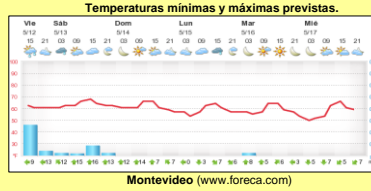
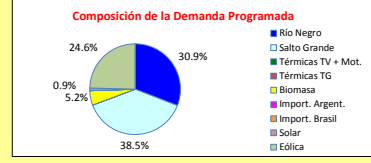
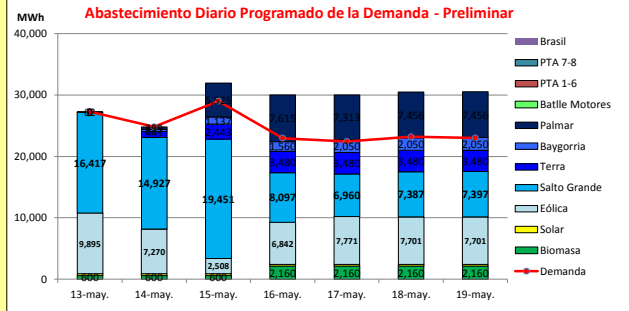




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

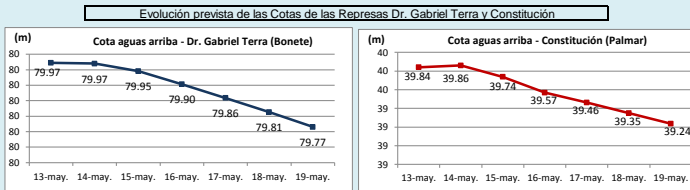
SEMANA 20 - 2017



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **172,681 MWh**

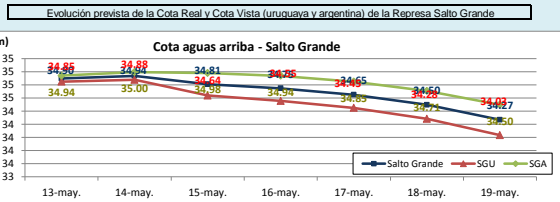
Generación Térmica (MWh)	Por Central	13-may	14-may	15-may	16-may	17-may	18-may	19-may
Central Battle	0	0	0	0	0	0	0	0
• Motores								
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C. G. Terra	17,416	62	991	2,443	3,480	3,480	3,480	3,480
C. Baygorria	9,184	0	337	1,137	1,560	2,050	2,050	2,050
C. Palmar	35,764	0	399	5,525	7,615	7,313	7,456	7,456
C. Salto Grande	80,636	16,417	14,927	19,451	8,097	6,960	7,387	7,397
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente								
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera								
• Melo								
Otros Generadores (MWh)								
Eólica	49,688	9,895	7,270	2,508	6,842	7,771	7,701	7,701
Solar	1,892	276	276	266	266	266	266	266
Biomasa	10,440	600	600	600	2,160	2,160	2,160	2,160
TOTAL S.I.N. (MWh)	172,681	27,250	24,800	29,020	22,970	22,431	23,197	23,013
Exportación (MWh)		13-may	14-may	15-may	16-may	17-may	18-may	19-may
Argentina / Brasil	32,339	0	0	2,920	7,050	7,569	7,303	7,497

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79.96	79.77
Baygorria	54.15	54.20
Palmar	39.84	39.24
SGU	34.84	34.03

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



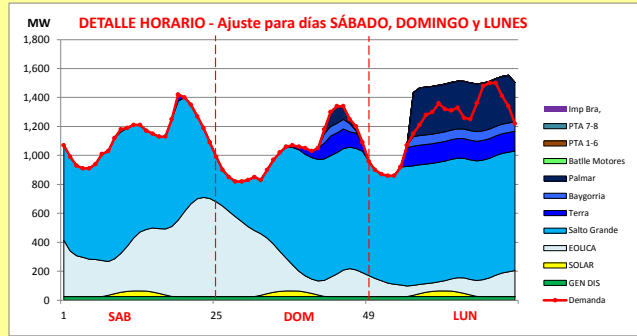
Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	505	136	0
Baygorria	496	0	0
Palmar	799	0	0
Salto Grande	3,568	5,100	0

OBSERVACIONES
 Las previsiones de temperaturas disponibles aún no indican un descenso pronunciado de las mismas y por tanto aumentos significativos en la demanda eléctrica.
 Se continuará exportando a Brasil por la convertidora de Rivera y eventualmente por Melo. ONS comunicó que en fin de semana y en valle no estaría comprando energía a Uruguay.
 Se ofertaron a Argentina los excedentes que Brasil no tome.
 Se mantiene el riesgo de vertimiento del SIN para toda la semana.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

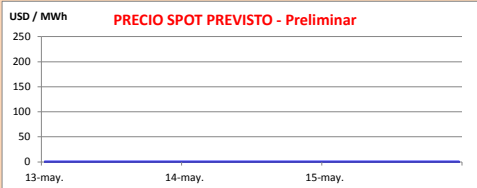
	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	
Motores						f.disp. fortuita
CTR						0.80
PTA 1-6						0.80
Terra						1.00
Baygorria						0.75
Palmar						0.75
S. Grande						0.99
Arg. Fuel Oil						0.99
Arg. Gas Oil						0.99
Bras. Rivera						1.00
Bras. Garabí						1.00
UPM+Gen.Dist.						0.90
PTA 7-8						0.90
						f.disp.semana
						0.80
						1.00
						0.80
						0.91
						0.62
						0.99
						1.37
						1.30
						0.39
						1.00
						1.00
						1.00
						0.25
						Unidad (MW)
						10
						100
						48
						37
						34
						109
						133
						130
						78
						70
						280
						220
						48

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



Generación Térmica (MWh)	Por Central	13-may	14-may	15-may
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	3,496	62	991	2,443
C. Baygorria	1,474	0	337	1,137
C. Palmar	5,924	0	399	5,525
C. Salto Grande	50,795	16,417	14,927	19,451
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	19,673	9,895	7,270	2,508
Solar	828	276	276	276
Biomasa	1,800	600	600	600
TOTAL S.I.N. (MWh)	83,990	27,250	24,800	29,020
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	2920	0	0	2,920

PRECIO SPOT PREVISTO



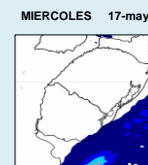
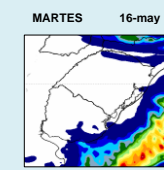
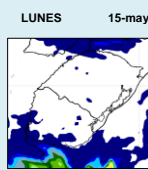
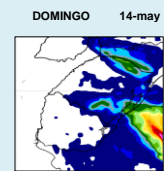
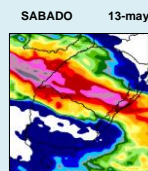
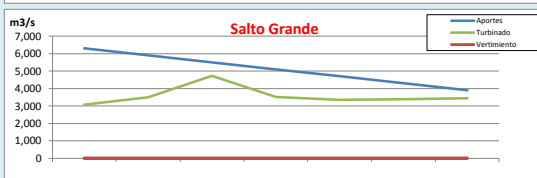
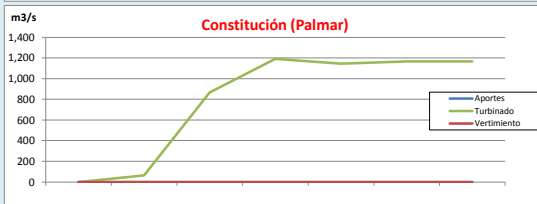
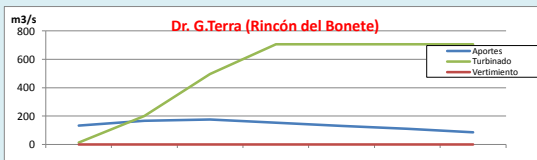
OBSERVACIONES

El Despacho Propuesto es el siguiente:

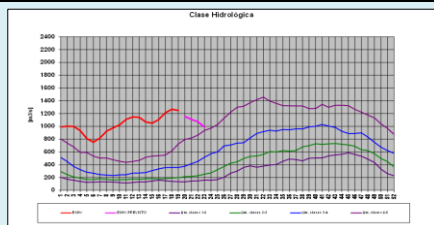
- Generación autodespachada no modulable
- Salto Grande hasta pleno
- Generación autodespachada modulable
- Río negro cierra la demanda

El Precio Spot será 0 USD/MWh.

APORTES, TURBINADOS Y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



CLASE HIDROLÓGICA



- Clase Hidrológica: 5 durante cuatro semanas siguientes en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 79.96 m