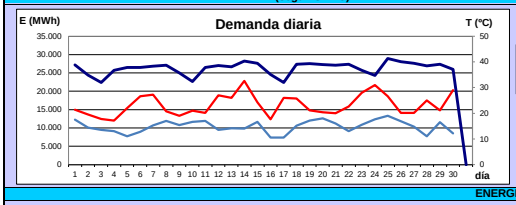
INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC) — NOVIEMBRE 2013



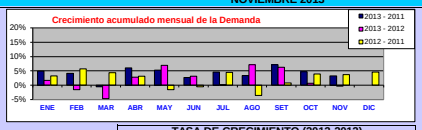
Energía Total Mensual
788.944 MWh

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

Temperatura en Montevideo
Referencia Melilla

Potencia Máxima (MW)
1.494 Jueves 14, 21:23 hs.

Energía Diaria Máxima (MWh)
28.966 Lunes 25/11



TASA DE CRECIMIENTO (2013-2012)	
Mensual	-0,35%
Acumulado anual	2,06%
Año movil	2,27%

ENERGIA NETA ENTREGADA AL SIN

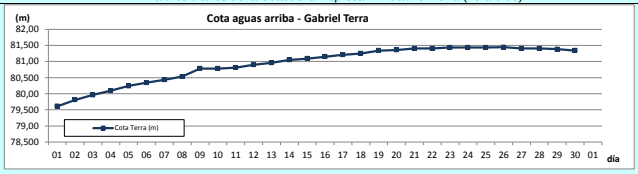
Generación Térmica	Por Central	Por Unidad		Exportación	
Central Batlle	**-6,2**		MWh		
• Sala B		-118,3	MWh		
• 5a		0,0	MWh		
• 6a		-0,9	MWh		
• Motores		113,1	MWh		
Central La Tablada	**-590,9**		MWh		
• Unidad 1		-506,3	MWh		
• Unidad 2		-84,6	MWh		
Central P. del Tigre	**-106,6**		MWh		
• Gas		0,0	MWh		
• Gasoil		-106,6	MWh		
APR A	**30,2**		MWh		
APR B	**172,2**		MWh		
APR C	**26,1**		MWh		
Montevideo A Motores	**36,1**		MWh		
Montevideo B Motores	**18,1**		MWh		
Central Maldonado	**0,0**		MWh		
Grupos Diesel	**0,0**		MWh		
• Rivera		0,0	MWh		
• San Borjas		0,0	MWh		
Generación Hidraulica	**Por Central**	**Por Unidad**			
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	**28.569**		MWh	58.898	
C.H. Baygorria	**25.694**		MWh	31.200	
C.H. Constitución (Palmar)	**105.631**		MWh	52.042	
C.H. Salto Grande	**583.450**		MWh	6.510	
Intercambios	**Por País**				
Argentina	**0**		MWh		
• Importación Contrato		0	MWh		
• Importación Contingente		0	MWh		
• Exportación hidráulica		0	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. (ex-Botnia)	**17.744**		MWh		
Zenda Leather S.A.	**-24**		MWh		
Nuevo Manantial S.A.	**681**		MWh		
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)	**2.813**		MWh		
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)	**3.158**		MWh		
Agroland S.A.	**-110**		MWh		
Lavadero de Lanas Blengio S.A.	**97**		MWh		
Las Rosas Maldonado	**45**		MWh		
Engraw S.A	**125**		MWh		
Fenirol S.A.	**5.329**		MWh		
Celulosa y Energía Punta Pereira S.A.	**-3.643**		MWh		
Bioener S.A.	**5.456**		MWh		
Weyerhaeuser Productos S.A.	**894**		MWh		
Liderdat S.A.	**-12**		MWh		
Galofer S.A.	**6.133**		MWh		
Alcoholes del Uruguay S.A.	**533**		MWh		
Ponlar S.A.	**1.455**		MWh		
ASAHI S.A	**63**		MWh		
Kentilux S.A.	**5.317**		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 HIDROLOGICA 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)

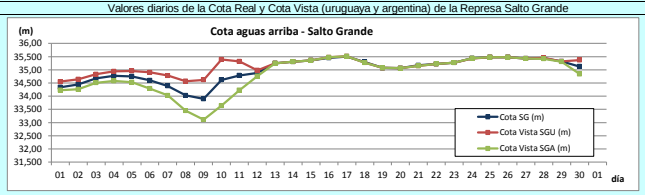


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,53	81,34
Baygorria	53,49	54,09
Palmar	38,16	40,24
Salto Grande	34,24	35,13

Valores de Referencia (operación normal)

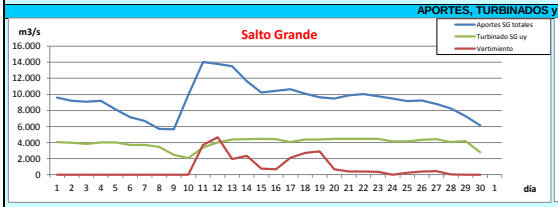
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

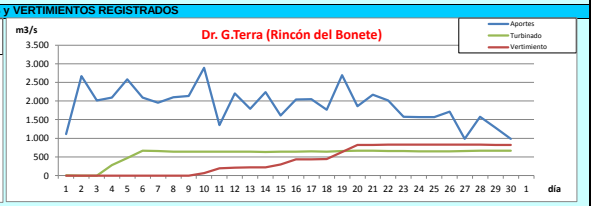
Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande

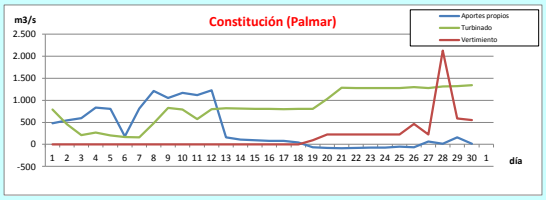


Represa	Vertido km3
Terra	1,06
Baygorria	1,18
Palmar	0,47
Salto Grande	2,14

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS







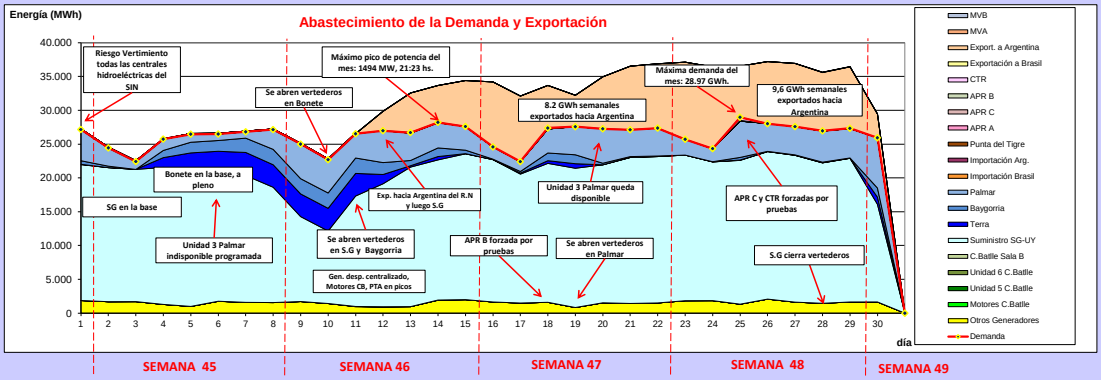
Valores Históricos

Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	213	31	334
Baygorria	219	23	288
Palmar	153	8	336

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 — NOVIEMBRE 2013



Semana 44 (26 de octubre al 01 de noviembre)

Durante la semana ocurrieron precipitaciones en todas las cuencas que produjeron aumentos importantes en los aportes de todas las centrales. En particular, en SG se produjo un aumento en los aportes, desde los aprox. 6000 informados el viernes a los 9000 m3/s a producirse durante la semana. La demanda de energía correspondiente a la semana fue de 178,9 GWh. En función de dichos aumentos y de la presencia de pronósticos de mucha importancia (para fines de la semana 44) se fue cambiando el despacho en varias oportunidades:
Hasta la hora 15 del Domingo se despachó Generación forzada y autodespachada,Generación de despacho centralizado,Bonete hasta pleno para Baygorria a pleno, Motores de CB,6° unidad CB, Palmar y Salto Grande cerraron demanda. A partir de dicha hora se llevó a mínimo técnico la 6ta unidad de CB por aumento en los aportes previstos de SG. A partir del Martes 29 se volvió a reprogramar la semana por nuevos aumentos en los aportes de SG, sacando de servicio 6ta CB y generando a pleno con SG con riesgo de vertimiento en dicha central. El miércoles 30 aparecieron pronósticos de precipitaciones en Rio Negro por lo que se saco de servicio Motores y se declaro riesgo de vertimiento en Palmar (además de SG). Desde las 15 hs. del Jueves se declaró riesgo de vertimiento en todas las centrales del SIN.
No hubo intercambio de energía con los países vecinos. Se terminó la semana con 79,6 m en Bonete.

Semana 45 (02 de noviembre al 08 de noviembre)

Durante el fin de semana se produjeron importantes precipitaciones en todas las cuencas, principalmente en Bonete donde se registraron 2200 m3/s. En Baygorria y Palmar 415 m3/s y 710 m3/s respectivamente. Se registraron aportes promedio de 7882,3 m3/s en Salto Grande.
La demanda de energía correspondiente a la semana fue de 179,5 GWh. Desde la finales de la semana anterior está declarado el riesgo de vertimiento en todo el SIN. Sobre el comienzo de la semana se generó hasta pleno con Salto Grande, Palmar y por ultimo Baygorria y Bonete. Luego de controlada la cota de Salto Grande se comienzo a generar con Bonete en la base. El despacho fue puramente hidráulico salvo en algunos picos de potencia en los que fue necesario despachar Generación de despacho centralizado y Motores CB.Durante la semana la 5° unidad de CB quedó disponible, aunque con una presión de trabajo inferior a la nominal. No hubo intercambio de energía con los países vecinos. Se terminó la semana con 80,5 m en Bonete.

Semana 46 (09 de noviembre al 15 de noviembre)

De acuerdo a lo previsto, se siguieron produciendo importantes precipitaciones en todas las cuencas, principalmente en Bonete y Salto Grande, donde se registraron 2033 m3/s y 11252 m3/s promedio respectivamente. Esto llevo a que se abrieran vertederos en Bonete el Domingo 10, y en Baygorria y Salto grande al día siguiente.
La demanda de energía correspondiente a la semana fue de 183,7 GWh (aprox. 4 GWh superior a la semana anterior).
Se despachó Generación forzada, Autodespachados,Bonete y Baygorria a pleno, Palmar a pleno y SG a pleno. En algún pico de potencia fue necesario despachar generación distribuida, motores de CB y PTA. Se realizaron pruebas en APR. Se exportaron excedentes de Vertimiento hacia Argentina, ofreciendo primero excedentes de Rio Negro (desde el Martes 12) y luego de Salto Grande (desde el Miércoles 13). Se exportaron diariamente 5,1 GWh medios del Rio Negro y 0,16 GWh de Salto Grande. Se terminó la semana con 81,1 m en Bonete.

Semana 47 (16 de noviembre al 22 de noviembre)

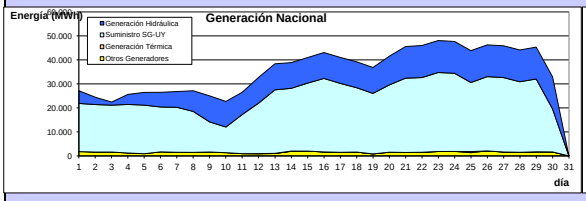
Continuaron las precipitaciones en todas las cuencas. En la cuenca alta del Río Uruguay se registraron 70 mm el Jueves 21 y en Bonete, Baygorria y Palmar 17 mm, 21 mm y 11 mm respectivamente el Martes 19. Los aportes semanales medios fueron: 10023 m3/s en S.G y 2086 m3/s Bonete. La demanda de energía correspondiente a la semana se mantuvo igual que la semana anterior, con 183,7 GWh.
Se despachó Generación forzada, Autodespachados,Bonete y Baygorria a pleno, Palmar a pleno y SG a pleno. El miércoles 20 se entregó a operación la unidad 3 de Palmar, indisponible desde el 6/11 por mantenimientos programados.
En algún pico de potencia fue necesario despachar generación distribuida, motores de CB y PTA. Se despachó APR B el Lunes 18 por pruebas. Se exportaron excedentes de vertimiento hacia Argentina durante toda la semana, con 7,56 GWh medios del Rio Negro y 0,6 GWh de Salto Grande. Se vertió en SG, Bonete y Baygorria toda la semana, y en Palmar a partir del Martes 19. Se terminó la semana con 81,4 m en Bonete.

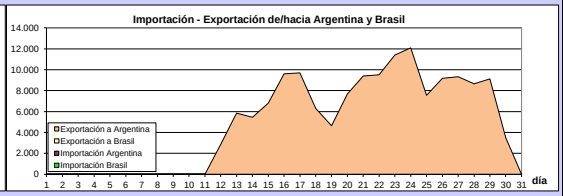
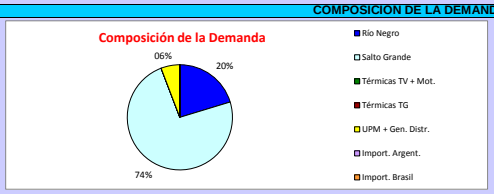
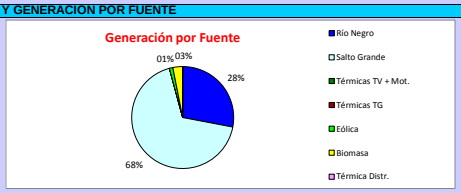
Semana 48 (23 de noviembre al 29 de noviembre)

De Lunes a Miércoles se registraron importantes precipitaciones en el Río Negro., aprox. 26 mm en Bonete, 61 mm en Baygorria y 35 mm en Palmar. Bonete y Salto Grande tuvieron aportes medios de 1470 m3/s y 8860 m3/s respectivamente. Todas las centrales vertieron durante toda la semana, a excepción de Salto Grande que cerró vertederos el Jueves 28/11.
La demanda de energía correspondiente a la semana fue de 188,9 (aprox. 5 GWh superior que las semanas anteriores).

Se despachó Generación forzada, Autodespachados,Bonete y Baygorria a pleno, Palmar a pleno y SG a pleno. Se despacharon forzadas por pruebas APR C y la 2da unidad de CTR el Lunes 25/11.
Se exportaron excedentes de vertimiento hacia Argentina durante toda la semana, con 9,3 GWh medios del Rio Negro y 0,3 GWh de Salto Grande. Todas las centrales vertieron durante la semana, a excepción de Salto Grande que cerró vertederos el Jueves 28/11.Se terminó la semana con 81,4 m en Bonete.

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)





COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE