



INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

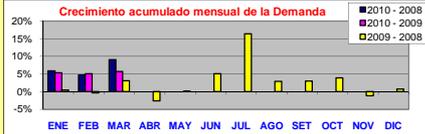
MARZO 2010



Energía Total Mensual
762.921 MWh

Demanda (MWh)
T. Máx (°C)
T. Min. (°C)

Temperatura en Montevideo
Referencia Mellilla



TASA DE CRECIMIENTO (2010-2009)	
Mensual	5,76%
Acumulado anual	5,41%
Año móvil	3,81%

Tasas calculadas respecto al año 2008 sin 29/02/08

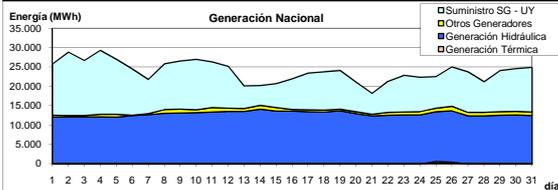
Potencia Máxima (MW)
1.391 Miércoles 10, 21:29 h

Energía Diaria Máxima (MWh)
26.965 Miércoles 10

ENERGÍA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN y PRECIOS DE IMPORTACIÓN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Costo variable
Central Battle	422			
• Sala B		-81	MWh	162,6 USD/MWh
• 5a		0	MWh	123,3 USD/MWh
• 6a		0	MWh	126,4 USD/MWh
• Motores		503	MWh	102,1 USD/MWh
Central La Tablada	-1.347			
• Unidad 1		-1.331	MWh	187,7 USD/MWh
• Unidad 2		-16	MWh	187,7 USD/MWh
Central P. del Tigre	961			
• Gas		0	MWh	- USD/MWh
• Gasoil		961	MWh	153,3 USD/MWh
Central Maldonado	0			
Grupos Diesel	0			
• Rivera		0	MWh	248,6 USD/MWh
• San Borjas		0	MWh	248,6 USD/MWh
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad	MWh	Costo variable promedio (térmico + importación) 81,0 USD/MWh
C.H. G.Terra (R. del Bonete)			101.950	MWh
C.H. Baygorria			59.657	MWh
C.H. Constitución (Palmar)			239.050	MWh
C.H. Salto Grande			319.575	MWh
Intercambios	Por Pais			Precios de intercambio
Argentina	32.050			** En modalidad devolución
• Importación Cemsa		32.050	MWh	78,5 USD/MWh
• Importación Contingente		0	MWh	0** USD/MWh
• Exportación a Arg.		11.133	MWh	11,0 ^E USD/MWh
Brasil	0			E = valor estimado al momento de la publicación
• Importación por C. Rivera		0	MWh	0 USD/MWh
• Importación por SADI		0	MWh	0 USD/MWh
• Exportación a Brasil		0	MWh	0 USD/MWh
Otros Generadores				
UPM (Botnia)			15.536	MWh
Zenda Leather S.A.			-18	MWh
Nuevo Manantial S.A.			796	MWh
Sierra de Caracoles (U.T.E.)			2.349	MWh
Agroland S.A.			-101	MWh
Las Rosas (I.M. de Maldonado)			35	MWh
Feniról S.A.			2.418	MWh
Bioener S.A.			332	MWh
Weyerhaeuser Productos S.A.			393	MWh

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



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

Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)

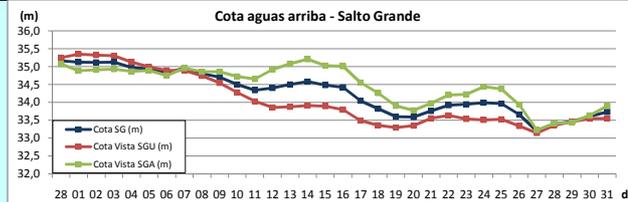


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	81,90	80,34
Baygorria	54,29	53,83
Palmar	40,32	38,53
Salto Grande	35,15	33,73

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 diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguayaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Lluvias mm	Vertido km3
Terra	48	1,69
Baygorria	81	1,87
Palmar	78	1,24
Salto Grande	n/d	0,00

n/d = dato no disponible al momento de la publicación

Valores Históricos de Referencia

Represa	Min mm	Max mm
Terra	46	271
Baygorria	27	184
Palmar	34	222
Salto Grande	64	200

Valores mensuales considerados desde 01/1994
Valores de S. Grande en la cuenca inmediata

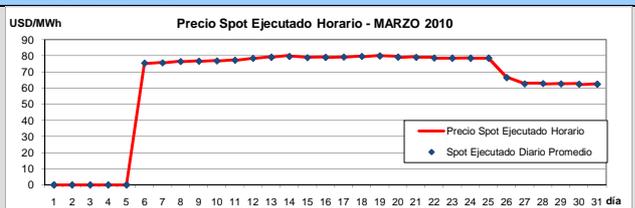
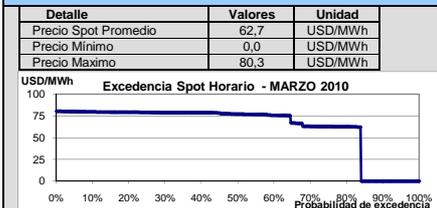
COSTO DE RECURSOS FÓSILES

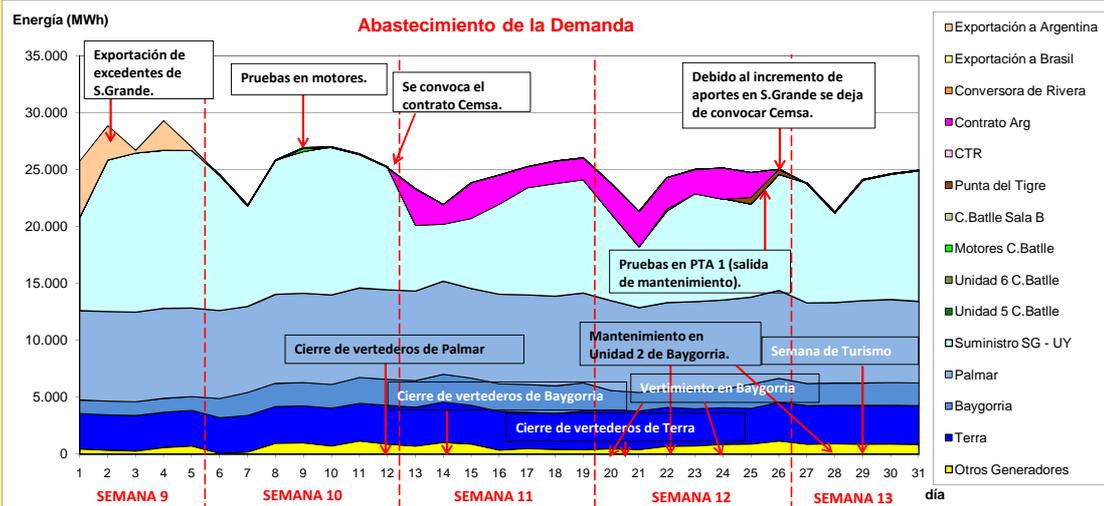


Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	442,0	USD/ton	
Fuel Oil Motores	466,7	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	557,5	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	577,5	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

(www.eia.doe.gov)

PRECIO SPOT EJECUTADO





Semana 9 (27 feb - 5 mar)

No se produjeron más lluvias a principios de la semana, aunque comenzó a llover nuevamente a partir del miércoles 3/3 en las cuencas del R.Negro y Uruguay. Se continuó despachando a pleno el Río Negro, cerrando demanda con Salto Grande y exportando excedentes hidráulicos a Argentina. Al cierre de la semana 9 los vertederos en el Río Negro permanecen abiertos, procediéndose a sucesivos cierres parciales de compuertas. El 2/3 sale la unidad 8 de CTM por un mantenimiento prolongado. El 5/3 termina el mantenimiento en la Sala B de C.Battle.

Semana 10 (6 - 12 mar)

No se produjeron lluvias de importancia, se siguió un proceso de cierre parcial de vertederos en el Río Negro, donde Terra y Baygorria continúan vertiendo. Se despachó a pleno el Río Negro y Salto Grande cerrando demanda. A partir del viernes 12 se convoca contrato Cemsa con Argentina. No hay excedentes de vertimiento para exportación. Palmar cerró sus vertederos el jueves 11/3 23:30h. Se despacharon Motores de C.Battle el martes 9/3 de madrugada por pruebas.

Semana 11 (13 - 19 mar)

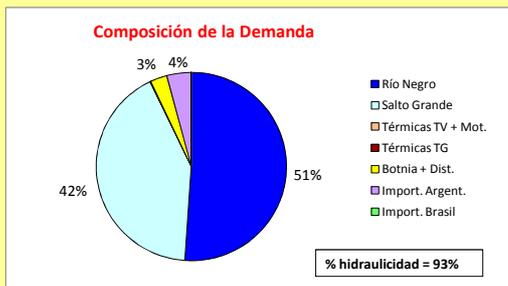
Se produjeron lluvias de importancia en la cuenca del Río Negro el día jueves y menores en la cuenca inmediata de S.Grande. El contrato Cemsa con Argentina se convocó a pleno pero fue suministrado con limitaciones, debido a problemas en la red de transmisión de Argentina y por limitaciones en la generación de Guemes. Se despachó a pleno el Río Negro y Salto Grande cerrando demanda. PTA1 en mantenimiento desde el 15/3. Baygorria cerró vertederos el 14/3 2:10h.

Semana 12 (20 - 26 mar)

Se produjeron lluvias de importancia en las cuencas del R.Negro y Uruguay, que implicaron un incremento importante de los aportes del Río Uruguay. Se despachó a pleno el Río Negro, la central de Baygorria vertió del 20-24/3 y Salto Grande cerró demanda. El contrato Cemsa se convocó a pleno hasta el jueves 25/3 y debido al incremento de los aportes en S. Grande se dejó de convocar. Se despacharon Motores de C.Battle el lunes 22/3 durante el día por pruebas. Prueba de 24h (25-26/3) en PTA1 a la salida de mantenimiento. Cambio de trafo en Unidad 2 de Baygorria del 22-28/3. Terra cerró vertederos el sábado 20/3 12h.

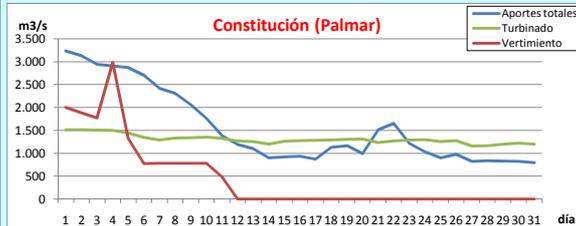
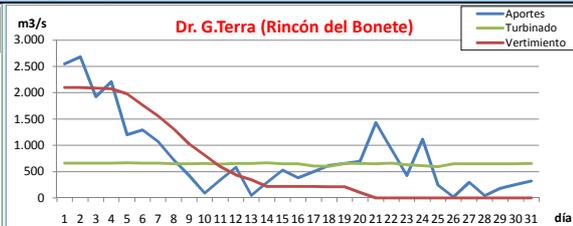
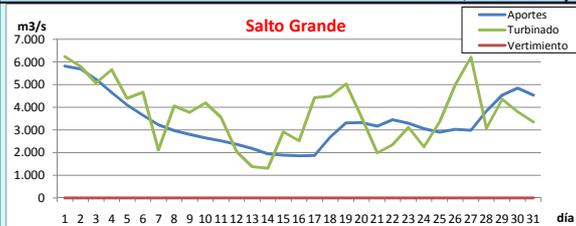
Semana 13 (27 mar - 2 abr)

No se produjeron lluvias de importancia. Debido al feriado de Semana de Turismo se tuvo una demanda menor que la habitual en la semana. Se despachó Terra a pleno y Salto Grande y Palmar cerrando demanda. Prueba de 24h (1-2/4) en PTA5 a la salida de mantenimiento.



Durante el mes de marzo se continuó con aportes elevados, aunque notoriamente inferiores a los registrados en febrero. Se constata una probabilidad de excedencia baja para Terra, aunque no tanto para Salto Grande (30%), comparando con los meses de marzo de los últimos 102 años (1909 - 2010). Se observa un decrecimiento de los aportes en las tres represas a partir de ppios. del mes, con un leve repunte a partir de mediados del mes. Esto permitió que la demanda se abasteciera en un 93% con generación hidroeléctrica. Se exportaron a Argentina excedentes hidráulicos de generación a principios del mes (11.133 MWh), cesando dichas exportaciones a partir de la semana 10. Las represas del Río Negro vertieron durante aproximadamente la primera mitad del mes. Se importó energía desde Argentina mediante el contrato Cemsa a partir de la semana 11 hasta finales de la semana 12, suspendiéndose por el aumento de aportes en S.Grande. El precio spot ejecutado estuvo dado durante buena parte del mes por el valor del agua de Salto Grande y algunos días por el contrato Cemsa. Fue nulo solamente en la semana 9. La demanda este mes creció un 5.76% respecto de marzo del año pasado, superando el incremento registrado en enero y febrero. La misma fue decreciendo a lo largo del mes. En 2009 la demanda de marzo había crecido respecto de marzo de 2008 en un 3,11%.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Represa	Aporte propio promedio m3/s	Probab. de excedencia
Terra	756	13%
Bayg.+ Palmar	221	22%
Salto Grande	3.387	30%

