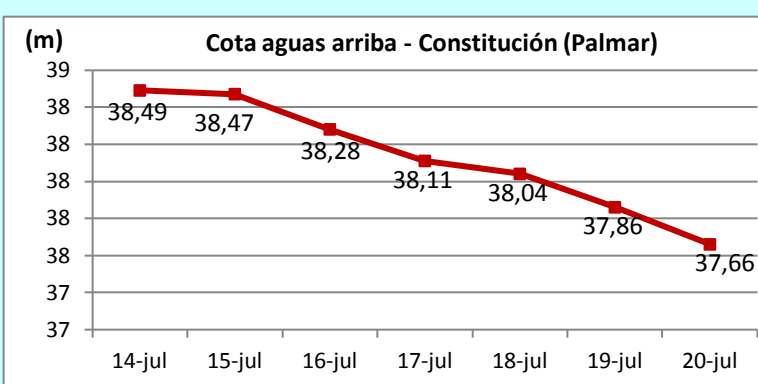
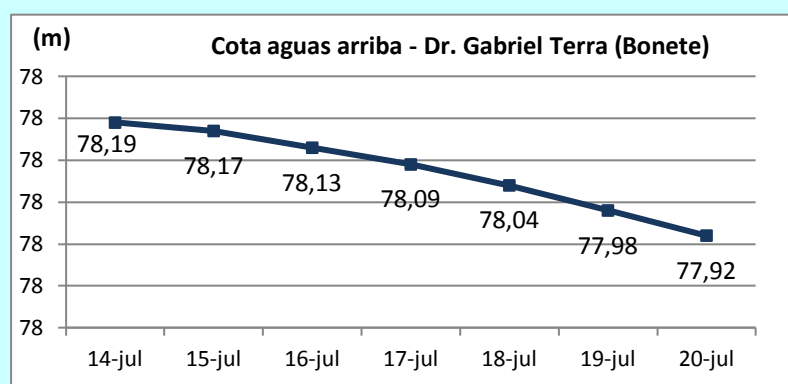


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **216.280** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	14-jul	15-jul	16-jul	17-jul	18-jul	19-jul	20-jul
<b>Central Batlle</b>	<b>44.480</b>							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		1.920	1.920	1.920	1.900	1.900	1.900	1.900
• 6a		2.760	2.760	2.760	2.700	2.700	2.700	2.700
• Motores		1.680	1.680	1.680	1.750	1.750	1.750	1.750
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>24.520</b>	3.240	3.240	3.240	3.700	3.700	3.700	3.700
<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 Hidraulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra	22.520	3.240	3.240	3.240	3.200	3.200	3.200	3.200
C. Baygorria	14.825	2.115	2.155	2.155	2.100	2.100	2.100	2.100
C. Palmar	48.635	6.965	5.570	7.720	7.490	5.500	7.490	7.900
C. Salto Grande	40.660	6.050	5.285	7.105	5.660	5.150	5.660	5.750
<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>							
• 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>								
UPM + Gen. Distribuida	8.800	1.200	1.200	1.200	1.300	1.300	1.300	1.300
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>216.280</b>	<b>30.850</b>	<b>28.730</b>	<b>32.700</b>	<b>31.500</b>	<b>29.000</b>	<b>31.500</b>	<b>32.000</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)

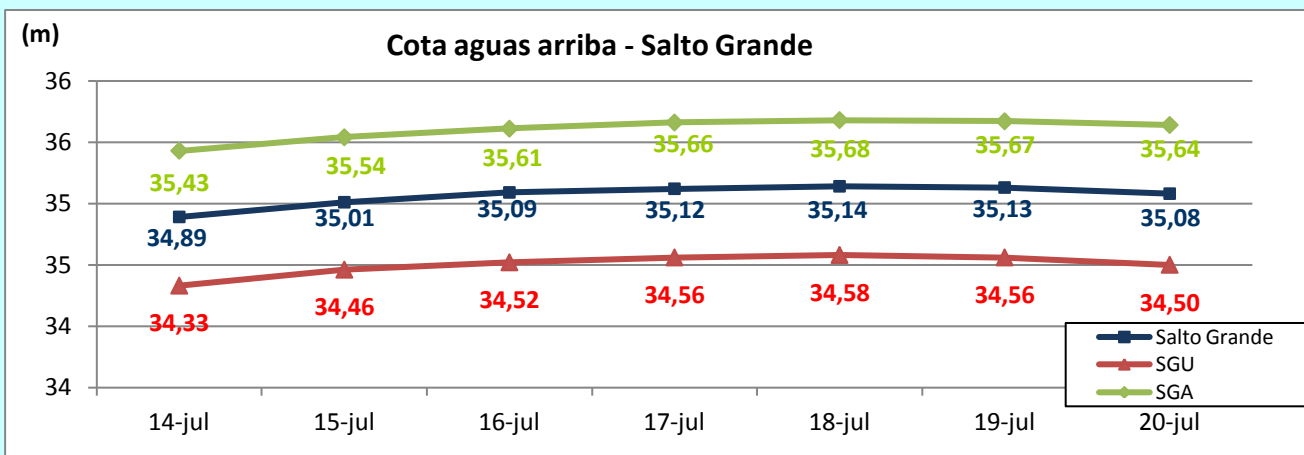
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,20	77,92
Baygorria	53,63	53,60
Palmar	38,60	37,66
SGU	34,18	34,50

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 m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	675	234	0
Baygorria	681	0	0
Palmar	1.113	5	0
Salto Grande	1.156	2.257	0

OBSERVACIONES

Se espera terminar la semana con una cota en Salto Grande de 34,50 m, y Palmar 37,66 m. No existen pronostico de presipitaciones para los próximos

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

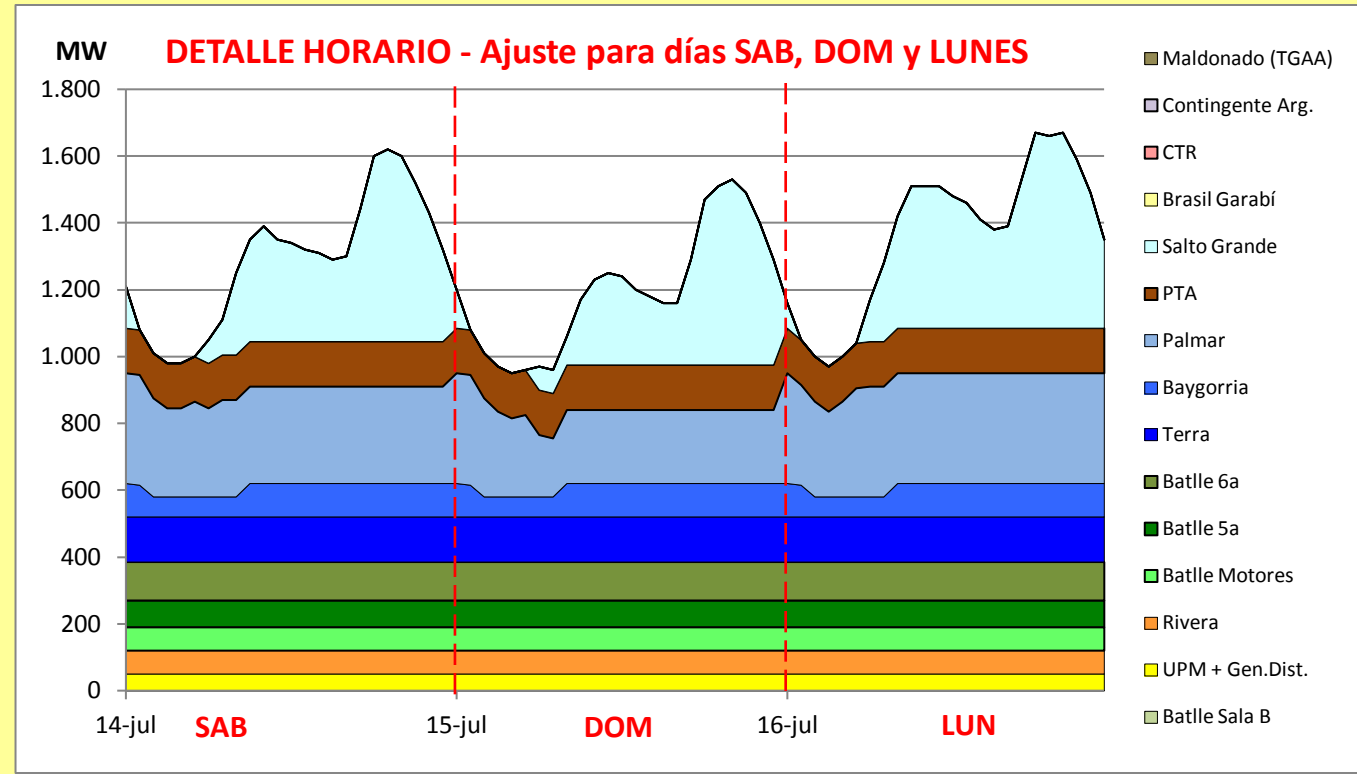
	JULIO	AGOSTO	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE
CB SalaB	0	0	0	0	0
CB 5a	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0
Maldonado	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0
S. Grande Uy	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0
Bras. Garabí	0	0	0	0	0
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0

	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	1,00	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	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	1,00	70
Bras. Garabí	0,00	1,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	1,00	63

Unidades disponibles: 0 (orange), > 0 y < 1 (yellow), 1 (light green), 2 (green), 3 (cyan), 4 (blue), 5 (purple), 6 (dark blue), 7 (dark purple), 8 (black)

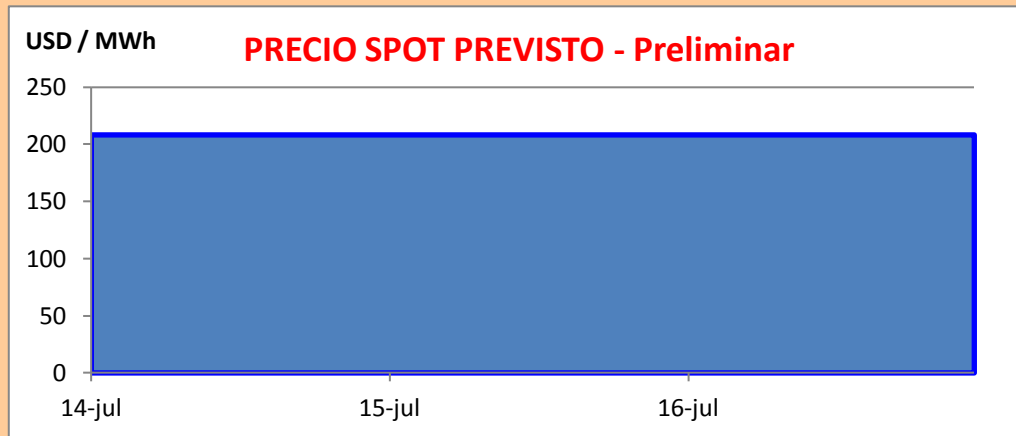
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle inicialmente previsto de marzo hasta mayo, se posterga para la primavera (1/9/12 a 30/11/12).  
 Mant. progr. 5a unidad de central Battle (lavado químico) previsto para mayo, se posterga para el mes de Octubre.  
 CTR 1 seguiría indisponible por lo menos hasta 1/10 por problema detectado en la aislación.  
 Se postergo el mantenimiento de la unidad 1 en Bonete.  
 Se cuenta con 70 MW las 24 hs del día de Brasil por la conversora de Rivera a 166 USD/MWh de origen carbón.  
 No se importará energía contingente de Argentina  
 Se están comenzando a realizar pruebas en la central PTA, incorporando gradualmente generación de la Turbina de Gas APR



Generación Térmica (MWh)	Por Central	14-jul	15-jul	16-jul
<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>9.720</b>	3.240	3.240	3.240
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	9.720	3.240	3.240	3.240
C. Baygorria	6.425	2.115	2.155	2.155
C. Palmar	20.255	6.965	5.570	7.720
C. Salto Grande	18.440	6.050	5.285	7.105
Importación (MWh)	Por País			
<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
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>92.280</b>	<b>30.850</b>	<b>28.730</b>	<b>32.700</b>
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

El despacho propuesto es: Sala B, generadores privados convocables, Convertora de Rivera, Central Battle, Terra, Baygorria, Palmar, PTA y SGU cerrando demanda.  
El precio Spot será 208,2 USD/MWh para toda la semana en vista del equilibrio presente entre los recursos hidráulicos y el costo variable de PTA.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

PREVISION DE LLUVIAS

