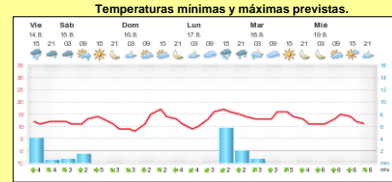
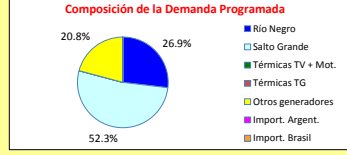
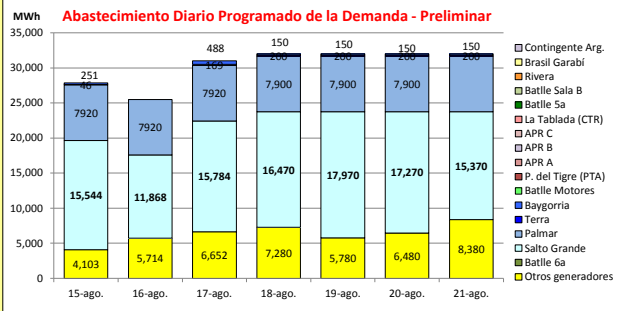




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

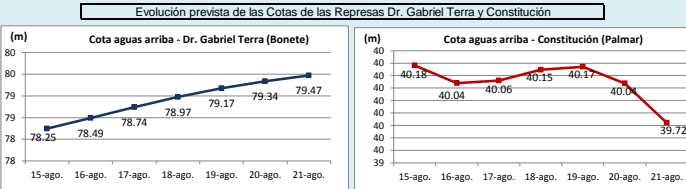
SEMANA 33 - 2015



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **212.379 MWh**

		Montevideo (www.foreca.com)							
		Por Central	15-ago	16-ago	17-ago	18-ago	19-ago	20-ago	21-ago
<b>Generación Térmica (MWh)</b>									
Central Batlle	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Sala B	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Sa	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Ba	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Motores	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0	0	0	0	0	0
APR A	0	0	0	0	0	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0	0	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>									
C.G. Terra	1,015	46	0	169	200	200	200	200	200
C. Baygorria	1,339	251	0	488	150	150	150	150	150
C. Palmar	55,360	7,920	7,920	7,920	7,900	7,900	7,900	7,900	7,900
C. Salto Grande	139,720	21,360	21,360	21,360	21,500	21,500	17,270	15,370	
<b>Importación (MWh)</b>									
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• SADI	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>									
Biomasa+Eólica+Solar FV	44,389	4,103	5,714	6,652	7,280	5,780	6,480	8,380	
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>212,379</b>	<b>27,864</b>	<b>25,502</b>	<b>31,013</b>	<b>32,000</b>	<b>32,000</b>	<b>32,000</b>	<b>32,000</b>	
<b>Exportación (MWh)</b>									
Argentina / Brasil	29,444	5,816	9,492	5,576	5,030	3,530	0	0	0

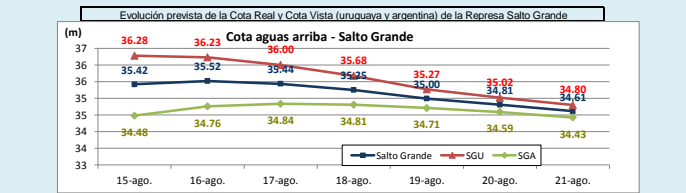
## EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78.00	79.47
Baygorria	54.00	54.14
Palmar	40.39	39.72
SGU	36.20	34.80

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	32	2,512	0
Baygorria	47	38	0
Palmar	1,214	1,492	671
Salto Grande	4,662	5,814	0

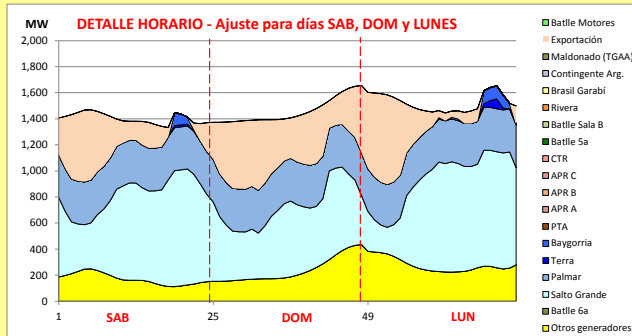
**OBSERVACIONES**  
 Continúan existiendo importantes pronósticos para las cuencas del río Negro y moderados para la de Salto. CTM ha solicitado máxima generación, por lo cual se exportaran excedentes turbinables.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	
CB SalaB	0	0	0	0	0	f.disp. fortuita 0.65
CB Sa	0	0	0	0	0	f.disp.semana 0.00
CB 6a	0	0	0	0	0	Unidad (MW) 48
Motores	0	0	0	0	0	0.15
CTR	0	0	0	0	0	0.35
PTA	0	0	0	0	0	0.00
Maldonado	0	0	0	0	0	0.80
Terra	0	0	0	0	0	0.75
Baygorria	0	0	0	0	0	1.00
Palmar	0	0	0	0	0	0.99
S. Grande	0	0	0	0	0	0.99
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	1.00
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	1.00
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0.90
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	1.00
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0	0.90
APR A	0	0	0	0	0	1.00
APR B	0	0	0	0	0	1.00
APR C	0	0	0	0	0	1.00

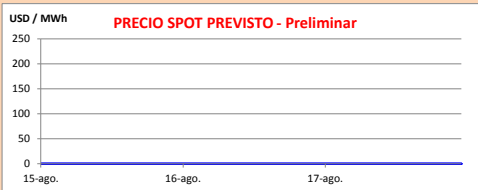
Unidades disponibles: 0 (naranja), >0y<1 (rojo), 2 (verde), 3 (azul), 4 (púrpura), 5.5 (naranja), 6 (verde), 6.5 (azul), 7 (rojo), 8 (naranja)

**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 fin de año. La unidad 6 se encuentra indisponible por rotura de Bellow de agua hasta el 04/9 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 de las unidades 1 y 2 de Bonete se postergan hasta la primavera: desde el 19/9 al 16/10 la unidad 1 y desde el 3/10 al 16/10 la unidad 2.  
 El mantenimiento programado de la unidad 2 de Baygorria será desde el 7/9 al 19/10.  
 El mantenimiento programado de la unidad 3 de Palmar será desde el 17/10 al 30/10.  
 Las unidades 1 y 2 de CTR estarán indisponibles programadas por mantenimiento desde el 31/10 al 11/12 (alternadamente).  
 La unidad 14 de CTM entrará en mantenimiento programado el 31/8 hasta el 15/9.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	15-ago	16-ago	17-ago
<b>Central Battle</b>	<b>0</b>			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	0
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>			
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>0</b>			
<b>APR A</b>	<b>0</b>			
<b>APR B</b>	<b>0</b>			
<b>APR C</b>	<b>0</b>			
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>			
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>			
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	215	46	0	169
C. Baygorria	739	251	0	488
C. Palmar	23,760	7,920	7,920	7,920
C. Salto Grande	64,080	21,360	21,360	21,360
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>			
<b>Argentina</b>	<b>0</b>			
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>0</b>			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
Biomasa+Eólica+Solar FV	16,469	4,103	5,714	6,652
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>105,263</b>	<b>27,864</b>	<b>25,502</b>	<b>31,013</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	20,884	5,816	9,492	5,576
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



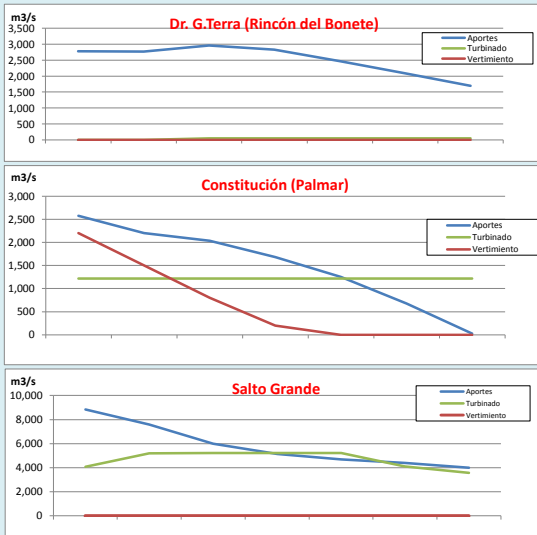
OBSERVACIONES

El despacho propuesto para la semana es el siguiente:

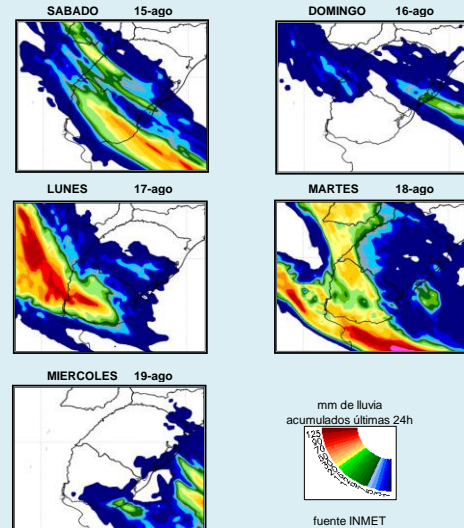
- Auto despachados.
- Palmar a pleno con vertimiento
- Salto a pleno exportando excedentes
- Terra cierra la demanda por potencia
- Térmico de ser necesario

El precio Spot previsto estará entre el valor del agua (0 USD/MWh) y el Costo Variable del térmico despachado más caro.

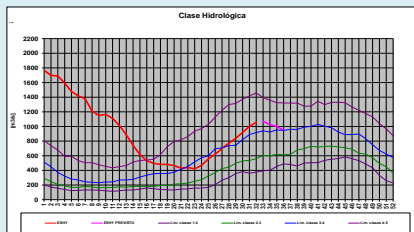
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



- Clase Hidrológica: 4 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 6 (77.62 m a 78.56 m), cota inicio semana de 78 m