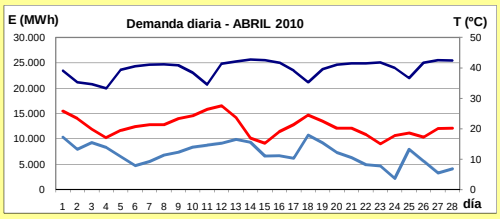
INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC) — ABRIL 2010

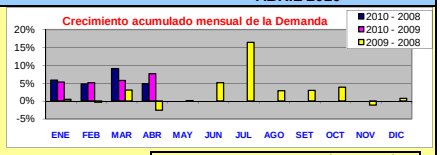


Energía Total Mensual

717.199	MWh

Demanda (MWh)
T. Máx (ºC)
T. Mín. (ºC)

Temperatura en Montevideo
Referencia Melilla



Potencia Máxima (MW)

1.389	Jueves 29, 19:58 h

Energía Diaria Máxima (MWh)

25.671	Miércoles 14

TASA DE CRECIMIENTO (2010-2009)	
Mensual	7,65%
Acumulado anual	5,94%
Año movil	4,59%

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

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

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad		Costo variable	
Central Batlle	**61.421**		MWh		
• Sala B		3.491	MWh	170,1	USD/MWh
• 5a		0	MWh	128,9	USD/MWh
• 6a		26.948	MWh	132,1	USD/MWh
• Motores		30.982	MWh	104,1	USD/MWh
Central La Tablada	**-1.376**		MWh		
• Unidad 1		-1.332	MWh	194,0	USD/MWh
• Unidad 2		-44	MWh	194,0	USD/MWh
Central P. del Tigre	**16.389**		MWh		
• Gas		7.282	MWh	133,4	USD/MWh
• Gasoil		9.107	MWh	158,1	USD/MWh
Central Maldonado	**-2**		MWh	256,4	USD/MWh
Grupos Diesel	**16**		MWh		
• Rivera		16	MWh	256,4	USD/MWh
• San Borjas		0	MWh	256,4	USD/MWh

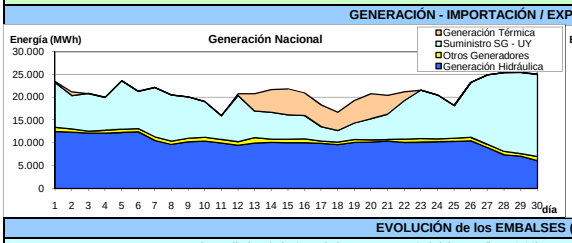
Generación Hidraulica	Por Central	Por Unidad	
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	**98.007**		MWh
C.H. Baygorria	**63.052**		MWh
C.H. Constitución (Palmar)	**144.425**		MWh
C.H. Salto Grande	**263.725**		MWh

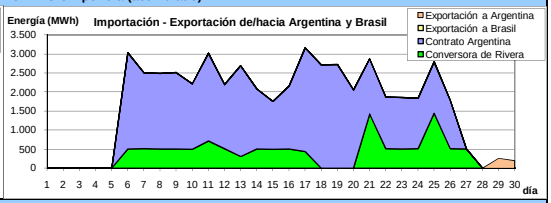
Costo variable promedio (térmico + importación)
100,3 USD/MWh

Intercambios	Por País			Precios de intercambio	
Argentina	**39.427**		MWh	** En modalidad devolución	
• Importación Cemsa		39.427	MWh	79,0	USD/MWh
• Importación Contingente		0	MWh	0	USD/MWh
• Exportación a Arg.	**458**		MWh	11,0[E]	USD/MWh
Brasil	**11.443**		MWh	E - valor estimado al momento de la publicación	
• Importación por C.Rivera		11.443	MWh	0**	USD/MWh
• Importación por SADI		0	MWh	0	USD/MWh
• Exportación a Brasil	**0**		MWh	0	USD/MWh

Otros Generadores	
UPM (Botnia)	**13.439** MWh
Zenda Leather S.A.	**457** MWh
Nuevo Manantial S.A.	**736** MWh
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	**2.253** MWh
Agroland S.A.	**-105** MWh
Las Rosas (I.M. Maldonado)	**33** MWh
Fenirol S.A.	**3.181** MWh
Bioener S.A.	**432** MWh
Weyerhaeuser Productos S.A	**706** MWh

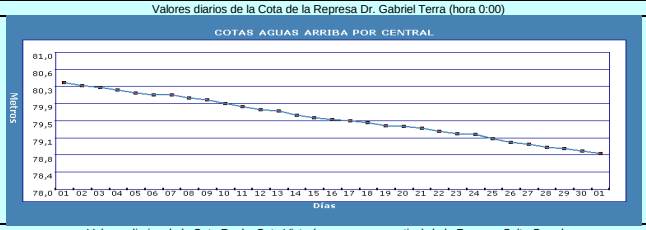
GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)





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

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

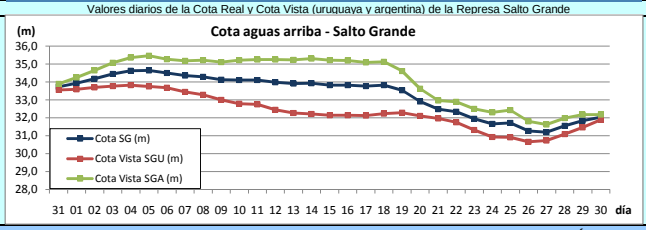


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80,34	78,79
Baygorria	53,83	53,92
Palmar	38,53	37,42
Salto Grande	33,73	32,06

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 (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Luvias mm	Vertido km3
Terra	37	0,00
Baygorria	29	0,00
Palmar	52	0,00
Salto Grande	n/d	0,20

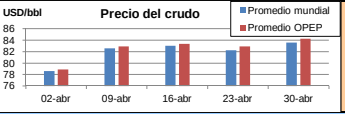
n/d = dato no disponible al momento de la publicación

Valores Históricos de Referencia

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

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

COSTO DE RECURSOS FÓSILES

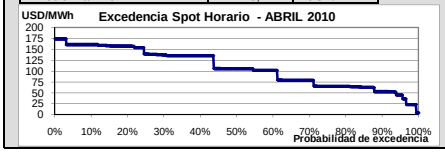


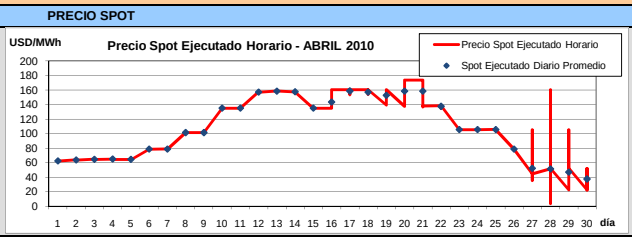
Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	463,0	USD/ton	
Fuel Oil Motores	476,7	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	575,9	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	595,9	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

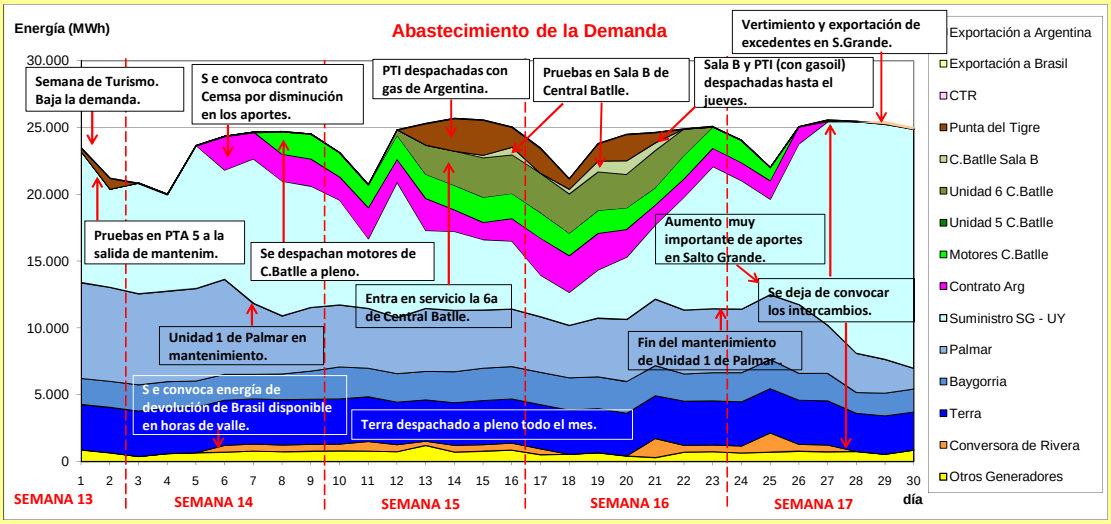
(www.eia.doe.gov)

PRECIO SPOT

Detalle	Valores	Unidad
Precio Spot Promedio	106,8	USD/MWh
Precio Mínimo	4,0	USD/MWh
Precio Maximo	173,7	USD/MWh







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.

Semana 14 (3 - 9 abr)

No se han producido lluvias en las cuencas del Río Negro y Uruguay, los aportes de S.Grande disminuyeron en forma importante.
Se convocó el contrato Cemsa con Argentina a partir del martes 6, aunque no fue suministrado a pleno debido a restricciones en la red argentina de transmisión.
Asimismo se convocó a partir del martes 6 energía de devolución de Brasil desde la conversora de Rivera, disponible solo en horas de valle (madrugadas).
Debido a la pérdida de aportes y disminución de cotas, se reprograma y se despachan los motores de C.Batlle a pleno desde el jueves 8.
El miércoles 7 sale la unidad 1 de Palmar por un mantenimiento programado de 15 días.

Semana 15 (10 - 16 abr)

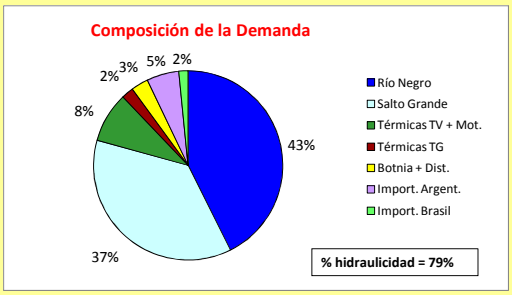
Continúa sin producirse lluvias en la cuenca del Río Uruguay. A partir del miércoles 14 comenzó a llover en la cuenca del Río Negro.
Se solicitó el arranque de la 6a de C.Batlle a partir del sábado 10, pero por dificultades en el arranque comenzó a generar el lunes 12.
Se solicitó realización de pruebas en Sala B de C.Batlle por 4 días. La 5a de C.Batlle continúa en mantenimiento.
Se consiguió gas desde Argentina (13-16 de abril) para despachar las PTA a un precio más conveniente.

Semana 16 (17 - 23 abr)

Se produjeron lluvias moderadas en la cuenca del Río Negro e importantes en la cuenca del Río Uruguay, donde se prevé continúen ocurriendo.
Se continúan despachando Motores y 6a Unidad de C.Batlle. Finalizan pruebas en Sala B el 19/4, se la despacha normalmente.
PTA (con gasoil, dado que no se consiguió gas) y Sala B se despacharon hasta el jueves 22, dado el aumento en los aportes de S.Grande.
Continúa el suministro con restricciones (por problemas en la red argentina) del contrato Cemsa con Argentina.
El viernes 23 termina el mantenimiento en Unidad 1 de Palmar.

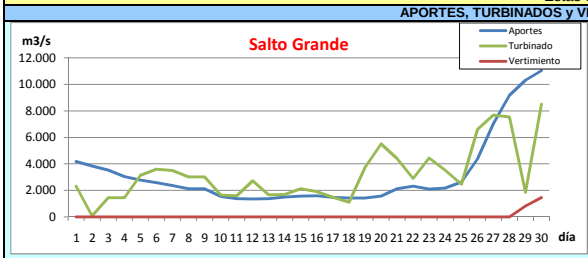
Semana 17 (24 - 30 abr)

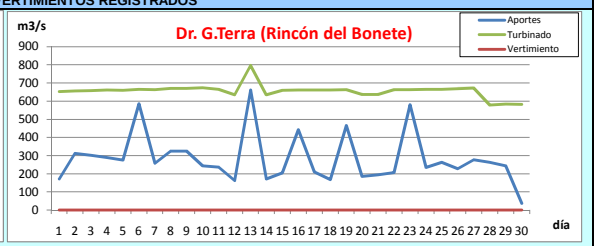
Ocurrieron muy importantes lluvias en la cuenca del Río Uruguay, por lo que se tuvo un muy notorio aumento de aportes en el lapso de pocos días.
Esto implicó que el jueves 29 se comenzara a verter en S.Grande; asimismo se exportaron excedentes de S.Grande hacia Argentina.
Se sacó de servicio todo el térmico. Se dejó de convocar el contrato con Argentina y la devolución de Brasil, para llegar a un despacho totalmente hidráulico.

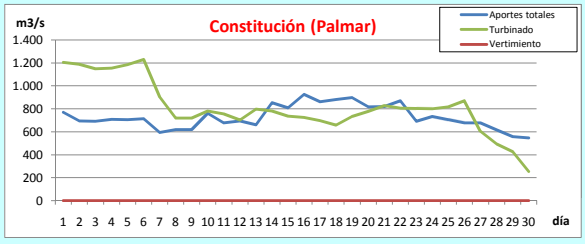
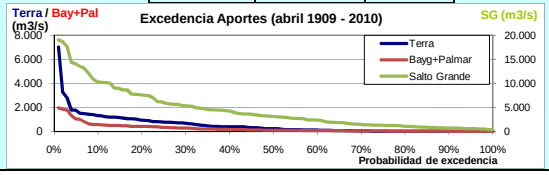


Durante el mes de **abril** se tuvieron aportes muy bajos en el Río Negro, utilizándose la energía almacenada en el embalse de Terra (bajó 1,55m). Los aportes en Salto Grande asimismo resultaron moderados, incrementándose notoriamente hacia fines del mes, lo que llevó a situación de vertimiento y exportación de excedentes.
En vista de la disminución de aportes, se convocó el contrato Cemsa con Argentina, el cual fue suministrado con limitaciones. Asimismo se tomó devolución de Brasil en valle.
También se despacharon los motores de Central Batlle durante buena parte del mes, y hacia mediados de mes se despachó la 6a unidad C.B. (la 5a se encontraba en mant.), así como las PTA (para las cuales se obtuvo gas de Argentina unos pocos días), y Sala B.
Hacia finales del mes se registró un aumento importante en los aportes del Río Uruguay, lo que llevó nuevamente a un despacho hidráulico, llegándose a vertimiento en S.Grande.
Esto llevó a un precio spot promedio en el mes de 106,8 USD/MWh.
La demanda registró un crecimiento notorio respecto de abril del año pasado, del 7,65%, el cual se atribuye en parte al incremento en el PBI que registra el País (sin S.Tur. aprox. 7%).
En el año 2009 la demanda había decrecido en un -2,56% respecto a abril de 2008.
Estas diferencias pueden atribuirse en parte a Sem. de Turismo, según sea en marzo o abril

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS







Represa	Aporte propio promedio m3/s	Probab. de excedencia
Terra	58	69%
Bayg.+ Palmar	65	69%
Salto Grande	3.145	50%