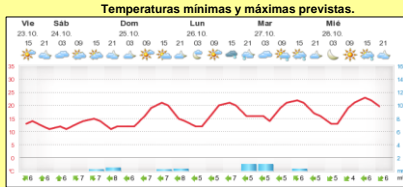
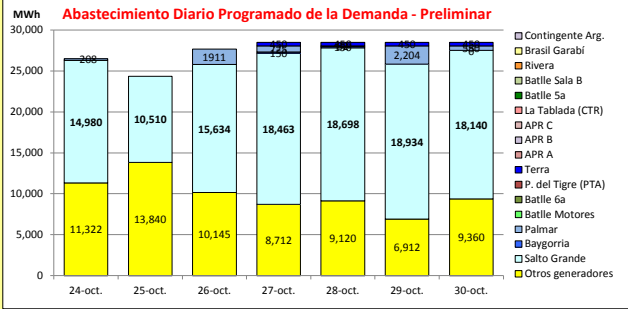




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 43 - 2015

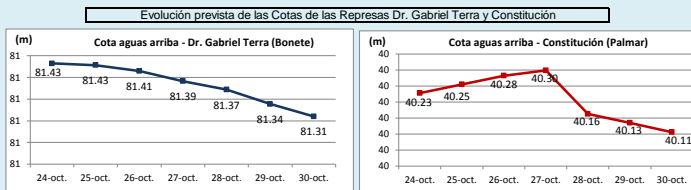


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **192.550 MWh**

Generación Térmica (MWh)		Por Central	24-oct	25-oct	26-oct	27-oct	28-oct	29-oct	30-oct
Central Battle		0							
• Sala B			0	0	0	0	0	0	0
• Sa			0	0	0	0	0	0	0
• Sa			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	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							
Grupos Diesel		0							
Generación Hidráulica (MWh)		Por Central							
C. G. Terra		23.440	3.480	3.480	3.480	3.250	3.250	3.250	3.250
C. Baygorria		15.180	2.160	2.160	2.160	2.150	2.150	2.200	2.200
C. Palmar		54.860	7.920	7.920	7.920	7.800	7.800	7.750	7.750
C. Salto Grande		128.784	17.064	17.640	17.640	18.463	18.698	18.934	20.345
Importación (MWh)		Por Pais							
Argentina		0							
• Contingente			0	0	0	0	0	0	0
Brasil		0							
• SADI			0	0	0	0	0	0	0
• Rivera			0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)									
Biomasa+Eólica+Solar FV		69.411	11.322	13.840	10.145	8.712	9.120	6.912	9.360
TOTAL S.I.N. (MWh)		192.550	26.510	24.350	27.690	28.500	28.500	28.500	28.500
Exportación (MWh)									
Argentina / Brasil		99.125	15.436	20.690	13.655	11.875	12.518	10.546	14.405

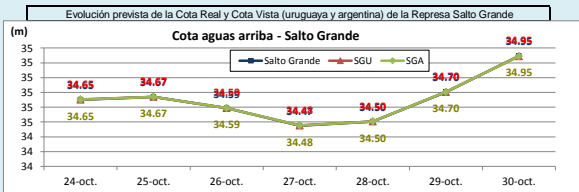
Montevideo (www.foreca.com)

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	81.44	81.31
Baygorria	54.15	54.17
Palmar	40.19	40.11
SGU	34.59	34.95

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	664	1.470	1.071
Baygorria	848	0	886
Palmar	1.313	166	629
Salto Grande	4.324	15.943	3.421

OBSERVACIONES

A la fecha no existen previsiones de precipitaciones de relevancia en las cuencas del SIN. Se prevén aportes muy elevados en Salto Grande: 15900 m3/s con lluvias y 15350 m3/s sin lluvias, con una potencia operable para Uruguay de 743 MW medios. Todas las centrales verterán durante toda la semana. Se han suspendido los mantenimientos en las hidráulicas hasta nuevo aviso. Se exportarán excedentes durante toda la semana.

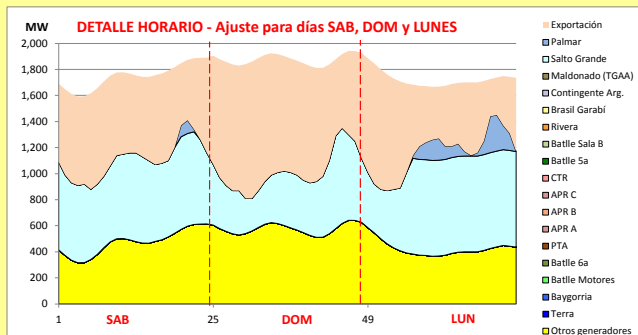
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	0	0	0	0	0	0.65	0.00	48
CB Sa	0	0	0	0	0	0	0.15	0.00	75
CB 6a	0	0	0	0	0	0	0.35	0.00	120
Motores	0	0	0	0	0	0	0.80	0.80	10
CTR	0	0	0	0	0	0	0.75	1.00	100
PTA	0	0	0	0	0	0	0.75	0.96	48
Maldonado	0	0	0	0	0	0	0.50	0.00	15
Terra	0	0	0	0	0	0	0.99	0.91	37
Baygorria	0	0	0	0	0	0	0.99	0.94	34
Palmar	0	0	0	0	0	0	0.99	0.99	109
S. Grande	0	0	0	0	0	0	0.99	1.97	133
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	0	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	0	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0	0.90	1.00	70
Bras. Garabi	0	0	0	0	0	0	0.00	1.00	280
UPM+Gen. Dist.	0	0	0	0	0	0	0.90	1.00	220
APR A	0	0	0	0	0	0	0.90	1.00	24
APR B	0	0	0	0	0	0			
APR C	0	0	0	0	0	0			

Unidades disponibles

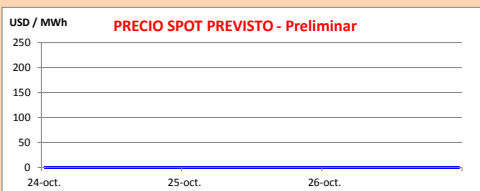
OBSERVACIONES

La 5ta, 6ta y Sala B de CB se encuentran indisponibles forzadas hasta nuevo aviso.
 La unidad 5 de Motores CB estará indisponible forzado hasta enero 2016. La unidad 6 se encuentra indisponible por rotura de Bellow de agua hasta el 20/11 y la unidad 5 indisponible programada por PAM desde el 26/9 al 20/11.
 TGA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.
 El mantenimiento programado de la unidad 1 de Terra se realizará desde el 3/11 al 14/11.
 La unidad 1 de CTM estará indisponible por mantenimiento programado entre el 14/11/15 - 29/01/16.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	24-oct	25-oct	26-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
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	10,440	3,480	3,480	3,480
C. Baygorria	6,480	2,160	2,160	2,160
C. Palmar	23,760	7,920	7,920	7,920
C. Salto Grande	52,344	17,064	17,640	17,640
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Biomasa+Eólica+Solar FV	35,307	11,322	13,840	10,145
TOTAL S.I.N. (MWh)	128,331	26,510	24,350	27,690
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	49,781	15,436	20,690	13,655
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



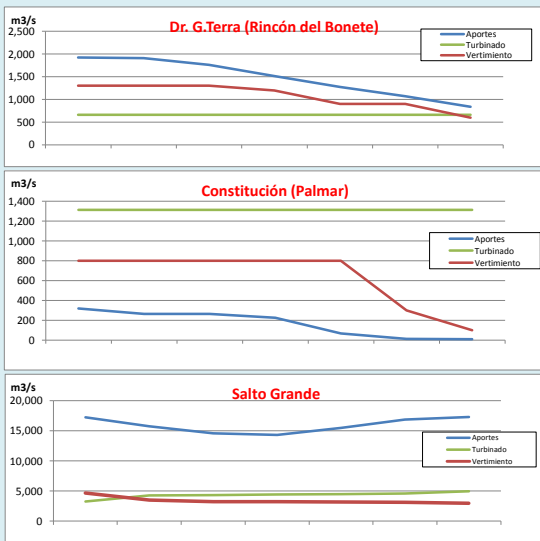
OBSERVACIONES

Se declara riesgo de vertimiento en todo el sistema. El despacho propuesto es el siguiente:

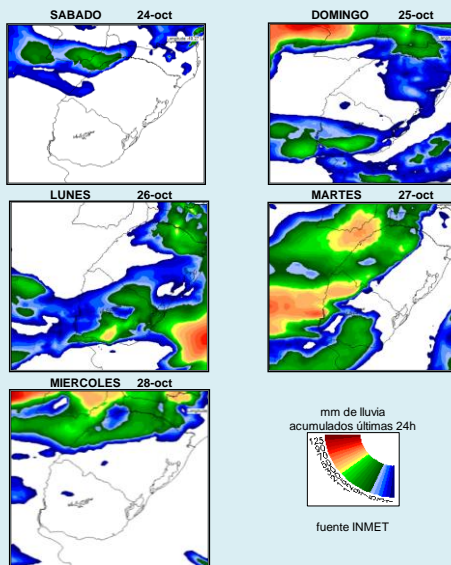
- Autodespachados
- Terra a pleno
- Palmar a pleno
- Salto Grande cerrando demanda exportando los excedentes

El precio spot será el valor del agua (0 USD/MWh) y de ser necesario el costo variable del térmico para cubrir picos de demanda.

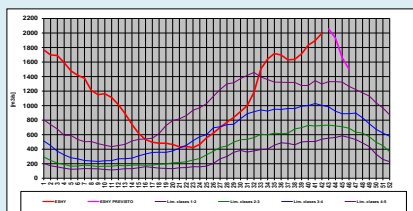
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLÓGICA



- Clase Hidrológica: 5 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 9 (80.25 m a 81 m), cota inicio semana de 81.44 m