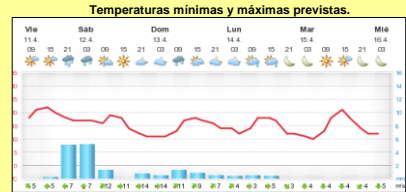
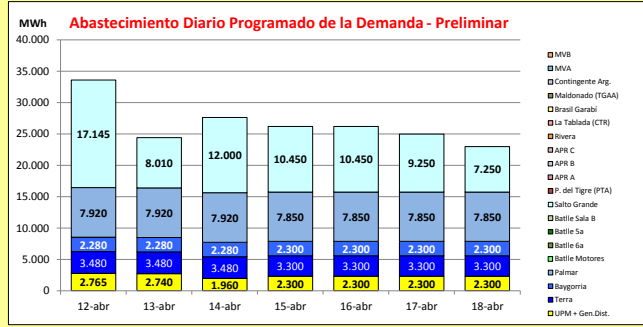




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

ABASTECIMIENTO PROGRAMADO DE LA DEMANDA DEL S.N. PARA TODA LA SEMANA Y PRONÓSTICO DE TEMPERATURA

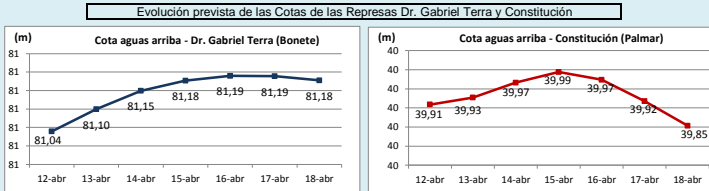
SEMANA 15 - 2014



Demanda S.N. Programada (total semanal): **186,060 MWh**

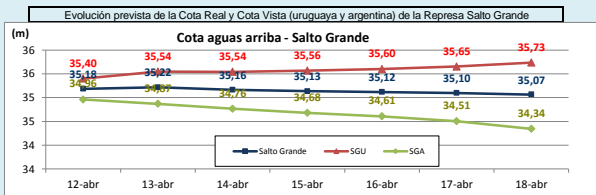
Generación Térmica (MWh)	Por Central	12-abr	13-abr	14-abr	15-abr	16-abr	17-abr	18-abr
Central Batlle	0	0	0	0	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		0	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0	0	0	0	0
APR A	0	0	0	0	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	23.640	3.480	3.480	3.480	3.300	3.300	3.300	3.300
C. Baygorria	16.040	2.280	2.280	2.280	2.300	2.300	2.300	2.300
C. Palmar	55.160	7.920	7.920	7.920	7.850	7.850	7.850	7.850
C. Salto Grande	74.555	17.145	8.010	12.000	10.450	10.450	9.250	7.250
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	16.665	2.765	2.740	1.960	2.300	2.300	2.300	2.300
<b>TOTAL S.N. (MWh)</b>	<b>186.060</b>	<b>33.590</b>	<b>24.430</b>	<b>27.640</b>	<b>26.200</b>	<b>26.200</b>	<b>25.000</b>	<b>23.000</b>
Exportación (MWh)		12-abr	13-abr	14-abr	15-abr	16-abr	17-abr	18-abr
Argentina / Brasil	16.880	8.400	1.440	1.440	1.400	1.400	1.400	1.400

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80,98	81,18
Baygorria	54,21	54,09
Palmar	39,85	39,85
SGU	35,56	35,73

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

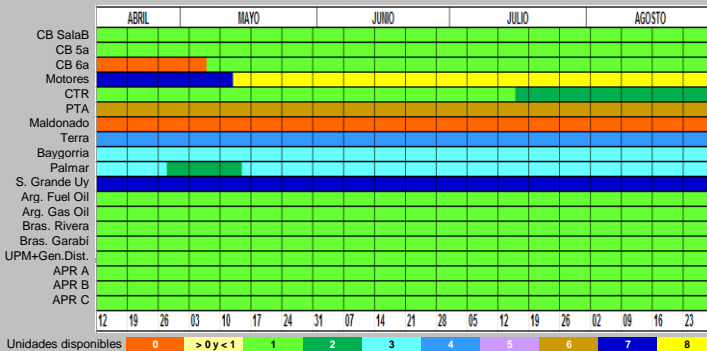


Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m³/s	Aportes m³/s	Vertido m³/s
Terra	647	1.394	346
Baygorria	761	8	264
Palmar	1.308	287	0
Salto Grande	681	4.514	0

### OBSERVACIONES

A la fecha INMET y CPTEC prevén importantes niveles de precipitaciones para hoy viernes y mañana sábado en la cuenca media y alta del río Uruguay. Se estima que la declaración de riesgo de vertimiento en el SIN continúe hasta el Lunes 21/4

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

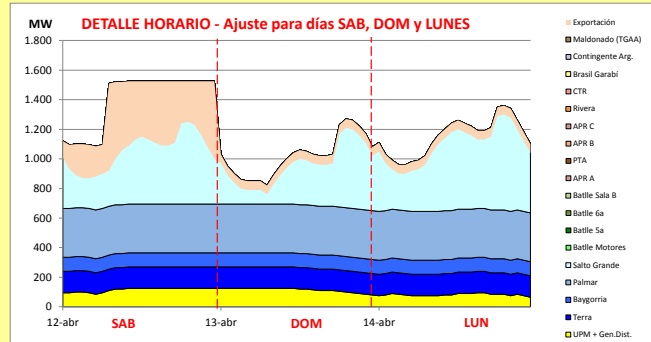


	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB Sala B	0,65	1,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	0,00	120
Motores	0,85	0,88	10
CTR	0,9	0,50	100
PTA	0,71	0,96	48
Maldonado	0,50	0,00	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,94	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	1,00	1,30	130
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	1,00	70
Bras. Garabi	0,00	1,00	280
UPM+Gen. Dist.	0,90	1,00	63
APR A	0,95	1,00	24
APR B			
APR C			

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

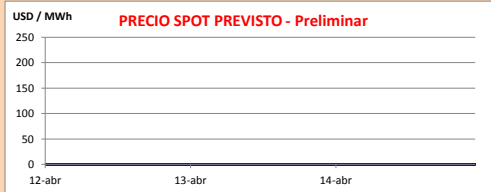
### OBSERVACIONES

Se suspende mant. progr. por PAM de Sala B CB.  
 Mant. progr. por PAM 6a Unidad de C. Batlle se atrasa, quedando para Setiembre del 2014 y durará 6 meses aproximadamente. Desde el 7/4 al 7/5 estará indisponible forzada dicha unidad por mantenimiento de válvulas y sistema de control.  
 Por una limitación en el tratamiento de combustibles, se puede generar como máximo con aprox. 6 unidades de Motores CB. Al momento están indisponibles las unidades 2 (hasta Junio) y 7 (hasta el 13/5).  
 El mantenimiento general por PAM de CTR 2 arrancó aprox. el 25/11/13 y será hasta el 16/7/14 (se atrasa un mes aprox.).  
 Se posterga el mantenimiento PAM de CTR 1 para Setiembre 2014.  
 Desde el 21/3 al 10/4 se harán trabajos en la estación PTI 500 kV, con lo cual quedará indisponible la generación que se vuelcará al SIN en dicha tensión (APR C y turbinas PTI).  
 TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.  
 Se posterga para Setiembre 2014 el mantenimiento por PAM de la unidad 3 de Bonete.  
 Desde el 28/4 al 14/5 la unidad 2 de Palmar estará indisponible por mantenimiento forzado.  
 Desde el 25/1 al 12/5 se está llevando a cabo un mantenimiento forzado en la unidad 6 de Salto Grande.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	12-abr	13-abr	14-abr
<b>Central Batlle</b>	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	0
<b>Central La Tablada</b>	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	0	0	0	0
<b>APR A</b>	0	0	0	0
<b>APR B</b>	0	0	0	0
<b>APR C</b>	0	0	0	0
<b>Central Maldonado</b>	0	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	10.440	3.480	3.480	3.480
C. Baygorria	6.840	2.280	2.280	2.280
C. Palmar	23.760	7.920	7.920	7.920
C. Salto Grande	37.155	17.145	8.010	12.000
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>			
<b>Argentina</b>	0			
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
UPM + Gen. Distribuida	7.465	2.765	2.740	1.960
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>74.380</b>	<b>33.590</b>	<b>24.430</b>	<b>27.640</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	6.960	6.960	0	0
• Exportación a Brasil	4320	1.440	1.440	1.440

PRECIO SPOT PREVISTO



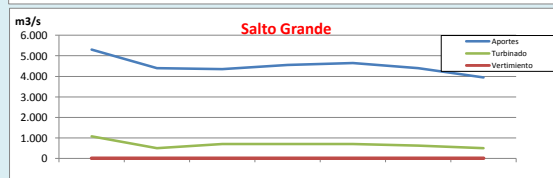
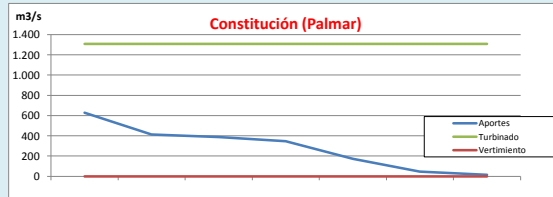
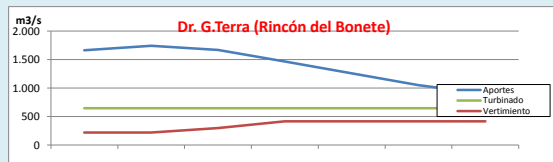
OBSERVACIONES

En vista de la situación hidrometeorológica, el riesgo de vertimiento declarado y las lluvias que se están produciendo en la cuenca media y alta del río Uruguay, el orden de despacho propuesto es el siguiente:

- Auto despachados y Poniar
- Río Negro a pleno
- Salto Grande cierra demanda.
- De ser necesario se convocará generación térmica para el pico junto con el resto de la generación distribuida.

El precio spot previsto es 0 USD/MWh mientras se mantenga el riesgo de vertimiento en el S.I.N. y de ser necesario térmico para el pico marcará precio en dichas horas.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

