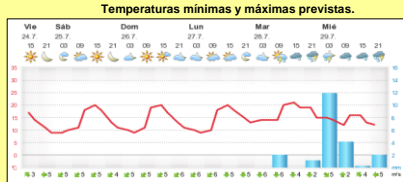
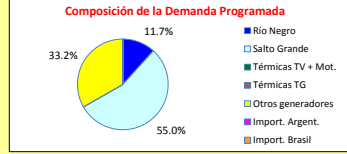
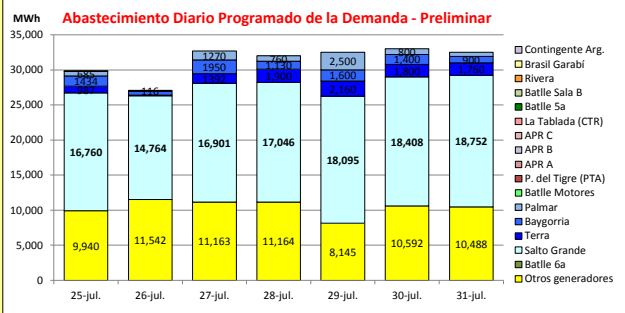




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

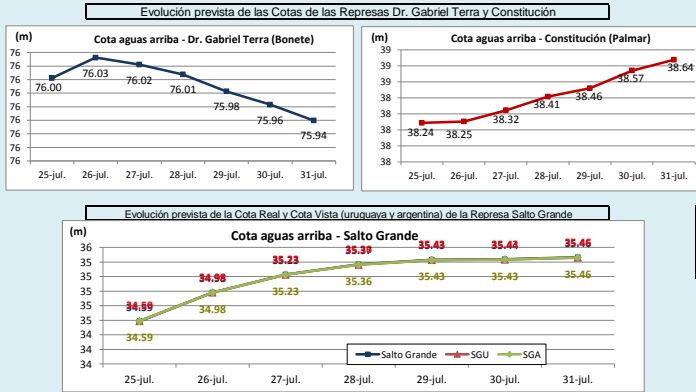
SEMANA 30 - 2015



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **219,583 MWh**

		Montevideo (www.foreca.com)							
		Por Central	25-Jul	26-Jul	27-Jul	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul
Generación Térmica (MWh)									
Central Batlle		30	0	0	0	0	0	0	0
• Sala B			0	0	0	0	0	0	0
• Sa			0	0	0	0	0	0	0
• Ba			0	0	0	0	0	0	0
• Motores			30	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada		0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre		0	0	0	0	0	0	0	0
APR A		0	0	0	0	0	0	0	0
APR B		0	0	0	0	0	0	0	0
APR C		0	0	0	0	0	0	0	0
Central Maldonado		0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel		0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)									
C.G. Terra		11,563	1,434	559	1,950	1,900	2,160	1,800	1,760
C. Baygorria		7,101	685	116	1,270	1,130	1,600	1,400	900
C. Palmar		7,129	987	90	1,392	760	2,500	800	600
C. Salto Grande		133,879	18,120	18,600	18,840	19,050	19,286	19,756	20,227
Importación (MWh)									
Argentina		0							
• Contingente			0	0	0	0	0	0	0
Brasil		0							
• Rivera			0	0	0	0	0	0	0
• SADI			0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)									
Biomasa+Eólica+Solar FV		73,034	9,940	11,542	11,163	11,164	8,145	10,592	10,488
TOTAL S.I.N. (MWh)		219,583	29,836	27,071	32,676	32,000	32,500	33,000	32,500
Exportación (MWh)									
Argentina / Brasil		13,153	1,360	3,836	1,939	2,004	1,191	1,348	1,475

EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	75.99	75.94
Baygorria	53.47	53.62
Palmar	38.21	38.64
SGU	34.11	35.46

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	376	310	0
Baygorria	351	0	0
Palmar	157	0	0
Salto Grande	4,502	15,793	2,682

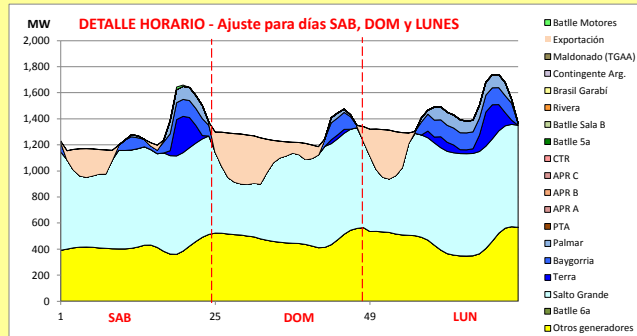
OBSERVACIONES
 Los pronósticos indican temperaturas superiores a los de la semana 29. No existen previsiones de precipitaciones para ninguna de las cuencas. CTM prevé aportes de aprox. 16000 m3/s de promedio sin lluvias y verterá durante toda la semana. No obstante, la potencia disponible en dicha central aumentará hasta 1760 MW al final de la semana.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	0	0	0	0	0	0.65	0.00	48
CB Sa	0	0	0	0	0	0	0.15	0.00	75
CB 6a	0	0	0	0	0	0	0.35	0.00	120
Motores	0	0	0	0	0	0	0.80	0.80	10
CTR	0	0	0	0	0	0	0.75	1.00	100
PTA	0	0	0	0	0	0	0.75	0.96	48
Maldonado	0	0	0	0	0	0	0.50	0.00	15
Terra	0	0	0	0	0	0	0.99	0.91	37
Baygorria	0	0	0	0	0	0	0.99	0.94	34
Palmar	0	0	0	0	0	0	0.99	0.98	109
S. Grande	0	0	0	0	0	0	0.99	1.97	133
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	0	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	0	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	0	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0	0	0.90	1.00	220
APR A	0	0	0	0	0	0	0.90	1.00	24
APR B	0	0	0	0	0	0			
APR C	0	0	0	0	0	0			

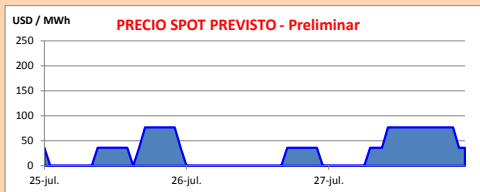
Unidades disponibles: 0 (naranja), >0y<1 (rojo), 1 (verde), 2 (verde oscuro), 3 (azul claro), 4 (azul), 5 (azul oscuro), 6 (verde), 6.5 (verde), 7 (verde), 8 (verde)

OBSERVACIONES
 La 5ta, 6ta y Sala B de CB se encuentran indisponibles forzadas hasta nuevo aviso.
 La unidad 5 de Motores CB estará indisponible forzado hasta fin de año. La unidad 6 se encuentra indisponible por rotura de Bellow de agua hasta el 7/8 y habrá una unidad indisponible programada desde 26/9 al 20/11.
 TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.
 El mantenimiento de las unidades 1 y 2 de Bonete se postergan hasta la primavera: desde el 19/9 al 16/10 la unidad 1 y desde el 3/10 al 16/10 la unidad 2.
 El mantenimiento programado de la unidad 2 de Baygorria será desde el 26/09 al 09/10.
 Las unidades 1 y 2 de CTR estarán indisponibles programadas por mantenimiento desde el 31/10 al 11/12 (alternadamente).
 La unidad 14 de CTM entrará en mantenimiento programado el 31/8 hasta el 15/9.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	25-jul	26-jul	27-jul
Central Battle	30			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		30	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0
APR A	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	3,943	1,434	559	1,950
C. Baygorria	2,071	685	116	1,270
C. Palmar	2,469	987	90	1,392
C. Salto Grande	55,560	18,120	18,600	18,840
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Biomasa+Eólica+Solar FV	32,645	9,940	11,542	11,163
TOTAL S.I.N. (MWh)	96,718	29,836	27,071	32,676
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	7,135	1,360	3,836	1,939
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



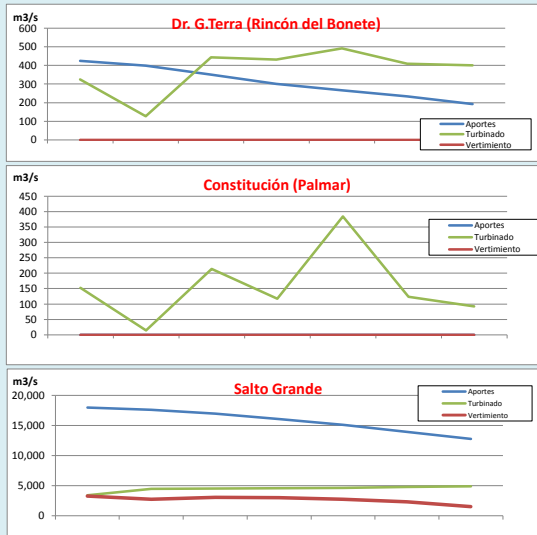
OBSERVACIONES

El despacho propuesto para la semana es el siguiente:

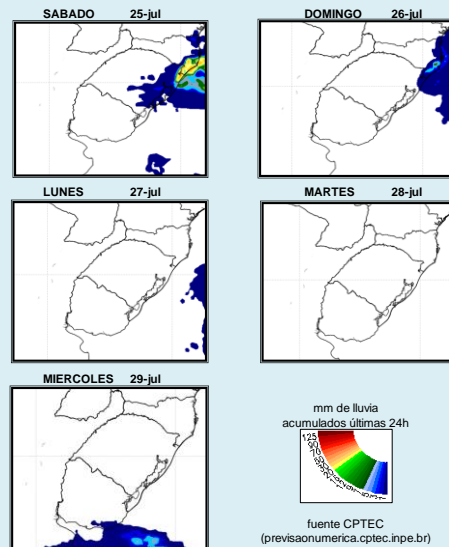
- Auto despachados.
- Salto hasta pleno.
- Bonete hasta pleno.
- Palmar cerrando la demanda.
- Galfer
- Térmico para cerrar la demanda en los picos de ser necesario.

El precio Spot previsto será 0 USD/MWh durante el valle, para el resto de las horas estará entre los valores del agua (aprox. 36 y 76 USD/MWh) y de ser necesario motores y PTI para cubrir picos de demanda (MCB 105.7 USD/MWh y PTI 148.2 USD/MWh).

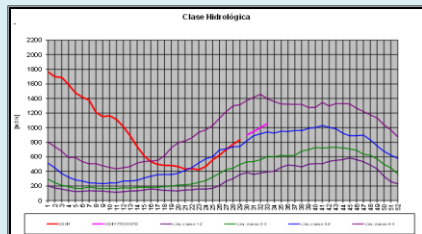
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



- Clase Hidrológica: 4 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 4 (75.38 m a 76.56 m), cota inicio semana de 75.99 m