



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 29 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)		29-jul
Central Battle		5.685
• Sala B		-4
• 5a		1.726
• 6a		2.245
• Motores		1.719
Central La Tablada		-48
Central P. del Tigre (inc. APR)		7.286
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.095
C. Baygorria		2.044
C. Palmar		3.758
C. Salto Grande		2.608
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.741
• Rivera		1.741
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.585
TOTAL Generación (MWh)		27.754
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

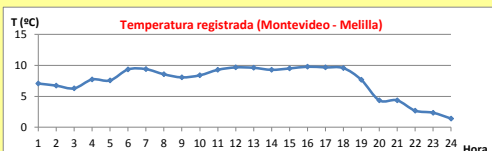
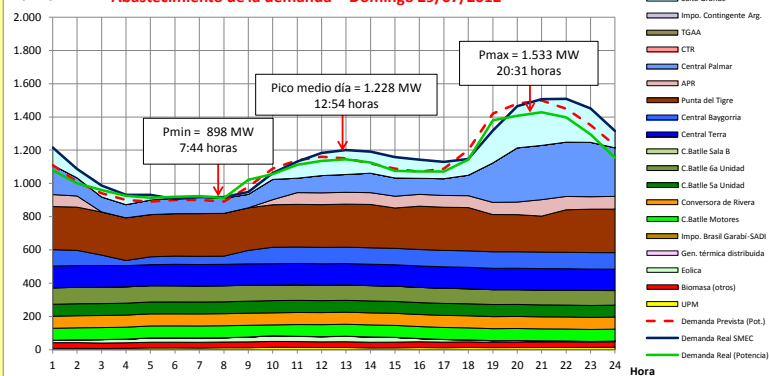
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.754

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

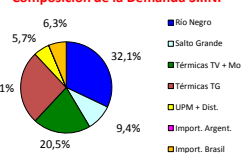
Demanda Programada (MWh) 27.060

Diferencia (MWh) 694
Ejecutada - Programada 2,57%

Abastecimiento de la demanda - Domingo 29/07/2012



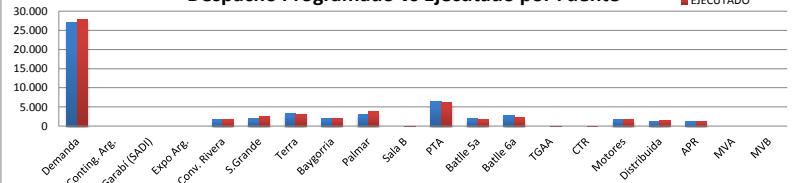
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

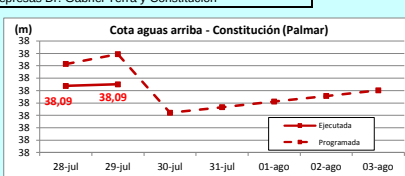
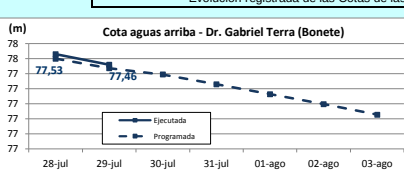


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



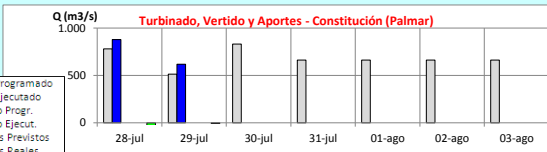
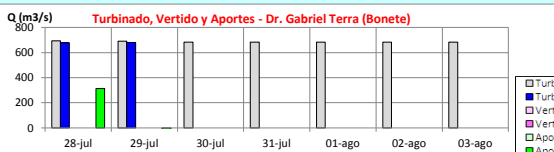
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

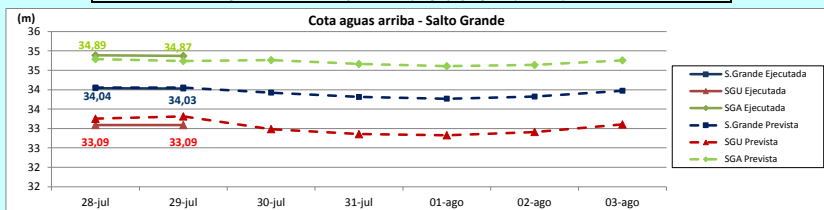


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	77,44	77,46
Baygorria	53,84	53,77
Palmar	38,14	38,09
SGU	33,31	33,09

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

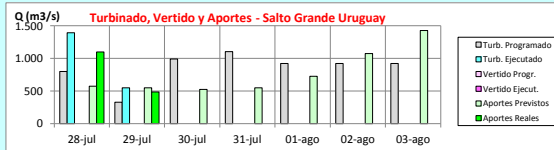


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	692	655
Baygorria	631	618
Palmar	512	548
SGU	329	682

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa Terra	0	-51
Baygorria	0	-15
Palmar	0	-6
SGU	550	484



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Urugu	33,09
Cota Vista Arg	34,87
Cota real	34,03
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -36.718

VERTIDO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa 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 2,57 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 20,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46,1 MW medios, de los cuales: 11,9 MW de UPM; 11,9 MW de Gatofer; 7,9 MW de Fenioir; 2,6 MW de Alur; 3,8 MW de Ponlar; 4,7 MW de Liderdat; 3,3 MW de Weyerhaeuser.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1741 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la convensora de Rivera.

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