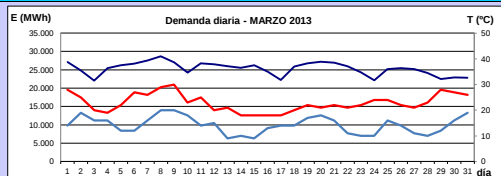


DEMANDA NETA (según SMEC)

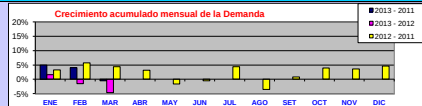
Energía Total Mensual
785.336 MWh

— Demanda (MWh)
 — T. Máx (°C)
 — T. Mín. (°C)

Temperatura en Montevideo
 Referencia Melilla

Potencia Máxima (MW)
1.460 Jueves 7, 21:15 hs.

Energía Diaria Máxima (MWh)



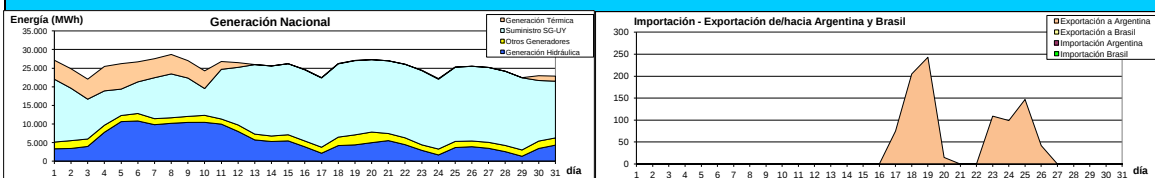
TASA DE CRECIMIENTO (2013-2012)	
Mensual	-4,65%
Acumulado anual	-1,46%
Año móvil	0,81%

	28.682	Viernes 8
ENERGIA NETA ENTREGADA AL SIN		

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Exportación
Central Bafie	60.792		
• Sala B		9.073 MWh	
• 5a		6.540 MWh	
• 6a		24.181 MWh	
• Motores		20.997 MWh	
Central La Tablada	-2.658		
• Unidad 1		-1.374 MWh	
• Unidad 2		-1.284 MWh	
Central P. del Tigre	93		
• Gas		0 MWh	
• Gasoil	-6	93 MWh	
APR			
Central Maldonado	0		
Grupos Diesel	0		
• Rivera		0 MWh	
• San Borjas		0 MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad	
C.H. G. Tierra (R. del Bonete)	53.486		
C.H. Baygorria	36.962		
C.H. Constitución (Palmar)	81.975		
C.H. Salto Grande	497.309		
Intercambios	Por Pais		
Argentina	0		
• Importación Contrato		0 MWh	
• Importación Contingente		0 MWh	
• Exportación hidráulica		935 MWh	
• Exportación térmica		0 MWh	
Brasil	0		
• Importación por C. Rivera		0 MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	
• Exportación a Brasil	0		
Otros Generadores			
UPM S.A. (ex-Botnia)	26.764		
Zenka Leather S.A.	-38		
Nuevo Manantial S.A.	955		
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	4.208		
Agroland S.A.	-124		
Las Rosas Maldonado	4		
Engraw S.A.	42		
Centrol S.A.	6.438		
Bioener S.A.	6.624		
Weyerhaeuser Productos S.A.	1.009		
Liderlat S.A.	-13		
Gakifer S.A.	4.868		
Alcoholes del Uruguay S.A.	-132		
Ponlar S.A.	1.338		
Kentluxe S.A.	3.744		
Nota:			Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía

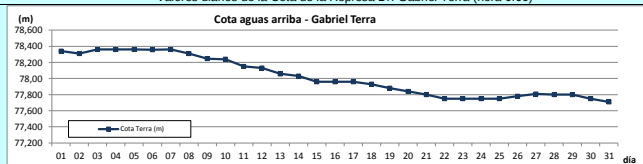
Nota: Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SIN y la energía absorbida del sistema.

GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION por dia (acumulado)



INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL

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

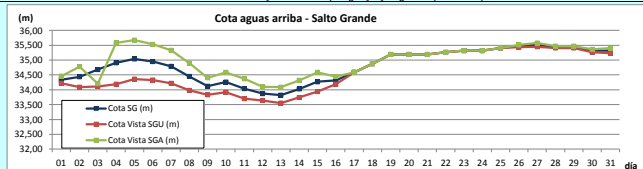


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,28	77,71
Baygorria	53,73	53,81
Palmar	38,21	38,36
Salto Grande	34,72	35,32

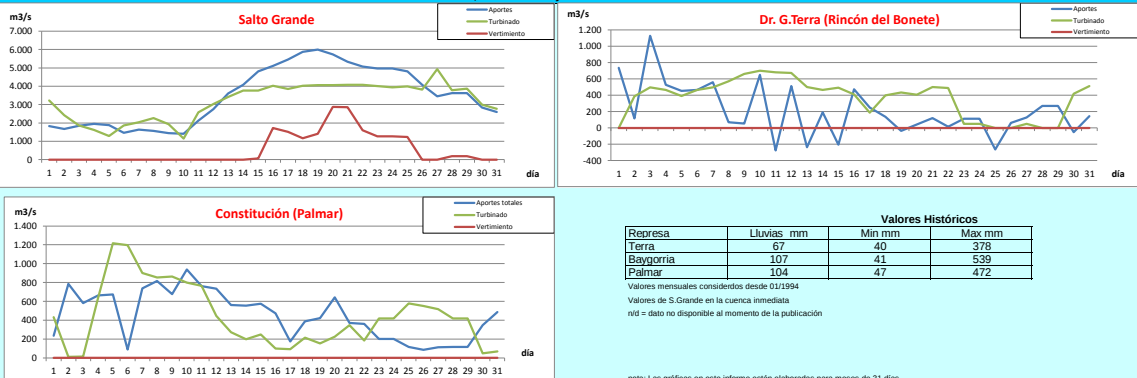
Valores de Referencia (operación normal)

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



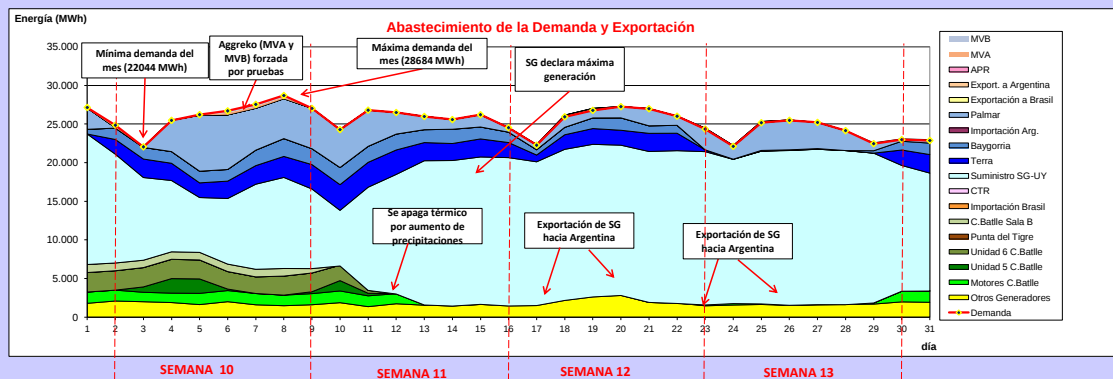
Represa	Vertido km3
Terra	0,00
Baygorria	0,00
Palmar	0,00
Salto Grande	1,50

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS

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

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACION - DETALLE

MARZO 2013



Semana 10 (02 de marzo al 08 de marzo de 2013)

La demanda fue de 181,5 GWh en la semana.

Se produjeron precipitaciones de relativa importancia a principio de la semana en la cuenca del río Negro y en la cuenca alta del Río Uruguay. No se importó ni exportó durante la semana.

Se despachó motores, Sala B, y 5° y 6° unidades de CB (5ta CB con problemas que se solucionaron sobre la finalización de la semana). Aggreko (MVA y MVB) estuvieron forzadas por pruebas.

Terra estuvo despachada a pleno (excepto aquellas horas en las que se controló cota de Baygorria), Palmar a pleno desde el Lunes y Salto grande cerró demanda.

Terra se despacho hasta pleno para las cotas previstas de Salto Grande y Palmar (34,5 y 38,5 m respectivamente).

Se terminó la semana con cota de 78.31 m en Terra.

Semana 11 (09 de marzo al 15 de marzo de 2013)

La demanda fue de 182.3 GWh en la semana.

Se produjeron precipitaciones muy importantes en la cuenca del río Uruguay que provocaron un aumento significativo de los aportes previstos. No se importó energía y se comenzaron a ofrecer excedentes no turbinables de

Se produjeron precipitaciones muy importantes en la cuenca del río Uruguay que provocaron un aumento significativo de los aportes previstos. No se importó energía y se comenzaron a ofrecer excedentes no turbinables de SG.Se comenzó despachando motores, 5º, 6º y Sala B de CB .

En función de la información de precipitaciones y aumento de aportes se saco de servicio todo el térmico y Salto grande, por declaración de máxima generación, pasó a despacharse forzada en la base con costo variable nulo.

Terra comenzó generando a pleno en la base y luego de las reprogramaciones (por aumento de aportes de Salto Grande) después de Salto Grande. En el orden de despacho le siguió gen. dist. de despacho centralizado, Palmar

y Motores y PTA cubriendo los picos de demanda.

Semana 12 (16 de marzo al 22 de marzo de 2013)

La demanda fue de 179,7 GWh en la semana.

Se volvieron a producir precipitaciones muy importantes en la cuenca del río Uruguay provocando la apertura de vertederos y aumentaron previsiones de aportes para las semanas 12 y 13.

No se importó durante la semana. Se exportaron excedentes de Vertimiento de SG hacia Argentina durante la madrugada de los días Domingo, Lunes, Martes y Miércoles. En los días que hubo exportación, la misma fue de

134,5 MWh de promedio diario.

Salto Grande genero a pleno ofertando excedentes,Terra hasta pleno, se convocó generación de despacho centralizado, Palmar cerró demanda y Motores cubrió los picos de demanda.

Se terminó la semana con cota de 77.75 m. en Terra.

Semana 13 (23 de marzo al 29 de marzo de 2013)

La demanda fue de 168,9 GWh en la semana (aprox 11 GWh inferior que la anterior).

registraron precipitaciones de relevancia. No se importó energía y se exportaron excedentes de vertimiento de SG hacia Argentina hasta el Martes a razón de 100 MWh promedio diarios.

Se generó con SG forzado por vertimiento, Palmar con cota mínima de 38,25 m, Gen dist. de despacho centralizado, Motores CB y Terra hasta pleno.

Se terminó la semana con cota de 77.8 m. en Terra.

No

COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

