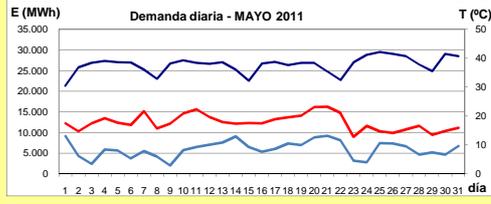




# INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

MAYO 2011

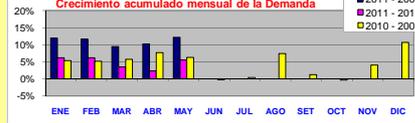


**Energía Total Mensual**  
818.709 MWh

**Potencia Máxima (MW)**  
1.526 Jueves 26, 19:43 h

**Energía Diaria Máxima (MWh)**  
29.453 Miércoles 25

Temperatura en Montevideo  
Referencia Mellilla



TASA DE CRECIMIENTO (2011-2010)	
Mensual	5,49%
Acumulado anual	4,75%
Año móvil	3,85%

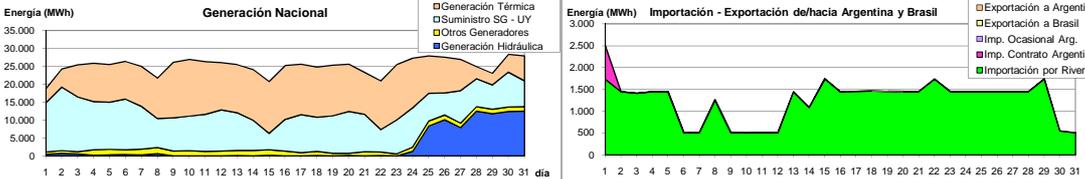
## ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Costo variable	Exportación
<b>Central Battle</b>	<b>126.681</b>			
• Sala B		10.704 MWh	246,5 USD/MWh	
• 5a		17.566 MWh	185,9 USD/MWh	0 MWh
• 6a		57.940 MWh	191,3 USD/MWh	0 MWh
• Motores		40.472 MWh	151,3 USD/MWh	0 MWh
<b>Central La Tablada</b>	<b>68.729</b>			
• Unidad 1		33.654 MWh	295,9 USD/MWh	
• Unidad 2		35.076 MWh	295,9 USD/MWh	0 MWh
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>151.399</b>			
• Gas		886 MWh	183,1 USD/MWh	
• Gasoil		150.514 MWh	239,0 USD/MWh	0 MWh
<b>Central Maldonado</b>	<b>13</b>			
• Gasoil		13 MWh	391,1 USD/MWh	
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>			
• Rivera		0 MWh	391,1 USD/MWh	
• San Borjas		0 MWh	391,1 USD/MWh	
<b>Generación Hidráulica</b>	<b>Por Central</b>	<b>Por Unidad</b>		
C.H. G. Terra (R. del Bonete)	13.639			0 MWh
C.H. Baygorria	13.760			0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	53.408			0 MWh
C.H. Salto Grande	314.962			0 MWh
<b>Intercambios</b>	<b>Por País</b>		<b>Precios de intercambio</b>	
<b>Argentina</b>	<b>775</b>		E - valor estimado al momento de la publicación	
• Importación Contrato		775 MWh	78,5 USD/MWh	
• Importación Contingente		0 MWh	- USD/MWh	
• Exportación hidráulica	0		11 <sup>E</sup> USD/MWh	
• Exportación térmica	0		n/d USD/MWh	
<b>Brasil</b>	<b>38.060</b>		n/d = dato no disponible al momento de la publicación	
• Importación por C. Rivera		38.060 MWh	132,6 <sup>E</sup> USD/MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	0 USD/MWh	
• Exportación a Brasil	0		0 USD/MWh	
<b>Otros Generadores</b>			** En modalidad devolución	
UPM S.A. (ex-Botnia)	25.374			
Zenda Leather S.A.	-21			
Nuevo Manantial S.A.	843			
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	4.562			
Agroland S.A.	-96			
Las Rosas (I.M. Maldonado)	51			
Feniroi S.A.	-23			
Bioener S.A.	714			
Weyerhaeuser Productos S.A.	2.041			
Liderdat S.A.	-13			
Galofier S.A.	2.063			
Alur S.A.	-116			
Kentilux S.A.	1.909			

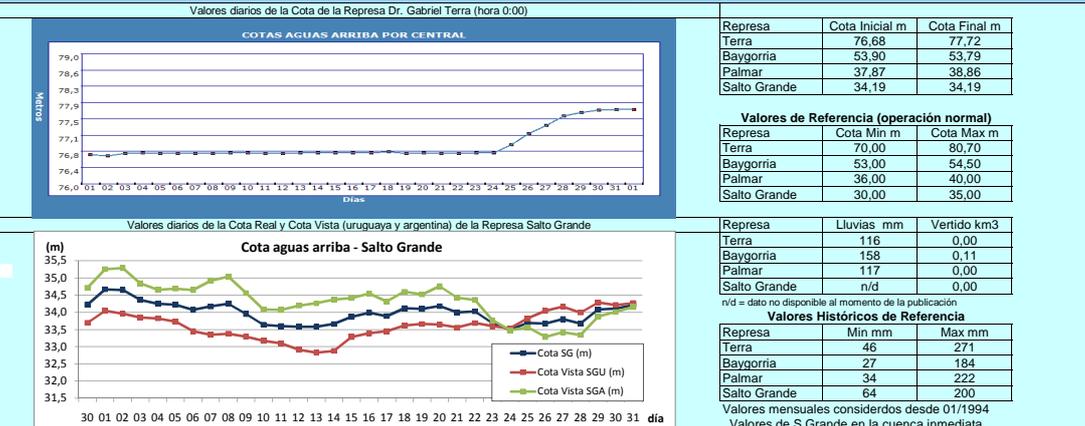
Costo variable promedio abastecim. de la demanda (térmico + importación)  
**219,6 USD/MWh**

Nota: Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SIN y la energía absorbida del sistema.

## GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

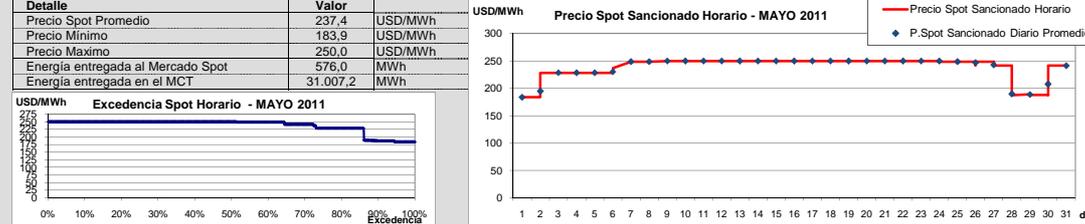


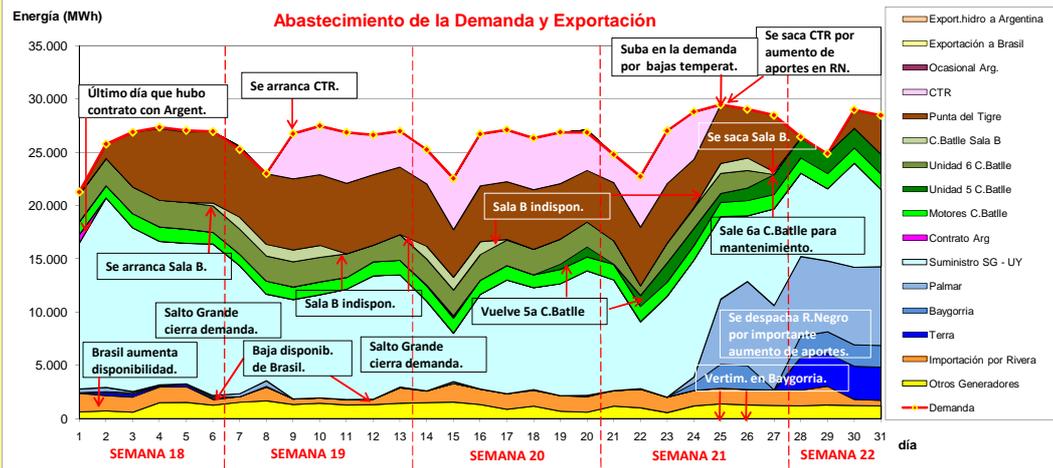
## COSTO DE RECURSOS FÓSILES

Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	678,2	USD/ton	
Fuel Oil Motores	703,0	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	882,9	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	902,9	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

(www.eia.doe.gov)

## PRECIO SPOT





**Semana 18 (30 abr - 6 may)**

Se comenzó la semana con pronósticos de lluvia, especialmente para S.Grande, por lo que ésta se despachó hasta pleno el fin de semana, cerrando demanda con PTA. Dado que las lluvias no resultaron de relevancia, a partir del día martes se pasó a despachar PTA a pleno, cerrando demanda con S.Grande. Hubo disponibilidad de contrato con Argentina durante algunas horas del feriado del 1o de mayo (horas 6 a 11), ya no hubo por el resto del mes. Asimismo hubo algo de disponibilidad de gas para PTA (aprox. 10 MW medios, esto es, una máquina por 5 horas) los días 1 a 4 de mayo, tampoco hubo el resto del mes. Río Negro se usó solamente para controlar tensión y/o para suministrar algún pico de potencia. Los aportes promedio de S.Grande fueron del orden de 6.000 m<sup>3</sup>/s. La 5a de C.Battle estuvo indisponible por reparaciones en la turbina, con fecha prevista de retorno 12/5. TGAA también indisponible, así como 3 motores de C.Battle: la U5 desde el 10/4, la U7 aún no entregada para operación y la U3 que se sacó el 5/5 (por regreso de U4) para cambios previstos en la cámara de combustión. Brasil incrementó su disponibilidad de energía para exportación a Uruguay, 70 MW medios todo el día fuera de las horas de pico (19 a 22), domingo todo el día. El viernes se interrumpió a la hora 7 la importación de Brasil por un problema en Pte.Medici. Ese día se arrancó Sala B, prevista en la programación de semana 19. A partir del día jueves la energía proveniente de Brasil pasó a ser de origen térmico (carbón).

**Semana 19 (7 - 13 may)**

Al no existir pronósticos de lluvia para las cuencas de las centrales hidráulicas, se decidió aumentar el despacho térmico, despachando Sala B y desde el lunes CTR. Sin embargo se registraron lluvias en la cuenca de S.Grande lo que produjo una mejora en los aportes para dicha central, resultando del orden de 3.350 m<sup>3</sup>/s promedio. La sala B salió por un defecto el miércoles 11, volviendo a estar disponible para la semana 20. 5a C.Battle continuó indisponible toda la semana. Río Negro se usó eventualmente para control de tensión. La U3 de Palmar continuó en mantenimiento programado (hasta 16/5) y TGAA continuó indisponible. A partir del viernes 13 se vuelve a disponer de energía de Brasil en horario más extendido (todo el día fuera de horas pico).

**Semana 20 (14 - 20 may)**

Se despachó todo el térmico disponible hasta CTR, cerrando demanda con S.Grande. R.Negro se usó solo por control de tensión. Existían previsiones de lluvias moderadas para la cuenca del R.Uruguay, las cuales se produjeron por lo que se registró una mejora en los aportes de S.Grande, lo que resultaron en un promedio de 4.200 m<sup>3</sup>/s, y esto permitió incrementar la cota del embalse. La 5a de C.Battle volvió a estar operativa el jueves 19 al mediodía, sin embargo vuelve a salir el viernes 20 por pérdida de agua en una válvula. El martes 17 salió Sala B por una pinchadura en el economizador. Se detectaron fisuras en PTA4 estimándose que los arreglos necesarios llevarían del orden de 4 meses.

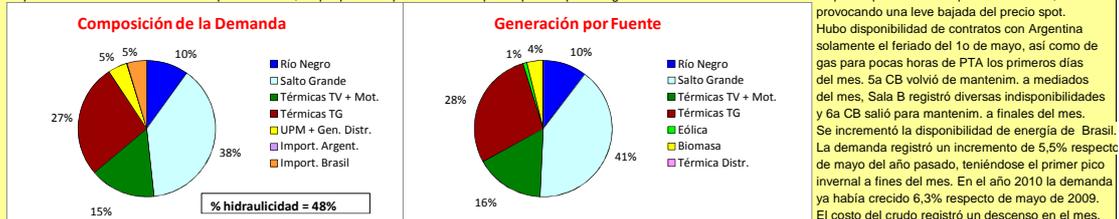
**Semana 21 (21 - 27 may)**

Se comenzó la semana con previsiones de lluvias moderadas para la cuenca del R.Uruguay, registrándose finalmente lluvias en todas las cuencas, de mayor importancia sobre el R.Negro, a partir del día martes. Los aportes de S.Grande resultaron mayores a los previstos, del orden de 3.800 m<sup>3</sup>/s promedio. Se registraron importantes aportes en el R.Negro: Terra 1.160 m<sup>3</sup>/s promedio, Baygorria y Palmar 450 m<sup>3</sup>/s promedio (aportes propios). Debido a esto, si bien se comenzó la semana despachando todo el térmico disponible hasta CTR y cerrando demanda con S.Grande, se decidió sacar CTR a partir de la noche del martes, despachándose Baygorria a pleno, así como Palmar a pleno a partir del miércoles para control de cota en dichas centrales. Fue necesario asimismo abrir vertederos en Baygorria en la mañana del día miércoles, cerrándolos en la mañana del jueves. Esto obligó a reducir generación térmica en horas de la madrugada. Sala B volvió a última hora de la noche del martes, pero volvió a salir en la madrugada del viernes y ya no se arranca pues no se prevé su despacho para sem.22. El viernes se saca de servicio 6a de C.Battle por problema en una válvula que la obligaba a generar a Pot. reducida, se estima estará indisponible por 2 semanas. La demanda se vio notoriamente incrementada debido a las bajas temperaturas registradas, superándose el día lunes 23 el pico de potencia registrado en el verano. La demanda continuó creciendo en la semana, resigtrándose el pico de potencia el día jueves 26, con 1.526 MW, y la máxima energía el día miércoles: 29.453 MWh.

**Semana 22 (28 may - 3 jun)**

Si bien no se registraron lluvias, los aportes continuaron siendo importantes debido a las lluvias ocurridas, por lo que se despachan Terra a pleno, Baygorria a cota cte. y Palmar hasta pleno, S.Grande cierra demanda. Del parque térmico se despachan solo motores y 5a de C.Battle y PTA a partir del lunes en la tarde. A partir del lunes 30 el intercambio con Brasil se restringió a horas de la madrugada, debido a problemas de calidad de servicio en dicho país.

Durante el mes de **mayo** si bien se tuvieron bajos aportes al inicio, nulos sobre R.Negro y disminuyendo en S.Grande, se registraron lluvias sobre el R.Uruguay y hacia finales del mes se registraron aportes muy importantes en la cuenca del R.Negro, lo cual resultó en una probabilidad de excedencia relativamente baja comparado con el histórico para mayo. El embalse de Terra permaneció cte. durante casi todo el mes, priorizándose mantener las reservas en el R.Negro mediante el despacho térmico y de importación, revirtiéndose dicha situación a finales del mes, lapso en el cual el embalse subió aprox. 1m. Se registró un porcentaje de hidraulicidad medio (48%). La escasez inicial de lluvias provocó que se despachara todo el térmico disponible hasta CTR durante buena parte del mes, lo que provocó que actuara el tope del precio spot. Luego hacia fines del mes el aumento de aportes permitió retirar parte del térmico, provocando una leve bajada del precio spot. Hubo disponibilidad de contratos con Argentina solamente el feriado del 1o de mayo, así como de gas para pocas horas de PTA los primeros días del mes. Sa CB volvió de mantenim. a mediados del mes, Sala B registró diversas indisponibilidades y 6a CB salió para mantenim. a finales del mes. Se incrementó la disponibilidad de energía de Brasil. La demanda registró un incremento de 5,5% respecto de mayo del año pasado, teniendo el primer pico invernal a fines del mes. En el año 2010 la demanda ya había crecido 6,3% respecto de mayo de 2009. El costo del crudo registró un descenso en el mes.



**APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS**

