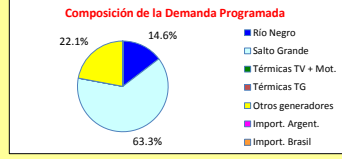
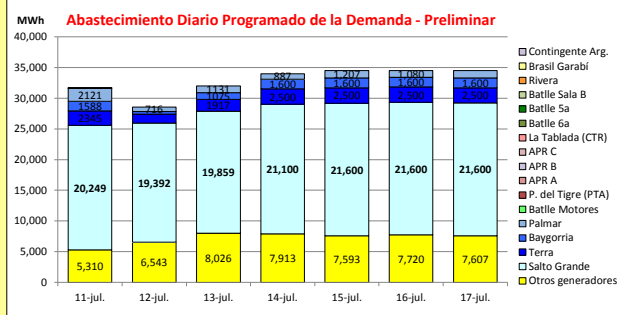




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 28 - 2015

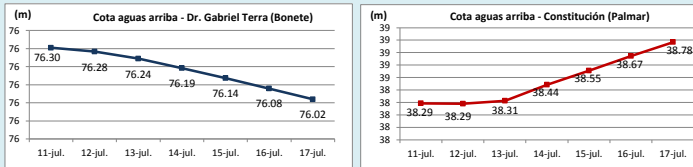


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **229,803 MWh**

		Montevideo (www.foreca.com)						
		11-jul	12-jul	13-jul	14-jul	15-jul	16-jul	17-jul
<b>Generación Térmica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
Central Battlie	120	0	0	0	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• Sa		0	0	0	0	0	0	0
• Ba		0	0	0	0	0	0	0
• Motores	120	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
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C. G. Terra	15,718	2,345	1,456	1,917	2,500	2,500	2,500	2,500
C. Baygorria	9,518	1,588	455	1,075	1,600	1,600	1,600	1,600
C. Palmar	8,335	2,121	716	1,131	887	1,207	1,080	1,193
C. Salto Grande	147,500	20,400	20,400	20,400	21,200	21,700	21,700	21,700
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
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
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
Biomasa+Eólica+Solar FV	50,712	5,310	6,543	8,026	7,913	7,593	7,720	7,607
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>229,803</b>	<b>31,733</b>	<b>28,562</b>	<b>32,008</b>	<b>34,000</b>	<b>34,500</b>	<b>34,500</b>	<b>34,500</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil	2,100	151	1,008	541	100	100	100	100

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

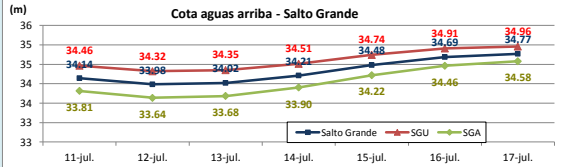
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76.34	76.02
Baygorria	53.65	54.08
Palmar	38.22	38.78
SGU	34.76	34.96

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

Evolución prevista de la Cota Real y Cota Vista (uruquava y argentina) de la Represa Salto Grande



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	521	103	0
Baygorria	447	0	0
Palmar	187	0	0
Salto Grande	4,962	8,493	0

**OBSERVACIONES**  
 Los pronósticos indican temperaturas por debajo de la media tanto para mínimas como para máximas. Por lo anterior se prevé una demanda muy alta con posibilidad de superar el pico del año.  
 Existen previsiones de precipitaciones adicionales importantes principalmente para la cuenca media y alta del río Uruguay pero también para el río Negro.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

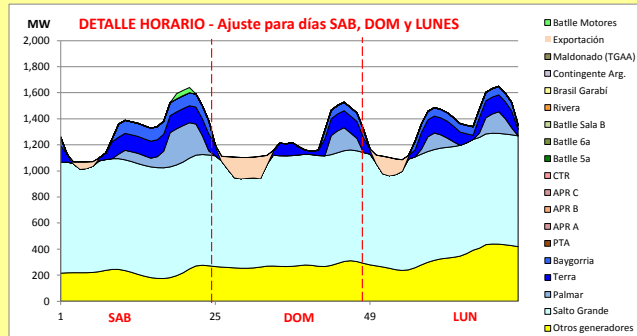
	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE
CB SalaB	0	0	0	0	0
CB Sa	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0
Maldonado	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0
S. Grande	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0
Bras. Garabí	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 SalaB	0.65	0.00	48
CB Sa	0.15	0.00	75
CB 6a	0.35	0.00	120
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	1.00	100
PTA	0.75	0.96	48
Maldonado	0.50	0.00	15
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.98	109
S. Grande	0.99	1.97	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. Garabí	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	220
APR A	0.90	1.00	24
APR B			
APR C			

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

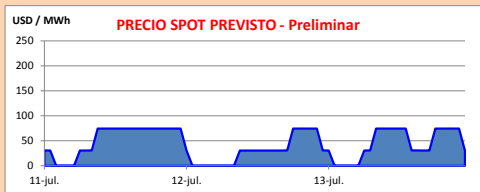
### OBSERVACIONES

La 5ta, 6ta y Sala B de CB estarán indisponibles forzadas hasta nuevo aviso.  
 La unidad 5 de Motores CB estará indisponible forzado hasta fin de año; la unidad 7 está indisponible forzada hasta el 24/7 y la unidad 1 estará indisponible programada desde 26/9 al 20/11.  
 TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.  
 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.  
 Mantenimiento programado de la unidad 2 desde el 26/09 al 09/10  
 La unidad 1 de CTR estará indisponible programada desde el 12/9 al 18/9; la unidad 2 desde el 19/9 al 25/9.  
 La unidad 14 de CTM entrará en mantenimiento programado el 31/8 hasta el 15/9.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	11-jul	12-jul	13-jul
<b>Central Battle</b>	<b>120</b>			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		120	0	0
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>APR A</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>APR B</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>APR C</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	5,718	2,345	1,456	1,917
C. Baygorria	3,118	1,588	455	1,075
C. Palmar	3,968	2,121	716	1,131
C. Salto Grande	61,200	20,400	20,400	20,400
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por Pais</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	19,879	5,310	6,543	8,026
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>94,003</b>	<b>31,733</b>	<b>28,562</b>	<b>32,008</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	1,700	151	1,008	541
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



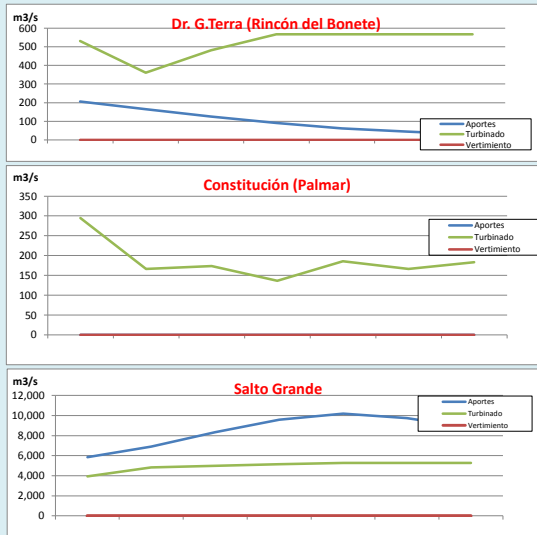
OBSERVACIONES

El despacho propuesto para la semana es el siguiente:

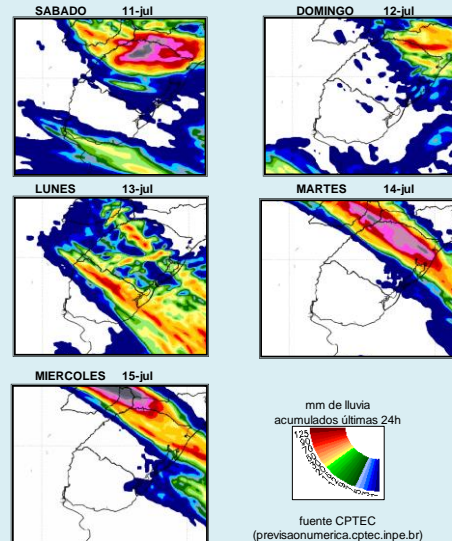
- Auto despachados.
- Salto a pleno exportando en las madrugadas mientras exista riesgo de vertimiento.
- Terra hasta pleno
- Palmar cerrando la demanda.
- Térmico cerrando la demanda en los picos de ser necesario.

El precio Spot previsto es 0 USD/MWh durante el valle, para el resto de las horas estará entre los valores del agua (aprox. 30.5 y 74.5 USD/MWh) y de ser necesario motores para cubrir picos de demanda CB (105.7 USD/MWh).

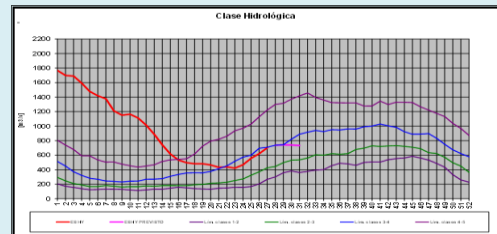
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



- Clase Hidrológica: 3 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 4 (75.38 m a 76.56 m), cota inicio semana de 76.34 m