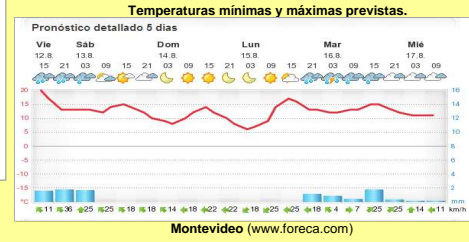
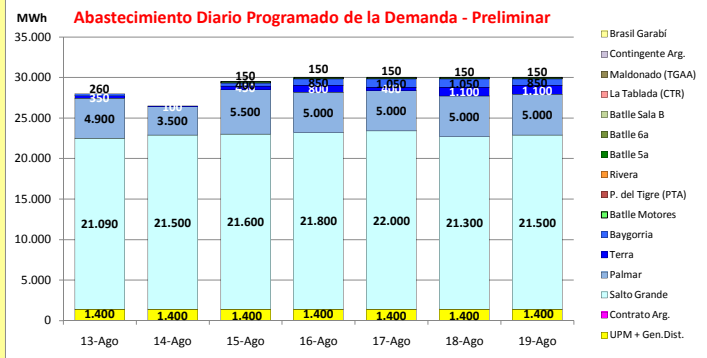




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

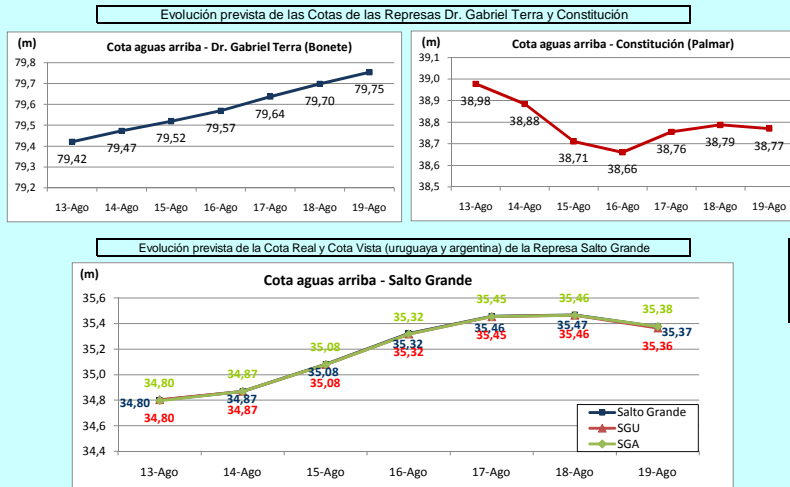
SEMANA 33 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **204.000 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	13-Ago	14-Ago	15-Ago	16-Ago	17-Ago	18-Ago	19-Ago
Central Battle	750							
• 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	150	150	150	150	150
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	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							
C.G. Terra	4.300	350	100	450	800	400	1.100	1.100
C. Baygorria	4.460	260	0	400	850	1.050	1.050	850
C. Palmar	33.900	4.900	3.500	5.500	5.000	5.000	5.000	5.000
C. Salto Grande	150.790	21.090	21.500	21.600	21.800	22.000	21.300	21.500
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0							
• Cemsa		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	9.800	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400
TOTAL S.I.N. (MWh)	204.000	28.000	26.500	29.500	30.000	30.000	30.000	30.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	1.310	0	640	270	100	100	100	100

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,38	79,75
Baygorria	53,89	53,98
Palmar	39,13	38,77
SGU	34,87	35,36

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	123	804	0
Baygorria	214	105	0
Palmar	778	390	0
Salto Grande	4.268	9.271	190

OBSERVACIONES

Existen pronósticos de abundantes lluvias para todas las cuencas: el sábado sobre R.Negro, a partir del domingo sobre el R.Uruguay y el jueves abundante en todas las cuencas. Se prevé que S.Grande abra nuevamente vertederos el próximo domingo, hasta el día jueves inclusive, con riesgo de vertimiento por lo menos hasta el sábado 20. Se exportan a Arg. excedentes hidráulicos en las madrugadas.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

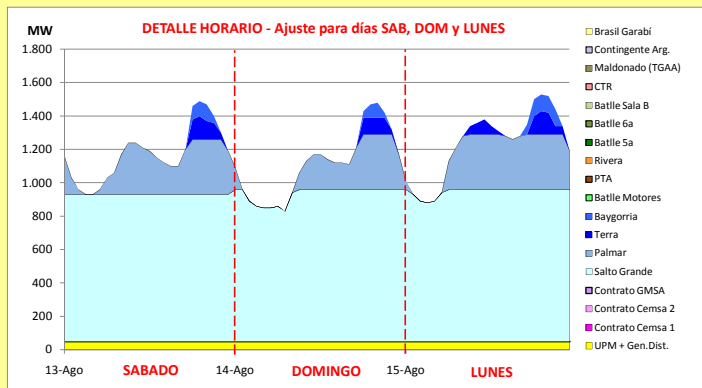
	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE
CB SalaB	0	1	2	3	4
CB 5a	0	1	2	3	4
CB 6a	0	1	2	3	4
Motores	0	1	2	3	4
CTR	0	1	2	3	4
PTA	0	1	2	3	4
Maldonado	0	1	2	3	4
Terra	0	1	2	3	4
Baygorria	0	1	2	3	4
Palmar	0	1	2	3	4
S. Grande Uy	0	1	2	3	4
Arg. Cem+Alb	0	1	2	3	4
Arg. Fuel Oil	0	1	2	3	4
Arg. Gas Oil	0	1	2	3	4
Bras. Rivera	0	1	2	3	4
Bras. Garabí	0	1	2	3	4
UPM+Gen.Dist.	0	1	2	3	4

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

	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	0,64	100
PTA	0,71	1,15	48
Maldonado	0,50	0,86	15
Terra	0,99	0,89	35
Baygorria	0,99	0,90	32
Palmar	0,99	1,01	112
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Cem+Alb	0,00	0,00	336
Arg. Fuel Oil	1,00	0,00	250
Arg. Gas Oil	1,00	0,00	78
Bras. Rivera	0,90	0,86	70
Bras. Garabí	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,84	58

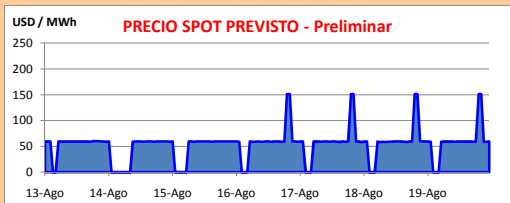
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle previsto para primavera del 2011 se posterga para 1er semestre de 2012 para no superponerlo con parada programada de Ancap.
 PTA: del 3/9 al 14/10 mant. programado de una semana x unidad. Del 29/8 al 6/9 solicitud de mant. progr. de una unidad de Terra (se suspende si hay lluvias o mucha demanda).
 CTR 1 y 2: mant. previsto de 14 días por unidad para cambio de sistema de control, se postergó a la primavera, del 3/10 al 3/11 estimado.
 Por restricciones de combustible dadas por la parada 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, se atrasa hasta 11/2011, previstas U3 y U5 para mediados de agosto, U1 para fines de agosto.
 A continuación se sacarán las restantes (U2, U6 y U8), estimado hasta fines de noviembre. CTR2: 15-20/8 mant. progr. por cambio de eje.
 La importación de Brasil (Conv.Rivera) estaría disponible (con gas natural), pero no resulta conveniente convocarla dada la situación en las centrales hidráulicas.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	13-Ago	14-Ago	15-Ago
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	1.700	510	430	760
C. Baygorria	1.010	310	240	460
C. Palmar	14.120	4.950	3.580	5.590
C. Salto Grande	64.800	21.120	21.840	21.840
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	84.320	28.090	26.650	29.580
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	910	0	640	270
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



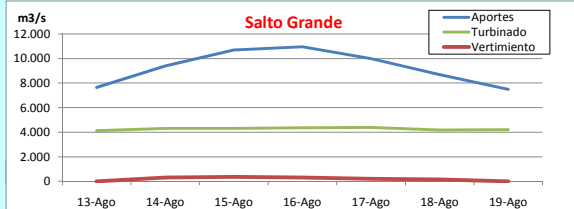
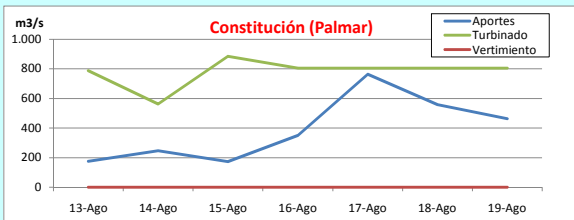
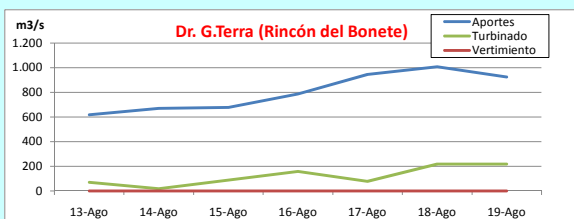
OBSERVACIONES

El despacho previsto para la semana es: S.Grande a pleno, Palmar hasta pleno, Terra, Baygorria, y de ser necesario se cierra demanda con motores en los picos.

S.Grande se encuentra con máxima generación y vertimiento estimado a partir del domingo y hasta el jueves, por lo que su valor de agua es cero.

El precio spot será cero en algunas madrugadas dado por S.Grande, y estará dado por R.Negro en las restantes horas, y eventualmente motores en los picos.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

