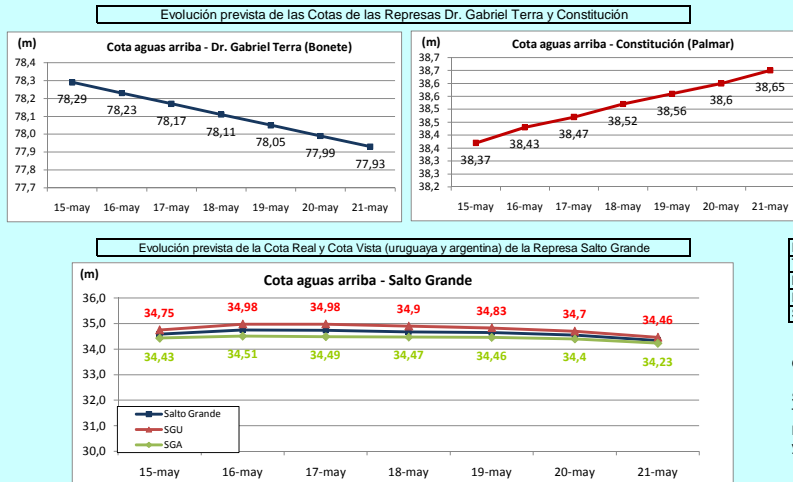


Demanda Programada (total de la semana): **177.000 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	15-may	16-may	17-may	18-may	19-may	20-may	21-may
<b>Central Battle</b>	0							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		0	0	0	0	0	0	0
<b>Central La Tablada</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central Maldonado</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidraulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra	21.840	3.120	3.120	3.120	3.120	3.120	3.120	3.120
C. Baygorria	16.100	2.300	2.300	2.300	2.300	2.300	2.300	2.300
C. Palmar	24.360	3.680	3.180	3.500	3.500	3.500	3.500	3.500
C. Salto Grande	105.390	14.190	11.350	14.370	16.370	16.370	16.370	16.370
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
<b>Argentina</b>	420							
• Cemsa		0	420	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
<b>Brasil</b>	3.850							
• Rivera		490	910	490	490	490	490	490
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
UPM + Gen. Distribuida	5.040	720	720	720	720	720	720	720
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTALES (MWh)</b>	<b>177.000</b>	<b>24.500</b>	<b>22.000</b>	<b>24.500</b>	<b>26.500</b>	<b>26.500</b>	<b>26.500</b>	<b>26.500</b>

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,35	77,93
Baygorria	54,03	53,72
Palmar	38,33	38,65
SGU	34,60	34,46

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

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	663	0	0
Baygorria	719	0	0
Palmar	576	0	0
Salto Grande	2.808	5.621	0

### OBSERVACIONES

Salto Grande y Palmar cerrando demanda.  
Terra hasta pleno.  
Previsión de algunas lluvias en cuenca del Río Negro y Río Uruguay para lunes y martes.

### DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

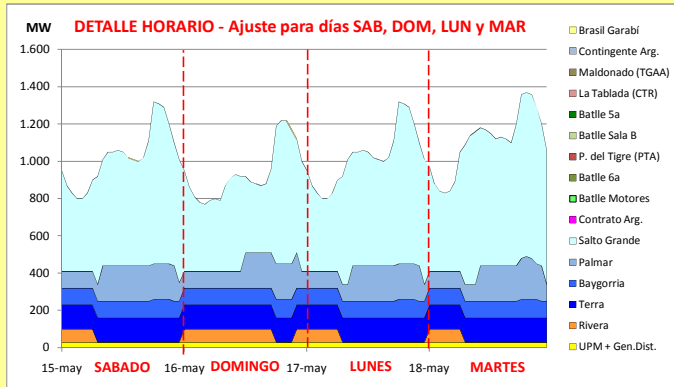
	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
CB SalaB	0	0	0	0	0
CB 5a	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0
Maldonado	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0
S. Grande Uy	0	0	0	0	0
Arg. Cemsa	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0
Bras. Garabi	0	0	0	0	0
UPM + Fenirof	0	0	0	0	0

	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,50	1,00	48
CB 5a	0,85	1,00	75
CB 6a	0,80	1,00	120
Motores	0,90	1,00	10
CTR	0,75	1,00	100
PTA	0,78	0,77	48
Maldonado	0,50	0,86	15
Terra	0,99	0,97	39
Baygorria	0,99	1,00	36
Palmar	0,99	1,00	111
S. Grande Uy	0,99	0,98	132
Arg. Cemsa	1,00	0,00	150
Arg. Fuel Oil	1,00	1,00	100
Arg. Gas Oil	1,00	1,00	200
Bras. Rivera	0,90	0,86	70
Bras. Garabi	0,00	0,00	280
UPM + Fenirof	0,90	1,00	29

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

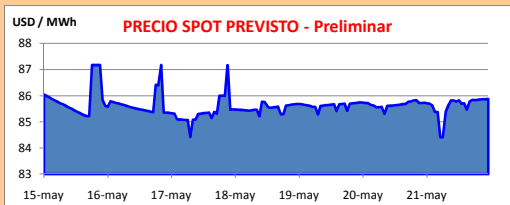
### OBSERVACIONES

Se convocó el contrato con Argentina (Cemsa), pero no se prevé disponibilidad. Como máximo 100MW 2-3horas del día domingo.  
Se prevé continuar con energía de devolución desde Brasil en horas de valle. Puede haber en horas de resto a partir del lunes.  
La 5a de C.Battle se atrasa para 14/5. Mant. progr. de 6a de C.Battle del 1/10/10 al 1/1/11, en Sala B se atrasa del 31/5 al 31/7.  
Mant. forzado para PTA3 se atrasa hasta 23/9. PTA6 estaría disponible para aprox. 1/6. PTA1,2,4y5 un día por unidad para inspección del 3 al 7/5.  
Se atrasa salida de CTR1 del 31/5 al 17/11 por mantenimiento mayor. TGAA sigue indisponible hasta 15/5.  
En Palmar 5 días de mant. c/unidad para instalación de sensores (15 días total), se instalaron en una, pendientes dos unidades.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	15-may	16-may	17-may	18-may
<b>Central Battle</b>	0	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0	0
• 5a		0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0
• Motores		0	0	0	0
<b>Central La Tablada</b>	0	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	0	0	0	0	0
<b>Central Maldonado</b>	0	0	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>				
C.G. Terra	12.480	3.120	3.120	3.120	3.120
C. Baygorria	8.800	2.200	2.200	2.200	2.200
C. Palmar	14.050	3.670	3.260	3.560	3.560
C. Salto Grande	56.940	14.310	11.800	14.420	16.410
<b>Intercambios (MWh)</b>	<b>Por País</b>				
<b>Argentina</b>	0	0	0	0	0
• Cemsa		0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0
• Exportación a Arg.	0	0	0	0	0
<b>Brasil</b>	2.870	490	1.400	490	490
• Rivera		490	1.400	490	490
• SADI		0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>					
UPM + Gen.Distribuida	2.880	720	720	720	720
<b>TOTALES (MWh)</b>	<b>98.020</b>	<b>24.510</b>	<b>22.500</b>	<b>24.510</b>	<b>26.500</b>

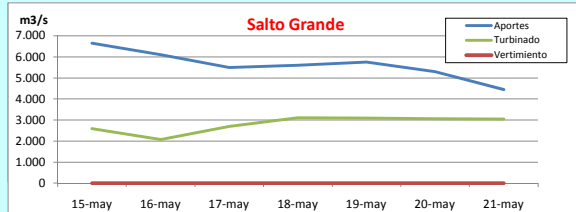
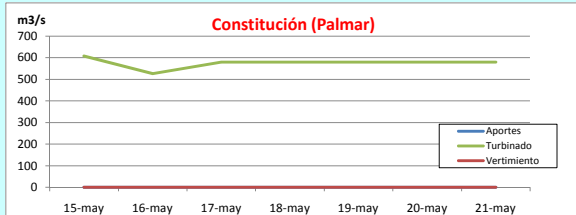
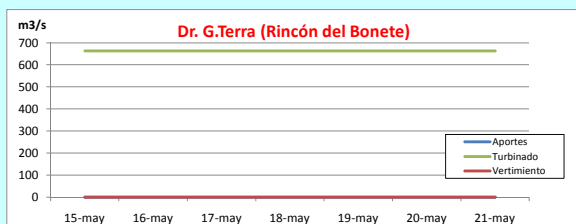
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Se prevé despachar hidráulico a pleno.  
Salto Grande y Palmar cierran demanda y marcan precio.  
Se convoca contrato Cemsa aunque se presume indisponible.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

