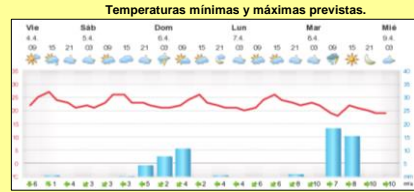
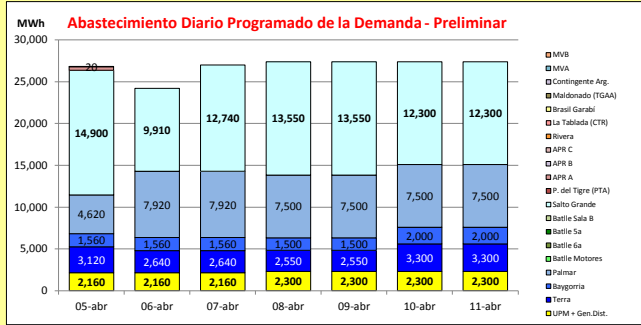




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

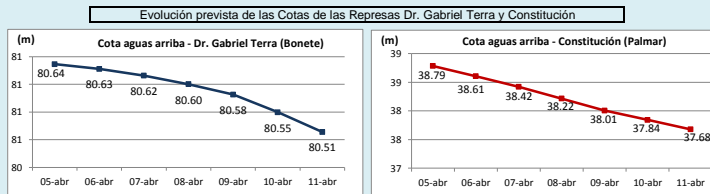
SEMANA 14 - 2014



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **187,630 MWh**

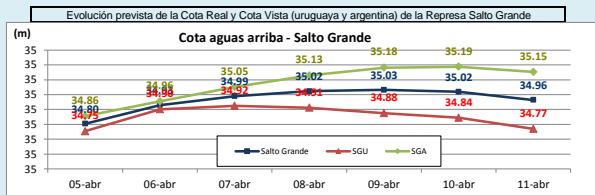
Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-abr	06-abr	07-abr	08-abr	09-abr	10-abr	11-abr
<b>Central Batlle</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
• Sala B	0	0	0	0	0	0	0	0
• 5a	0	0	0	0	0	0	0	0
• 6a	0	0	0	0	0	0	0	0
• Motores	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central La Tablada</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
APR A	440	440	0	0	0	0	0	0
APR B	20	20	0	0	0	0	0	0
APR C	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 Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra	20,100	3,120	2,640	2,640	2,550	2,550	3,300	3,300
C. Baygorria	11,680	1,560	1,560	1,560	1,500	1,500	2,000	2,000
C. Palmar	50,460	4,620	7,920	7,920	7,500	7,500	7,500	7,500
C. Salto Grande	89,250	14,900	9,910	12,740	13,550	13,550	12,300	12,300
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente	0	0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera	0	0	0	0	0	0	0	0
• SADI	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
UPM + Gen. Distribuida	15,680	2,160	2,160	2,160	2,300	2,300	2,300	2,300
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>187,630</b>	<b>26,820</b>	<b>24,190</b>	<b>27,020</b>	<b>27,400</b>	<b>27,400</b>	<b>27,400</b>	<b>27,400</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)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.64	80.51
Baygorria	54.12	54.02
Palmar	38.93	37.68
SGU	34.76	34.77

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	525	267	0
Baygorria	543	0	0
Palmar	1,156	39	0
Salto Grande	680	4,671	0

**OBSERVACIONES**  
Existen pronósticos de importantes precipitaciones desde el Sábado al Domingo para el Río Negro. Salto Grande informó aportes del orden de 4700 m³/s medios. Se esperan temperaturas entre 18°C y 28°C.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB Sala B	0	0	0	0	0	0.65	1.00	48
CB 5a	0	0	0	0	0	0.7	1.00	75
CB 6a	0	0	0	0	0	0.70	0.29	120
Motores	0	0	0	0	0	0.85	0.75	10
CTR	0	0	0	0	0	0.9	0.50	100
PTA	0	0	0	0	0	0.71	0.27	48
Maldonado	0	0	0	0	0	0.50	0.00	15
Terra	0	0	0	0	0	0.99	0.91	37
Baygorria	0	0	0	0	0	0.99	0.71	34
Palmar	0	0	0	0	0	0.99	0.98	109
S. Grande Uy	0	0	0	0	0	0.99	0.98	133
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0.90	1.00	70
Bras. Garabi	0	0	0	0	0	0.00	1.00	280
UPM+Gen. Dist.	0	0	0	0	0	0.90	1.00	63
APR A	0	0	0	0	0	0.95	1.00	24
APR B	0	0	0	0	0			
APR C	0	0	0	0	0			

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

### OBSERVACIONES

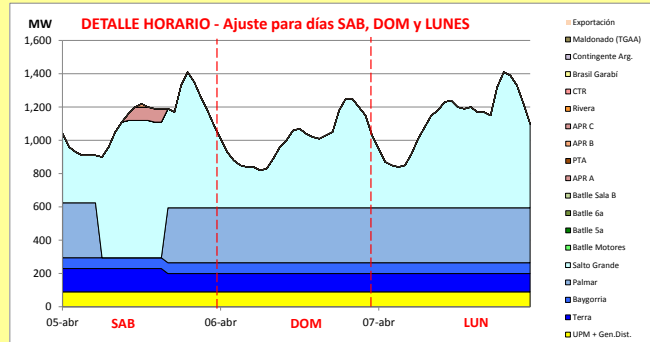
Se suspende mant. progr. por PAM de Sala B CB.  
Mant. progr. por PAM 6a Unidad de C. Batlle se atrasa, quedando para Setiembre del 2014 y durará 6 meses aproximadamente. Desde el 7/4 al 7/5 estará indisponible forzada dicha unidad por mantenimiento de válvulas y sistema de control.  
Por una limitación 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.  
Se adelanta el mantenimiento PAM de la unidad 2 de Baygorria. El mismo arrancó el 19/3 y será hasta el 9/4.  
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.



INFORME de PROGRAMACION SEMANAL (cont.)

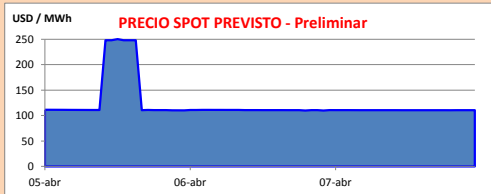
ABASTECIMIENTO PROGRAMADO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. - DETALLE y AJUSTE para días SAB, DOM y LUN.

SEMANA 14 - 2014



Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-abr	06-abr	07-abr
<b>Central Battle</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>	440	440	0	0
<b>APR B</b>	20	20	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	8,400	3,120	2,640	2,640
C. Baygorria	4,680	1,560	1,560	1,560
C. Palmar	20,460	4,620	7,920	7,920
C. Salto Grande	37,550	14,900	9,910	12,740
<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	6,480	2,160	2,160	2,160
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>78,030</b>	<b>26,820</b>	<b>24,190</b>	<b>27,020</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

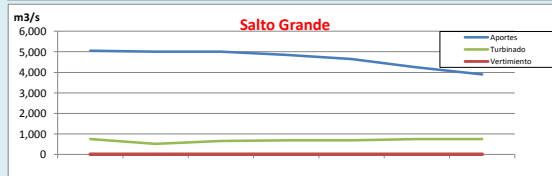
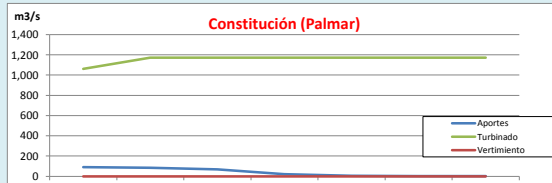
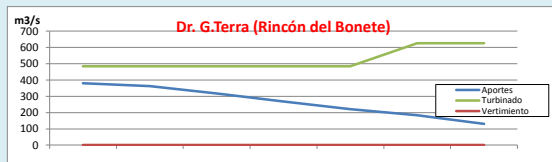
En vista de los resultados de los modelos y la situación hidro-meteorológica, el despacho propuesto es el siguiente:

- Auto despachados.
- Ponlar (despacho centralizado).
- Bonete hasta lleno para evitar vertimiento en Baygorria por indisponibilidad en U.2 BAY hasta el 9/4.
- Generación de despacho centralizado (Galofer y Feniro).
- Palmar hasta lleno.
- Salto Grande cierra la demanda.
- De ser necesario se convocará algún térmico para el pico junto con Bioener.

El día lunes se revisará la programación en función de las precipitaciones ocurridas.

El precio Spot previsto es el valor del agua de Salto Grande en el entorno de los 110 USD/MWh aprox., salvo el Sábado de la hora 11 a 16 que corresponde al costo variable de APR A (247.8 USD/MWh) por indisponibilidad forzada de la Central Palmar desde la hora 6 a 16 de dicho día.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

