

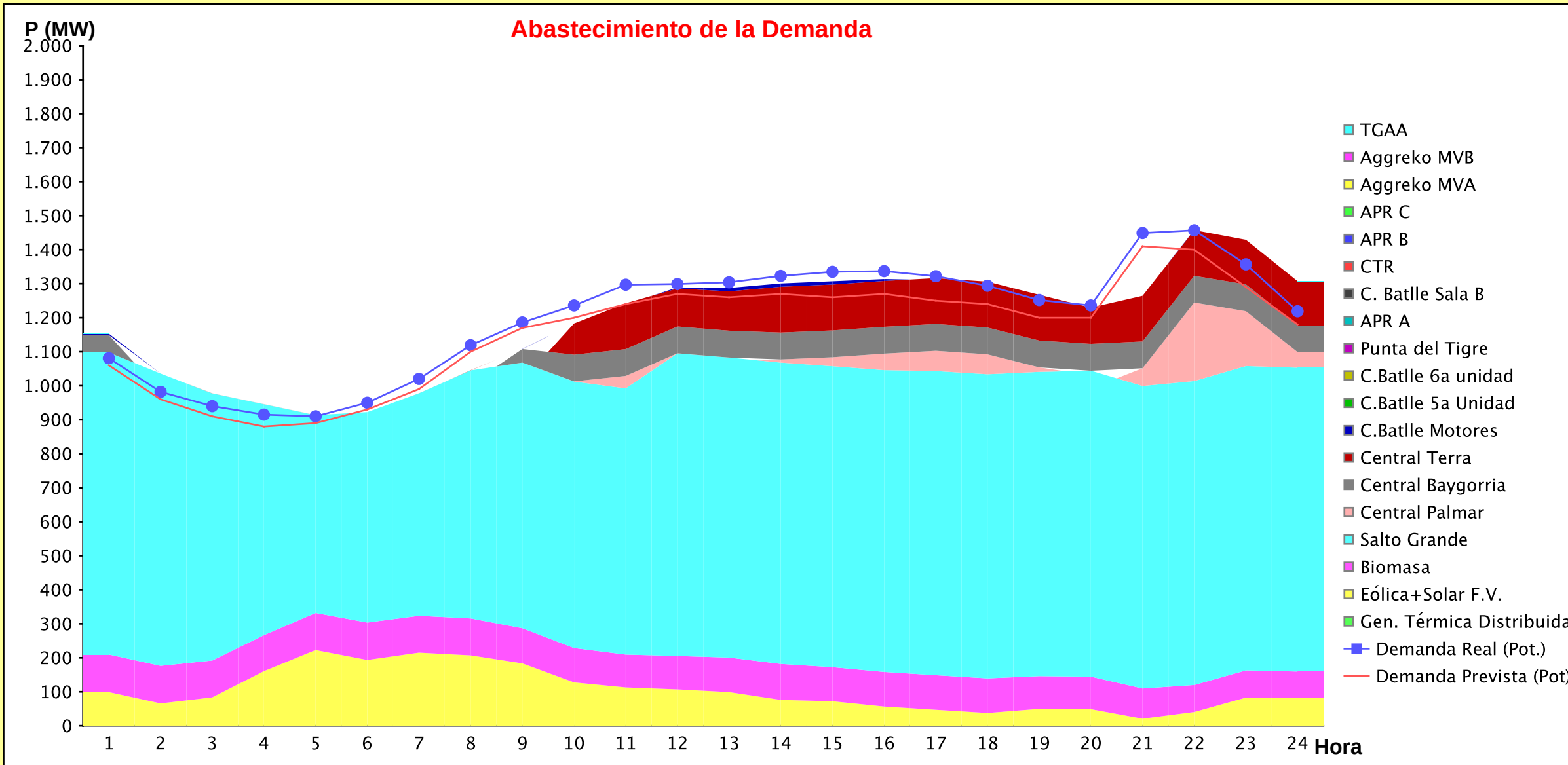


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 11 de noviembre de 2014

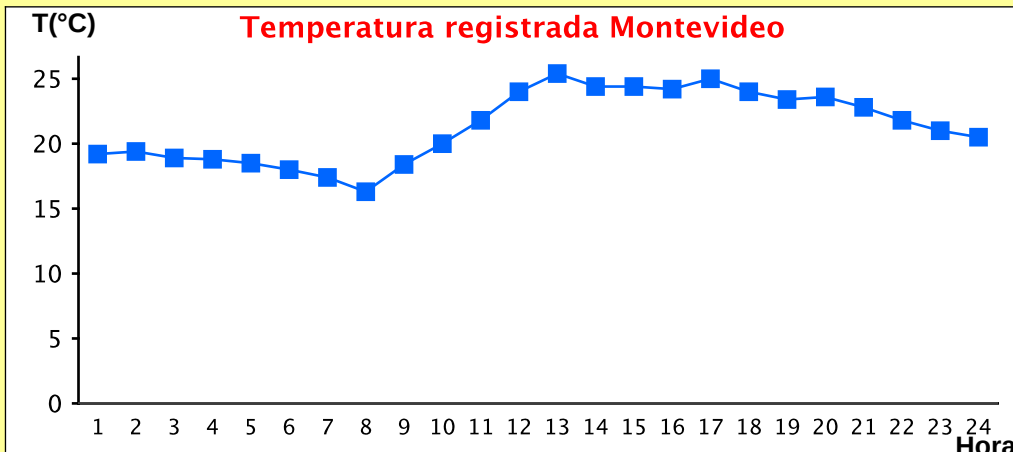
Generación Térmica	
Central Battle	35
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	39
Central La Tablada	-44
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.210
C. Baygorria	1.884
C. Palmar	7.875
C. Salto Grande	21.011
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.890
TOTAL Generación	38.846



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	10.338
Hidráulica	10.338
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	10.338

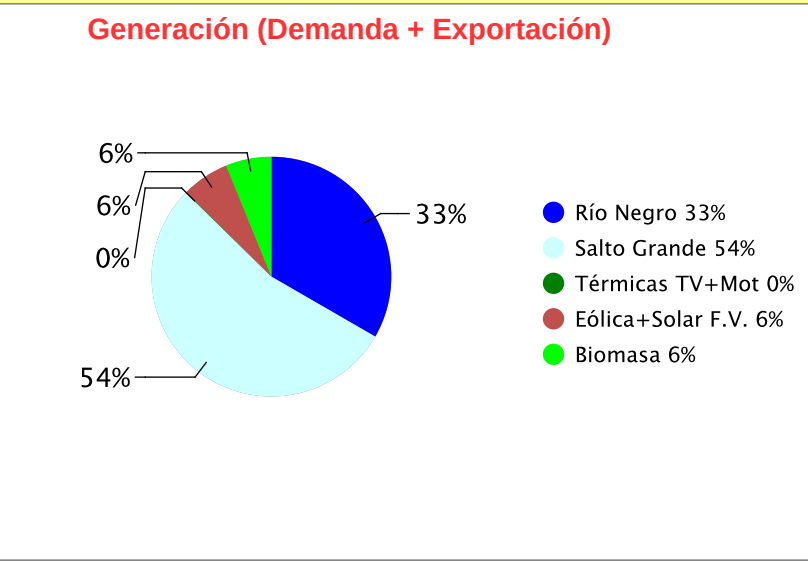
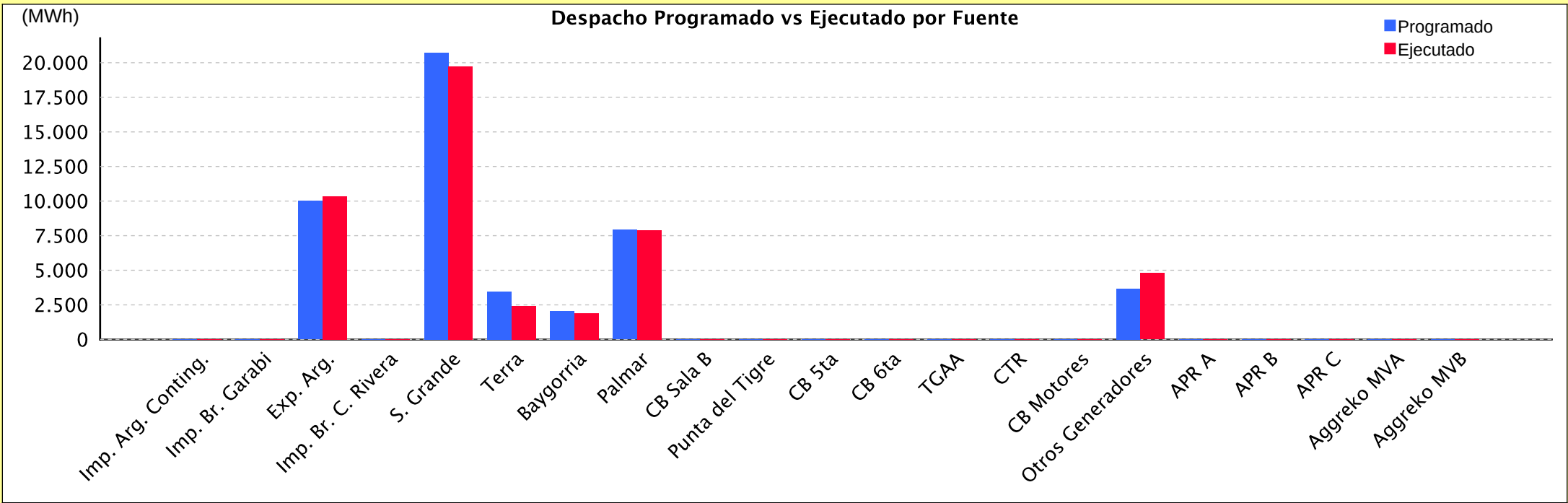
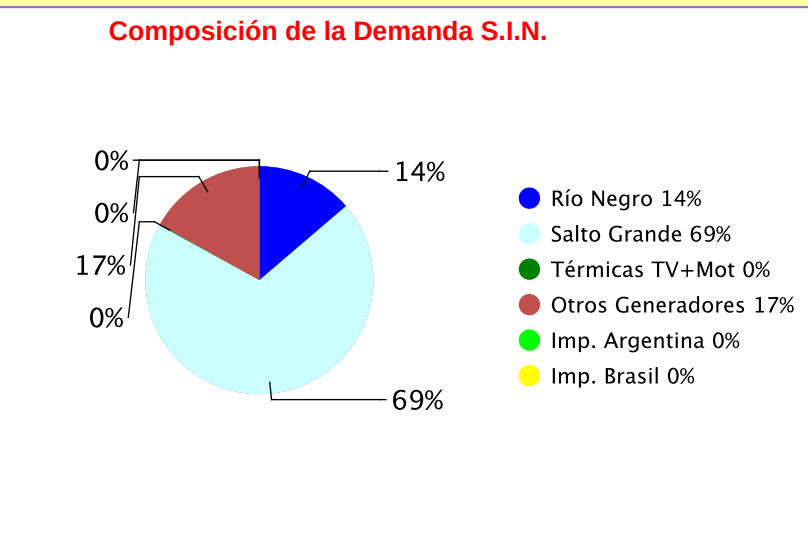
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	28.508
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	27.830
Diferencia (MWh)	678
Ejecutada - Programada	2,44 %



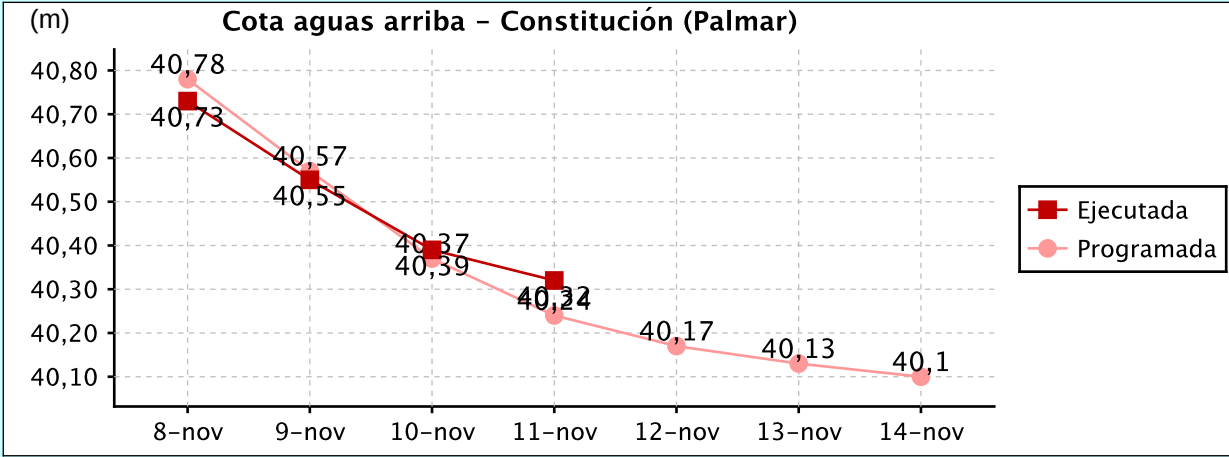
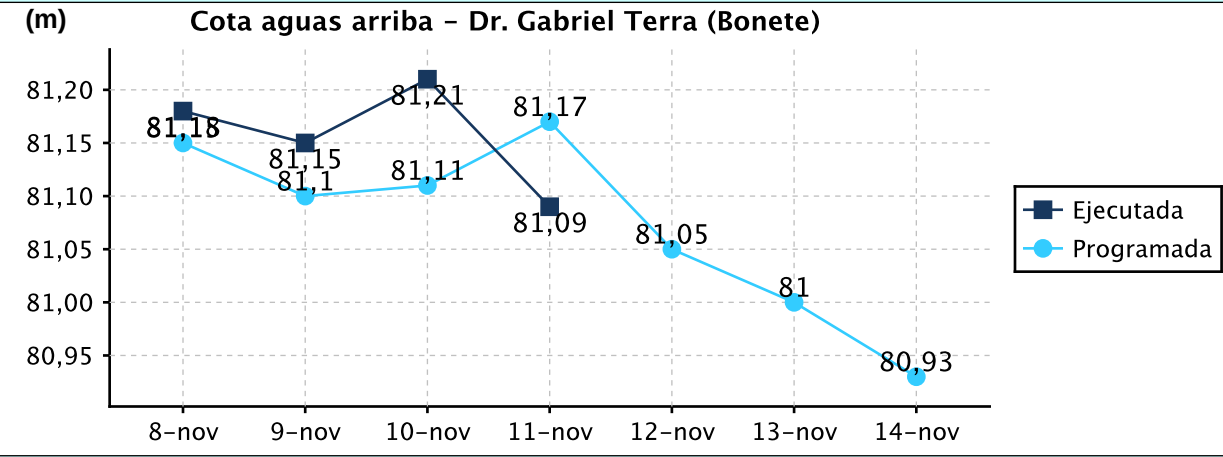
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1340,78 Hora 15:11
Potencia mínima:	892,69 Hora 04:12
Pico noche:	1488,22 Hora 21:15

Generación Media (MW)	
Eólica	104,9
Biomasa	100,1
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



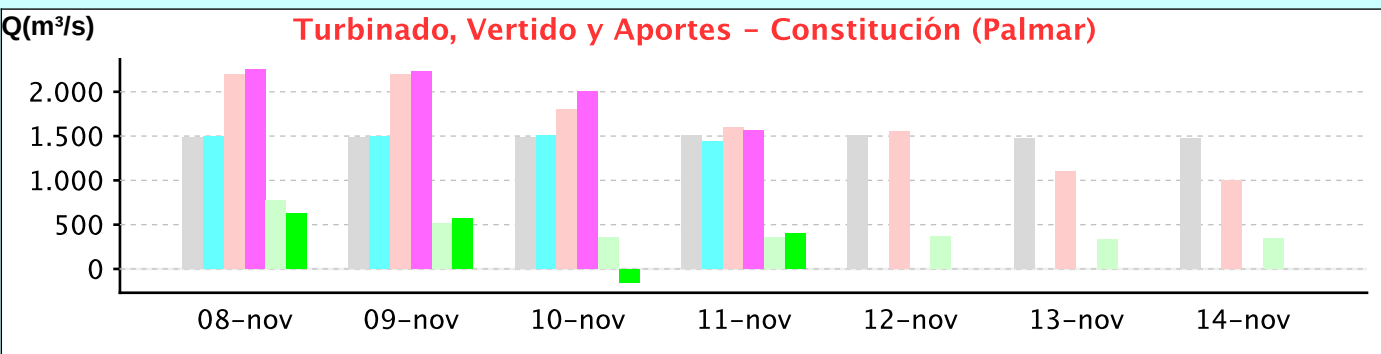
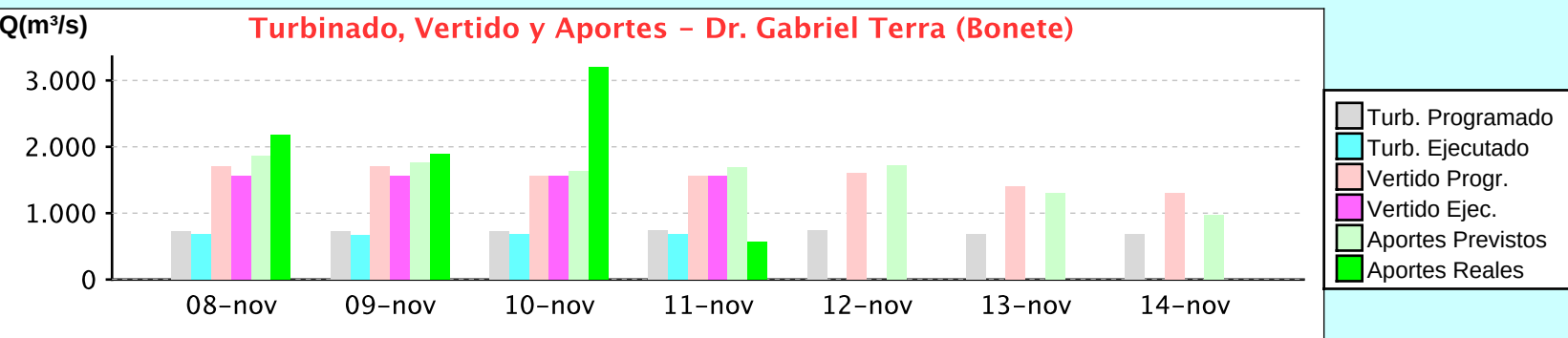
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

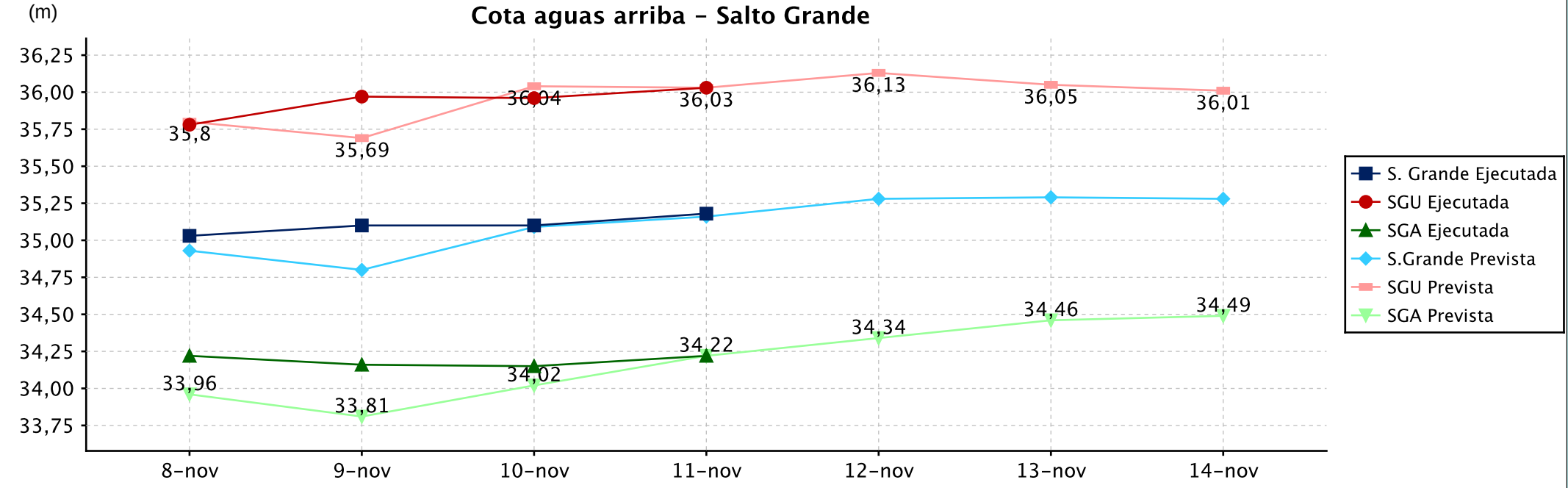


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,17	81,09
Baygorria	54,20	54,06
Palmar	40,24	40,32
SGU	36,03	36,03

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 (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande

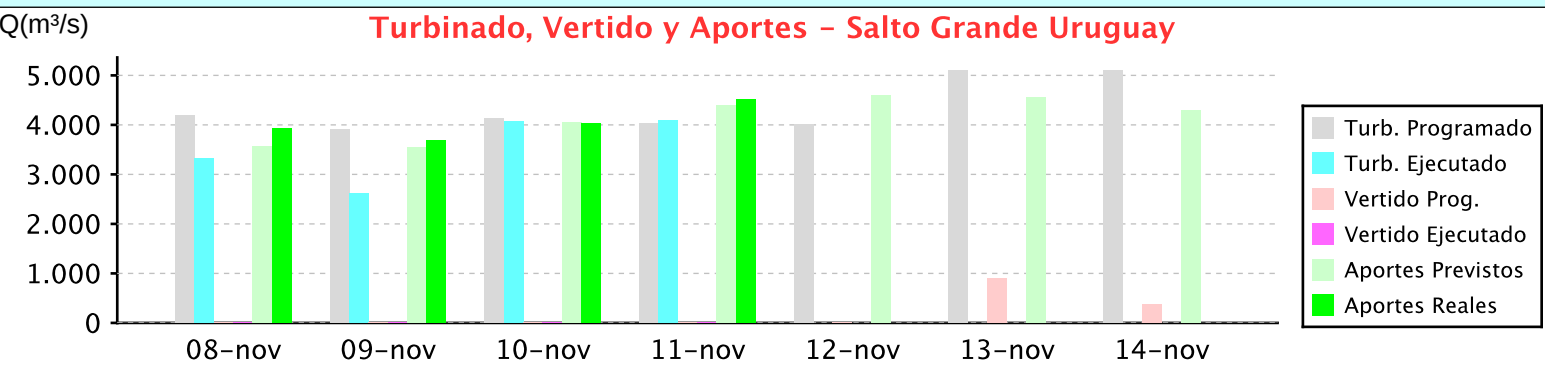


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	736	678
Baygorria	841	773
Palmar	1.502	1.443
SGU	4.037	4.081

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.692	562
Baygorria	0	97
Palmar	350	398
SGU	4.400	4.522

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.565	1.556
Baygorria	1.400	1.651
Palmar	1.600	1.568
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.



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	36,03
Cota Vista Arg	34,22
Cota real	35,18
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
42.837	

OBSERVACIONES

Se exportaron 431 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.
Se despacharon Motores CB forzados por pruebas de medición de ruidos.