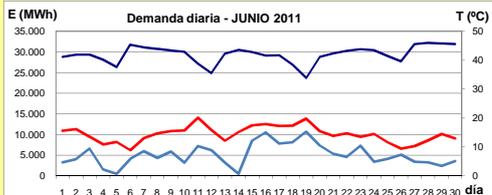




INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

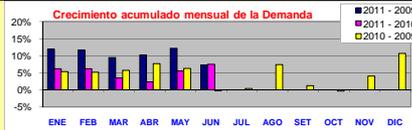
JUNIO 2011



Energía Total Mensual
881.098 MWh

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

Temperatura en Montevideo
Referencia Mellilla



Potencia Máxima (MW)
1.694
Lunes 27, 19:38 h

Energía Diaria Máxima (MWh)
32.155
Martes 28

TASA DE CRECIMIENTO (2011-2010)	
Mensual	7,45%
Acumulado anual	5,24%
Año móvil	4,53%

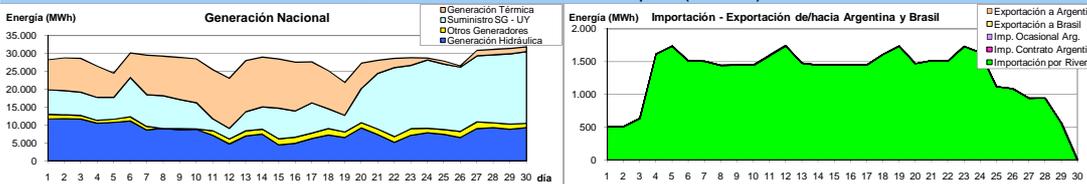
ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Costo variable	Exportación
Central Battle	69.068			
• Sala B		1.242 MWh	238,2 USD/MWh	
• 5a		30.376 MWh	179,7 USD/MWh	0 MWh
• 6a		9.718 MWh	184,8 USD/MWh	0 MWh
• Motores		27.732 MWh	146,5 USD/MWh	0 MWh
Central La Tablada	50.501			
• Unidad 1		25.028 MWh	285,7 USD/MWh	
• Unidad 2		25.473 MWh	285,7 USD/MWh	0 MWh
Central P. del Tigre	114.084			
• Gas		0 MWh	183,1 USD/MWh	
• Gasoil		114.084 MWh	230,9 USD/MWh	0 MWh
Central Maldonado	13			
Grupos Diesel	0			
• Rivera		0 MWh	377,6 USD/MWh	
• San Borjas		0 MWh	377,6 USD/MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad		
C.H. G. Terra (R. del Bonete)	50.541			0 MWh
C.H. Baygorria	38.380			0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	156.990			0 MWh
C.H. Salto Grande	324.555			0 MWh
Intercambios	Por País			
Argentina	0			
• Importación Contrato		0 MWh	- USD/MWh	
• Importación Contingente		0 MWh	- USD/MWh	
• Exportación hidráulica		0 MWh	11 ^E USD/MWh	
• Exportación térmica		0 MWh	n/d USD/MWh	
Brasil	38.880			
• Importación por C. Rivera		38.880 MWh	147,4 ^E USD/MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	0 USD/MWh	
• Exportación a Brasil		0 MWh	0 USD/MWh	
Otros Generadores				
UPM S.A. (ex-Botnia)	20.849			
Zenda Leather S.A.	-14			
Nuevo Manantial S.A.	1.623			
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	6.342			
Agroland S.A.	-62			
Las Rosas (I.M. Maldonado)	38			
Fenirof S.A.	-24			
Bioener S.A.	497			
Weyerhaeuser Productos S.A.	1.934			
Liderdat S.A.	456			
Galofar S.A.	3.794			
Alur S.A.	-165			
Kentilux S.A.	2.825			

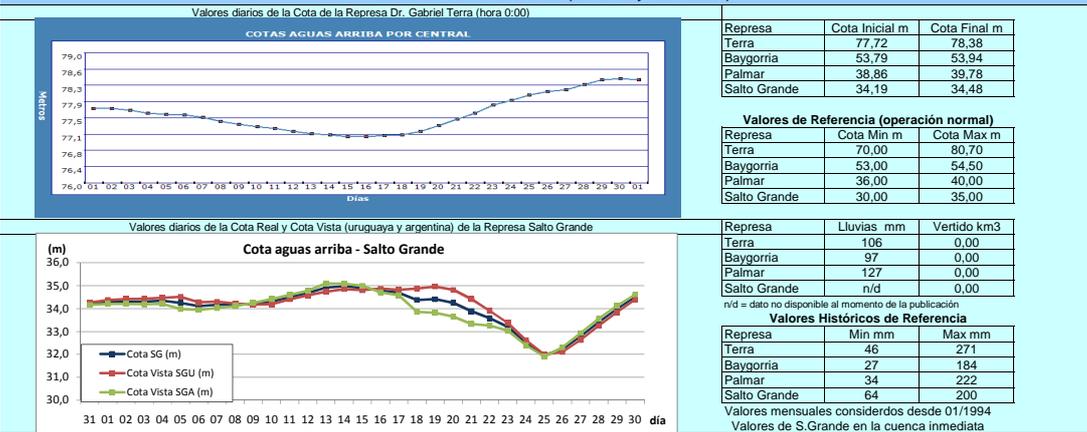
Costo variable promedio abastecim. de la demanda (térmico + importación)
213,2 USD/MWh

Nota: Los valores informados son valores netos, es decir 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)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	77,72	78,38
Baygorria	53,79	53,94
Palmar	38,86	39,78
Salto Grande	34,19	34,48

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

Represa	Lluvias mm	Vertido km3
Terra	106	0,00
Baygorria	97	0,00
Palmar	127	0,00
Salto Grande	n/d	0,00

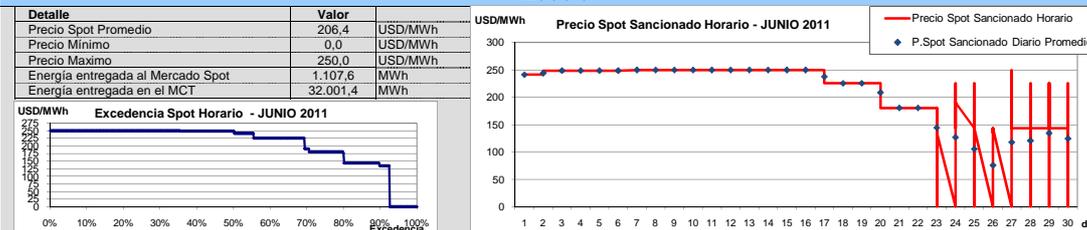
Represa	Min mm	Max mm
Terra	46	271
Baygorria	27	184
Palmar	34	222
Salto Grande	64	200

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

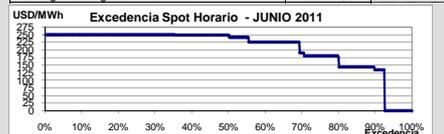
COSTO DE RECURSOS FÓSILES

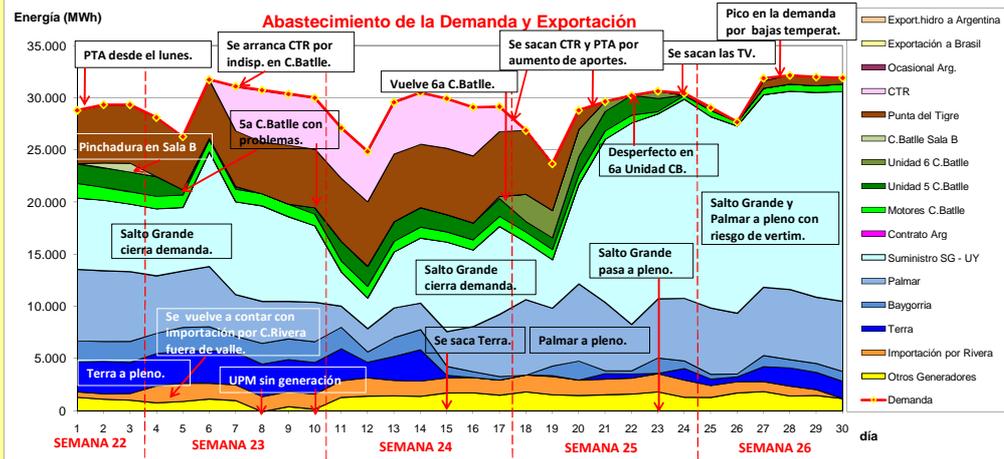
Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	654,7	USD/ton	
Fuel Oil Motores	679,6	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	852,2	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	872,2	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

PRECIO SPOT



Detalle	Valor	Unidad
Precio Spot Promedio	206,4	USD/MWh
Precio Mínimo	0,0	USD/MWh
Precio Máximo	250,0	USD/MWh
Energía entregada al Mercado Spot	1.107,6	MWh
Energía entregada en el MCT	32.001,4	MWh





Semana 22 (28 may - 3 jun)

Si bien no se registraron lluvias, los aportes en R.Negro 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 los efectos de lograr las cotas objetivo propuestas para el final de la semana (35m S.Grande, 39m Palmar) así como por la disminución del intercambio con Brasil. A partir del lunes 30 el intercambio con Brasil (de origen térmico) se restringió a horas de la madrugada, debido a problemas de calidad de servicio en dicho país. Sala B quedó indisponible por pinchadura desde el viernes 3 en la tarde; había entrado en servicio el día jueves por la tarde, adelantando su despacho previsto para sem.23. 6a de C.Battle continúa indisponible desde el 26/5 por problemas en una válvula. Los aportes promedio de S.Grande fueron del orden de 3.000 m3/s. Se encontraron algunos problemas en PTA5 al realizarle una boroscopia, pero se continuará generando con la misma.

Semana 23 (4 - 10 jun)

Brasil volvió a incrementar 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. Se registraron escasas lluvias sobre el R.Negro y moderadas en las cuencas del R.Uruguay. Los aportes promedio de S.Grande fueron del orden de 2.700 m3/s. Si bien el despacho semanal preveía despachar térmico a pleno hasta C.Battle, la 5a Unidad comenzó a tener problemas a partir del domingo, bajándose su generación hasta salir de servicio el miércoles, quedando indisponible hasta la tarde del viernes. Asimismo 6a Unidad y Sala B continuaron indisponibles. Por ello se despachó PTA y a partir del martes también CTR (reprogramación semanal), debido además a un incremento en la demanda dado por las bajas temperaturas. Se priorizó la generación de Palmar (frente a Terra) los primeros días de la semana, en función de su cota y pronósticos de lluvia. Del 8 al 10/6 UPM registró problemas con su generación, pasando a consumir energía de la red de UTE.

Semana 24 (11 - 17 jun)

Se comenzó la semana con un despacho similar a la reprogramación de sem.23, con el térmico a pleno hasta CTR, Terra a pleno, Palmar con cota obj.39m y S.Grande cerrando demanda. La entrada de 6a C.Battle prevista para el 15/6 se retrasó hasta el viernes 17 en la tarde. Sala B continuó indisponible por detectarse nueva pinchadura. Se mantuvieron negociaciones a los efectos de traer energía de Brasil (400 MW) a través de la convertora Garabí y la red de transporte argentina. En la semana no se registraron lluvias significativas y los aportes promedio de S.Grande fueron de aprox. 2.870 m3/s. Por pronósticos de lluvia sobre Baygorria y Palmar, se deja de despachar Terra a partir del miércoles, asimismo hubo pronóstico de lluvia para el R.Uruguay. Debido a estos pronósticos de importantes lluvias sumado a una baja en la demanda, se reprograma la semana el día viernes, sacando de servicio CTR a partir de la hora 13, y pasando a despachar Palmar a pleno debido a los importantes aportes que se registran.

Semana 25 (18 - 24 jun)

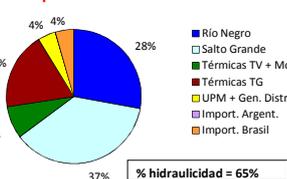
Se comenzó la semana con previsiones de lluvias, despachando térmico hasta Sala B, previéndose el despacho de CTR y Terra a partir del miércoles. Finalmente se produjeron importantes lluvias en todas las cuencas, registrándose un aporte promedio para S.Grande de 3.000 m3/s, pero previéndose que este llegue al orden de 10.000 m3/s para la sem.26. Asimismo se registraron aportes muy importantes sobre el R.Negro, apenas algo inferiores a los 1.500 m3/s (promedio). Sala B continuó indisponible toda la semana, así como TGAA desde el 14/6. Se reprograma la semana a partir del lunes hora 16, dejando de despachar PTA, debido al importante aumento de aportes previstos en las centrales hidroeléctricas. Se mantiene a pleno Palmar, cerrando demanda con S.Grande, y usando eventualmente Terra/Baygorria para dar los picos. A partir del jueves pasa a despacharse a pleno S.Grande, debido al importante aumento en los aportes previstos para dicha central. En las madrugadas las centrales TV bajan al mínimo su generación, se sacan motores y se modula la importación por Conv. Rivera. A partir del jueves al mediodía se declara riesgo de vertimiento en Palmar y S.Grande. Se sacan las máquinas TV después del pico del jueves.

Semana 26 (25 jun - 1 jul)

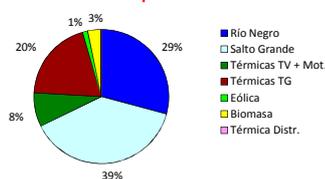
Se despachan a pleno S.Grande y Palmar por riesgo de vertimiento, cerrando demanda con motores, R.Negro y PTA en los picos. Los aportes promedio de S.Grande fueron de aprox. 10.000 m3/s y los de R.Negro de aprox. 870 m3/s. Se produjeron demandas altas debido a una ola de frío polar que ingresó al País. Se registró el pico de potencia el lunes 27, con 1.694 MW, y la máx. energía el martes 28: 32.155 MWh, no alcanzándose a superar aún por poco los valores máx. de 2010. Dichos valores representaron el pico anual registrado hasta ese momento para 2011. Para suministrar el pico fueron necesarias toda PTA y CTR2. Conv. Rivera se despacha fuera de valle debido a la situación hidráulica, y fuera de pico (no disponible), quedando indisponible desde el 29/6 por problemas en Pte. Medici.

Durante el mes de **junio** si bien se tuvieron bajos aportes al inicio, se registraron importantes lluvias primero sobre el R.Negro y luego también sobre el R.Uruguay, lo que determinó que se registraran aportes muy importantes en ambas cuencas, terminando el mes con S.Grande y Palmar despachadas a pleno con riesgo de vertimiento. Esto resultó en una probabilidad de excedencia relativamente baja comparado con el histórico para junio. El embalse de Terra subió 66cm, incrementándose así las reservas energéticas en el R.Negro. Se registró un porcentaje de lluvia alta (65%). La escasez inicial de lluvias provocó que se despachara todo el térmico disponible hasta CTR inclusive hasta mediados del mes, lo que provocó que actuara el tope del precio spot. Luego hacia mediados del mes el aumento de aportes permitió retirar buena parte del térmico, inicialmente las TG y luego las TV.

Composición de la Demanda



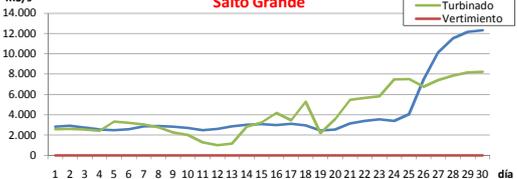
Generación por Fuente



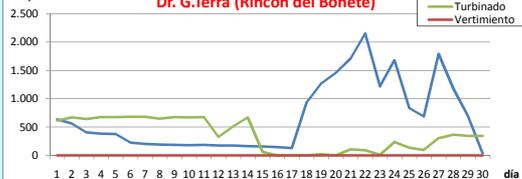
provocando una bajada paulatina del precio spot. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, ni de gas para PTA. 5a CB estuvo indisponible por una semana, 6a CB hasta mediados del mes, Sala B durante todo el mes, TGAA desde el 14/6. Se tuvo alguna indisponibilidad de energía de Brasil a ppios y fines del mes, teniendo disp. 20h/diarias el resto del mes. La demanda registró un incremento de 7,45% respecto de junio del año pasado, con temperat. algo inferiores, teniendo el pico anual hasta el momento el 27/6. En 2010 la demanda había decrecido -0,24% respecto de junio de 2009. El costo del crudo bajó a 105 USD/bbl a fin de mes.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS

Salto Grande



Dr. G.Terra (Rincón del Bonete)



Constitución (Palmar)



Represa	Aporte propio promedio m3/s	Probab. de excedencia
Terra	684	46%
Bayg + Palmar	605	21%
Salto Grande	4.323	64%

