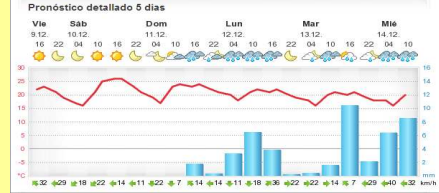


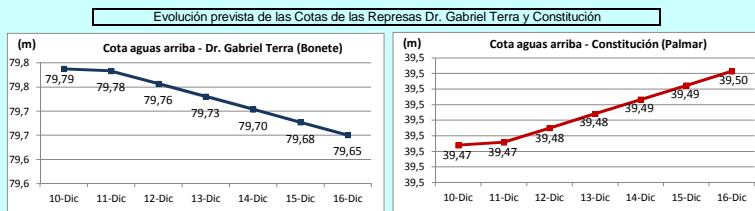
Temperaturas mínimas y máximas previstas.



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **191.000 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	10-Dic	11-Dic	12-Dic	13-Dic	14-Dic	15-Dic	16-Dic
Central Battle	43.460	0	0	0	0	0	0	0
+ Sala B		0	0	0	0	0	0	0
+ 5a		560	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		1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	40.850	5,850	5,000	6,000	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	10,260	960	300	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
C. Baygorria	5,760	560	200	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
C. Palmar	11,190	790	400	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
C. Salto Grande	16,640	3,030	2,110	1,900	2,400	2,400	2,400	2,400
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	50.400	0	0	0	0	0	0	0
+ Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
+ Contingente		7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
Brasil	4.040	0	0	0	0	0	0	0
+ Rivera		350	1,190	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)	191.000	25.000	24.000	28.000	28.500	28.500	28.500	28.500
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

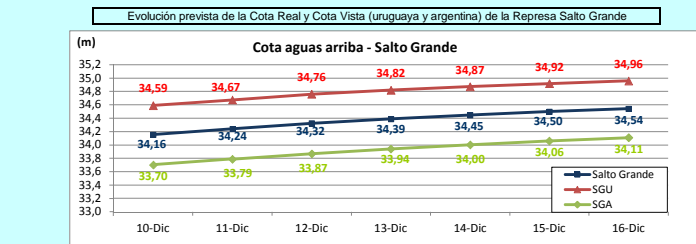
EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,80	79,65
Baygorria	53,76	53,79
Palmar	39,46	39,50
SGU	34,54	34,96

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	278	0	0
Baygorria	274	0	0
Palmar	253	0	0
Salto Grande	394	1.300	0

OBSERVACIONES
No existen previsiones de lluvias significativas. Se despachará el R.Negro para alcanzar cotas objetivo para final de la semana de 35m en S.Grande y 39,5m en Palmar.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

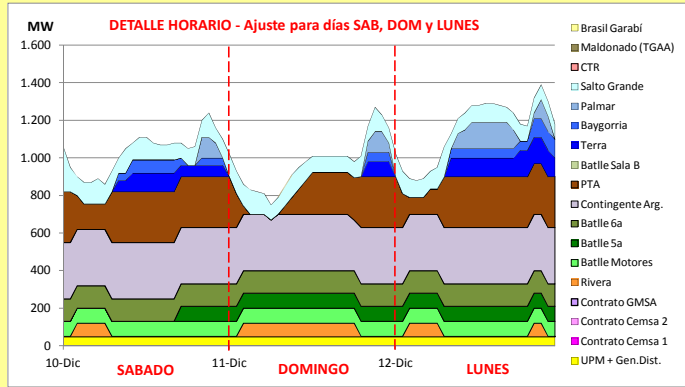
	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
CB SalaB	0	0	0	0	0
CB 5a	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0
Maldonado	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0
S. Grande Uy	0	0	0	0	0
Arg. Albanesi	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0
Bras. Garabi	0	0	0	0	0
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0

	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	0,00	48
CB 5a	0,7	0,90	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	0,00	36
Arg. Fuel Oil	1,00	3,00	300
Arg. Gas Oil	1,00	0,00	78
Bras. Rivera	0,90	0,34	70
Bras. Garabi	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,92	63

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

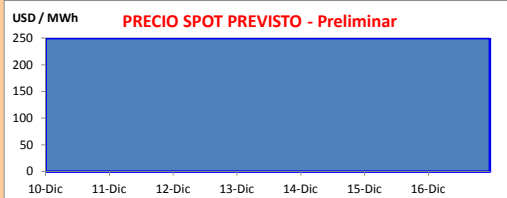
OBSERVACIONES

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 Garabi a partir del mes de enero. Trabajos en el transformador SU5 el domingo horas 8 a 10, Paysandú se alimentará de Conc. del Uruguay.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	10-Dic	11-Dic	12-Dic
Central Battle	18.800			
• Sala B		0	0	0
• 5a		560	1.920	1.920
• 6a		2.880	2.880	2.880
• Motores		1.920	1.920	1.920
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	15.300	5.850	3.870	5.580
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	3.360	1.240	320	1.800
C. Baygorria	1.970	770	200	1.000
C. Palmar	1.960	300	330	1.330
C. Salto Grande	7.290	2.600	2.410	2.280
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	21.540			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		7.200	7.140	7.200
Brasil	2.030			
• Rivera		350	1.190	490
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	75.850	24.870	23.380	27.600
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

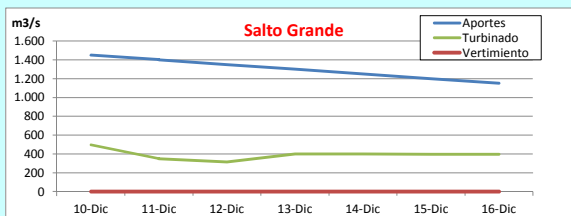
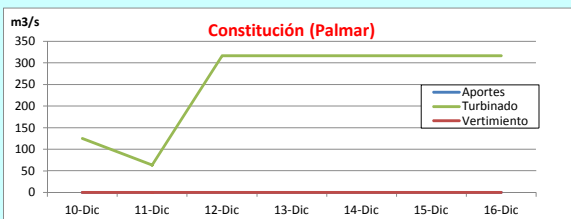
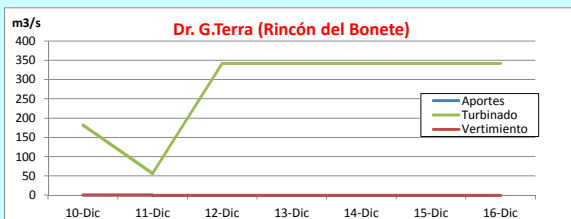


OBSERVACIONES

El despacho previsto para la semana 50 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 (300 MW), R.Negro para alcanzar cotas objetivo dadas por los modelos en S.Grande y Palmar, cerrando demanda con S.Grande. El precio spot previsto viene dado por la importación argentina en aproximadamente 290 USD/MWh, actuando el tope de 250 USD/MWh.

No se despacha CTR debido a las restricciones vigentes de combustible (GOII) ocasionadas por la parada de la refinería de Ancap. La misma se sustituye con importación contingente argentina, priorizándose su despacho asimismo frente a PTA a los efectos de usar menos Gas Oil.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

