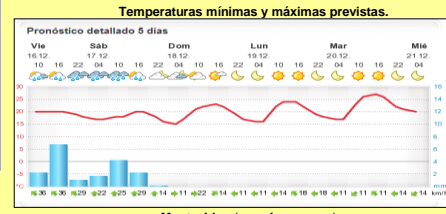
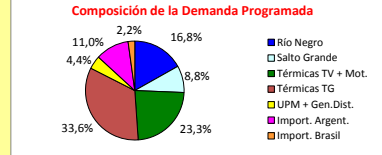
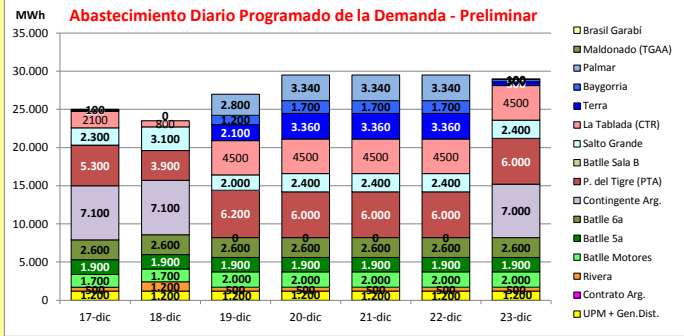




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

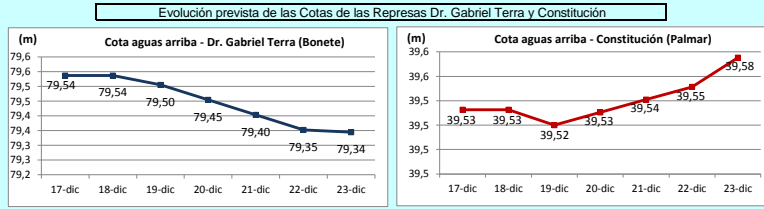
SEMANA 51 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **193.000** MWh

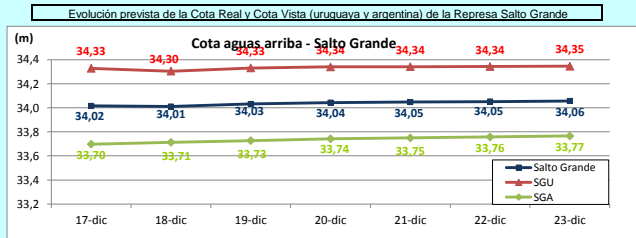
Generación Térmica (MWh)	Por Central	17-dic	18-dic	19-dic	20-dic	21-dic	22-dic	23-dic
Central Battle	44.900							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900
• 6a		2.600	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600
• Motores		1.700	1.700	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
Central La Tablada	25.400	2.100	800	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500
Central P. del Tigre	39.400	5.300	3.900	6.200	6.000	6.000	6.000	6.000
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	12.880	200	0	2.100	3.360	3.360	3.360	500
C. Baygorria	6.700	100	0	1.200	1.700	1.700	1.700	300
C. Palmar	12.920	0	0	2.800	3.340	3.340	3.340	100
C. Salto Grande	17.000	2.300	3.100	2.000	2.400	2.400	2.400	2.400
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	21.200							
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		7.100	7.100	0	0	0	0	7.000
Brasil	4.200							
• Rivera		500	1.200	500	500	500	500	500
• 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)	193.000	25.000	23.500	27.000	29.500	29.500	29.500	29.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,54	79,34
Baygorria	53,66	53,85
Palmar	39,52	39,58
SGU	34,32	34,35

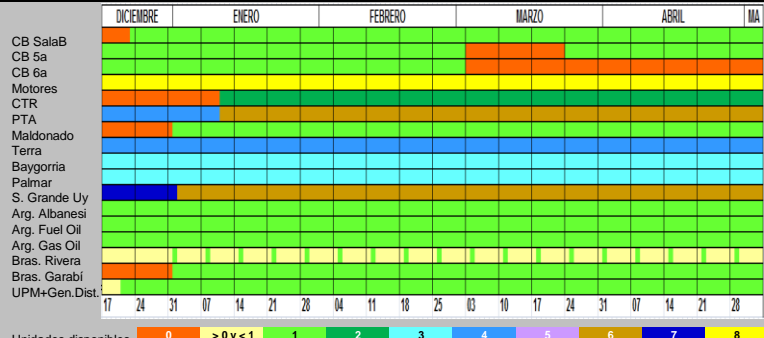
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m ³ /s	Aportes m ³ /s	Vertido m ³ /s
Terra	349	0	0
Baygorria	318	0	0
Palmar	292	0	0
Salto Grande	403	879	0

OBSERVACIONES
 No existen previsiones de lluvias significativas.
 Se despachará el R.Negro para alcanzar cotas objetivo para final de la semana de 34,35 m en S.Grande y 39,6 m en Palmar.

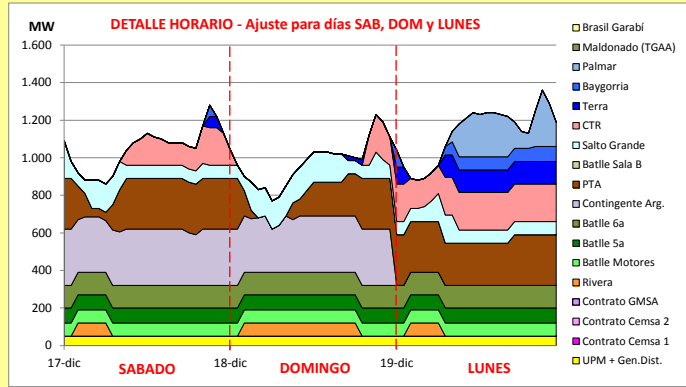
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	0,14	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	1,00	10
CTR	0,9	0,00	100
PTA	0,71	0,77	48
Maldonado	0,50	0,00	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,94	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Albanesi	0,00	0,24	36
Arg. Fuel Oil	1,00	3,00	300
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	0,34	70
Bras. Garabí	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,95	63

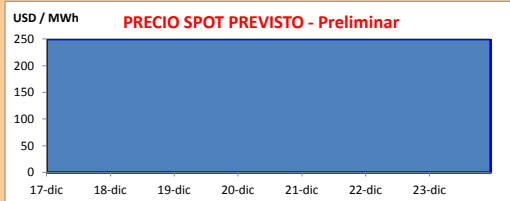
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle previsto para primavera del 2011 se posterga para 1er semestre de 2012 (estimado 3/3 a 1/6) para no superponerlo con parada programada de Ancap.
 Por restricciones de combustible dadas por la parada programada de la refinería de Ancap, se consideran ambas CTR y dos PTA indisponibles durante el mes de diciembre.
 Ancap tiene todo dispuesto en Terminal del Este (J.Ignacio) para abastecer la demanda de combustibles refinados, previéndose podría estar operativo en el correr de diciembre (20/12 estimado), por lo que no se prevén restricciones adicionales. Central Motores U6 con block fisurado fue reparada (8 motores disponibles). 5a CB salió 8/12 por problemas en economizador, se presume estará disponible en el correr del día sábado. TGAA Maldonado está indisponible desde el 31/10, estimado hasta 31/12. Feniroi continuará indisponible estimado hasta 20/12.
 Salto Grande: mantenimiento en U12 del 2/1 al 18/2/2012; U11 del 11 al 14/1/2012; U10 del 29/2 al 8/3; U9 del 20/2 al 25/4; U7 y U8 del 30/4 al 6/5.
 El mantenimiento de la 5a unidad de central Battle previsto para fines de diciembre se postergó estimado para 3 al 23 de Marzo de 2012. Sala B salió 4/12 por pinchadura, se estima hasta 22/12.
 Se convocan los contratos con Argentina (GMSA) aunque no se prevé disponibilidad, así como importación de Brasil por C.de Rivera (se estima disponible en valle y pico durante diciembre).
 Existe disponibilidad de 300 MW importación contingente de Argentina (290 USD/MWh estimado), la misma se está convocando y se estima continuará disponible en la semana.
 Continúan negociaciones para traer energía de Brasil vía Garabí a partir del mes de enero.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	17-dic	18-dic	19-dic
Central Battle	19.440			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.920	1.920	1.920
• 6a		2.880	2.880	2.880
• Motores		1.680	1.680	1.680
Central La Tablada	7.520	2.170	790	4.560
Central P. del Tigre	15.155	5.390	3.735	6.030
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	2.410	120	70	2.220
C. Baygorria	1.355	60	0	1.295
C. Palmar	2.965	0	0	2.965
C. Salto Grande	7.190	2.240	2.980	1.970
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	14.105			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		7.070	7.035	0
Brasil	1.890			
• Rivera		350	1.190	350
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	75.630	25.080	23.480	27.070
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

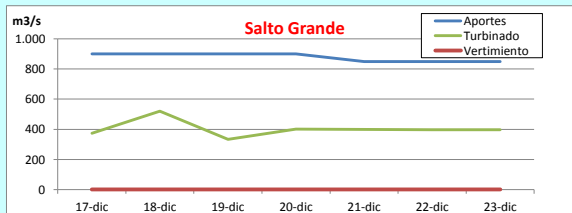
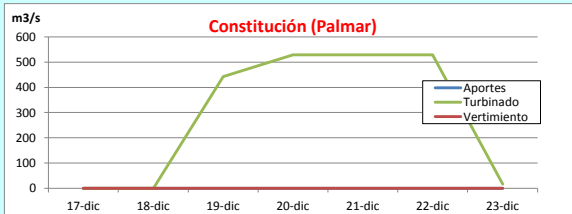
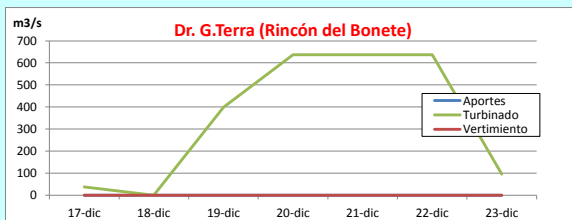
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

El despacho previsto para la semana 51 es: importación de Brasil por Conversora de Rivera (disponible en horas de madrugada, domingo hasta hora 19 y también en horas de pico de lun. a vier, térmico a pleno hasta PTA inclusive (motores, 5a y 6a C. Battle, PTA; Sala B continúa indisponible), importación contingente de Argentina, CTR, y R.Negro para alcanzar cotas objetivo dadas por los modelos en S.Grande y Palmar.
El precio spot previsto viene dado por la importación argentina en aproximadamente 290 USD/MWh, actuando el tope de 250 USD/MWh.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

