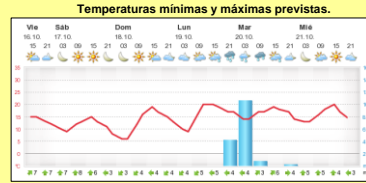
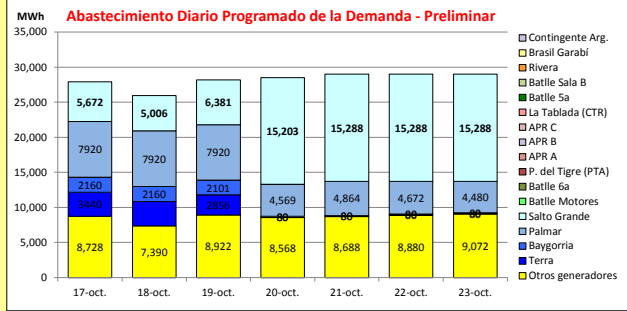




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

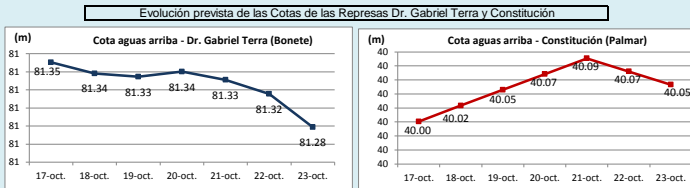
SEMANA 42 - 2015



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **197,530 MWh**

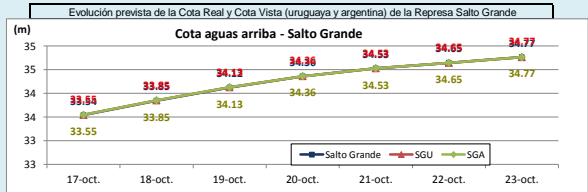
Montevideo (www.foreca.com)								
Generación Térmica (MWh)	Por Central	17-oct	18-oct	19-oct	20-oct	21-oct	22-oct	23-oct
Central Batlle	0	0	0	0	0	0	0	0
• Sala B	0	0	0	0	0	0	0	0
• Sa	0	0	0	0	0	0	0	0
• Motores	0	0	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0	0	0	0	0
APR 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	23,960	3,480	3,480	3,480	3,380	3,380	3,380	3,380
C. Baygorria	15,200	2,160	2,160	2,160	2,180	2,180	2,180	2,180
C. Palmar	59,345	7,920	7,920	7,920	5,729	10,144	9,952	9,760
C. Salto Grande	109,847	14,640	14,880	15,120	15,203	17,328	15,568	17,108
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente	0	0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0
• SADI	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
Biomasa+Eólica+Solar FV	60,248	8,728	7,390	8,922	8,568	8,688	8,880	9,072
TOTAL S.I.N. (MWh)	197,530	27,920	25,930	28,180	28,500	29,000	29,000	29,000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	71,070	9,008	9,900	9,422	6,560	12,720	10,960	12,500

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	81.37	81.28
Baygorria	54.18	54.09
Palmar	39.98	40.05
SGU	33.22	34.77

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	683	1,733	1,243
Baygorria	886	0	1,057
Palmar	1,324	0	580
Salto Grande	3,411	21,064	5,663

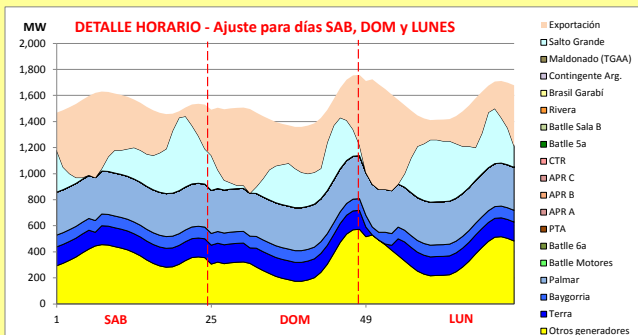
OBSERVACIONES
 A la fecha existen importantes pronósticos de precipitaciones adicionales para la cuenca media y alta de Salto Grande con acumulados del orden de 150 mm en la cuenca alta. Adicionalmente también existen para el río Negro pero algo menores. CTM ha informado picos de aportes de casi 2200 m3/s sin lluvias previstas y potencias disponibles de 1200 MW. Con el modelo GFS II, CTM prevé picos de aporte de 32.000 m3/s y se prevé que todas las centrales viertan durante toda la semana. Se han suspendido los mantenimientos en las hidráulicas hasta nuevo aviso. Se exportará 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	0.65	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. Garabí	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			

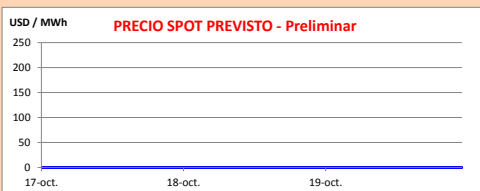
Unidades disponibles: 0, > 0y<1, 1, 2, 3, 4, 5, 5.5, 6, 6.5, 7, 8

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 30/10 y una unidad indisponible programada por PAM desde el 26/9 al 20/11.
 TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.
 El mantenimiento programado de la unidad 1 de Terra se realizará desde el 09/11 al 21/11.
 El mantenimiento programado de la unidad 3 de Palmar se adelanta y será entre el 13/10 al 29/10.
 La unidad 1 de CTM estará indisponible por mantenimiento programado entre el 14/11/15 - 29/01/16.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	17-oct	18-oct	19-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	44,640	14,640	14,880	15,120
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Biomasa+Eólica+Solar FV	25,040	8,728	7,390	8,922
TOTAL S.I.N. (MWh)	110,360	27,920	25,930	28,180
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	28,330	9,008	9,900	9,422
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



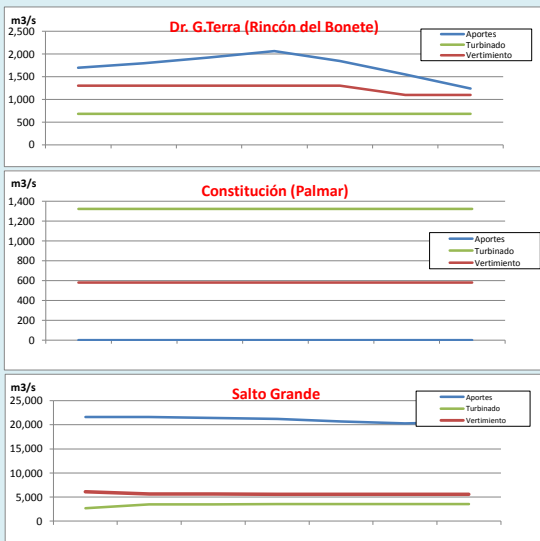
OBSERVACIONES

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

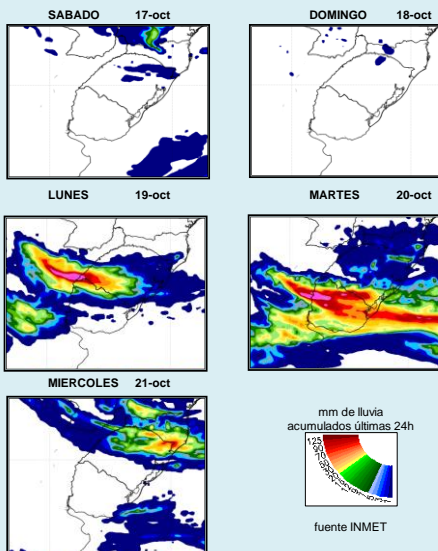
- Autodespachados
- Terra a pleno
- Palmar a pleno
- Salto Grande cerrando demanda exportando los excedentes

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.

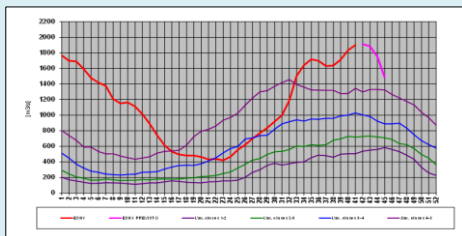
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



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 81.37 m