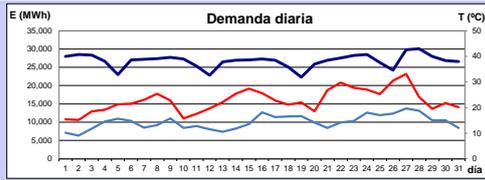


**DEMANDA NETA (segun SMEC)**

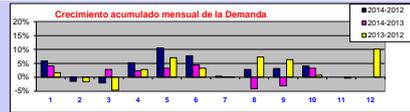
octubre 2014



**Energía Total Mensual**  
830,112 MWh

Referencia Melilla  
Temperatura en Montevideo

**Potencia Máxima (MW)**  
1,596  
**Energía Diaria Máxima (MWh)**  
30,065



TASA DE CRECIMIENTO (2014-2013)	
Mensual (mismo mes del año anterior)	3.24%
Acumulado anual	1.23%
Año móvil	1.86%

**ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN**

Generación	Por Central	Por Unidad	Exportación
<b>Central Balle</b>	235	-119	
• Sala B		0	
• 5a		0	
• 6a		0	
• Motores		354	331
<b>Central La Tablada</b>	-405		
• Unidad 1		115	
• Unidad 2		-520	
<b>Central P. del Tigre</b>	260		
• Gas		0	
• Gasoil		260	511
<b>APR A</b>	122		
<b>APR B</b>	192		268
<b>APR C</b>	0		
<b>Montevideo A Motores</b>	11		
<b>Montevideo B Motores</b>	0		
<b>Central Maldonado</b>	0		
<b>Grupos Diesel</b>	0		
• Rivera		0	
• San Borjas		0	
<b>Generación Hidráulica</b>	Por Central	Por Unidad	
C.H. G. Terra (R. del Bonete)	44,423		47,864
C.H. Baygorria	44,093		19,469
C.H. Constitución (Palmar)	34,386		208,940
C.H. Salto Grande	531,359		26,028
<b>Intercambios</b>	Por País		
<b>Argentina</b>	-303,411		
• Importación Contrato		0	
• Importación Contingente		0	
• Exportación hidráulica		302,301	
• Exportación térmica		1,110	
<b>Brasil</b>	0		
• Importación por C. Rivera		0	
• Importación por SADI		0	
• Exportación a Brasil		0	
<b>Otros Generadores</b>			
UPM S.A.	10,228		
Zenda Leather S.A.	-19		
Nuevo Manantial S.A.	751		
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)	3,029		
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)	2,560		
Agroland S.A.	-142		
Lavadero de Lanas Biengio S.A.	101		
Las Rosas Maldonado	92		
Engraw S.A.	345		
Fenirol S.A.	6,217		
Celulosa y Energía Punta Pereira S.A.	32,486		
Bioener S.A.	3,465		
Weyerhaeuser Productos S.A.	1,017		
Liderdat S.A.	-11		
Galofar S.A.	5,318		
Alcoholes del Uruguay S.A.	1,604		
Ponlar S.A.	2,657		
ASAHI S.A.	233		
Kentflux S.A.	5,052		
R. del Sur S.A.	15,154		
Palmar S.A.	14,931		
Lanas Trinidad S.A.	189		
Gemsa S.A.	13,520		
Luz de Río S.A.	4,974		
Tosely Company S.A.	2,054		
Polesine S.A.	14,309		
Luz de Loma S.A.	6,273		
Luz de Mar S.A.	4,371		
Juan Pablo Terra	15,066		

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

**EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)**

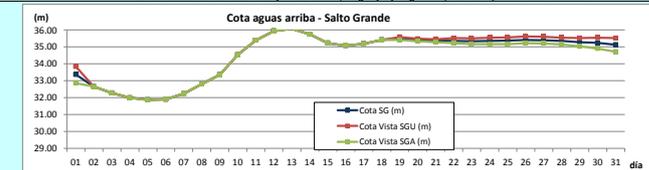
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	81.13	81.38
Baygorria	44.26	54.30
Palmar	40.06	40.10
Salto Grande	34.20	35.13

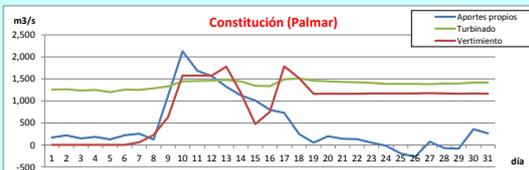
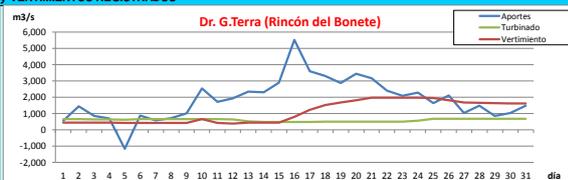
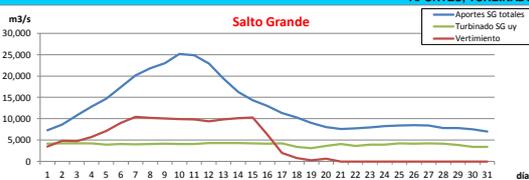
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00

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



Represa	Vertido km3
Terra	2.94
Baygorria	2.89
Palmar	2.44
Salto Grande	11.72

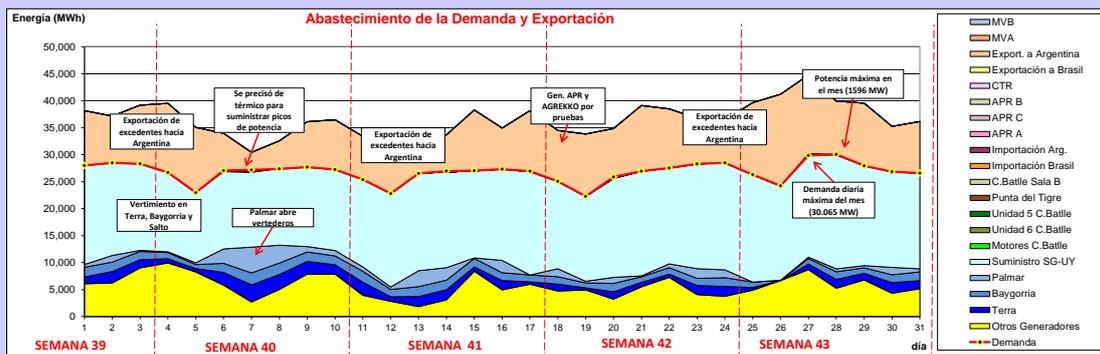
**APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS**



Valores Históricos octubre			
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	224	11	246
Baygorria	182	21	275
Palmar	190	27	276

Valores mensuales considerados desde 01/1994

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



**Semana 39 (27 de septiembre al 03 de octubre)**  
 Durante la semana se produjeron precipitaciones muy importantes en la cuenca media y alta del río Uruguay con pronósticos de aporte de 18400 m3/s medios para la semana 40 y picos de 21.000 m3/s. En base a lo anterior CTM abrió vertederos el Martes 30.  
 El despacho fue: Auto despachados y Ponlar, Bonete y Baygorria y Salto Grande y Palmar cerrando demanda.  
 La demanda de energía semanal fue de 189 GWh.  
 Se exportaron 388 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.  
 Se terminó la semana con la cota de Bonete en 81,1 m, SG UY en 32,3 m y Palmar en 40,1 m.

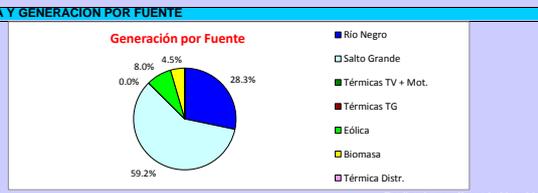
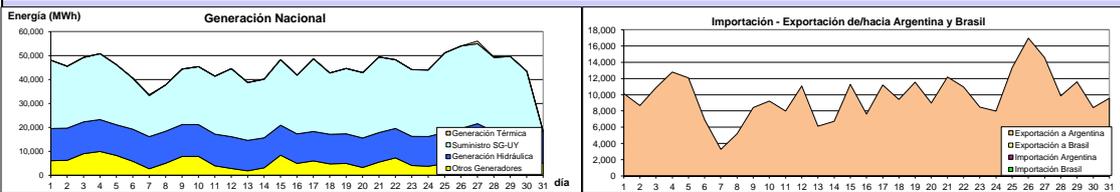
**Semana 40 (04 de octubre al 10 de octubre)**  
 En la semana 40 se han producido precipitaciones muy importantes en la cuenca media y alta del río Uruguay lo que ha producido aumentos en los que alcanzan valores máximos de 23.000 m3/s. En base a lo anterior CTM ha estado vertiendo toda la semana. Las centrales de Terra y Baygorria también se encontraron vertiendo durante toda la semana, y la central de Palmar abrió vertederos el día martes 7.  
 La demanda de energía semanal resultó ser de 186 GWh aproximadamente. Para suministrar dicha demanda se despachó: Generación autodespachada, centrales del Río Negro y Salto Grande. Puntualmente se ha necesitado térmico para el suministro de potencia en función de la potencia disponible de Salto Grande y la potencia eólica disponible.  
 Se exportaron excedentes de vertimiento hacia Argentina, 54,7 GWh provenientes del R. Negro y 3,2 GWh de Salto Grande.  
 Al fin de la semana, las cotas en las represas resultaron ser: 35,5 m en Salto Uruguay, 40,5 m en Palmar y 80,9m en Terra.

**Semana 41 (11 de octubre al 17 de octubre)**  
 Durante la semana se han producido precipitaciones muy importantes en la cuenca del Río Negro lo que ha obligado a aumentar significativamente los vertidos en todas las centrales de dicho río. Salto Grande ha tenido aportes altos del orden de los 17.000 m3/s y ha vertido del orden de los 8.500 m3/s.  
 La demanda fue de 183 GWh y el despacho resultó similar al de la semana anterior, con la salvedad de que no se necesitó de generación térmica para suministrar los picos de potencia.  
 Se continuó con la exportación de excedentes de vertimiento hacia Argentina. En total se exportaron unos 62 GWh (58,9 GWh del Río Negro y 3,1 GWh de Salto Grande).  
 Se han realizado pruebas de los Motores Agregko y APR A por razones contractuales.  
 Las cotas al cierre de la semana resultaron ser de 35,2 m, 40,2 m y 81,7 m para Salto Uruguay, Palmar y Terra respectivamente.

**Semana 42 (18 de octubre al 24 de octubre)**  
 En la semana 42 no se han producido precipitaciones significativas.  
 Se mantuvo el vertimiento en todas las centrales del Río Negro y Salto Grande cerró vertederos el día lunes 20.  
 La demanda eléctrica fue de 184 GWh. Se abasteció con generación Autodespachada y generación hidráulica al igual que la semana anterior.  
 Se exportaron por excedentes de vertimiento unos 7, 2 GWh y 62,4 GWh de Salto Grande y del Río Negro respectivamente.  
 Las cotas en las centrales hidráulicas terminaron siendo de 35,6 m en Salto, 40,2 m en Palmar y 81,9 m en Terra

**Semana 43 (25 de octubre al 31 de octubre)**  
 A medidos de semana se produjeron precipitaciones muy intensas en toda la cuenca del río Negro pero fundamentalmente en Terra. Los aportes en Salto fueron en promedio del orden de los 8.000 m3/s. Durante la semana el despacho ha sido básicamente hidráulico no siendo necesario despachar térmico para suministrar los picos por falta de potencia. La demanda de energía fue de unos 192 GWh. Se registró la máxima demanda de energía diaria el día martes 28 de 30.065 MWh. También se registró el pico de potencia del mes durante el día lunes 27, esta potencia fue de 1.596 MW a las 21:04 hs. Se exportaron 11,2 GWh y 72 GWh hacia Argentina de generación de Salto y del Río Negro respectivamente. En vista de un aumento de la demanda no previsto, Argentina solicitó potencia durante la tarde del día lunes 27. Debido a esto, además de la exportación por excedentes de vertimiento, se exportó generación térmica (311 MWh de Motores CB, 511 MWh de PTA y 268 MWh de APR A).  
 Las cotas finales para los embalses en el mes de octubre se posicionaron en: 35,52 m Salto, 40,10 m Palmar y 81,38 m Terra.

GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION por día (acumulado)



Realizado por Gonzalo Hermida