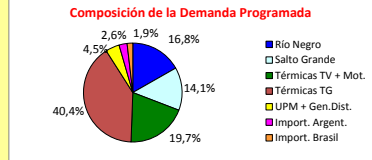
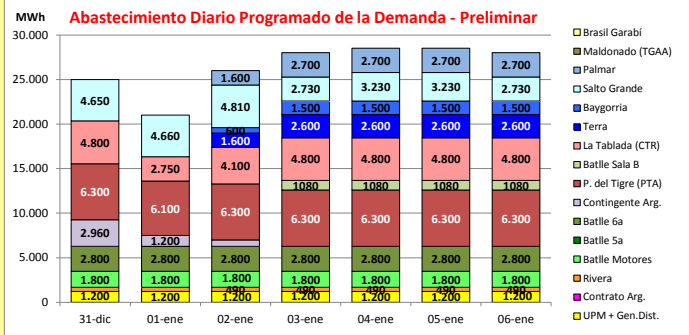




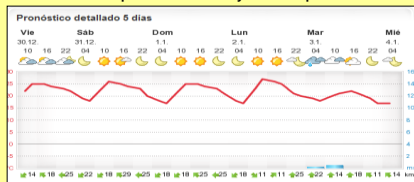
INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 1 - 2012



Temperaturas mínimas y máximas previstas.

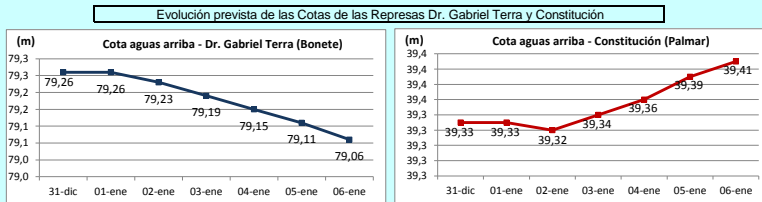


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **185.000** MWh

Montevideo (www.foreca.com)

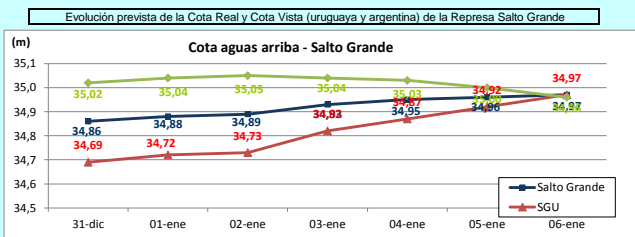
Generación Térmica (MWh)	Por Central	31-dic	01-ene	02-ene	03-ene	04-ene	05-ene	06-ene
Central Batlle	36.520							
• Sala B		0	0	0	1.080	1.080	1.080	1.080
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		2.800	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800
• Motores		1.800	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800
Central La Tablada	30.850	4.800	2.750	4.100	4.800	4.800	4.800	4.800
Central P. del Tigre	43.900	6.300	6.100	6.300	6.300	6.300	6.300	6.300
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	12.000	0	0	1.600	2.600	2.600	2.600	2.600
C. Baygorria	6.600	0	0	600	1.500	1.500	1.500	1.500
C. Palmar	12.400	0	0	1.600	2.700	2.700	2.700	2.700
C. Salto Grande	26.040	4.650	4.660	4.810	2.730	3.230	3.230	2.730
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	4.860							
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		2.960	1.200	700	0	0	0	0
Brasil	3.430							
• Rivera		490	490	490	490	490	490	490
• 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)	185.000	25.000	21.000	26.000	28.000	28.500	28.500	28.000
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	79,26	79,06
Baygorria	53,60	53,76
Palmar	39,33	39,41
SGU	34,65	34,97

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

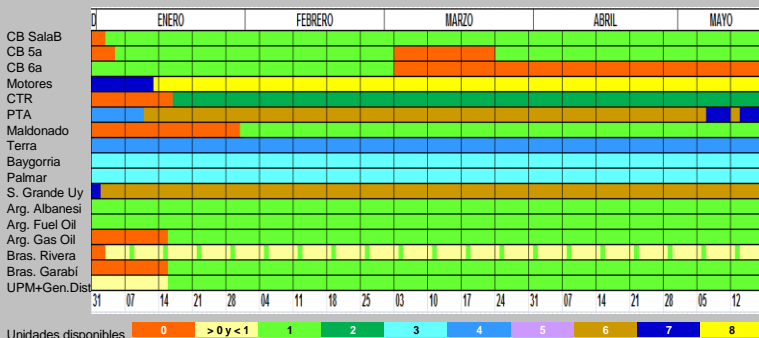


Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	342	0	0
Baygorria	316	0	0
Palmar	277	0	0
Salto Grande	653	1.650	0

OBSERVACIONES

No existen previsiones de lluvias significativas.
Se despacha Terra hasta pleno (desde el martes) para cotas de 39,4 y 35 m para Palmar y Salto Grande respectivamente.
Salto Grande y Palmar cierran la demanda

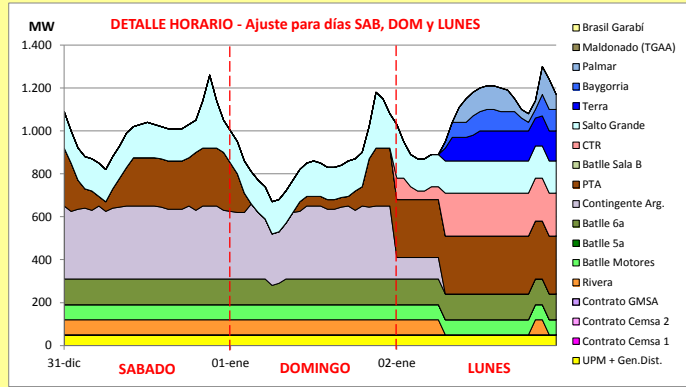
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	0,57	48
CB 5a	0,7	0,29	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,88	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	0,88	133
Arg. Albanesi	0,00	0,24	36
Arg. Fuel Oil	1,00	1,00	100
Arg. Gas Oil	1,00	0,00	78
Bras. Rivera	0,90	0,48	70
Bras. Garabí	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,92	63

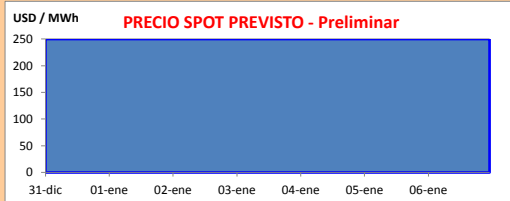
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C. Batlle 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, habiéndose procedido ya a la descarga de 37.000 m3 de Gas Oil, que se trasegarán hacia La Teja cuando se completen 65.000m3 con una segunda descarga, por lo que no se prevén restricciones adicionales. Sala B salió 4/12 por pinchadura en tubos de caldera, estimado hasta 3/1.
TGAA Maldonado está indisponible desde el 31/10, estimado hasta 30/1/12. Fenioir continuará indisponible estimado hasta mediados de enero. Motor 3 FS (pinchadura) estimado hasta 13/1/2012
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.
Mantenimiento de 5a unidad de central Batlle programado para 3 al 23 de Marzo de 2012. Indisponible desde 18/12 por pinchadura en economizador estimado hasta el 5/1.
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).
Se convoca importación contingente de Argentina existiendo incertidumbre respecto de su disponibilidad en la semana; se presume disponibilidad de 100 MW para sábado y domingo.
Continúan negociaciones para traer energía de Brasil via Garabí. No habrá disonibilidad de energía de Brasil por Conv. Rivera los días 24 a 26/12, ni los días 31/12 a 2/1.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	31-dic	01-ene	02-ene
Central Battle	13.630			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		2.880	2.830	2.880
• Motores		1.680	1.680	1.680
Central La Tablada	3.860	0	0	3.860
Central P. del Tigre	13.230	4.680	2.070	6.480
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	2.180	0	0	2.180
C. Baygorria	1.330	0	0	1.330
C. Palmar	1.350	0	0	1.350
C. Salto Grande	11.560	3.990	3.850	3.720
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	16.260			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		7.960	7.600	700
Brasil	3.990			
• Rivera		1.680	1.680	630
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	70.990	24.070	20.910	26.010
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

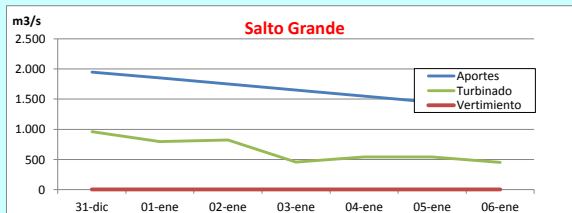
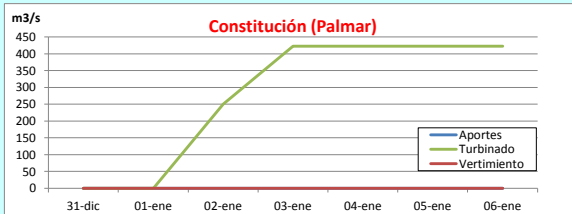
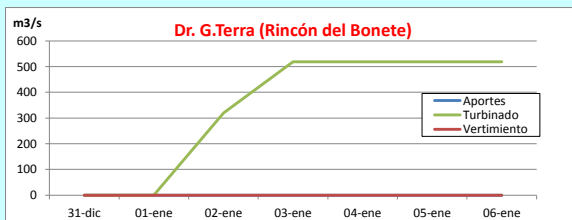
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

- Despacho semana 1/2012:
- Salto Grande al minimo posible considerando las restricciones de navegabilidad y regulacion de frecuencia.
 - Importación de Brasil a través de la convertora de Rivera cuando se cuente
 - Motores de Central Battle.
 - Todo el turbo vapor a pleno
 - Importación de Argentina
 - Punta del Tigre.
 - CTR.
 - Terra hasta pleno para cotas de 39,5 y 35 m para Palmar y Salto Grande respectivamente
 - Salto Grande y Palmar cierran la demanda

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

