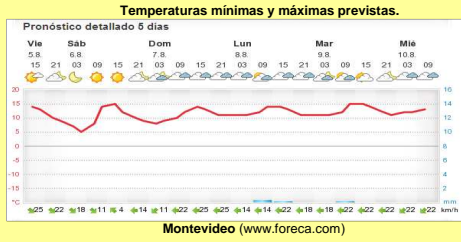
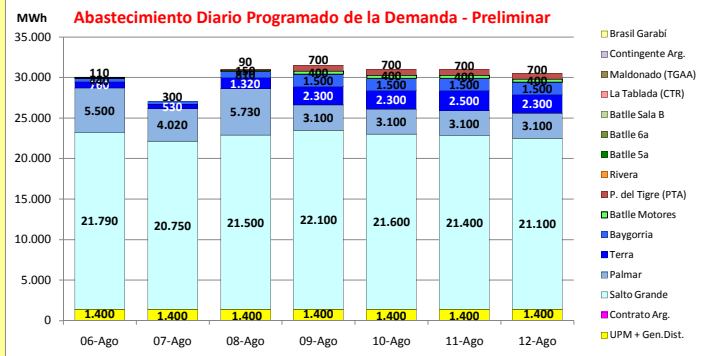




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

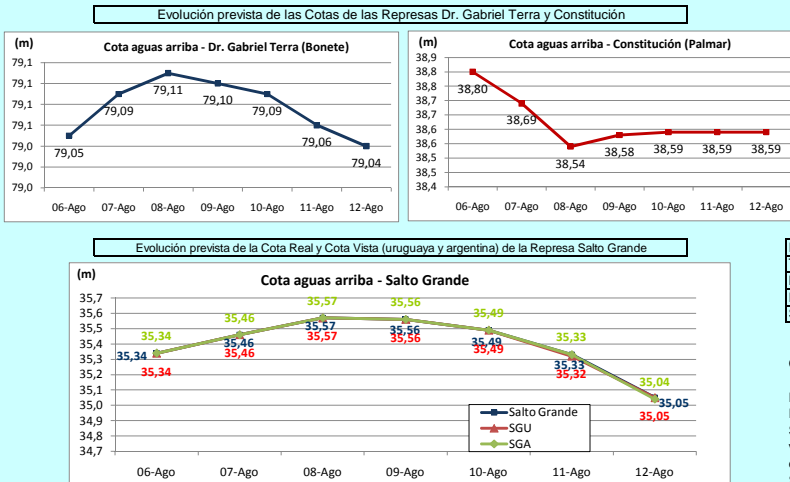
SEMANA 32 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **212.000 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	06-Ago	07-Ago	08-Ago	09-Ago	10-Ago	11-Ago	12-Ago
Central Battle	1.860							
• 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		110	150	400	400	400	400	400
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	2.890	0	90	700	700	700	700	700
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	12.010	760	530	1.320	2.300	2.300	2.500	2.300
C. Baygorria	7.550	440	300	810	1.500	1.500	1.500	1.500
C. Palmar	27.650	5.500	4.020	5.730	3.100	3.100	3.100	3.100
C. Salto Grande	150.240	21.790	20.750	21.500	22.100	21.600	21.400	21.100
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	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	9.800	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400
TOTAL S.I.N. (MWh)	212.000	30.000	27.000	31.000	31.500	31.000	31.000	30.500
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	760	80	390	290	0	0	0	0

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,01	79,04
Baygorria	53,73	53,70
Palmar	38,96	38,59
SGU	35,19	35,05

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

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	348	404	0
Baygorria	355	0	0
Palmar	644	112	0
Salto Grande	4.239	8.529	208

OBSERVACIONES

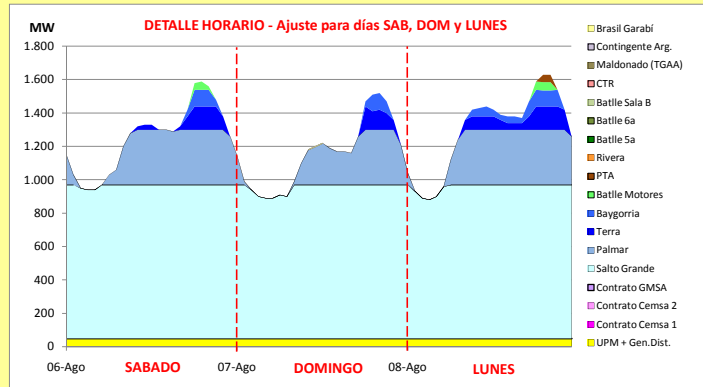
Existen pronósticos de lluvias para la cuenca alta y media del R.Uruguay, así como algunas lluvias el jueves sobre R.Negro. Se prevé que S.Grande deje de verter el martes 9, el riesgo de vertimiento cese el día 11, solicitud de máxima generación hasta el sábado 13/8.
Se exportan a Arg. excedentes hidráulicos en las madrugadas de sábado y domingo.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	1	2	3	4	0,65	1,00	48
CB 5a	0	1	2	3	4	0,7	1,00	75
CB 6a	0	1	2	3	4	0,70	1,00	120
Motores	0	1	2	3	4	0,85	0,63	10
CTR	0	1	2	3	4	0,9	1,00	100
PTA	0	1	2	3	4	0,71	1,15	48
Maldonado	0	1	2	3	4	0,50	1,00	15
Terra	0	1	2	3	4	0,99	0,88	35
Baygorria	0	1	2	3	4	0,99	0,92	33
Palmar	0	1	2	3	4	0,99	1,00	111
S. Grande Uy	0	1	2	3	4	0,99	0,98	132
Arg. Cem+Alb	0	1	2	3	4	0,00	0,00	336
Arg. Fuel Oil	0	1	2	3	4	1,00	0,00	250
Arg. Gas Oil	0	1	2	3	4	1,00	0,00	78
Bras. Rivera	0	1	2	3	4	0,90	0,86	70
Bras. Garabí	0	1	2	3	4	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0	1	2	3	4	0,90	0,84	58

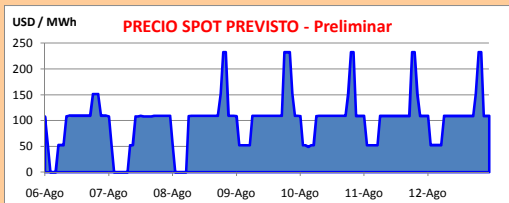
OBSERVACIONES

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.
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 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.
La importación de Brasil (Conv.Rivera) estaría disponible (con gas natural), pero no resulta conveniente convocarla dada la situación en las centrales hidráulicas.
Se realizarán trabajos en el transformador de 500/150kV de MVB el día domingo 7/8 6-15h, para reparación de puntos calientes.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	06-Ago	07-Ago	08-Ago
Central Battle	260			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		110	0	150
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	90	0	0	90
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	2.670	820	530	1.320
C. Baygorria	1.490	380	300	810
C. Palmar	15.250	5.500	4.020	5.730
C. Salto Grande	66.240	22.080	22.080	22.080
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)	88.840	30.010	27.740	31.090
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	760	80	390	290
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



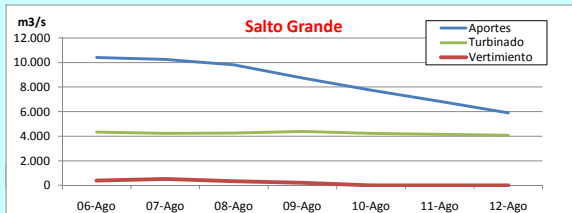
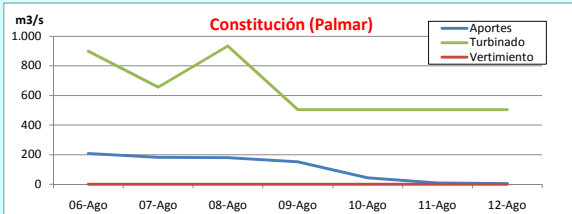
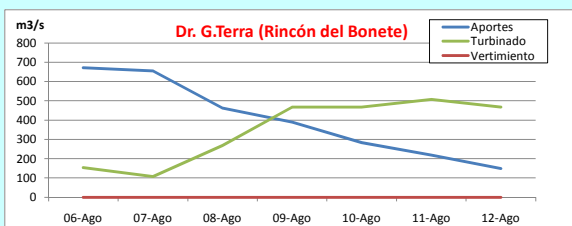
OBSERVACIONES

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

S.Grande se encuentra en vertimiento (estimado hasta el martes), por lo que su valor de agua es cero hasta entonces.

El precio spot será cero en las madrugadas hasta el lunes, y estará dado por R.Negro en las restantes horas, motores y PTA en los picos.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

