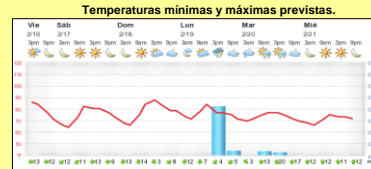
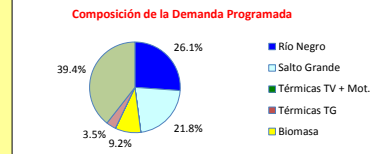
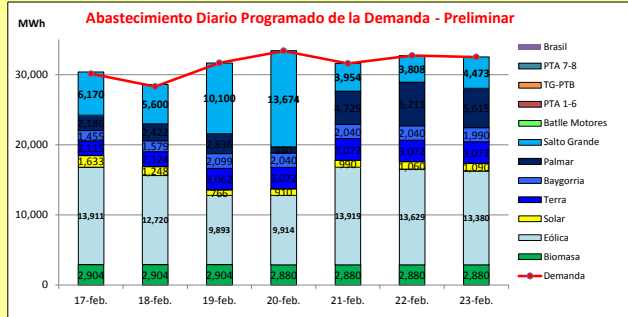




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

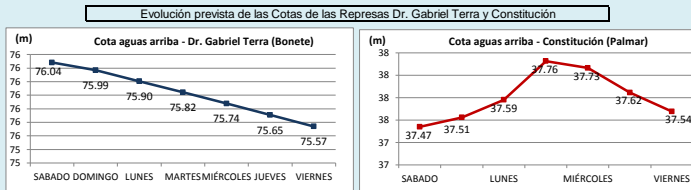
SEMANA 8 - 2018



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **220,190** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	17-feb	18-feb	19-feb	20-feb	21-feb	22-feb	23-feb
Central Battle	0							
• Motores		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
Central P. del Tigre TG-PTB	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C. G. Terra	19,589	2,115	2,124	3,062	3,072	3,072	3,072	3,072
C. Baygorria	13,243	1,455	1,579	2,099	2,040	2,040	2,040	1,990
C. Palmar	24,875	2,186	2,422	2,836	880	4,725	6,211	5,615
C. Salto Grande	47,779	6,170	5,800	10,100	13,674	3,954	3,808	4,473
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0							
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0							
• Rivera								
• Melo		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
Eólica	87,366	13,911	12,720	9,893	9,914	13,919	13,629	13,380
Solar	7,697	1,633	1,248	766	910	990	1,060	1,090
Biomasa	20,232	2,904	2,904	2,904	2,880	2,880	2,880	2,880
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>220,190</b>	<b>30,100</b>	<b>28,280</b>	<b>31,660</b>	<b>33,370</b>	<b>31,580</b>	<b>32,700</b>	<b>32,500</b>
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	591	274	317	0	0	0	0	0

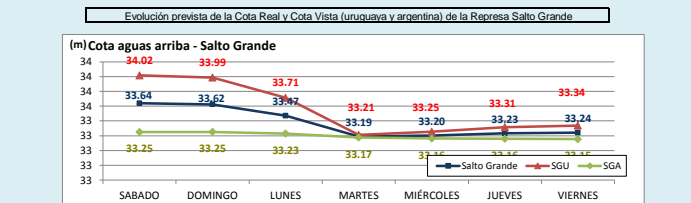
## EVOLUCIÓN PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr. G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76.10	75.57
Baygorria	54.06	54.26
Palmar	37.43	37.54
SGU	34.06	33.34

### 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	661	0	0
Baygorria	626	0	0
Palmar	576	0	0
Salto Grande	1,444	1,800	0

### OBSERVACIONES

Para la cuenca del río Negro se prevén escasas precipitaciones. Para la cuenca de S.G. INMET prevé precipitaciones de relevancia a la fecha si bien los pronósticos han venido modificando los volúmenes y localización de las mismas, los aportes previstos son del orden de 1900 m3/s y 2000 m3/s con y sin lluvias respectivamente.

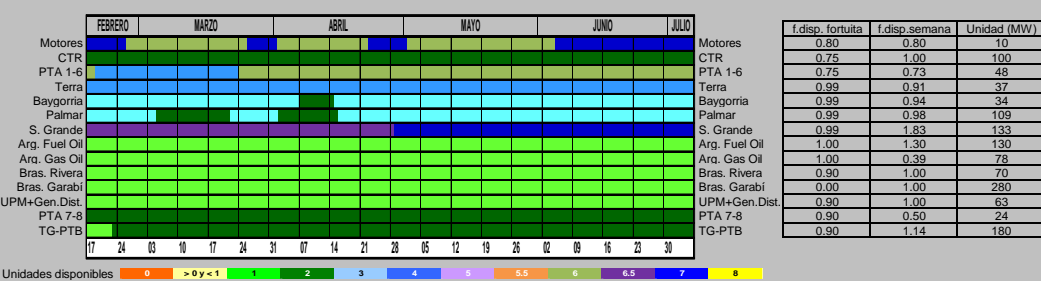
Se prevé una energía eólica semanal del orden de 87 GWh.

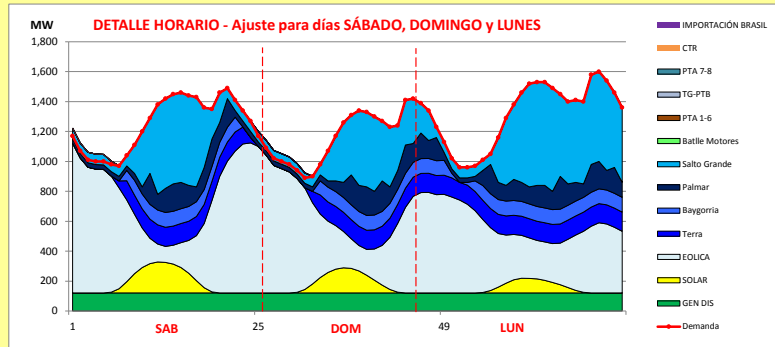
La previsión de Accuweather muestra valores algo superiores sobre el principio de la semana (Domingo, Lunes y Martes) descendiendo para los restantes días por lo que la demanda prevista es del orden de 220 GWh.

Se realizó una oferta a Brasil en carga leve de 50 MW la que no fue aceptada (CMO de aprox. 200 R\$).

La convertidora de Melo estará indisponible a partir del 19/02 hasta el 04/03 inclusive.

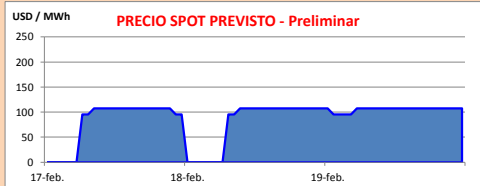
## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS





Generación Térmica (MWh)	Por Central	17-feb	18-feb	19-feb
Central Battle	0			
• Motores		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
Central P. del Tigre TG-PTB	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	7,301	2,115	2,124	3,062
C. Baygorria	5,133	1,455	1,579	2,099
C. Palmar	7,444	2,186	2,422	2,836
C. Salto Grande	21,870	6,170	5,600	10,100
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• Melo		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Eólica	36,524	13,911	12,720	9,893
Solar	3,647	1,633	1,248	766
Biomasa	8,712	2,904	2,904	2,904
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>90,631</b>	<b>30,100</b>	<b>28,280</b>	<b>31,660</b>
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	591	274	317	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

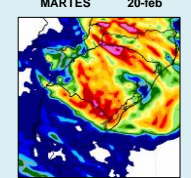
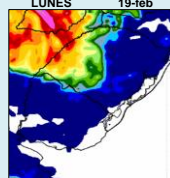
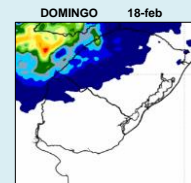
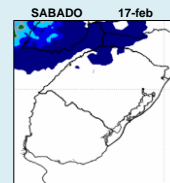
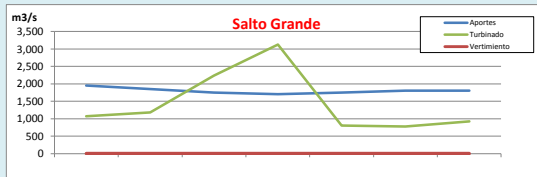
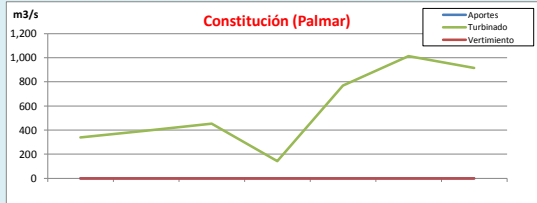
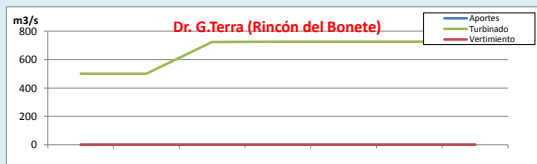


OBSERVACIONES

Despacho y Valorización de los recursos:

- Generación autodespachada no modulable.
- Generación autodespachada modulable.
- Terra a pleno (95.4 USD/MWh).
- Palmar (107.5 USD/MWh) para cota objetivo de 37.6 m.
- Salto Grande (107.5 USD/MWh) cerrando demanda.

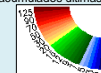
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



MIERCOLES 21-feb

no disponible

mm de lluvia acumulados últimos 24h



fuerce CPTec