



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Sábado 20 de Noviembre de 2010

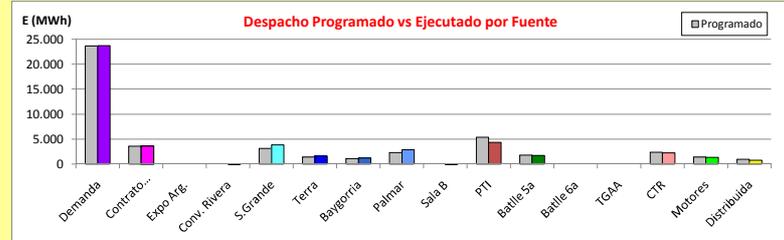
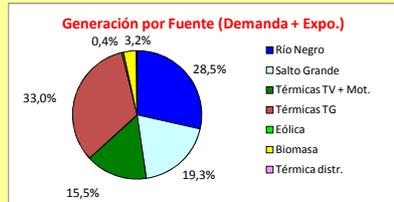
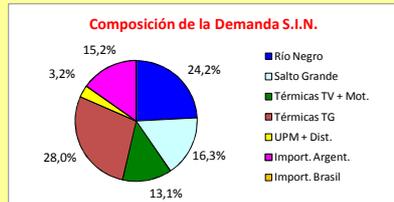
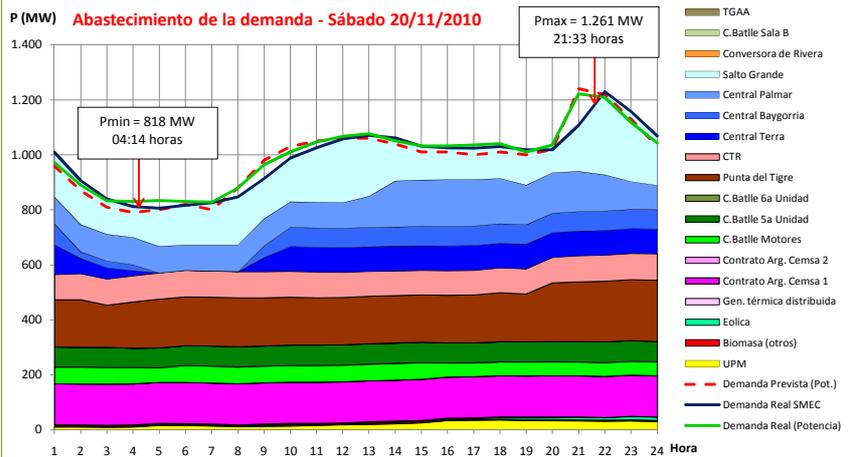
Generación Térmica (MWh)		20-Nov
Central Battle		3.113
• Sala B		-4
• 5a		1.757
• 6a		0
• Motores		1.360
Central La Tablada		2.242
Central P. del Tigre		4.383
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		20-Nov
C.G. Terra		1.621
C. Baygorria		1.244
C. Palmar		2.863
C. Salto Grande		3.869
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Contrato Camsa 1		3.600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		20-Nov
UPM + Gen. Distribuida		761
TOTAL Generación (MWh)		23.697

Exportación (MWh)		20-Nov
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 23.697
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

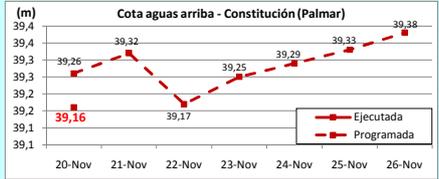
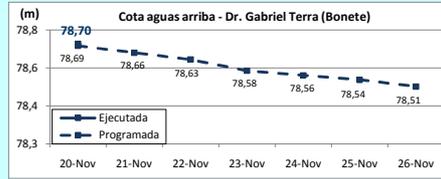
Demanda Programada (MWh) 23.620

Diferencia (MWh) 77
Ejecutada - Programada 0,33%



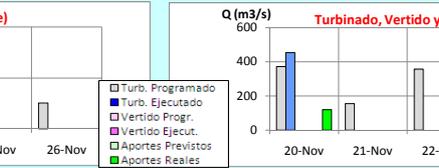
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

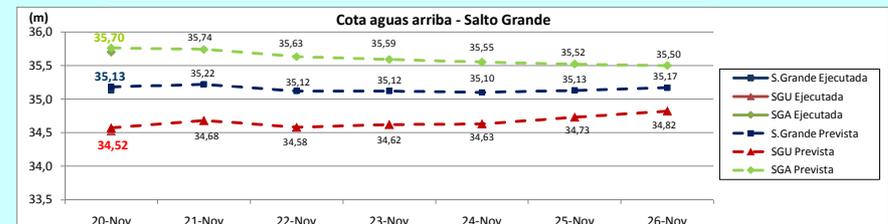


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,69	78,70	78,70
Baygorria	54,13	54,16	54,16
Palmar	39,26	39,16	39,16
SGU	34,57	34,52	34,52

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

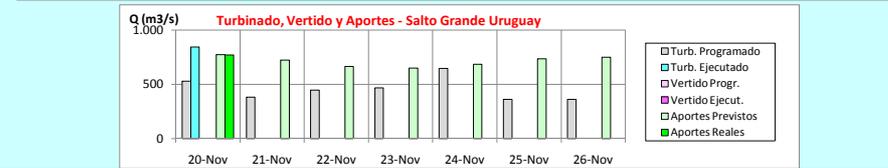


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	282	332
Baygorria	395	404
Palmar	371	454
SGU	528	845

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	802
Baygorria	0	21
Palmar	0	118
Salto Grande	775	770



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 apenas un 0,33% superior a la prevista. Se registró escasa generación eólica, aprox. 3,7 MW medios (algo más intensa en la tardecita y noche) y generación con biomasa por aprox. 26,8 MW medios (21,9 MW de UPM). Weyerhaeuser y Bioner no generaron y consumieron de la red. Hubo generación térmica distribuida por aprox. 1,73 MW aprox. (Zenda). Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Camsa1 con Argentina, tal como estaba previsto. Se continuó generando con PTA despachadas con gasoil (5 máquinas solo a partir de la hora 20, 4 máquinas el resto del día), aunque menos de lo previsto. Asimismo la 5a Unidad continúa en servicio, la 6a Unidad se estima pueda entrar en servicio ya el próximo miércoles. Se turbinó algo más de lo previsto en todas las represas, registrándose aportes en no previstos en el Río Negro. 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).