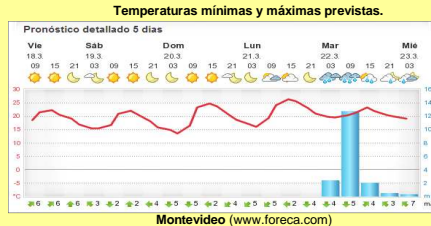
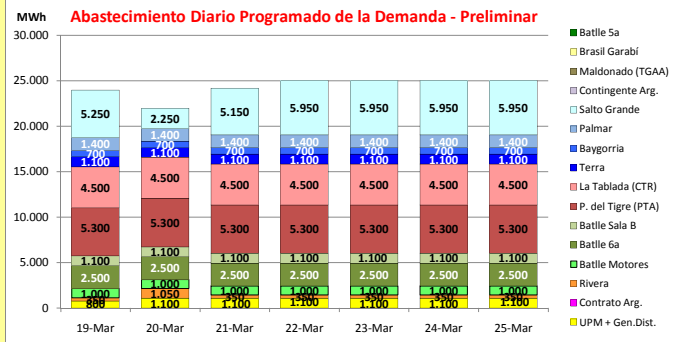




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

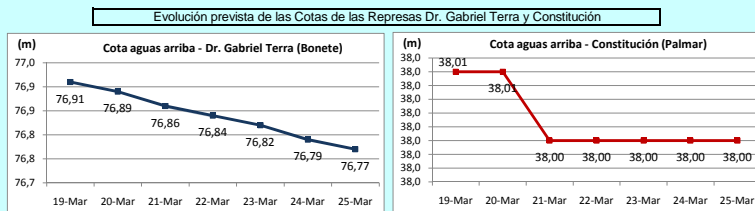
SEMANA 12 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **170.200** MWh

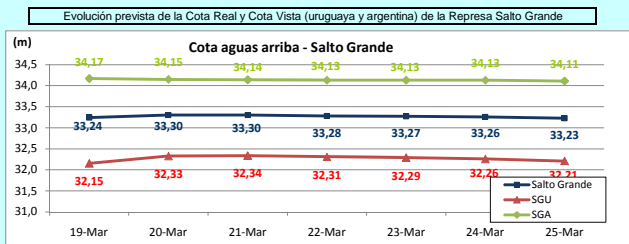
Generación Térmica (MWh)	Por Central	19-Mar	20-Mar	21-Mar	22-Mar	23-Mar	24-Mar	25-Mar
Central Batlle	32.200							
+ Sala B		1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
+ 5a		0	0	0	0	0	0	0
+ 6a		2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
+ Motores		1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Central La Tablada	31.500							
Central P. del Tigre	37.100							
Central Maldonado	0							
Grupos Diesel	0							
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	7.700	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
C. Baygorria	4.900	700	700	700	700	700	700	700
C. Palmar	9.800	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400
C. Salto Grande	36.450	5.250	2.250	5.150	5.950	5.950	5.950	5.950
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
+ Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	3.150	350	1.050	350	350	350	350	350
+ Rivera		0	0	0	0	0	0	0
+ SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	7.400	800	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
TOTAL S.I.N. (MWh)	170.200	24.000	22.000	24.200	25.000	25.000	25.000	25.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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



Resera	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76,94	76,77
Baygorria	53,59	53,72
Palmar	38,00	38,00
SGU	32,16	32,21

Valores de Referencia (operación normal)		
Resera	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)			
Resera	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	240	0	0
Baygorria	219	0	0
Palmar	225	0	0
Salto Grande	920	1.979	0

OBSERVACIONES

No existen pronósticos de lluvias significativas para los próximos días. No se esperan aportes en el R.Negro. Río Negro se despacha con el objetivo de no bajar cota de 32,2m la cota vista de S.Grande y 38m la de Palmar. Salto Grande cierra demanda.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

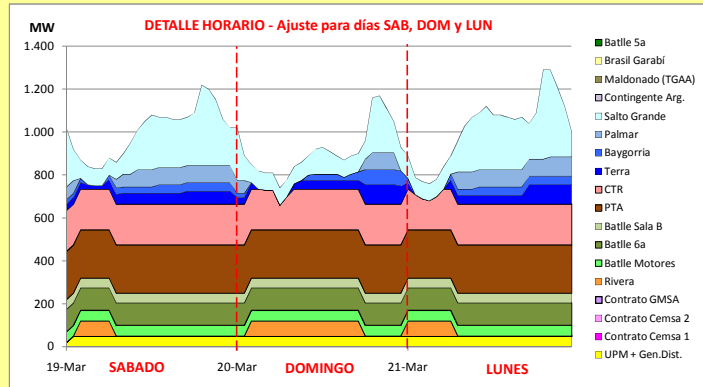
	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGO
CB SalaB						
CB 5a						
CB 6a						
Motores						
CTR						
PTA						
Maldonado						
Terra						
Baygorria						
Palmar						
S. Grande Uy						
Arg. Cem+Alb						
Arg. Fuel Oil						
Arg. Gas Oil						
Bras. Rivera						
Bras. Garabí						
UPM+Gen.Dist.						

	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	0,66	10
CTR	0,9	1,00	100
PTA	0,71	0,96	48
Maldonado	0,50	0,00	15
Terra	0,99	0,61	33
Baygorria	0,99	0,71	33
Palmar	0,99	1,00	111
S. Grande Uy	0,99	0,80	127
Arg. Cem+Alb	0,00	0,00	336
Arg. Fuel Oil	1,00	0,00	250
Arg. Gas Oil	1,00	1,20	240
Bras. Rivera	0,90	0,31	70
Bras. Garabí	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,85	52

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

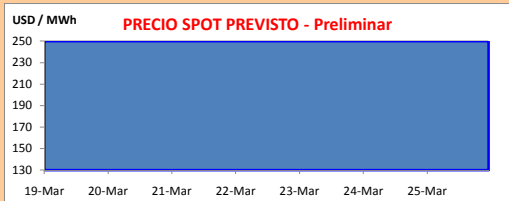
OBSERVACIONES

Mant. progr. de S.Grande: U4 del 24/02 al 08/05/2011, en U3 del 23 al 25/03 por trabajos en interruptor de U4 (f/s banco de transf. N°2). TGAA (Maldonado) indisponible desde 24/2. Mant. progr. 6a Unidad de C.Batlle se pospone para primavera del 2011. 5a Unidad de C.Batlle del 07/3 al 15/4 actualización de Scada e inspección (mant.progr.), se superpone con reparac. turbina. 5a Unidad de C.Batlle por reparaciones en turbina (mant.forzado) se atrasa un mes, estimado aprox. hasta 12/5. PTA1 indisp. desde 17/2 por cambio de álabes, se atrasa hasta 31/3. Liderat se espera vuelta para aprox. el 12/4. Bioener en mant. mensual (5 días). CTR 1 y 2: 14 días por unidad para cambio de sistema de control, se postergó a 31/10 al 3/11 estimado. Central Motores desde 8/10/2010 mant. progr. 2 unidades x vez (U4 y U7) por reducción de emisiones, a partir de 26/3 con 3 unidades x vez (U3, U6 y U8) hasta 22/7. U2 indisp. forzado hasta 24/3 (estimado). Se espera contar con importación de Brasil (Conv.Rivera), solo en los valles (de 1 a 7 horas) excepto domingo (horas 3 a 18). No se espera disponer de intercambio via Garabí por el resto del mes. Los contratos con Argentina se convocan, pero no se estiman disponibles. Terra: mant. progr. y reparación de alternador U4 de 25/4 a 4/5. Mant. progr. U1, U2 y U3 de Terra (secundario), del 14/3 al 15/4. Palmar unidad 3: mant. rutinario previsto se posterga un mes, para 26/4 a 10/5. UPM por problemas en caldera, se estima vuelta a entregar energía normalmente a partir del sábado. Baygorria sale unidad 2 del 21/3 al 13/4 para cambio de sello de turbina. Se convocaría importación contingente gas-oil de Argentina si el precio fuera del orden de CTR, para sustituir Río Negro. Por trabajos en líneas de transmisión quedará indisponible PTA el miércoles 23/3 por aprox. 6 horas.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	19-Mar	20-Mar	21-Mar
Central Batlle	14.400			
• Sala B				
• 5a		1.080	1.080	1.080
• 6a		0	0	0
• Motores		2.520	2.520	2.520
Central La Tablada	13.400			
Central P. del Tigre	16.200			
Central Maldonado	0			
Grupos Diesel	0			
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	3.210	1.100	1.010	1.100
C. Baygorria	2.090	700	690	700
C. Palmar	3.290	1.400	490	1.400
C. Salto Grande	12.380	4.630	2.850	4.900
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	1.960			
• Rivera		350	1.120	490
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.570	1.170	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	70.500	24.110	22.000	24.390
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

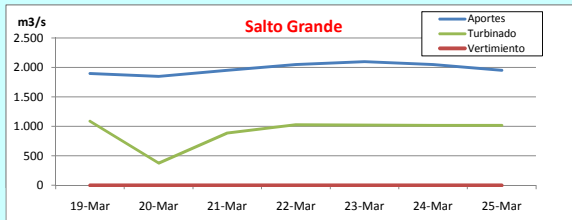
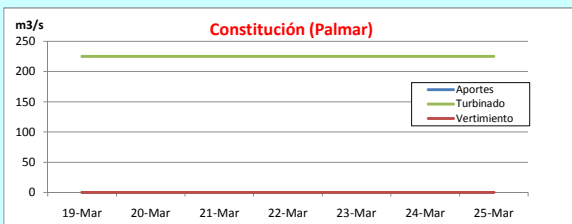
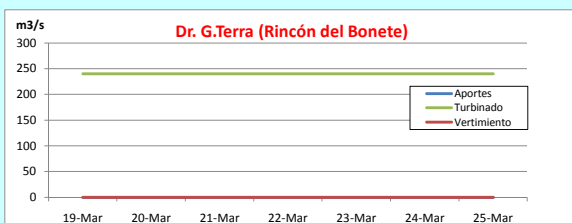
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Se prevee despachar todo el termico disponible hasta CTR, cerrando demanda con S.Grande. El Rio Negro se despacha con el objetivo de no bajar de 32,2m la cota vista de S.Grande y 38m la cota de Palmar.
 Se despacha importación de Brasil disponible en los valles, debido a su conveniencia económica, tratándose de energía de origen hidráulico. Se evaluará la conveniencia de convocar importación contingente origen gas-oil de Argentina, en función de la oferta.
 El precio spot viene dado por el despacho de CTR para todas las horas, actuando el tope de 250 USD/MWh.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

