



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

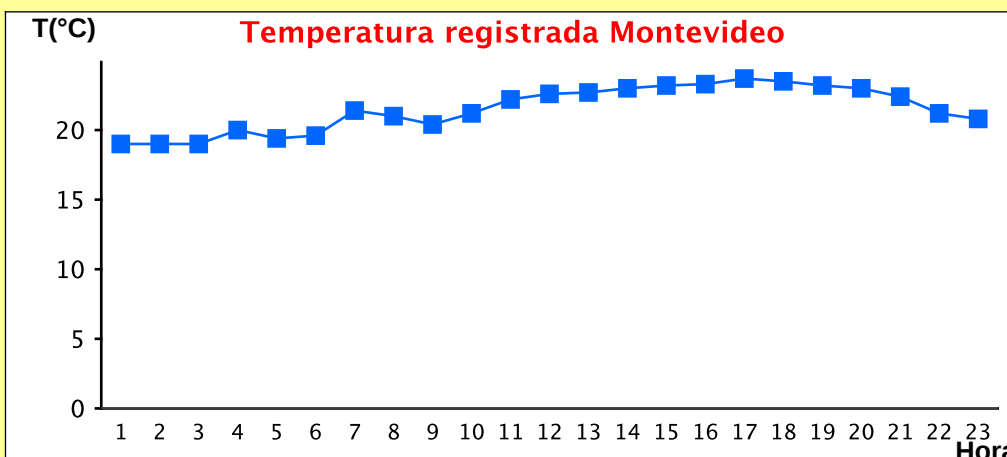
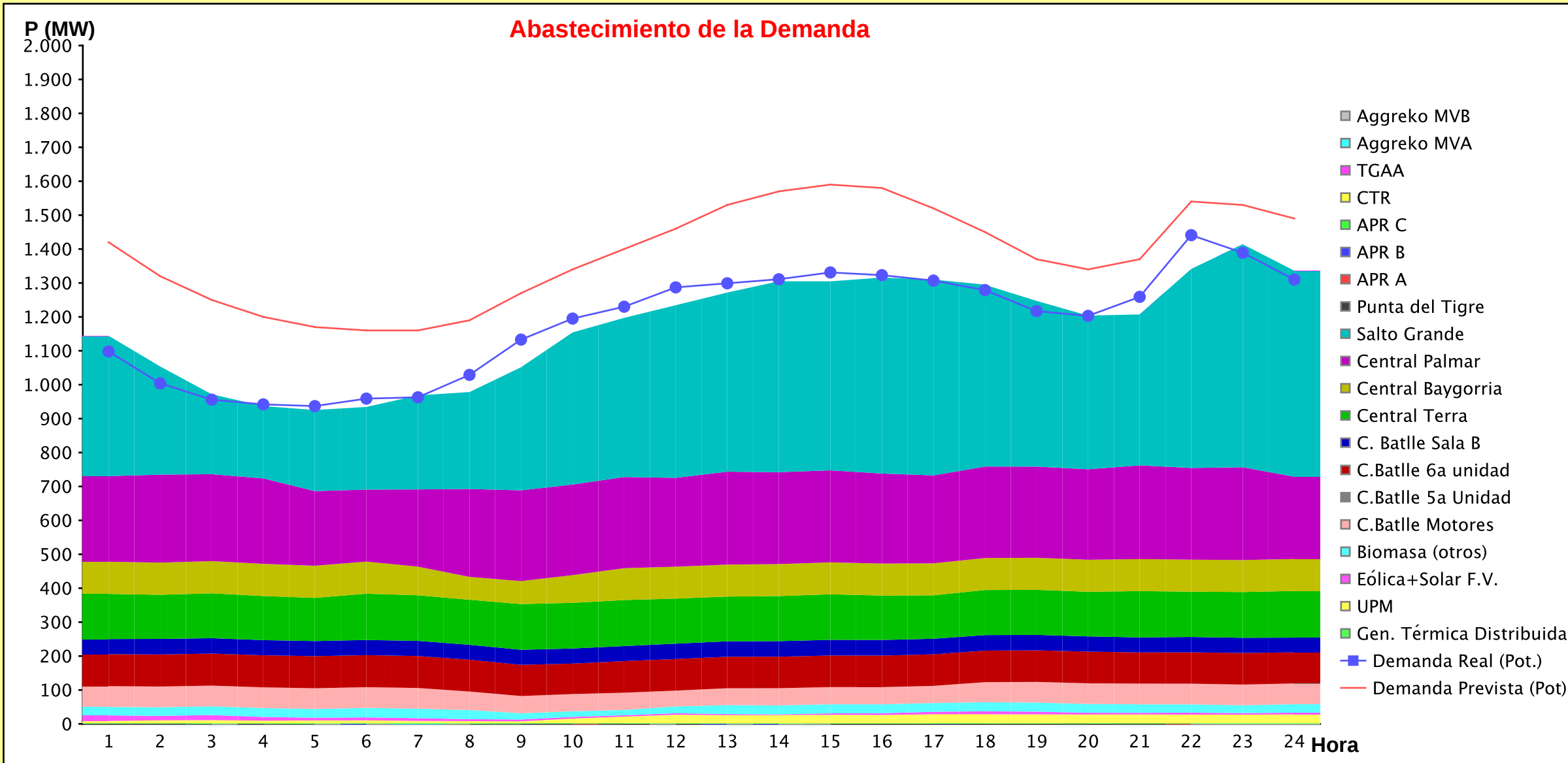
miércoles 08 de enero de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	4.677
Sala B	1.080
5ta.	0
6ta.	2.237
Motores	1.359
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	-20
APR A	-2
APR B	-1
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.192
C. Baygorria	2.190
C. Palmar	6.213
C. Salto Grande	10.595
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.231
TOTAL Generación	28.073

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

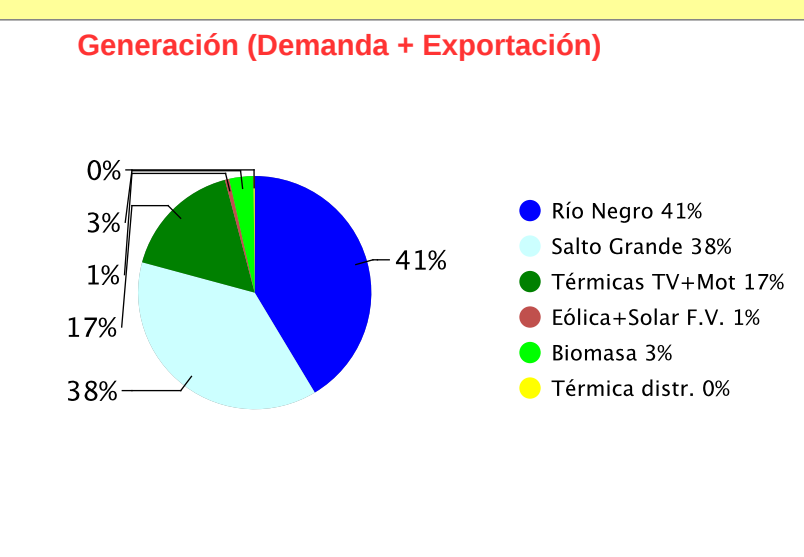
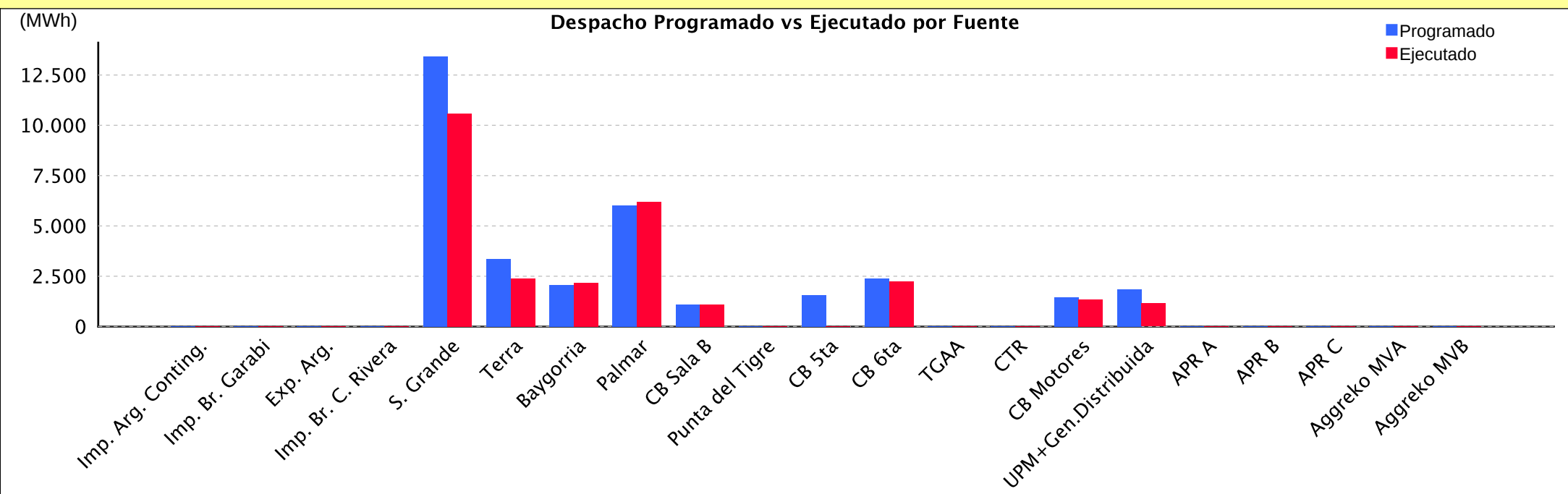
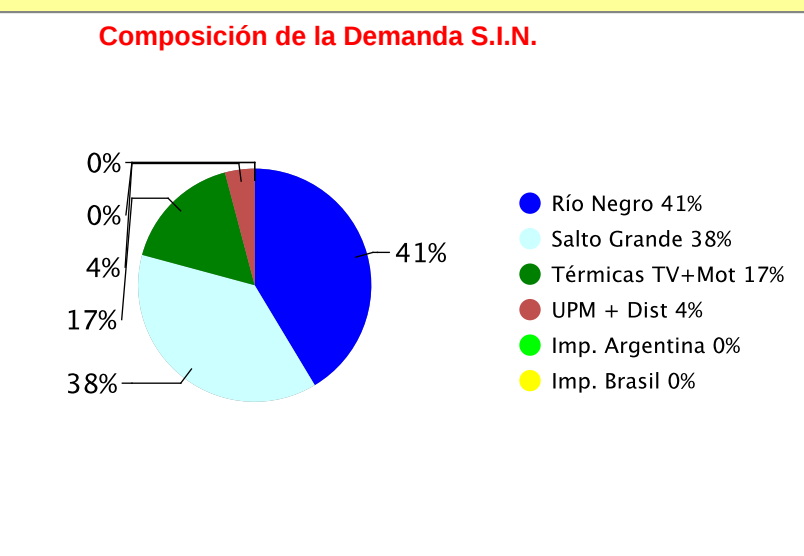
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	28.073
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	33.220
Diferencia (MWh)	-5.147
Ejecutada - Programada	-15,49 %

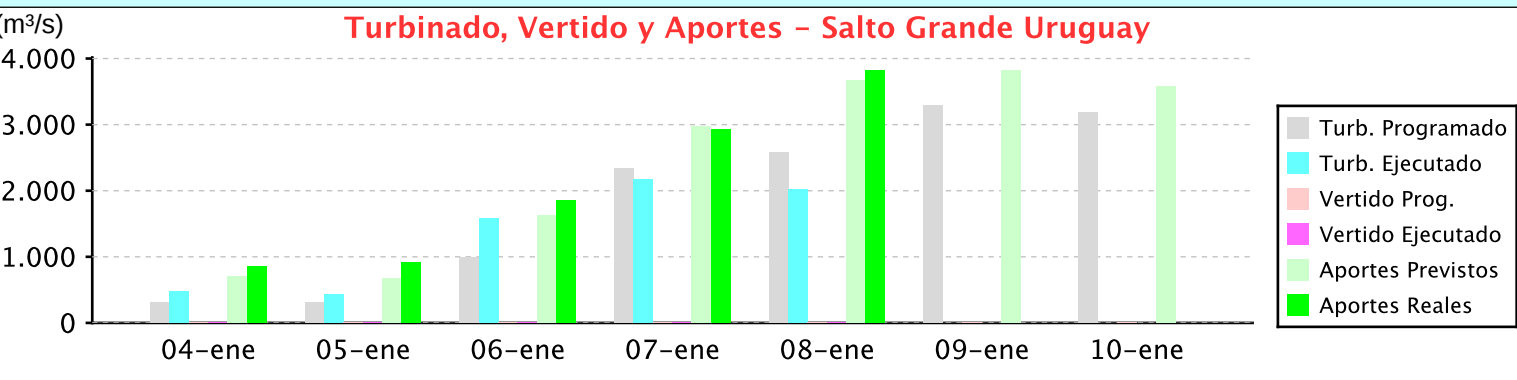
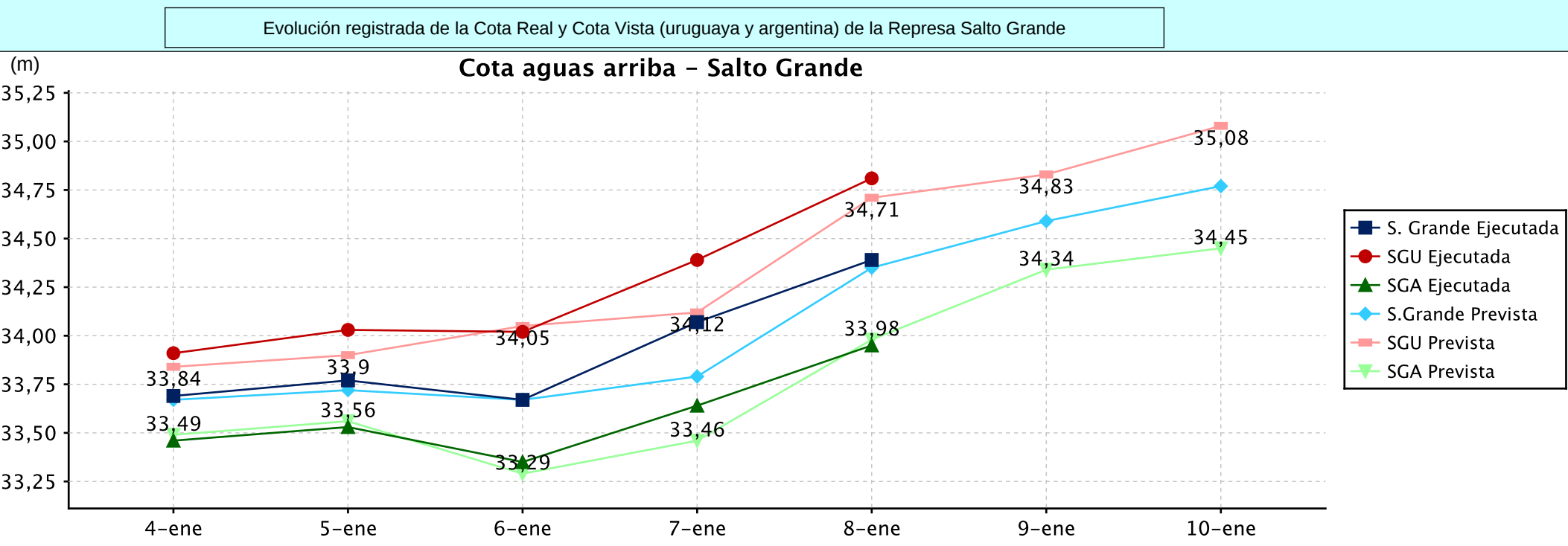
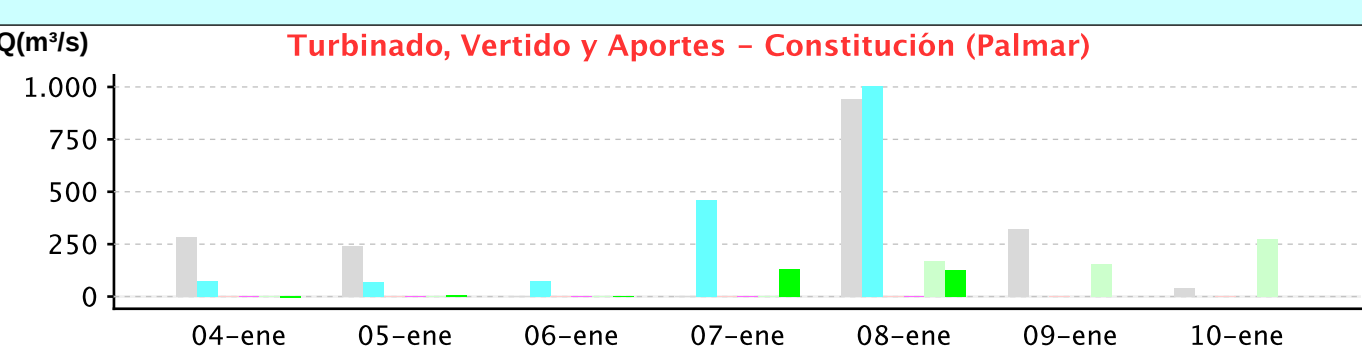
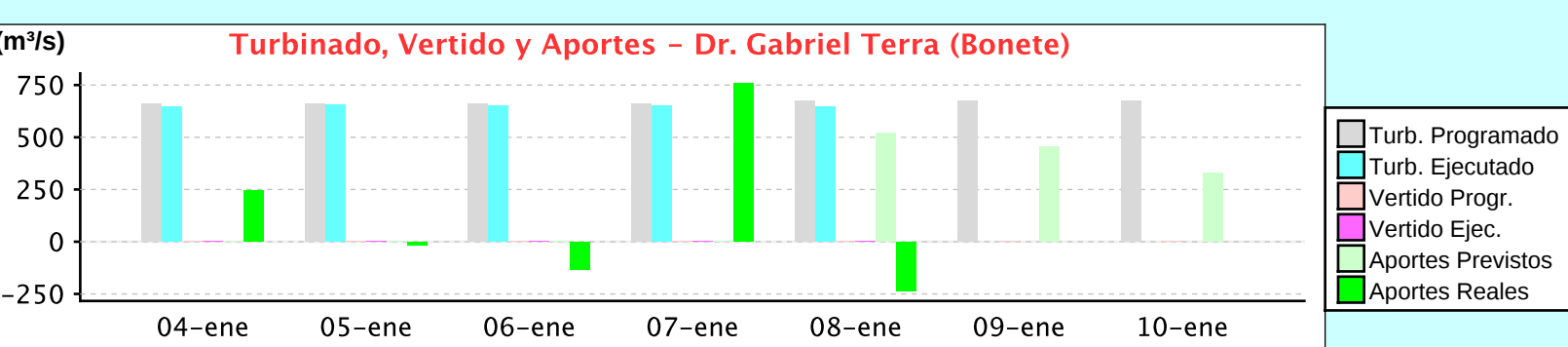
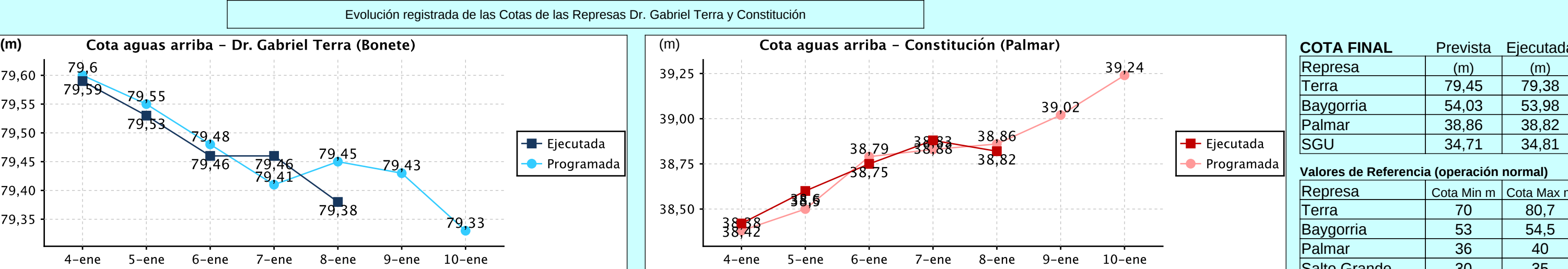


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1340,46 Hora 15:27
Potencia mínima:	926,53 Hora 05:04
Pico noche:	1456,58 Hora 21:45

Generación Media (MW)	
Eólica	7,8
Biomasa	47,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	1,9
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,81
Cota Vista Arg	33,95
Cota real	34,39

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	18.910
------------------------------------	--------

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	675	644
Baygorria	664	727
Palmar	944	1.005
SGU	2.587	2.018

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	521	-234
Baygorria	72	62
Palmar	169	127
SGU	3.675	3.822

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
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