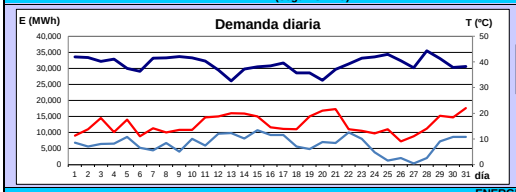
INFORME MENSUAL DEL MMEE

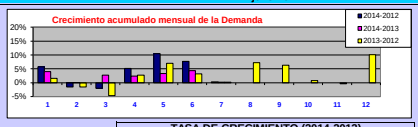
DEMANDA NETA (según SMEC) — julio 2014



Energía Total Mensual
972,584 MWh

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

Temperatura en Montevideo
Referencia Melilla



Potencia Máxima (MW)
1,822 Lunes 28, 20:40 hs

Energía Diaria Máxima (MWh)
35,489 Lunes 28

TASA DE CRECIMIENTO (2014-2013)	
Mensual (mismo mes del año anterior)	0.17%
Acumulado anual	2.43%
Año movil	3.46%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

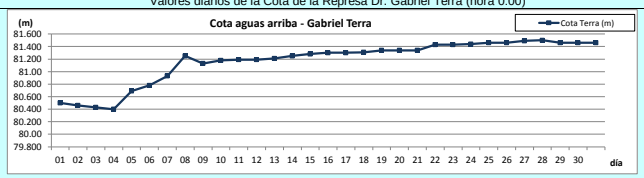
Generación Térmica	Por Central	Por Unidad		Exportación	
Central Batlle	**37,138**		MWh		
• Sala B		-117	MWh		
• 5a		4,255	MWh		
• 6a		19,832	MWh		
• Motores		13,169	MWh		
Central La Tablada	**197**		MWh		
• Unidad 1		-1,031	MWh		
• Unidad 2		1,228	MWh		
Central P. del Tigre	**17,196**		MWh		
• Gas		0	MWh		
• Gasoil		17,196	MWh		
APR A	**591**		MWh		
APR B	**350**		MWh		
APR C	**64**		MWh		
Montevideo A Motores	**5**		MWh		
Montevideo B Motores	**18**		MWh		
Central Maldonado	**0**		MWh		
Grupos Diesel	**0**		MWh		
• Rivera		0	MWh		
• San Borjas		0	MWh		
Generación Hidraulica	**Por Central**	**Por Unidad**			
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	**76,754**		MWh	22,608	MWh
C.H. Baygorria	**50,676**		MWh	8,686	MWh
C.H. Constitución (Palmar)	**121,998**		MWh	112,887	MWh
C.H. Salto Grande	**521,318**		MWh	7,561	MWh
Intercambios	**Por País**				
Argentina	**-151,742**		MWh		
• Importación Contrato		0	MWh		
• Importación Contingente		0	MWh		
• Exportación hidráulica		151,742	MWh		
• Exportación térmica		0	MWh		
Brasil	**0**		MWh		
• Importación por C.Rivera		0	MWh		
• Importación por SADI		0	MWh		
• Exportación a Brasil	**0**		MWh		
Otros Generadores					
UPM S.A.	**19,145**		MWh		
Zenda Leather S.A.	**-19**		MWh		
Nuevo Manantial S.A.	**1,092**		MWh		
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)	**2,440**		MWh		
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)	**2,924**		MWh		
Agroland S.A.	**-166**		MWh		
Lavadero de Lanas Blengio S.A.	**108**		MWh		
Las Rosas Maldonado	**100**		MWh		
Engraw S.A	**406**		MWh		
Fenirol S.A.	**6,028**		MWh		
Celulosa y Energía Punta Pereira S.A.	**27,596**		MWh		
Bioener S.A.	**6,100**		MWh		
Weyerhaeuser Productos S.A.	**138**		MWh		
Liderdat S.A.	**445**		MWh		
Galofer S.A.	**7,271**		MWh		
Alcoholes del Uruguay S.A.	**1,712**		MWh		
Ponlar S.A.	**2,416**		MWh		
ASAHI S.A	**42**		MWh		
Kentilux S.A.	**4,535**		MWh		
R. del Sur S.A	**17,293**		MWh		
Palmatir S.A	**16,563**		MWh		
Lanas Trinidad S.A.	**41**		MWh		
Gemsa S.A	**0**		MWh		
Luz de Río S.A	**16,848**		MWh		
Togely Company S.A	**1,702**		MWh		
Polesine S.A	**7,264**		MWh		
Luz de Loma S.A	**1,854**		MWh		
Luz de Mar S.A	**2,634**		MWh		

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

INFORMACION HIDROLÓGICA MENSUAL

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

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

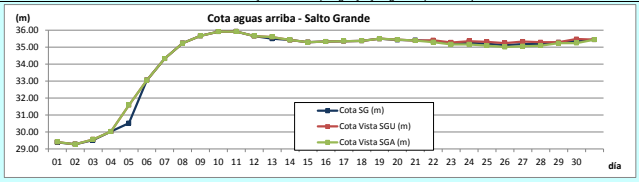


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.50	81.46
Baygorria	54.00	54.19
Palmar	40.00	40.08
Salto Grande	29.51	35.37

Valores de Referencia (operación normal)

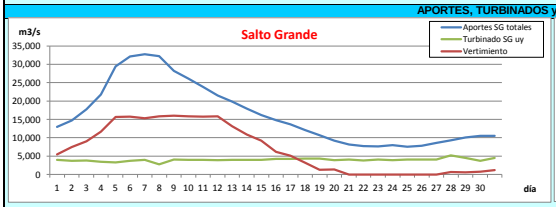
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00

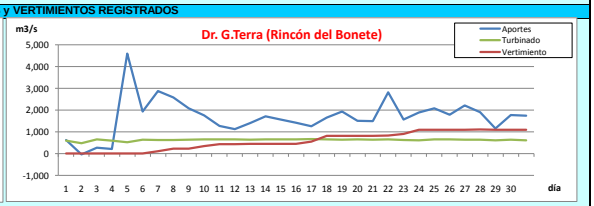
Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande

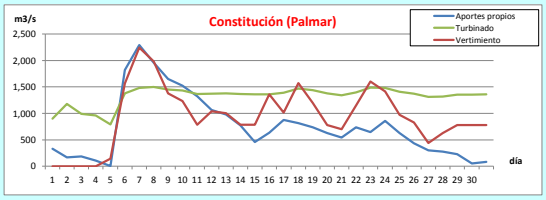


Represa	Vertido km3
Terra	1.55
Baygorria	2.08
Palmar	2.50
Salto Grande	18.75

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS







Valores Históricos julio

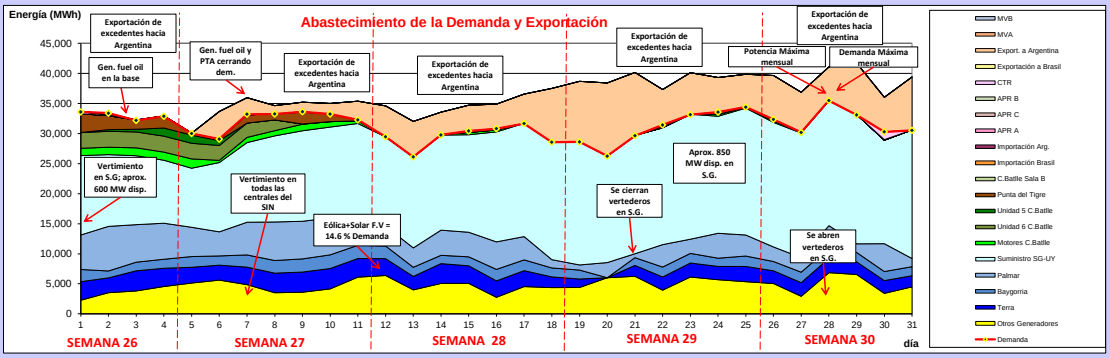
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	204	15	233
Baygorria	222	7	219
Palmar	169	7	167

Valores mensuales considerdos desde 01/1994
Valores de S.Grande en la cuenca inmediata
n/d = dato no disponible al momento de la publicación

nota: Las gráficas en este informe están elaboradas para meses de 31 días

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACION - DETALLE

julio 2014



Semana 26 (28 de junio al 04 de julio)

Debido a la disminución en la potencia disponible en Salto Grande (por la apertura de vertederos), fue necesario despachar en la base Generación a fuel oil (Motores CB y 6ta CB). Al igual que las semanas anteriores, se despachó PTA en los picos de potencia.
La demanda de energía semanal fue de 224 GWh.
Se exportaron 1.9 GWh hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.
Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.4 m, Salto en 30 m y Palmar en 39.7 m.

Semana 27 (05 de julio al 11 de julio)

Durante el fin de semana se produjeron importantes lluvias en la cuenca inmediata de Salto Grande y Río Negro. En esta última, todas las centrales entraron en vertimiento.
Hasta el Lunes 7/7 el despacho fue: Auto despachados y Ponlar, Salto Grande, Bonete, Generación a fuel oil y generación distribuida, Palmar, Térmico necesario para el pico. A partir del Lunes, se reprogramo la semana pasando a generar con todo el hidráulico a pleno, exportando los excedentes a Argentina. La generación fuel oil quedo cerrando la demanda.
La demanda de energía semanal fue de 224.7 GWh.
Se exportaron 15.2 GWh hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.
Se terminó la semana con la cota de Bonete en 81.19 m, Salto en 35.93 m y Palmar en 40.38 m.

Semana 28 (12 de julio al 18 de julio)

Durante el fin de semana y el martes se produjeron precipitaciones en el río Negro y en la cuenca inmediata de Salto Grande. Las citadas precipitaciones sobre el río Negro produjeron aperturas adicionales de vertederos. El despacho durante la semana fue: Auto despachados y Ponlar, Salto Grande, Bonete y Baygorria, Palmar hasta pleno y Térmico necesario para el pico.
La demanda de energía semanal fue de 206.8 GWh.
Se exportaron 37 GWh hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.
Se terminó la semana con la cota de Bonete en 81.31 m, Salto en 35.38 m y Palmar en 40.31 m.

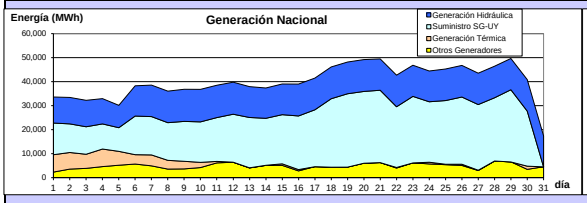
Semana 29 (19 de julio al 25 de julio)

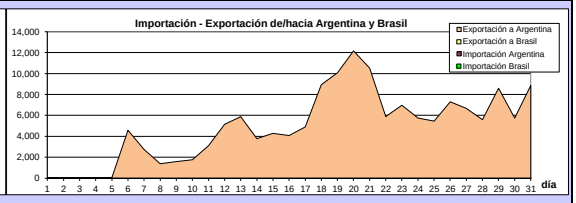
Desde el Martes de la semana pasada a este Martes, se produjeron un promedio de 70 mm de lluvias en el río Negro; en Salto Grande se registraron precipitaciones en la cuenca media y alta, pero los aportes fueron sensiblemente menores que los registrados la semana pasada. El Lunes 21 se cerraron vertederos en S.G., permaneciendo abiertos en las restantes centrales hidroeléctricas.
El despacho fue: Auto despachados y Ponlar, Salto Grande, Bonete y Baygorria, Palmar hasta pleno y Térmico necesario para el pico.
La demanda de energía semanal fue de 217 GWh.
Se exportaron 56.8 GWh hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.
Se terminó la semana con la cota de Bonete en 81.46 m, Salto en 35.31 m y Palmar en 40.12 m.

Semana 30 (26 de julio al 01 de agosto)

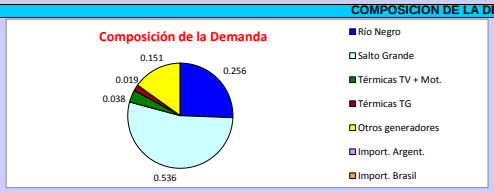
Durante la semana se produjeron precipitaciones menores en el río Negro y finalizando la semana en la cuenca media del río Uruguay y Bonete. El Lunes 28 se abrieron vertederos en Salto Grande.
El despacho fue: Auto despachados y Ponlar, Bonete y Baygorria, Palmar, Salto Grande y Térmico necesario para el pico.
La demanda de energía semanal fue de 221.4 GWh.
Se exportaron 50.8 GWh hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.
Se terminó la semana con la cota de Bonete en 81.5 m, Salto en 35.45 m y Palmar en 39.99 m.

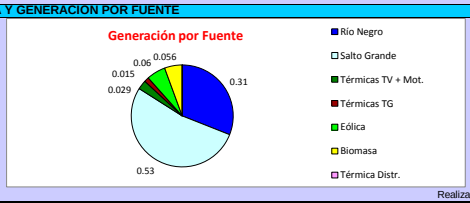
GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION por día (acumulado)





COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE





Realizado por *Juan Palacio*