

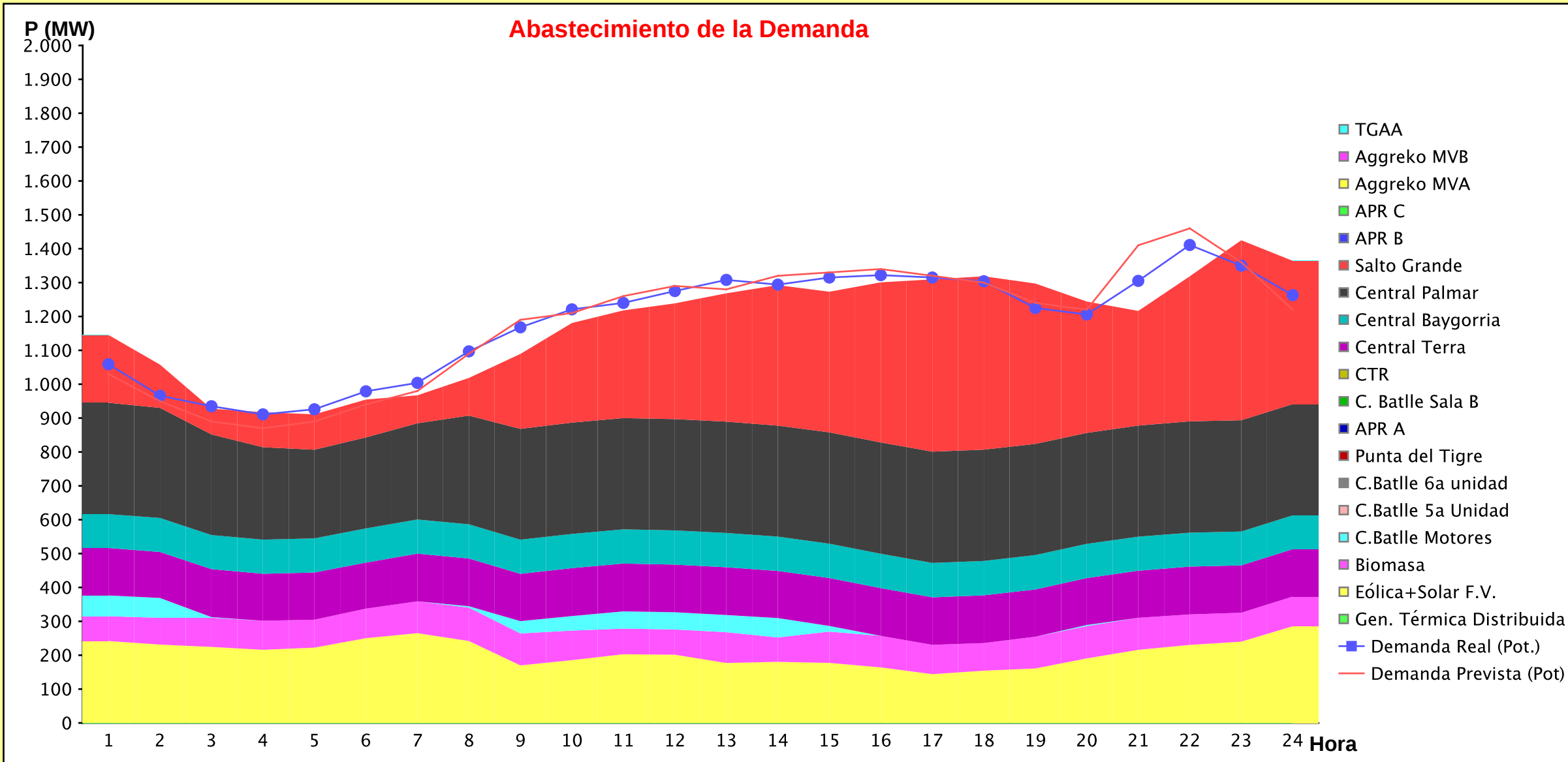


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Lunes 15 de diciembre de 2014

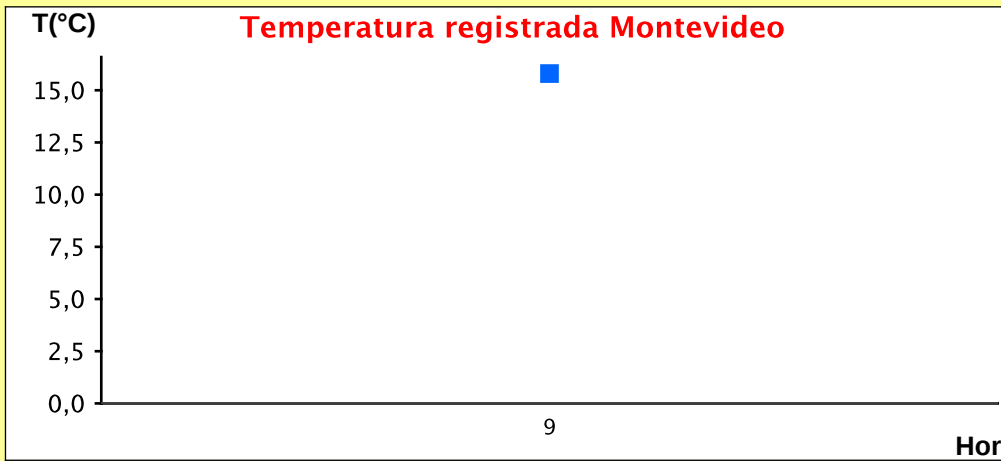
Generación Térmica	
Central Battle	426
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	430
Central La Tablada	-79
Central P. del Tigre	-10
APR A	0
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.357
C. Baygorria	2.420
C. Palmar	7.612
C. Salto Grande	7.376
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	7.081
TOTAL Generación	28.180



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

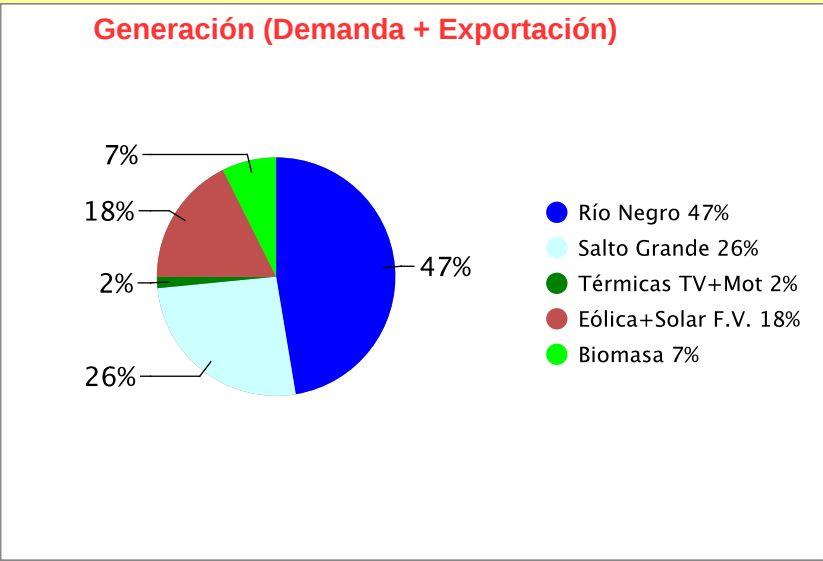
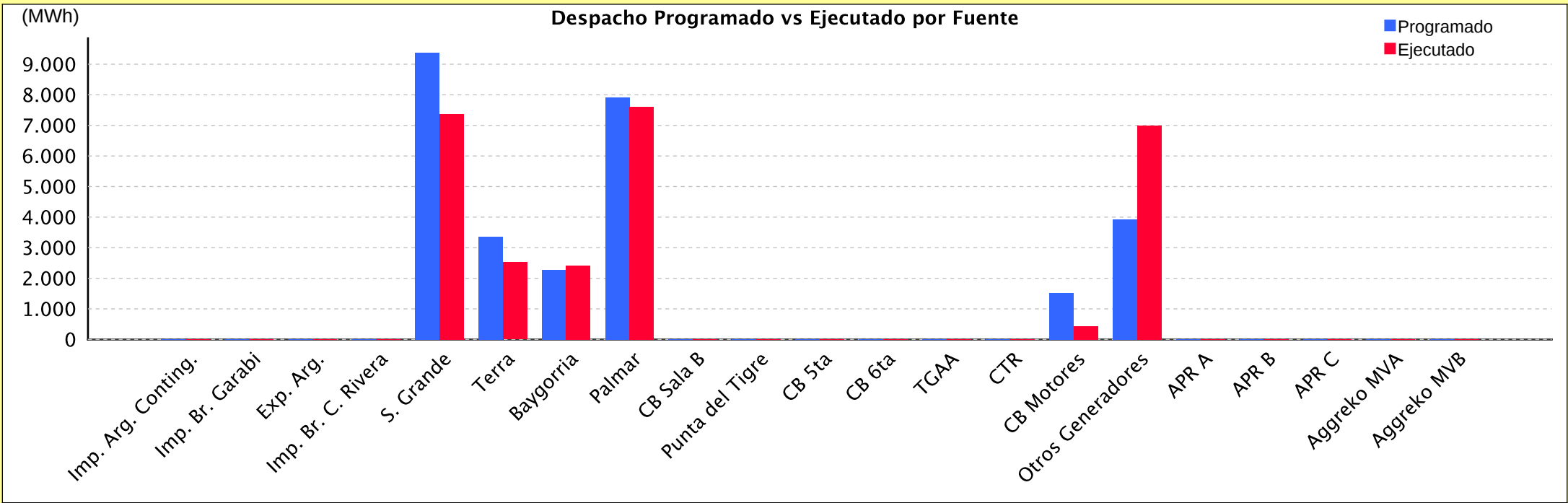
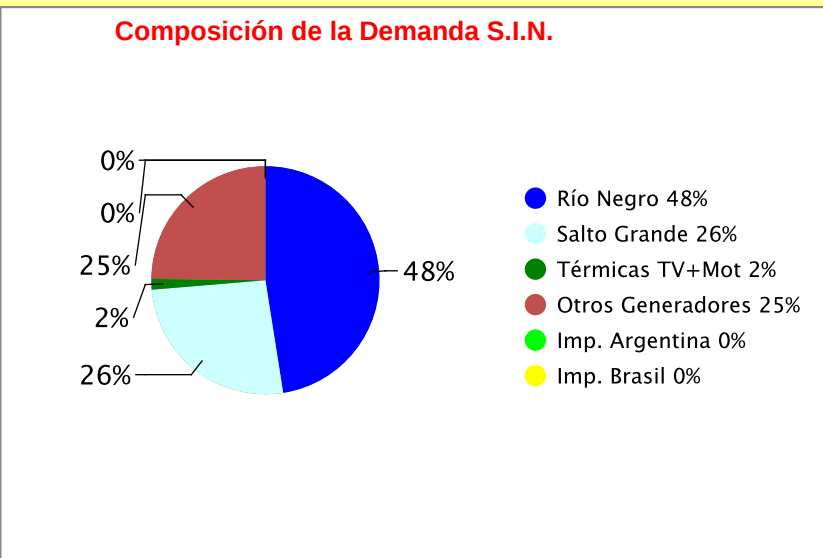
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	28.180
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	28.390
Diferencia (MWh)	-210
Ejecutada - Programada	-0,74 %



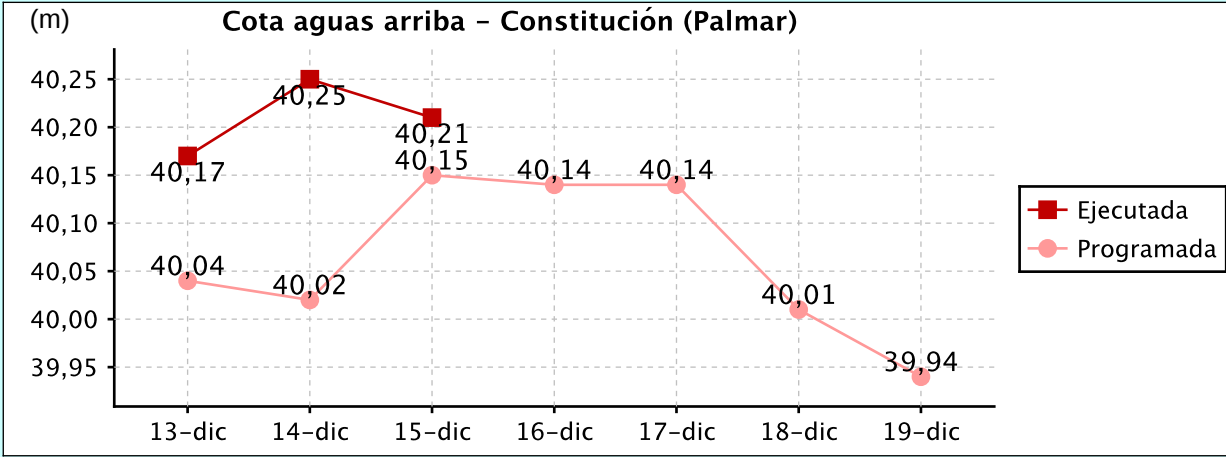
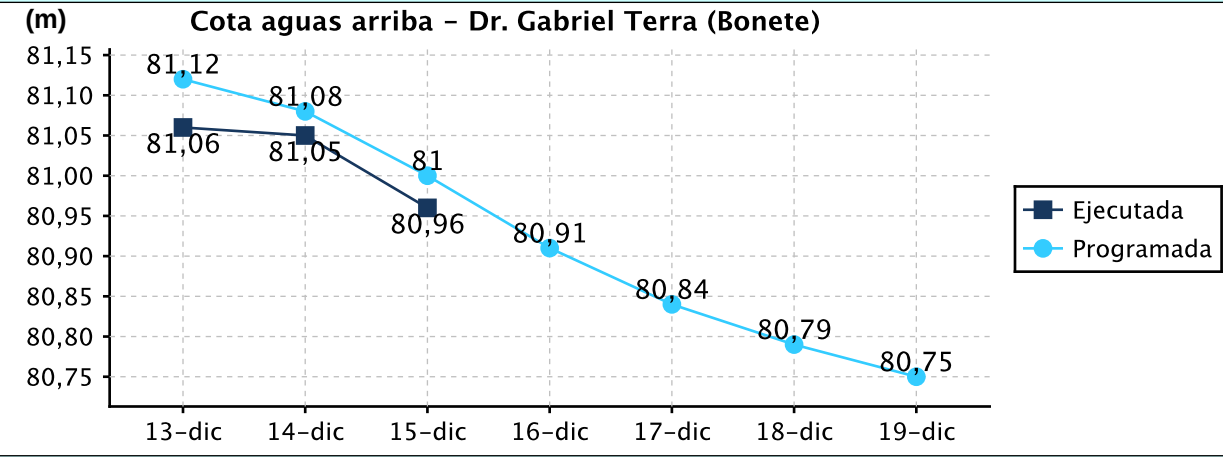
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1342,85 Hora 16:35
Potencia mínima:	891,17 Hora 03:47
Pico noche:	1437,58 Hora 21:40

Generación Media (MW)	
Eólica	207,5
Biomasa	87,3
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



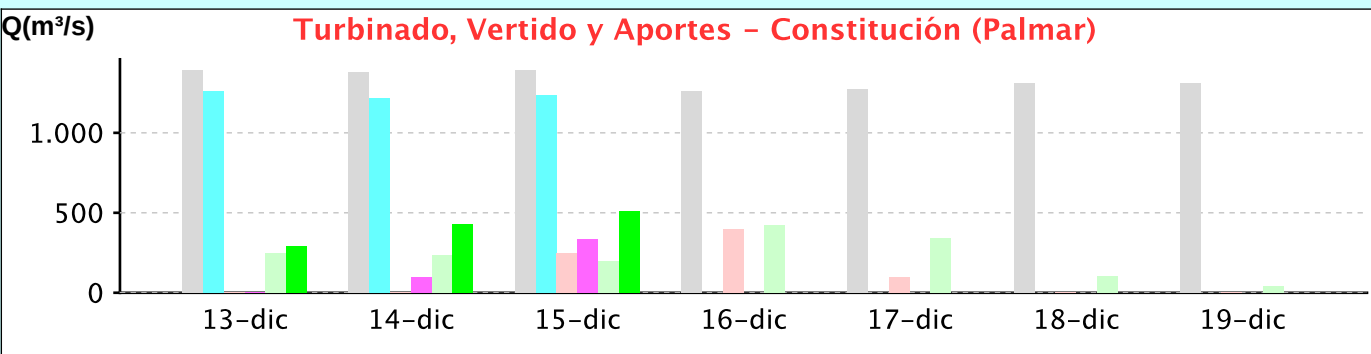
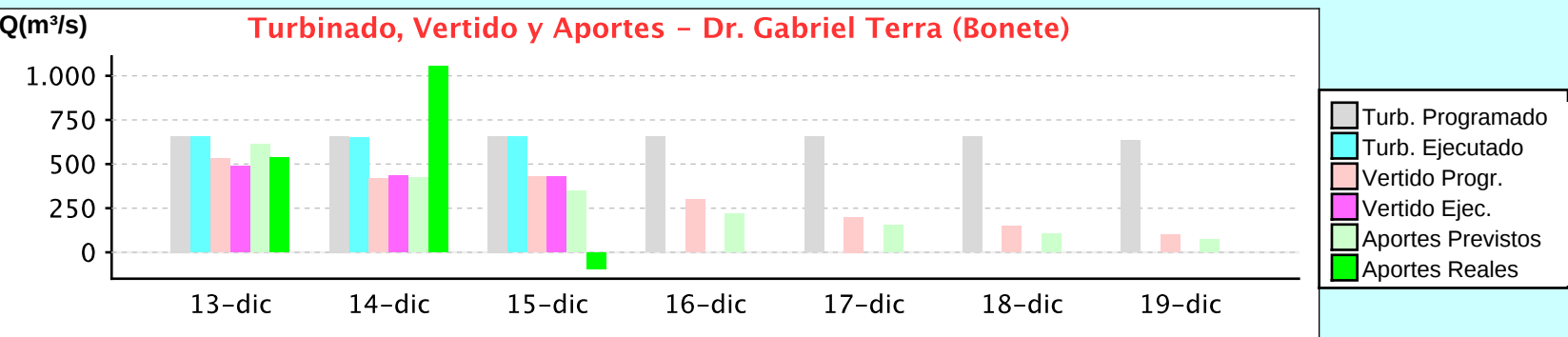
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

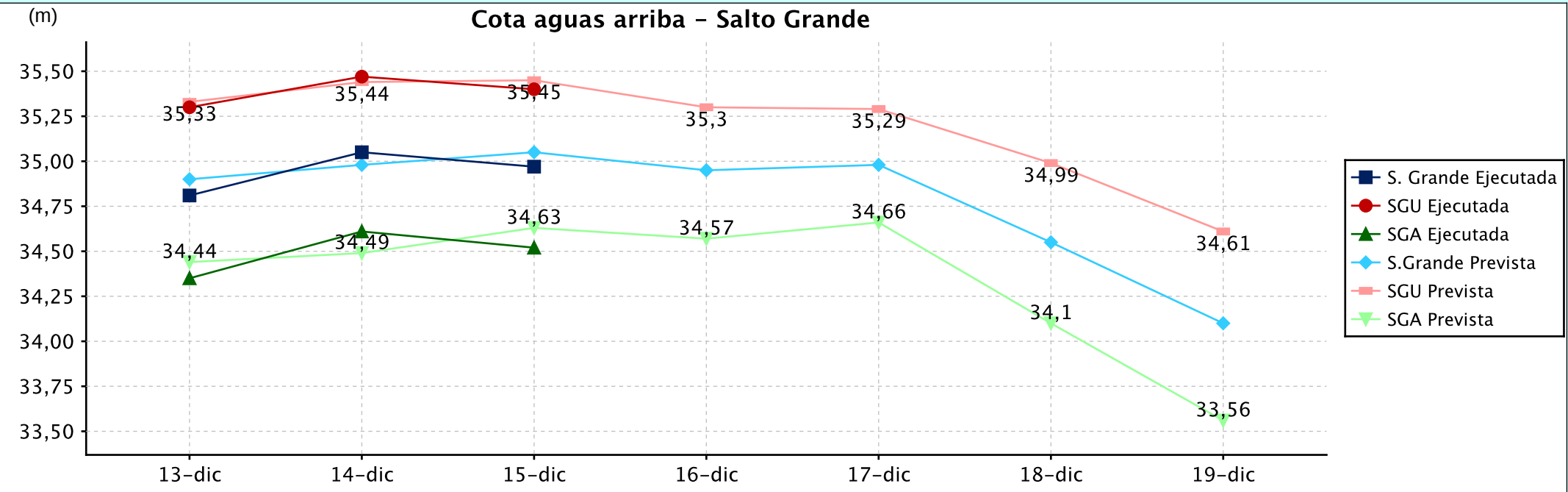


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,00	80,96
Baygorria	54,27	54,28
Palmar	40,15	40,21
SGU	35,45	35,4

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

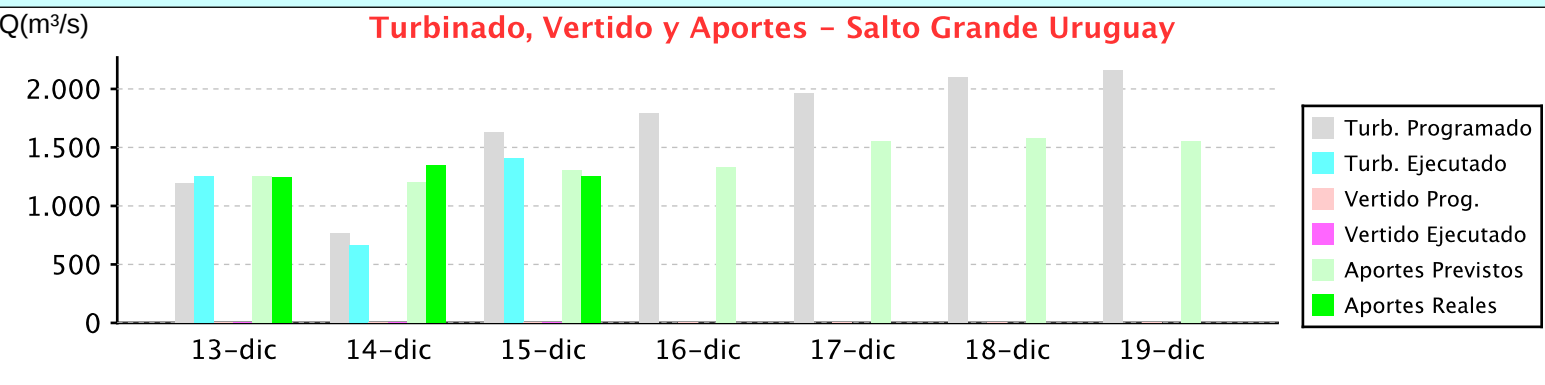


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	659	654
Baygorria	872	909
Palmar	1.390	1.234
SGU	1.632	1.405

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	349	-92
Baygorria	0	36
Palmar	197	511
SGU	1.300	1.253

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	430	430
Baygorria	100	58
Palmar	250	333
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	35,40
Cota Vista Arg	34,52
Cota real	34,97
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	20.519

OBSERVACIONES