



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

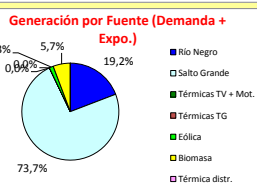
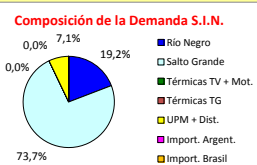
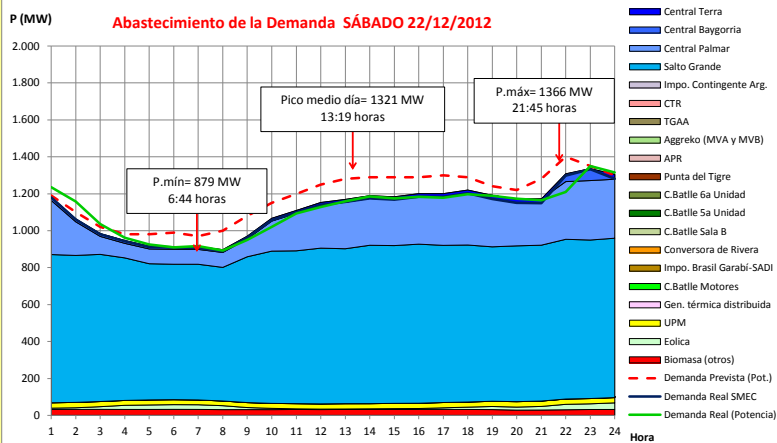
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 22 de diciembre de 2012

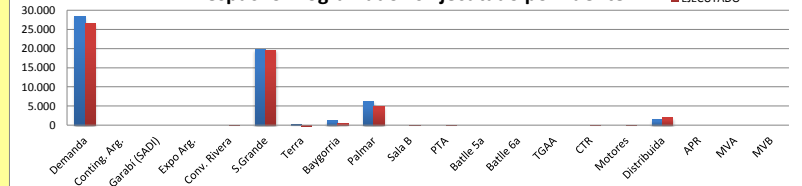
Generación Térmica (MWh)	22-dic
Central Battle	-8
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-4
Central La Tablada	-78
Central P. del Tigre	-10
• PTI	-8
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	-268
C. Baygorria	405
C. Palmar	4.962
C. Salto Grande	19.605
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-1
• Rivera	-1
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.885
TOTAL Generación (MWh)	26.491

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.491
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.440
Diferencia (MWh)	-1.949
Ejecutada - Programada	-6,85%

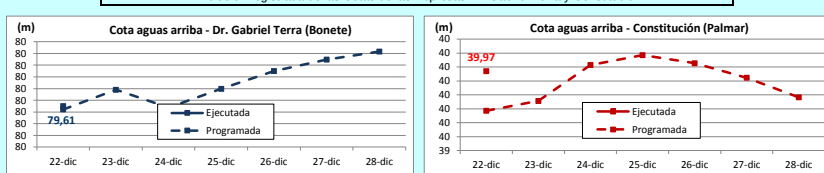


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



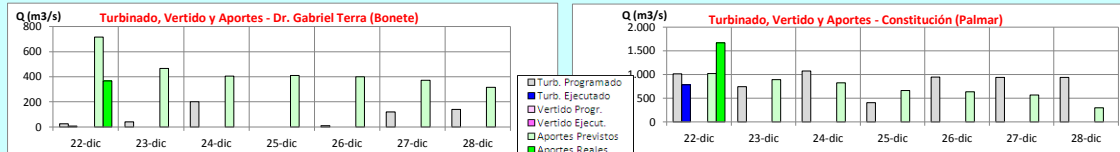
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

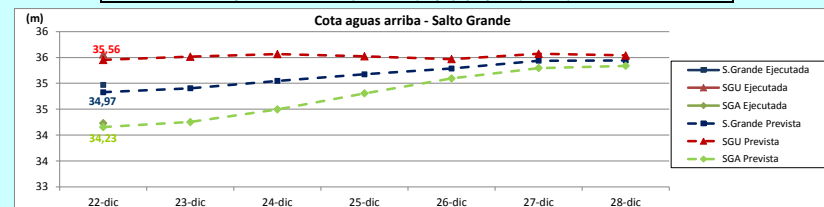


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,60	79,61
Baygorria	53,56	53,72
Palmar	39,69	39,97
SGU	35,45	35,56

Valores de Referencia (operación normal)	Cota Min m	Cota Max m
Represa		
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

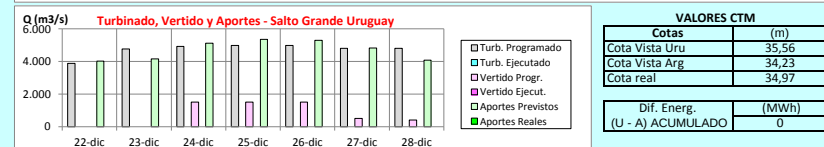


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	24	6
Baygorria	388	146
Palmar	1.011	786
SGU	3.886	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	717	367
Baygorria	148	125
Palmar	1.022	1.669
SGU	4.025	0



VALORES CTM	(m)
Cotas	
Cota Vista Uru	35,56
Cota Vista Arg	34,23
Cota real	34,97
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

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

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 6,85 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 15,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,9 MW medios, de los cuales:
32,05 MW de UPM S.A.; 9,65 MW de Galofer S.A.; 9,21 MW de Bioener S.A.; 8,92 MW de Fenir S.A.; 2,03 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,98 MW de Ponlar 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.

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