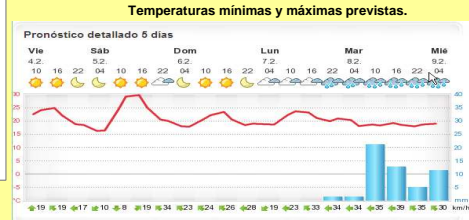
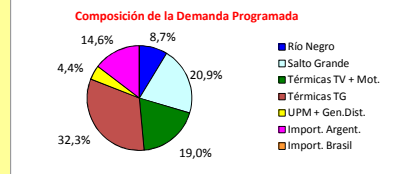
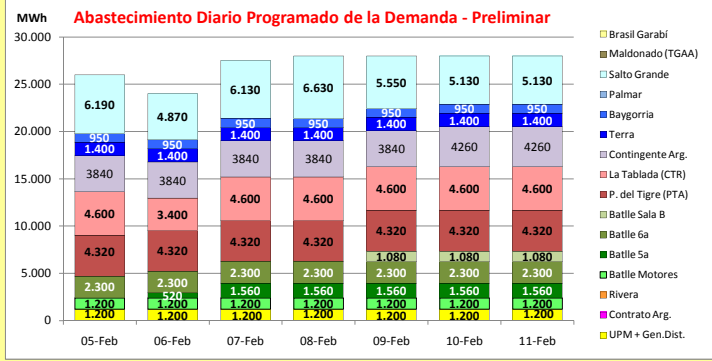




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

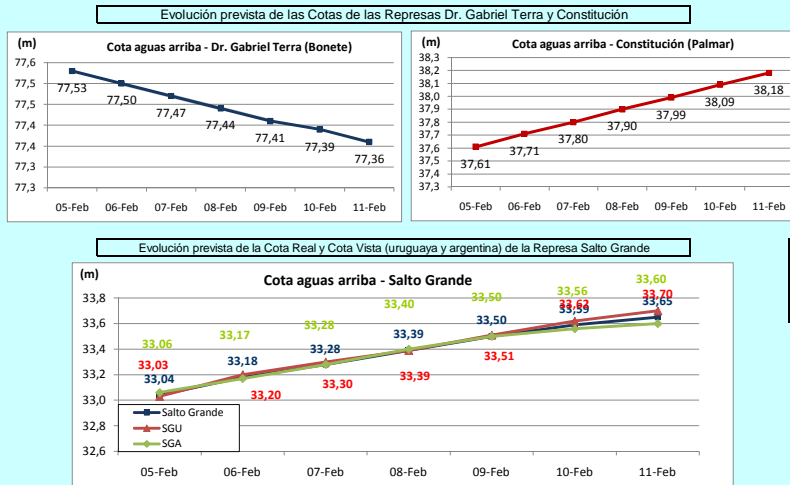
SEMANA 06 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **189.500 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-Feb	06-Feb	07-Feb	08-Feb	09-Feb	10-Feb	11-Feb
Central Battle	36.060							
• Sala B		0	0	0	0	1.080	1.080	1.080
• 5a		0	520	1.560	1.560	1.560	1.560	1.560
• 6a		2.300	2.300	2.300	2.300	2.300	2.300	2.300
• Motores		1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
Central La Tablada	31.000	4.600	3.400	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600
Central P. del Tigre	30.240	4.320	4.320	4.320	4.320	4.320	4.320	4.320
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	9.800	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400
C. Baygorria	6.650	950	950	950	950	950	950	950
C. Palmar	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Salto Grande	39.630	6.190	4.870	6.130	6.630	5.550	5.130	5.130
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	27.720							
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	4.260	4.260
Brasil	0							
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• 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)	189.500	26.000	24.000	27.500	28.000	28.000	28.000	28.000
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	77,55	77,36
Baygorria	54,05	54,04
Palmar	37,52	38,18
SGU	32,90	33,70

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

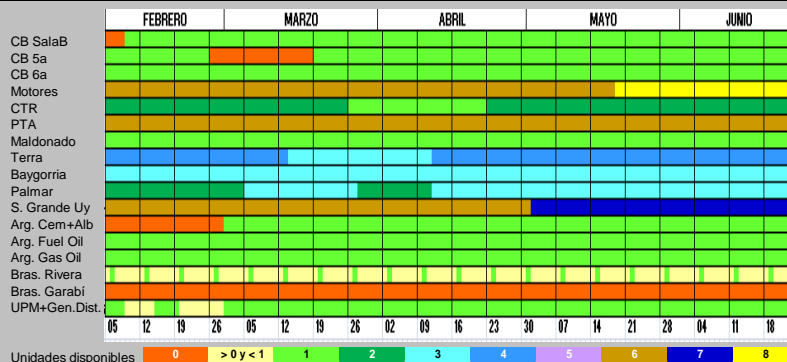
Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	295	0	0
Baygorria	297	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	982	2.871	0

OBSERVACIONES

Se realiza la programación minimizando el uso de las reservas hidráulicas.
Se consideraron 240 MW de importación contingente desde Argentina, durante 16 horas por día.
Se esperan lluvias importantes en la cuenca alta del Río Uruguay

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

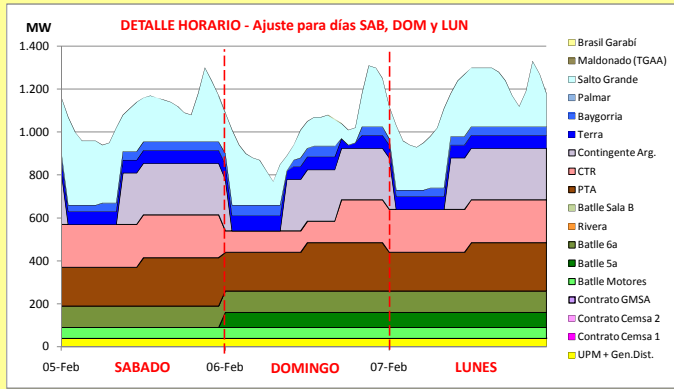


Unidad (MW)	f.disp. fortuita	f.disp.semana
CB SalaB	0,65	0,43
CB 5a	0,7	1,00
CB 6a	0,70	1,00
Motores	0,85	0,75
CTR	0,9	1,00
PTA	0,71	1,15
Maldonado	0,50	1,00
Terra	0,99	0,84
Baygorria	0,99	0,93
Palmar	0,99	0,66
S. Grande Uy	0,99	0,83
Arg. Cem+Alb	0,00	0,00
Arg. Fuel Oil	1,00	2,50
Arg. Gas Oil	1,00	1,00
Bras. Rivera	0,90	0,39
Bras. Garabí	0,00	0,00
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,96

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

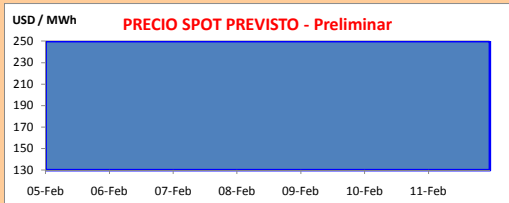
OBSERVACIONES

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 25/1 por estar afectada a la salida del Banco 7.
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. 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 el martes 8/2.
Mant. progr. Weyerhaeuser (parada anual) del 17 al 27/1/2011. Mant. rutinario en Bioener del 9-14/2. Mant. Rutinario 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.
Palmar unidad 3: mant. rutinario previsto para 28/3 a 11/4. Se espera contar con importación de Brasil, solo en los valles, salvo domingo que sería de 9 a 17 horas.
Se convoca importación de Argentina (contingente y contrato) para sustituir generación hidráulica y de PTA, aunque existe alta incertidumbre, pudiendo estar disponible contingente a gasoil.
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.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-Feb	06-Feb	07-Feb
Central Battle	14.160			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	1.680	1.680
• 6a		2.400	2.400	2.400
• Motores		1.200	1.200	1.200
Central La Tablada	12.700	4.800	3.100	4.800
Central P. del Tigre	14.580	4.860	4.860	4.860
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	4.295	1.440	1.415	1.440
C. Baygorria	2.720	900	920	900
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	15.575	5.910	4.035	5.630
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	11.520			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		3.840	3.840	3.840
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	2.880	960	960	960
TOTAL S.I.N. (MWh)	78.430	26.310	24.410	27.710
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

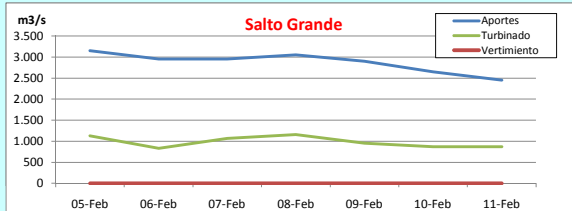
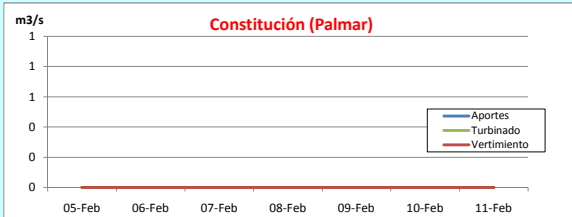
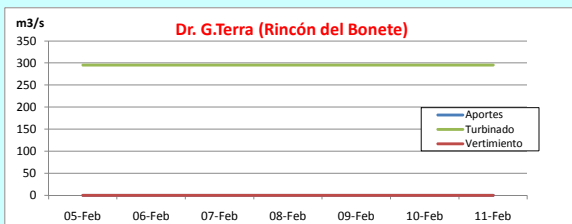
Se prevee despachar todo el termico disponible (a excepción de TGAA), salvo en horas que la demanda no lo permita.

Para la importación se consideró como escenario mas probable el de contar con 240 MW por 16 horas diarias

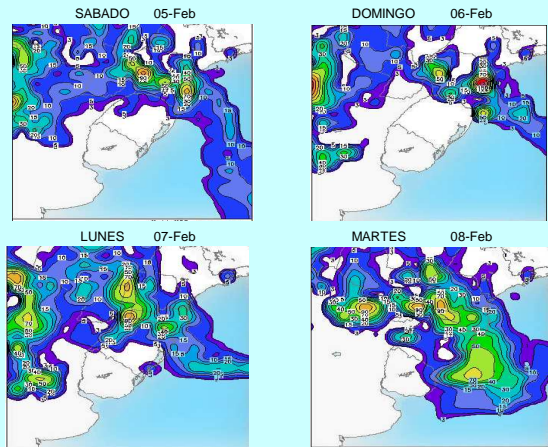
Se espera contar con importación de Brasil, en los valles.

El precio spot viene dado por dicha importación para todas las horas, topeado en 250 USD/MWh.

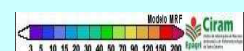
APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



mm de lluvia acumulados últimas 24h



fuerce EPAGRI/CIRAM