INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **lunes 31 de diciembre de 2012**

Generación Térmica (MWh)	31-dic
Central Batlle	-4
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	0
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	-9
• PTI	-7
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.039
C. Baygorria	1.356
C. Palmar	3.681
C. Salto Grande	20.274
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-2
• Rivera	-2
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.659
TOTAL Generación (MWh)	28.913

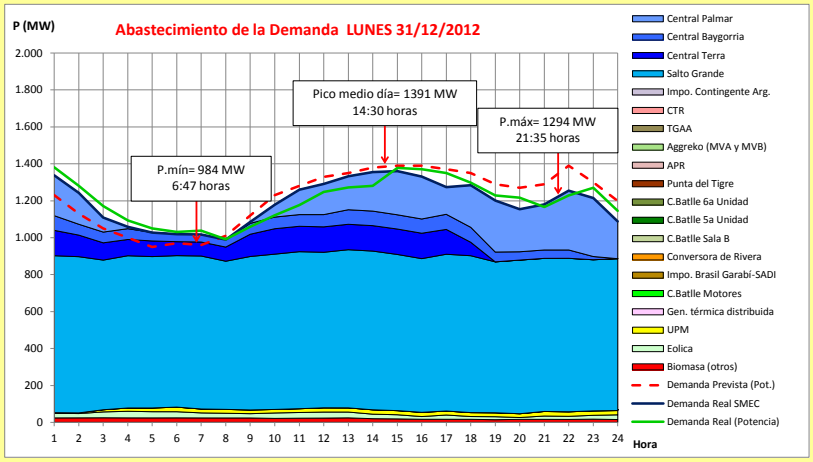
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	264
• Hidráulica	264
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

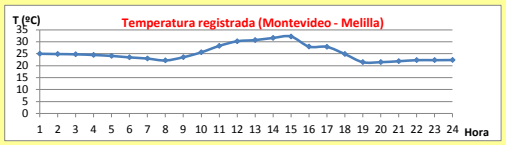
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.649

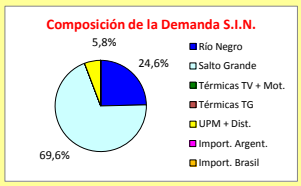
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

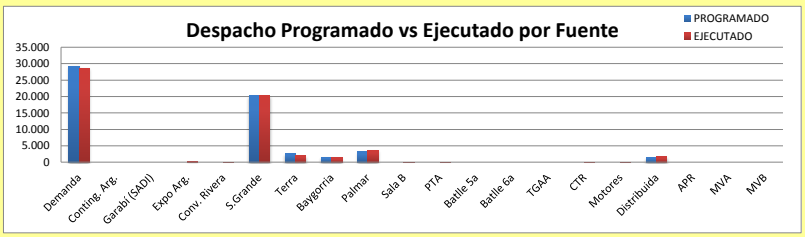
Demanda Programada (MWh)	29.230

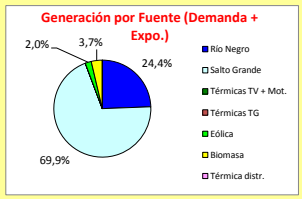
Diferencia (MWh)	-581
Ejecutada - Programada	-1,99%





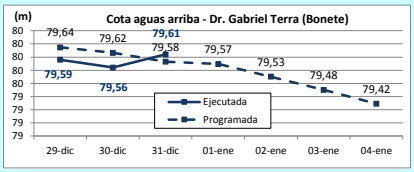


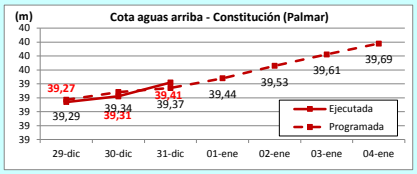




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

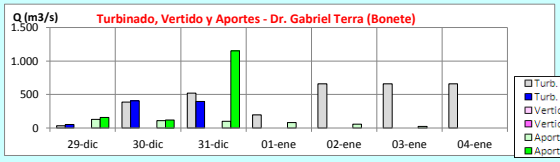
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

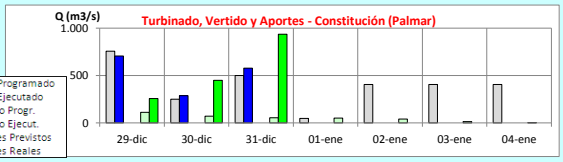




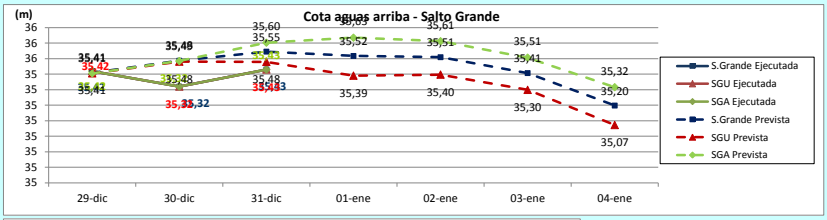
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,58	79,61
Baygorria	53,60	53,58
Palmar	39,37	39,41
SGU	35,48	35,43

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



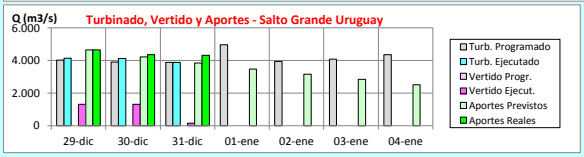


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	520	398
Baygorria	548	464
Palmar	499	576
SGU	3.879	3.881

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	99	1.153
Baygorria	0	465
Palmar	55	936
SGU	3.850	4.317



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,43
Cota Vista Arg	35,43
Cota real	35,43

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	156

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,99 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 24,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45 MW medios, de los cuales:
23,94 MW de UPM S.A.; 9,12 MW de Fenirol S.A.; 8,22 MW de Bioener S.A.; 2,18 MW de Ponlar S.A.; 1,51 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se exportaron 264 MWh (11 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata