



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Viernes 19 de Noviembre de 2010

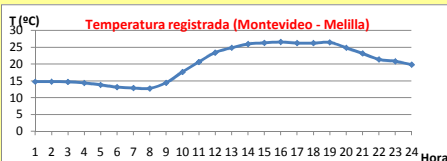
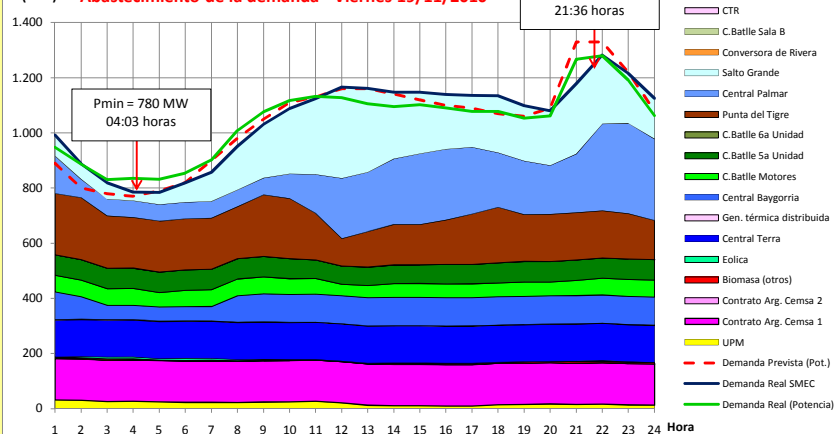
Generación Térmica (MWh)		19-Nov
Central Battle		3.060
• Sala B		-4
• 5a		1.732
• 6a		0
• Motores		1.332
Central La Tablada		1
Central P. del Tigre		4.246
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.209
C. Baygorria		2.144
C. Palmar		3.992
C. Salto Grande		4.222
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Contrato Cema 1		3.600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rívera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		677
TOTAL Generación (MWh)		25.152
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.150
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

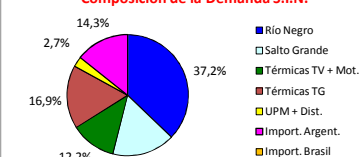
Demanda Programada (MWh) 24.970

Diferencia (MWh) 180
Ejecutada - Programada 0,72%

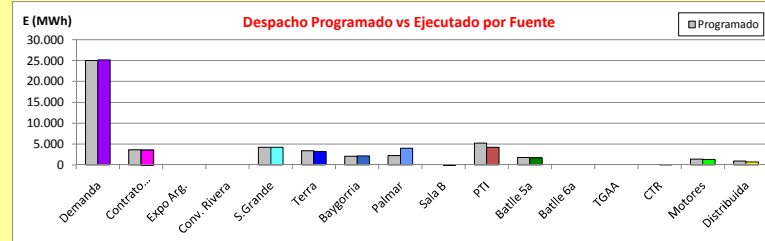
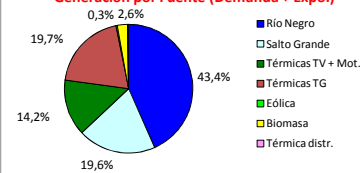
Abastecimiento de la demanda - Viernes 19/11/2010



Composición de la Demanda S.I.N.

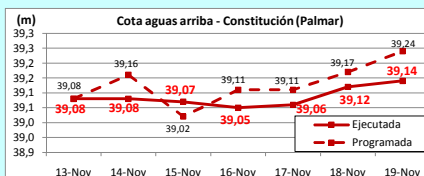
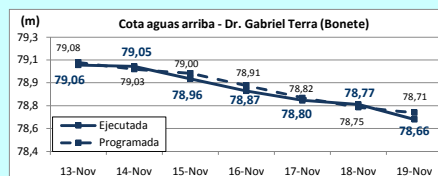


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

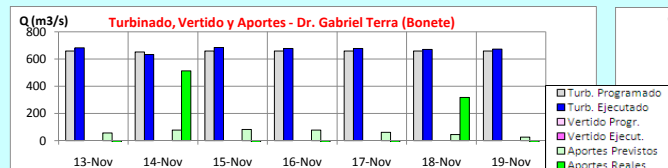
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



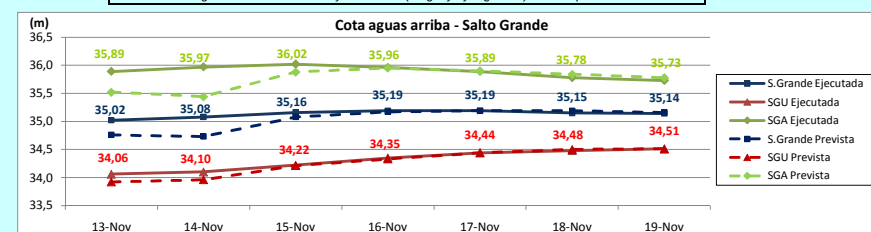
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)	(m)
Terra	78,75	78,77	78,77
Baygorria	54,23	54,23	54,23
Palmar	39,17	39,12	39,12
SGU	34,50	34,48	34,48

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)	(m3/s)
Terra	659	672	672
Baygorria	752	709	709
Palmar	363	512	512
SGU	703	722	722

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)	(m3/s)
Terra	45	317	317
Baygorria	0	-2	-2
Palmar	0	6	6
Salto Grande	900	883	883



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
SGU	0	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 0,72% superior a la prevista.
Se registró muy escasa generación eólica, aprox. 2,9 MW medios (principalmente en horas de la madrugada) y generación con biomasa por aprox. 24,8 MW medios (19,6 MW UPM, 5 MW Ga UPM fue bajando su generación a lo largo del día, mientras que Weyerhaeuser, Bioener y Liderdad no generaron y consumieron. Hubo 2,25 MW aprox. de generación térmica distribuida (Ze). Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cema1 con Argentina, durante todo el día, como estaba programado.
Se continuó generando con PTA despachadas con gasoil (hasta 5 máquinas).
Asimismo la 5a Unidad continúa en servicio, dado que se prevé que las reparaciones imprevistas en la 6a Unidad llevarán 4 semanas aprox.
Se turbinó bastante más de lo previsto en Palmar, y se usó un poco menos de PTA respecto de lo previsto.
En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 22/11), una unidad de PTA (hasta 27/11), CTR1 (hasta 20/12) y Sala B (hasta 22/12).