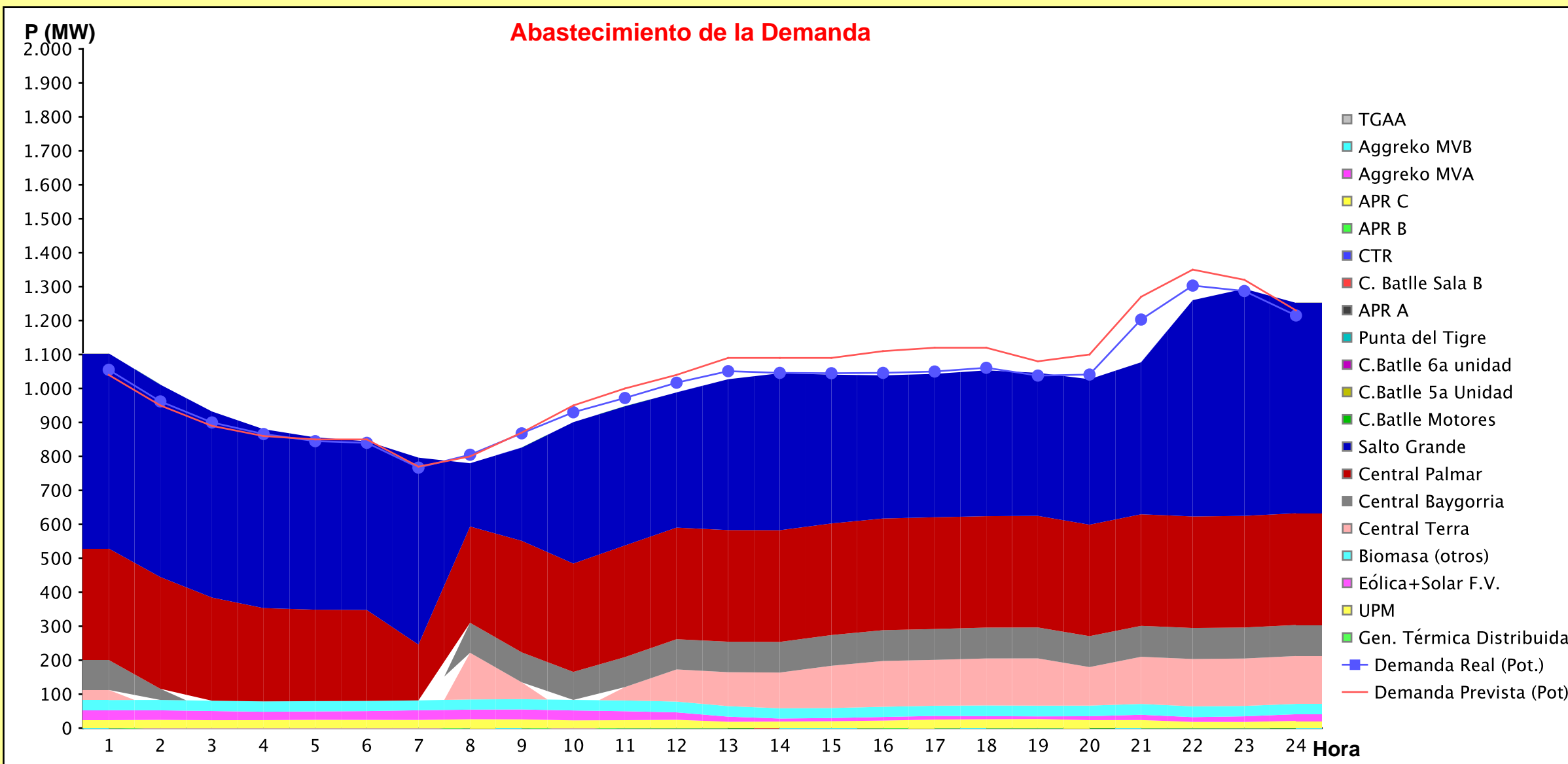
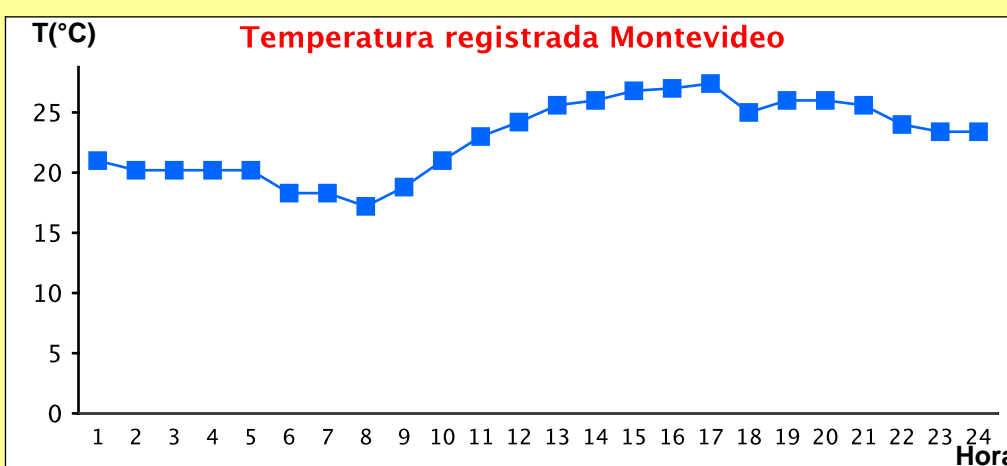




Generación Térmica	
Central Battle	-7
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-3
Central La Tablada	-1
Central P. del Tigre	-8
APR A	-2
APR B	-2
APR C	-3
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.344
C. Baygorria	2.150
C. Palmar	7.809
C. Salto Grande	11.295
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.779
TOTAL Generación	26.354

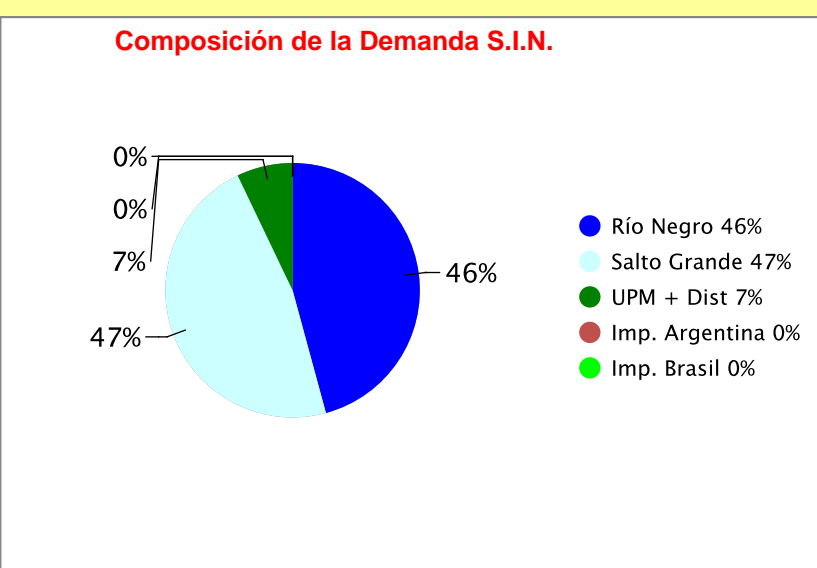


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	2.332
Hidráulica	2.332
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	2.332

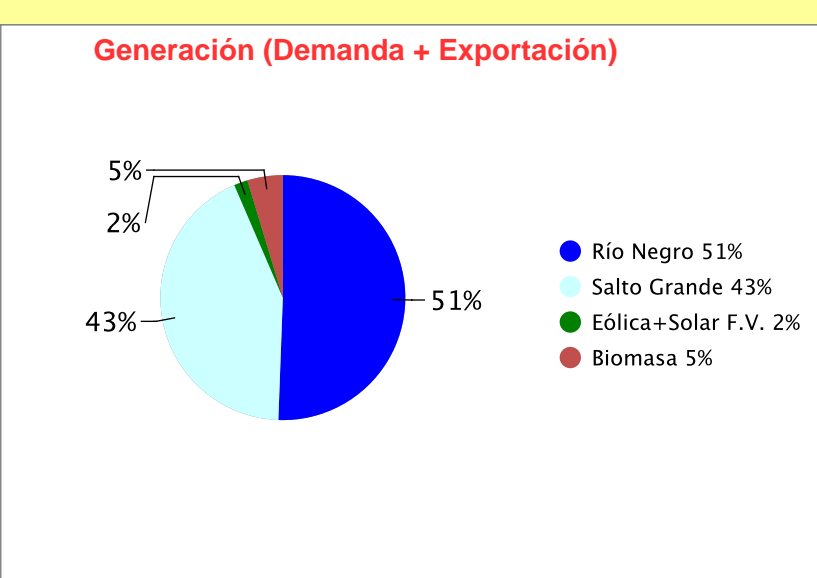
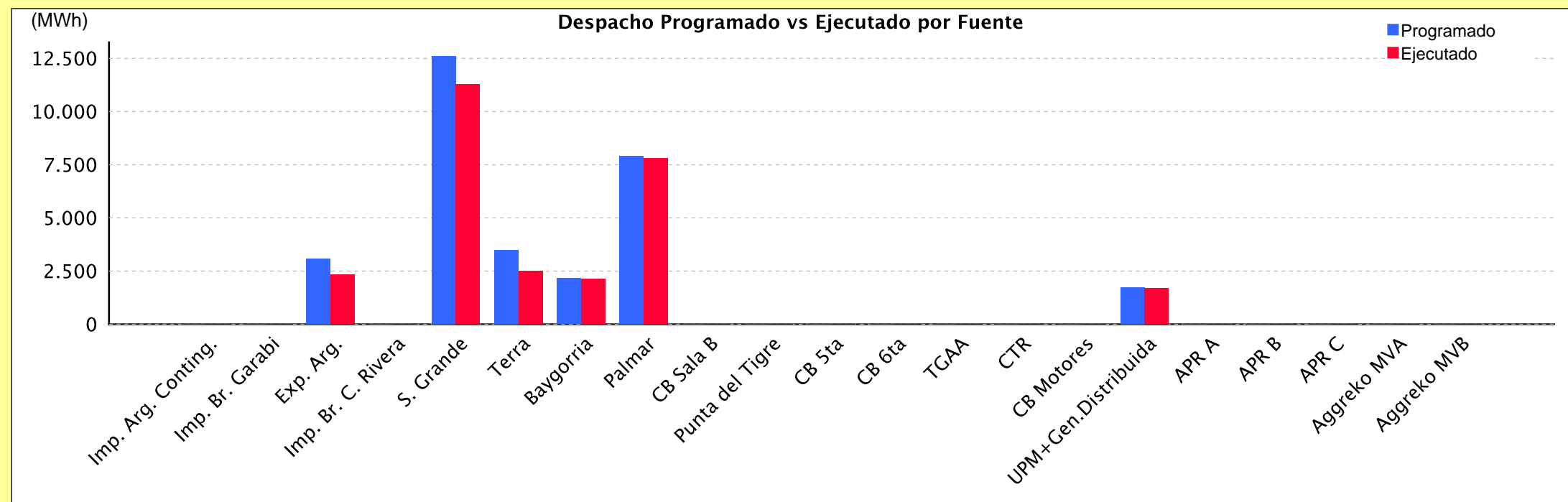


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1078,95 Hora 16:49
Potencia mínima:	763,56 Hora 06:52
Pico noche:	1326,93 Hora 22:15

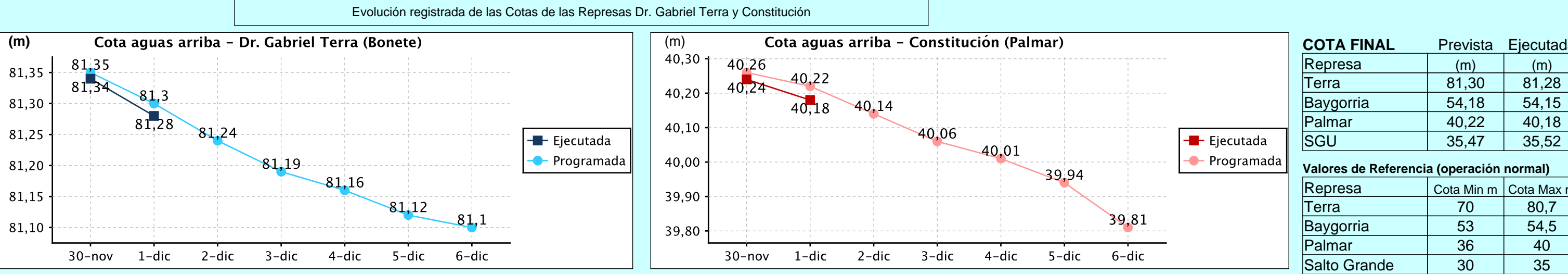
Generación Media (MW)	
Eólica	19,7
Biomasa	57,4
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	24.022
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
Demanda Programada (MWh)	24.840
Diferencia (MWh)	-818
Ejecutada - Programada	-3,29 %

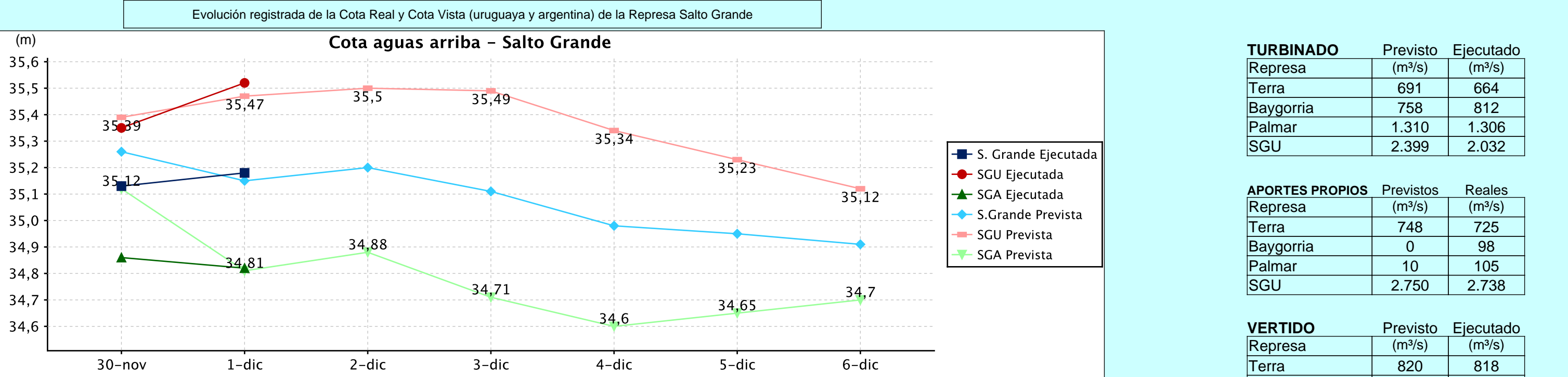
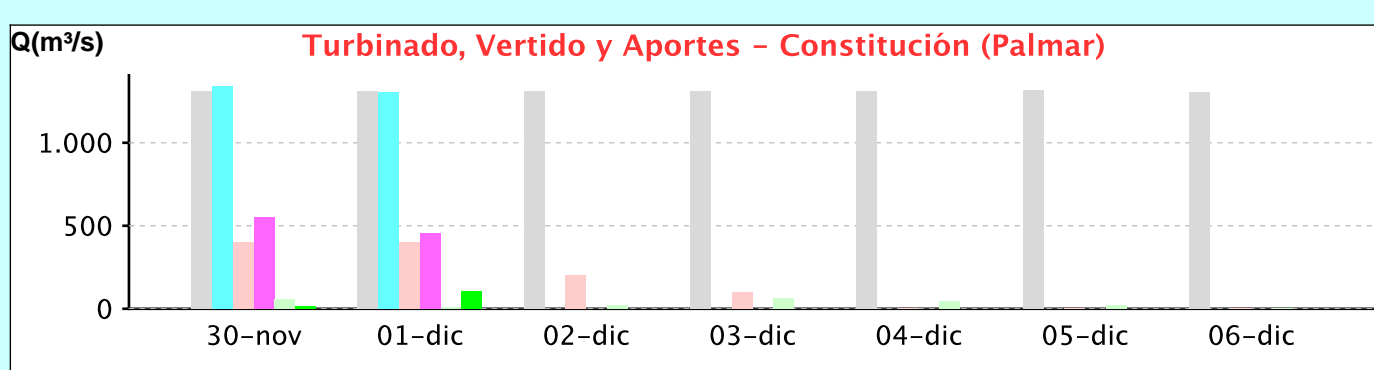
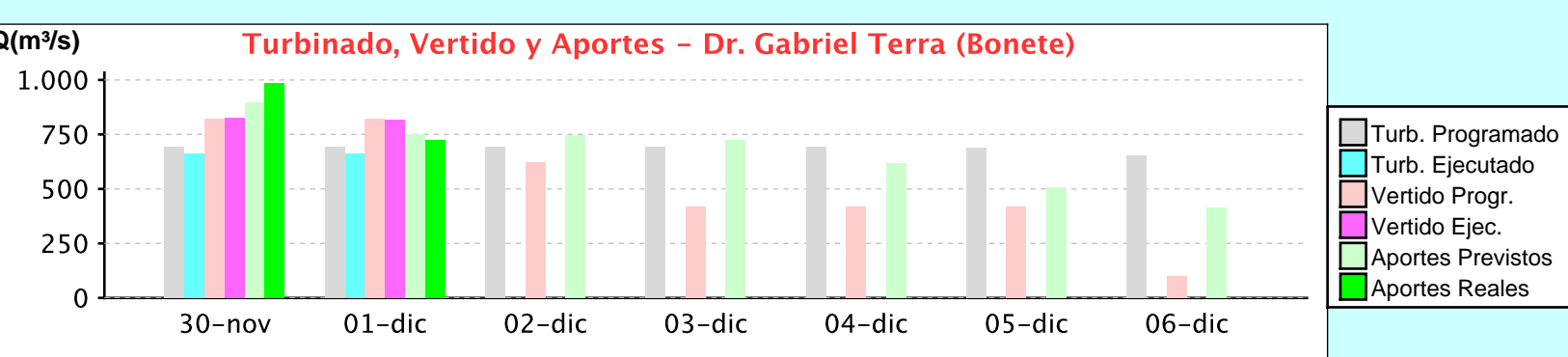


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



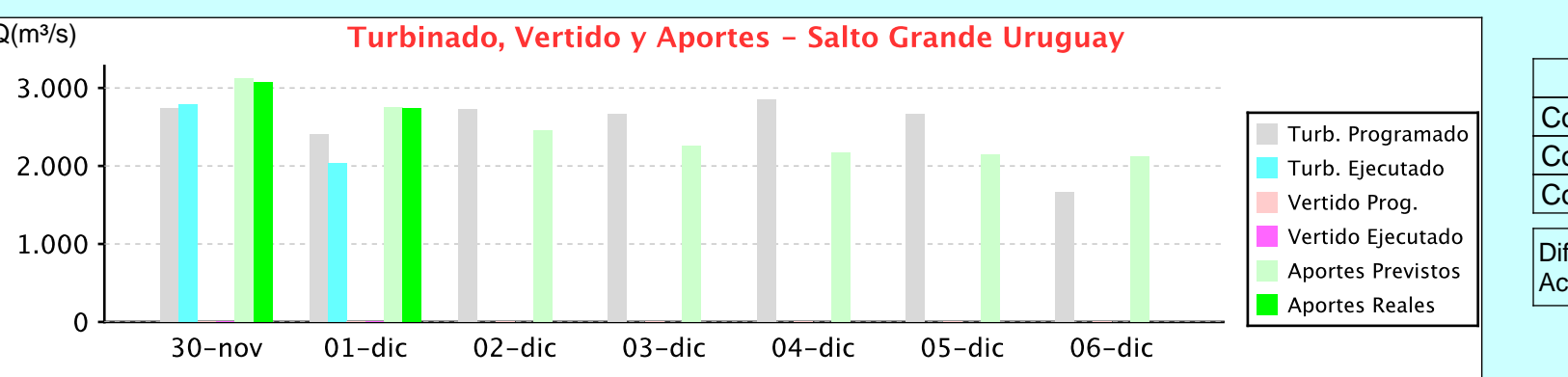
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	81,30	81,28
Baygorria	54,18	54,15
Palmar	40,22	40,18
SGU	35,47	35,52

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



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	691	664
Baygorria	758	812
Palmar	1.310	1.306
SGU	2.399	2.032

APORTES PROPIOS	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa Terra	748	725
Baygorria	0	98
Palmar	10	105
SGU	2.750	2.738



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,52
Cota Vista Arg	34,82
Cota real	35,18
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	16.650

VERTIDO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	820	818
Baygorria	810	684
Palmar	400	452
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 97,2 MW medios hacia Argentina.