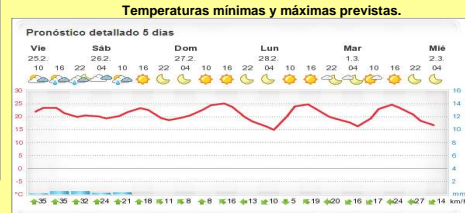
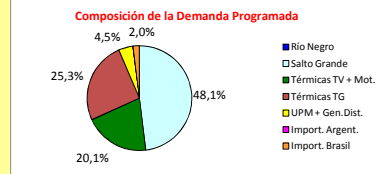
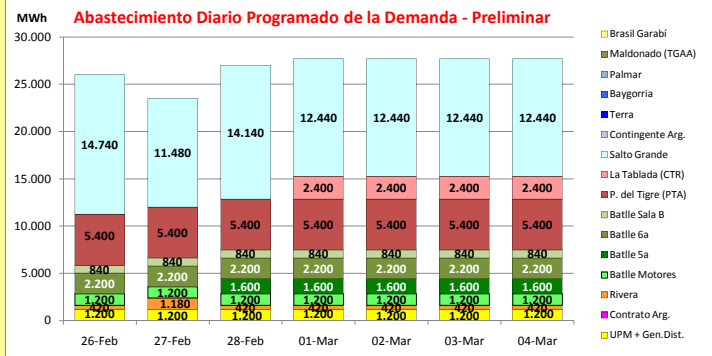




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

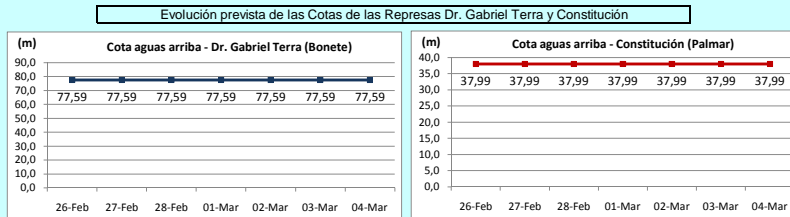
SEMANA 09 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **187.300 MWh**

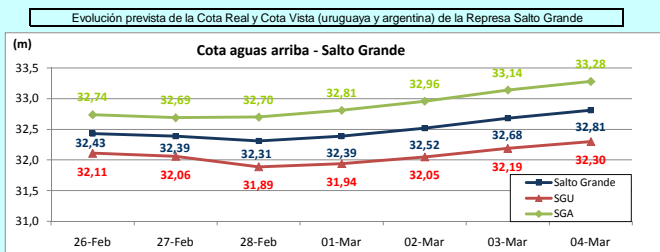
Generación Térmica (MWh)	Por Central	26-Feb	27-Feb	28-Feb	01-Mar	02-Mar	03-Mar	04-Mar
Central Battle	37.680							
• Sala B		840	840	840	840	840	840	840
• 5a		0	0	1.600	1.600	1.600	1.600	1.600
• 6a		2.200	2.200	2.200	2.200	2.200	2.200	2.200
• Motores		1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
Central La Tablada	9.600	0	0	0	2.400	2.400	2.400	2.400
Central P. del Tigre	37.800	5.400	5.400	5.400	5.400	5.400	5.400	5.400
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
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	90.120	14.740	11.480	14.140	12.440	12.440	12.440	12.440
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	3.700	420	1.180	420	420	420	420	420
• Rivera		420	1.180	420	420	420	420	420
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	8.400	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	187.300	26.000	23.500	27.000	27.000	27.000	27.000	27.000
Exportación (MWh)								
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	53,90	53,91
Palmar	37,99	37,99
SGU	32,40	32,30

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	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	2.457	5.171	0

OBSERVACIONES

Se esperan lluvias moderadas en la cuenca alta del R. Uruguay a partir de hoy hasta el lunes.
Río Negro se usa eventualmente solo en los picos de demanda.
Salto Grande cierra demanda.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

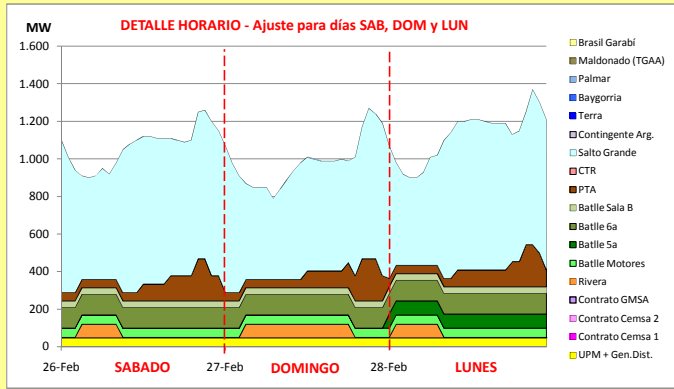
	F	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO
CB SalaB						
CB 5a						
CB 6a						
Motores						
CTR						
PTA						
Maldonado						
Terra						
Baygorria						
Palmar						
S. Grande Uy						
Arg. Cem+Alb						
Arg. Fuel Oil						
Arg. Gas Oil						
Bras. Rivera						
Bras. Garabi						
UPM+Gen.Dist.						

	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	1,00	48
CB 5a	0,7	0,71	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,75	10
CTR	0,9	0,50	100
PTA	0,71	0,96	48
Maldonado	0,50	0,00	15
Terra	0,99	0,69	34
Baygorria	0,99	0,93	33
Palmar	0,99	0,66	110
S. Grande Uy	0,99	0,77	122
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	0,31	70
Bras. Garabi	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,85	59

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

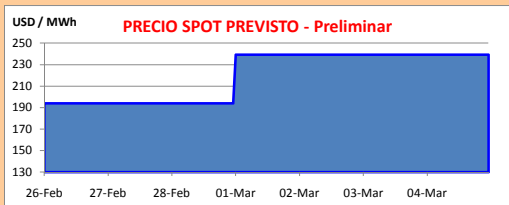
OBSERVACIONES

Mant. progr. de S.Grande: U4 del 24/02 al 08/05/2011. Mant. hasta el día lunes en la planta de agua tratada de Punta del Tigre (5 PTA disponibles solo en los picos de demanda).
Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle se pospone para primavera del 2011. 5a Unidad de C.Battle se posterga para el 07/3 al 11/4 actualización de Scada e inspección.
5a Unidad de C.Battle salió por pinchadura, se estima vuelva a estar disponible el lunes 28/2. PTA6 pendiente prueba con gas. PTA1 indis. desde 17/2 a 4/3.
Galfer se espera vuelva a generar a partir del 5/3. CTR 1 y 2: 14 días por unidad para cambio de sistema de control, del 26/3 al 22/4. CTR1 indis. desde 18/2.
Central Motores del 8/10/2010 al 18/5 mant. progr. 2 unidades x vez por reducción de emisiones. TGAA (Maldonado) disponible desde 24/2.
Se espera contar con importación de Brasil (Conv.Rivera), solo en los valles (de 3 a 8 horas sáb, de 1 a 7 horas días hábiles, domingo de 3 a 18 horas).
Los contratos con Argentina se convocan, pero no se estiman disponibles. Terra: indisponible una unidad por día desde el 28/2 al 4/3 para mover trazo de potencia.
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 11/4.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	26-Feb	27-Feb	28-Feb
Central Battle	15.840			
• Sala B		840	840	840
• 5a		0	0	1.800
• 6a		2.640	2.640	2.640
• Motores		1.200	1.200	1.200
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	6.480	2.160	2.160	2.160
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	48.260	17.110	14.510	16.640
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	2.030			
• Rivera		420	1.120	490
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	76.210	25.570	23.670	26.970
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



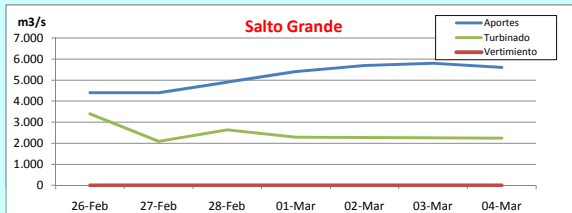
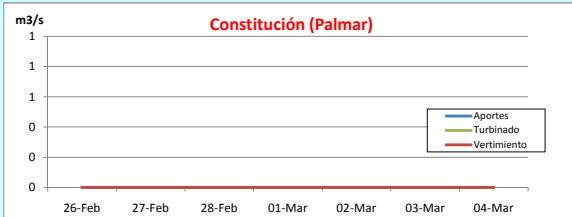
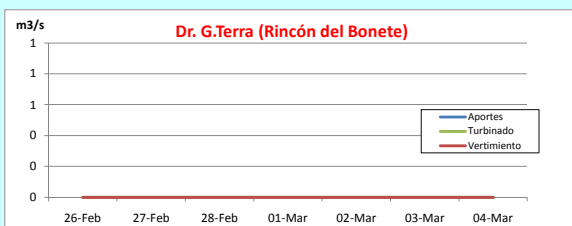
OBSERVACIONES

Se prevee despachar todo el termico disponible hasta PTA, cerrando demanda con S.Grande. El Rio Negro se despacha solo para dar los picos de la demanda, de resultar necesario. Se despacha importación de Brasil disponible en los valles, debido a su conveniencia económica.

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 CTR, en función de la evolución de los aportes y de la situación en Punta del Tigre. Se estima podría despacharse a partir del día martes.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

