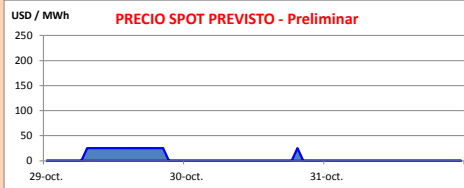


Generación Térmica (MWh)		Por Central	29-oct	30-oct	31-oct
Central Battle		0	0	0	0
• Motores		0	0	0	0
Central La Tablada		0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6		0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8		0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)		Por Central			
C.G. Terra		15	0	0	15
C. Baygorria		0	0	0	0
C. Palmar		2,259	386	63	1,810
C. Salto Grande		40,459	14,864	10,311	15,284
Importación (MWh)		Por País			
Argentina		0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0
Brasil		0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0
• Melo		0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)					
Biomasa+Eólica+Solar FV		37,050	11,880	14,006	11,164
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>		<b>79,783</b>	<b>27,130</b>	<b>24,380</b>	<b>28,273</b>
Exportación (MWh)					
• Exportación a Arg.		0	0	0	0
• Exportación a Brasil		0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



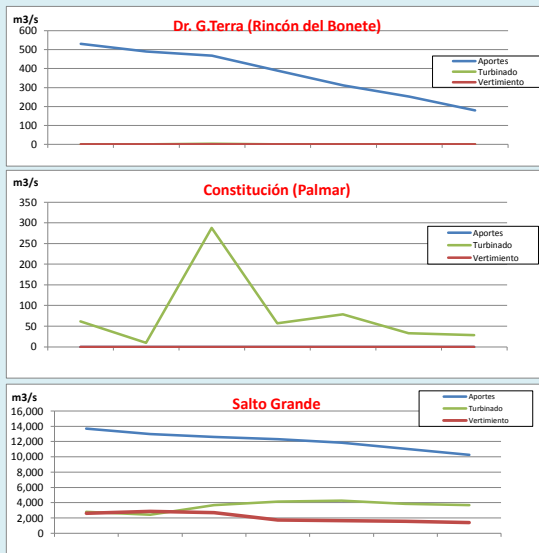
OBSERVACIONES

Despacho propuesto:

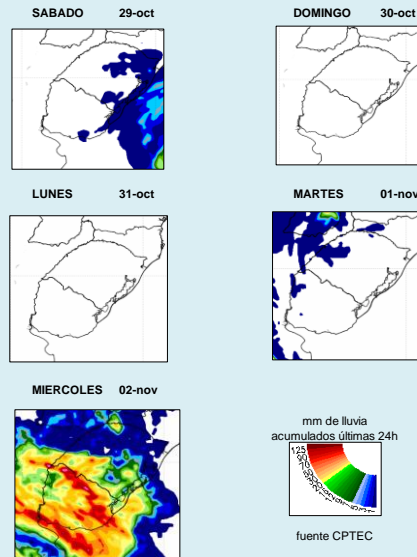
- Auto despachados.
- Salto Grande a pleno.
- Palmar cerrando la demanda.
- Terra para suministrar picos de potencia.

El Precio Spot será el valor del agua o el del térmico más caro para cubrir la demanda.

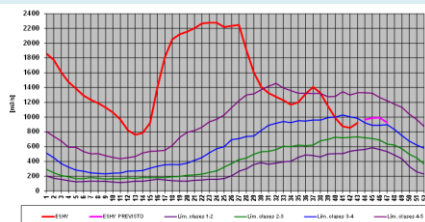
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



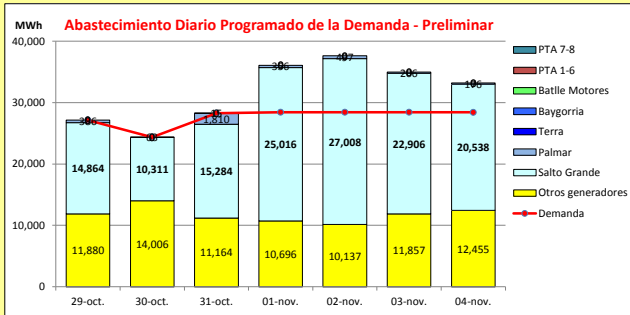
- Clase Hidrológica: 3 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 80.08 m



# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 44 - 2016

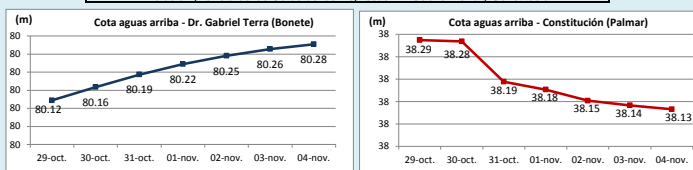


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **193,423 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	29-oct	30-oct	31-oct	01-nov	02-nov	03-nov	04-nov
Central Battle	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 PTA 1-6	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	15	0	0	15	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Palmar	3,494	386	63	1,810	356	497	206	176
C. Salto Grande	135,928	14,864	10,311	15,284	25,016	27,008	22,906	20,538
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
• Rivera	0	0	0	0	0	0	0	0
• Melo	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
Biomasa+Eólica+Solar FV	82,195	11,880	14,006	11,164	10,696	10,137	11,857	12,455
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>193,423</b>	<b>27,130</b>	<b>24,380</b>	<b>28,273</b>	<b>28,410</b>	<b>28,420</b>	<b>28,410</b>	<b>28,400</b>
Exportación (MWh)		29-oct	30-oct	31-oct	01-nov	02-nov	03-nov	04-nov
Argentina / Brasil	28,208	0	0	0	7,658	9,222	6,559	4,769

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

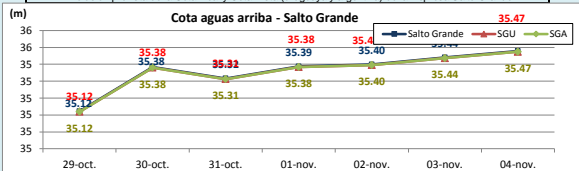
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.08	80.28
Baygorria	53.83	53.84
Palmar	38.30	38.13
SGU	34.89	35.47

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

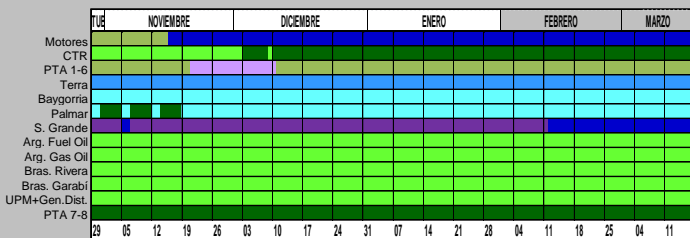
Evolución prevista de la Cota Real y Cota Vista (Uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	0	374	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	79	0	0
Salto Grande	3,541	12,107	2,069

**OBSERVACIONES**  
No existen pronósticos de relevancia para ninguna de las cuencas en 7 días.  
CTM prevé aportes de 12100 m3/s con y sin lluvias.  
Se mantiene el riesgo de vertimiento en SG durante toda la semana.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



	f.disp. fortuita	f.disp. semana	Unidad (MW)
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	0.50	100
PTA 1-6	0.75	0.96	48
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.75	109
S. Grande	0.99	1.83	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
PTA 7-8	0.90	0.50	48

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

### OBSERVACIONES

La unidad 5 de Motores CB estará indisponible el resto del año por problemas con el alternador.  
La unidad 1 de la central CTR se encuentra en mantenimiento programado desde el 29/08 al 02/12.  
El mantenimiento programado de la unidad 8 de CTM se realizará desde el 7/11/16 hasta el 4/2/17.  
Desde el 24/10 hasta el 28/10 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 3 de Palmar y desde el 07/11 al 11/11 el de la máquina 1.  
Desde el 22/10 hasta el 04/11 la unidad 1 de PTI estará INDP por cambio en los álabes del compresor; la unidad 3 desde el 5/11 hasta el 18/11 por cambio de álabes en el compresor.