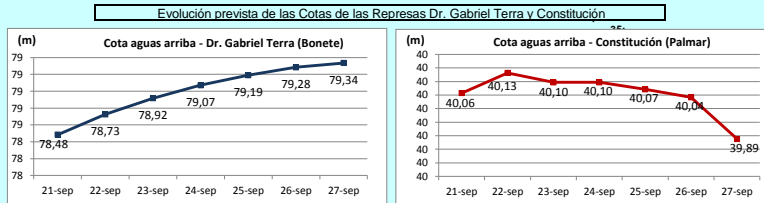


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **198.780** MWh

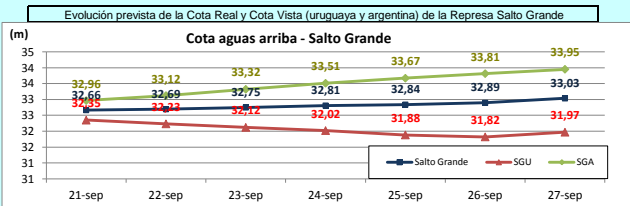
		Montevideo (www.foreca.com)						
		21-sep	22-sep	23-sep	24-sep	25-sep	26-sep	27-sep
Generación Térmica (MWh)	Por Central							
Central Battle	29.100							
• Sala B		1.080	1.080	1.080	1.150	1.150	1.150	1.150
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		720	720	1.740	2.700	2.700	2.700	2.700
• Motores		960	960	960	1.100	1.100	1.100	1.100
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	405	180	0	225	0	0	0	0
APR A	0	0	0	0	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0	0	0	0	0
APR C	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	22.520	3.240	3.240	3.240	3.200	3.200	3.200	3.200
C. Baygorria	13.290	890	2.000	2.000	2.100	2.100	2.100	2.100
C. Palmar	38.460	4.400	5.280	5.280	5.200	5.200	5.200	7.900
C. Salto Grande	86.010	15.670	12.670	12.670	12.750	12.750	11.350	8.150
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	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	8.995	890	1.050	1.055	1.300	1.300	1.700	1.700
TOTAL S.I.N. (MWh)	198.780	28.030	27.000	28.250	29.500	29.500	28.500	28.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,21	79,34
Baygorria	53,86	54,15
Palmar	39,94	39,89
SGU	32,70	31,97

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

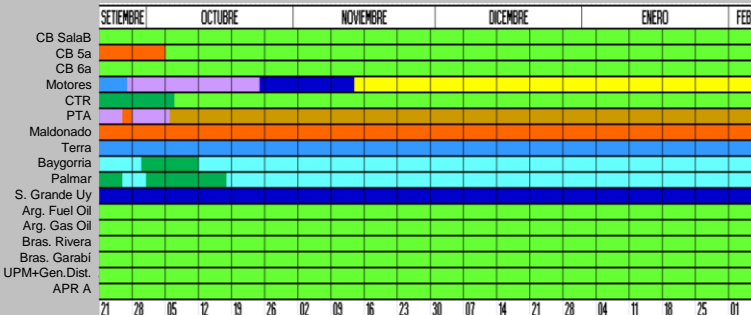


Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	690	2.590	0
Baygorria	637	0	0
Palmar	911	332	86
Salto Grande	1.568	4.114	0

OBSERVACIONES

Se prevé acumulados en el entorno de 100 mm en el fin de semana para la cuenca media alta de SG. No se esperan precipitaciones en el Río Negro.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



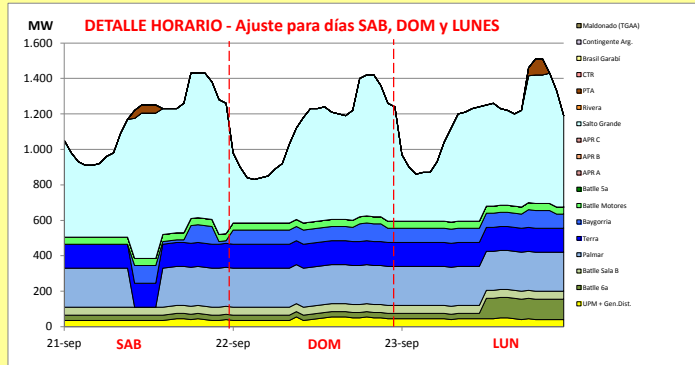
	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB Sala B	0,65	1,00	48
CB 5a	0,7	0,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,52	10
CTR	0,9	1,00	100
PTA	0,71	0,57	48
Maldonado	0,50	0,00	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,94	34
Palmar	0,99	0,75	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	1,00	1,30	130
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

Unidades disponibles



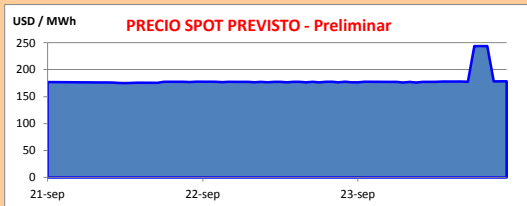
OBSERVACIONES

Se suspende mant. progr. por PAM de Sala B CB.
 La 5ª Unidad de C. Battle se encuentra indisponible debido a que se rompió un tubo de la caldera, estimándose su retorno para el 5/10.
 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 a mediados de Noviembre.
 Hasta el 25/10 se están haciendo mantenimientos de rutina en los motores 2 y 3 de CB.
 Se encuentra indisponible forzado el motor 5 de CB por pérdida de aceite en el alternador. Se estima esté disponible el 27/9.
 CTR 2 estará indisponible por PAM desde el 7/10/13 al 06/03/14.
 PTA 6 indisponible forzada por presencia de metales en el lubricante, estimándose su retorno para el 28/9 aprox.
 Desde el 28/9 al 5/10 estará en mantenimiento la 2ª unidad de PTA.
 Desde el 26/9 al 27/9 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 30/9 al 11/10 estará indisponible la unidad 1 de Baygorria por mantenimiento programado.
 Del 01/10 al 17/10 estará indisponible la unidad 3 de Palmar por mantenimiento programado. Del 9/9 al 25/9 se encuentra indisponible la unidad 1 de Palmar por mantenimiento programado en el PAM.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	21-sep	22-sep	23-sep
Central Battle	9.300			
- Sala B		1.080	1.080	1.080
- 5a		0	0	0
- 6a		720	720	1.740
- Motores		960	960	960
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	405	180	0	225
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	9.720	3.240	3.240	3.240
C. Baygorria	4.890	890	2.000	2.000
C. Palmar	14.960	4.400	5.280	5.280
C. Salto Grande	41.010	15.670	12.670	12.670
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	2.995	890	1.050	1.055
TOTAL S.I.N. (MWh)	83.280	28.030	27.000	28.250
Exportación (MWh)				
- Exportación a Arg.	0	0	0	0
- Exportación a Brasil	0	0	0	0

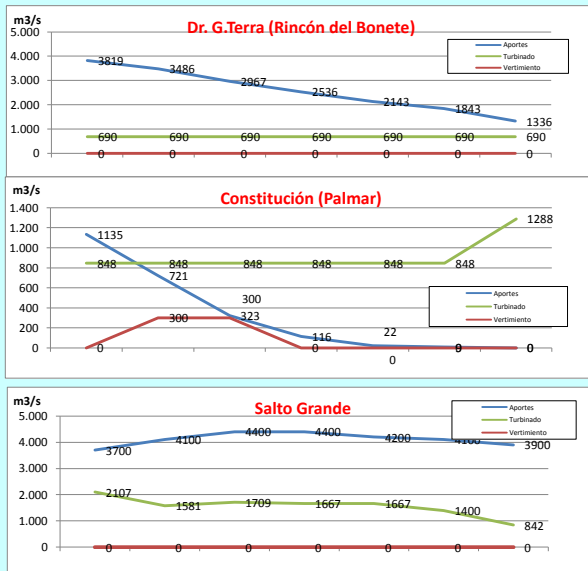
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Despacho semana 39:
 Ya ha comenzado a llover en la cuenca media alta del Rio Uruguay, previéndose acumulados superiores a 100 mm durante el fin de semana. SG informó aportes de 3200 m3/s para la semana 39. Despacho:
 -Generación forzada.
 -Auto despachados.
 -6° unidad de CB mínimo técnico (forzada hasta el Lunes 12 hs. luego a pleno)
 -Sala B de CB (forzada)
 -Palmar a pleno (con riesgo de vertimiento, sale el Sábado 3 horas forzada toda la central)
 -Generación de despacho centralizado
 -Terra y Baygorria a pleno
 -Motores CBO
 -Salto Grande
 -PTA para los picos
 El precio spot previsto variará entre el costo variable de Salto Grande (aprox. 177 USD/MWh) y el costo variable de PTA de 243, 7 USD/MWh.

APORTES, TURBINADOS y VERTIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

