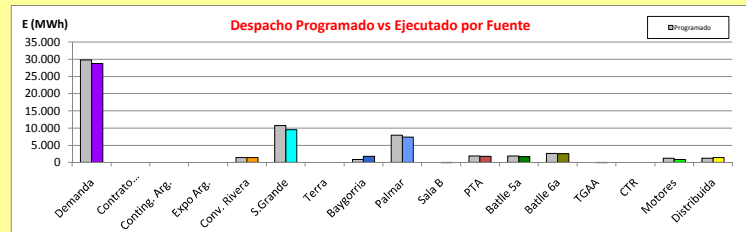
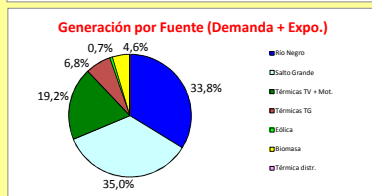
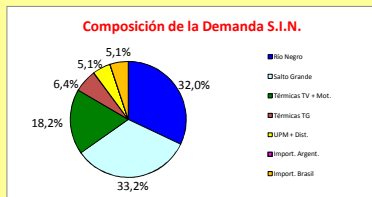
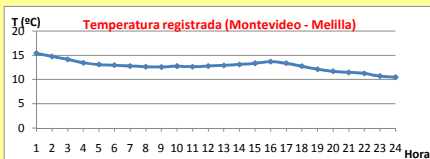
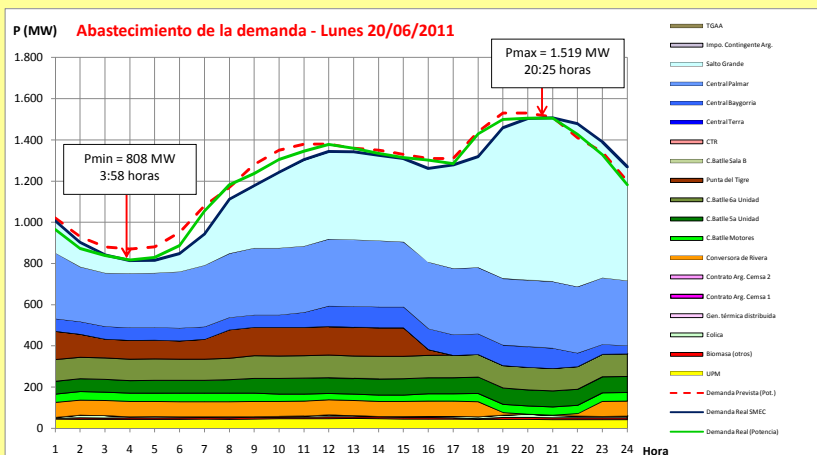


Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	5.236
• Sala B	-4
• 5a	1.738
• 6a	2.589
• Motores	913
Central La Tabladora	0
Central P. del Tigre	1.846
Central Maldonado	-1
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	1.823
C. Palmar	7.402
C. Salto Grande	9.560
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	1.471
• Rivera	1.471
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.458
TOTAL Generación (MWh)	28.796
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.796
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

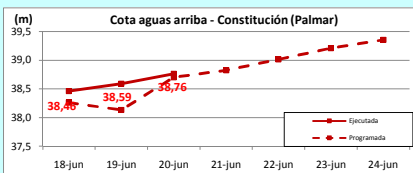
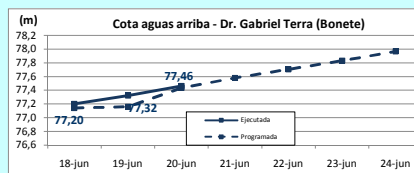
Demanda Programada (MWh)	29.790
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-994
Ejecutada - Programada	-3,34%



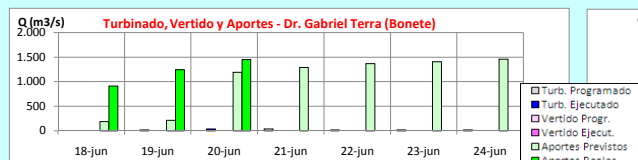
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

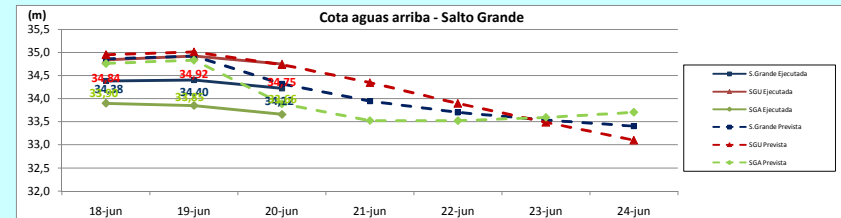


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,44	77,46
Baygorria	53,62	53,64
Palmar	38,70	38,76
SGU	34,73	34,75

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

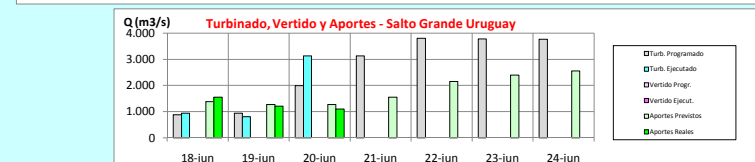


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	39
Baygorria	298	40
Palmar	1.239	899
SGU	1.992	3.134

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.190	1.451
Baygorria	68	463
Palmar	1.224	1.193
SGU	1.275	1.097



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 3,34% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 8,1 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 53,3 MW medios, de los cuales: 2,1 MW de Weyerhaeuser; 45 MW de UPM; 6,1 MW de Galofer.
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera en todas las horas.