



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 29 de septiembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		29-sep
Central Battle		2.827
• Sala B		-4
• 5a		1.763
• 6a		0
• Motores		1.068
Central La Tablada		66
Central P. del Tigre		75
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.539
C. Baygorria		1.549
C. Palmar		3.703
C. Salto Grande		14.347
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		510
• Rivera		510
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		692
TOTAL Generación (MWh)		26.308

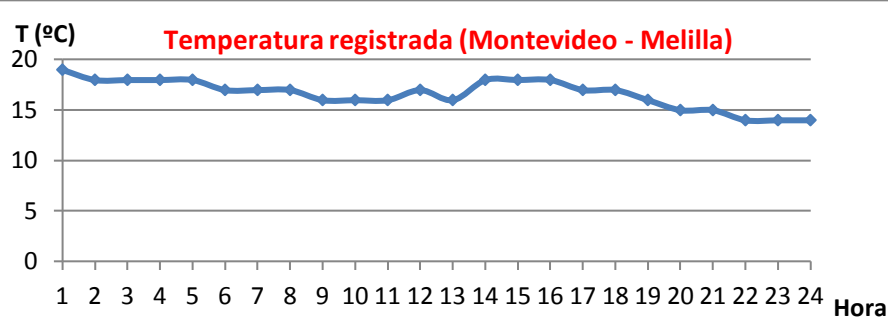
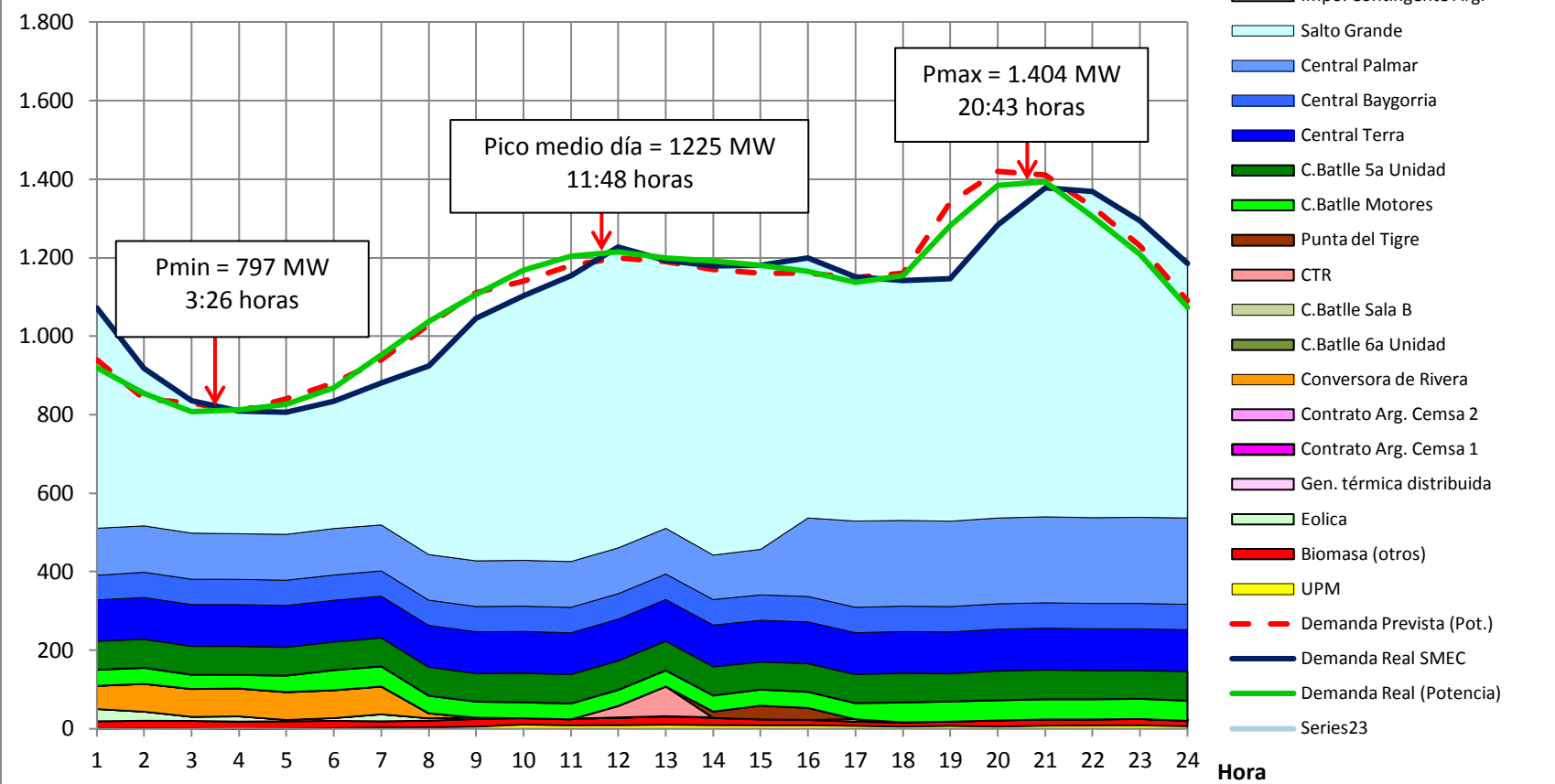
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.308
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

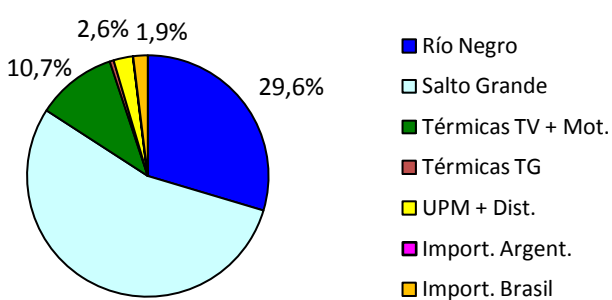
Demanda Programada (MWh)	26.550
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-242
Ejecutada - Programada	-0,91%

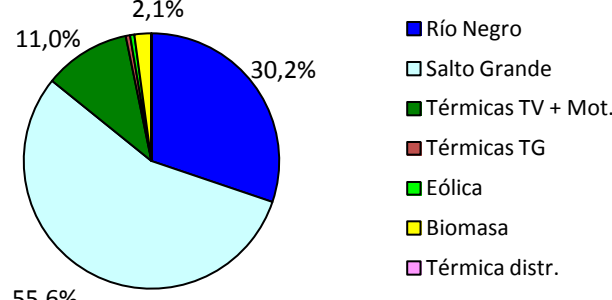
Abastecimiento de la demanda - Jueves 29/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

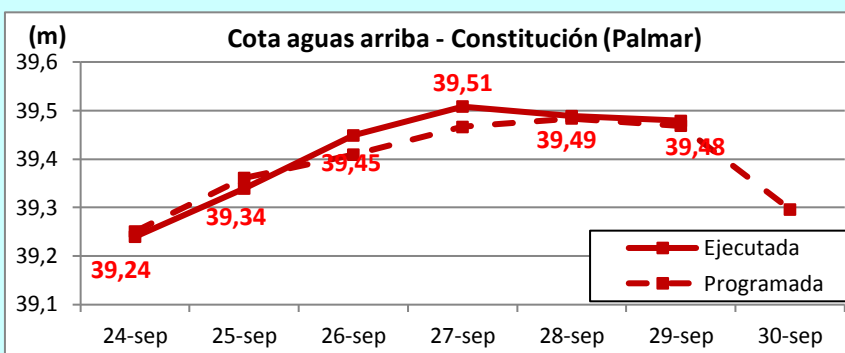
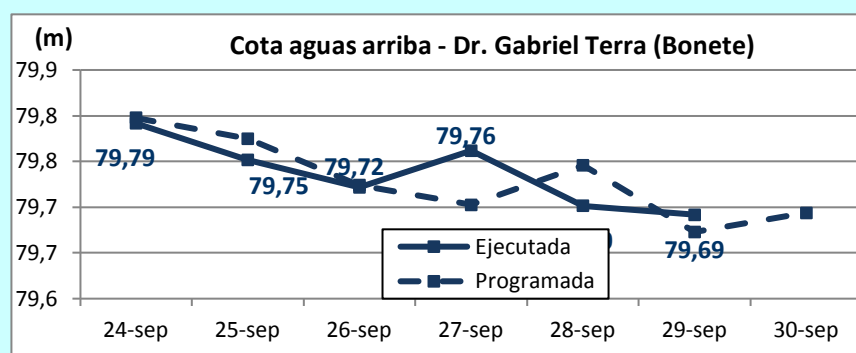


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

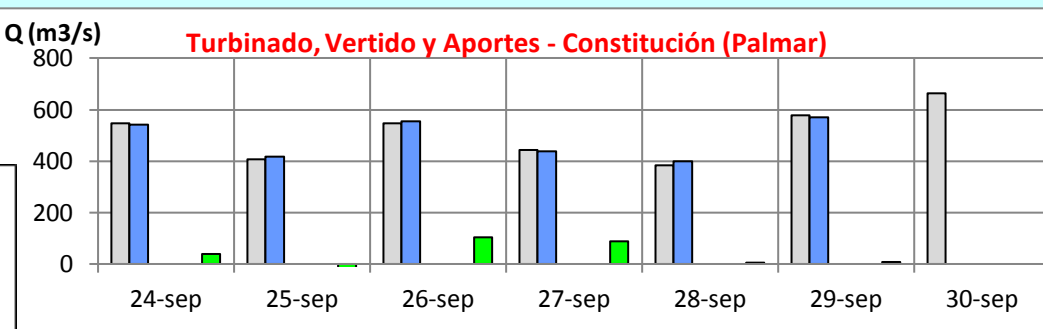
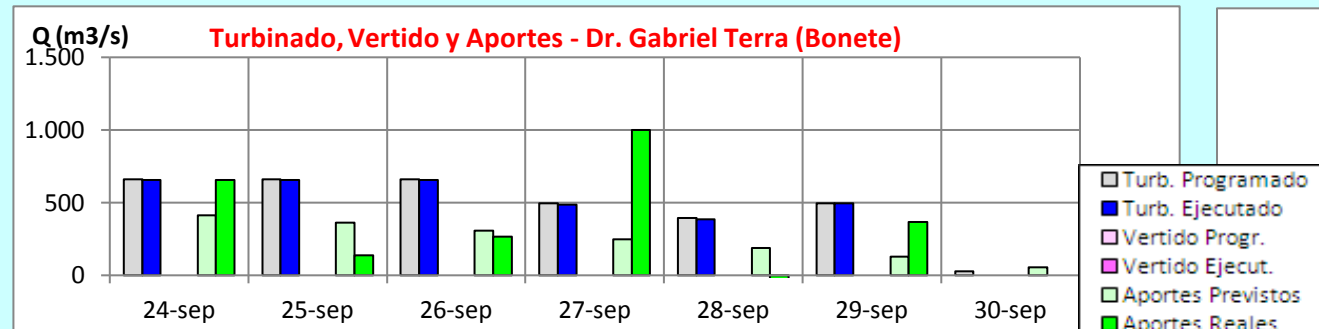
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



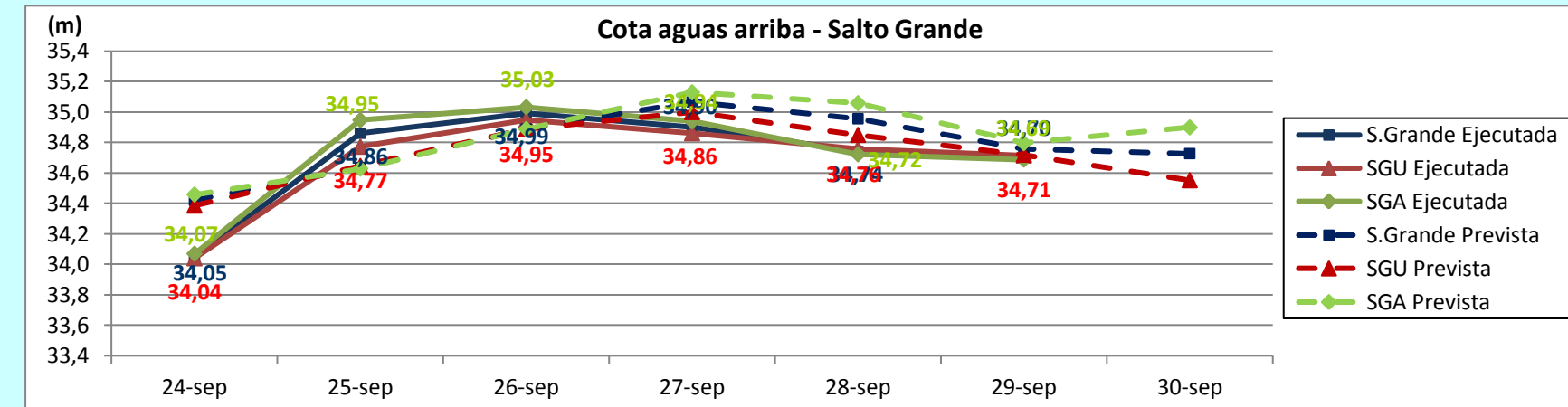
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,67	79,69
Baygorria	53,76	53,72
Palmar	39,47	39,48
SGU	34,72	34,71

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	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	494	496
Baygorria	509	528
Palmar	577	571
SGU	2.340	2.616

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	125	368
Baygorria	0	-28
Palmar	0	8
SGU	2.425	2.485

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 0,91% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 6,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 23,4 MW medios, de los cuales: 2,4 MW de Weyerhaeuser; 5,9 MW de UPM; 2,2 MW de Alur; 10 MW de Galofer; 2,9 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
No se exportó energía hacia Argentina.
La generación que hubo de CTR y PTA fue forzada por pruebas.

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