



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

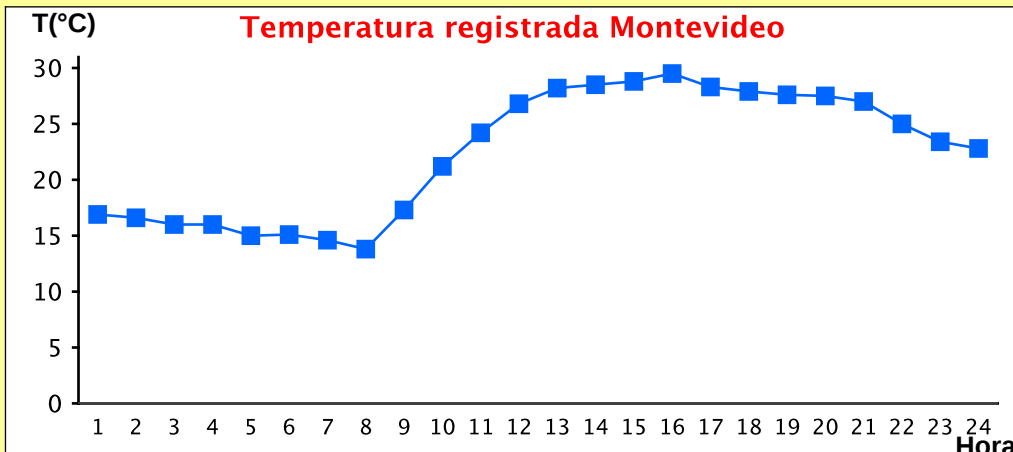
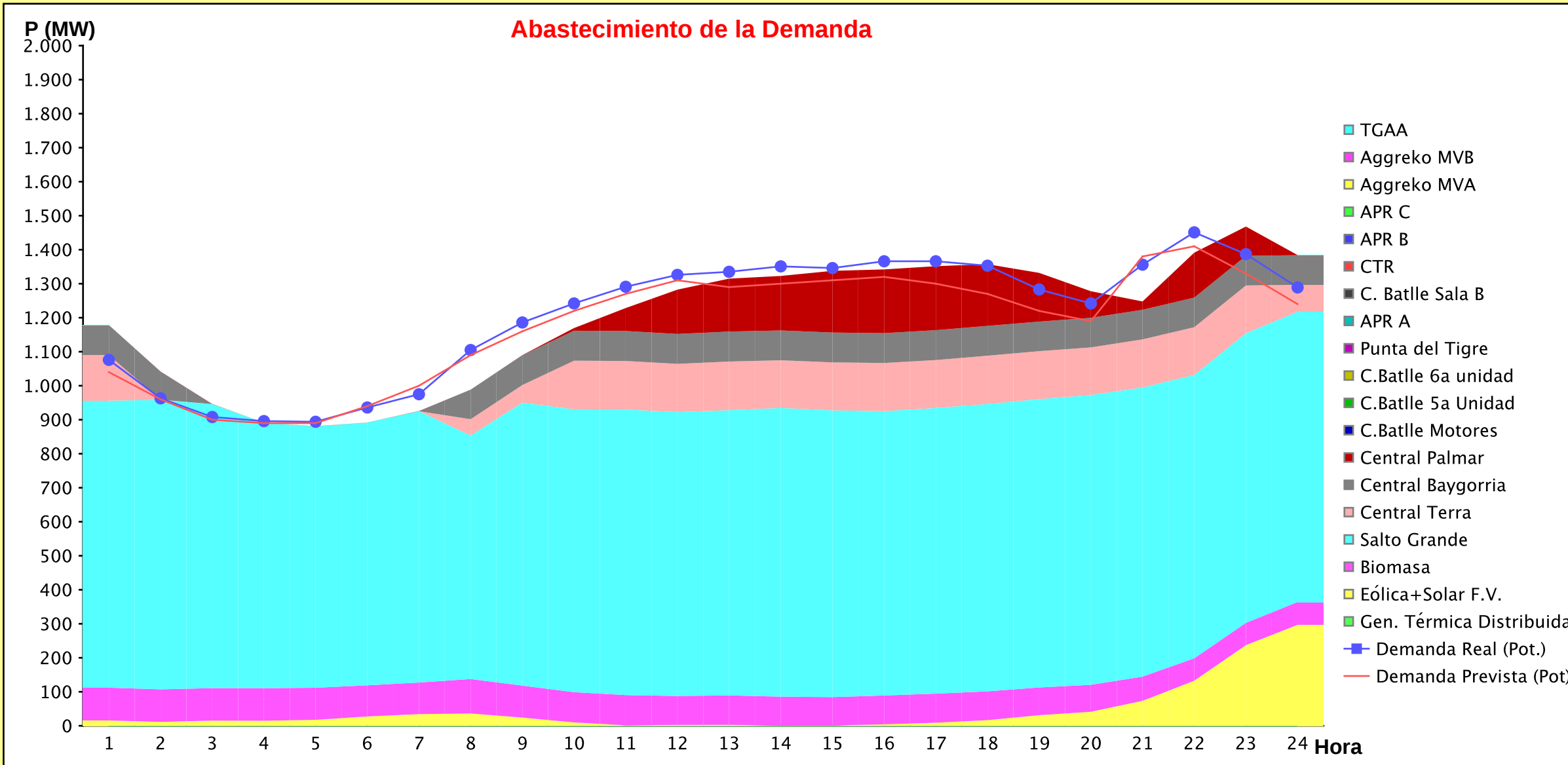
jueves 04 de diciembre de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	-8
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-4
Central La Tablada	-43
Central P. del Tigre	-13
APR A	0
APR B	-2
APR C	-0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.386
C. Baygorria	2.102
C. Palmar	7.904
C. Salto Grande	20.104
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.117
TOTAL Generación	36.545

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	7.976
Hidráulica	7.976
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	7.976

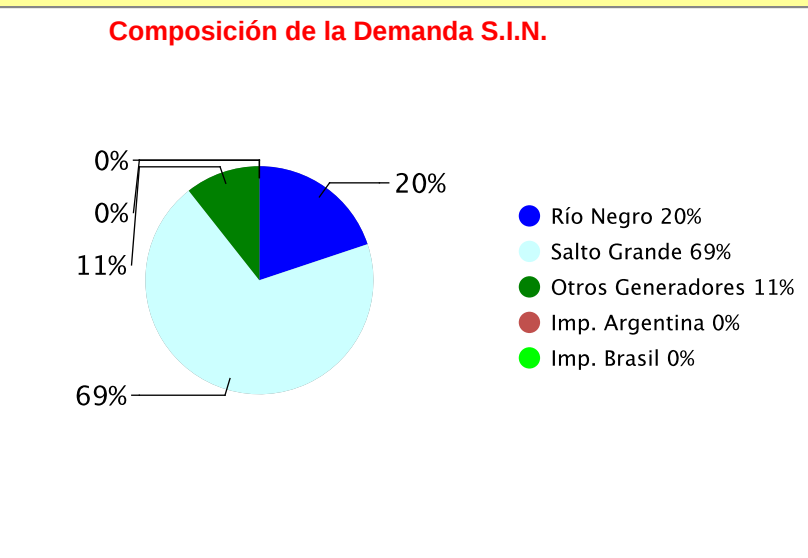
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	28.569
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	28.230
Diferencia (MWh)	339
Ejecutada - Programada	1,20 %

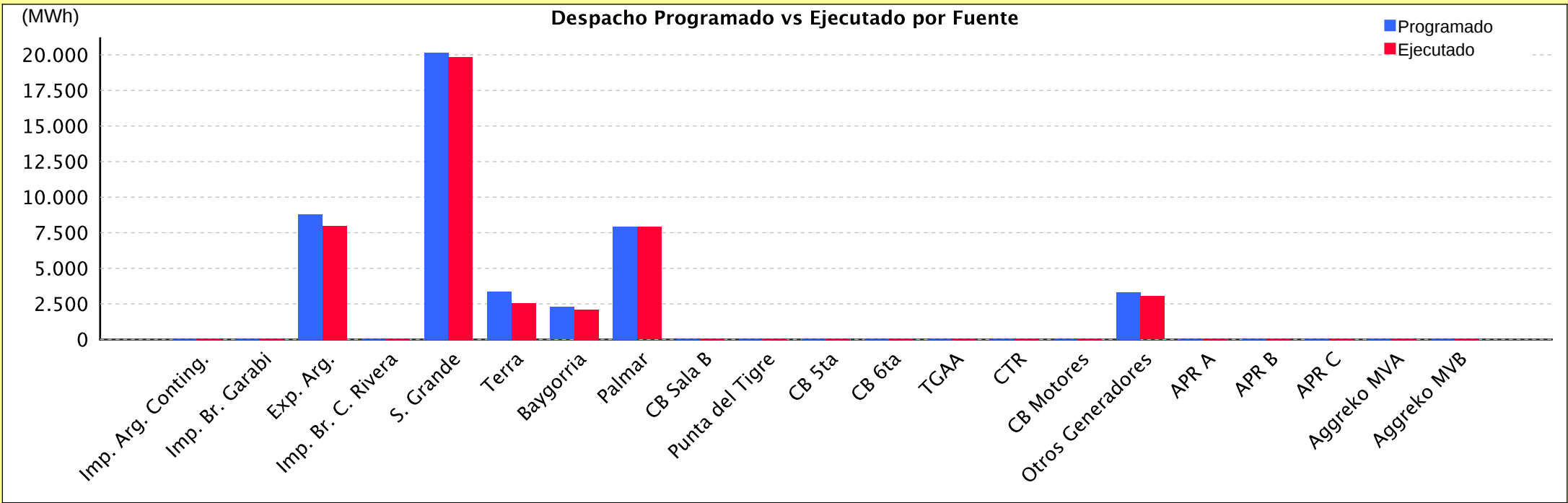
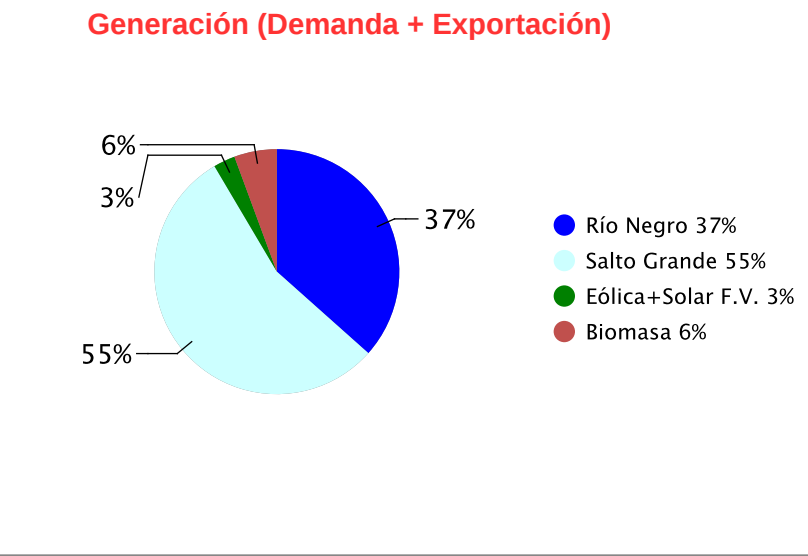


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1374,44 Hora 16:30
Potencia mínima:	883,58 Hora 04:28
Pico noche:	1462,33 Hora 21:32

Generación Media (MW)	
Eólica	45,2
Biomasa	86,3
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

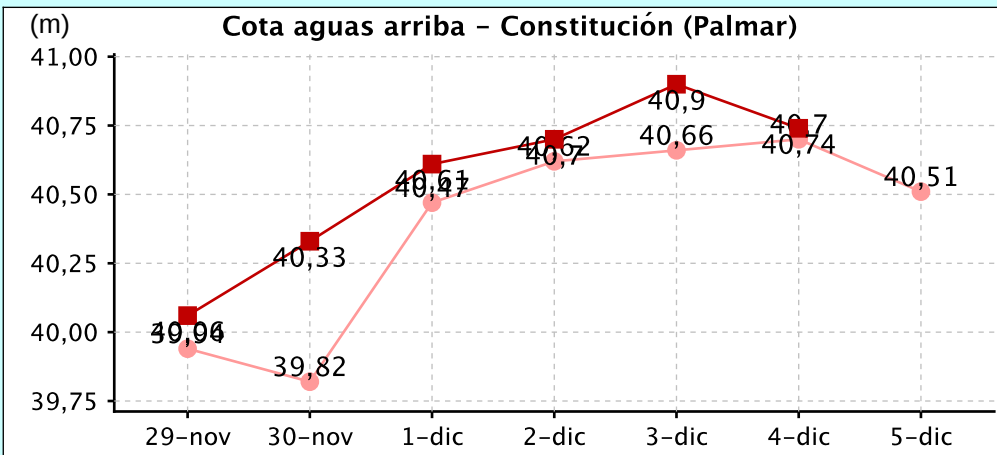
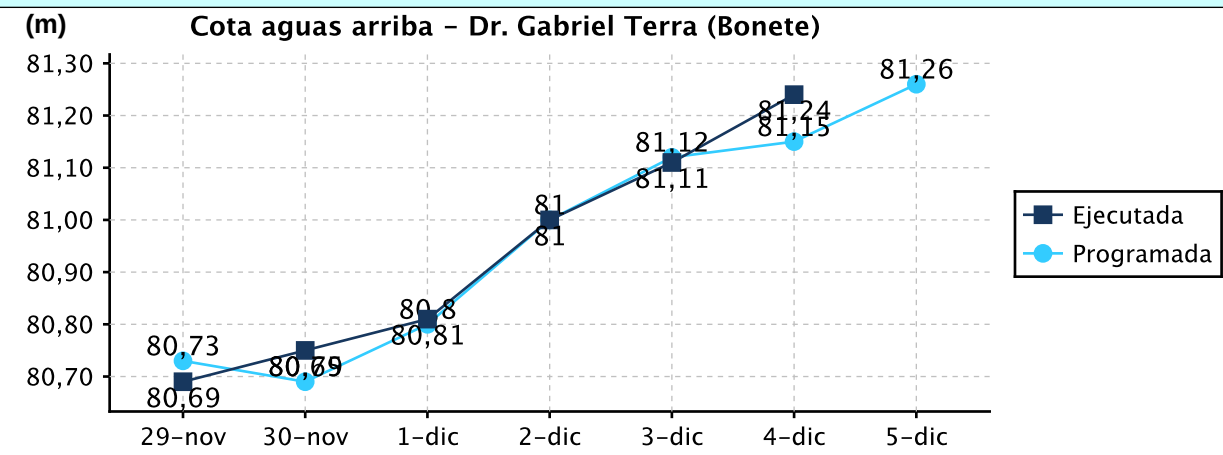


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



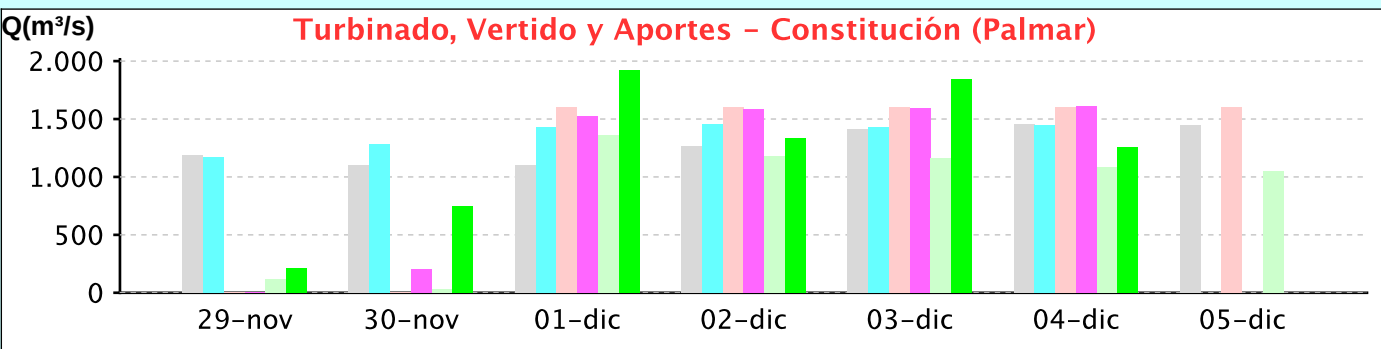
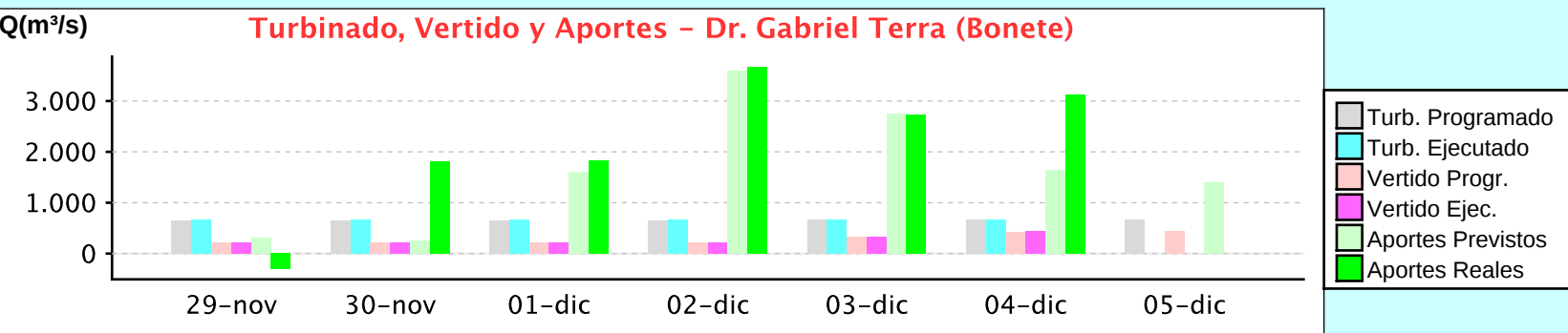
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

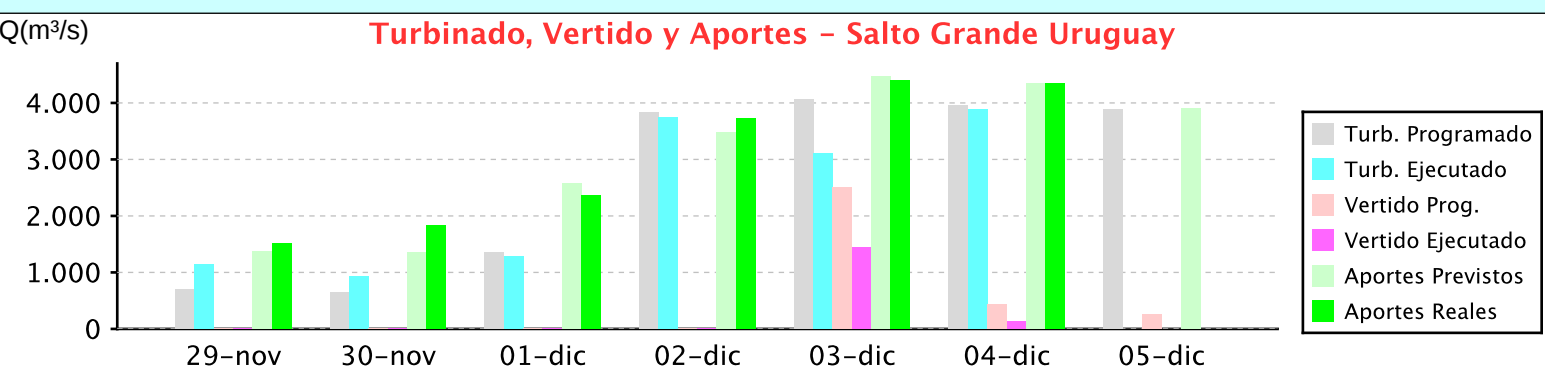
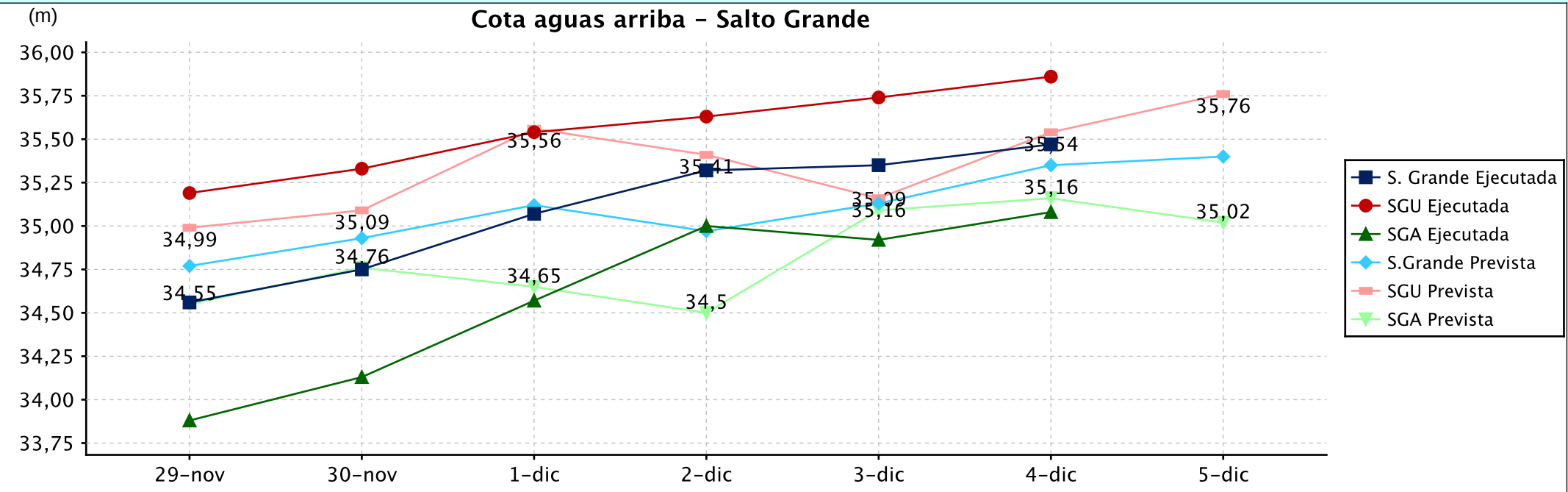


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,15	81,24
Baygorria	54,18	54,22
Palmar	40,70	40,74
SGU	35,54	35,86

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	35,86
Cota Vista Arg	35,08
Cota real	35,47
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
19.325	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	659	659
Baygorria	942	821
Palmar	1.455	1.449
SGU	3.956	3.877

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.647	3.128
Baygorria	122	157
Palmar	1.085	1.260
SGU	4.350	4.337

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	420	439
Baygorria	300	350
Palmar	1.600	1.611
SGU	427	130

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 332 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.