

INFORME MENSUAL DEL MREE

DEMANDA NETA (según SMEC)

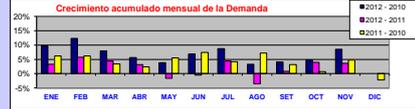


Energía Total Mensual
791,725 MWh

Referencia en Montevideo
Temperatura Media

Potencia Máxima (MW)
1,508 Miércoles 7; 21:33 hs

Energía Diaria Máxima (MWh)
30,312 Miércoles 7



TASA DE CRECIMIENTO (2012-2011)	
Mensual	3.67%
Acumulado anual	2.05%
Año móvil	1.69%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Exportación
Central Batlle	55,882			
• Sala B			-119	
• Sa			23,822	
• Maiores			24,353	776
Central La Tablada	3,932			
• Unidad 1			5,237	1,285
• Unidad 2			-1,305	1,278
Central P. del Tigre	59,942			
• Gas			0	
• Gasoil			59,942	3,494
APR	-49			
Central Maldonado	28			
Grupos Diesel	0			
• Rivera			0	
• San Borias			0	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad		
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	89,595			4,024
C.H. Baygorria	54,354			873
C.H. Constitución (Palmar)	142,525			12,289
C.H. Salto Grande	340,381			27,511
Intercambios	Por País			
Argentina	0			
• Importación Contrato			0	
• Importación Contingente			0	
• Exportación hidráulica			44,697	
• Exportación térmica			8,366	
Brasil	0			
• Importación por C.Rivera			0	
• Importación por SADI			0	
• Exportación a Brasil			0	
Otros Generadores				
UPM S.A. (ex-Botnia)	16,361			210
Zenda Leather S.A.	485			
Nuevo Manantial S.A.	1,039			
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	4,722			
Aproland S.A.	-133			
Las Rosas Maldonado	9			
Engraw S.A.	60			
Fenirol S.A.	6,306			35
Bioener S.A.	6,324			42
Weyenhausen Productos S.A.	1,226			4
Liderlat S.A.	-9			
Galofar S.A.	5,370			42
Alcoholes del Uruguay S.A.	164			
Ponlar S.A.	1,998			15
Kentluxe S.A.	2,554			

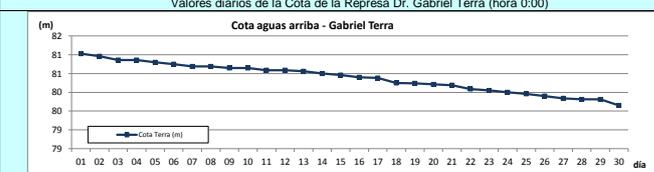
Nota: Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SIN y la energía absorbida del sistema.

GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION por día (acumulado)



INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	81.03	79.65
Baygorria	54.09	53.77
Palmar	40.02	38.95
Salto Grande	34.79	33.62

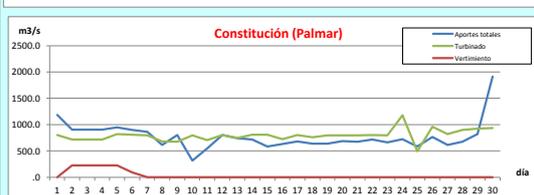
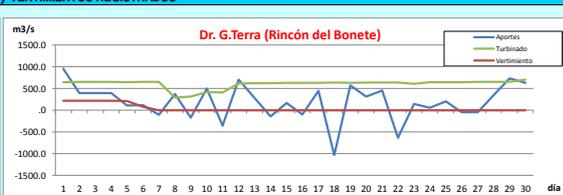
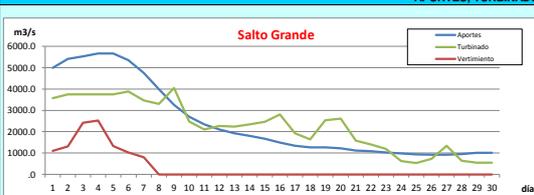
Valores de Referencia (operación normal)

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



Represa	Vertido km3
Terra	0.13
Baygorria	0.01
Palmar	0.15
Salto Grande	0.96

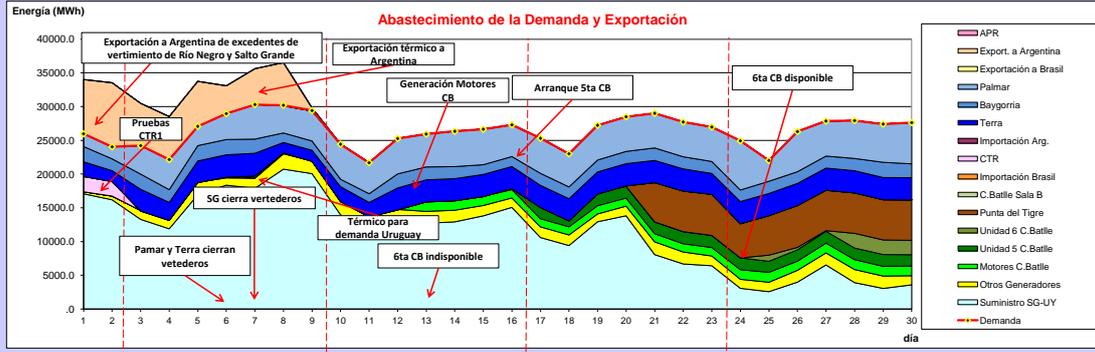
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Represa	Valores Históricos		
	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	36	41	205
Baygorria	36	29	236
Palmar	31	26	251

Valores mensuales considerados 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



SEMANA 44 SEMANA 45 SEMANA 46 SEMANA 47 SEMANA 48

Semana 44 (27 de Octubre al 2 de Noviembre)

La demanda se situó en los 175.7 GWh semanales.
 Durante la semana se despacharon a pleno todas las unidades hidráulicas disponibles, exportándose el excedente a Argentina. Aumentaron los aportes de Salto Grande y se informó riesgo de vertimiento a partir del 29/10. Las lluvias en el Río Negro no fueron abundantes, pero igual las centrales de esa cuenca virtieron durante toda la semana.
 Se terminó la semana con cota de Terra en 81 m.

Semana 45 (3 al 9 de Noviembre)

La demanda se situó en los 192.4 GWh semanales, 17 GWh mas que en la semana anterior debido a las altas temperaturas registradas. No se produjeron lluvias durante la semana. Salto Grande cerro vertederos el Miércoles 7 y Terra y Palmar el Martes 6. Se despachó térmico para el suministro de picos de potencia. CTR 1 es entregada a explotación.
 En la medida que se cerraron vertederos se comenzó a disminuir la generación hidráulica acumulando en Terra.
 No se importó energía durante la semana.
 Se exportaron excedentes hasta el miércoles con un monto aproximado de 28 GWh (40 GWh se exportaron en la semana 45)
 Tanto miércoles como jueves se exportó térmico a Argentina.
 Se terminó la semana con cota de Terra en aprox. 80.7 m.

Semana 46 (10 al 16 de Noviembre)

La demanda se situó en los 177.6 GWh semanales (15 GWh menos que la semana anterior).
 No se produjeron lluvias de relevancia durante la semana.
 No fue necesario despachar térmico para el suministro de picos de potencia.
 A partir del martes a la hora 0 hubo despacho económico de Motores de CB y Generación distribuida despachable.
 A partir del martes quedó indisponible 6ta CB por pinchaduras en el sobrecalentador y se solicitó el arranque de la unidad 5 de Central Batlle.
 Se genero a pleno con Palmar durante toda la semana salvo por control de tensión. Terra fue despachada desde el lunes a pleno (debido a las altas cotas de SG y Palmar en el fin de semana). No se importó ni exportó energía durante la semana. Se terminó la semana con la cota de Terra en aprox. 80.4 m.

Semana 47 (17 al 23 de Noviembre)

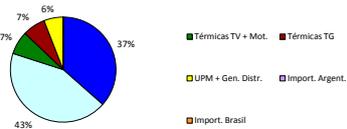
La demanda se situó en los 187.8 GWh semanales (10 GWh mayor que en la semana anterior).
 Prácticamente no se produjeron precipitaciones durante la semana, disminuyendo los aportes en SG de manera importante.
 Durante la semana se despacho Gen. Dist. Centralizada, Motores y 5ta unidad de CB y a partir del miércoles a la hora 0 se despacho económico Punta del Tigre.
 Se generó a pleno con Terra y Palmar durante toda la semana salvo por control de tensión.
 Salto Grande cerró la demanda. No se importó ni exportó energía durante la semana.
 Se terminó la semana con la cota de Terra en 80.1 m.

Semana 48 (24 al 30 de Noviembre)

La demanda se situó en los 184.1 GWh semanales (aprox. 4 GWh mayor que la semana anterior). No se se produjeron precipitaciones de relevancia durante la semana.
 Los aportes de Salto Grande siguieron bajos.
 Durante la semana se despacho Gen. Dist. Centralizada, Motores, 5ª y 6ª unidad (a partir del domingo) de CB y Punta del Tigre. Se generó a pleno con Terra durante toda la semana, Palmar y Salto Grande cerrando la demanda.
 No se importó ni exportó durante la semana.
 Se terminó la semana con la cota de Terra en 79.7 m.
 Sala B ha quedado indisponible por falta de personal. Se va a procurar dejarla disponible en breve plazo.

COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

Composición de la Demanda



Generación por Fuente

