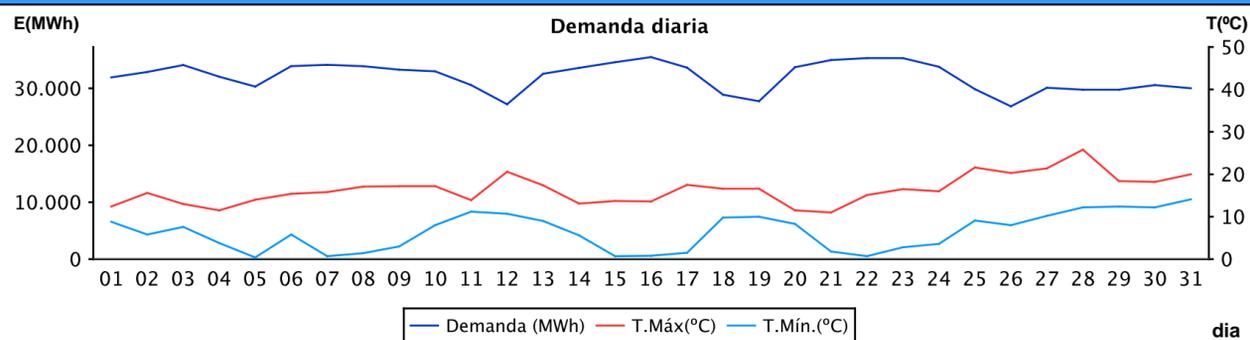


DEMANDA NETA



Demanda Total MWh

991.797

Potencia máxima MW

1883

día 21/07/2015 a las 20:50:00

Energía Diaria máxima MWh

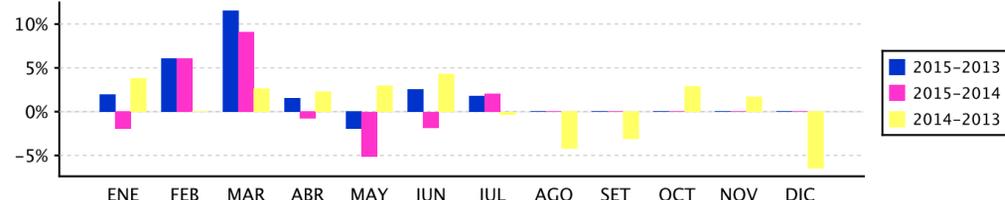
35484

día 16/07/2015

Tasa de crecimiento

Mensual (mismo mes del año anterior)	2,09 %
Acumulado anual	1,11 %
Año móvil	-0,15 %

Crecimiento mensual de la Demanda



DETALLE DEL TOTAL DE LA GENERACIÓN Y EXPORTACIÓN POR GENERADOR

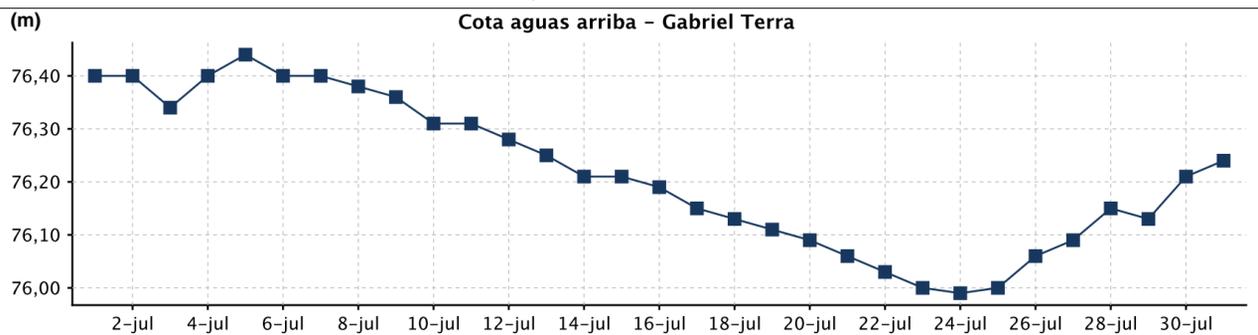
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	6.814
Sala B	-118
5ta.	0
6ta.	0
Motores	6.932
Central La Tablada	-223
Unidad 1	-735
Unidad 2	512
Central P. del Tigre	8.595
Unidades 1-6	8.595
APR A	2.635
APR B	5.564
APR C	-0
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Consumo Conversora Rivera	-233
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G.Terra	53.007
C. Baygorria	36.380
C. Palmar	85.105
C. Salto Grande	585.855
Importación (MWh)	
Argentina	0
Importación Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM S.A.	9.645
Zendaleather S.A.	-21
Nuevo Manantial S.A.	1.044
Los Caracoles 1	2.428
Los Caracoles 2	2.421
Agroland S.A.	-202
Lavadero de Lanás Blengio S.A.	-41
Las Rosas Maldonado	39
Engraw S.A	462
Fenirol S.A.	5.249
Celulosa y Energía Punta Pereira S.A.	45.444
Bioener S.A.	4.253
Weyerhaeuser Productos S.A.	703
Liderdat S.A.	-12
Galofer S.A.	6.610
Alcoholes del Uruguay S.A.	2.630
Ponlar S.A.	2.730
Asahi	43
Kentilux S.A.	4.033
R. del Sur S.A.	13.609
Palmatir S.A	11.776
Lanas Trinidad S.A.	197
Generación Eólica Minas S.A.	13.426
Luz de Río S.A	15.211
Togely (P.E. Libertad)	2.092
Polesine S.A	16.395
Luz de Loma S.A	6.735
Luz de Mar S.A	5.456
Juan Pablo Terra	21.658
Rouar S.A	14.271
Cadonal S.A	14.399
Astidey S.A.	6.897
Agua Leguas S.A. Peralta I	5.472
TOTAL Generación (MWh)	1.018.548

Exportación (MWh)	
Exp. Argentina Sala B	0
Exp. Argentina Central Batlle 5ta	0
Exp. Argentina Central Batlle 6ta	0
Exp. Argentina Central Batlle	0
Exp. Argentina CTR	0
Exp. Argentina Punta del Tigre	0
Exp. Argentina APR A	0
Exp. Argentina APR B	0
Exp. Argentina APR C	0
Exp. Argentina TGAA	0
Exp. Argentina Terra	0
Exp. Argentina Baygorria	0
Exp. Argentina Palmar	0
Exp. Argentina Salto Grande	26.751
Exp. Argentina Montevideo A	0
Exp. Argentina Montevideo B	0
Exp. Brasil Exc. Vertimiento S.G.	0
Exp. Brasil Exc. Vertimiento Río	0
TOTAL Exportación (MWh)	26.751

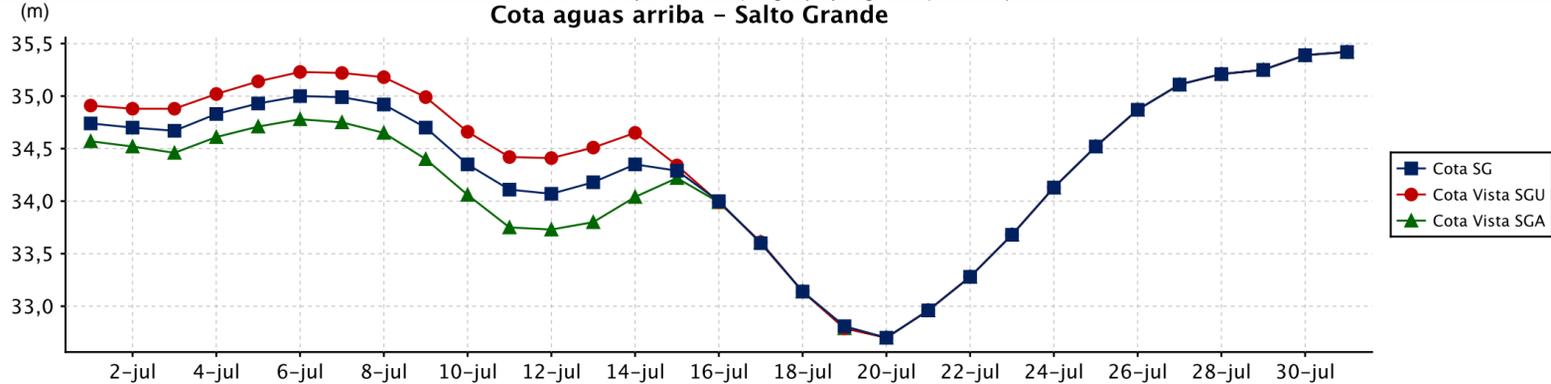
INFORMACIÓN HIDROLÓGICA

Evolución de los embalses (Terra y Salto Grande)

Valores diarios de la cota de la represa Dr. Gabriel Terra hora 00:00



Valores diarios de la cota real y cota vista (uruguaya y argentina) de la represa de Salto Grande

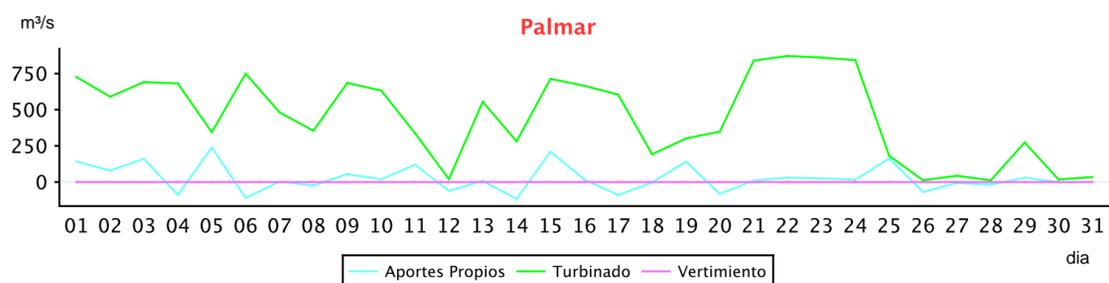
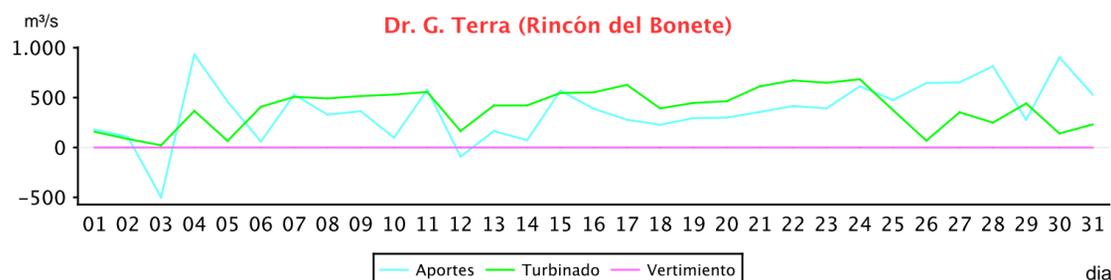
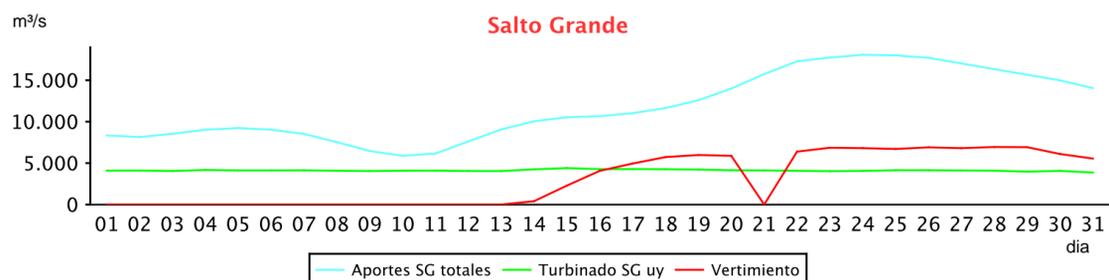


Represa	Cota inicial m	Cota Final m
Terra	76,40	76,24
Baygorria	53,67	53,84
Palmar	38,97	38,48
Salto Grande	34,74	35,42

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70	80,7
Baygorria	53	54,5
Palmar	36	40
Salto Grande	30	35

Represa	Vertido km3
Baygorria	0,00
Terra	0,00
Salto Grande	8,23
Palmar	0,00

Aportes, turbinados y Vertimientos

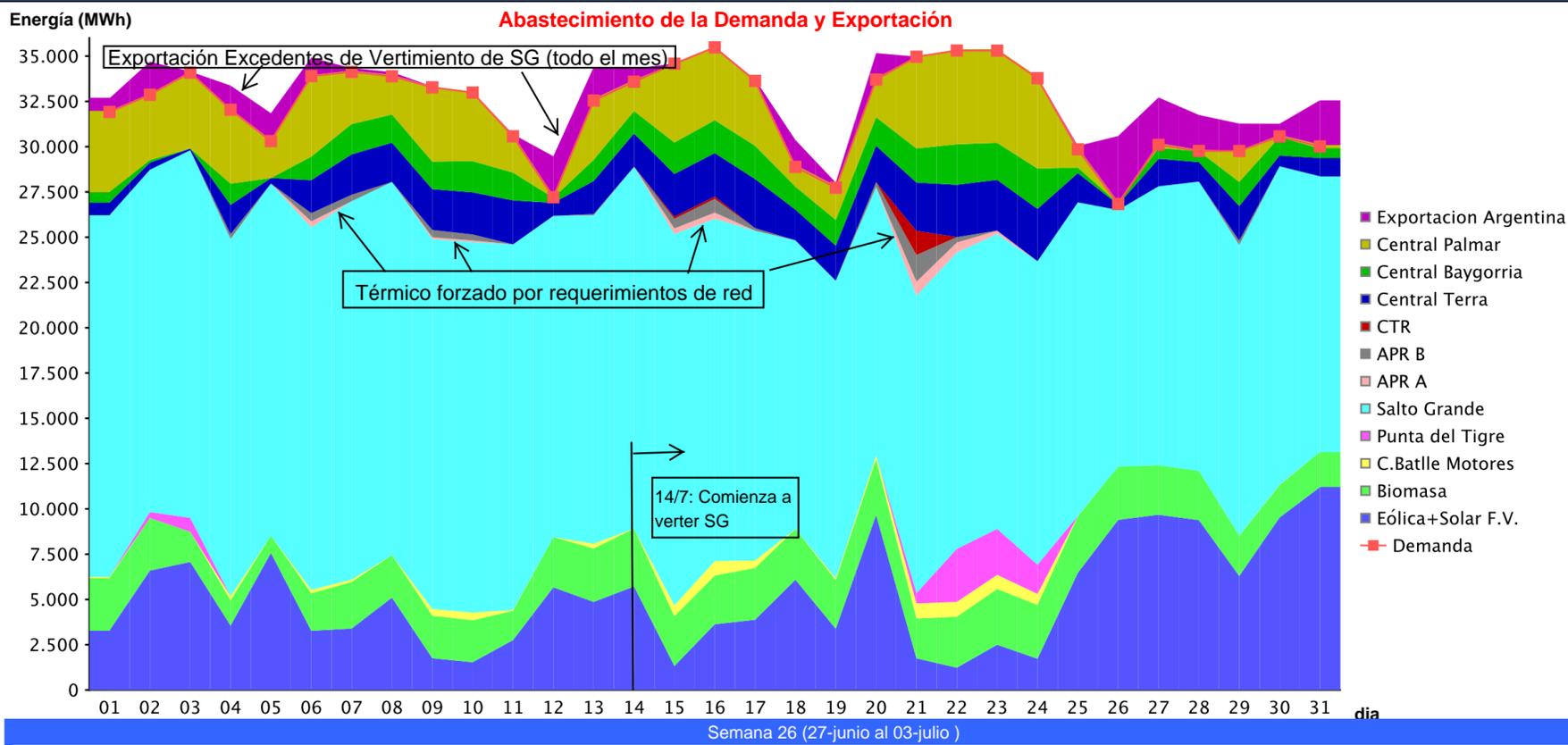


Valores históricos julio			
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Baygorria	11	13	227
Palmar	19	10	206
Terra	57	22	162

Valores mensuales considerados desde 01/1994

En el caso de Río Negro los aportes medios diarios se calculan en base a balances hidráulicos (en función de cota inicial y final, turbinado y vertido diario). Por esta razón es posible que aparezcan valores negativos debido a errores en los valores de las cotas inducidos por el viento.

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACIÓN DETALLADO



Semana 26 (27-junio al 03-julio)
 El despacho se realizó con autodespachados, motores, generación distribuida convocable, motores, Salto Grande, Palmar, Terra y eventualmente PTA para suministrar picos de demanda. Durante la semana se produjeron precipitaciones en todas las cuencas, siendo las más importantes las ocurridas en la cuenca de Salto Grande. El martes 30 de junio se declaró riesgo de vertimiento en Salto Grande. Por lo que se reprogramó la semana sacando motores del despacho. El nuevo orden de despacho fue: autodespachados, Salto Grande a pleno, Palmar hasta pleno, cerrando demanda con Terra y Baygorria. La nueva reprogramación entró en vigencia el miércoles 1º de julio a las 0. A partir del miércoles 1º de julio se exportaron excedentes de vertimiento hacia Argentina en las madrugadas. PTA estuvo en pruebas para medir la emisión de gases para la DINAMA. La demanda semanal de energía fue de 214 GWh. La cota final de Bonete fue de 76,34 m, Palmar 38,5 m y 34,88 m en SGUY. Los aportes promedios semanales en Salto Grande fueron de 7.705 m3/s y 108 m3/s en Terra.

Semana 27 (04-julio al 10-julio)
 El despacho se realizó con autodespachados, Salto Grande a pleno exportando excedentes en las madrugadas, Palmar para cota 38.5 m, cerrando demanda con Terra y Baygorria y eventualmente despacho térmico para cubrir los picos de demanda. Salto Grande continuó con máxima generación con riesgo de vertimiento. Se produjeron precipitaciones en la cuenca alta del Río Uruguay, lo que va a producir un aumento de aportes para la semana 28 y 29. Comenzaron las pruebas en el Conversora de Melo. Durante la semana se despachó térmico forzado para controlar la cargabilidad del transformador de MVA5. La demanda semanal de energía fue de 234 GWh. La cota final de Bonete fue de 76,31 m, Palmar 38,17 m y 34,66 m en SGUY. Los aportes promedios semanales en Salto Grande fueron de 7.957 m3/s y 396 m3/s en Terra.

Semana 28 (11-julio al 17-julio)
 El despacho se realizó con autodespachados, Salto Grande a pleno exportando excedentes en las madrugadas, Terra, cerrando demanda con Palmar y eventualmente despacho térmico para cubrir los picos de demanda. Durante la semana se despachó térmico forzado para controlar la cargabilidad del transformador de MVA5. El día martes 14 Salto Grande comienza a verter debido al importante nivel de aportes y va perdiendo potencia disponible sobre el final de la semana. La demanda semanal de energía fue de 231 GWh. La cota final de Bonete fue de 76,15 m, Palmar 38,17 m y 33,6 m en SGUY. Los aportes promedios semanales en Salto Grande fueron de 9.302 m3/s y 280 m3/s en Terra.

Semana 29 (18-julio al 24-julio)
 El despacho se realizó con autodespachados, Salto Grande a pleno exportando excedentes en las madrugadas, Terra, Baygorria, cerrando demanda con Palmar y eventualmente despacho térmico para cubrir los picos de demanda. Durante la semana se produjeron lluvias en la cuenca de Salto Grande por lo que los aportes continúan siendo importantes y la central permanece con vertederos abiertos durante la semana. Sobre el fin de la semana se comenzó a recuperar potencia disponible en Salto Grande. Durante la semana se despachó térmico forzado para controlar la cargabilidad del transformador de MVA5. Se realizaron las pruebas completas con tensión en la Conversora de Melo del lado Uruguayo (sin transferir potencia) y el día jueves 23 comenzaron a realizar pruebas del lado de Brasil. La demanda semanal de energía fue de 231 GWh. La cota final de Bonete fue de 75,99 m, Palmar 38,19 m y 35,11 m en SGUY. Los aportes promedios semanales en Salto Grande fueron de 15.299 m3/s y 371 m3/s en Terra.

Semana 30 (25-julio al 31-julio)
 El despacho se realizó con autodespachados, Salto Grande a pleno exportando excedentes en las madrugadas, Terra, Baygorria, cerrando demanda con Palmar. Durante la semana se despachó algo de APRB forzada para controlar la cargabilidad del transformador de MVA5, siendo este despacho bastante menor a semanas anteriores, debido a que se tuvo una demanda semanal menor por haber contado con temperaturas más altas y estar recuperando potencia disponible en Salto Grande. En la semana Salto Grande continuó vertiendo (se espera que vierta hasta la primer semana de agosto) y sus aportes continuaron siendo altos. La demanda semanal de energía fue de 218 GWh. La cota final de Bonete fue de 76,24 m, Palmar 38,48 m y 35,42 m en SGUY. Los aportes promedios semanales en Salto Grande fueron de 16.258 m3/s y 614 m3/s en Terra.

COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACIÓN POR FUENTE

