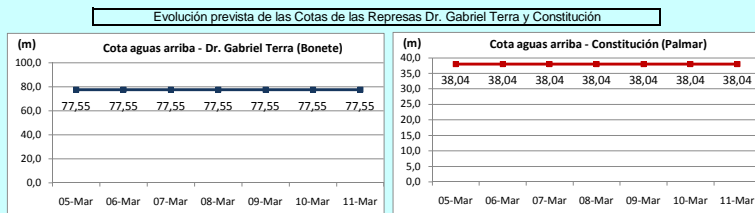


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **177.400** MWh

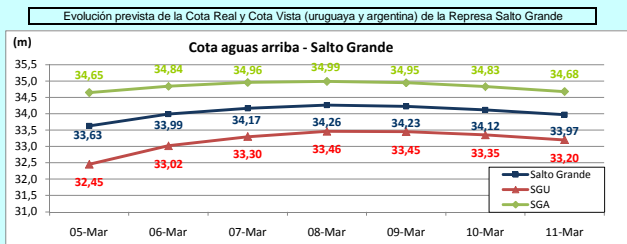
Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-Mar	06-Mar	07-Mar	08-Mar	09-Mar	10-Mar	11-Mar
<b>Central Battle</b>	<b>35.000</b>							
+ Sala B		1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
+ 5a		0	0	0	0	0	0	0
+ 6a		2.600	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600
+ Motores		1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400
<b>Central La Tablada</b>	<b>31.050</b>							
Central P. del Tigre		3.450	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600
Central Maldonado		0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel		0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra		0	0	0	0	0	0	0
C. Baygorria		0	0	0	0	0	0	0
C. Palmar		0	0	0	0	0	0	0
C. Salto Grande		64.100	9.350	5.800	8.800	8.800	10.450	10.450
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
Argentina		0	0	0	0	0	0	0
+ Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
+ Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil		1.050	0	0	0	0	0	0
+ Rivera		0	0	0	0	350	350	350
+ SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
UPM + Gen. Distribuida		8.400	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>177.400</b>	<b>24.400</b>	<b>22.000</b>	<b>25.000</b>	<b>25.000</b>	<b>27.000</b>	<b>27.000</b>	<b>27.000</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil		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	77,55	77,55
Baygorria	53,76	53,77
Palmar	38,03	38,04
SGU	32,02	33,20

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	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	1.681	4.471	0

OBSERVACIONES

No existen pronósticos de lluvias significativas para los próximos días. No se esperan aportes en el R.Negro. Rio Negro se usa eventualmente solo en los picos de demanda así como para cota mínima de SGU en 32,25m. Salto Grande cierra demanda.

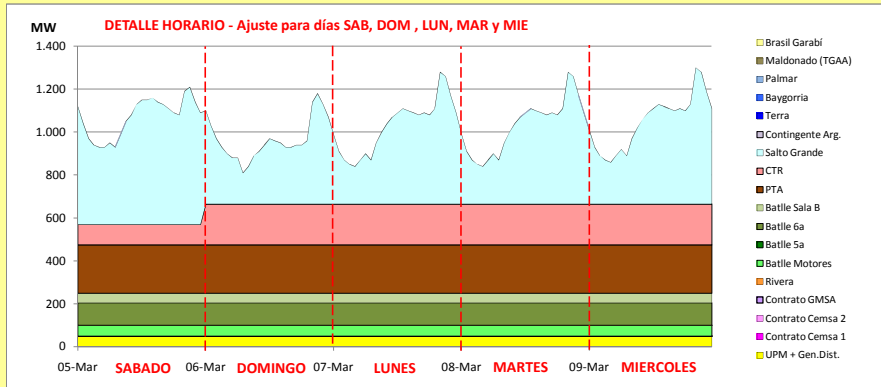
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	
CB SalaB	0	0	0	0	0	f. disp. fortuita: 0,65
CB 5a	0	0	0	0	0	f. disp. semana: 1,00
CB 6a	0	0	0	0	0	Unidad (MW): 48
Motores	0	0	0	0	0	0,7
CTR	0	0	0	0	0	0,00
PTA	0	0	0	0	0	0,70
Maldonado	0	0	0	0	0	1,00
Terra	0	0	0	0	0	0,85
Baygorria	0	0	0	0	0	0,75
Palmar	0	0	0	0	0	10
S. Grande Uy	0	0	0	0	0	0,9
Arg. Cem+Alb	0	0	0	0	0	1,00
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	0,71
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	0,96
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	48
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	0,50
UPM+Gen. Dist.	0	0	0	0	0	0,99

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

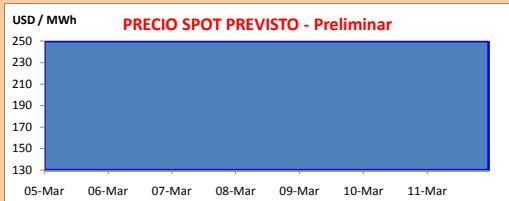
OBSERVACIONES

Mant. progr. de S. Grande: U4 del 24/02 al 08/05/2011. Existe incertidumbre sobre la disponibilidad de Punta del Tigre por problemas en la planta de agua tratada. Mant. progr. 6a Unidad de C. Battle se pospone para primavera del 2011. 5a Unidad de C. Battle: se posterga para el 07/3 al 11/4 actualización de Scada e inspección. CTR1 se estima dispon. sab 5/3. 5a Unidad de C. Battle por reparaciones en turbina se estima pueda volver aprox. 18/4. PTA6 pendiente prueba con gas. PTA1 indis. desde 17/2 por cambio de álabes, se atrasa a 18/3. Galofer se espera vuelva a generar a partir del 5/3. Liderdat a partir del 12/4. CTR 1 y 2: 14 días por unidad para cambio de sistema de control, se retrasó, del 14/5 al 14/6 estimado. Central Motores desde 8/10/2010 mant. progr. 2 unidades x vez por reducción de emisiones, viene muy retrasado, se estima finalice aprox. 15/7. TGAA (Maldonado) indisponible desde 24/2. Se espera contar con importación de Brasil (Conv. Rivera), solo en los valles (de 1 a 7 horas) desde miér. 9/3 con limitaciones debido a Carnaval. Se está negociando el intercambio vía Garabí. Los contratos con Argentina se convocan, pero no se estima disponibles. Terra: mant. progr. y reparación de alternador U4 de 25/4 a 4/5. Mant. progr. U1, U2 y U3 de Terra, del 14/3 al 15/4. Palmar unidad 1, indisponible forzada por pérdida de aceite, del 2/2 al 4/4, unidad 3: mant. rutinario previsto para 28/3 a 11/4. Zenda se prevé indisponible toda la semana. De sábado a lunes trabajos en el interruptor 235 de la estación Montevideo A 500kV, si el clima lo permite; podría modificarse el despacho de PTA para minimizar riesgo de falla.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-Mar	06-Mar	07-Mar	08-Mar	09-Mar
<b>Central Battle</b>	<b>24.000</b>					
• Sala B		1.080	1.080	1.080	1.080	1.080
• 5a		0	0	0	0	0
• 6a		2.520	2.520	2.520	2.520	2.520
• Motores		1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
<b>Central La Tablada</b>	<b>20.520</b>	2.280	4.560	4.560	4.560	4.560
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>27.000</b>	5.400	5.400	5.400	5.400	5.400
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidraulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>					
C.G. Terra	0	0	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0	0	0
C. Palmar	0	0	0	0	0	0
C. Salto Grande	45.970	12.020	7.220	8.750	8.750	9.230
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por Pais</b>					
<b>Argentina</b>	<b>0</b>					
• Contrato		0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>0</b>					
• Rivera		0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>						
UPM + Gen. Distribuida	6.000	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>123.490</b>	<b>25.700</b>	<b>23.180</b>	<b>24.710</b>	<b>24.710</b>	<b>25.190</b>
<b>Exportación (MWh)</b>						
• Exportación a Arg.	0	0	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



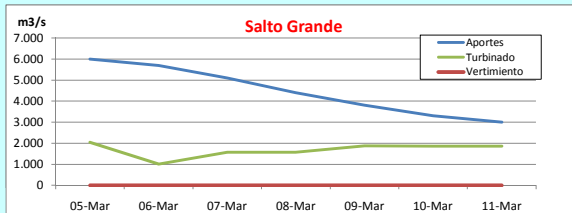
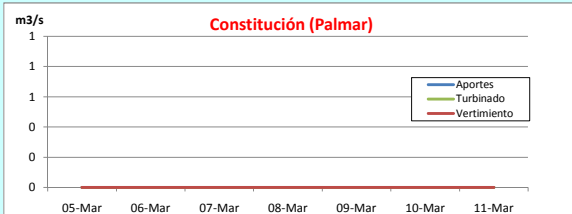
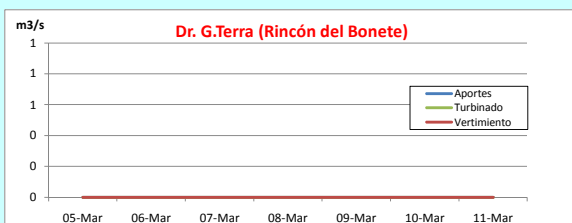
OBSERVACIONES

Se prevee despachar todo el termico disponible hasta CTR, cerrando demanda con S.Grande. El Rio Negro se despacha solo para dar los picos de la demanda, de resultar necesario. Se despacha importación de Brasil disponible en los valles (solo desde mierc.9/3), debido a su conveniencia económica.

El precio spot viene dado por el despacho de CTR para todas las horas, actuando el tope de 250 USD/MWh.

Se está negociando el intercambio de energía con Brasil vía Garabí, la cual está supeditada a la aprobación de Argentina. En caso de concretarse, se reprogramará la semana, aunque no se estima probable.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

