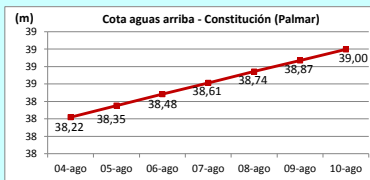
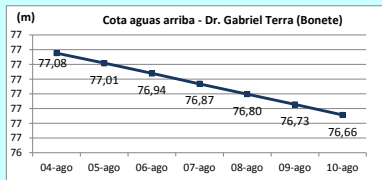


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): 213.950 MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	04-agosto	05-agosto	06-agosto	07-agosto	08-agosto	09-agosto	10-agosto
<b>Central Battle</b>	<b>36.680</b>							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		1.920	1.920	1.920	0	0	0	0
• 6a		2.760	2.760	2.760	2.700	2.700	2.700	2.700
• Motores		1.680	1.680	1.680	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>45.040</b>	6.480	6.480	6.480	6.400	6.400	6.400	6.400
<b>APR</b>	<b>APR</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>22.520</b>	3.240	3.240	3.240	3.200	3.200	3.200	3.200
<b>C. Baygorria</b>	<b>14.950</b>	2.120	2.120	2.100	2.200	2.200	2.200	2.200
<b>C. Palmar</b>	<b>10.900</b>	1.680	1.590	1.630	1.500	1.500	1.500	1.500
<b>C. Salto Grande</b>	<b>63.220</b>	7.320	5.090	8.810	10.500	10.500	10.500	10.500
<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>11.840</b>	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera		1.680	1.680	1.680	1.700	1.700	1.700	1.700
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
<b>UPM + Gen. Distribuida</b>	<b>8.800</b>	1.200	1.200	1.200	1.300	1.300	1.300	1.300
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>213.950</b>	<b>30.080</b>	<b>27.570</b>	<b>31.500</b>	<b>31.200</b>	<b>31.200</b>	<b>31.200</b>	<b>31.200</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	77.15	76.66
Baygorria	53.72	53.72
Palmar	38.00	39.00
SGU	32.95	34.26

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

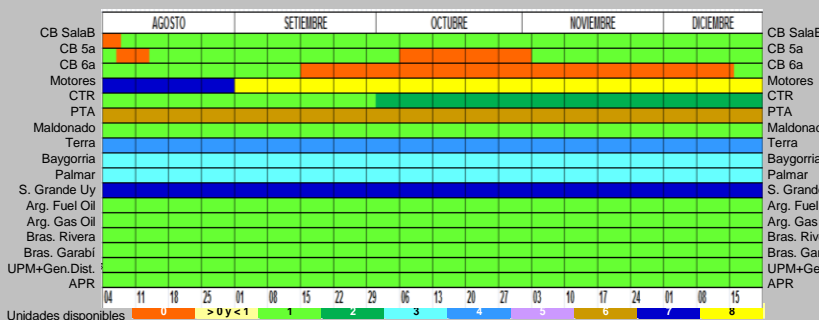
Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m <sup>3</sup> /s	Aportes m <sup>3</sup> /s	Vertido m <sup>3</sup> /s
Terra	685	0	0
Baygorria	692	0	0
Palmar	265	0	0
Salto Grande	1.947	4.607	0

### OBSERVACIONES

Se espera terminar la semana con una cota en Salto Grande en el orden de 34 m, y Palmar 39 m.  
Se esperan lluvias en todas las cuencas.

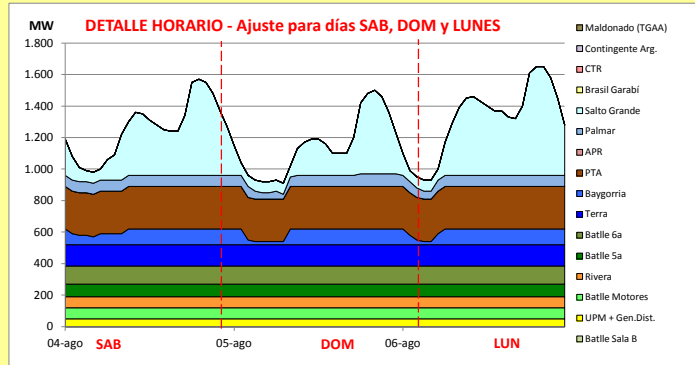
## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	0,43	48
CB 5a	0,7	0,43	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,88	10
CTR	0,9	0,50	100
PTA	0,71	1,15	48
Maldonado	0,50	1,00	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. Fuel Oil	1,00	1,30	130
Arg. Gas Oil	1,00	0,30	70
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

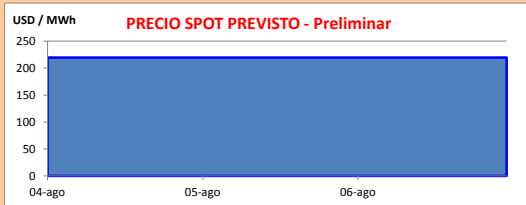
### OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C. Battle se atrasa 15 días quedando indisponible desde el 15/9/12 hasta el 15/12/12.  
Mant. progr. 5a unidad de central Battle (lavado químico) previsto para mayo, se posterga para el mes de Octubre (6/10/12 a 2/11/12).  
CTR 1 seguirá indisponible por lo menos hasta el 1/10 por problema detectado en la aislación.  
Se postergo el mantenimiento de la unidad 1 en Bonete.  
Para esta semana, se contará con aprox. 70 MW de Brasil las 24 hs, por la convertora de Rivera, a 165,5 USD/MWh.  
No se importará energía en modalidad contingente desde Argentina.  
Se prevé que el motor 7 de central battle esté indisponible hasta el 31/8 por falla en turbo.  
En el correr de la semana 32, Sala B estaría disponible para el despacho.  
CB 5a indisponible forzada desde el 7/8 hasta el 13/8 por lavado Ljungstrom.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	04-ago	05-ago	06-ago
<b>Central Battle</b>	<b>19.080</b>			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.920	1.920	1.920
• 6a		2.760	2.760	2.760
• Motores		1.680	1.680	1.680
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>19.440</b>	6.480	6.480	6.480
<b>APR</b>	<b>0</b>	0	0	0
<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	9.720	3.240	3.240	3.240
C. Baygorria	6.150	2.120	1.930	2.100
C. Palmar	4.900	1.680	1.590	1.630
C. Salto Grande	21.220	7.320	5.090	8.810
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por Pais</b>			
<b>Argentina</b>	<b>0</b>			
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>5.040</b>			
• Rivera		1.680	1.680	1.680
• 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>89.150</b>	<b>30.080</b>	<b>27.570</b>	<b>31.500</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.		0	0	0
• Exportación a Brasil		0	0	0

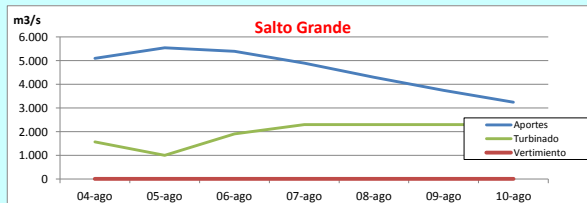
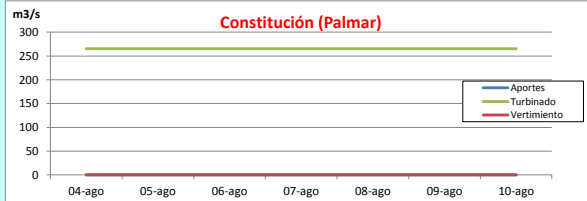
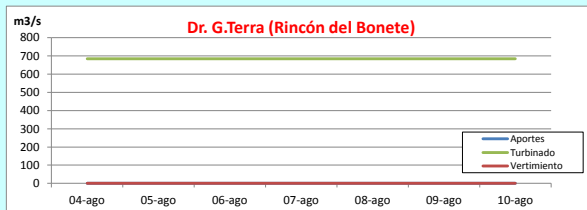
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Despacho propuesto semana 31: Motores, Rivera, 5ta (hasta el 7/8) , 6ta, Bonete a Pleno, Baygorria, PTA, y Salto Grande y Palmar cerrando demanda. El precio spot previsto para el fin de semana es de 219,6 USD/MWh (PTA) todas las horas. Durante la semana se evaluará el despacho en función de las precipitaciones y pronósticos existentes.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

