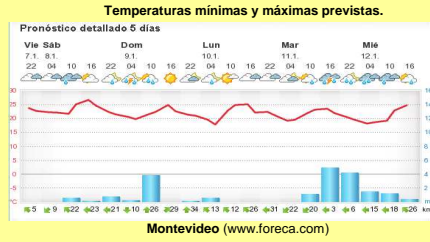
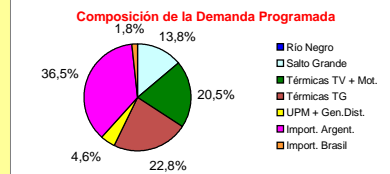
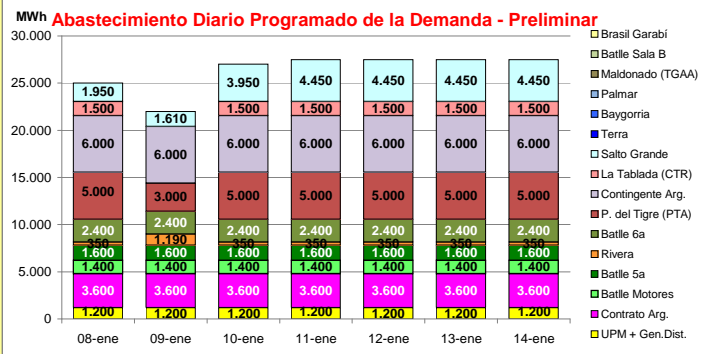




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

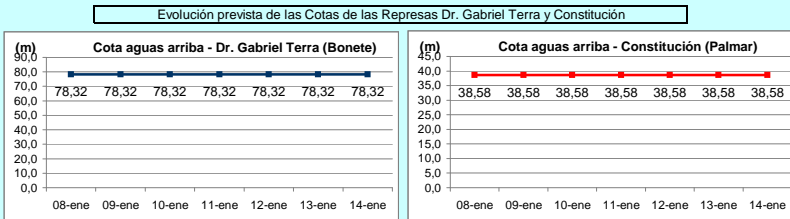
SEMANA 02 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **184.000 MWh**

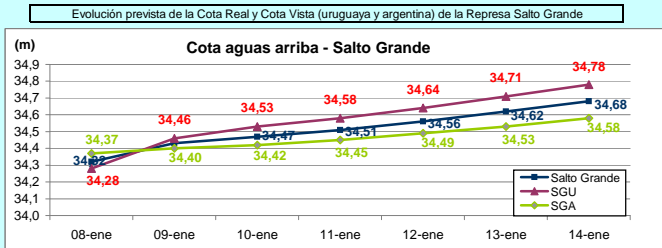
Generación Térmica (MWh)	Por Central	08-ene	09-ene	10-ene	11-ene	12-ene	13-ene	14-ene
Central Batlle	37.800							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		1.600	1.600	1.600	1.600	1.600	1.600	1.600
• 6a		2.400	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400
• Motores		1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400
Central La Tablada	9.000	1.500	0	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
Central P. del Tigre	33.000	5.000	3.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidraulica (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	25.310	1.950	1.610	3.950	4.450	4.450	4.450	4.450
Importación (MWh)	Por Pais							
Argentina	67.200							
• Cemsa		3.600	3.600	3.600	3.600	3.600	3.600	3.600
• Contingente		6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
Brasil	3.290							
• Rivera		350	1.190	350	350	350	350	350
• 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)	184.000	25.000	22.000	27.000	27.500	27.500	27.500	27.500
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	78,32	78,32
Baygorria	53,67	53,68
Palmar	38,57	38,58
SGU	34,07	34,78

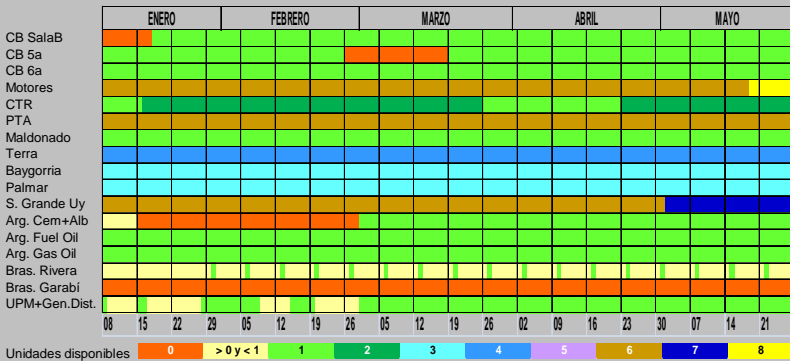
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



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	620	2.036	0

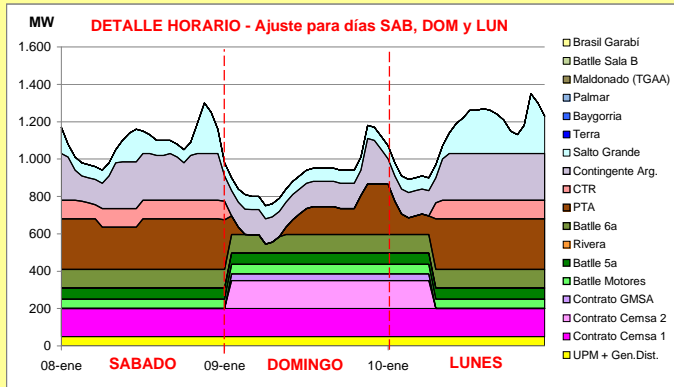
OBSERVACIONES
 No existen pronósticos de lluvia de importancia
 No se despacha el Río Negro (reserva).
 Salto Grande cierra demanda.
 Las importaciones de Argentina permiten aumentar la reserva en S. Grande y mantener la del R. Negro.
 Puede ser necesario despachar Terra el domingo por control de tensión debido a trabajos en la línea Pay-Salto.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



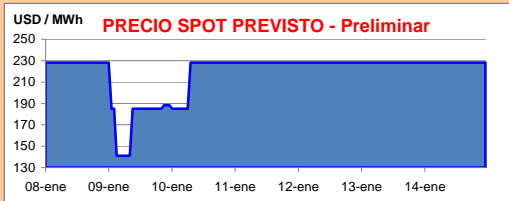
	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	0,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,75	10
CTR	0,9	0,50	100
PTA	0,71	1,15	48
Maldonado	0,50	1,00	15
Terra	0,99	0,93	37
Baygorria	0,99	0,93	33
Palmar	0,99	1,04	116
S. Grande Uy	0,99	0,86	135
Arg. Cem+Alb	0,00	1,00	336
Arg. Fuel Oil	1,00	2,50	250
Arg. Gas Oil	1,00	1,00	200
Bras. Rivera	0,90	0,33	70
Bras. Garabí	0,00	0,00	280
UPM+Gen. Dist.	0,00	0,92	55

OBSERVACIONES
 Mant. progr. de S. Grande: se adelanta U3 de 3/1 a 27/2/2011, se atrasa U4 de 21/02 a 01/05/2011.
 Mant. progr. 6a Unidad de C. Batlle se pospondrá para primavera del 2011, en Sala B del 27/9 al 17/01/2011. 5a de C. Batlle: 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.
 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. Mantenimiento mayor en CTR1 del 23/8/2010 al 15/1.
 Palmar unidad 3: su mantenimiento rutinario se posterga hasta el otoño. Se dispone de importación de contrato Cemsa1 (150 MW) de Argentina; se convocan todos los contratos.
 Se dispone de 250 MW de importación contingente desde Arg. Puede haber oferta de energía desde Brasil (Corv. Rivera) solo durante valle (2 a 7h), precio aprox. de 136 USD/MWh.
 C.T.M. S. Grande: sábado y domingo 6-18h sale una margen (media central) por vez. Mant. en línea Paysandú-Salto domingo de 8-16h; puede ser necesario despachar Terra por control de tensión.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	08-ene	09-ene	10-ene
Central Battle	15.015			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.440	1.440	1.440
• 6a		2.400	2.295	2.400
• Motores		1.200	1.200	1.200
Central La Tablada	4.140	2.355	100	1.685
Central P. del Tigre	14.554	6.210	2.801	5.543
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	7.844	2.585	1.689	3.570
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	30.177			
• Contrato		3.600	7.878	4.902
• Contingente		5.250	3.497	5.050
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	75.330	26.240	22.100	26.990
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

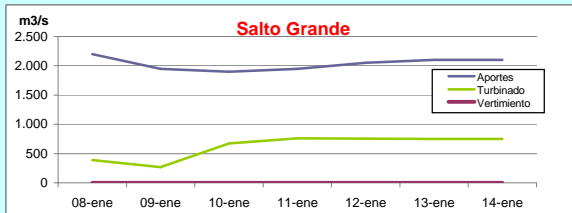
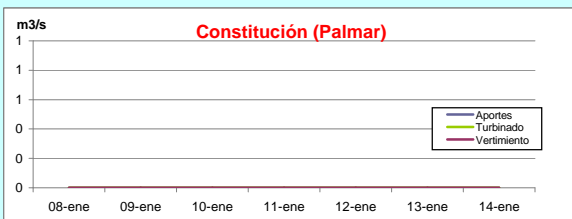
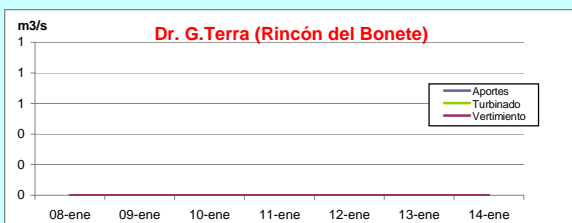


OBSERVACIONES

Se prevee despachar todo el térmico disponible (a excepción de TGAA), salvo en horas que la demanda no lo permita (domingo y madrugada del lunes).

Existe oferta de importación de contrato Cemsas1, así como de 250 MW de importación contingente de Argentina (unidades a fuel-oil) con un mínimo técnico de 135 MW. Asimismo el día domingo y madrugada del lunes se prevén disponibles los contratos Cemsas2 y GMSA (Albanesi). No se despacharía por tanto el Río Negro y S. Grande aumentarían sus reservas. Es posible disponer de energía desde Brasil (Conv. de Rivera), en horas de la madrugada (2 a 7h) y algo más en el fin de semana (0 a 19h), aunque falta finalizar trámites (demorará unos días). El precio spot viene dado por CTR para todas las horas, a excepción del día domingo en que viene dado por 6a C. Battle (horas 4 a 9), PTA (horas 2 a 3 y 10 a 21) y contingente Arg (horas 22 a 24). Asimismo en la madrugada del lunes, hasta la hora 7 inclusive, viene dado por PTA.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

