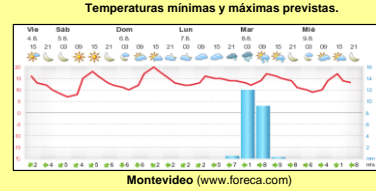
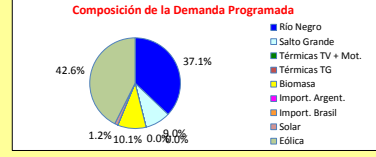
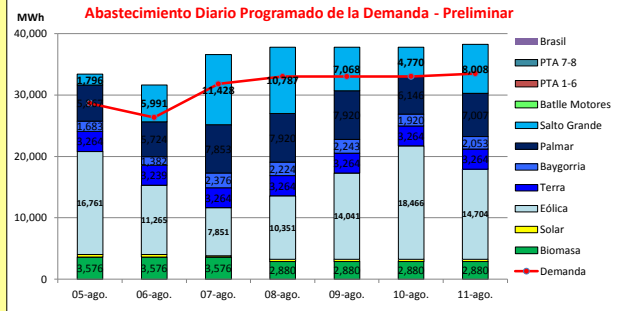




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

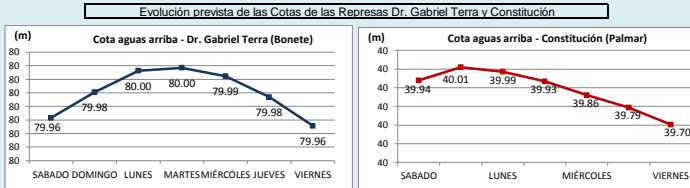
SEMANA 32 - 2017



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **219,340 MWh**

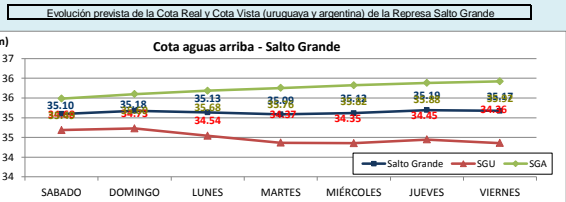
Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago
Central Battle	0	0	0	0	0	0	0	0
• Motores								
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central	05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago
C. G. Terra	22,823	3,264	3,239	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264
C. Baygorria	13,881	1,683	1,382	2,376	2,224	2,243	1,920	2,053
C. Palmar	48,437	5,867	5,724	7,853	7,920	7,920	6,146	7,007
C. Salto Grande	49,848	1,796	5,991	11,428	10,787	7,068	4,770	8,008
Importación (MWh)	Por País	05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente								
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera								
• Melo								
Otros Generadores (MWh)		05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago
Eólica	93,439	16,761	11,265	7,851	10,351	14,041	18,466	14,704
Solar	2,564	463	463	222	354	354	354	354
Biomasa	22,248	3,576	3,576	3,576	2,880	2,880	2,880	2,880
TOTAL S.I.N. (MWh)		219,340	28,640	26,360	31,800	33,010	33,030	33,500
Exportación (MWh)		05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago
Argentina / Brasil	33,900	4,770	5,280	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79.95	79.96
Baygorria	54.03	53.90
Palmar	39.93	39.70
SGU	34.38	34.36

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



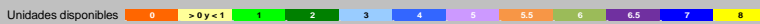
Represa	Turbinado m³/s	Aportes m³/s	Vertido m³/s
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	0	0	0

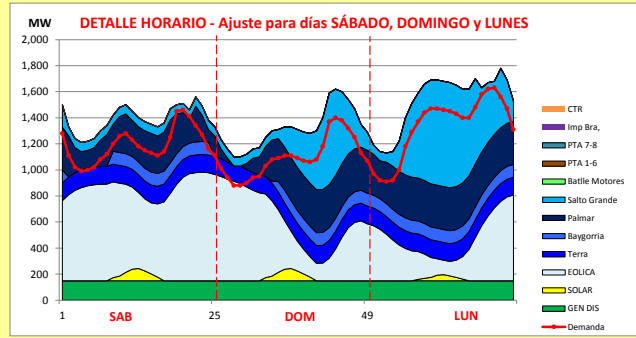
OBSERVACIONES
 Los aportes previstos por CTM son del orden de los 2500 m³/s silluvas previstas y 2650 m³/s c/ lluvias previstas.
 Bonete recibirá aportes durante la semana del orden del usinado a pleno de la central. Palmar también cuenta con aportes propios.
 La previsión de generación eólica es tal que no será necesario el despacho de unidades térmicas para suministrar los picos de potencia.
 Se exportará energía a Brasil durante la semana.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE
Motores					
CTR					
PTA 1-6					
Terra					
Baygorria					
Palmar					
S. Grande					
Arg. Fuel Oil					
Arg. Gas Oil					
Bras. Rivera					
Bras. Garabí					
UPM+Gen.Dist.					
PTA 7-8					

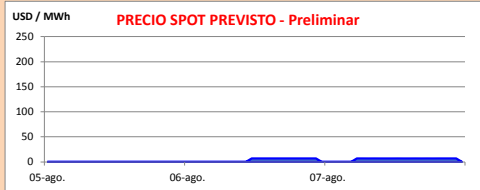
	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	1.00	100
PTA 1-6	0.75	0.80	48
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.98	109
S. Grande	0.99	1.83	133
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	220
PTA 7-8	0.90	0.25	48





Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-ago	06-ago	07-ago
Central Battle	0	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	9,767	3,264	3,239	3,264
C. Baygorria	5,441	1,683	1,382	2,376
C. Palmar	19,444	5,867	5,724	7,853
C. Salto Grande	19,215	1,796	5,991	11,428
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)				
Eólica	35,877	16,761	11,265	7,851
Solar	1,148	463	463	222
Biomasa	10,728	3,576	3,576	3,576
TOTAL S.I.N. (MWh)	101,620	28,640	26,360	31,800
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	14820	4,770	5,280	4,770

PRECIO SPOT PREVISTO



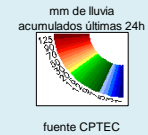
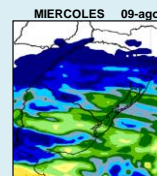
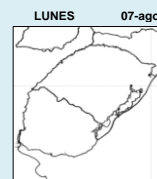
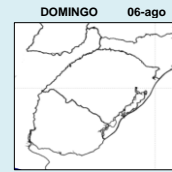
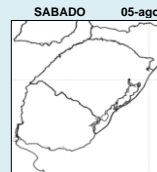
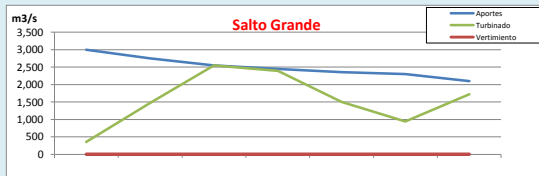
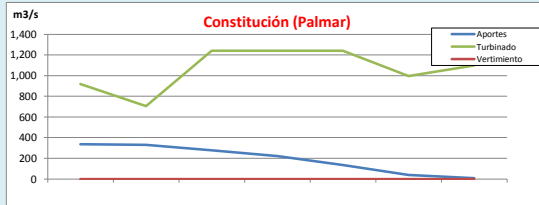
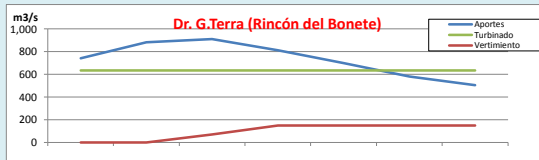
OBSERVACIONES

El despacho propuesto es:

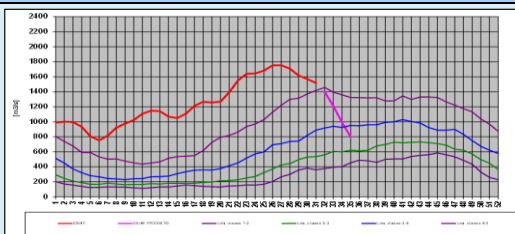
- Generación autodespachada.
- Río Negro hasta pleno.
- Salto Grande cierra la demanda.

El Precio Spot será el valor del agua o el costo variable de la unidad térmica más cara despachada.

APORTES, TURBINADOS Y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



CLASE HIDROLÓGICA



- Clase Hidrológica: 4 durante las 3 semanas siguientes en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 79.95 m