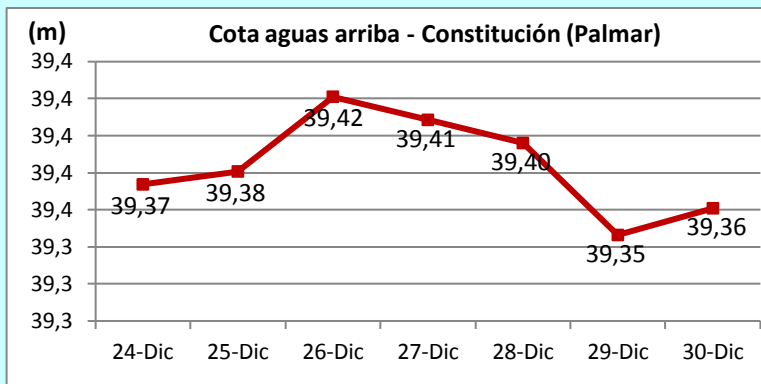
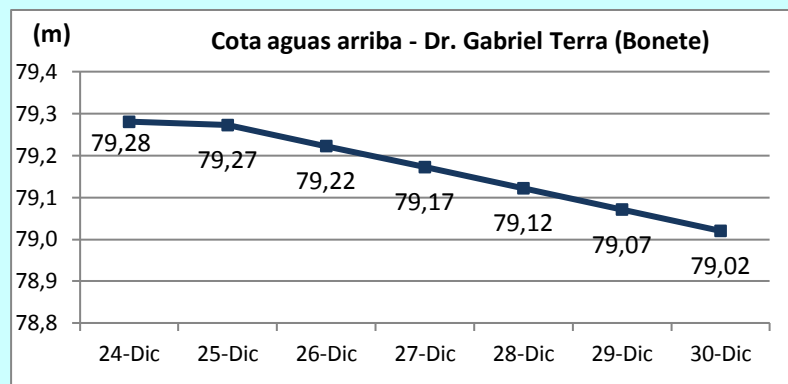


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **189.500** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	24-Dic	25-Dic	26-Dic	27-Dic	28-Dic	29-Dic	30-Dic
Central Battle	34.180							
• Sala B		0	0	0	0	0	200	1.080
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		2.700	2.700	2.700	2.700	2.700	2.700	2.700
• Motores		2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
Central La Tablada	33.200	4.800	4.400	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800
Central P. del Tigre	44.100	6.300	6.300	6.300	6.300	6.300	6.300	6.300
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	18.500	2.000	500	3.200	3.200	3.200	3.200	3.200
C. Baygorria	9.900	1.200	200	1.700	1.700	1.700	1.700	1.700
C. Palmar	20.280	400	300	2.960	4.100	4.100	4.900	3.520
C. Salto Grande	14.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	4.800							
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		2.400	2.400	0	0	0	0	0
Brasil	2.140							
• Rivera		0	0	140	500	500	500	500
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	8.400	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	189.500	25.000	22.000	27.000	28.500	28.500	29.500	29.000
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

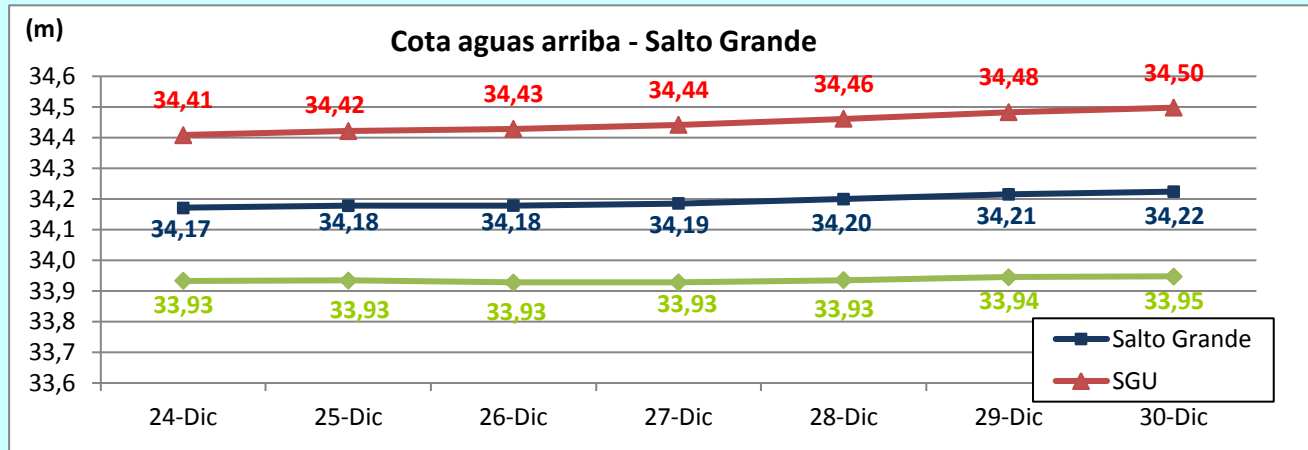


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,31	79,02
Baygorria	53,77	53,77
Palmar	39,27	39,36
SGU	34,39	34,50

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	510	0	0
Baygorria	512	0	0
Palmar	465	0	0
Salto Grande	330	814	0

OBSERVACIONES

No existen previsiones de lluvias significativas.
Se despacha S. Grande al mínimo considerando restricciones de navegabilidad y regulación de frecuencia.
El R. Negro cierra demanda.

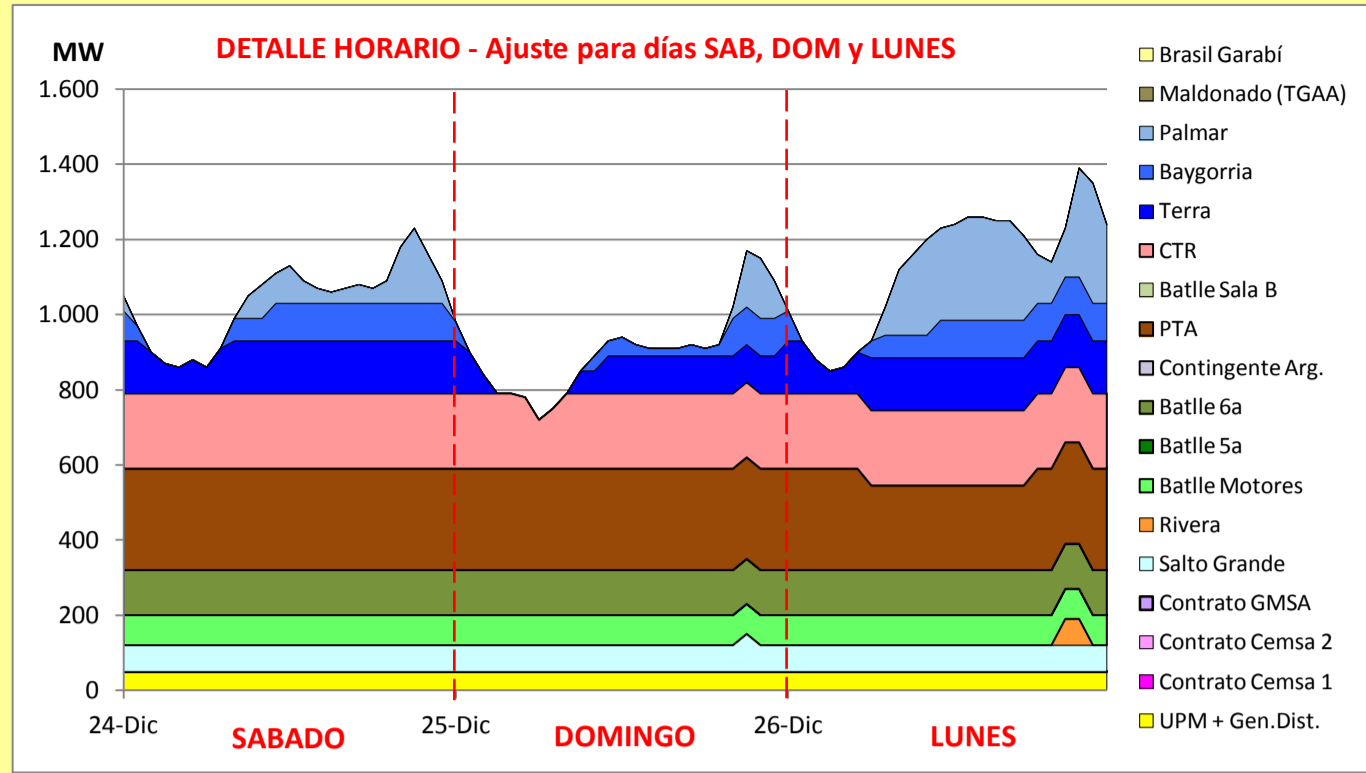
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	DIC	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO
CB SalaB	0	1	1	1	1	1
CB 5a	0	1	1	1	1	1
CB 6a	0	1	1	1	1	1
Motores	0	1	1	1	1	1
CTR	0	1	1	1	1	1
PTA	0	1	1	1	1	1
Maldonado	0	1	1	1	1	1
Terra	0	1	1	1	1	1
Baygorria	0	1	1	1	1	1
Palmar	0	1	1	1	1	1
S. Grande Uy	0	1	1	1	1	1
Arg. Albanesi	0	1	1	1	1	1
Arg. Fuel Oil	0	1	1	1	1	1
Arg. Gas Oil	0	1	1	1	1	1
Bras. Rivera	0	1	1	1	1	1
Bras. Garabí	0	1	1	1	1	1
UPM+Gen. Dist.	0	1	1	1	1	1

	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	0,29	48
CB 5a	0,7	0,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	1,00	10
CTR	0,9	0,00	100
PTA	0,71	0,77	48
Maldonado	0,50	0,00	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,94	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Albanesi	0,00	0,00	36
Arg. Fuel Oil	1,00	0,29	100
Arg. Gas Oil	1,00	0,00	78
Bras. Rivera	0,90	0,17	70
Bras. Garabí	0,00	0,00	280
UPM+Gen. Dist.	0,90	0,92	63

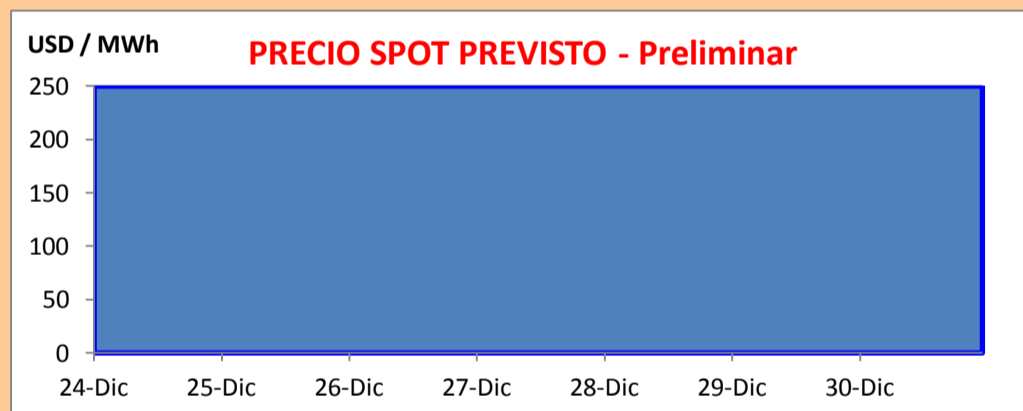
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C. Battle previsto para primavera del 2011 se posterga para 1er semestre de 2012 (estimado 3/3 a 1/6) para no superponerlo con parada programada de Ancap.
Por restricciones de combustible dadas por la parada programada de la refinería de Ancap, se consideran ambas CTR y dos PTA indisponibles durante el mes de diciembre.
Ancap tiene todo dispuesto en Terminal del Este (J. Ignacio) para abastecer la demanda de combustibles refinados, habiéndose procedido ya a la descarga de 37.000 m3 de Gas Oil, que se trasladarán hacia La Teja cuando se completen 65.000 m3 con una segunda descarga, por lo que no se prevén restricciones adicionales. Sala B salió 4/12 por pinchadura en tubos de caldera, estimado hasta 28/12.
TGAA Maldonado está indisponible desde el 31/10, estimado hasta 31/12. Fenirol continuará indisponible estimado hasta mediados de enero.
Salto Grande: mantenimiento en U12 del 2/1 al 18/2/2012; U11 del 11 al 14/1/2012; U10 del 29/2 al 8/3; U9 del 20/2 al 25/4; U7 y U8 del 30/4 al 6/5.
Mantenimiento de 5a unidad de central Battle programado para 3 al 23 de Marzo de 2012. Indisponible desde 18/12 por pinchadura en economizador estimado hasta el 5/1.
Se convocan los contratos con Argentina (GMSA) aunque no se prevé disponibilidad, así como importación de Brasil por C. de Rivera (se estima disponible en valle y pico durante diciembre).
Se convoca importación contingente de Argentina existiendo incertidumbre respecto de su disponibilidad en la semana; se presume disponibilidad de 100 MW para sábado y domingo.
Continúan negociaciones para traer energía de Brasil via Garabí. No habrá disponibilidad de energía de Brasil por Conv. Rivera los días 24 a 26/12, ni los días 31/12 a 2/1.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	24-Dic	25-Dic	26-Dic
Central Battle	14.400			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		2.880	2.880	2.880
• Motores		1.920	1.920	1.920
Central La Tablada	14.280	4.800	4.680	4.800
Central P. del Tigre	18.900	6.480	6.480	5.940
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	7.910	3.060	1.720	3.130
C. Baygorria	4.015	1.600	750	1.665
C. Palmar	5.385	1.230	440	3.715
C. Salto Grande	5.070	1.680	1.710	1.680
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	140			
• Rivera		0	0	140
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	73.700	24.850	21.780	27.070
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



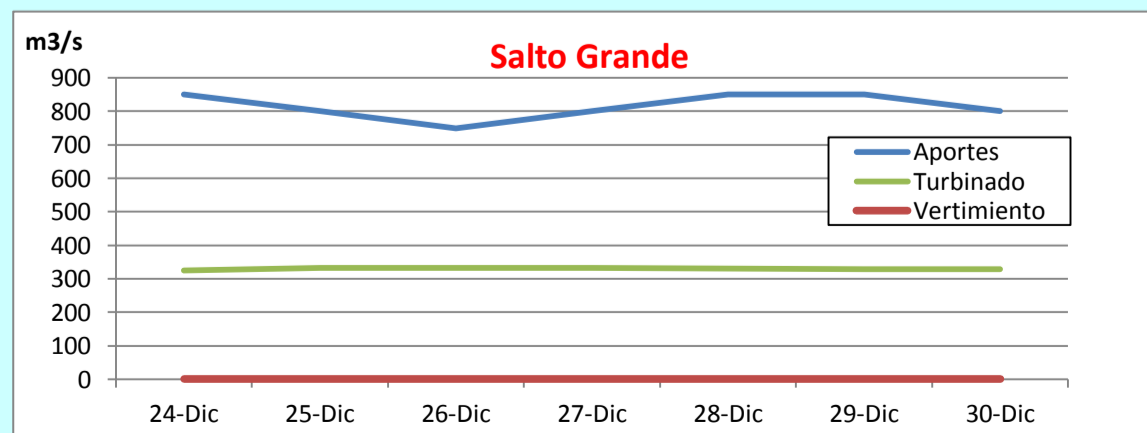
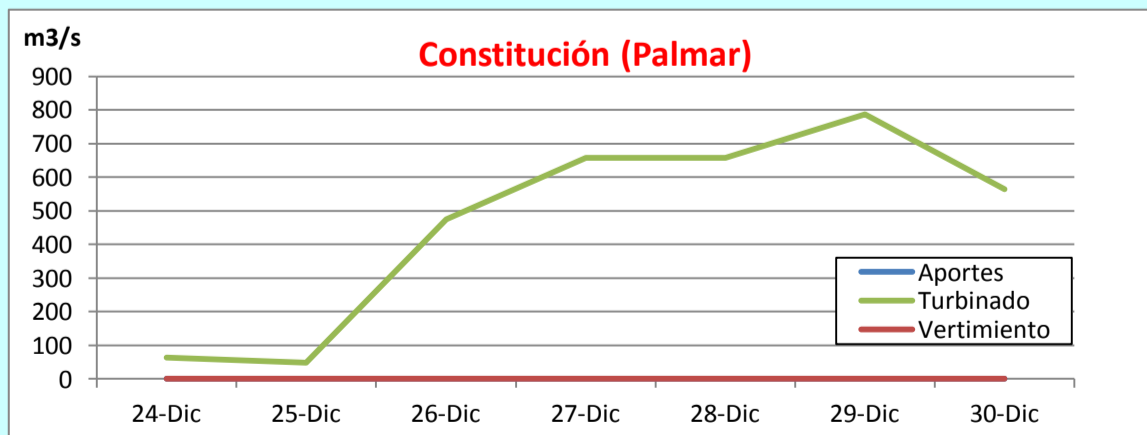
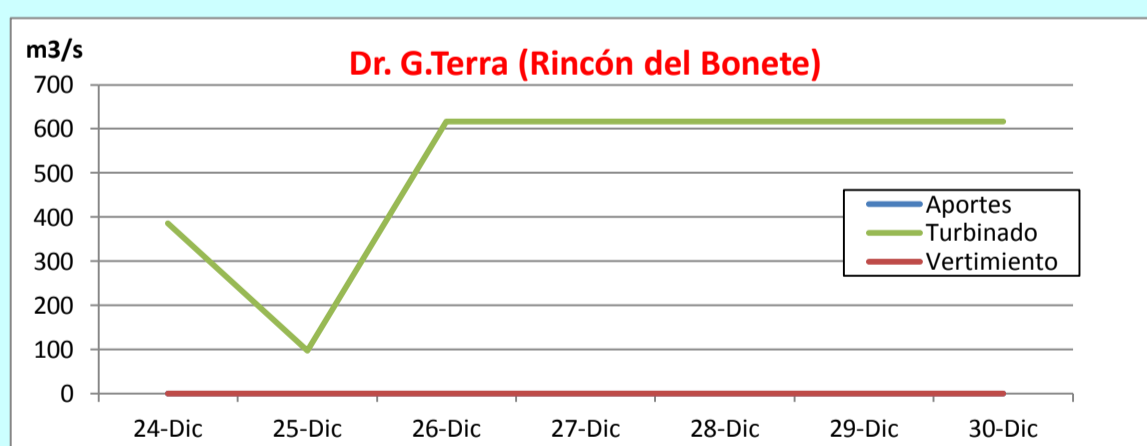
OBSERVACIONES

El despacho previsto para la semana 52 es: S.Grande despachado al mínimo considerando restricciones de navegabilidad y regulación de frecuencia, importación de Brasil por Convertora de Rivera (disponible en horas de madrugada, excepto 24, 25, hasta hora 7 del 26, 31 y 1 hasta hora 7 del 2), motores y turbo vapor disponible a pleno, importación contingente de Argentina según disponibilidad, Punta del Tigre, CTR, Terra hasta pleno y Palmar cerrando demanda.

El precio spot previsto viene dado por el despacho de CTR actuando el tope de 250 USD/MWh.

Se prioriza el despacho de importación contingente argentina, de estar disponible, frente a PTA y CTR debido a las restricciones vigentes de combustible (GOil) ocasionadas por la parada de la refinería de Ancap.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

