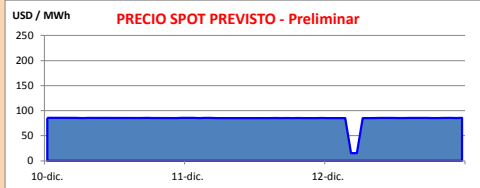


Generación Térmica (MWh)	Por Central	10-dic	11-dic	12-dic
Central Batlle	4,110			
• Motores		1,440	1,390	1,280
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	9,741	3,264	3,264	3,213
C. Baygorria	5,195	1,680	1,738	1,777
C. Palmar	14,118	6,686	3,490	3,942
C. Salto Grande	11,657	3,173	2,548	5,936
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0
• Melo		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Biomasa+Eólica+Solar FV	45,239	14,027	14,620	16,592
TOTAL S.I.N. (MWh)	90,060	30,270	27,050	32,740
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



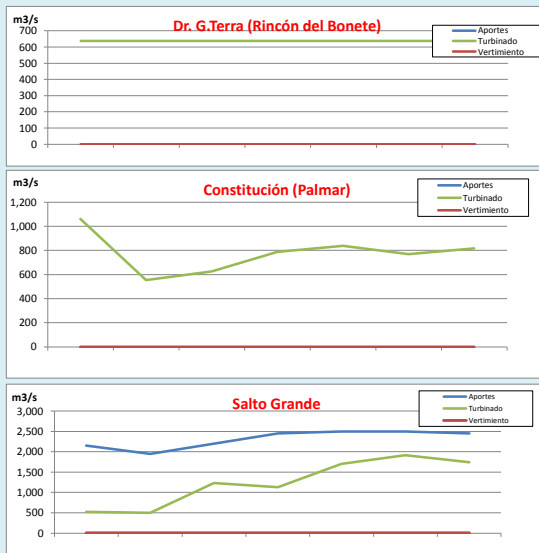
OBSERVACIONES

El Despacho propuesto será el siguiente:

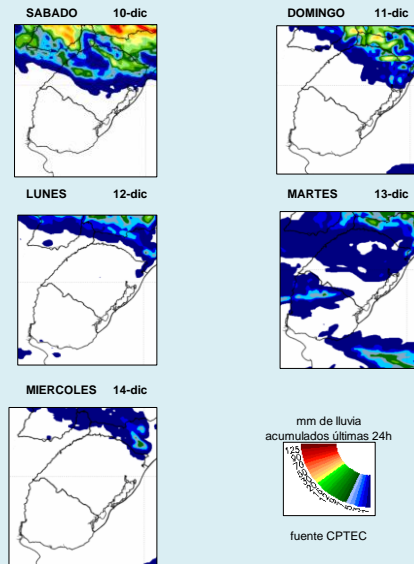
- Auto despachados.
- Terra a pleno.
- Motores de CB.
- Palmar par cota 38.5m.
- S.G. cerrando demanda.

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

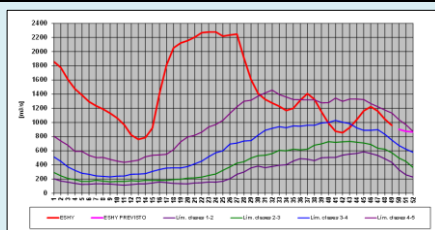
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



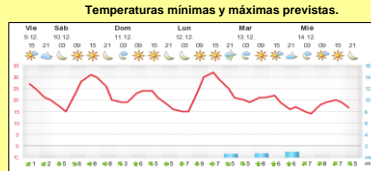
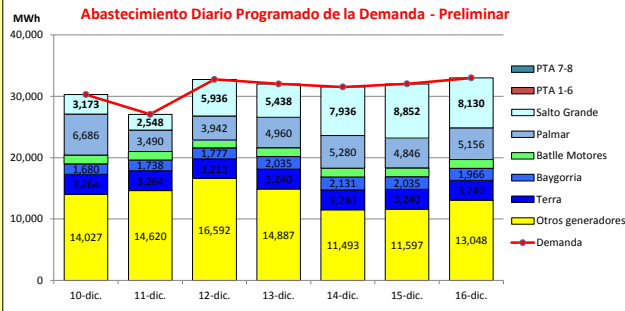
- Clase Hidrológica: 4 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 79.69 m



INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

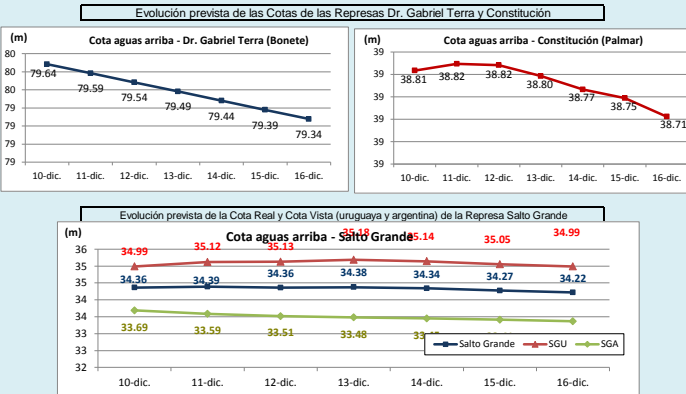
SEMANA 50 - 2016



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **218,570** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	10-dic	11-dic	12-dic	13-dic	14-dic	15-dic	16-dic
Central Battle	9,870							
+ Motores		1,440	1,390	1,280	1,440	1,440	1,440	1,440
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	22,701	3,264	3,264	3,213	3,240	3,240	3,240	3,240
C. Baygorria	13,362	1,680	1,738	1,777	2,035	2,131	2,035	1,966
C. Palmar	34,360	6,686	3,490	3,942	4,960	5,280	4,846	5,156
C. Salto Grande	42,013	3,173	2,548	5,936	5,438	7,936	8,852	8,130
Importación (MWh)	Por Pais							
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)								
Biomasa+Eólica+Solar FV	96,264	14,027	14,620	16,592	14,887	11,493	11,597	13,048
TOTAL S.I.N. (MWh)	218,570	30,270	27,050	32,740	32,000	31,520	32,010	32,980
Exportación (MWh)		10-dic	11-dic	12-dic	13-dic	14-dic	15-dic	16-dic
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	79.69	79.34
Baygorria	54.18	54.05
Palmar	38.95	38.71
SGU	34.87	34.99

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)

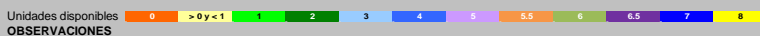
Represa	Turbinado m³/s	Aportes m³/s	Vertido m³/s
Terra	637	0	0
Baygorria	661	0	0
Palmar	778	0	0
Salto Grande	1,251	2,314	0

OBSERVACIONES
 A la fecha existen previsiones de precipitaciones fundamentalmente para la cuenca media del río Uruguay.
 Se prevé una demanda del orden de los 220 GWh para la semana.
 Se prevé una generación eólica del orden de 79 GWh (41 % de factor de planta).
 Se prevé continúen las pruebas del CC.
 Se entrega en mantenimiento para cambio de interruptor una unidad de Palmar.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

N.	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
Motores	03	07	11	15	19
CTR	03	07	11	15	19
PTA 1-6	03	07	11	15	19
Terra	03	07	11	15	19
Baygorria	03	07	11	15	19
Palmar	03	07	11	15	19
S. Grande	03	07	11	15	19
Arg. Fuel Oil	03	07	11	15	19
Arg. Gas Oil	03	07	11	15	19
Bras. Rivera	03	07	11	15	19
Bras. Garabi	03	07	11	15	19
UPM+Gen.Dist.	03	07	11	15	19
PTA 7-8	03	07	11	15	19

	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. Garabi	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	220
PTA 7-8	0.90	0.50	48



OBSERVACIONES
 La unidad 5 de Motores CB estará indisponible el resto del año por problemas con el alternador y la unidad 4 se encontrará en mantenimiento programado desde el 7/11 al 15/12.
 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.
 Desde el 12/12 hasta el 16/12 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 3 de Palmar.