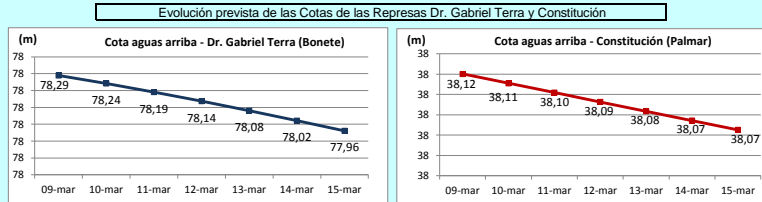


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **179.900** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar
<b>Central Battle</b>	<b>43.720</b>							
• Sala B		960	960	960	0	0	0	0
• 5a		1.920	1.920	1.920	1.900	1.900	1.900	1.900
• 6a		2.520	2.520	2.520	2.500	2.500	2.500	2.500
• 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>22.880</b>	3.360	3.360	3.360	3.200	3.200	3.200	3.200
<b>C. Baygorria</b>	<b>14.240</b>	2.080	2.080	2.080	2.000	2.000	2.000	2.000
<b>C. Palmar</b>	<b>31.895</b>	5.280	4.595	5.220	4.200	4.200	4.200	4.200
<b>C. Salto Grande</b>	<b>54.125</b>	6.370	3.665	6.890	9.300	9.300	9.300	9.300
<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
• Rivera		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>13.040</b>	1.660	1.770	1.610	2.000	2.000	2.000	2.000
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>179.900</b>	<b>25.590</b>	<b>22.310</b>	<b>26.000</b>	<b>26.500</b>	<b>26.500</b>	<b>26.500</b>	<b>26.500</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil		0	0	0	0	0	0	0

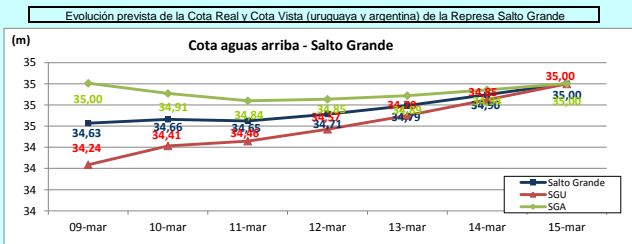
## EVOLUCIÓN PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr. G. Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,33	77,96
Baygorria	53,68	53,85
Palmar	38,12	38,07
SGU	34,13	35,00

### 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



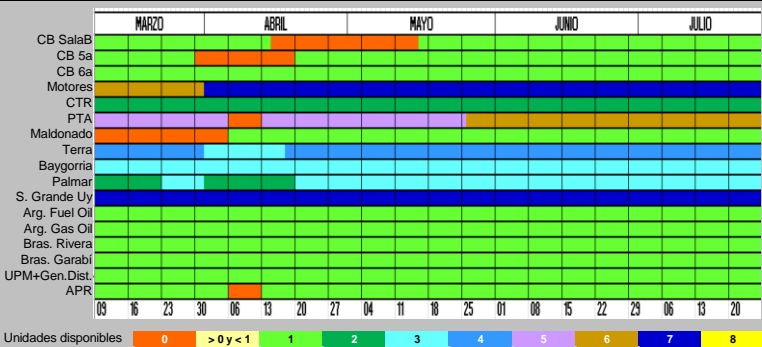
### Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	663	71	0
Baygorria	636	0	0
Palmar	665	0	0
Salto Grande	1.827	4.064	0

### OBSERVACIONES

A la fecha todos los pronósticos indican precipitaciones importantes sobre toda la cuenca del Río Uruguay. Los aportes de SG son del orden 2100 m3/s para la semana 11 calculados sin lluvias previstas.

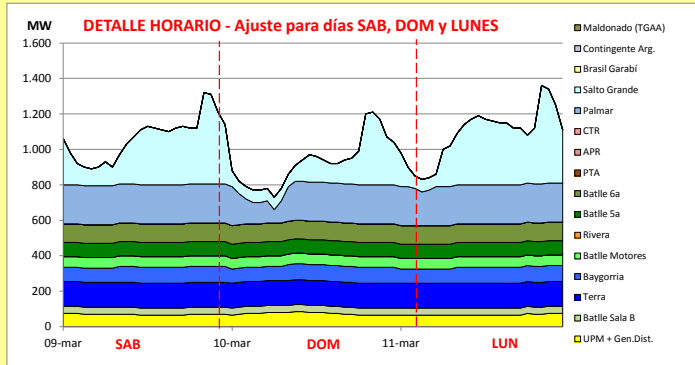
## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



	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	1,00	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	0,91	37
Baygorria	0,99	0,94	34
Palmar	0,99	0,65	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

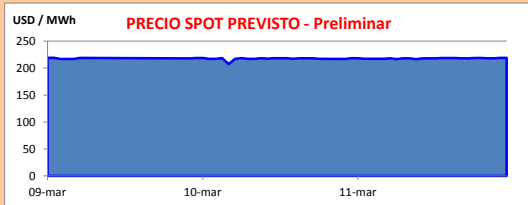
### OBSERVACIONES

Mant. progr. por PAM 6a Unidad de C. Battle se aplazó y se estima sea a partir del 28/09/13 durante 120 días.  
 Mant. progr. 5a unidad de central Battle (lavado químico) será desde el 30/03/13 al 19/04/13.  
 Mantenimiento CTR2 se estima sea desde el 31/8 al 23/11.  
 Mant. progr. por PAM de Sala B por mantenimiento general desde el 15/4 al 15/05  
 Unidad 7 de motores fuera de servicio sin fecha de retorno (no estaría disponible antes de 3 meses).  
 PTA 6 indisponible forzada, estimándose su retorno para el 25 de Mayo (4 meses aprox.).  
 Mant. general progr. por PAM para TGAA será desde el 2/3 hasta el 5/4  
 Está prevista la reparación de la unidad 2 de Palmar entre 7/3 hasta el 22/3. También se realizará el mantenimiento de la unidad 1 a principios de abril (1/4 al 19/4).  
 Desde el 6/4 hasta el 13/4 todas las unidades de PTA y APR estarán indisponibles por obras de transmisión.  
 Desde el 5/1 al 1/4 se están haciendo mant. (20 días por unidad) en motores CB. Unidad 1 Bonete INDP desde el 1/4 hasta el 17/4 por mantenimiento bianual e inspección del cojinete guía de la turbina.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-mar	10-mar	11-mar
Central Battle	20.520			
• Sala B		960	960	960
• 5a		1.920	1.920	1.920
• 6a		2.520	2.520	2.520
• 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	10.080	3.360	3.360	3.360
C. Baygorria	6.240	2.080	2.080	2.080
C. Palmar	15.095	5.280	4.595	5.220
C. Salto Grande	16.925	6.370	3.665	6.890
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	5.040	1.660	1.770	1.610
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>73.900</b>	<b>25.590</b>	<b>22.310</b>	<b>26.000</b>
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

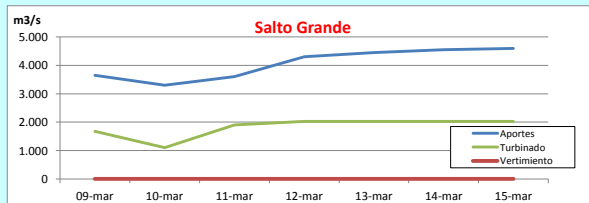
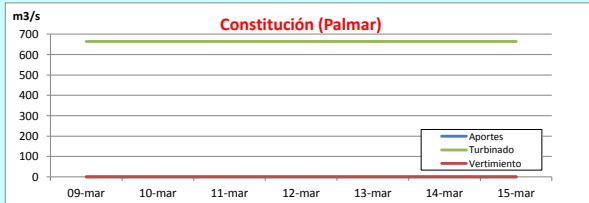
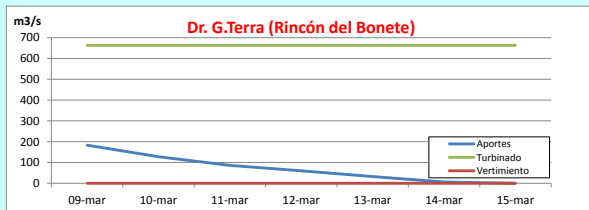
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Programación semana 11:  
 Se propone el siguiente despacho que se evaluará en función de las lluvias del fin de semana:  
 \_ Generación autodespachada y/o forzada (Sala B forzada por despacho (hasta que se evalúen las lluvias previstas))  
 \_ Generación distribuida de despacho centralizado  
 \_ Terra a pleno y Baygorria  
 \_ Motores, 5° y 6° de Central Battle a pleno  
 \_ Palmar a pleno con cota objetivo para el Viernes 38.1 m  
 \_ Salto Grande cierra demanda  
 El precio spot será el valor del agua (aprox. 218 USD/MWh)

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

