

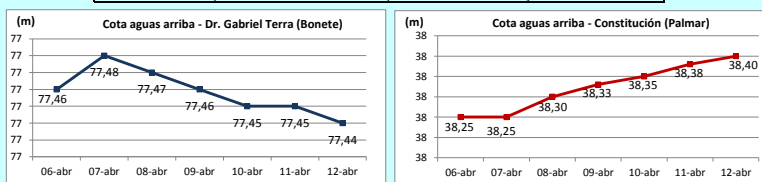
Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **184.090** MWh

Montevideo (www.foreca.com)

Generación Térmica (MWh)	Por Central	06-abr	07-abr	08-abr	09-abr	10-abr	11-abr	12-abr
<b>Central Battle</b>	<b>23.360</b>							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		1.920	1.920	1.920	1.920	1.920	1.920	1.920
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		1.440	1.440	1.440	1.400	1.400	1.400	1.400
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>APR</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<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>							
<b>C.G. Terra</b>	<b>9.410</b>	515	345	1.350	1.800	1.800	1.800	1.800
<b>C. Baygorria</b>	<b>6.575</b>	255	220	900	1.300	1.300	1.300	1.300
<b>C. Palmar</b>	<b>9.295</b>	165	65	665	2.100	2.100	2.100	2.100
<b>C. Salto Grande</b>	<b>122.375</b>	18.220	16.905	18.930	17.080	17.080	17.080	17.080
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
<b>Argentina</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
• Rívera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
<b>UPM + Gen. Distribuida</b>	<b>13.075</b>	1.965	1.815	1.695	1.900	1.900	1.900	1.900
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>184.090</b>	<b>24.480</b>	<b>22.710</b>	<b>26.900</b>	<b>27.500</b>	<b>27.500</b>	<b>27.500</b>	<b>27.500</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)

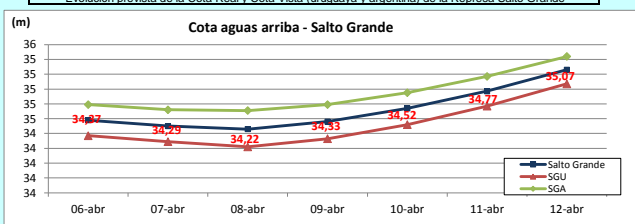
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	77.45	77.44
Baygorria	53.83	53.79
Palmar	38.22	38.40
SGU	34.56	35.07

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

Evolución prevista de la Cota Real y Cota Vista (uruguayaya y argentina) de la Represa Salto Grande



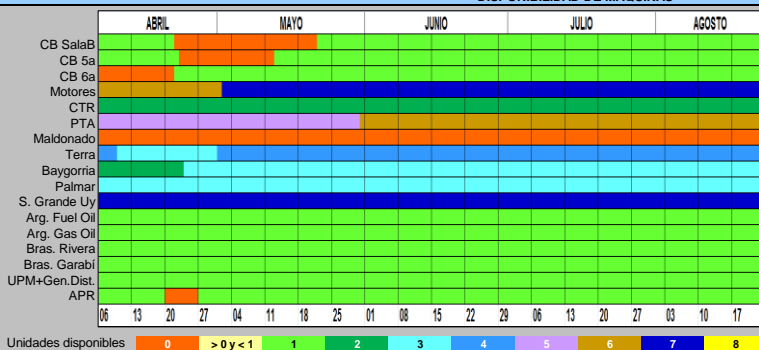
Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m <sup>3</sup> /s	Aportes m <sup>3</sup> /s	Vertido m <sup>3</sup> /s
Terra	276	254	0
Baygorria	285	0	0
Palmar	207	0	0
Salto Grande	4.201	7.457	0

### OBSERVACIONES

SG en el día de hoy informó un aumento significativo de aportes del orden de 6400 m<sup>3</sup>/s para la semana 15 calculados sin lluvias previstas

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

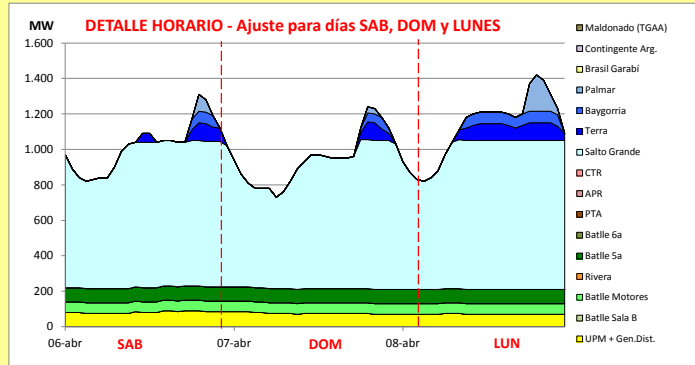


	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	1,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	0,00	120
Motores	0,85	0,75	10
CTR	0,9	1,00	100
PTA	0,71	0,96	48
Maldonado	0,50	0,00	15
Terra	0,99	0,81	37
Baygorria	0,99	0,62	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	1,00	1,30	130
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	1,00	70
Bras. Garabí	0,00	1,00	280
UPM+Gen. Dist.	0,90	1,00	63
APR	0,95	1,00	24

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

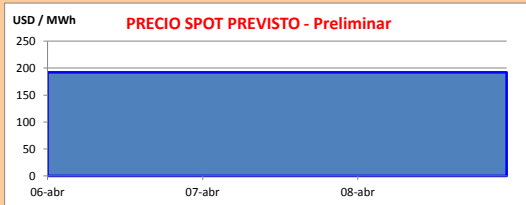
### OBSERVACIONES

Mant. progr. por PAM de **Sala B** por mantenimiento general desde el 15/4 al 15/05  
 Mant. progr. **5a unidad de central Battle** (lavado químico) será desde el 30/03/13 al 06/05/13.  
 Mant. progr. por PAM **6a Unidad de C. Battle** se aplazó y se estima sea a partir del 28/09/13 durante 120 días. También se realizarán mantenimientos varios hasta el 15/04  
 Unidad 7 de **motores** de encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno (no estaría disponible antes de 3 meses).  
 Desde el 5/1 al 1/5 se están haciendo mant. (20 días por unidad) en **motores CB**.  
**CTR 2** se encuentra indisponible, dicho mantenimiento no podrá comenzar antes de fines de abril.  
**PTA 6** indisponible forzada, estimándose su retorno para el 25 de Mayo (4 meses aprox.).  
 Desde el 6/4 hasta el 13/4 todas las unidades de **PTA** y **APR** estarán indisponibles por obras de transmisión.  
**TGAA** se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.  
**Baygorria**, mantenimiento unidad 2 por fugas excesivas de aceite, del 04/04 al 23/04  
 Se postergó el mantenimiento programado por PAM de la primera unidad de **Palmar** para la primavera  
 Unidad 1 **Bonete** INDP desde el 1/4 hasta el 19/4 por mantenimiento bianual e inspección del cojinete guía de la turbina.



Generación Térmica (MWh)		Por Central	06-abr	07-abr	08-abr
Central Battle		10.080			
• Sala B			0	0	0
• 5a			1.920	1.920	1.920
• 6a			0	0	0
• Motores			1.440	1.440	1.440
Central La Tablada		0	0	0	0
Central P. del Tigre		0	0	0	0
APR		0	0	0	0
Central Maldonado		0	0	0	0
Grupos Diesel		0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)		Por Central			
C.G. Terra		2.210	515	345	1.350
C. Baygorria		1.375	255	220	900
C. Palmar		895	165	65	665
C. Salto Grande		54.055	18.220	16.905	18.930
Importación (MWh)		Por País			
Argentina		0			
• Contingente			0	0	0
Brasil		0			
• Rivera			0	0	0
• SADI			0	0	0
Otros Generadores (MWh)					
UPM + Gen. Distribuida		5.475	1.965	1.815	1.695
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>		<b>74.090</b>	<b>24.480</b>	<b>22.710</b>	<b>26.900</b>
Exportación (MWh)					
• Exportación a Arg.			0	0	0
• Exportación a Brasil			0	0	0

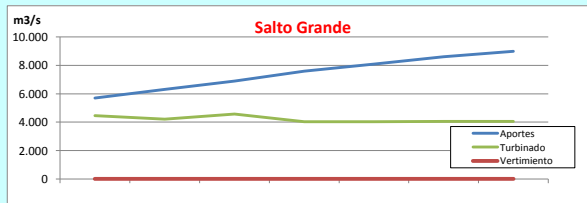
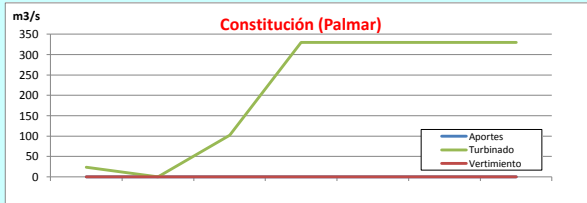
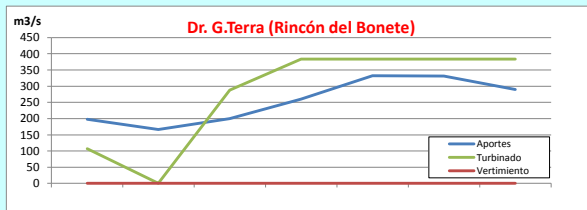
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Programación semana 15:  
 En de los aportes en el día hoy se decide realizar el siguiente despacho  
 -Generación autodespachada  
 -Generación distribuida de despacho centralizado  
 -Motores de Central Battle  
 -5ta unidad de Central. Battle  
 -Salto Grande hasta pleno  
 -Rio Negro cierra la demanda a cota constante 77.5  
 El precio spot previsto será el valor de 5ta, 192.2 USD/MWh

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

