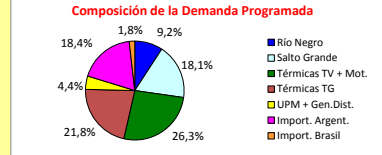
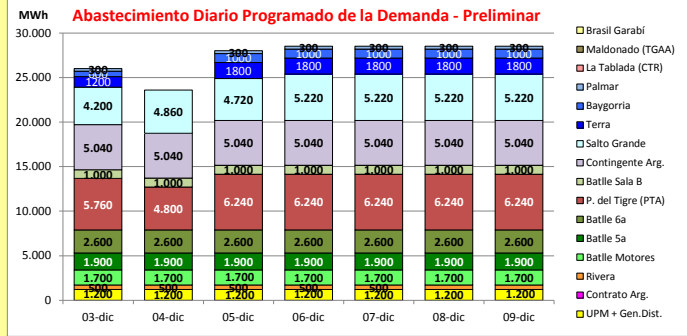




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 49 - 2011

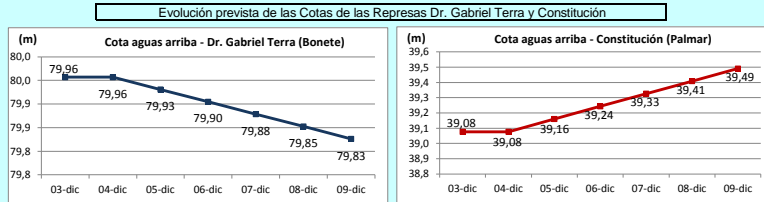


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **191.600** MWh

Montevideo (www.foreca.com)

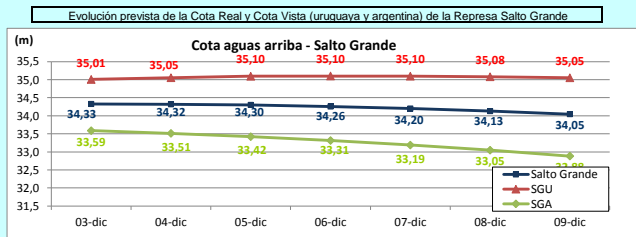
Generación Térmica (MWh)	Por Central	03-dic	04-dic	05-dic	06-dic	07-dic	08-dic	09-dic
<b>Central Battle</b>	<b>50.400</b>							
• Sala B		1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
• 5a		1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900
• 6a		2.600	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600
• Motores		1.700	1.700	1.700	1.700	1.700	1.700	1.700
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>41.760</b>	5.760	4.800	6.240	6.240	6.240	6.240	6.240
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C. G. Terra	10.200	1.200	0	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800
C. Baygorria	5.600	600	0	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
C. Palmar	1.800	300	0	300	300	300	300	300
C. Salto Grande	34.660	4.200	4.860	4.720	5.220	5.220	5.220	5.220
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
<b>Argentina</b>	<b>35.280</b>							
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		5.040	5.040	5.040	5.040	5.040	5.040	5.040
<b>Brasil</b>	<b>3.500</b>							
• Rivera		500	500	500	500	500	500	500
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
UPM + Gen. Distribuida	8.400	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>191.600</b>	<b>26.000</b>	<b>23.600</b>	<b>28.000</b>	<b>28.500</b>	<b>28.500</b>	<b>28.500</b>	<b>28.500</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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



Reserva	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,97	79,83
Baygorria	53,70	53,77
Palmar	39,03	39,49
SGU	34,90	35,05

Reserva	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



Reserva	Turbinado m <sup>3</sup> /s	Aportes m <sup>3</sup> /s	Vertido m <sup>3</sup> /s
Terra	276	0	0
Baygorria	266	0	0
Palmar	41	0	0
Salto Grande	843	1.964	0

**OBSERVACIONES**  
No existen previsiones de lluvia significativas.  
La cota objetivo dada por los modelos para el final de la semana es de 39,49m para Palmar y de 35,05m para S. Grande.

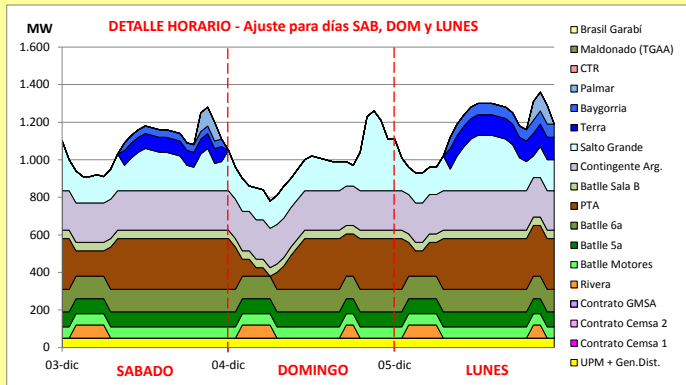
## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	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. Cem+Alb	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. Garabí	0	0	0	0	0
UPM+Gen. Dist.	0	0	0	0	0

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

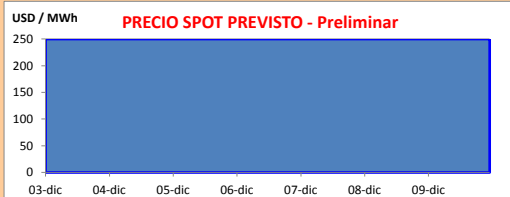
	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	1,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,75	10
CTR	0,9	1,00	100
PTA	0,71	1,15	48
Maldonado	0,50	0,00	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,94	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Cem+Alb	0,00	2,24	336
Arg. Fuel Oil	1,00	2,00	200
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	0,86	70
Bras. Garabí	0,00	0,00	280
UPM+Gen. Dist.	0,90	0,92	63

**OBSERVACIONES**  
Mant. progr. 6a Unidad de C. Battle previsto para primavera del 2011 se posterga para 1er semestre de 2012 (estimado 1/3 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 noviembre. Si bien dicha parada se prolongaría durante el mes de diciembre inclusive, Ancap tiene todo dispuesto en Terminal del Este (J. Ignacio) para abastecer la demanda de combustibles refinados, por lo que no se prevé restricciones adicionales. Central Motores desde 8/10/2010 mant. progr. por reducción de emisiones, U2 y U6 están en pruebas generando desde sem. 47 y U8 estaría indisponible hasta el 10/12 (estimado). TGAA Maldonado está indisponible desde el 31/10, estimado hasta 30/12. Feniroi continuará indisponible estimado hasta 20/12. PTA: mant. programado en PTA2 del 21 al 30/11.  
Salto Grande: mantenimiento en U1 del 7/11 al 2/12; 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 el 1 al 24 de Marzo de 2012.  
Se convocan los contratos con Argentina (Cemsa hasta 30/11) aunque no se prevé disponibilidad, así como importación de Brasil por C. de Rivera (se estima disponible hasta 30/11, salvo pico del sábado). Existe disponibilidad de 200 MW importación contingente de Argentina (290 USD/MWh estimado). Seguirá uno de los motores indisponible aproximadamente hasta fines de mes.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	03-dic	04-dic	05-dic
<b>Central Battle</b>	<b>21.960</b>			
• Sala B		1.080	1.080	1.080
• 5a		1.920	1.920	1.920
• 6a		2.880	2.880	2.880
• Motores		1.440	1.440	1.440
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>16.505</b>	5.760	4.805	5.940
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Generación Hidraulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	3.000	1.200	0	1.800
C. Baygorria	1.600	600	0	1.000
C. Palmar	600	300	0	300
C. Salto Grande	13.805	4.250	4.725	4.830
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por Pais</b>			
<b>Argentina</b>	<b>15.120</b>			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		5.040	5.040	5.040
<b>Brasil</b>	<b>1.330</b>			
• Rivera		350	490	490
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>77.520</b>	<b>26.020</b>	<b>23.580</b>	<b>27.920</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



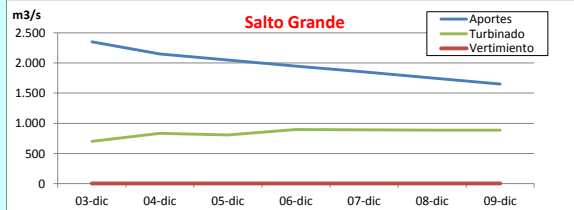
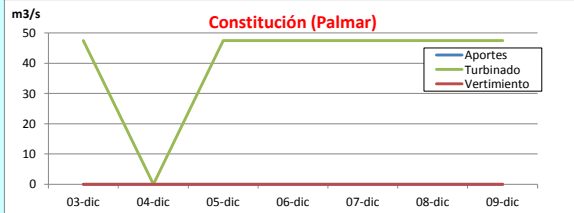
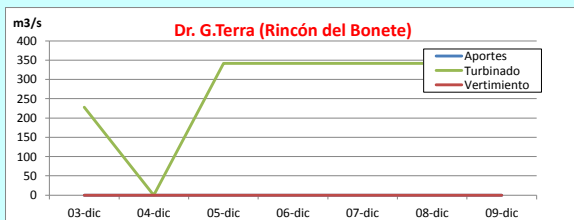
OBSERVACIONES

El despacho previsto para la semana 49 es: importación de Brasil por Conversora de Rivera en horas valle y pico, térmico a pleno hasta Sala B inclusive (motores, 5a y 6a C.Battle, PTA y Sala B), importación contingente de Argentina (200 MW), cerrando demanda con R.Negro.

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.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

