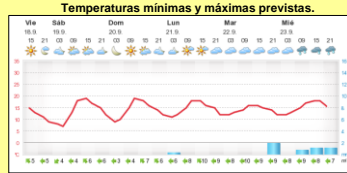
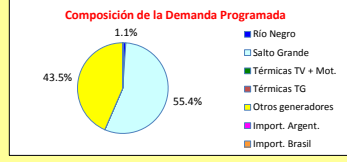
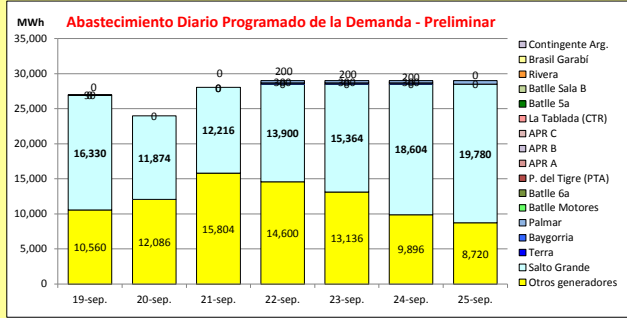




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

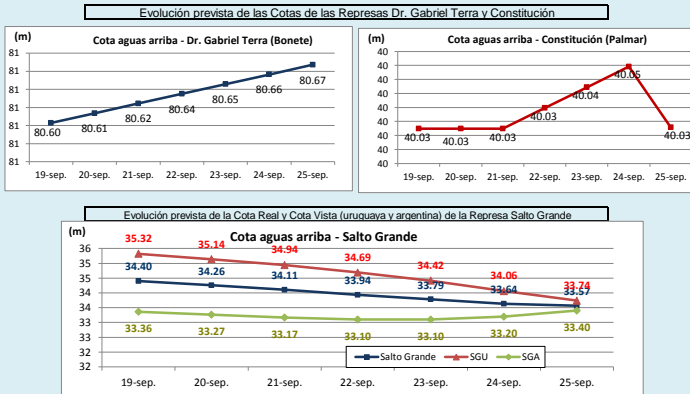
SEMANA 38 - 2015



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **194,960 MWh**

		Montevideo (www.foreca.com)						
		19-sep	20-sep	21-sep	22-sep	23-sep	24-sep	25-sep
<b>Generación Térmica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
Central Batlle		0	0	0	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• Sa		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		0	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada		0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre		0	0	0	0	0	0	0
APR A		0	0	0	0	0	0	0
APR B		0	0	0	0	0	0	0
APR C		0	0	0	0	0	0	0
Central Maldonado		0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel		0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra		0	0	0	0	0	0	0
C. Baygorria	600	0	0	0	200	200	200	0
C. Palmar	1,490	90	0	0	300	300	300	500
C. Salto Grande	108,068	16,330	11,874	12,216	13,900	15,364	18,604	19,780
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
Argentina		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil		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	84,802	10,560	12,086	15,804	14,600	13,136	9,896	8,720
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>194,960</b>	<b>26,980</b>	<b>23,960</b>	<b>28,020</b>	<b>29,000</b>	<b>29,000</b>	<b>29,000</b>	<b>29,000</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil		0	0	0	0	0	0	0

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.59	80.67
Baygorria	54.22	54.05
Palmar	40.03	40.03
SGU	35.69	33.74

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	0	150	0
Baygorria	32	0	0
Palmar	33	0	0
Salto Grande	3,505	3,629	0

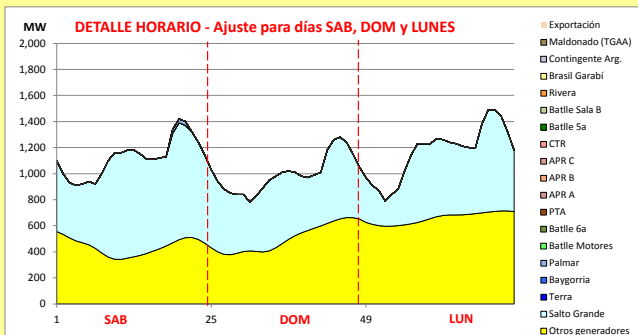
**OBSERVACIONES**  
 A la fecha existen pronósticos muy importantes de precipitaciones para todas las cuencas siendo las de mayor relevancia las previstas para la cuenca media y alta de Salto y para Bonete.  
 Los pronósticos de aportes previstos para Salto para la semana 38 son del orden de 3779 m3/s, en promedio. Salto Grande termina la semana con cota superior a 35.71 m.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	ENERO	FEBRERO	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	0	0	0	0	0	0.65	0.00	48
CB 5a	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	0.75	37
Baygorria	0	0	0	0	0	0	0.99	0.89	34
Palmar	0	0	0	0	0	0	0.99	0.98	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	1.39	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			

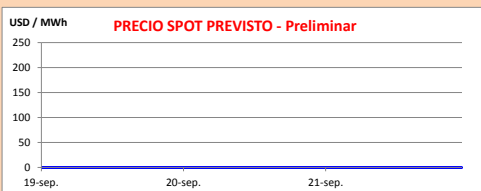
Unidades disponibles: 0 (rojo), >0 y <1 (naranja), 1 (verde), 2 (amarillo), 3 (verde claro), 4 (verde), 5 (verde), 5.5 (verde), 6 (verde), 6.5 (verde), 7 (verde), 8 (verde).

**OBSERVACIONES**  
 La 5a, 6a 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 9/10 y una unidad indisponible programada por PAM desde el 26/9 al 20/11.  
 TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.  
 Los mantenimientos de las unidades 1 y 2 de Bonete serán desde el 21/9 al 01/10 y desde el 19/10 al 31/10.  
 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 09/11 al 26/11.  
 Las unidades 1 y 2 de CTR estarán indisponibles programadas por mantenimiento desde el 31/10 al 11/12 (alternadamente).  
 CTM tiene una unidad en mantenimiento programado para el periodo 31/8 - 15/9, y otra para el 14/11 - 29/1.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	19-sep	20-sep	21-sep
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	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0
C. Palmar	90	90	0	0
C. Salto Grande	40,420	16,330	11,874	12,216
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	38,450	10,560	12,086	15,804
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>78,960</b>	<b>26,980</b>	<b>23,960</b>	<b>28,020</b>
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



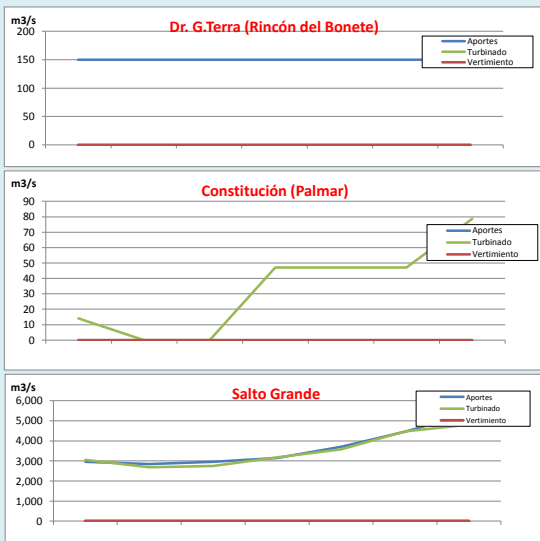
OBSERVACIONES

El despacho propuesto es el siguiente:

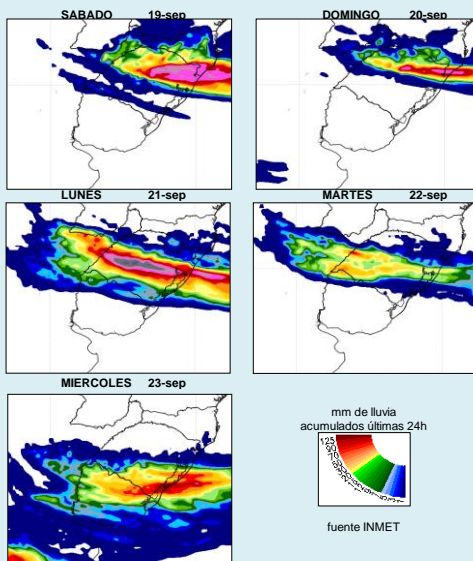
- Auto despachados.
- Salto Grande a pleno.
- Río Negro cierra la demanda (con generación esperada mínima).

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

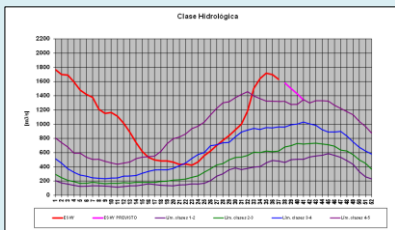
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



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 80.59 m