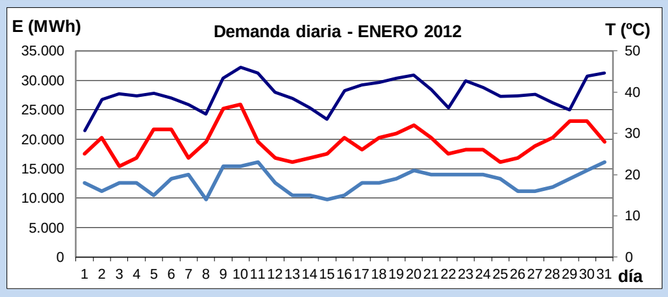
INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC) — ENERO 2012

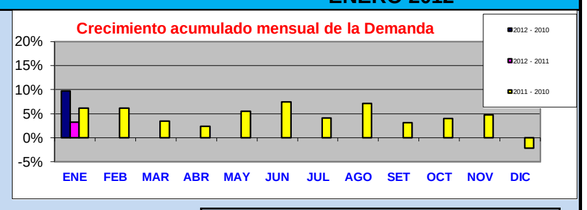


Energía Total Mensual

861.744	MWh

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

Temperatura en Montevideo
Referencia Melilla



Potencia Máxima (MW)

1.585	Martes 10 14:56h

Energía Diaria Máxima (MWh)

32.190	Martes 10

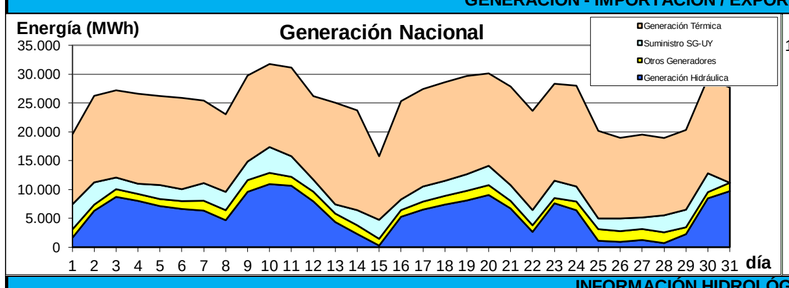
TASA DE CRECIMIENTO (2012-2011)	
Mensual	3,27%
Acumulado anual	3,27%
Año movil	4,18%

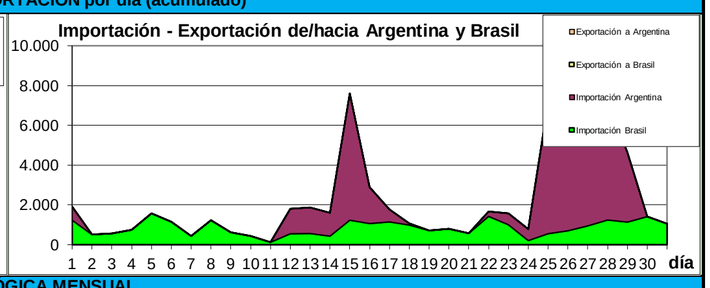
ENERGIA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad		Exportación	
Central Batlle	**187.548**		MWh		
• Sala B		23.605	MWh		
• 5a		35.587	MWh	0	MWh
• 6a		78.974	MWh	0	MWh
• Motores		49.383	MWh	0	MWh
Central La Tablada	**117.055**		MWh		
• Unidad 1		56.758	MWh		
• Unidad 2		60.297	MWh	0	MWh
Central P. del Tigre	**173.858**		MWh		
• Gas		**334**	MWh		
• Gasoil		173.524	MWh	0	MWh
Central Maldonado	**-3**		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)	**65.056**		MWh	0	MWh
C.H. Baygorria	**36.614**		MWh	0	MWh
C.H. Constitución (Palmar)	**77.744**		MWh	0	MWh
C.H. Salto Grande	**85.757**		MWh	0	MWh
Intercambios	**Por País**				
Argentina	**45.619**		MWh		
• Importación Contrato		0	MWh		
• Importación Contingente		45.619	MWh		
• Exportación hidráulica	**0**		MWh		
• Exportación térmica	**0**		MWh		
Brasil	**26.362**		MWh		
• Importación por C.Rivera		26.362	MWh		
• Importación por SADI		0	MWh		
• Exportación a Brasil	**0**		MWh		
Otros Generadores					
UPM S.A. (ex-Botnia)	**21.711**		MWh		
Zenda Leather S.A.	**540**		MWh		
Nuevo Manantial S.A.	**1.686**		MWh		
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	**5.891**		MWh		
Agroland S.A.	**-133**		MWh		
Las Rosas (I.M. Maldonado)	**1**		MWh		
Fenirol S.A.	**-44**		MWh		
Bioener S.A.	**3.819**		MWh		
Weyerhaeuser Productos S.A.	**1.832**		MWh		
Liderdat S.A.	**2.491**		MWh		
Galofer S.A.	**5.711**		MWh		
Alur S.A.	**-105**		MWh		
Kentilux S.A.	**2.742**		MWh		

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

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)

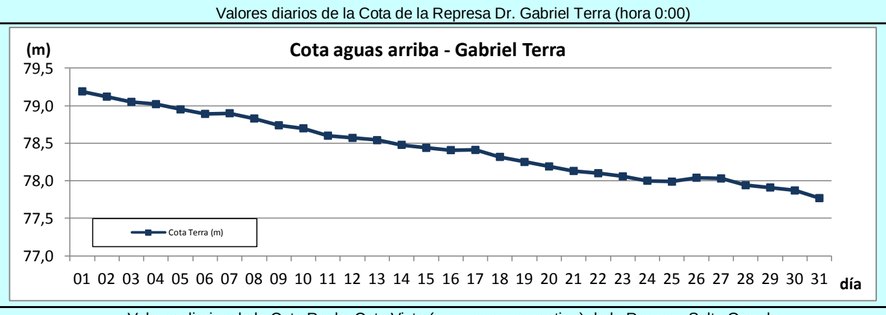




INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL

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

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

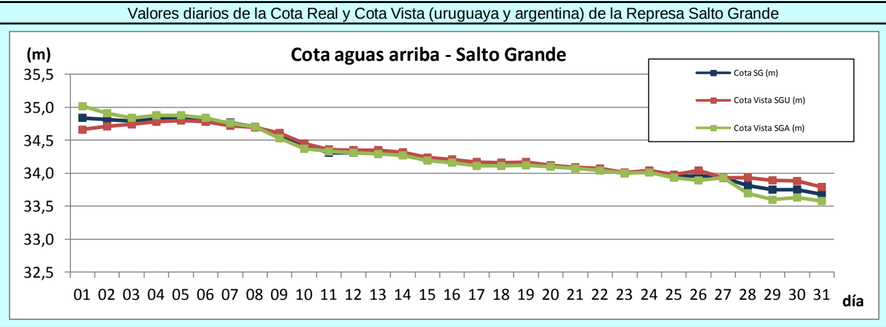


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,22	77,77
Baygorria	53,53	53,69
Palmar	39,36	39,39
Salto Grande	34,84	33,68

Valores de Referencia (operación normal)

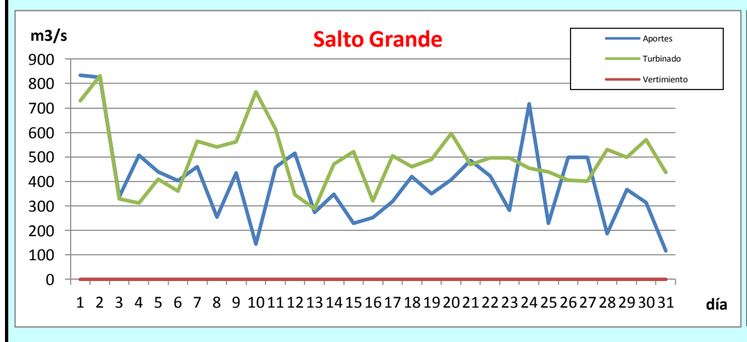
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

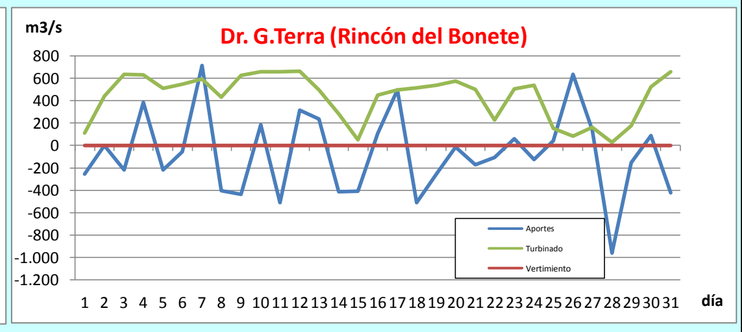
Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande

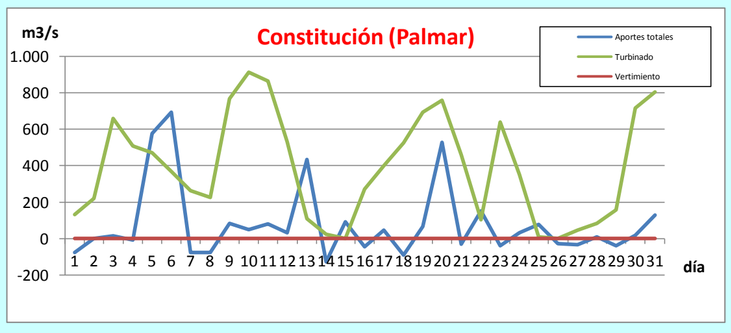


Represa	Vertido km3
Terra	0,00
Baygorria	0,00
Palmar	0,00
Salto Grande	0,00

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS







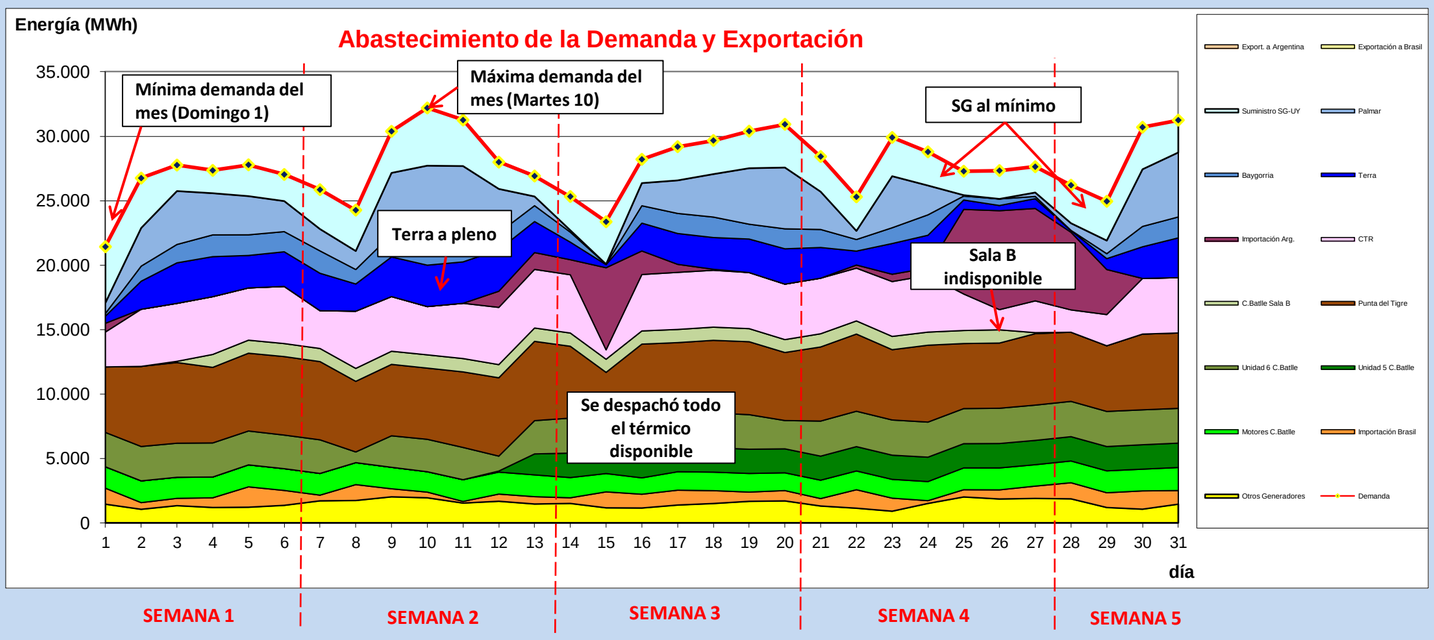
Valores Históricos

Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	21	21*	271
Baygorria	41	27	184
Palmar	46	34	222
Salto Grande	n/d	64	200

*En este mes se superó el mínimo anterior
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 — ENERO 2012

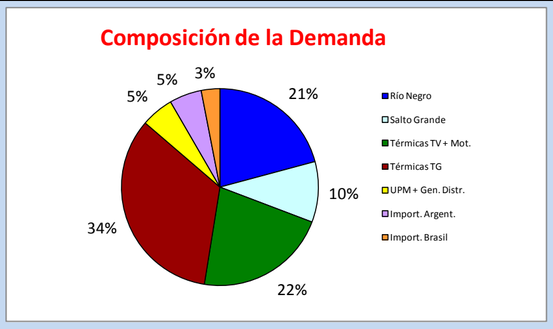
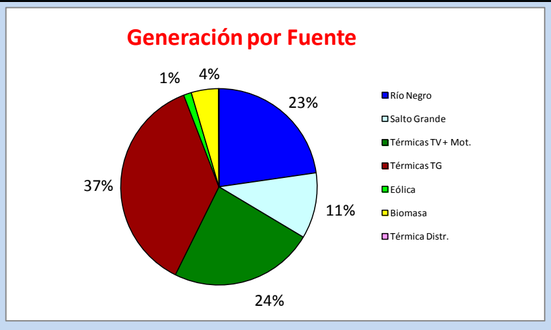


Semana 1 (30 de diciembre 2011 al 6 de enero 2012)
Las demanda fue 183 GWh aprox.
Durante la semana se despachó todo el térmico disponible hasta CTR (cuando existió importación contingente PTA y CTR se modularon/sustituyeron. Terra generó como para alcanzar las cotas objetivos en Salto Grande y Palmar.
No se produjeron precipitaciones de relevancia durante la semana.
Se despachó importación de Brasil durante toda la semana en el horario que estuvo disponible. Argentina suministró energía en el fin de semana en el horario de apagado de alumbrado (3 horas por día).
No hubo exportaciones .

Semana 2 (7 al 13 de enero)
La demanda fue 198 GWh aprox. un 7 % superior respecto a lo previsto, debido a las altas temperaturas. Se registró el pico máximo del verano el dia 10 a las 14:56hs.
Durante la semana se despachó todo el térmico disponible hasta CTR, Terra se despachó a pleno, debiendo bajar carga en horas valle al inicio de la semana por demanda.
No se han producido precipitaciones de relevancia durante la semana.
Se despachó importación de Brasil durante toda la semana en el horario que estuvo disponible
Se comenzó con importación desde Argentina de origen gas oil (100 MW, 15 horas diarias, costo total variable 380 US$/MWh)
No hubo exportaciones .

Semana 3 (14 al 20 de enero)
La demanda prevista fue inferior a la ejecutada en un 2 %, siendo la demanda real 199 GWh.
Durante la semana se despachó todo el térmico disponible hasta CTR. Se generó con Terra para mantener las reservas de corto plazo lo más alto posible, lográndose cotas de Palmar y Salto Grande 39.5m y 34.1m respectivamente.
No se produjeron precipitaciones de relevancia.
Se despachó importación de Brasil durante toda la semana en el horario que estuvo disponible.
Argentina estuvo suministrando energía de origen gas oil hasta el martes, donde su suministro fue interrumpido por altas demandas en dicho país. En particular durante el fin de semana se estuvo suministrando energía de origen carbón.

Semana 4 (21 al 27 de enero)
La demanda prevista fue inferior a la ejecutada en un 2 %, siendo la demanda real 195 GWh.
Durante la semana se despachó todo el térmico disponible hasta CTR, Salto Grande al mínimo posible.
Se generó con Terra para mantener las reservas de corto plazo lo más alto posible.
Se produjo una indisponibilidad de Sala B por 10 a 20 días, por pinchadura de caldera.
No se produjeron precipitaciones de relevancia.
En la tarde del martes 24 se comenzó a importar energía en modalidad contingente proveniente de Argentina producida con fuel oil con unidades ociosas por descenso de demanda. Se despachó energía de Brasil por Rivera durante toda la semana en el horario que estuvo disponible.
No hubo exportaciones

Semana 5 (28 de enero al 3 de febrero)
Las demanda fue 2% superior a la prevista, alcanzando 205 GWh. Durante la semana se despachó todo el térmico disponible hasta CTR, Salto Grande al mínimo y se generó con Terra para mantener las reservas de corto plazo lo más alto posible.
Se han producido precipitaciones moderadas en la cuenca del río Negro e inmediata de Salto Grande.
Durante el fin de semana se importaron cantidades importantes de potencia (hasta 265 MW el sábado) la que se interrumpió el domingo en la tarde. Dicho intercambio se reanudo el miércoles en la madrugada con valores aproximados de 130 MW. Se despachó importación de Brasil durante toda la semana en el horario que estuvo disponible.
No hubo exportaciones.

COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACIÓN POR FUENTE