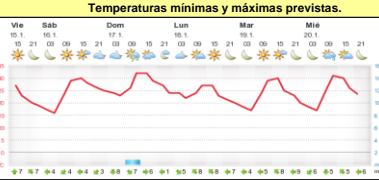
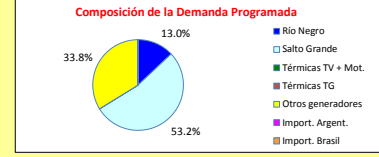
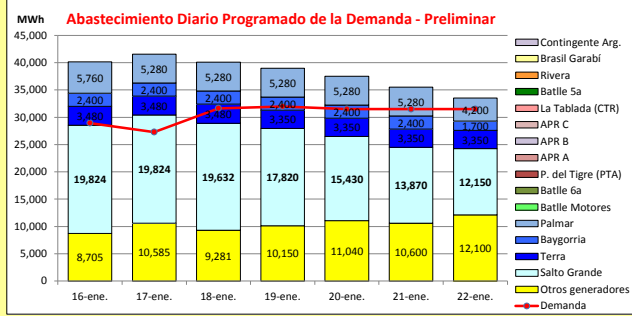




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

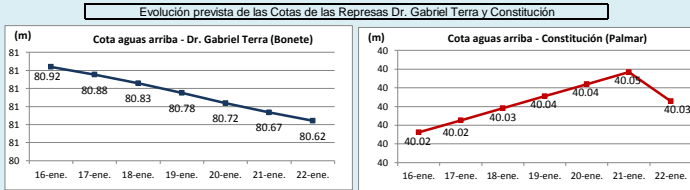
SEMANA 3 - 2016



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **214,390 MWh**

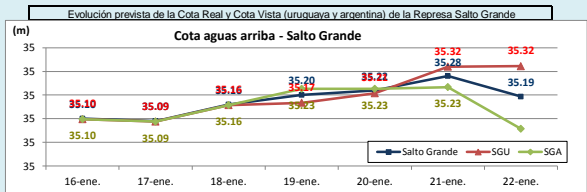
		Montevideo (www.foreca.com)						
		16-ene	17-ene	18-ene	19-ene	20-ene	21-ene	22-ene
Generación Térmica (MWh)	Por Central							
Central Battle		0	0	0	0	0	0	0
- 5a		0	0	0	0	0	0	0
- 6a		0	0	0	0	0	0	0
- Motores		0	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada		0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre		0	0	0	0	0	0	0
APR A		0	0	0	0	0	0	0
APR B		0	0	0	0	0	0	0
APR C		0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel		0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra		23,840	3,480	3,480	3,480	3,350	3,350	3,350
C. Baygorria		16,100	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	1,700
C. Palmar		36,360	5,760	5,280	5,280	5,280	5,280	4,200
C. Salto Grande		118,550	19,824	19,824	19,632	17,820	15,430	12,150
Importación (MWh)	Por País							
Argentina		0	0	0	0	0	0	0
- Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil		0	0	0	0	0	0	0
- Rivera		0	0	0	0	0	0	0
- SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
Biomasa+Eólica+Solar FV		72,461	8,705	10,585	9,281	10,150	11,040	12,100
TOTAL S.I.N. (MWh)		214,390	28,940	27,300	31,650	32,000	31,500	31,500
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil		52,921	11,229	14,269	8,423	7,000	6,000	2,000

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.96	80.62
Baygorria	54.25	54.23
Palmar	40.03	40.03
SGU	35.39	35.32

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	636	132	184
Baygorria	825	0	0
Palmar	822	0	0
Salto Grande	3,872	6,036	0

OBSERVACIONES
 Se prevén temperaturas relativamente altas para la semana entrante.
 No existen pronósticos de precipitaciones pero para ninguna de las cuencas del SIN.
 CTM informa para la semana entrante aportes medios de 6000 m³/s con y sin lluvias por lo que se cierran vertederos en dicha central. En Palmar se encuentran los vertederos cerrados y en Bonete se prevé cerrarlos el Jueves 21/1. Se espera una potencia operable de 1650 MW en SG.

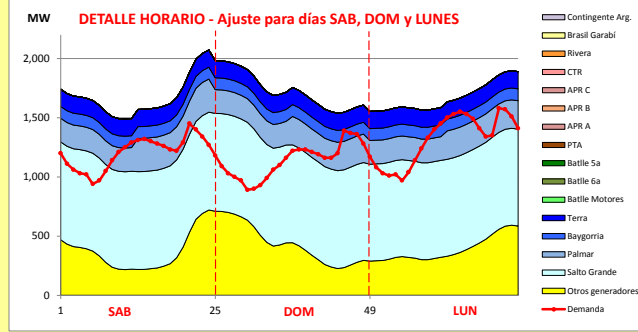
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO
CB 5a	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0
S. Grande	0	0	0	0	0
Ara. Fuel Oil	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0
Bras. Garabí	0	0	0	0	0
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0
APR A	0	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0	0

	f.disp. fortuita	f.disp. semana	Unidad (MW)
CB 5a	0.15	0.00	75
CB 6a	0.35	0.00	120
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	1.00	100
PTA	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
Ara. 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
APR A	0.90	1.00	24
APR B			
APR C			

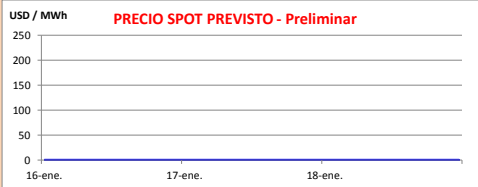
Unidades disponibles 0 >0y<1 1 2 3 4 5 5.5 6 6.5 7 8

OBSERVACIONES
 La 5ta, 6ta de CB se encuentran indisponibles forzadas hasta nuevo aviso.
 La unidad 5 de Motores CB estará indisponible forzado hasta el 29/2/16. La unidad 6 se encuentra indisponible por rotura de Bellow de agua hasta el 29/1/16.
 La unidad 1 de PTI estará indisponible por PAM desde el 19/3 al 15/4.
 La unidad 1 de CTM estará indisponible por mantenimiento programado entre el 16/11/15 al 1/2/16 y desde el 1/4/16 al 16/4/16 por cambio de protecciones del bloque. La unidad 2 de CTM estará indisponible desde el 1/2/16 al 16/04/16.
 La unidad 3 de Palmar estará indisponible por mantenimiento programado entre el 27/02/16 al 11/03/2016 y la unidad 2 desde el 09/04/2016 al 29/04/2016.
 La unidad 4 de Terra estará indisponible por mantenimiento programado entre el 12/03/16 y el 25/03/16 y la unidad 3 desde el 26/03/16 y el 08/04/16.
 La unidad 3 de Baygorria estará indisponible por mantenimiento programado entre el 26/03/16 y el 08/04/2016.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	16-ene	17-ene	18-ene
Central Battle	0	0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	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
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	10,440	3,480	3,480	3,480
C. Baygorria	7,200	2,400	2,400	2,400
C. Palmar	16,320	5,760	5,280	5,280
C. Salto Grande	59,280	19,824	19,824	19,632
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Biomasa+Éolica+Solar FV	28,571	8,705	10,585	9,281
TOTAL S.I.N. (MWh)	121,811	28,940	27,300	31,650
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	33,921	11,229	14,269	8,423
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



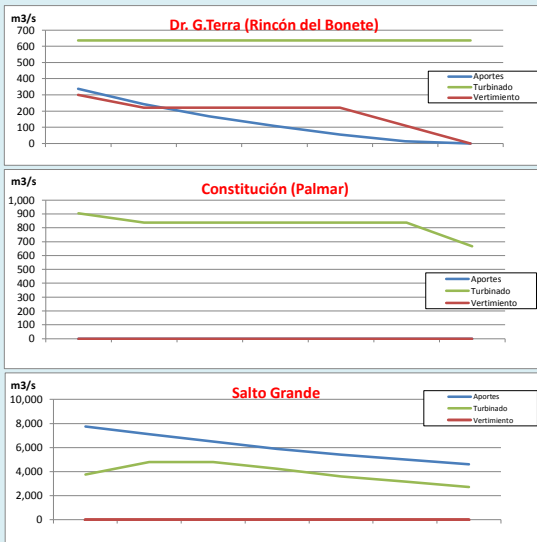
OBSERVACIONES

A partir de las cotas altas de los lagos y del estado hidrológico del sistema, se mantiene la declaración de riesgo de vertimiento en el SIN con el siguiente despacho:

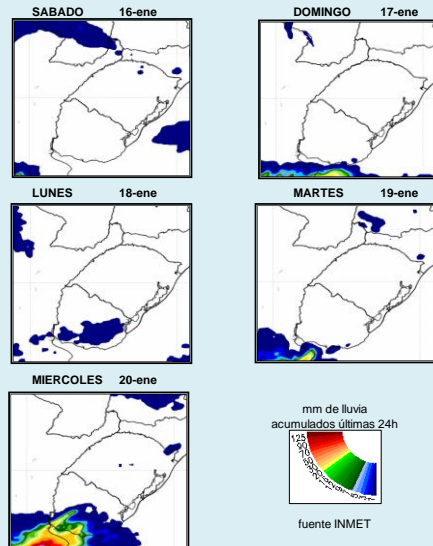
- Auto despachados.
- Terra a pleno.
- Palmar para cota de 40.1 m
- Salto Grande cerrando demanda y exportando excedentes.

El precio spot será el valor del agua (0 USD/MWh) y de ser necesario el costo variable del térmico para cubrir picos de demanda.

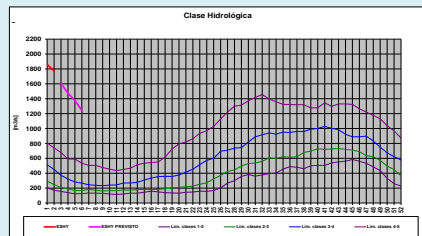
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLÓGICA



- Clase Hidrológica: 5 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 9 (80.25 m a 81 m), cota inicio semana de 80.96 m