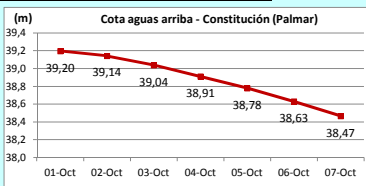
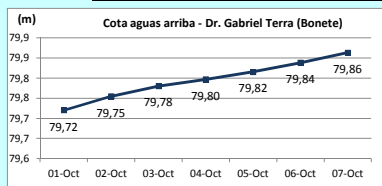


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **177.100 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	01-Oct	02-Oct	03-Oct	04-Oct	05-Oct	06-Oct	07-Oct
Central Batlle	33.240	0	0	0	0	0	0	0
+ Sala B		0	0	0	0	0	0	0
+ 5a		1.800	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800
+ 6a		0	0	0	2.880	2.880	2.880	2.880
+ Motores		1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	21.600	0	0	0	5.400	5.400	5.400	5.400
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	0	0	0	0	0	0	0
C.G. Terra		0	0	0	0	0	0	0
C. Baygorria		0	0	0	0	0	0	0
C. Palmar		28.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
C. Salto Grande		76.760	16.010	12.800	16.590	7.840	7.840	7.840
Importación (MWh)	Por País	0	0	0	0	0	0	0
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Cemisa		0	0	0	0	0	0	0
+ Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	9.100	0	0	0	0	0	0	0
+ Rivera		490	1.400	490	1.680	1.680	1.680	1.680
+ SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)		0	0	0	0	0	0	0
UPM + Gen. Distribuida		8.400	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	177.100	24.700	22.400	26.000	26.000	26.000	26.000	26.000
Exportación (MWh)		0	0	0	0	0	0	0
Argentina / Brasil		0	0	0	0	0	0	0

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

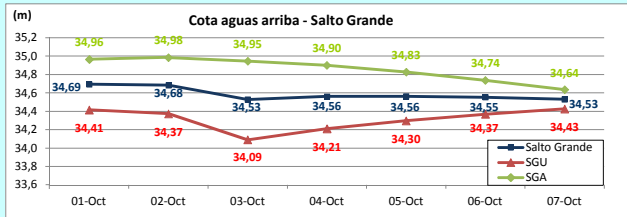
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,69	79,86
Baygorria	53,72	53,73
Palmar	39,30	38,47
SGU	34,55	34,43

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	0	311	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	617	221	0
Salto Grande	2.109	3.950	0

OBSERVACIONES

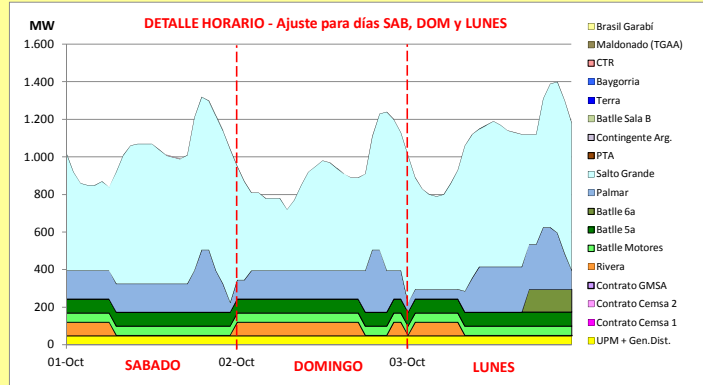
Se prevén importantes precipitaciones en todas las cuencas para los días viernes y sábado. Asimismo se prevén precipitaciones adicionales para la cuenca media de S. Grande para el día miércoles, y para la cuenca alta el jueves. No se prevé el despacho de Terra en la semana, salvo que ocurran lluvias importantes en su cuenca que determinen una baja de su valor de agua. Salto Grande y Palmar cierran demanda.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	0	0	0	0	0,65	1,00	48
CB 5a	0	0	0	0	0	0,7	1,00	75
CB 6a	0	0	0	0	0	0,70	1,00	120
Motores	0	0	0	0	0	0,85	0,63	10
CTR	0	0	0	0	0	0,9	0,64	100
PTA	0	0	0	0	0	0,71	0,96	48
Maldonado	0	0	0	0	0	0,50	1,00	15
Terra	0	0	0	0	0	0,99	0,76	36
Baygorria	0	0	0	0	0	0,99	0,97	35
Palmar	0	0	0	0	0	0,99	1,00	111
S. Grande Uy	0	0	0	0	0	0,99	0,93	131
Arg. Cem+Alb	0	0	0	0	0	0,00	0,00	336
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	1,00	2,50	250
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0,90	0,86	70
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	0,00	0,00	280
UPM+Gen. Dist.	0	0	0	0	0	0,90	0,86	63

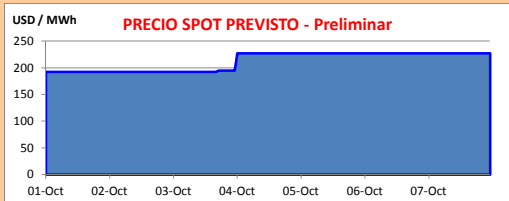
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C. Batlle previsto para primavera del 2011 se posterga para 1er semestre de 2012 (estimado 1/3 a 1/6) para no superponerlo con parada programada de Ancap. PTA, del 3/9 al 14/10 mant. programado de una semana por unidad. CTR1 cambio previsto en el sistema de control y reparación base clutch del 3/10 al 3/11, CTR2 del 7 al 21/11. Por restricciones de combustible dadas por la parada de la refinería de Ancap, se consideran ambas CTR y dos PTA indisponibles durante el mes de noviembre. Central Motores desde 8/10/2010 mant. progr. por reducción de emisiones, 3 unidades indisponibles (U2, U6 y U8), se atrasa hasta 30/11/2011 (estimado). Terra: trabajos en la aislación del bobinado del estator de la unidad 4, desde 27/9 hasta 4/10. Palmar unidad 1 mant. gral del 15/10 al 31/10. Salto Grande: U13 de 30/9 a 3/10; U1 del 7/11 al 2/12; U2 del 14 al 17/11; U3 del 9 al 11/11; U12 del 2/1 al 11/2012; U11 del 11 al 14/12/2012. Trabajos en el transf. 500/150KV MVA el dom 6a14h. El mantenimiento de la 5a unidad de central Batlle previsto para fines de diciembre se postergó estimado para 1 al 24 de Marzo de 2012. El domingo 2/10 cambia la hora oficial, adelantándose una hora a partir de la hora 0. Se convocan los contratos con Argentina, aunque no se prevé disponibilidad. Hay oferta de energía origen fuel-oil desde Argentina a un precio estimado de 247 USD/MWh, podría llegar a tomarse en función de las restricciones de combustible existentes. Continúan restricciones en la disponibilidad de importación de Brasil por Conv. de Rivera (pinchaduras en 2 calderas en Pte. Medici), se estima solo estará disponible en valle en los próximos días.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	01-Oct	02-Oct	03-Oct
Central Battle	9.840			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.800	1.800	1.800
• 6a		0	0	840
• Motores		1.200	1.200	1.200
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0
C. Palmar	12.100	4.000	4.000	4.100
C. Salto Grande	45.140	16.000	12.790	16.350
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contrato		0	0	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)	73.060	24.690	22.390	25.980
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

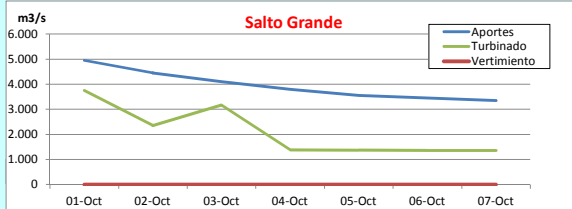
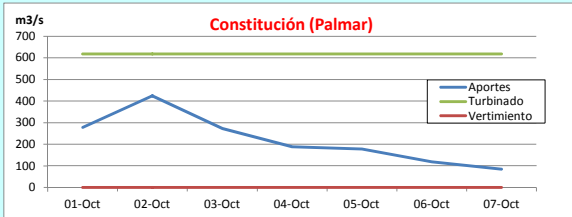
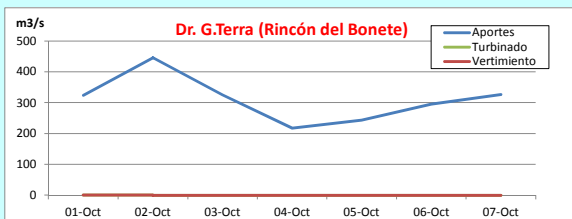
Se prevé comenzar la semana despachando la importación de Brasil (lo disponible), motores de Central Battle y la 5a unidad a pleno, cerrando la demanda con Palmar y Salto Grande hasta el día domingo inclusive.

Diariamente se evaluará la necesidad de arrancar la 6a unidad de C.Battle, en función de las lluvias efectivamente ocurridas. En ppio. se programa el arranque para el lunes de madrugada.

Podría ser necesario asimismo despachar PTA a partir del martes o alternativamente la importación FO de Argentina (esto se evaluará en función de las lluvias y las existencias de combustible).

El precio spot estará dado por tanto por la 5a de C.Battle hasta el domingo (192,8 USD/MWh), pudiendo subir al valor de la 6a unidad de C.Battle a partir del lunes (195,1 USD/MWh), y al valor de PTA a partir del martes (227,4 USD/MWh).

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

