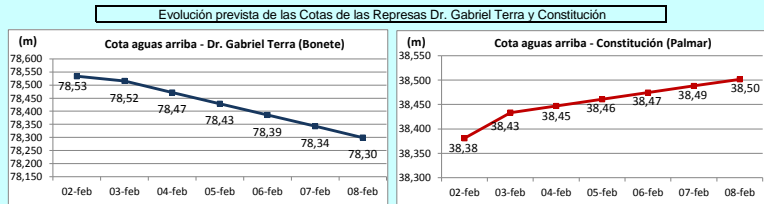


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **186.510** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	02-feb	03-feb	04-feb	05-feb	06-feb	07-feb	08-feb
Central Battle	44.240							
• Sala B		0	0	0	1.000	1.000	1.000	1.000
• 5a		1.920	1.920	1.920	1.800	1.800	1.800	1.800
• 6a		2.520	2.520	2.520	2.400	2.400	2.400	2.400
• Motores		1.440	1.440	1.440	1.450	1.450	1.450	1.450
Central La Tablada	29.945	4.800	4.345	4.800	4.000	4.000	4.000	4.000
Central P. del Tigre	35.120	5.040	5.040	5.040	5.000	5.000	5.000	5.000
APR		1.920	0	0	1.900	1.900	1.900	1.900
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	300	300	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C. G. Terra	15.165	2.035	1.035	2.495	2.400	2.400	2.400	2.400
C. Baygorria	9.405	1.205	600	1.600	1.500	1.500	1.500	1.500
C. Palmar	14.650	770	150	2.930	2.700	2.700	2.700	2.700
C. Salto Grande	25.145	2.430	2.750	3.965	2.750	3.750	4.750	4.750
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	12.540	1.490	1.370	1.280	2.100	2.100	2.100	2.100
TOTAL S.I.N. (MWh)	186.510	25.870	21.170	27.990	29.000	30.000	31.000	31.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

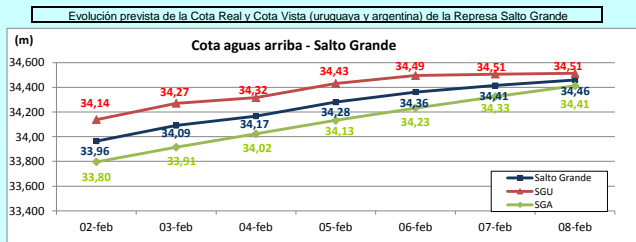
EVOLUCIÓN PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr. G. Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,57	78,30
Baygorria	53,96	53,98
Palmar	38,30	38,50
SGU	33,98	34,51

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

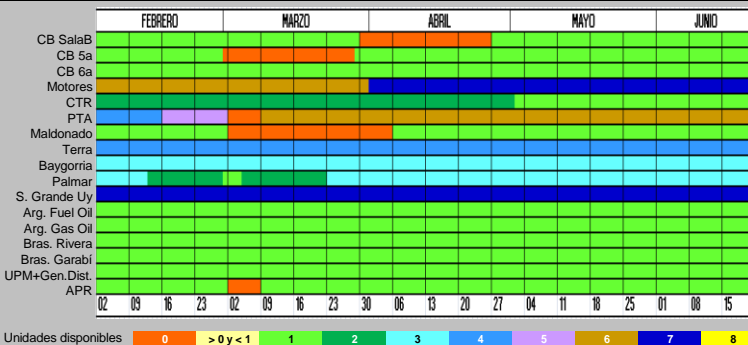


Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	440	0	0
Baygorria	438	0	0
Palmar	349	0	0
Salto Grande	744	1.850	0

OBSERVACIONES
Existen leves pronósticos de precipitaciones para la semana.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

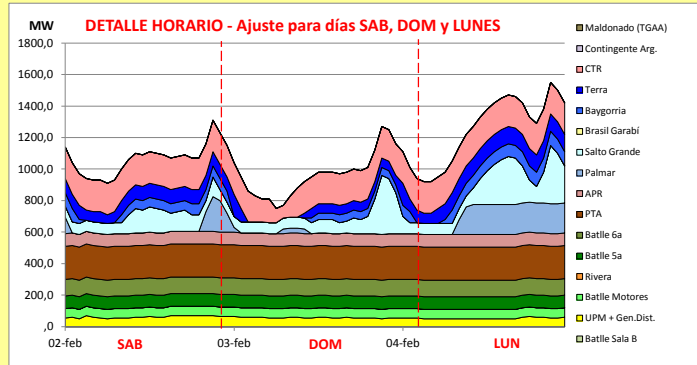


	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	1,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,75	10
CTR	0,9	1,00	100
PTA	0,71	0,77	48
Maldonado	0,50	1,00	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,94	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	1,00	1,30	130
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	1,00	70
Bras. Garabi	0,00	1,00	280
UPM+Gen. Dist.	0,90	1,00	63
APR	0,95	1,00	24

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

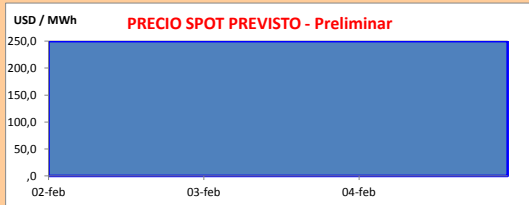
OBSERVACIONES

Mant. progr. por PAM 6a Unidad de C. Battle se aplazó y no será antes de marzo 2013
 Mant. progr. 5a unidad de central Battle (lavado químico) será desde el 01/03/13 al 29/03/13.
 Mantenimiento CTR2 a fines de Abril 2013
 Mant. progr. por PAM de Sala B por mantenimiento general desde el 30/3 al 26/04
 Unidad 7 de motores fuera de servicio sin fecha de retorno, se realizará mantenimiento de unidades hasta principio de abril.
 Mant. progr. por PAM para PTA, mantenimiento de una unidad por semana desde el 2/2 hasta el 1/3
 Mant. progr. por PAM para TGAA desde 2/3 hasta el 5/4
 Está prevista la reparación de la unidad 2 de Palmar entre 13/2 hasta el 4/3, también se realizará el mantenimiento de la unidad 1 a principios de marzo
 Durante los primeros días de Marzo no se podrá contar con PTA y APR por obras de transmisión



Generación Térmica (MWh)	Por Central	02-feb	03-feb	04-feb
Central Battle	17.640			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.920	1.920	1.920
• 6a		2.520	2.520	2.520
• Motores		1.440	1.440	1.440
Central La Tablada	13.945	4.800	4.345	4.800
Central P. del Tigre	15.120	5.040	5.040	5.040
APR	3.840	1.920	1.920	0
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	300	300	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	5.565	2.035	1.035	2.495
C. Baygorria	3.405	1.205	600	1.600
C. Palmar	3.850	770	150	2.930
C. Salto Grande	9.145	2.430	2.750	3.965
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	4.140	1.490	1.370	1.280
TOTAL S.I.N. (MWh)	76.950	25.870	23.090	27.990
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

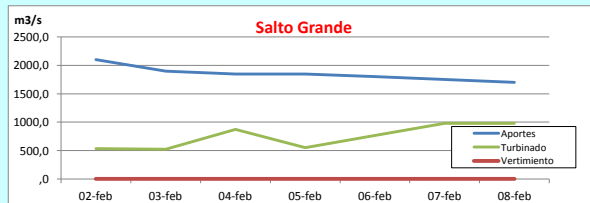
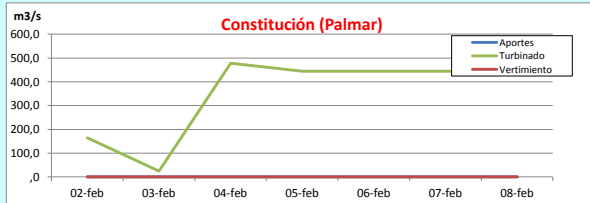
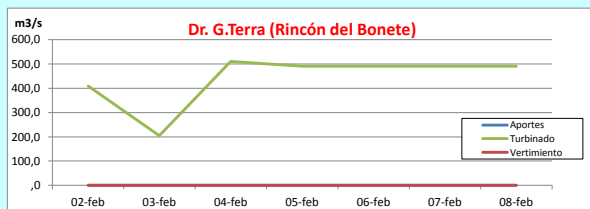
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Durante la semana se despachará todo el térmico disponible hasta CTR. Terra, Salto Grande y Palmar cierran demanda para conseguir cotas objetivo de 34.5 m en Salto y 38.5 m en Palmar. El precio spot durante todas las horas de la semana será el tope de 250 US\$/MWh.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

