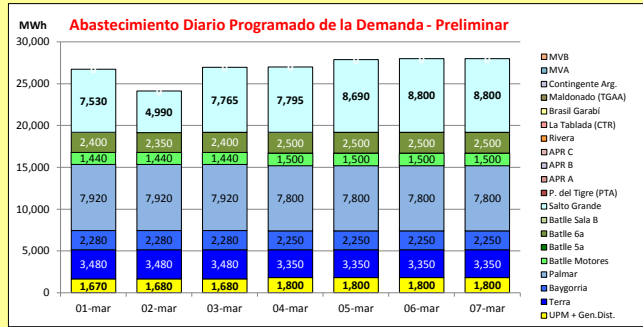




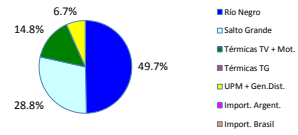
INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

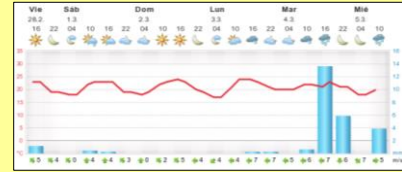
SEMANA 09 - 2014



Composición de la Demanda Programada



Temperaturas mínimas y máximas previstas.

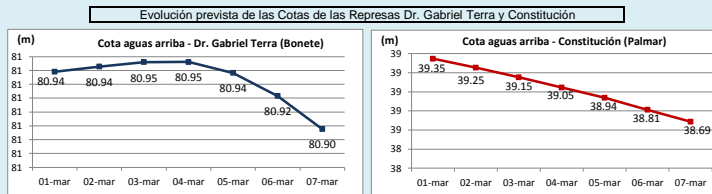


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **188,710 MWh**

Generación Térmica (MWh)		Por Central	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar
Central Batlle		27,470							
• Sala B			0	0	0	0	0	0	0
• 5a			0	0	0	0	0	0	0
• 6a			2,400	2,350	2,400	2,500	2,500	2,500	2,500
• Motores			1,440	1,440	1,440	1,500	1,500	1,500	1,500
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	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar
C.G. Terra		23,840	3,480	3,480	3,480	3,350	3,350	3,350	3,350
C. Baygorria		15,840	2,280	2,280	2,280	2,250	2,250	2,250	2,250
C. Palmar		54,960	7,920	7,920	7,920	7,800	7,800	7,800	7,800
C. Salto Grande		54,370	7,530	4,990	7,765	7,795	8,690	8,800	8,800
Importación (MWh)		Por País	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar
Argentina		0							
• Contingente			0	0	0	0	0	0	0
Brasil		0							
• Rivera			0	0	0	0	0	0	0
• SADI			0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)			01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar
UPM + Gen. Distribuida		12,230	1,670	1,680	1,680	1,800	1,800	1,800	1,800
TOTAL S.I.N. (MWh)		188,710	26,720	24,140	26,965	26,995	27,890	28,000	28,000
Exportación (MWh)			01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar
Argentina / Brasil		0	0	0	0	0	0	0	0

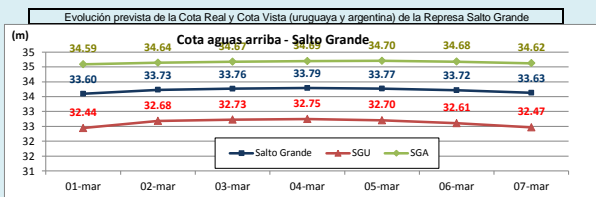
Montevideo (www.foreca.com)

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.93	80.90
Baygorria	54.31	54.21
Palmar	39.44	38.69
SGU	32.35	32.47

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	

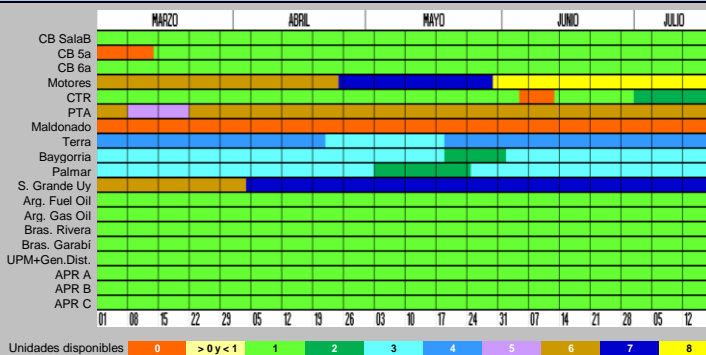


Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m³/s	Aportes m³/s	Vertido m³/s
Terra	647	794	220
Baygorria	801	0	86
Palmar	1,270	18	0
Salto Grande	454	2,986	0

OBSERVACIONES

No existen pronósticos de precipitaciones de importancia para ninguna de las cuencas en la semana. Se esperan aportes en S.G en el entorno de los 3000 m³/s.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

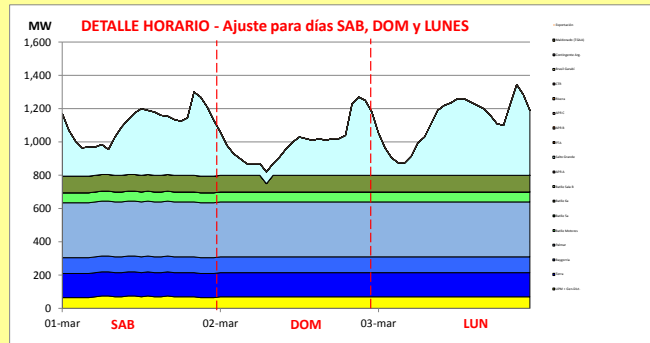


	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0.65	1.00	48
CB 5a	0.7	0.00	75
CB 6a	0.70	1.00	120
Motores	0.85	0.75	10
CTR	0.9	0.50	100
PTA	0.71	0.96	48
Maldonado	0.50	0.00	15
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.98	109
S. Grande Uy	0.99	0.84	133
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
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
APR A	0.95	1.00	24
APR B			
APR C			

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

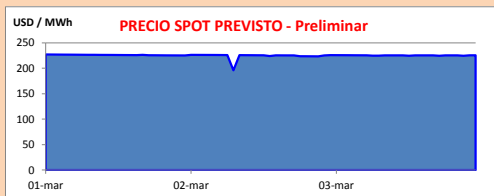
OBSERVACIONES

Se suspende mant. progr. por PAM de Sala B CB.
 La 5ta unidad de CB se encuentra indisponible desde el 13/1, estimándose su retorno para el 14/3.
 La 2da unidad de Motores CB se encuentra indisponible, previéndose su retorno para el 30/5. La unidad 7 estará indisponible desde el 10/3 al 25/4.
 Mant. progr. por PAM 6a Unidad de C.Battle se atrasa, quedando para Setiembre del 2014 y durará 6 meses aproximadamente.
 Se atrasa el mantenimiento general por PAM de CTR 2, quedando el mismo desde el 25/11/13 al 30/6/14 (estimado).
 Se atrasa el mantenimiento PAM de CTR 1, quedando desde el 05/06/14 hasta el 12/06/14.
 Se realizará mantenimiento de las unidades 1 y 3 de PTA desde el 08/03/14 hasta el 12/03/14 (una unidad por semana).
 TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.
 Desde el 22/4 al 4/5 la unidad 3 de Bonete estará indisponible por PAM.
 Desde el 5/5 al 18/5 la unidad 4 de Bonete estará indisponible por PAM.
 Desde el 19/5 al 01/6 la unidad 2 de Baygorria estará indisponible por PAM.
 Desde el 03/5 al 24/5 la unidad 3 de Palmar estará indisponible por PAM.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	01-mar	02-mar	03-mar
Central Battle	11,470			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		2,400	2,350	2,400
• Motores		1,440	1,440	1,440
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0
APR A	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
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	20,285	7,530	4,990	7,765
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	5,030	1,670	1,680	1,680
TOTAL S.I.N. (MWh)	77,825	26,720	24,140	26,965
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



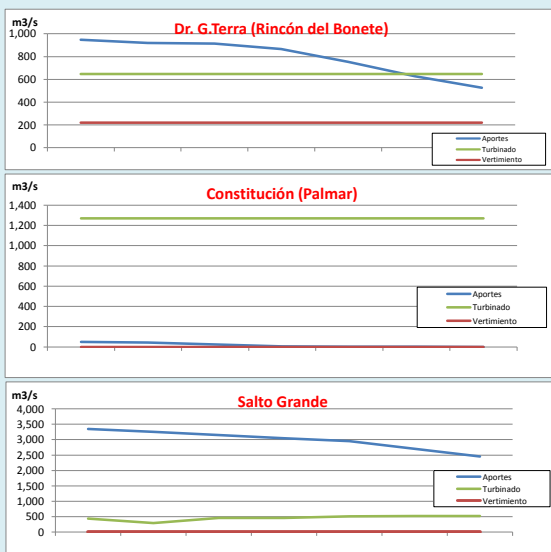
OBSERVACIONES

En vista de la situación hidrometeorológica y las previsiones de temperaturas se propone el siguiente despacho:

- Auto despachados.
- Centrales de Río Negro a pleno
- Generación de despacho centralizado
- Motores de CB
- 6ª unidad de CB
- Salto Grande cierra la demanda

El precio spot estará entre el costo variable de 6ta (195,9 USD/MWH) y el valor del agua de Salto Grande (aprox 225 USD/MWH).

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

