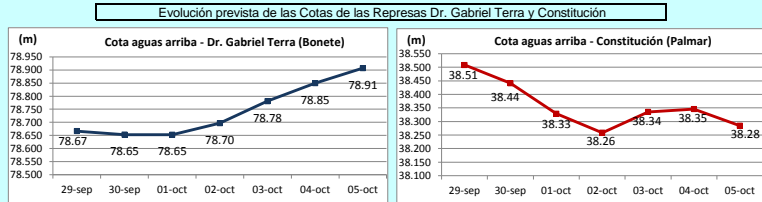


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **182,790** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	29-sep	30-sep	01-oct	02-oct	03-oct	04-oct	05-oct
Central Batlle	40,060							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		1,800	1,800	1,800	1,900	1,900	1,900	1,900
• 6a		0	1,140	2,880	2,800	2,800	2,800	2,800
• Motores		1,680	1,680	1,680	1,700	1,700	1,700	1,700
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0	0	0	0	0
APR	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)	Por Central							
C. G. Terra	19,050	3,360	3,360	2,730	2,400	2,400	2,400	2,400
C. Baygorria	11,090	1,960	1,960	1,570	1,400	1,400	1,400	1,400
C. Palmar	48,760	7,580	6,415	6,765	7,000	7,000	7,000	7,000
C. Salto Grande	42,028	5,570	3,445	6,255	6,660	6,660	6,778	6,660
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	12,000							
• Rivera		1,680	1,680	1,680	1,740	1,740	1,740	1,740
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	9,802	1,440	1,440	1,440	1,400	1,400	1,282	1,400
TOTAL S.I.N. (MWh)	182,790	25,070	22,920	26,800	27,000	27,000	27,000	27,000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil		0	0	0	0	0	0	0

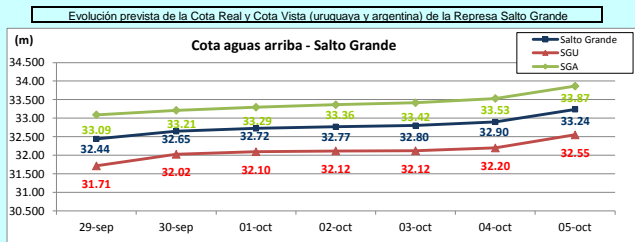
EVOLUCIÓN PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr. G. Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78.68	78.91
Baygorria	53.49	53.98
Palmar	38.66	38.28
SGU	31.50	32.55

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



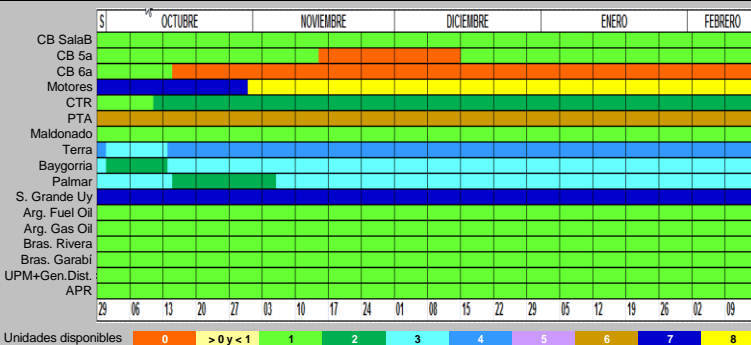
Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m ³ /s	Aportes m ³ /s	Vertido m ³ /s
Terra	549	935	0
Baygorria	556	89	0
Palmar	1,128	396	0
Salto Grande	1,249	3,093	0

OBSERVACIONES

Hay un pronóstico muy importante de aportes para la cuenca de Río Uruguay para los días 30/9 y 1º/10. En caso que las lluvias previstas no ocurran será necesario despachar Punta del Tigre. Esto se analizará el lunes 1º en función de las precipitaciones ocurridas.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

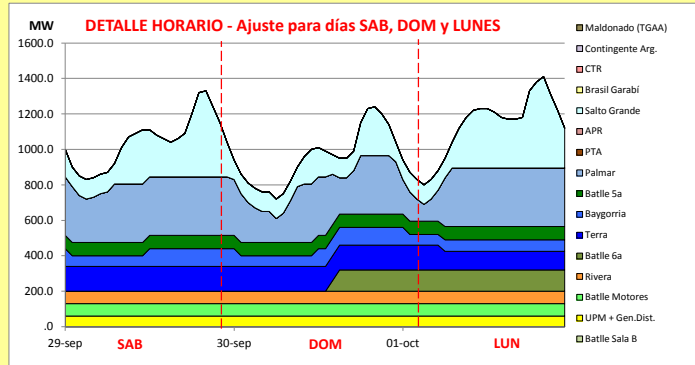


	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0.65	1.00	48
CB 5a	0.7	1.00	75
CB 6a	0.70	1.00	120
Motores	0.85	0.88	10
CTR	0.9	0.50	100
PTA	0.71	1.15	48
Maldonado	0.50	1.00	15
Terra	0.99	0.75	37
Baygorria	0.99	0.71	34
Palmar	0.99	0.98	109
S. Grande Uy	0.99	0.98	133
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
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	63
APR	0.95	1.00	24

Unidades disponibles: 0 > 0 < 1 1 2 3 4 5 6 7 8

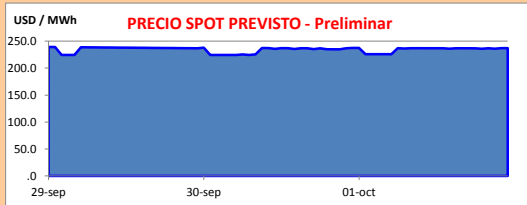
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C. Batlle será desde el 15/10/2012 al 15/2/2013.
 Mant. progr. 5a unidad de central Batlle (lavado químico) será desde el 15/11/12 al 14/12/12.
 CTR 1 seguiría indisponible por lo menos hasta el 8/10 por problema detectado en la aislación del rotor.
 Para esta semana, se contará con aprox. 70 MW de Brasí las 24 hs, por la convertidora de Rivera, a 167 USD/MWh.
 No se importará energía en modalidad contingente desde Argentina.
 Se prevé que el motor 7 de central batlle continúe indisponible hasta 30/9
 Mantenimientos para Unidad 3 de PAL, segunda quincena de septiembre. Unidad 2 de BAY primera quincena de octubre.
 6a Unidad de CB indisponible hasta el 1/10 por pinchadura de caldera



Generación Térmica (MWh)	Por Central	29-sep	30-sep	01-oct
Central Battle	14,460			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1,800	1,800	1,800
• 6a		0	1,140	2,880
• Motores		1,680	1,680	1,680
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0
APR	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	9,450	3,360	3,360	2,730
C. Baygorria	5,490	1,960	1,960	1,570
C. Palmar	20,760	7,580	6,415	6,765
C. Salto Grande	15,270	5,570	3,445	6,255
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	5,040			
• Rivera		1,680	1,680	1,680
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	4,320	1,440	1,440	1,440
TOTAL S.I.N. (MWh)	74,790	25,070	22,920	26,800
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.		0	0	0
• Exportación a Brasil		0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

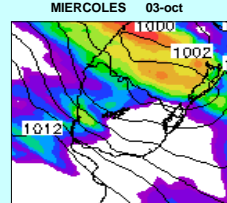
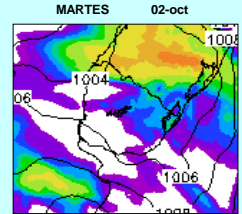
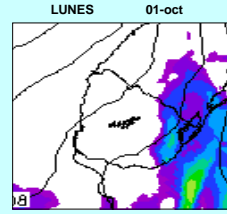
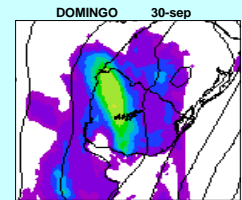
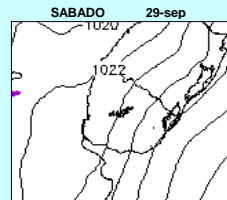
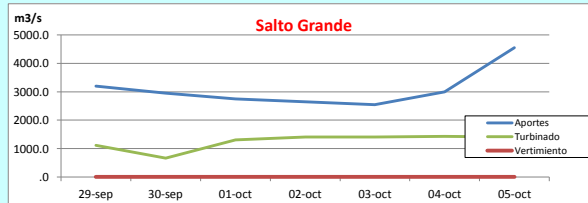
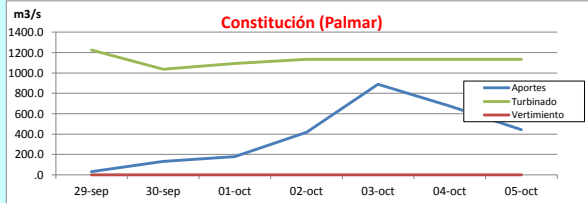
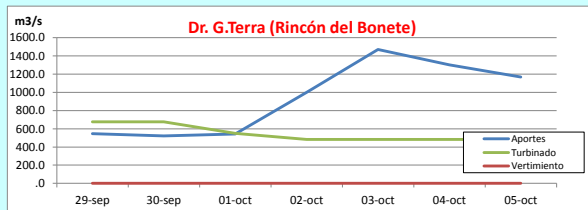


OBSERVACIONES

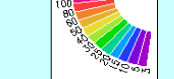
- Despacho propuesto semana 40:
- Parque térmico:
 - Se despacha a pleno Motores, 5a y 6a (cuando quede disponible) unidades de CB.
 - Importación:
 - Se despacha la importación por Rivera (mientras su precio sea menor al térmico despachado)
 - Generación hidráulica:
 - Río Negro a pleno
 - Salto Grande cierra demanda (cola mínima 33.3 m)

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

PREVISION DE LLUVIAS (Jueves 9/8)



mm de lluvia acumulados últimas 24h



fuerce CPTEC (previsaonumerica.cptec.inpe.br)