



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

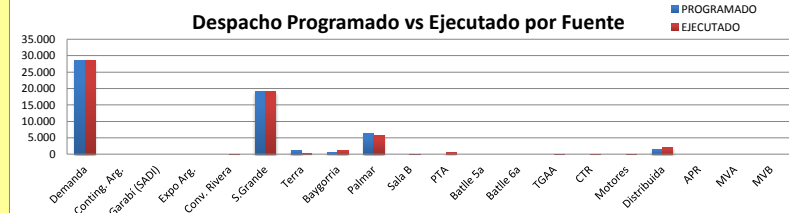
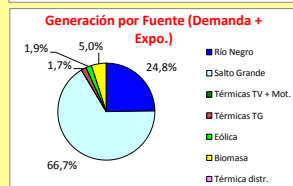
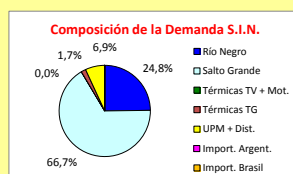
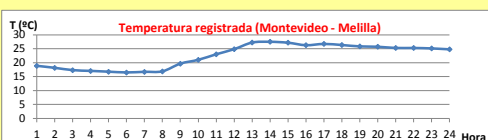
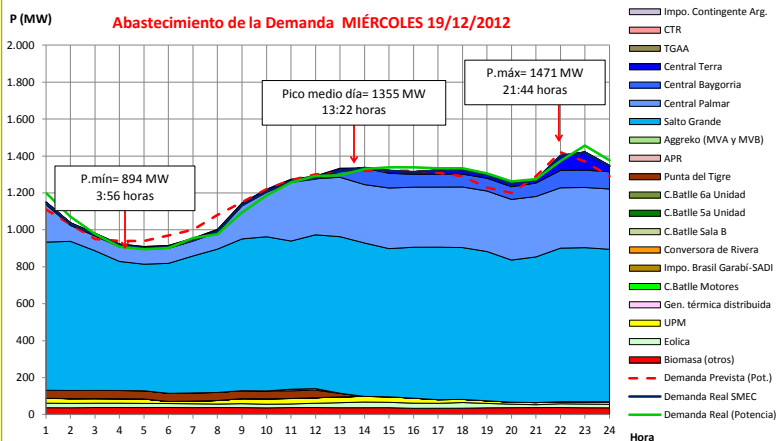
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 19 de diciembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		19-dic
Central Battle	-9	
• Sala B	-4	
• Sa	0	
• 6a	0	
• Motores	-4	
Central La Tablada	-75	
Central P. del Tigre	552	
• PTI	535	
• APR	17	
Aggreko (MVA y MVB)	-1	
Central Maldonado	0	
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra	258	
C. Baygorria	1.099	
C. Palmar	5.734	
C. Salto Grande	19.068	
Importación (MWh)		Por País
Argentina	0	
• Contingente	0	
Brasil	-1	
• Rivera	-1	
• SADI	0	
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida	1.972	
TOTAL Generación (MWh)	28.597	

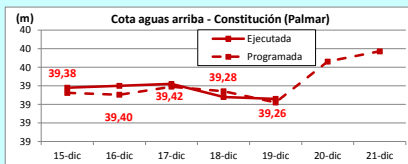
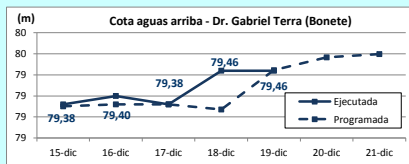
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.	0	
• Hidráulica	0	
• Térmica	0	
Exportación a Brasil	0	

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.597
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.630
Diferencia (MWh)	-33
Ejecutada - Programada	-0,11%



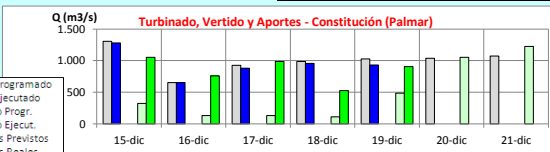
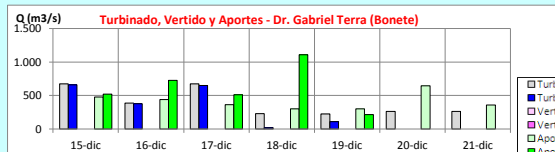
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

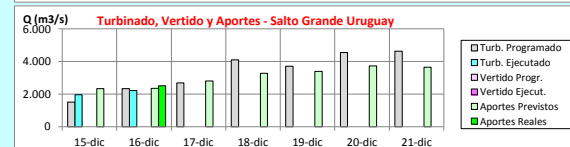
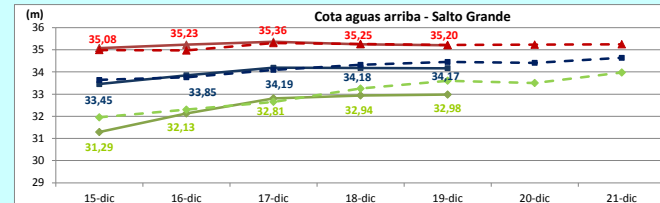


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,46	79,46
Baygorria	53,59	53,41
Palmar	39,22	39,26
SGU	35,22	35,20

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,20
Cota Vista Arg	32,98
Cota real	34,17
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	48,262

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	221	108
Baygorria	207	389
Palmar	1.026	930
SGU	3.712	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	302	214
Baygorria	0	286
Palmar	486	908
SGU	3.400	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 0,11 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 23,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59,2 MW medios, de los cuales:
22,23 MW de UPM S.A.; 11,21 MW de Galfer S.A.; 10,73 MW de Bioener S.A.; 9,47 MW de Fenir S.A.; 2,41 MW de Ponlar S.A.; 1,73 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,42 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 convertora 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