

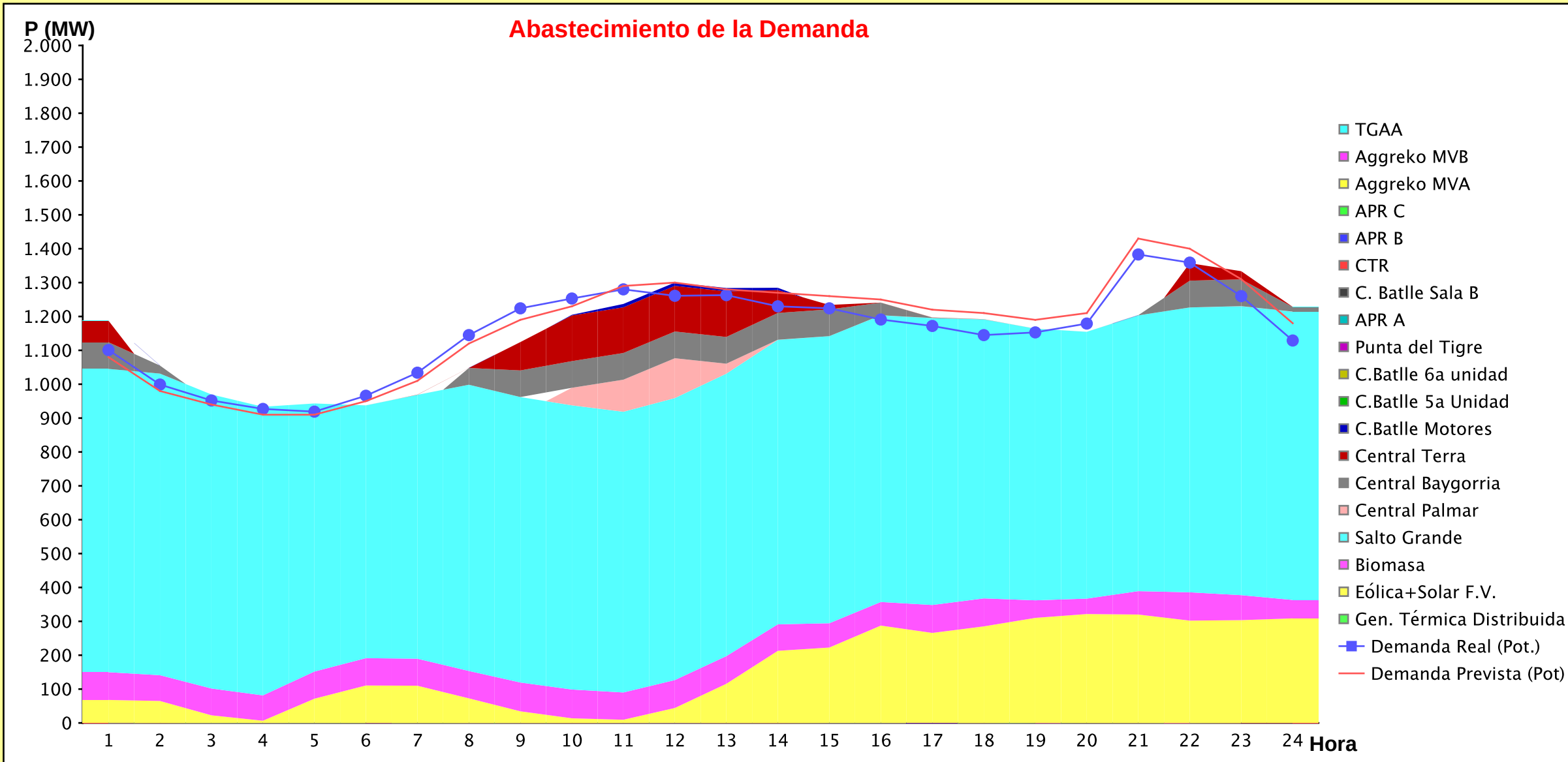


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 12 de noviembre de 2014

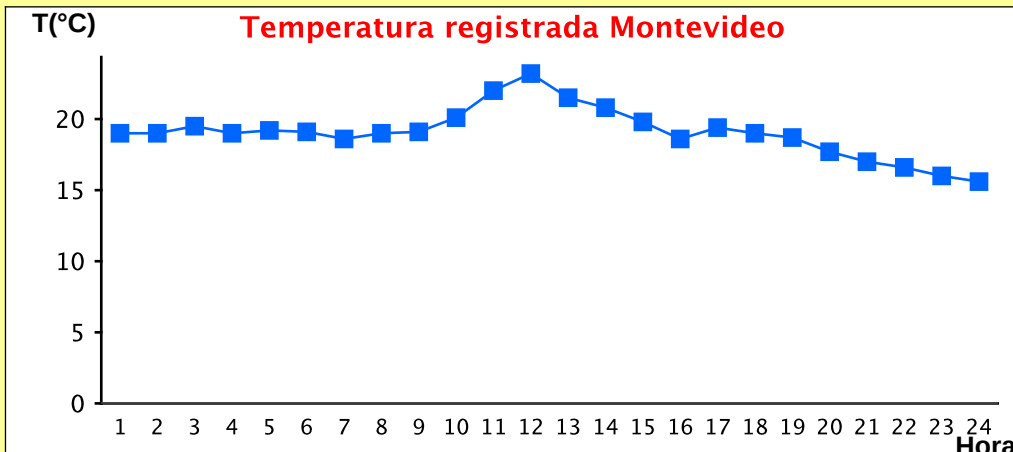
Generación Térmica	
Central Battle	33
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	37
Central La Tablada	-47
Central P. del Tigre	-10
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.218
C. Baygorria	1.891
C. Palmar	7.895
C. Salto Grande	20.546
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.720
TOTAL Generación	39.241



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	11.507
Hidráulica	11.507
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	11.507

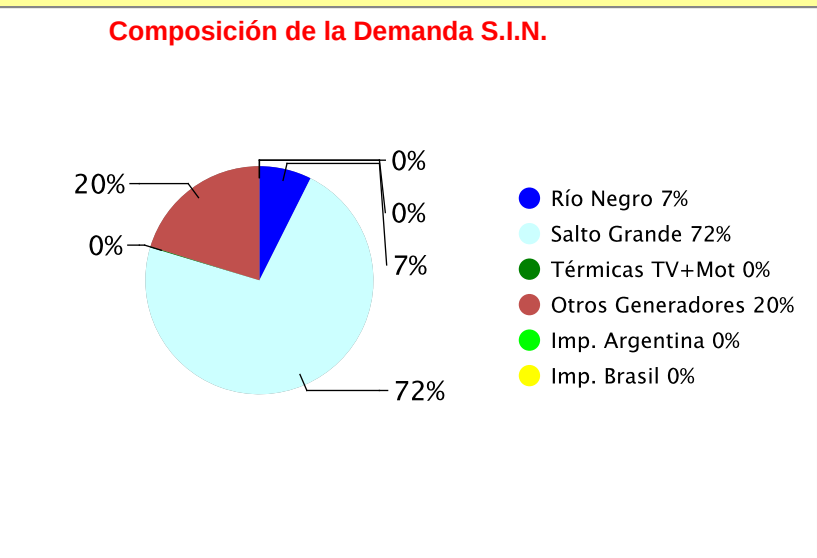
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	27.734
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	28.120
Diferencia (MWh)	-386
Ejecutada - Programada	-1,37 %

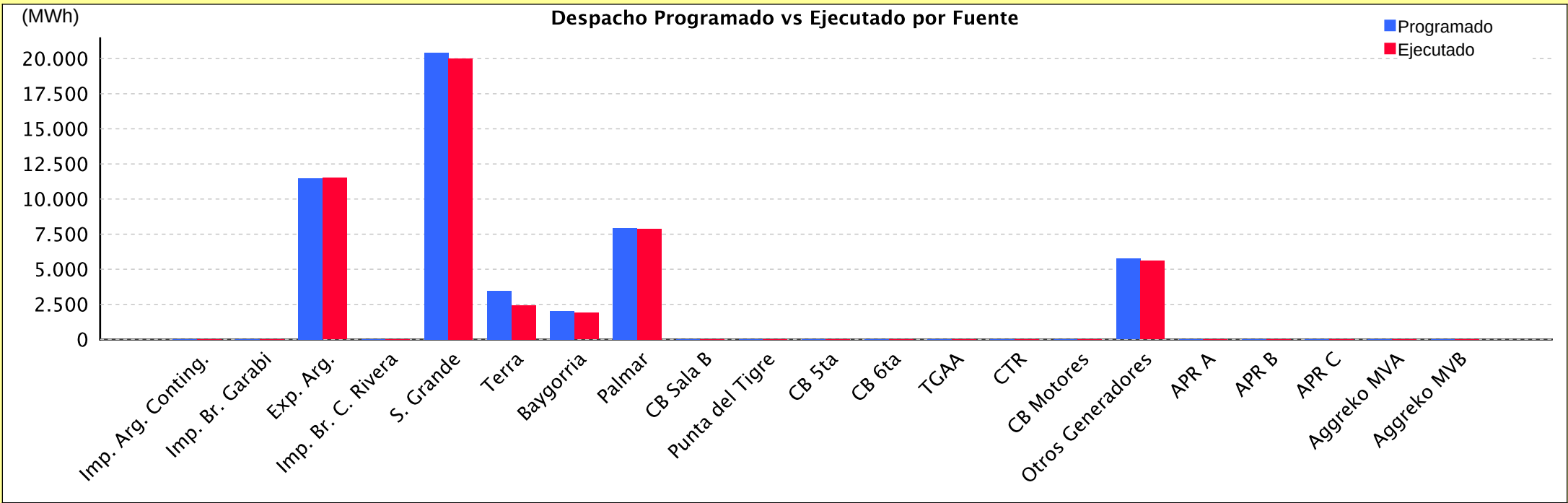
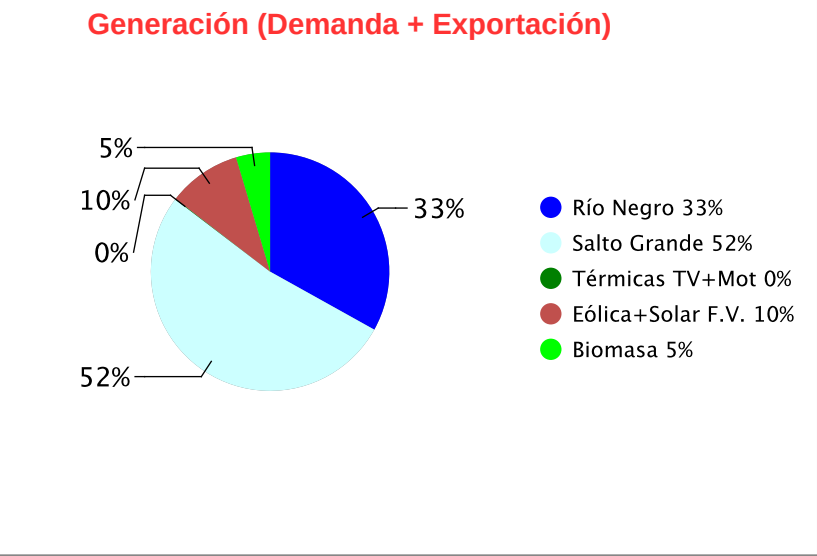


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1299,06 Hora 11:35
Potencia mínima:	896,63 Hora 04:47
Pico noche:	1419,56 Hora 21:20

Generación Media (MW)	
Eólica	162,5
Biomasa	77,0
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

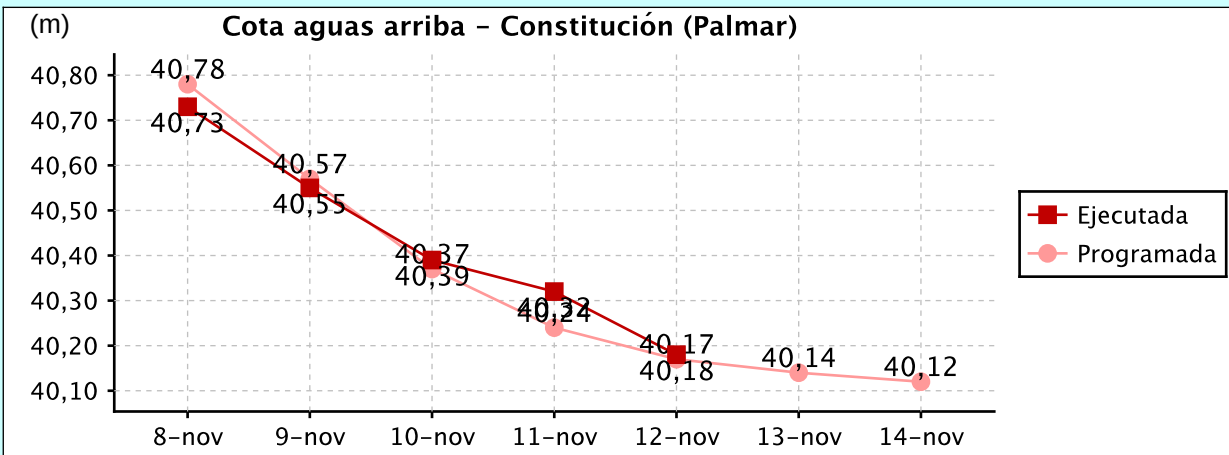
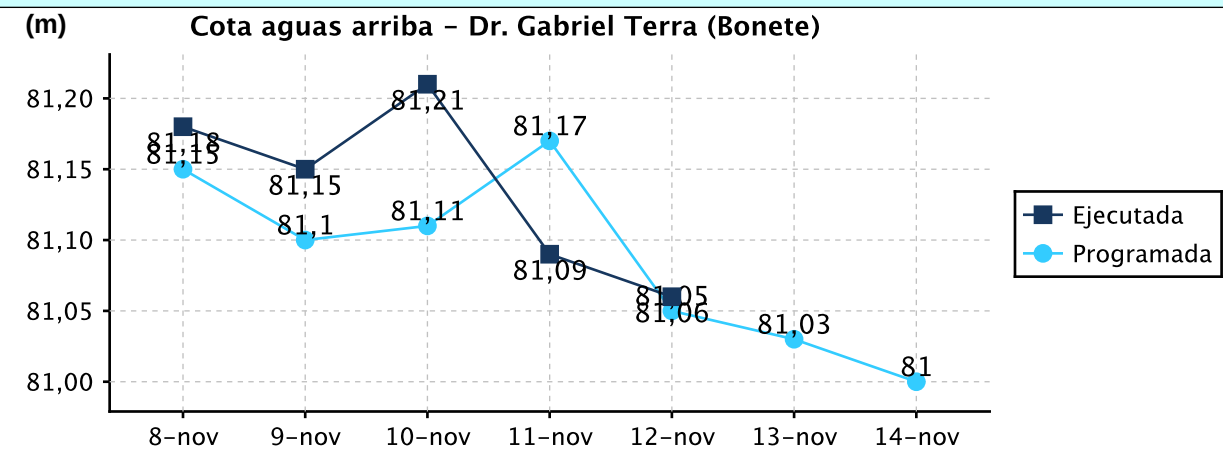


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



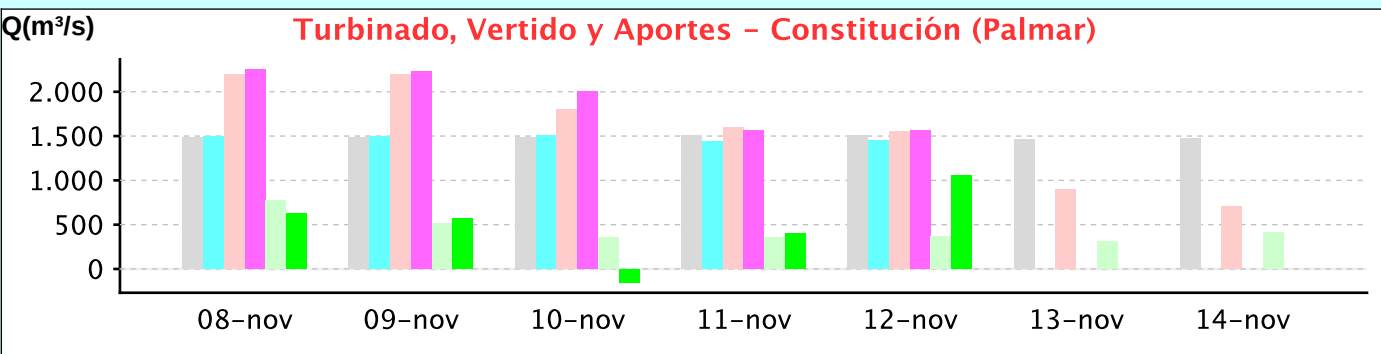
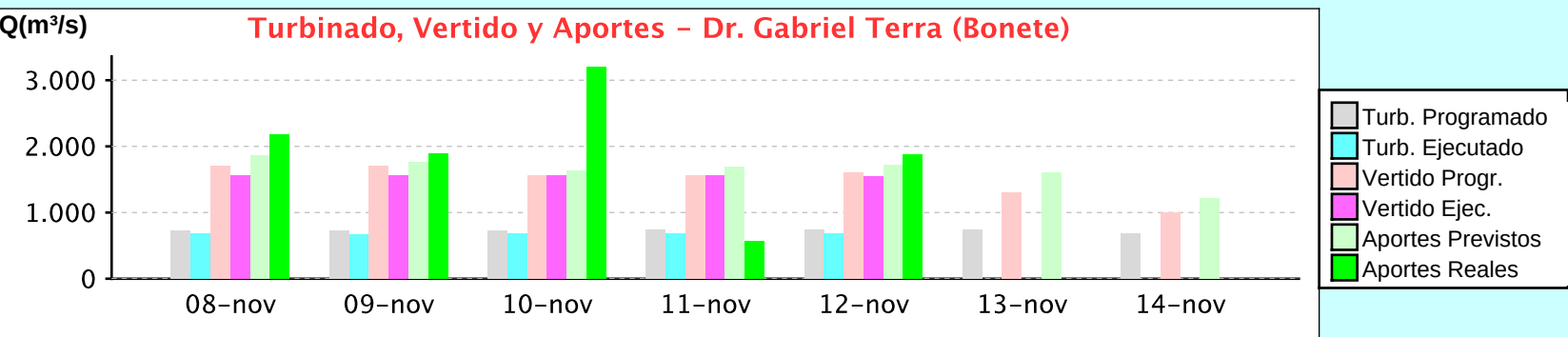
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

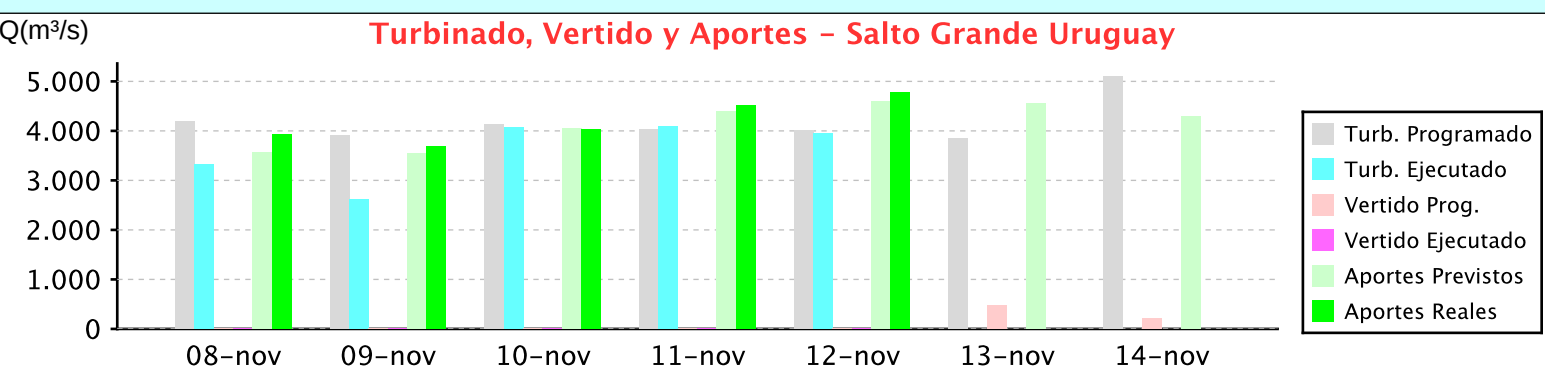
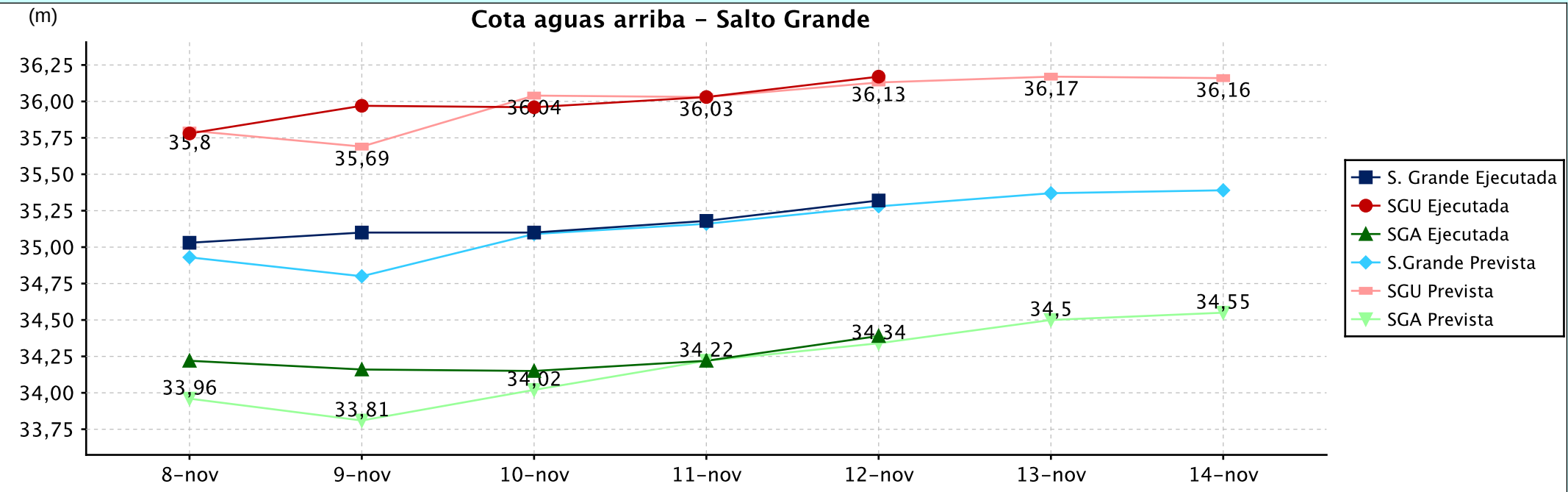


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,05	81,06
Baygorria	54,22	54,11
Palmar	40,17	40,18
SGU	36,13	36,17

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	36,17
Cota Vista Arg	34,39
Cota real	35,32
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
42.916	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	735	683
Baygorria	841	761
Palmar	1.507	1.449
SGU	4.016	3.957

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.723	1.876
Baygorria	0	261
Palmar	369	1.060
SGU	4.600	4.778

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.600	1.547
Baygorria	1.300	761
Palmar	1.550	1.562
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

Se exportaron 479 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.