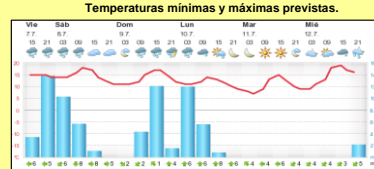
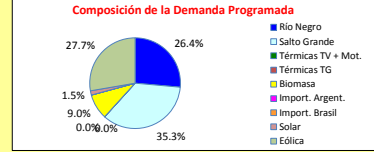
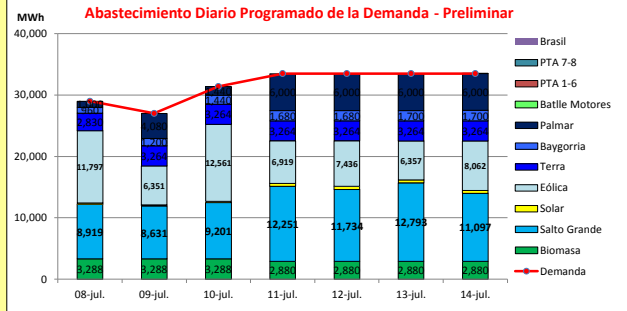




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

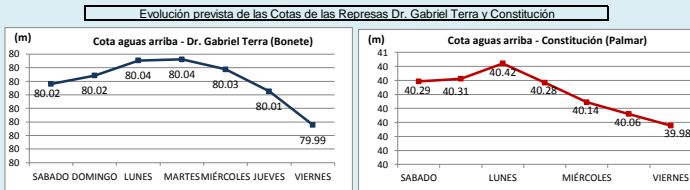
SEMANA 28 - 2017



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **221,290 MWh**

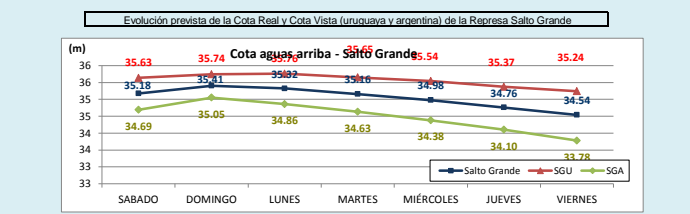
Generación Térmica (MWh)	Por Central	08-Jul	09-Jul	10-Jul	11-Jul	12-Jul	13-Jul	14-Jul
Central Battle	1	0	0	0	0	0	0	1
• Motores		0	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C. G. Terra	22,414	2,830	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264
C. Baygorria	10,360	960	1,200	1,440	1,680	1,680	1,700	1,700
C. Palmar	30,520	1,000	4,080	1,440	6,000	6,000	6,000	6,000
C. Salto Grande	74,626	8,919	8,631	9,201	12,251	11,734	12,793	11,097
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• Melo		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
Eólica	59,483	11,797	6,351	12,561	6,919	7,436	6,357	8,062
Solar	2,502	186	186	186	486	486	486	486
Biomasa	21,384	3,288	3,288	3,288	2,880	2,880	2,880	2,880
TOTAL S.I.N. (MWh)	221,290	28,980	27,000	31,380	33,480	33,480	33,480	33,490
Exportación (MWh)		08-Jul	09-Jul	10-Jul	11-Jul	12-Jul	13-Jul	14-Jul
Argentina / Brasil	0	0	0	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	80.00	79.99
Baygorria	54.16	54.16
Palmar	40.23	39.98
SGU	35.72	35.24

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

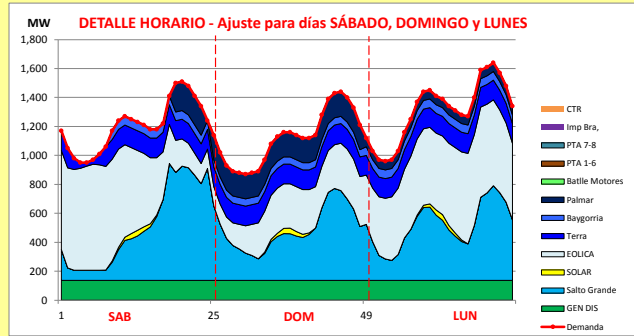
OBSERVACIONES
 Hay pronósticos de escasas precipitaciones en las cuencas inmediata de Salto Grande y del río Negro.
 Los aportes previstos por CTM son del orden de los 3500 m3/s sin lluvias previstas y 3900 m3/s con lluvias previstas.
 La previsión de generación eólica es tal que se estima no sea necesario el despacho de unidades térmicas para suministrar los picos de potencia.
 No se prevén demandas altas para la época en función de los pronósticos de temperatura disponibles.
 En función de las altas cotas de todas las centrales, los aportes previstos, pronóstico de precipitaciones y tomando en cuenta que no se prevé exportar, se declara riesgo de vertimiento para toda la semana.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE
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					

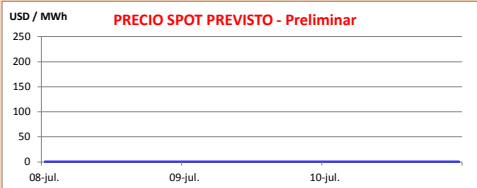
	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	1.00	100
PTA 1-6	0.75	0.80	48
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.99	109
S. Grande	0.99	1.97	133
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	220
PTA 7-8	0.90	0.25	48

Unidades disponibles: 0, >0y<1, 1, 2, 3, 4, 5, 5.5, 6, 6.5, 7, 8



Generación Térmica (MWh)	Por Central	08-jul	09-jul	10-jul
Central Batlle	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	9,358	2,830	3,264	3,264
C. Baygorria	3,600	960	1,200	1,440
C. Palmar	6,520	1,000	4,080	1,440
C. Salto Grande	26,751	8,919	8,631	9,201
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	30,709	11,797	6,351	12,561
Solar	558	186	186	186
Biomasa	9,864	3,288	3,288	3,288
TOTAL S.I.N. (MWh)	87,360	28,980	27,000	31,380
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

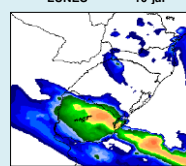
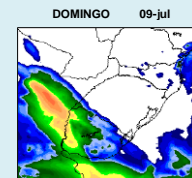
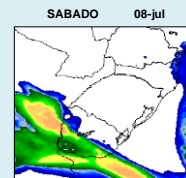
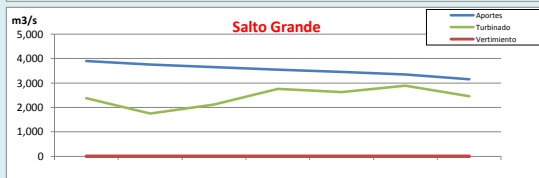
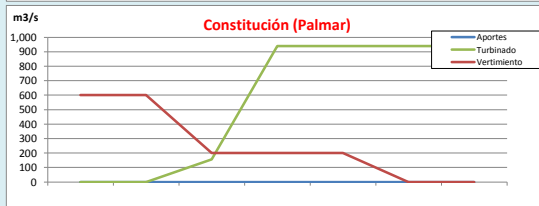
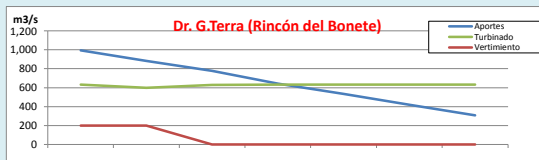
El despacho propuesto es el siguiente:

- Generación autodespachada
- Rio Negro para no verter en Salto Grande
- Salto Grande cierra la demanda

El Precio Spot será 0 USD/MWh o el costo variable de la unidad térmica más cara despachada.

Guardia ADME.

APORTES, TURBINADOS Y VERTIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

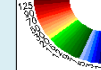


no disponible

MIERCOLES 12-jul

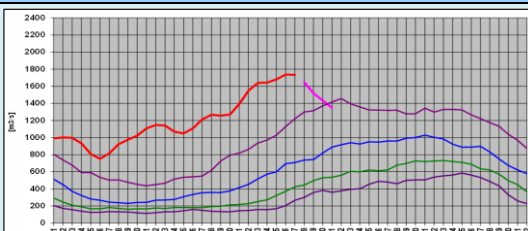
no disponible

mm de lluvia acumulados últimos 24h



fuerce CPTEC

CLASE HIDROLÓGICA



- Clase Hidrológica: 5 durante las 3 semanas siguientes en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 80 m