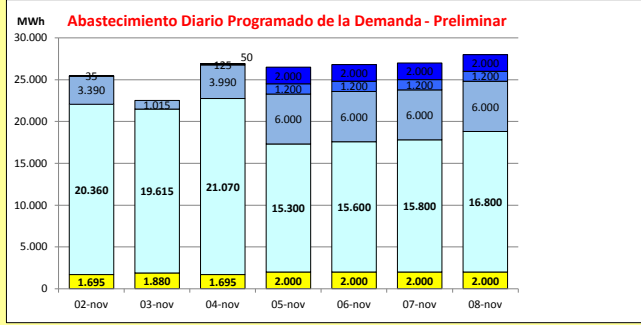




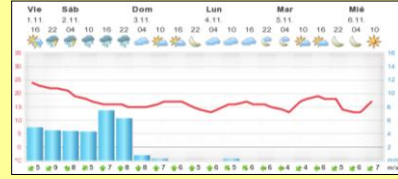
INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 45 - 2013



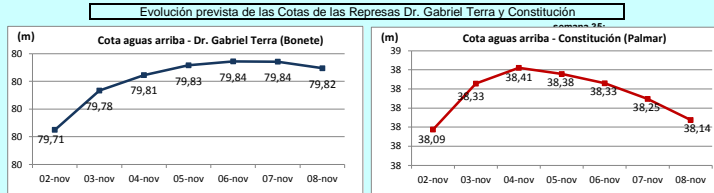
Temperaturas mínimas y máximas previstas.



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **183.220 MWh**

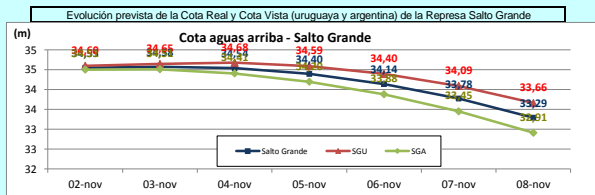
Generación Térmica (MWh)	Por Central	02-nov	03-nov	04-nov	05-nov	06-nov	07-nov	08-nov
Central Battle	0							
* Sala B		0	0	0	0	0	0	0
* 5a		0	0	0	0	0	0	0
* 6a		0	0	0	0	0	0	0
* Motores		0	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada	0							
Central P. del Tigre	0							
APR A	0							
APR B	0							
APR C	0							
Central Maldonado	0							
Grupos Diesel	0							
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	8.050	0	0	50	2.000	2.000	2.000	2.000
C. Baygorria	4.960	35	0	125	1.200	1.200	1.200	1.200
C. Palmar	32.395	3.390	1.015	3.990	6.000	6.000	6.000	6.000
C. Salto Grande	124.545	20.360	19.615	21.070	15.300	15.600	15.800	16.800
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	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	13.270	1.695	1.880	1.695	2.000	2.000	2.000	2.000
TOTAL S.I.N. (MWh)	183.220	25.480	22.510	26.930	26.500	26.800	27.000	28.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	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	79,63	79,82
Baygorria	53,46	53,71
Palmar	37,99	38,14
SGU	34,56	33,66

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	284	639	0
Baygorria	276	145	114
Palmar	849	524	0
Salto Grande	1.657	5.693	0

OBSERVACIONES

Para la semana que viene existen previsiones de precipitaciones para el Río Uruguay y Río Negro adicionales a las que se están produciendo. Los aportes previstos por CTM para Salto Grande son de 8500 m³/s con lluvias previstas y 5700 m³/s sin lluvias previstas.

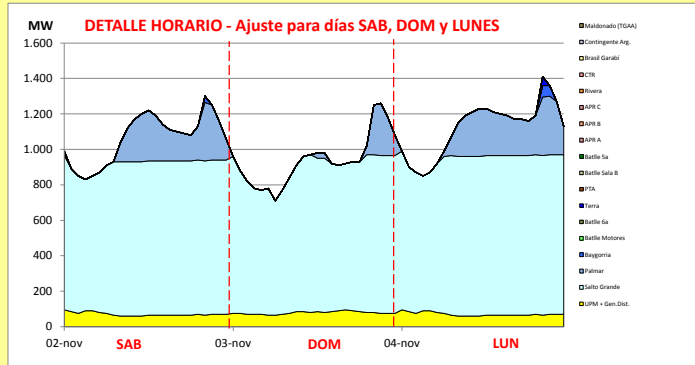
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	NOVIEMBRE	DECEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO
CB Sala B	0	0	0	0	0
CB 5a	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0
Maldonado	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0
S. Grande Uy	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0
Bras. Garabi	0	0	0	0	0
UPM+Gen. Dist.	0	0	0	0	0
APR A	0	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0	0

	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB Sala B	0,65	0,00	48
CB 5a	0,7	0,14	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,63	10
CTR	0,9	1,00	100
PTA	0,71	0,41	48
Maldonado	0,50	0,00	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,62	34
Palmar	0,99	0,84	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	1,00	1,30	130
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	1,00	70
Bras. Garabi	0,00	1,00	280
UPM+Gen. Dist.	0,90	1,00	63
APR A	0,95	1,00	24

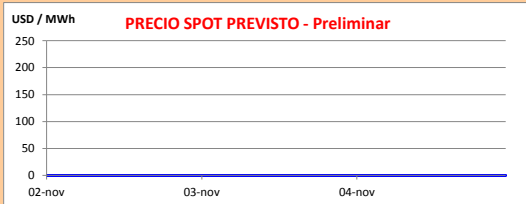
OBSERVACIONES

Se suspende mant. progr. por PAM de **Sala B CB**.
 Se estima **Sala B** quede disponible el 18/11, luego de estar INDF desde el 23/9 por pérdidas en salida de caldera.
 La **5ta Unidad de C.Battle** se encuentra indisponible debido a que se rompió un tubo de la caldera, estimándose su retorno para el 8/11.
 Mant. progr. por PAM **6a Unidad de C.Battle** se atrasa, será en Marzo del 2014 y durará 6 meses aproximadamente.
Unidad 6 de motores se encuentra fuera de servicio sin fecha precisa de retorno. Se estima estará disponible para el 15/12.
 Hasta el 25/01/14 y 07/02/14 se están haciendo mantenimientos de rutina en los **motores 2 y 3 de CB**.
 Se atrasa el mantenimiento general por PAM de **CTR 2**, quedando el mismo desde el 25/11/13 al 22/03/14.
 Se realizará mantenimiento general en **CTR 1** desde el 25/1/14 hasta el 31/1/14.
 Desde el 07/11 al 08/11 todas las unidades de **PTA** y **APR C** estarán indisponibles por obras de transmisión.
TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.
 Del 25/10 al 09/11 estará indisponible la **unidad 1 de Baygorria** por mantenimiento programado.
 Del 6/11 al 22/11 estará indisponible la **unidad 3 de Palmar** por mantenimiento programado (se podrá posponer en función de lluvias ocurridas y/o previstas).



Generación Térmica (MWh)	Por Central	02-nov	03-nov	04-nov
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
APR A	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	50	0	0	50
C. Baygorria	160	35	0	125
C. Palmar	8.395	3.390	1.015	3.990
C. Salto Grande	61.045	20.360	19.615	21.070
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
+ Contingente		0	0	0
Brasil	0			
+ Rivera		0	0	0
+ SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	5.270	1.695	1.880	1.695
TOTAL S.I.N. (MWh)	74.920	25.480	22.510	26.930
Exportación (MWh)				
+ Exportación a Arg.	0	0	0	0
+ Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



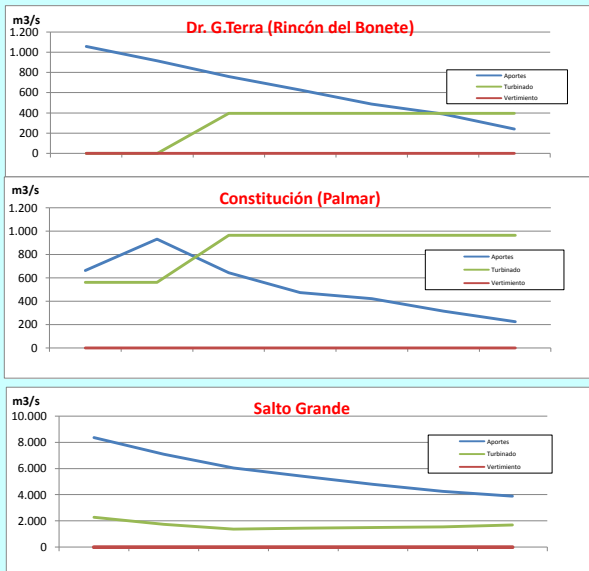
OBSERVACIONES

Programación semana 45:
Existen importantes previsiones de precipitaciones para todas las cuencas que se suman a las ya ocurridas. Se esperan hasta el Martes acumulados de 80 mm para el Rio Negro y 100 mm en la cuenca inmediata de Salto Grande. Salto grande informa aportes con lluvias del orden de 8500 m3/s. Existe riesgo de Vertimiento en todas las centrales hidroeléctricas y se prevén temperaturas moderadas para la semana.

Despacho:
-Generación forzada.
-Auto despachados.
-Salto Grande hasta pleno
-Baygorria (cota objetivo 53,5 m)
-Palmar hasta pleno
-Terra cierra demanda

El precio Spot previsto para la semana es de 0 USD/MWh.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

