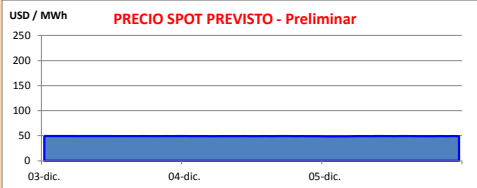


Generación Térmica (MWh)	Por Central	03-dic	04-dic	05-dic
Central Batlle	0	0	0	0
• Motores	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central	03-dic	04-dic	05-dic
C.G. Terra	4,650	1,560	1,560	1,530
C. Baygorria	2,530	840	840	850
C. Palmar	17,365	6,480	6,380	4,505
C. Salto Grande	25,338	11,349	5,956	8,033
Importación (MWh)	Por País	03-dic	04-dic	05-dic
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	34,747	8,421	11,144	15,182
TOTAL S.I.N. (MWh)	84,630	28,650	25,880	30,100
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



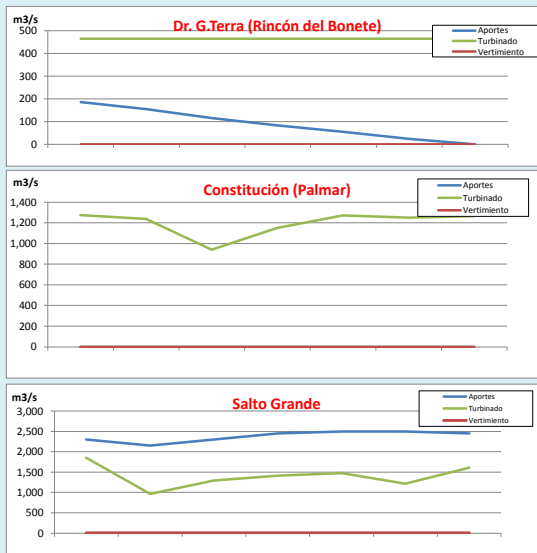
OBSERVACIONES

El Despacho propuesto será el siguiente:

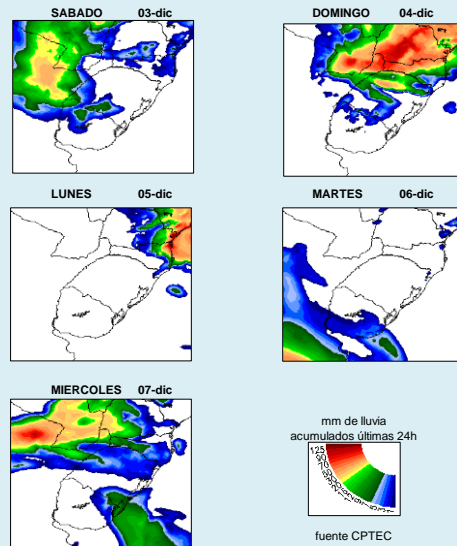
- Auto despachados.
- Palmar para cota 38.5.
- Salto Grande para cota 35.2.
- Terra cerrando la demanda.

El Precio Spot será el valor del agua.

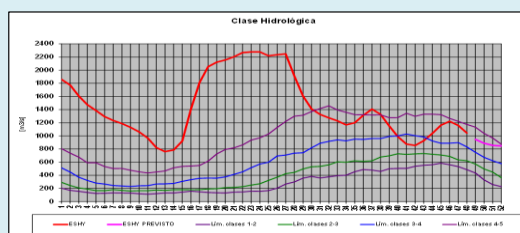
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLÓGICA



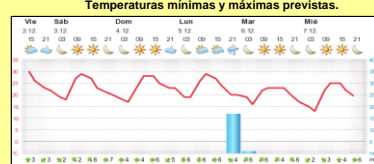
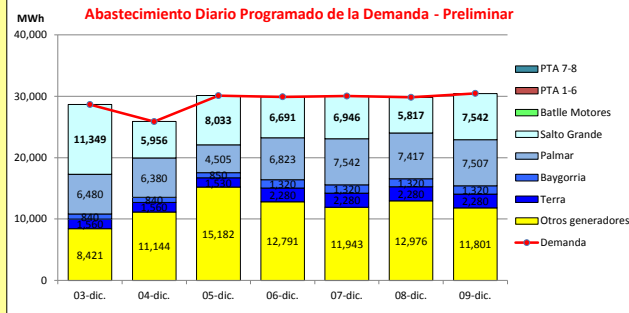
- Clase Hidrológica: 4 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 79.96 m



INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

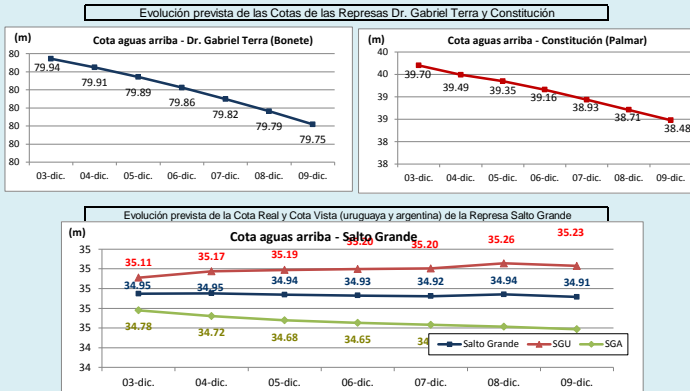
SEMANA 49 - 2016



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **204,824** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	03-dic	04-dic	05-dic	06-dic	07-dic	08-dic	09-dic
Central Battle	0	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	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. S. Terra	13,770	1,560	1,560	1,530	2,280	2,280	2,280	2,280
C. Baygorria	7,810	840	840	850	1,320	1,320	1,320	1,320
C. Palmar	46,653	6,480	6,380	4,505	6,823	7,542	7,417	7,507
C. Salto Grande	52,333	11,349	5,956	8,033	6,691	6,946	5,817	7,542
Importación (MWh)	Por País							
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	84,258	8,421	11,144	15,182	12,791	11,943	12,976	11,801
TOTAL S.I.N. (MWh)	204,824	28,650	25,880	30,100	29,904	30,030	29,810	30,450
Exportación (MWh)								
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	79.96	79.75
Baygorria	54.17	54.01
Palmar	39.92	38.48
SGU	35.28	35.23

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	466	88	0
Baygorria	495	0	0
Palmar	1,198	0	0
Salto Grande	1,402	2,379	0

OBSERVACIONES
 A la fecha no hay previsiones de precipitaciones de relevancia para ninguna de las cuencas.
 Se esperan temperaturas cercanas a los 30 °C a partir de viernes hasta el lunes.
 La previsión de Generación eólica es del orden de los 65 GWh para la semana equivalentes a un 35 % de factor de planta.
 Se prevé que el lunes puedan comenzar las inyecciones de potencia del CC.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

N.	03	10	17	24	31	07	14	21	28	04	11	18	25	01	08
Motores	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CTR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PTA 1-6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Terra	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Baygorria	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Palmar	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
S. Grande	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Arg. Fuel Oil	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Arg. Gas Oil	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Bras. Rivera	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Bras. Garabi	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
UPM+Gen.Dist.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PTA 7-8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	1.00	100
PTA 1-6	0.75	0.96	48
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.98	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



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.