

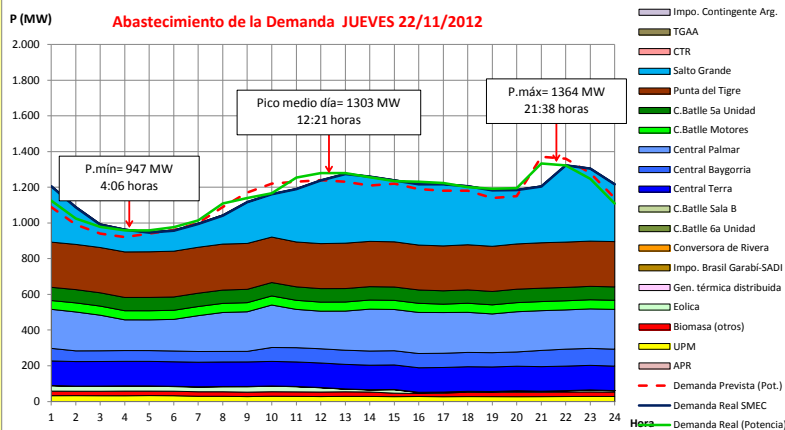


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

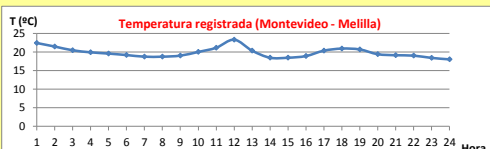
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 22 de noviembre de 2012

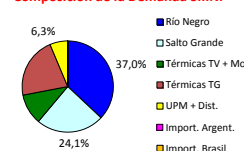
Generación Térmica (MWh)		22-nov
Central Battle		3.010
• Sala B		-4
• 5a		1.796
• 6a		0
• Motores		1.218
Central La Tablada		-86
Central P. del Tigre		6.095
• PTI		6.095
• APR		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.298
C. Baygorria		1.801
C. Palmar		5.156
C. Salto Grande		6.683
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-3
• Rivera		-3
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.756
TOTAL Generación (MWh)		27.710
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		16



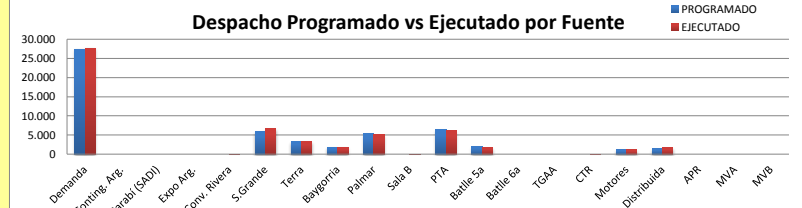
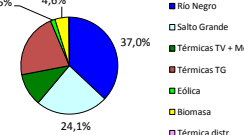
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.694
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.440
Diferencia (MWh)	254
Ejecutada - Programada	0,93%



Composición de la Demanda S.I.N.

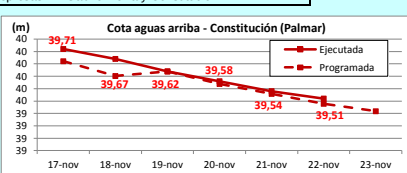
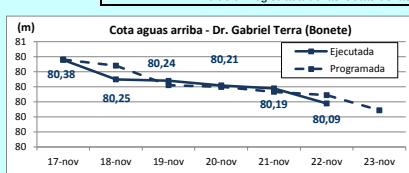


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



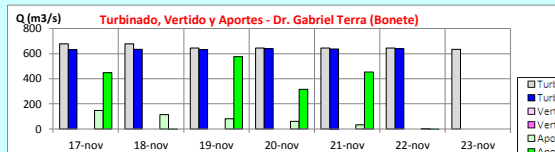
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

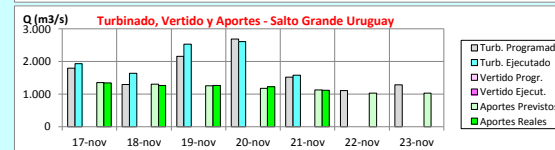
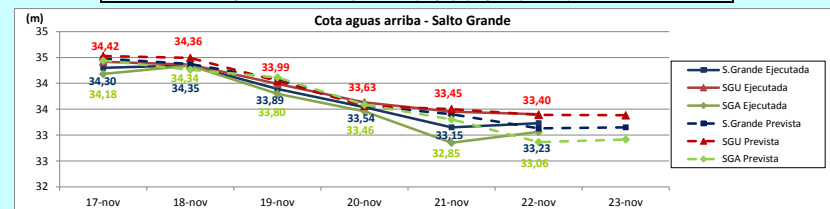


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,15	80,09
Baygorria	53,81	53,80
Palmar	39,49	39,51
SGU	33,39	33,40

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	33,40
Cota Vista Arg	33,06
Cota real	33,23
Dif. Energ.	
(U - A) ACUMULADO	(MWh)
	6.367

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	646	641
Baygorria	631	619
Palmar	814	802
SGU	1.106	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1	-632
Baygorria	0	641
Palmar	0	715
SGU	1.025	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 0,93 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 18,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 53,8 MW medios, de los cuales:
29,05 MW de UPM S.A.; 10,26 MW de Bioener S.A.; 8,54 MW de Fenilol S.A.; 3,41 MW de Ponlar S.A.; 1,32 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,18 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,9 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
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.

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