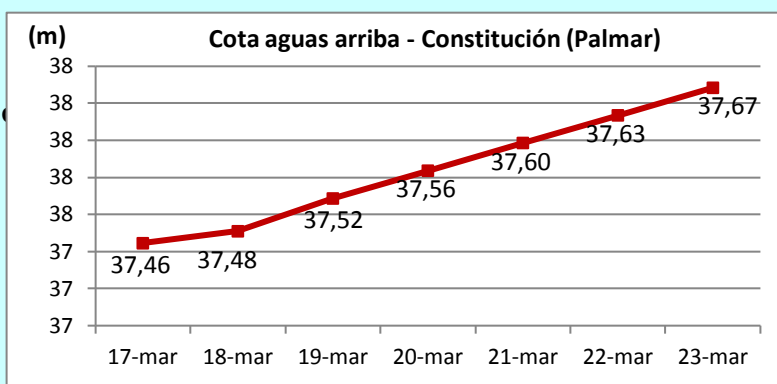
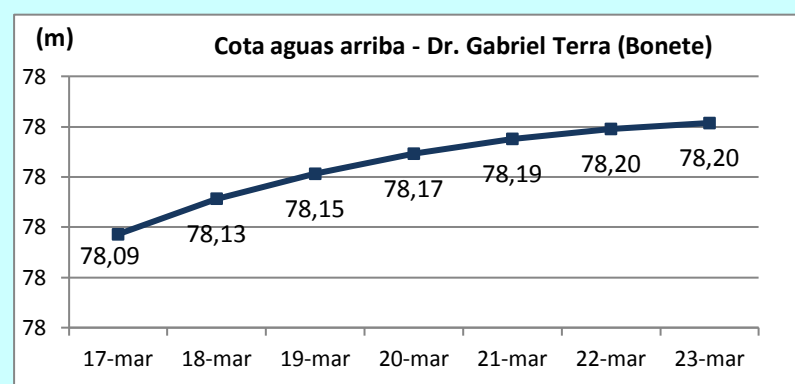


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **184.930 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	17-mar	18-mar	19-mar	20-mar	21-mar	22-mar	23-mar
Central Battle	42.730							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		1.790	1.750	1.920	1.920	1.500	1.500	1.500
• 6a		2.880	2.880	2.880	2.600	2.600	2.600	2.600
• Motores		1.680	1.650	1.680	1.700	1.700	1.700	1.700
Central La Tablada	12.800	2.400	2.400	2.400	1.400	1.400	1.400	1.400
Central P. del Tigre	34.220	6.480	6.060	6.480	3.800	3.800	3.800	3.800
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	5.365	1.150	790	1.425	500	500	500	500
C. Baygorria	5.915	0	675	3.840	350	350	350	350
C. Palmar	170	100	0	70	0	0	0	0
C. Salto Grande	21.110	4.710	3.780	3.520	1.960	2.380	2.380	2.380
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	52.120							
• Rivera		1.680	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680
• SADI		0	0	0	10.090	10.090	10.090	10.090
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen.Distribuida	10.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
TOTAL S.I.N. (MWh)	184.930	24.370	23.165	27.395	27.500	27.500	27.500	27.500
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

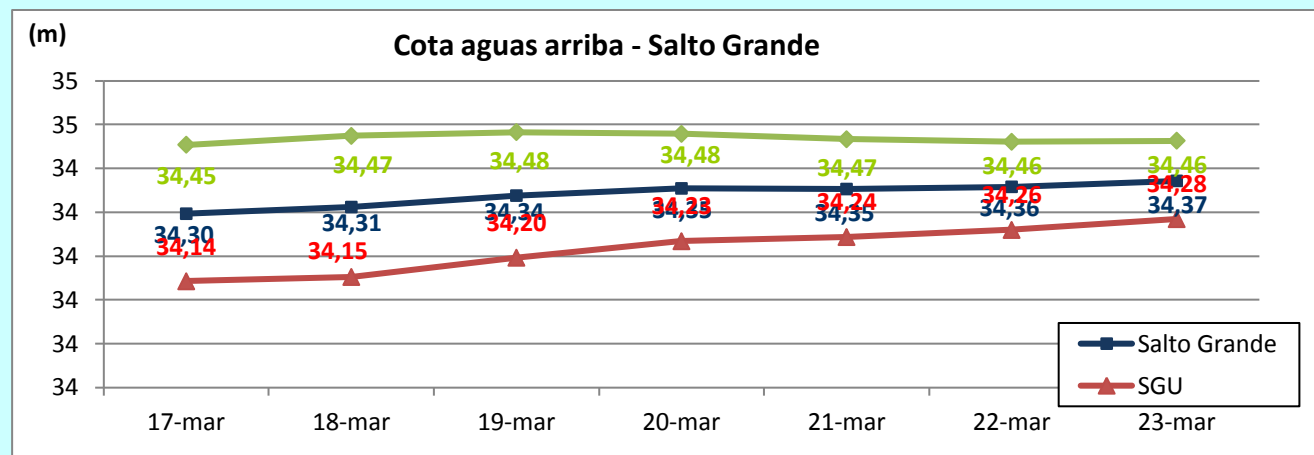


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,06	78,20
Baygorria	54,01	53,95
Palmar	37,45	37,67
SGU	34,12	34,28

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

Evolución prevista de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	88	322	0
Baygorria	101	0	0
Palmar	4	0	0
Salto Grande	429	1.036	0

OBSERVACIONES

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

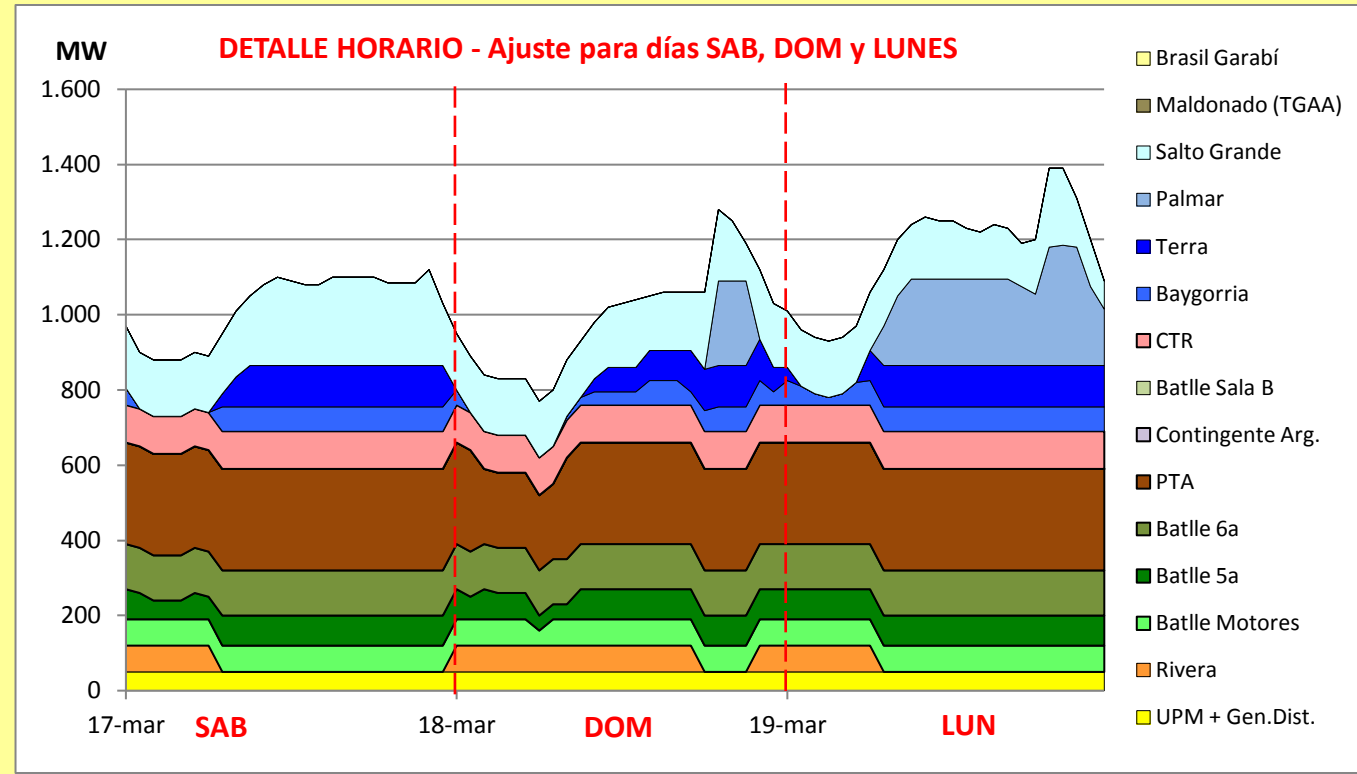
	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	A
CB SalaB	0	0	0	0	0	0
CB 5a	0	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0	0
Maldonado	0	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0	0
S. Grande Uy	0	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	0
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0	0

	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	0,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,88	10
CTR	0,9	0,50	100
PTA	0,71	1,01	48
Maldonado	0,50	0,57	15
Terra	0,99	0,68	37
Baygorria	0,99	0,62	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,84	133
Arg. Fuel Oil	1,00	1,30	130
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	0,86	70
Bras. Garabí	0,00	1,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	1,00	63

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

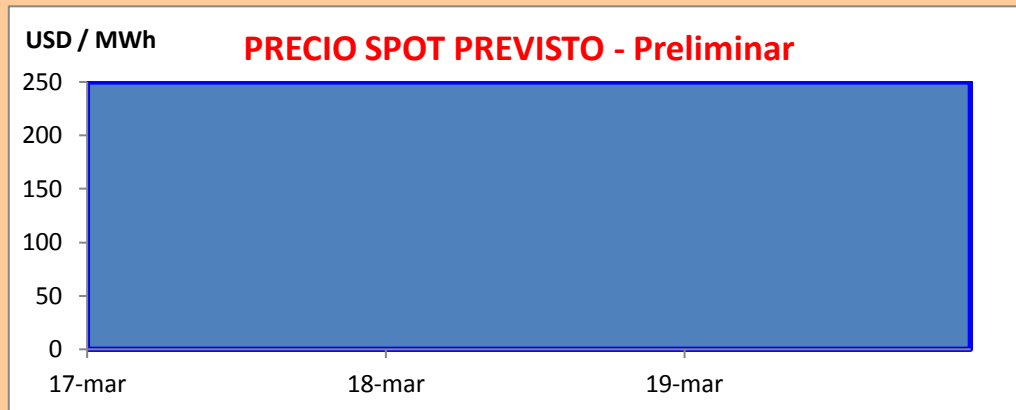
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle previsto para marzo hasta mayo, se posterga para la primavera (estimado setiembre hasta noviembre inclusive).
 Mant. progr. 5a unidad de central Battle (lavado químico) previsto para marzo, se posterga para mayo (estimado 5 al 25/5).
 CTR 1 seguiría indisponible hasta el 1º de Abril, pudiéndose extender mucho más de lo previsto.
 Fenilol y Ponlar se encuentran inyectando energía a la red.
 Baygorria con una unidad en reparación, se estima indisponible hasta aprox. 5/5; también saldrá de servicio otra unidad desde el 13/3 hasta el 14/3 por ensayos en el transformador de 40 MVA.
 En Salto Grande se encuentra indisponible la unidad 9 por mantenimiento mayor estimado hasta el 15/5.
 La 5ta y 6ta unidad de la central Battle están inyectando energía a la red desde el domingo y miércoles pasado respectivamente.
 Se dispone de importación de Brasil por C.de Rivera todas las horas de la semana.
 Se estima que no habrá disponibilidad de energía proveniente de Argentina.
 Finalizadas las tareas de reparación en el tanque de combustible de TGAA (atrasadas), se estima disponible a partir del martes de la semana próxima.
 Debido a un incendio ocurrido en CB-Motores- Motor 8 FS hasta 30/3.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	17-mar	18-mar	19-mar
Central Batlle	19.110			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.790	1.750	1.920
• 6a		2.880	2.880	2.880
• Motores		1.680	1.650	1.680
Central La Tablada	7.200	2.400	2.400	2.400
Central P. del Tigre	19.020	6.480	6.060	6.480
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	4.945	1.765	1.195	1.985
C. Baygorria	3.365	1.150	790	1.425
C. Palmar	4.515	0	675	3.840
C. Salto Grande	12.010	4.710	3.780	3.520
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	2.380			
• Rivera		490	1.400	490
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	76.145	24.545	23.780	27.820
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

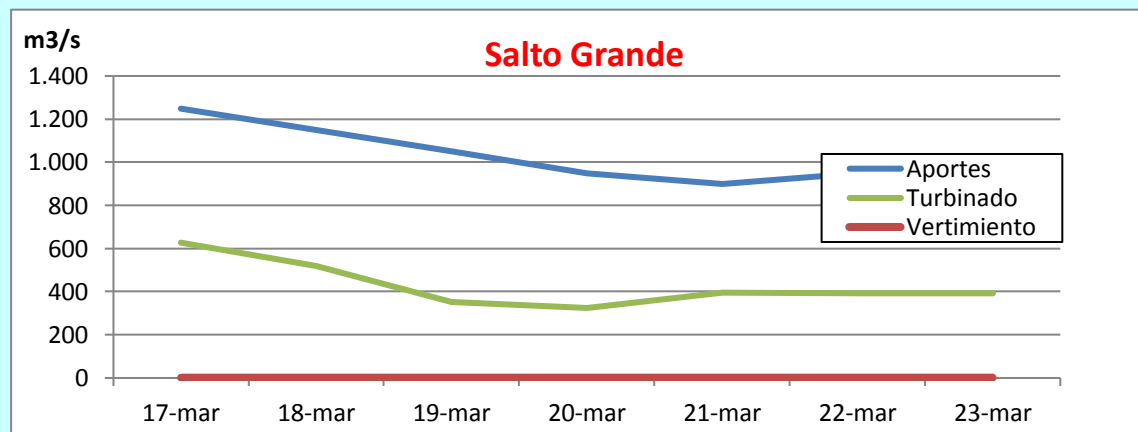
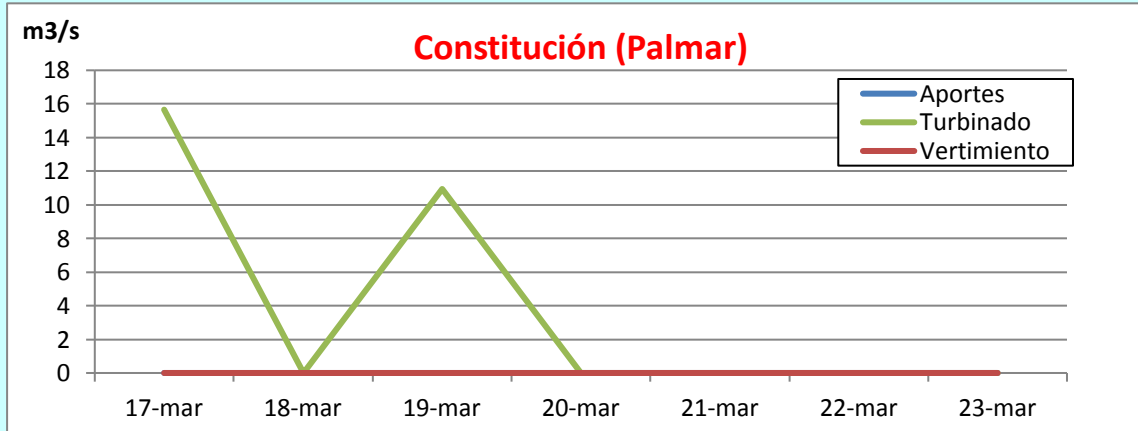
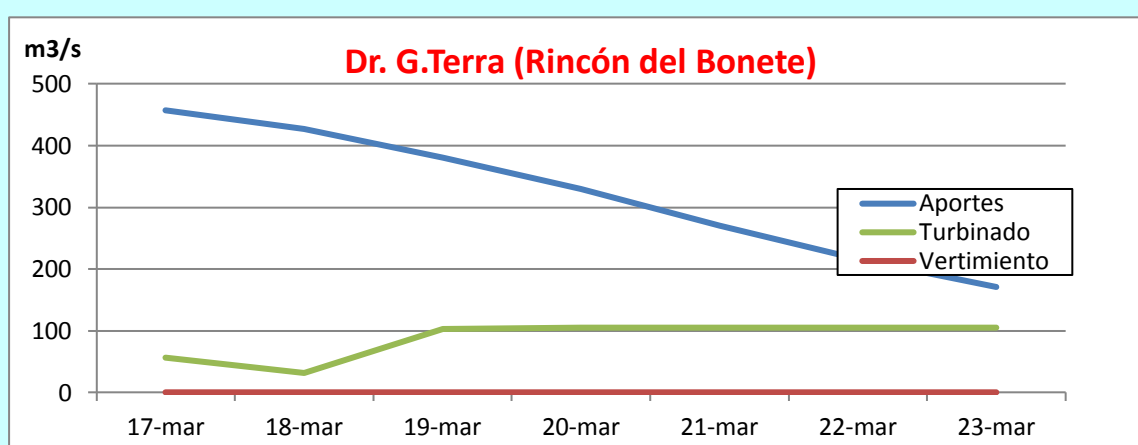
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

El despacho previsto para la semana 12 es similar al actual para los días sábado a lunes. El día lunes se confirma si hay o no importación de energía desde Brasil a través de Garabí para la semana, la cual despacharía generación hidráulica y térmica en los horarios en que esté disponible. El precio spot es 250 USD/MWh para los días sábado a lunes y, a partir del martes, dependerá de la existencia de importación de energía de Garabí.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

