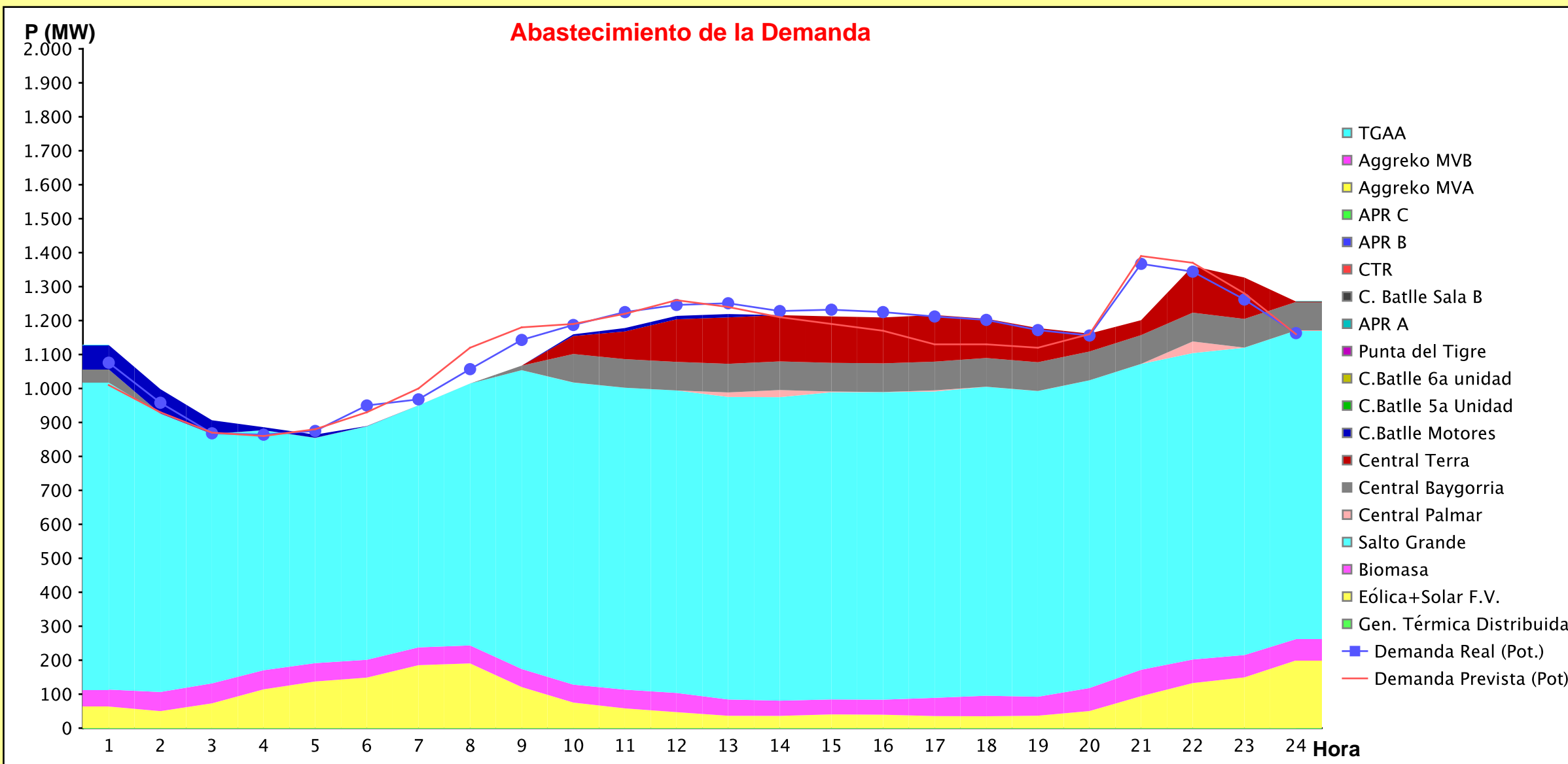
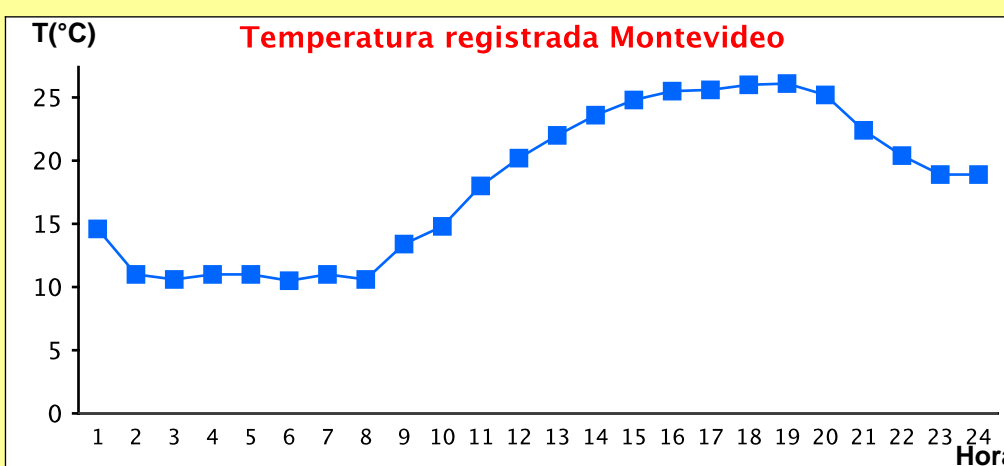




Generación Térmica	
Central Battle	232
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	236
Central La Tablada	-44
Central P. del Tigre	-11
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.258
C. Baygorria	2.012
C. Palmar	7.888
C. Salto Grande	21.175
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.503
TOTAL Generación	
	38.007

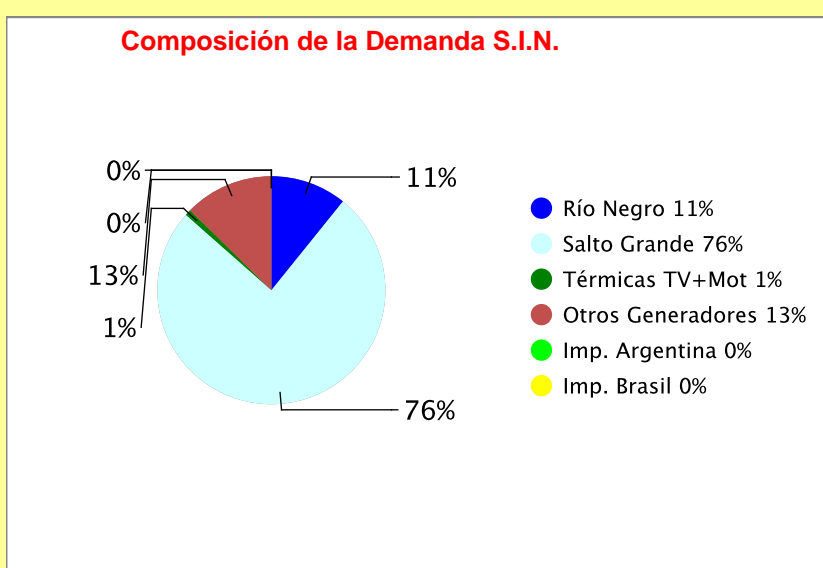


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	11.052
Hidráulica	11.052
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	
	11.052

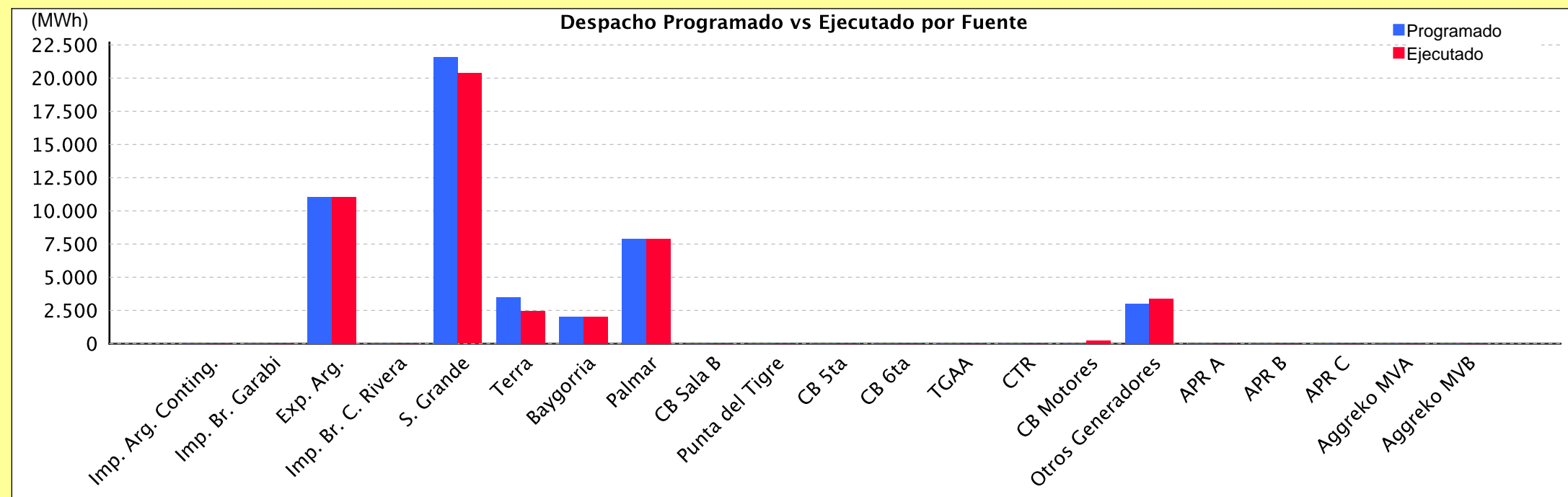


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1267,1 Hora 11:20
Potencia mínima:	846,12 Hora 03:50
Pico noche:	1381,28 Hora 21:28

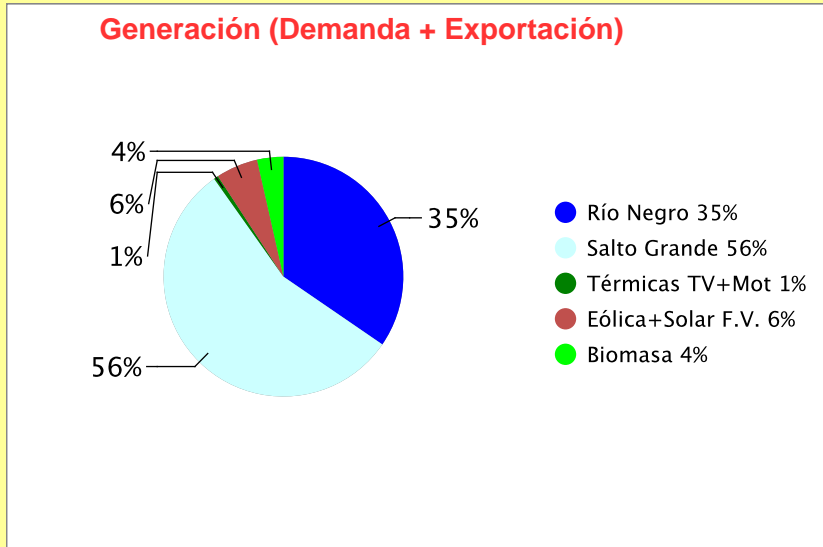
Generación Media (MW)	
Eólica	90,0
Biomasa	65,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	26.955
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	
	27.000
Diferencia (MWh)	-45
Ejecutada - Programada	-0,17 %

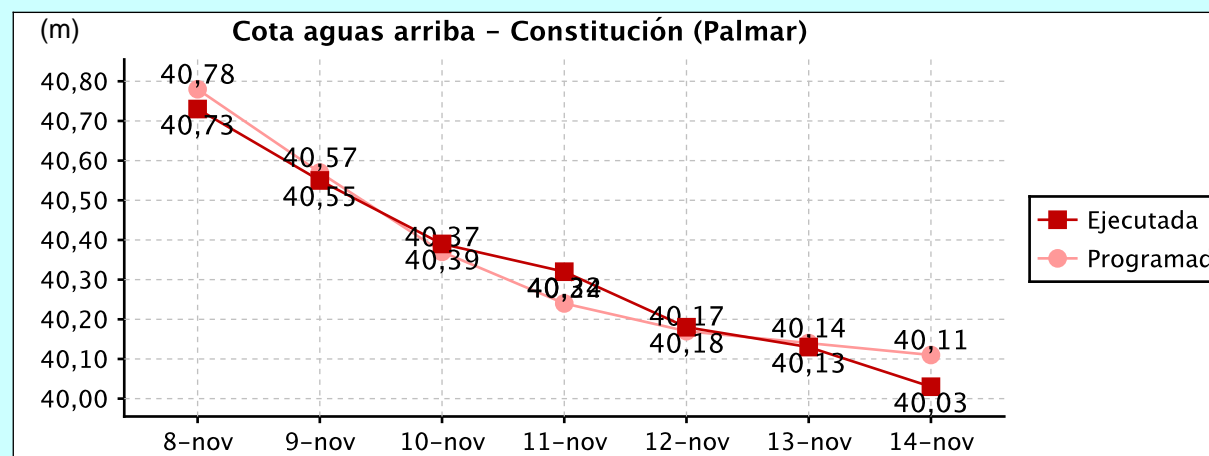
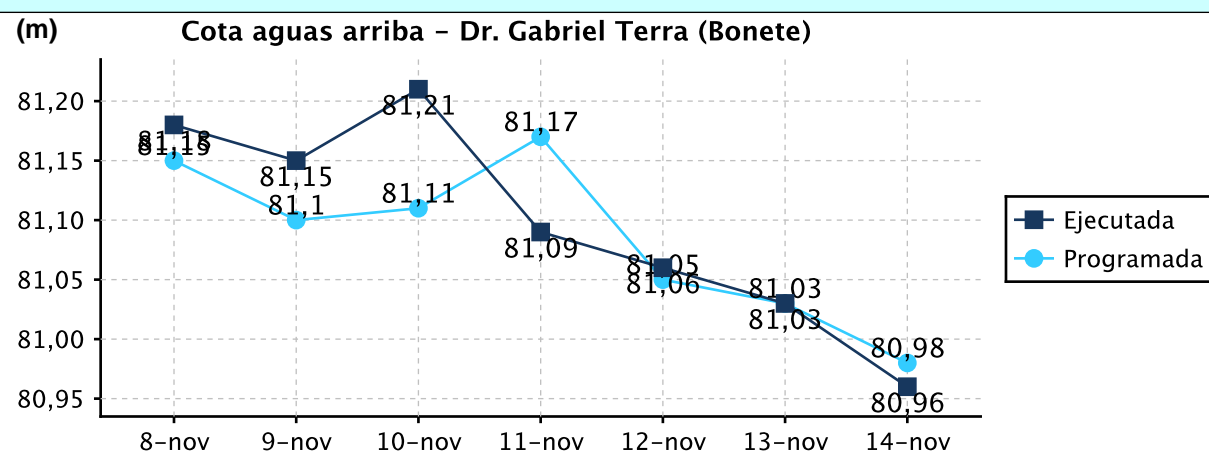


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



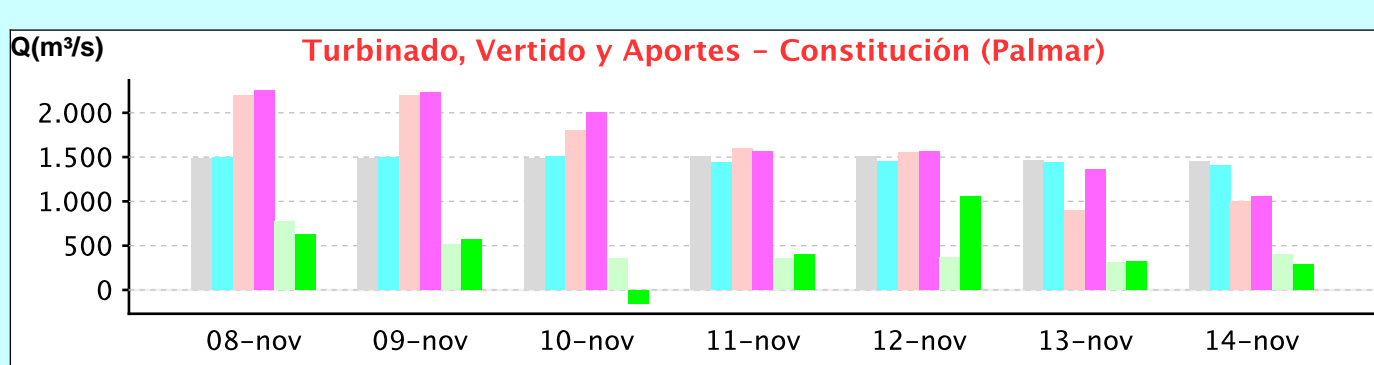
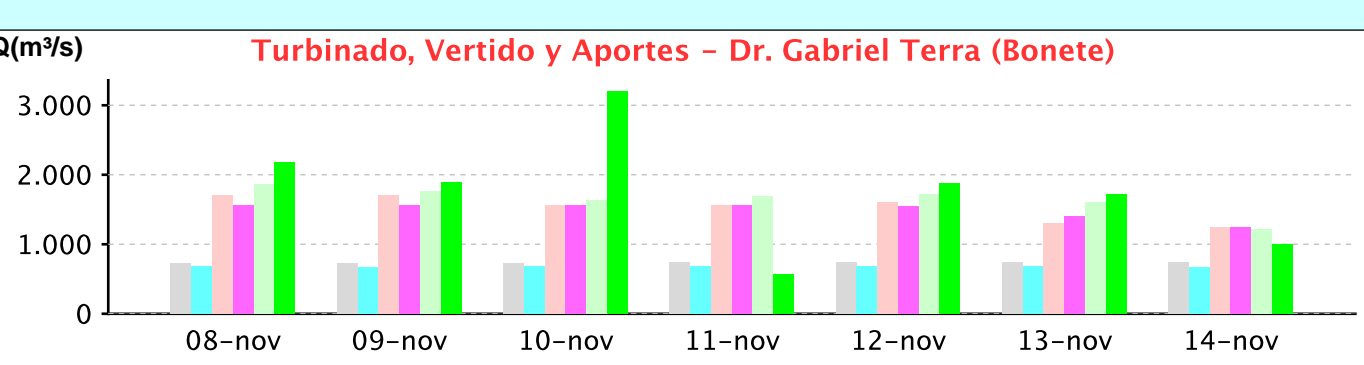
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

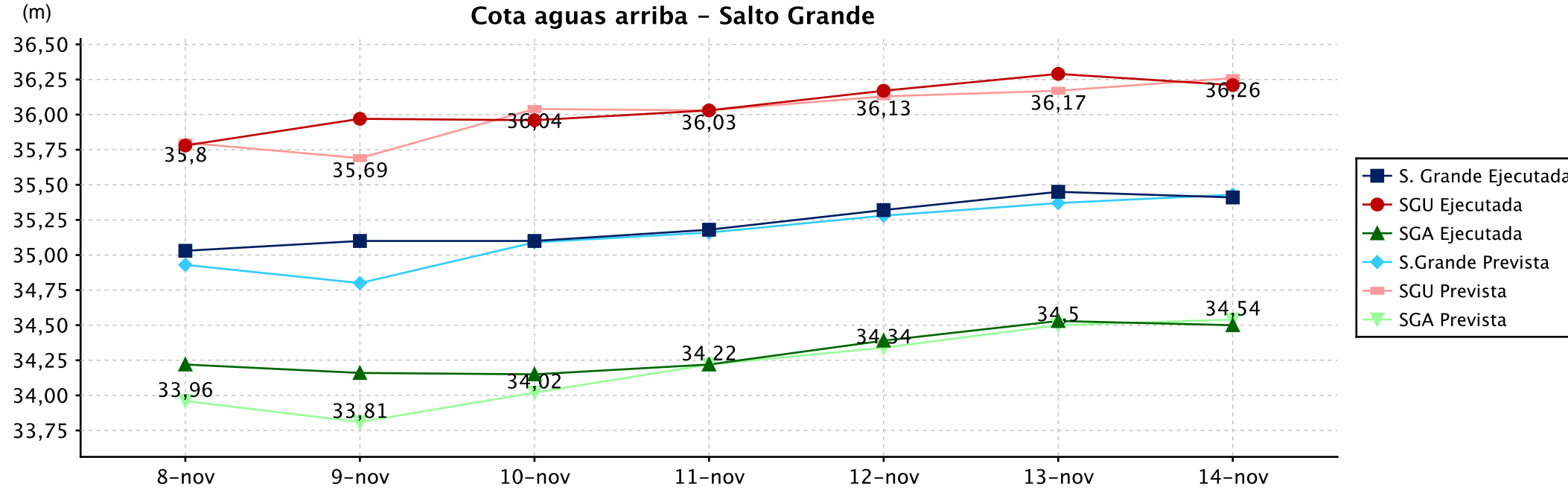


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,98	80,96	80,96
Baygorria	54,08	54,21	54,21
Palmar	40,11	40,03	40,03
SGU	36,26	36,21	36,21

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70	80,7
Baygorria	53	54,5
Palmar	36	40
Salto Grande	30	35

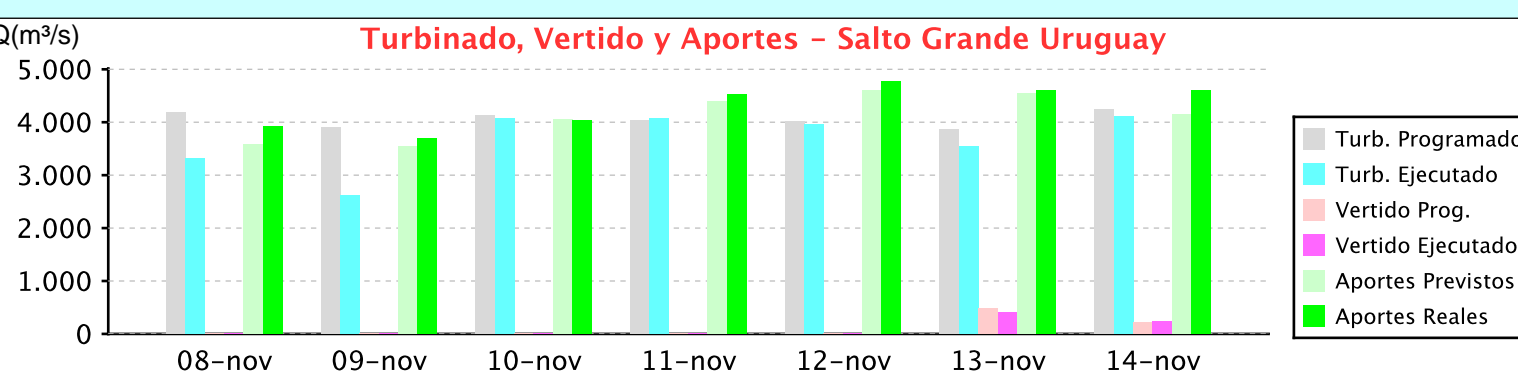


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO Previsto (m³/s)	TURBINADO Ejecutado (m³/s)
Terra	736	673
Baygorria	836	777
Palmar	1.455	1.411
SGU	4.235	4.103

Represa	APORTES PROPIOS Previstos (m³/s)	APORTES PROPIOS Reales (m³/s)
Terra	1.215	1.002
Baygorria	0	102
Palmar	403	283
SGU	4.150	4.593



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	36,21
Cota Vista Arg	34,50
Cota real	35,41

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	41.456
---------------------------------	--------

Represa	VERTIDO Previsto (m³/s)	VERTIDO Ejecutado (m³/s)
Terra	1.250	1.249
Baygorria	1.200	1.109
Palmar	1.000	1.051
SGU	220	234

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

Se exportaron 461 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.
Se generó con Motores CB forzado por pruebas.