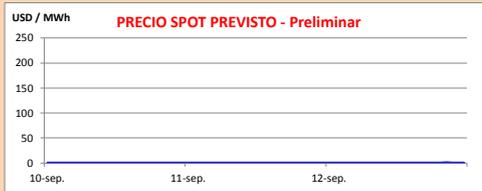


Generación Térmica (MWh)	Por Central	10-sep	11-sep	12-sep
Central Batlle	0	0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	0	0	0	0
C. Baygorria	116	116	0	0
C. Palmar	2,992	1,821	0	1,171
C. Salto Grande	56,247	20,979	18,701	16,567
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	24,985	5,174	6,519	13,292
TOTAL S.I.N. (MWh)	84,340	28,090	25,220	31,030
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



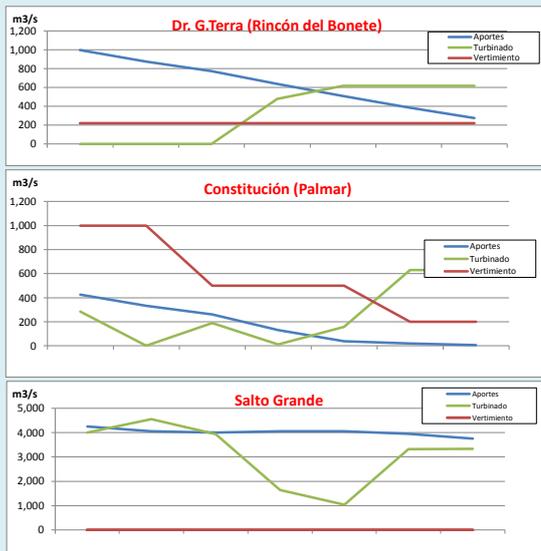
OBSERVACIONES

El despacho propuesto es el siguiente:

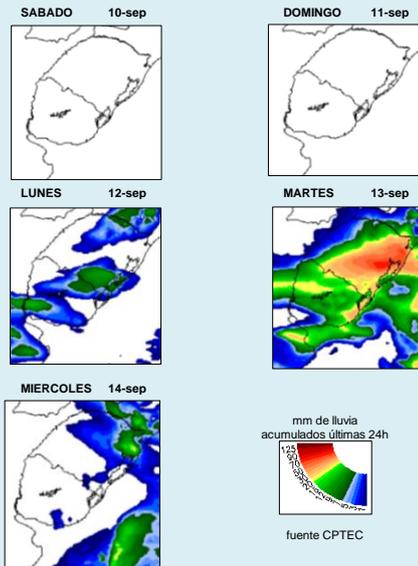
- Auto despachados.
- S.G. a pleno.
- Rio Negro cerrando la demanda con vertederos abiertos.
- Térmico de ser necesario por potencia.

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

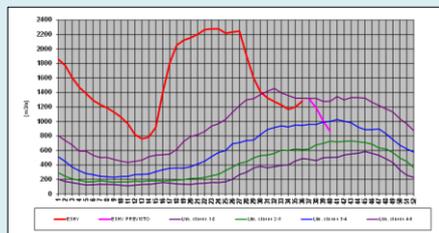
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



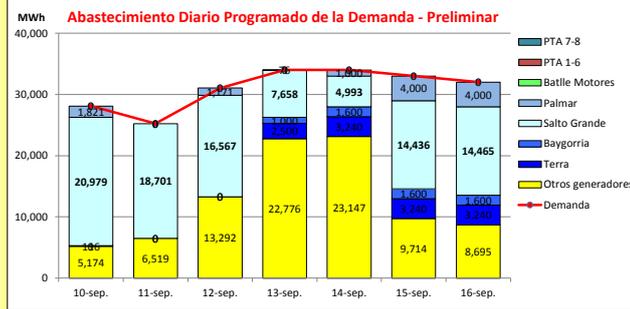
- Clase Hidrológica: 4 por 4 semana en un escenario sin llluvias.
- Stock 9 (80.25 m a 81 m), cota inicio semana de 80.91 m



INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

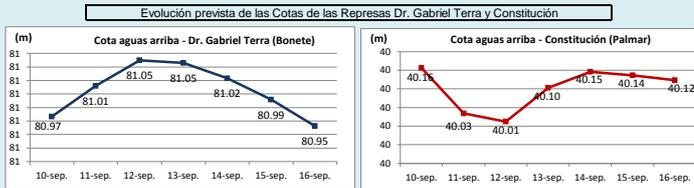
SEMANA 37 - 2016



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **217,320** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep
Central Battle	0	0	0	0	0	0	0	0
+ 6a	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	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep
C. G. Terra	12,220	0	0	0	2,500	3,240	3,240	3,240
C. Baygorria	5,916	116	0	0	1,000	1,600	1,600	1,600
C. Palmar	12,068	1,821	0	1,171	76	1,000	4,000	4,000
C. Salto Grande	97,799	20,979	18,701	16,567	7,658	4,993	14,436	14,465
Importación (MWh)	Por País	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep
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
Otros Generadores (MWh)	Por País	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep
Biomasa+Eólica+Solar FV	89,317	5,174	6,519	13,292	22,776	23,147	9,714	8,695
TOTAL S.I.N. (MWh)	217,320	28,090	25,220	31,030	34,010	33,980	32,990	32,000
Exportación (MWh)	Por País	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep
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	80.91	80.95
Baygorria	54.33	54.33
Palmar	40.32	40.12
SGU	36.17	35.35

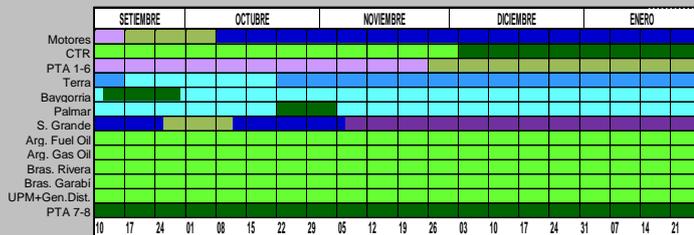
Valores de Referencia (operación normal)			
Represa	Cota Min m	Cota Max m	
Terra	70.00	80.70	
Baygorria	53.00	54.50	
Palmar	36.00	40.00	
Salto Grande	30.00	35.00	



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m³/s	Aportes m³/s	Vertido m³/s
Terra	333	635	220
Baygorria	304	0	249
Palmar	272	174	557
Salto Grande	3,115	4,014	0

OBSERVACIONES
 A la fecha los pronósticos de precipitaciones son escasos y dispersos dependiendo del modelo consultado.
 Se prevé que las demandas continúen siendo bajas principalmente durante el fin de semana donde la temperatura ascenderá levemente.
 Se prevé una semana con una generación eólica media.
 En las condiciones actuales y de acuerdo a las consultas realizadas a CAMESA, no se prevé que se exporte durante la semana.
 En vista de la evolución de cotas previstas en función de los aportes calculados sin lluvias y la generación eólica prevista se continúe con la declaración de riesgo de vertimiento.

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	0.80	48
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.71	34
Palmar	0.99	0.98	109
S. Grande	0.99	1.97	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** **>0 y <1** **1** **2** **3** **4** **5** **5.5** **6** **6.5** **7** **8**

OBSERVACIONES
 La unidad 5 de Motores CB estará indisponible el resto del año por problemas con el alternador, y otra unidad estará indisponible por mantenimiento programado desde el 25/6 hasta el 7/10. La unidad 6 de Motores CB se encuentra indisponible programada desde el 31/8 hasta el 16/9.
 De acuerdo a información recibida por parte de Térmica de UTE el 16/03/2016, la unidad 1 de la central CTR sólo está en condiciones de entrar en servicio continuo por unas horas al día debido a pérdidas de gases de escape en el camino caliente.
 El mantenimiento programado de las unidades 9 y 10 de CTM se realizará entre el 26/9 hasta el 11/10 y el de la unidad 8 desde el 7/11/16 hasta el 4/2/17.
 La unidad 2 de Terra se estima que esté indisponible forzada hasta el 7/9. Se realizará el mantenimiento programado de la unidad 1 entre el 17/09 y el 07/10 y el de la 3 entre el 08/10 y el 21/10.
 Desde el 12/9 hasta el 29/9 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 1 de Baygorria.
 Desde el 22/10 hasta el 04/11 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 2 de Palmar.
 Desde el 3/9 hasta el 25/11 se realizará un mantenimiento general en todas las unidades de PTI de 2 semanas cada una.