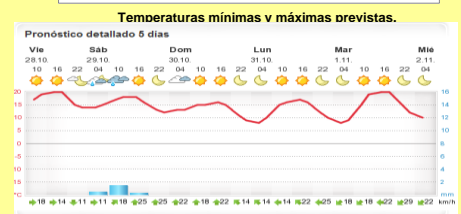
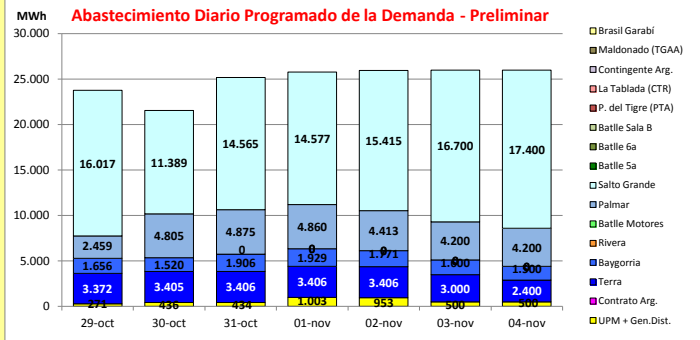




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 44 - 2011

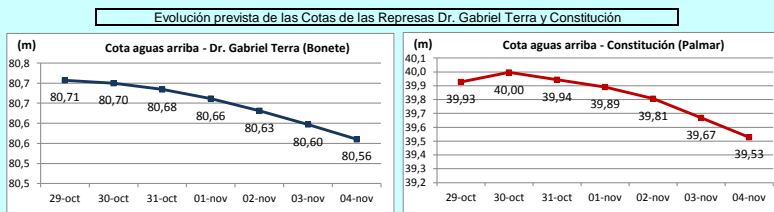


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **174.249** MWh

Montevideo (www.foreca.com)

Generación Térmica (MWh)	Por Central	29-oct	30-oct	31-oct	01-nov	02-nov	03-nov	04-nov
Central Batlle	0							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		0	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada	0							
Central P. del Tigre	0							
Central Maldonado	0							
Grupos Diesel	0							
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra		3.372	3.405	3.406	3.406	3.406	3.000	2.400
C. Baygorria		1.656	1.520	1.906	1.929	1.771	1.600	1.500
C. Palmar		2.459	4.805	4.875	4.860	4.413	4.200	4.200
C. Salto Grande		16.017	11.389	14.565	14.577	15.415	16.700	17.400
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0							
• Cemisa		0	0	0	0	0	0	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)								
UPM + Gen.Distribuida		4.097	271	436	434	1.003	953	500
TOTAL S.I.N. (MWh)		174.249	23.775	21.555	25.186	25.775	26.000	26.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil		0	0	0	0	0	0	0

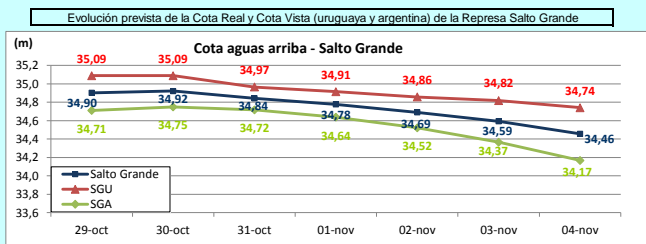
EVOLUCIÓN PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80,69	80,56
Baygorria	53,64	53,72
Palmar	39,85	39,53
SGU	35,15	34,74

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

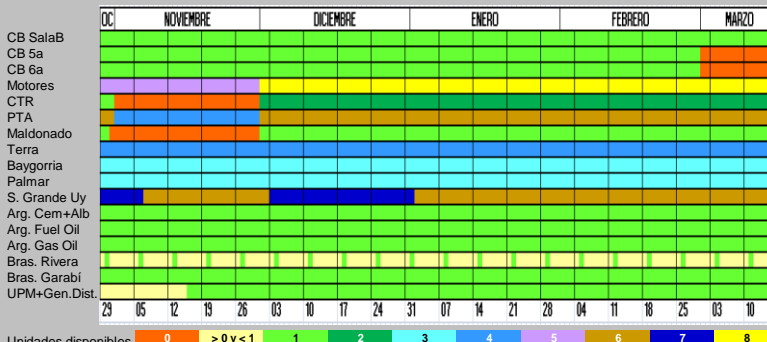


Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	608	426	0
Baygorria	601	37	0
Palmar	659	67	0
Salto Grande	2.889	5.782	0

OBSERVACIONES
En virtud de la previsión de cotas y niveles de aportes de las distintas centrales para el fin de semana se mantiene el riesgo de vertimiento para todo el sistema hasta el día lunes inclusive

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

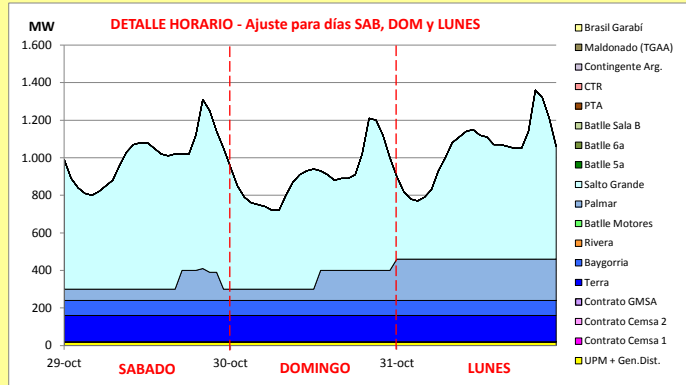


	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	1,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,63	10
CTR	0,9	0,21	100
PTA	0,71	0,93	48
Maldonado	0,50	0,29	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,94	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Cem+Alb	0,00	2,24	336
Arg. Fuel Oil	1,00	2,50	250
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	0,86	70
Bras. Garabí	0,00	1,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,86	63

Unidades disponibles: 0 (orange), > 0 y < 1 (yellow), 1 (light green), 2 (green), 3 (dark green), 4 (blue), 5 (purple), 6 (red), 7 (orange), 8 (red)

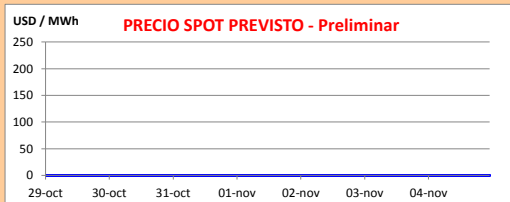
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle previsto para primavera del 2011 se posterga para 1er semestre de 2012 (estimado 1/3 a 1/6) para no superponerlo con parada programada de Ancap.
PTA: todas disponibles, pendiente mant. programado de una unidad (una semana), CTR1 cambio previsto en el sistema de control y reparación base clutch del 3/10 al 3/11, CTR2 del 7 al 21/11.
Por restricciones de combustible dadas por la parada programada de la refinería de Ancap, se consideran ambas CTR y dos PTA indisponibles durante el mes de noviembre.
Central Motores desde 8/10/2010 mant. progr. por reducción de emisiones, 3 unidades indisponibles (U2, U6 y U8), se atrasa hasta 30/11/2011 (estimado).
Palmar unidad 1 mant.gral del 11/10 al 26/10. UPM en parada anual de mantenimiento del 4/10 se prolonga hasta 28/10. TGAA está indisponible desde el 31/10, estimado hasta 30/11.
Salto Grande: mantenimiento en U1 del 7/11 al 2/12; U2 del 14 al 17/11; U3 del 9 al 11/11; U12 del 2/1 al 11/2/2012; U11 del 11 al 14/1/2012; U10 del 20 al 23/2; U9 del 13/2 al 29/3.
El mantenimiento de la 5a unidad de central Batlle previsto para fines de diciembre se postergó estimado para el 1 al 24 de Marzo de 2012.
Se convocan desde el martes los contratos con Argentina, aunque no se estima disponibilidad, así como importación de Brasil por Conv.de Rivera de la q se estima disponibilidad para todas las horas.
Continúa indisponible desde el 6/10 el interruptor 1.15 de Montevideo 1500kV. UPM informó que continuará indisponible toda la semana por parada anual de mantenimiento.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	29-oct	30-oct	31-oct
Central Battle	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	10.080	3.360	3.360	3.360
C. Baygorría	5.760	1.920	1.920	1.920
C. Palmar	9.850	2.030	2.540	5.280
C. Salto Grande	43.590	16.320	13.390	13.880
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0	0	0	0
• Contrato		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	1.440	480	480	480
TOTAL S.I.N. (MWh)	70.720	24.110	21.690	24.920
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Para la semana 44 se despacha Terra a pleno a excepción del fin de semana para generar más con Salto y luego Palmar y Salto Grande cerrando la demanda durante toda la semana.

En virtud de la previsión de cotas y niveles de aportes de las distintas centrales para el fin de semana se mantiene el riesgo de vertimiento para todo el sistema hasta el día lunes inclusive por lo que el Spot toma valor cero todas las horas.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

PREVISION DE LLUVIAS

