



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

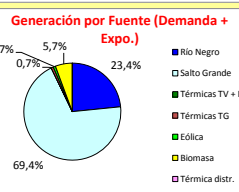
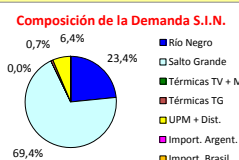
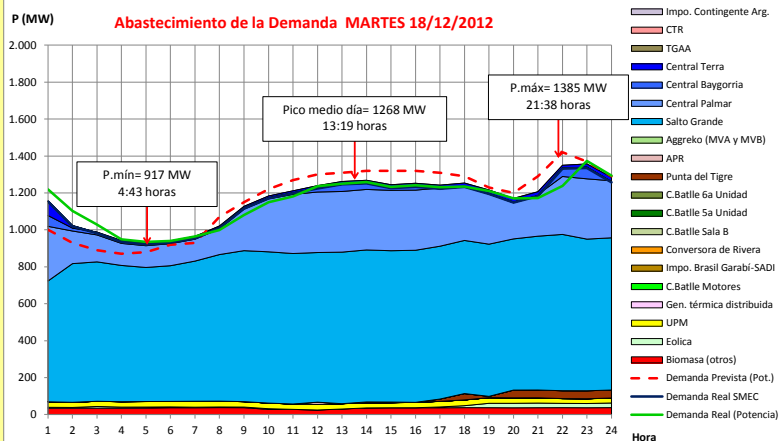
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 18 de diciembre de 2012

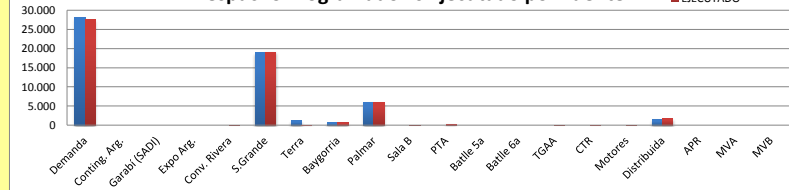
Generación Térmica (MWh)		18-dic
Central Battle		-10
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-6
Central La Tablada		-77
Central P. del Tigre		283
• PTI		263
• APR		20
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		-192
C. Baygorria		654
C. Palmar		5.970
C. Salto Grande		19.085
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.761
TOTAL Generación (MWh)		27.472

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.472
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		28.100
Diferencia (MWh)		-628
Ejecutada - Programada		-2,24%

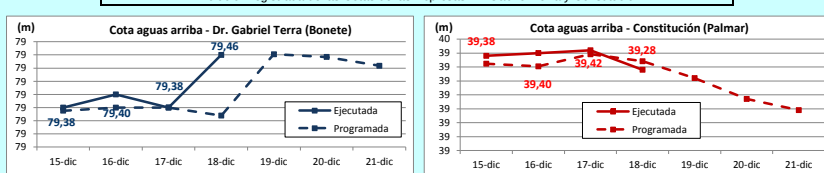


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

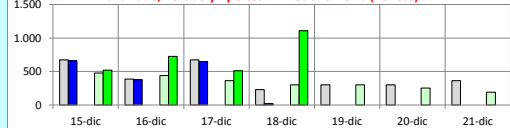
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



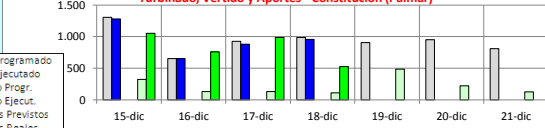
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,37	79,46
Baygorria	53,55	53,51
Palmar	39,34	39,28
SGU	35,27	35,25

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

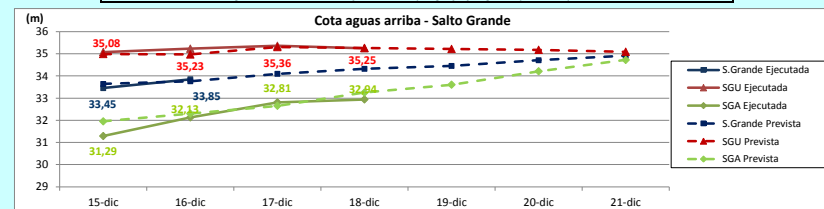
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



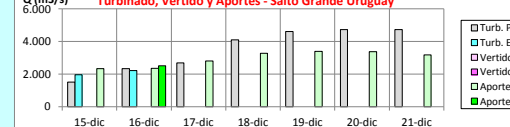
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	229	20
Baygorria	222	226
Palmar	987	955
SGU	4.103	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	302	1.108
Baygorria	0	251
Palmar	113	528
SGU	3.275	0

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,25
Cota Vista Arg	32,94
Cota real	0,00
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	48.351

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 2,24 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 65,2 MW medios, de los cuales:
29,93 MW de UPM S.A.; 10,8 MW de Bioener S.A.; 9,93 MW de Galofer S.A.; 9,52 MW de Feniról S.A.; 2,14 MW de Ponlar S.A.; 1,75 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,11 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,01 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.
Por pruebas de Dinama, generó APR, por lo tanto no marca precio.
Se realizaron pruebas en la unidad 3 de Pta del Tigre, su despacho fue forzado y por lo tanto no marca precio.
Al momento están faltando medidas SMEC de Agroland S.A.

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