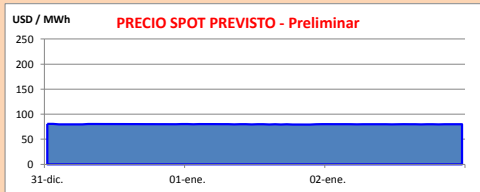


Generación Térmica (MWh)	Por Central	31-dic	01-ene	02-ene
Central Battle	80			
• Motores		0	0	80
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	9,792	3,264	3,264	3,264
C. Baygorria	5,760	1,920	1,920	1,920
C. Palmar	22,828	7,000	7,908	7,920
C. Salto Grande	26,853	7,817	8,350	10,686
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>			
Argentina	0	0	0	0
• Contingente				
Brasil	0	0	0	0
• Rivera				
• Melo				
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
Biomasa+Eólica+Solar FV	25,667	9,749	6,998	8,920
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>90,980</b>	<b>29,750</b>	<b>28,440</b>	<b>32,790</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



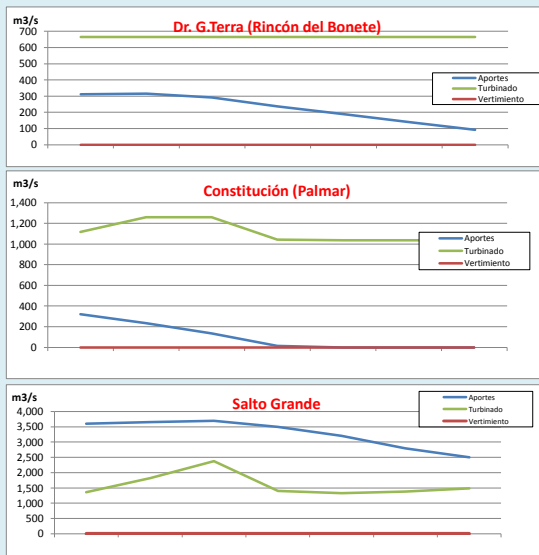
OBSERVACIONES

En vista de los pronósticos de precipitaciones, el despacho propuesto hasta el día lunes será el siguiente:

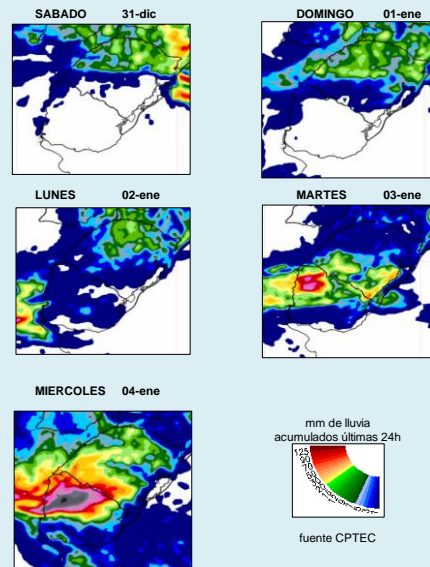
- Autodespachados
- Terra a pleno
- Galofar y Pontar
- Palmar para cota de 38.5 m
- Salto Grande cierra demanda

El Precio Spot será el valor del agua o el térmico más caro despachado.

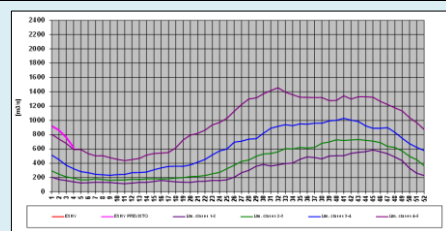
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



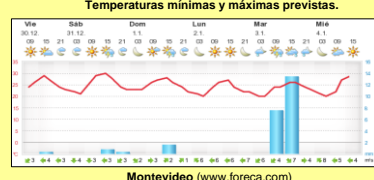
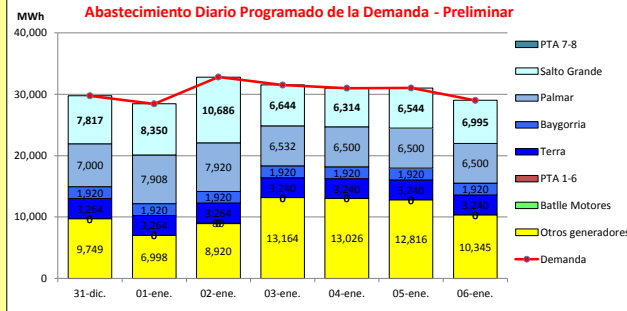
- Clase Hidrológica: 5 durante las tres semanas siguientes en un escenario sin lluvias.
- Stock 7 (78.57 m a 79.43 m), cota inicio semana de 79.12 m



# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

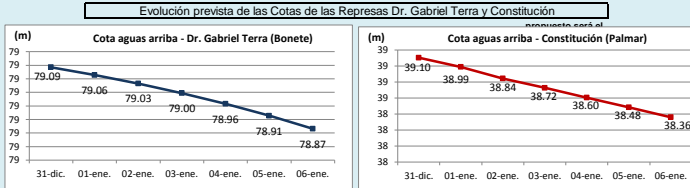
SEMANA 1 - 2017



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **213,500** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	31-dic	01-ene	02-ene	03-ene	04-ene	05-ene	06-ene
Central Battle	80							
• Motores		0	0	80	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	31-dic	01-ene	02-ene	03-ene	04-ene	05-ene	06-ene
C. S. Terra	22,752	3,264	3,264	3,264	3,240	3,240	3,240	3,240
C. Baygorria	13,440	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
C. Palmar	48,860	7,000	7,908	7,920	6,532	6,500	6,500	6,500
C. Salto Grande	53,350	7,817	8,350	10,686	6,644	6,314	6,544	6,995
Importación (MWh)	Por País	31-dic	01-ene	02-ene	03-ene	04-ene	05-ene	06-ene
Argentina	0							
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0							
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• Melo		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)		31-dic	01-ene	02-ene	03-ene	04-ene	05-ene	06-ene
Biomasa+Eólica+Solar FV	75,018	9,749	6,998	8,920	13,164	13,026	12,816	10,345
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>213,500</b>	<b>29,750</b>	<b>28,440</b>	<b>32,790</b>	<b>31,500</b>	<b>31,000</b>	<b>31,020</b>	<b>29,000</b>
Exportación (MWh)		31-dic	01-ene	02-ene	03-ene	04-ene	05-ene	06-ene
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

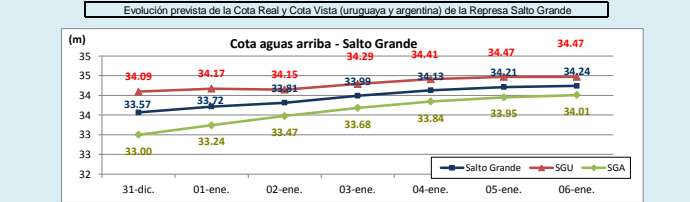
## EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79.12	78.87
Baygorria	54.07	54.23
Palmar	39.15	38.36
SGU	34.00	34.47

### 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



### Valores Promedio Semanales (previstos)

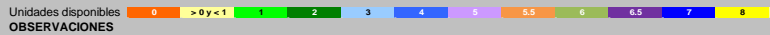
Represa	Turbinado m³/s	Aportes m³/s	Vertido m³/s
Terra	666	225	0
Baygorria	637	0	0
Palmar	1,112	100	0
Salto Grande	1,592	3,279	0

### OBSERVACIONES

A la fecha existen pronósticos adicionales de mucha importancia para ambas cuencas sobre todo pensando que los escurrimientos presentes han aumentado y por tanto los aportes pueden sufrir un aumento importante.  
 La previsión de temperaturas es relativamente baja para la época con máximas promedio para la semana lo que sumado al feriado del viernes hace que la previsión de energía semanal sea del orden de 213 GWh.  
 La previsión de generación eólica será media para la semana entrante.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

Unidad	31-dic	01-ene	02-ene	03-ene	04-ene	05-ene	06-ene	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
Motores	1	1	1	1	1	1	1	0.80	0.80	10
CTR	1	1	1	1	1	1	1	0.75	1.00	100
PTA 1-6	1	1	1	1	1	1	1	0.75	0.96	48
Terra	1	1	1	1	1	1	1	0.99	0.91	37
Baygorria	1	1	1	1	1	1	1	0.99	0.94	34
Palmar	1	1	1	1	1	1	1	0.99	0.98	109
S. Grande	1	1	1	1	1	1	1	0.99	1.83	133
Arg. Fuel Oil	1	1	1	1	1	1	1	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	1	1	1	1	1	1	1	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	1	1	1	1	1	1	1	0.90	1.00	70
Bras. Garabi	1	1	1	1	1	1	1	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	1	1	1	1	1	1	1	0.90	1.00	220
PTA 7-8	1	1	1	1	1	1	1	0.90	0.50	48



La unidad 5 de Motores CB estará indisponible hasta el 30/6/17 por problemas con el alternador. Desde el 07/01 al 01/09 habrá un motor indisponible por PAM.  
 La unidad 1 de Palmar estará en mantenimiento programado desde el 18/03 al 31/03.  
 El mantenimiento programado de la unidad 8 de CTM se realizará desde el 14/11/16 hasta el 10/2/17 y el de la unidad 7 desde el 11/2/17 hasta el 7/4/16. Desde el 8/4/17 hasta el 28/4/17 entrarán en mantenimiento las unidades 7 y 8 de CTM.  
 Se encontraran en mantenimiento programado en forma alternada 1 unidad de PTI entre el 18/03 al 01/09.