



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

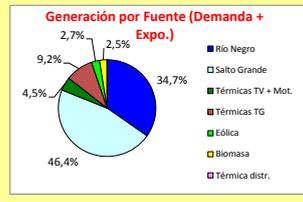
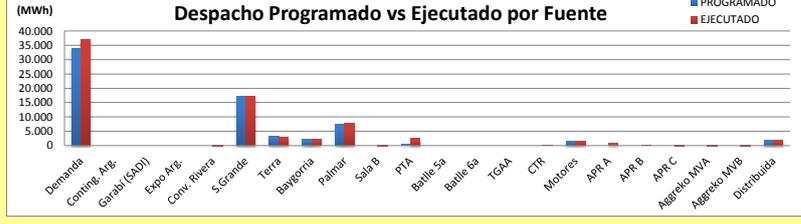
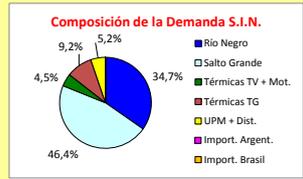
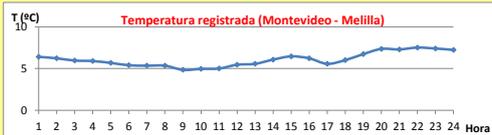
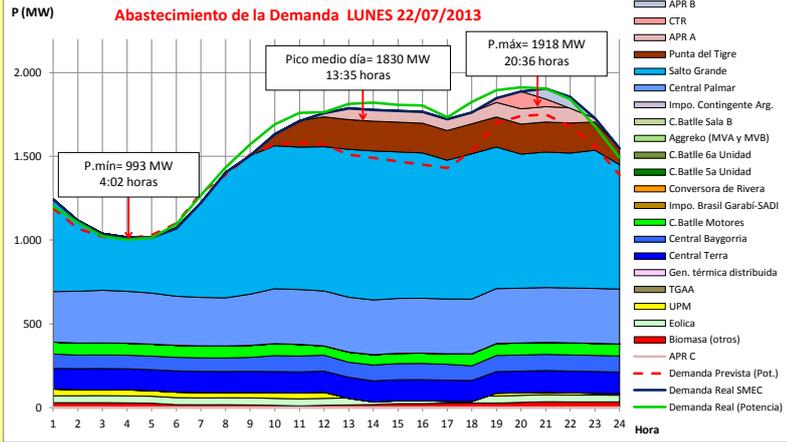
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 22 de julio de 2013

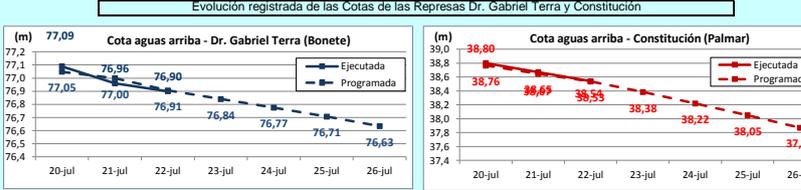
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	1.653
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	1.657
Central La Tablada	103
Central P. del Tigre	2.464
APR A	832
APR B	128
APR C	-3
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.047
C. Baygorria	2.161
C. Palmar	7.628
C. Salto Grande	17.142
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-3
• Rivera	-3
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.921
TOTAL Generación (MWh)	37.072

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	37.072
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	34.020
Diferencia (MWh)	3.052
Ejecutada - Programada	8,97%

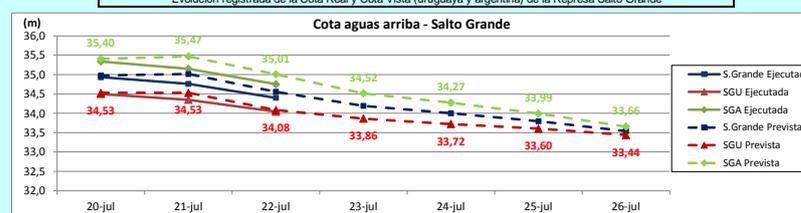
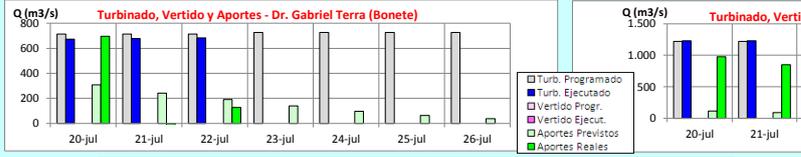


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



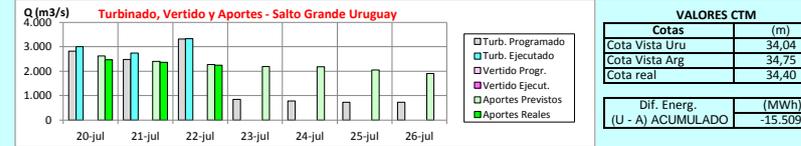
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,91	76,90
Baygorria	53,69	53,63
Palmar	38,53	38,54
SGU	34,08	34,04

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		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	714	683
Baygorria	721	720
Palmar	1.221	1.282
SGU	3.316	3.326

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	190	128
Baygorria	0	670
Palmar	72	902
SGU	2.275	2.244



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,04
Cota Vista Arg	34,75
Cota real	34,40
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-15.509

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 8,97 % superior a la prevista
 Se registró generación eólica, por 41,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45,5 MW medios, de los cuales:
 21,01 MW de UPM S.A.; 9,77 MW de Bioener S.A.; 4,43 MW de Fenírol S.A.; 3,85 MW de Galfer S.A.; 2,49 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 2,02 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,97 MW de Pontar S.A.;
 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.
 En el entorno de las 17 hs. hubo un corte en Montevideo Norte durante 11 minutos.
 Se batió el record de potencia demandada registrado el pasado 20 de Junio. El mismo fue de 1808 MW a las 18:55 hs, el cual fue superado por 1918 MW a las 20:26 hs.
 Se batió el record de demanda neta diaria registrado el pasado 21 de Junio de 34038 MWh, por 37072 MWh registrados en el día de hoy.

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