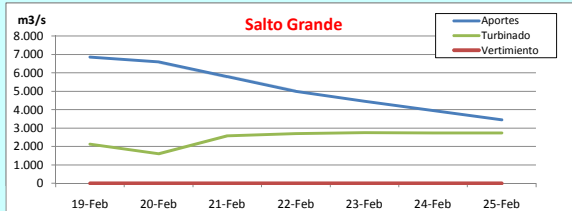
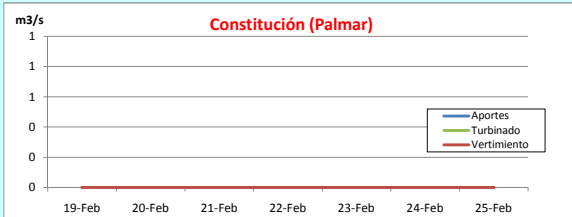
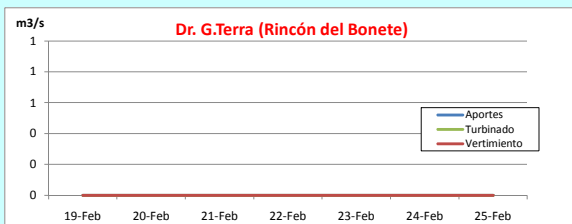
OBSERVACIONES

Se prevee despachar todo el termico disponible hasta PTA. No se despacha CTR. El Rio Negro se despacha solo para dar los picos de la demanda. Se despacha importación de Brasil disponible en los valles, debido a su conveniencia económica. Se convocan los contratos con Argentina, aunque se estima no estarán disponibles.

El precio spot viene dado por PTA para todas las horas en 194 USD/MWh.

En la semana se evaluará la conveniencia del despacho de PTA, en función de la evolución de los aportes.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

