

FE DE ERRATAS

Se corrigen los siguientes ítems en el Informe Mensual publicado del mes de Diciembre 2009:

- Medidas de la interconexión uruguaya con Argentina

Se detectó un error en los medidores SMEC del día 21/12, los cuales repiten las medidas de la hora 1 en la hora 2 de ese día. Esto generaba un valor 96 MWh superior al real.

- Medidas de Nuevo Manantial S.A.

Se realizó un cambio de medidores que afectó las medidas de los días 10 a 12/12.

Se detectó un error en las medidas del día 11/12 que generaba un valor 15 MWh inferior al real.

- Precipitaciones en Salto Grande

Por retrasos en el envío desde CTM de S.Grande no se pudo disponer a tiempo del valor, por lo que no se publicó en su momento.



INFORME MENSUAL DEL MMEC

DEMANDA NETA (según SMEC)

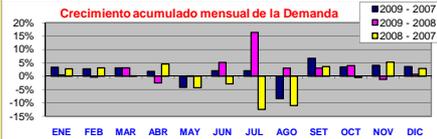
DICIEMBRE 2009



Energía Total Mensual
751.122 MWh

Temperatura en Montevideo
Referencia Meilla

Potencia Máxima (MW)
1.367 Martes 22, 22:09 h
Energía Diaria Máxima (MWh)
26.849 Miércoles 23



TASA DE CRECIMIENTO (2009-2008)	
Mensual	0,73%
Acumulado anual	2,76%
Año móvil	2,76%

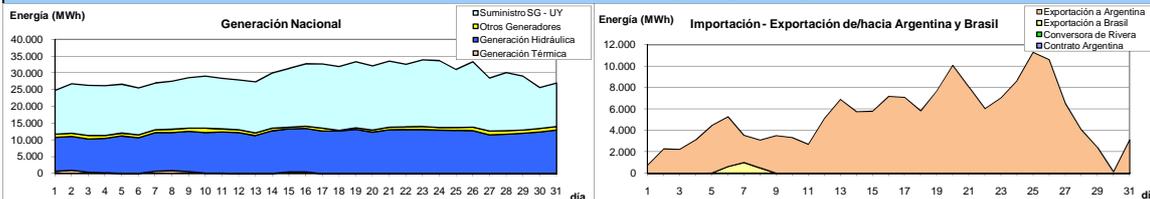
Tasas calculadas respecto al año 2008 sin 29/02/08

ENERGÍA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE IMPORTACIÓN

	Por Unidad	Costo variable
Central Battle	-8	MWh
• Sala B	-8	MWh
• 5a	0	MWh
• 6a	0	MWh
Central La Tablada	-999	MWh
• Unidad 1	-1.231	MWh
• Unidad 2	232	MWh
Central P. del Tigre	5.775	MWh
• Gas	2.780	MWh
• Gasoil	2.995	MWh
Central Maldonado	0	MWh
Grupos Diesel	0	MWh
• Rivera	0	MWh
• San Borjas	0	MWh
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	96.002	MWh
C.H. Baygorria	45.575	MWh
C.H. Constitución (Palmar)	232.232	MWh
C.H. Salto Grande	509.533	MWh
Intercambios	Por País	Precios de intercambio
Argentina	365	MWh
• Importación Cemsa	0	MWh
• Importación Contingente	365	MWh
• Exportación a Arg.	161.804	MWh
Brasil	0	MWh
• Importación por C.Rivera	0	MWh
• Importación por SADI	0	MWh
• Exportación a Brasil	2.128	MWh
Otros Generadores		
Botnia S.A.	23.415	MWh
Zenda Leather S.A.	77	MWh
Nuevo Manantial S.A.	673	MWh
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	2.515	MWh
Agroland S.A.	-94	MWh
Las Rosas (I.M.de Maldonado)	17	MWh
Fenitrol S.A.	-25	MWh

Costo variable promedio
(térmico + importación)
130,1 USD/MWh

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



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

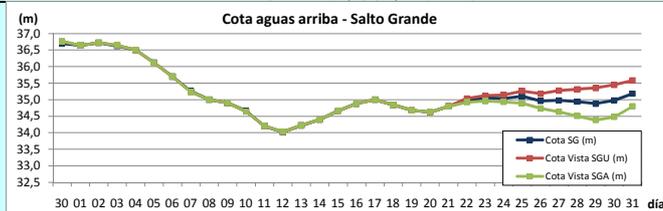
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	82,89	81,72
Baygorria	54,50	54,27
Palmar	41,10	40,49
Salto Grande	36,70	35,18

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 (uruguayaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Lluvias mm	Vertido km3
Terra	1029	5,98
Baygorria	880	7,31
Palmar	891	6,21
Salto Grande	233	21,21

Valores Históricos de Referencia		
Represa	Min mm	Max mm
Terra	46	271
Baygorria	27	184
Palmar	34	222
Salto Grande	64	200

Valores mensuales considerados desde 01/1994
Valores de S.Grande en la cuenca inmediata

COSTO DE RECURSOS FÓSILES

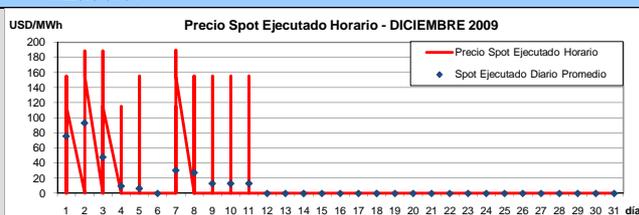
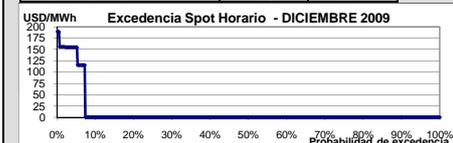


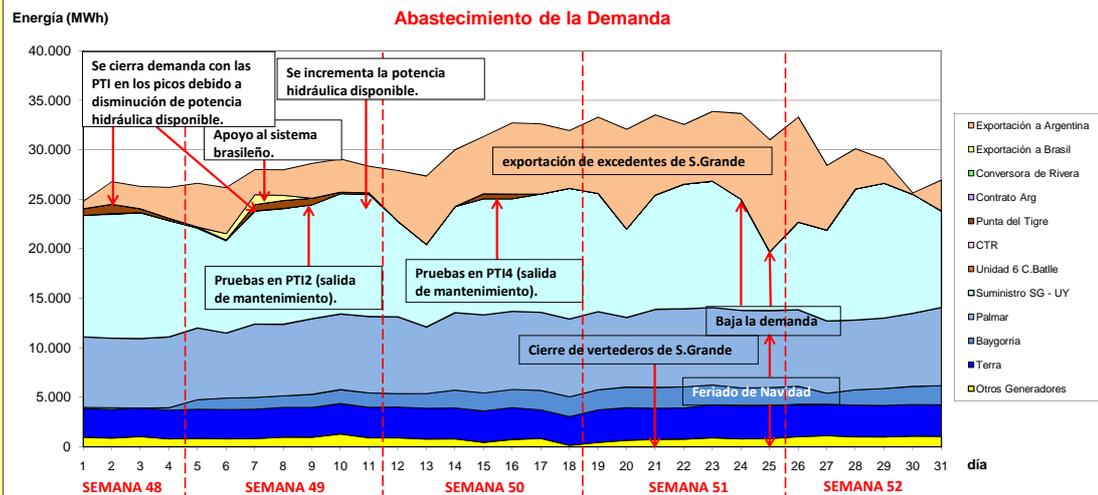
Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	463,6	USD/ton	
Fuel Oil Motores	519,1	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	557,6	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	577,6	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

(www.eia.doe.gov)

PRECIO SPOT

Detalle	Valores	Unidad
Precio Spot Promedio	10,6	USD/MWh
Precio Mínimo	0,0	USD/MWh
Precio Máximo	189,3	USD/MWh





Semana 48 (28 nov - 4 dic)

Nuevamente se produjeron importantes lluvias en las cuencas del Río Uruguay y del Río Negro, por lo cual todas las centrales continúan en vertimiento. Esto produjo una disminución importante en la potencia disponible en las centrales hidroeléctricas; Baygorria dejó de generar el 30/nov por no contar con un salto mínimo de operación, el 1/dic volvió a generar algo. Se despachó a pleno el Río Negro y hasta pleno Salto Grande, cerrándose demanda con PTI y/o CTR. Asimismo se exportaron excedentes de vertimiento a Argentina.

Semana 49 (5 - 11 dic)

No se produjeron lluvias de importancia, se siguió un proceso de cierre parcial de vertederos. Como consecuencia se incrementó la potencia hidráulica disponible. Se despachó a pleno el Río Negro y hasta pleno Salto Grande, cerrándose demanda con las PTI y/o CTR en los picos. El sistema brasileño, debido a una emergencia de su sistema de transmisión, requirió transferencia de energía desde el sábado 5/12 hasta el martes 8/12. Se continuó con la exportación de excedentes de vertimiento a Argentina. Se despachó PTI2 los días 8 y 9 por pruebas a la salida de mantenimiento.

Semana 50 (12 - 18 dic)

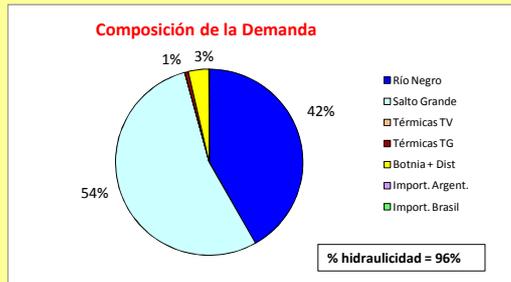
Se produjeron lluvias de escasa importancia que no modificaron el proceso de cierre de vertederos, aunque todas las centrales continúan aún con vertimientos. Como consecuencia continuó incrementándose la potencia hidráulica disponible. El 18/12 se firmó ampliación por 30 meses del contrato con Cemsa de Argentina. Se despachó a pleno el Río Negro y hasta pleno Salto Grande. Se despachó PTI4 los días 15 y 16 por pruebas a la salida de mantenimiento. Se están haciendo pruebas en los motores de Central Battle. Se continuó con la exportación de excedentes de vertimiento a Argentina.

Semana 51 (19 - 25 dic)

Se produjeron lluvias de escasa importancia que no modificaron el proceso de cierre de vertederos. El lunes 21/12 Salto Grande salió de la condición de vertimiento. Como consecuencia continuó incrementándose la potencia hidráulica disponible. Se despachó a pleno el Río Negro y hasta pleno Salto Grande. Se observó un incremento de temperatura acompañado por un incremento en la demanda, con una disminución notoria el día 25 debido al feriado de Navidad. Continúan las pruebas en los motores de Central Battle y la exportación de excedentes de vertimiento a Argentina.

Semana 52 (26 dic - 1 ene)

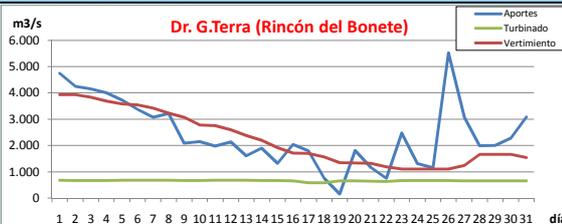
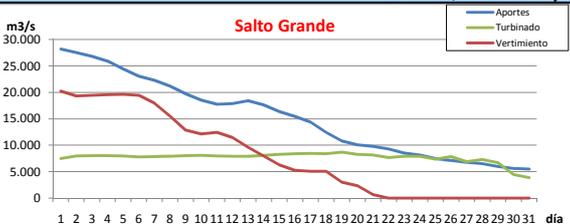
Se produjeron muy importantes lluvias en la cuenca del Río Negro, llegando a registrarse hasta 200mm en un día. Como consecuencia subieron nuevamente las cotas en estas centrales, disminuyendo en algo la potencia disponible en el Río Negro e implicando nuevas aperturas parciales en los vertederos de Palmar. Se despachó a pleno el Río Negro (con todas las centrales vertiendo) y hasta pleno Salto Grande. Se exportaron excedentes de Salto Grande a Argentina. Continúan las pruebas en los motores de Central Battle.



Durante el mes de diciembre se produjo una disminución notoria en los aportes respecto del mes de noviembre, siendo éstos de todas formas excepcionalmente altos para esta época del año, constatándose una probabilidad de excedencia de los mismos extremadamente baja, comparando con los meses de diciembre de los últimos 100 años. Esto permitió que la demanda se abasteciera en un 96% con generación hidroeléctrica. Sin embargo el exceso de aportes que se venía registrando causó que las represas del Río Negro continuaran vertiendo durante todo el mes, pudiendo solo Salto Grande cerrar sus vertederos el día 21/12. De todas formas la disminución de aportes permitió realizar cierres parciales en los vertederos, aumentando así la potencia hidráulica disponible, lo cual eliminó a mediados del mes la necesidad de entrar máquinas de turbo-gas para alimentar la demanda en los picos. Se exportaron a Argentina excedentes hidráulicos de generación.

La demanda este mes creció menos de un 1% respecto de diciembre del año pasado, y creció en aprox. un 3,6% respecto de diciembre del año 2007. El crecimiento anual registrado respecto del año 2008 fue de 2,76%.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Represa	Aporte propio promedio m3/s	Probab. de excedencia
Terra	2.660	3%
Bayg.+ Palmar	994	4%
Salto Grande	15.847	1%

