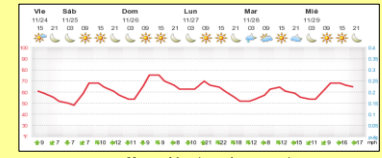
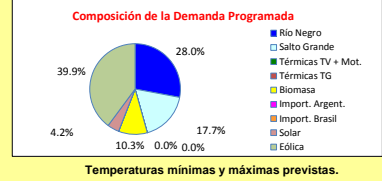
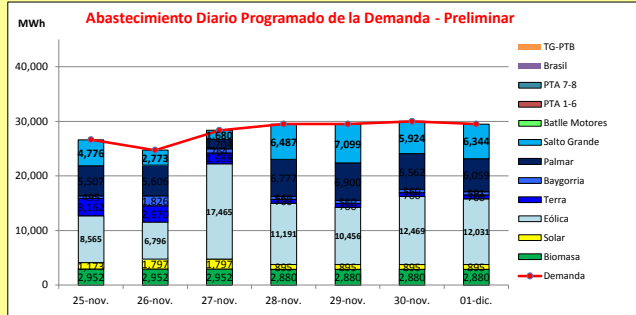




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

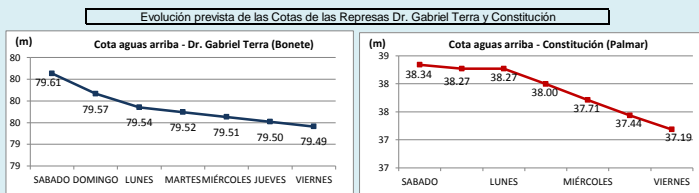
SEMANA 48 - 2017



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **198,170** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	25-nov	26-nov	27-nov	28-nov	29-nov	30-nov	01-dic
Central Battle	0	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	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
Central P. del Tigre TG-PTB	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C. G. Terra	10,920	3,162	2,970	1,988	700	700	700	700
C. Baygorria	5,356	495	1,826	764	560	560	560	591
C. Palmar	39,115	5,507	5,606	1,704	6,777	6,900	6,562	6,059
C. Salto Grande	35,083	4,776	2,773	1,680	6,487	7,099	5,924	6,344
Importación (MWh)	Por Pais							
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	78,973	8,565	6,796	17,465	11,191	10,456	12,469	12,031
Solar	8,347	1,173	1,797	1,797	895	895	895	895
Biomasa	20,376	2,952	2,952	2,952	2,880	2,880	2,880	2,880
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>198,170</b>	<b>26,630</b>	<b>24,720</b>	<b>28,350</b>	<b>29,490</b>	<b>29,490</b>	<b>29,990</b>	<b>29,500</b>
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

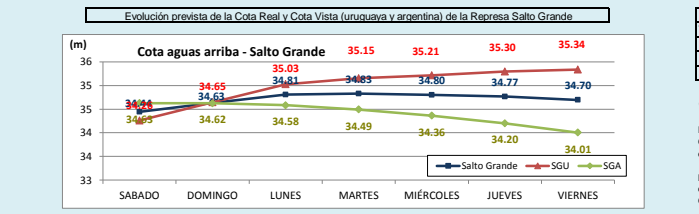
## EVOLUCIÓN PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79.66	79.49
Baygorria	53.74	53.95
Palmar	38.55	37.19
SGU	33.92	35.34

### 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)

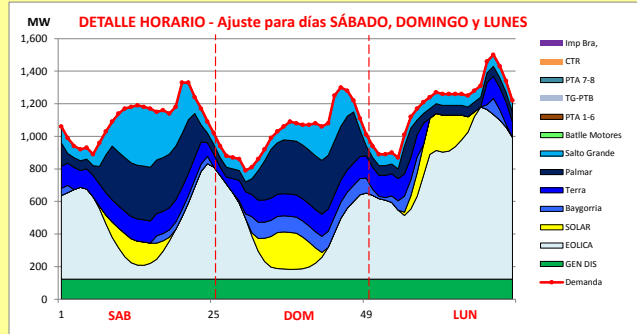
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	311	0	0
Baygorria	277	0	0
Palmar	886	0	0
Salto Grande	1,047	3,421	0

**OBSERVACIONES**  
 Existen algunos pronósticos de precipitaciones para la cuenca alta de Salto Grande aunque CTM no prevé cambios significativos en los niveles de aportes. No existen previsiones de lluvias para el río negro.  
 Las temperaturas previstas indican temperaturas medias por lo que no se espera que las demandas semanales tengan un aumento significativo. Se esperan 190 GWh de demanda semanal aproximadamente.  
 No se aceptó la oferta de exportación por parte de Brasil.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

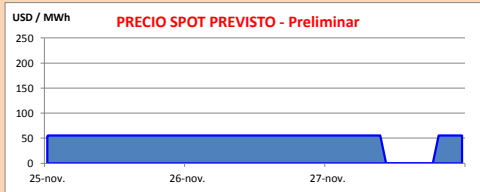
	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	
Motores							f.disp. fortuita
CTR							0.80
PTA 1-6							1.00
Terra							0.80
Baygorria							1.00
Palmar							0.75
S. Grande							1.00
Arg. Fuel Oil							0.99
Arg. Gas Oil							0.91
Bras. Rivera							0.99
Bras. Garabí							0.94
UPM+Gen.Dist.							0.99
PTA 7-8							0.98
TG-PTB							1.09
							1.33
							1.30
							0.39
							0.78
							1.00
							1.00
							0.00
							1.00
							280
							0.90
							1.00
							63
							0.90
							0.50
							24
							0.90
							1.00
							180

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



Generación Térmica (MWh)	Por Central	25-nov	26-nov	27-nov
Central Batlle	0			
• Motores		0	0	0
Central La Tablada	0			
Central P. del Tigre PTA 1-6	0			
Central P. del Tigre PTA 7-8	0			
Central P. del Tigre TG-PTB	0			
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	8,120	3,162	2,970	1,988
C. Baygorria	3,085	495	1,826	764
C. Palmar	12,817	5,507	5,606	1,704
C. Salto Grande	9,229	4,776	2,773	1,680
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• Melo		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Eólica	32,826	8,565	6,796	17,465
Solar	4,767	1,173	1,797	1,797
Biomasa	8,856	2,952	2,952	2,952
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>79,700</b>	<b>26,630</b>	<b>24,720</b>	<b>28,350</b>
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



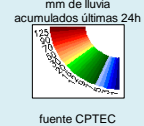
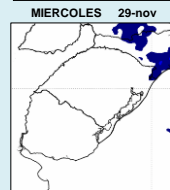
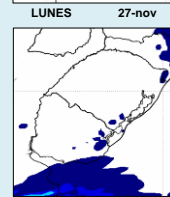
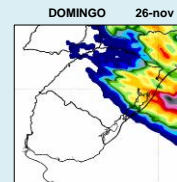
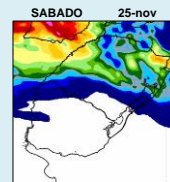
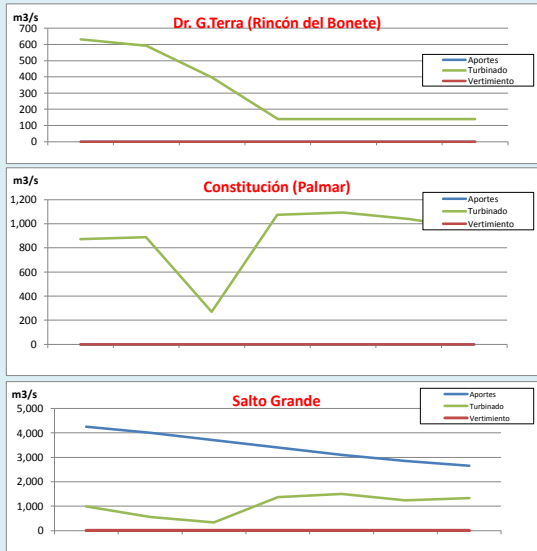
OBSERVACIONES

El despacho propuesto y valorización de los recursos hasta el viernes 1/12 inclusive es:

- Generación autodespachada no modulable.
- Generación autodespachada modulable
- Terra hasta pleno y para cota 79.5 m.
- Palmar hasta pleno y para cota 37.8 m.
- Salto Grande cierra demanda

El precio Spot será el valor del agua (55.4 USD/MWh) o el CV del térmico más caro despachado para abastecer la demanda uruguayaya.  
Guardia ADME

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



CLASE HIDROLOGICA

- Clase Hidrológica: 5 durante las 4 semanas siguientes en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 79.66 m