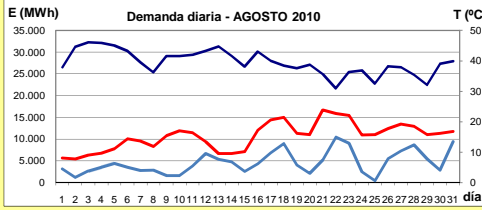




INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

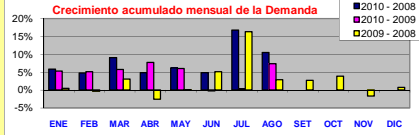
AGOSTO 2010



Energía Total Mensual
856.886 MWh

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

Temperatura en Montevideo
Referencia Mellía



Potencia Máxima (MW)
1.698 Martes 3, 20:41 h

Energía Diaria Máxima (MWh)
32.258 Martes 3

TASA DE CRECIMIENTO (2010-2009)	
Mensual	7,36%
Acumulado anual	4,50%
Año móvil	3,49%

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

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

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Costo variable	Exportación
Central Battle	16.561				
• Sala B			-119 MWh	164,5 USD/MWh	
• 5a			2.080 MWh	124,6 USD/MWh	20.295 MWh
• 6a			60 MWh	127,7 USD/MWh	28.115 MWh
• Motores			14.540 MWh	102,7 USD/MWh	26.697 MWh
Central La Tablada	-831				
• Unidad 1			-982 MWh	197,1 USD/MWh	
• Unidad 2			151 MWh	197,1 USD/MWh	19.120 MWh
Central P. del Tigre	438				
• Gas			0 MWh	- USD/MWh	
• Gasoil			438 MWh	160,4 USD/MWh	45.297 MWh
Central Maldonado	0				
Grupos Diesel	1				
• Rivera			1 MWh	260,2 USD/MWh	
• San Borjas			0 MWh	260,2 USD/MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad			
C.H. G.Terra (R. del Bonete)			87.691 MWh		
C.H. Baygorria			55.277 MWh		
C.H. Constitución (Palmar)			198.520 MWh		
C.H. Salto Grande			471.612 MWh		3.990 MWh
Intercambios	Por País				
Argentina	0				
• Importación Cemsa			0 MWh	78,5 USD/MWh	
• Importación Contingente			0 MWh	0 USD/MWh	
• Exportación hidráulica			3.990 MWh	11 ^E USD/MWh	
• Exportación térmica			139.525 MWh	n/d USD/MWh	
Brasil	0				
• Importación por C. Rivera			0 MWh	140,5 ^E USD/MWh	
• Importación por SADI			0 MWh	0 USD/MWh	
• Exportación a Brasil			0 MWh	0 USD/MWh	
Otros Generadores					
LUPM (Botnia)			17.241 MWh		
Zenda Leather S.A.			179 MWh		
Nuevo Manantial S.A.			913 MWh		
Sierra de Caracoles (U.T.E.)			5.548 MWh		
Agroland S.A.			-83 MWh		
Las Rosas (I.M. Maldonado)			136 MWh		
Eniro S.A.			-29 MWh		
Bioener S.A.			2.133 MWh		
Weyerhaeuser Productos S.A.			1.241 MWh		
Liderdat S.A.			-16 MWh		
Galfoer S.A.			390 MWh		

Precios de intercambio

E = valor estimado al momento de la publicación

78,5 USD/MWh

0 USD/MWh

11^E USD/MWh

n/d USD/MWh

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

140,5^E USD/MWh

0 USD/MWh

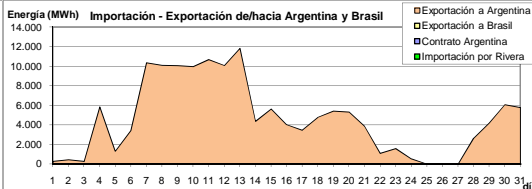
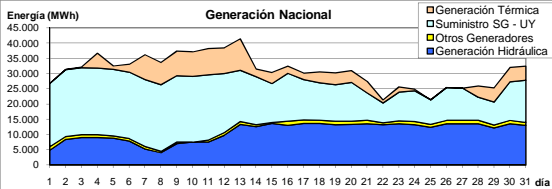
0 USD/MWh

** En modalidad devolución

Costo variable promedio abastecim. de la demanda (térmico + importación)

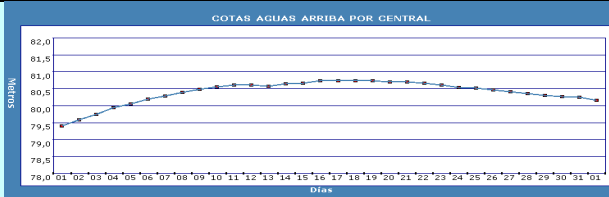
107,8 USD/MWh

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



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

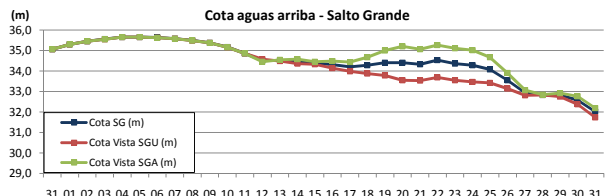
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,41	80,18
Baygorria	53,53	53,48
Palmar	39,48	39,24
Salto Grande	35,03	32,02

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 (uruquaya y argentina) de la Represa Salto Grande

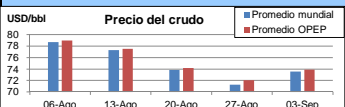


Represa	Lluvias mm	Vertido km3
Terra	72	0,23
Baygorria	83	0,00
Palmar	112	0,07
Salto Grande	n/d	0,31

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

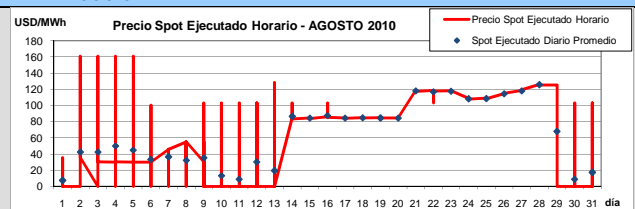


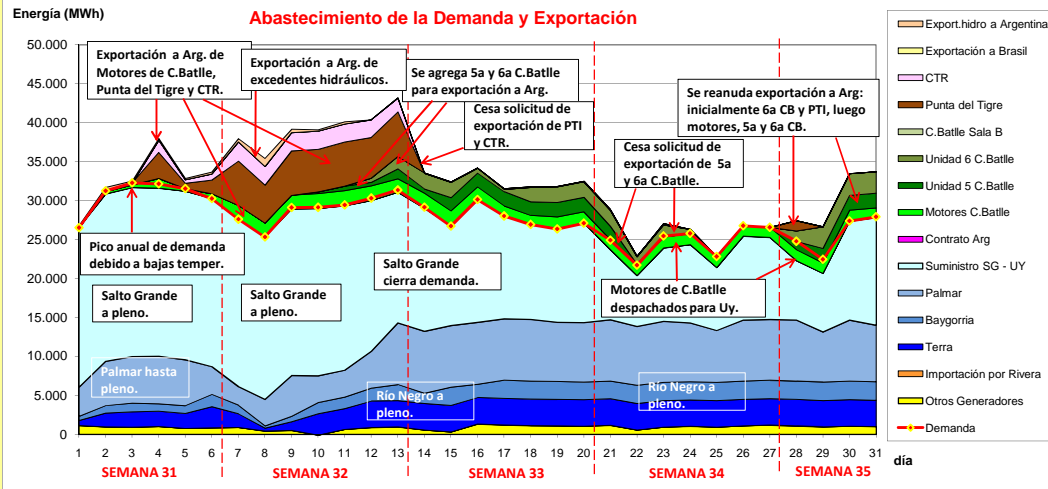
Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	446,8	USD/ton	
Fuel Oil Motores	470,2	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	584,7	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	604,7	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

(www.eia.doe.gov)

PRECIO SPOT

Detalle	Valores	Unidad
Precio Spot Promedio	64,9	USD/MWh
Precio Mínimo	0,0	USD/MWh
Precio Máximo	161,0	USD/MWh





Semana 31 (31 jul - 6 ago)

Durante el fin de semana se produjeron lluvias importantes en las cuencas del R. Uruguay y R. Negro. Salto Grande cerró sus vertederos el viernes 6/8 a las 7.17h. Se despachó Salto Grande a pleno debido a los elevados aportes, exportando excedentes a Argentina, Palmar hasta pleno por riesgo de vertimiento (el cual cesó el 3/8), motores hasta pleno en los picos, y PTA cerrando demanda en los picos. A partir del viernes 6/8 cambió el orden de despacho en el R. Negro y Terra pasó a generar hasta pleno. Se exportó a Argentina generación de motores, PTA y CTR a partir del miércoles 4/8. Se convocó contrato Cernsa con Argentina para sustituir motores o PTA pero resultó indisponible. El martes 3/8 se registró el máximo consumo histórico de potencia (1.698 MW las 20:41h) y energía (32.258 MWh) coincidiendo con el registro de una notoria baja en la temperatura.

Semana 32 (7 - 13 ago)

La semana comienza con riesgo de vertimiento para Salto Grande, el cual se hace extensivo al Río Negro a partir del lunes 9/8. Se comienza por tanto despachando Salto Grande a pleno en la base, pero a partir del jueves 12/8 se cambia el orden, despachando Río Negro en la base. Asimismo se despachó algo de motores de C. Batlle en los picos de demanda, y 5a o 6a Unidad C. Batlle cerrando demanda (despachadas para exportación). Argentina continuó solicitando energía de origen térmico toda la semana: motores de C. Batlle, P del Tigre y CTR. A partir del martes 10/8 se agregó 5a de C. Batlle y a partir del jueves 12/8 la 6a de C. Batlle. Se exportaron excedentes hidráulicos hasta el miércoles 11/8 inclusive. Se convocó contrato Cernsa con Argentina para sustituir motores o PTA pero resultó indisponible.

Semana 33 (14 - 20 ago)

Debido a las lluvias ocurridas y previstas en el Río Negro, todas las centrales sobre dicho río continúan con riesgo de vertimiento y se despachan en la base. Se levanta el riesgo de vertimiento para Salto Grande, la cual pasa a marcar precio y cierra demanda, salvo en horas de pico donde algunos días se despachan motores. Palmar abre sus vertederos el domingo 15/8 7:10h y los cierra el 18/8 a las 23h, mientras que Terra abre vertederos el 20/8 a las 8h. Se exporta a Argentina toda la semana generación térmica de motores, 5a y 6a de C. Batlle, aunque ya no más de PTI ni CTR. Se convocó contrato Cernsa con Argentina para sustituir motores pero resultó indisponible.

Semana 34 (21 - 27 ago)

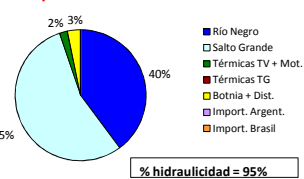
Debido a las importantes lluvias ocurridas Terra continúa con vertimiento toda la semana, y Palmar con riesgo de vertimiento, por lo que el Río Negro se despacha a pleno en la base. Por otro lado Salto Grande tiene cota vista aprox. 33,5m y tiene un valor de agua superior a motores de C. Batlle por lo que éstos se despachan a pleno para la demanda uruguaya, y se cierra demanda con Salto Grande. Se convocó contrato Cernsa con Argentina para sustituir motores o S. Grande pero resultó indisponible. Cesa la solicitud por parte de Argentina de energía de origen térmico: la 5a de C. Batlle el domingo 22/8 y la 6a C. Batlle el martes 24/8. El 23/8 comienza un mantenimiento mayor programado en CTR1 que se estima se extenderá hasta el 20/12 (4 meses de indisponibilidad). Etapa de pruebas para la entrada en servicio comercial de Galofer S.A. (generación a partir de biomasa).

Semana 35 (28 ago - 3 set)

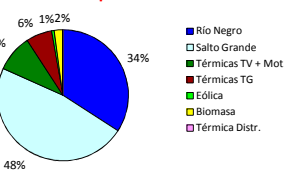
Terra continúa en vertimiento hasta el 1/9 16:45h y Palmar con riesgo de vertimiento, por lo que se despacha el Río Negro a pleno en la base. Salto Grande continúa con un valor de agua superior a motores y del orden de la 5a de C. Batlle, por lo que se decide despachar éstos para la demanda uruguaya. Argentina solicita energía de origen térmico, por lo que se exporta 6a de C. Batlle y PTI. Por previsiones de altos aportes para la sem.36 en Salto Grande que la llevan a riesgo de vertimiento, se reprograma el despacho el domingo 29/8: solo hidráulico ofertando la generación de motores y 5a de C. Batlle a Argentina, quien la toma y deja de tomar PTI. A partir del miércoles 1/9 debido a un aumento en la demanda prevista, los motores vuelven a despacharse para la demanda uruguaya.

Durante el mes de agosto se tuvieron aportes elevados en el Río Negro, con probabilidad de excedencia del 30% o menor comparado con el histórico para agosto. Asimismo en el Río Uruguay se tuvieron aportes altos, especialmente a principios del mes. Se almacenó energía en Terra (el embalse subió 0,77m) y se tuvo un porcentaje de hidráulicidad muy elevado (95%). Se convocó el contrato Cernsa con Argentina, el cual resultó indisponible. Se exportó energía a Argentina, de origen hidráulico a principios del mes, y de origen térmico durante la mayor parte del mes, por un equivalente al 16,7% de la demanda uruguaya. La 6a de C. Batlle estuvo indisponible a principios del mes, así como algunos de los motores que sufrieron defectos hacia finales del mes. CTR1 entró en un mantenimiento mayor, por lo que estará indisponible por aprox. 4 meses. TGAA continuó indisponible todo el mes, así como una unidad de PTA.

Composición de la Demanda

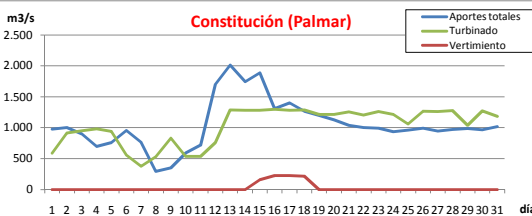
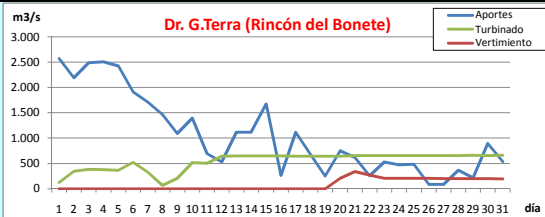
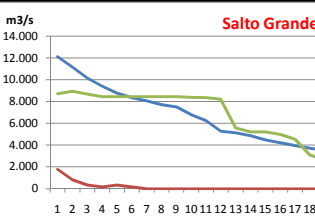


Generación por Fuente



El Río Negro marcó precio a principios del mes, pasando luego a situaciones de vertimiento o de riesgo de, pasando a marcar precio Salto Grande, cuya cota disminuyó, subiendo su valor de agua. Ya a fines del mes, la previsión de próximas lluvias y un aumento considerable de aportes, llevaron a cero el valor del agua. La demanda registró un notorio crecimiento respecto de agosto del año pasado, del 7,36%, habiéndose registrado el pico anual (histórico) de consumo a principios del mes. En el año 2009 la demanda había crecido 2,89% respecto a agosto de 2008 (año con restricciones).

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Represa	Aporte propio promedio m3/s	Probab. de excedencia
Terra	1.052	30%
Bayg. + Palmar	587	28%
Salto Grande	5.360	44%

