



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

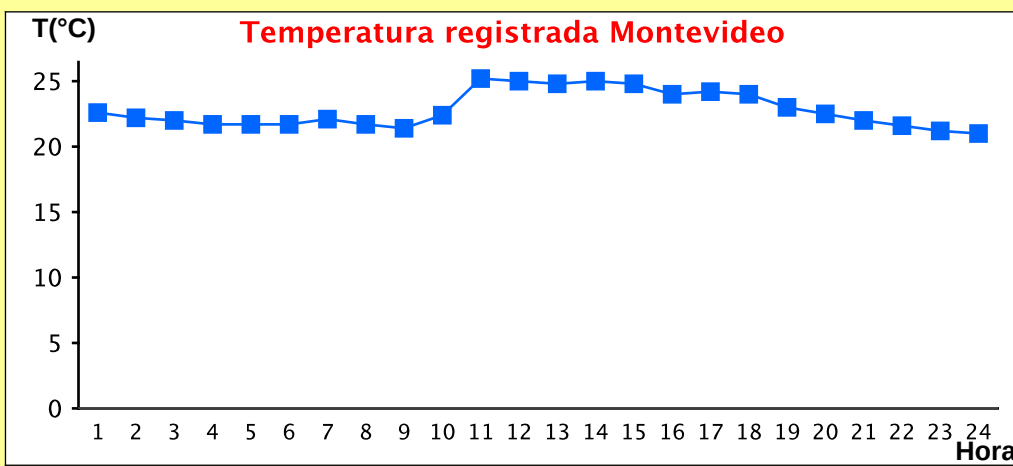
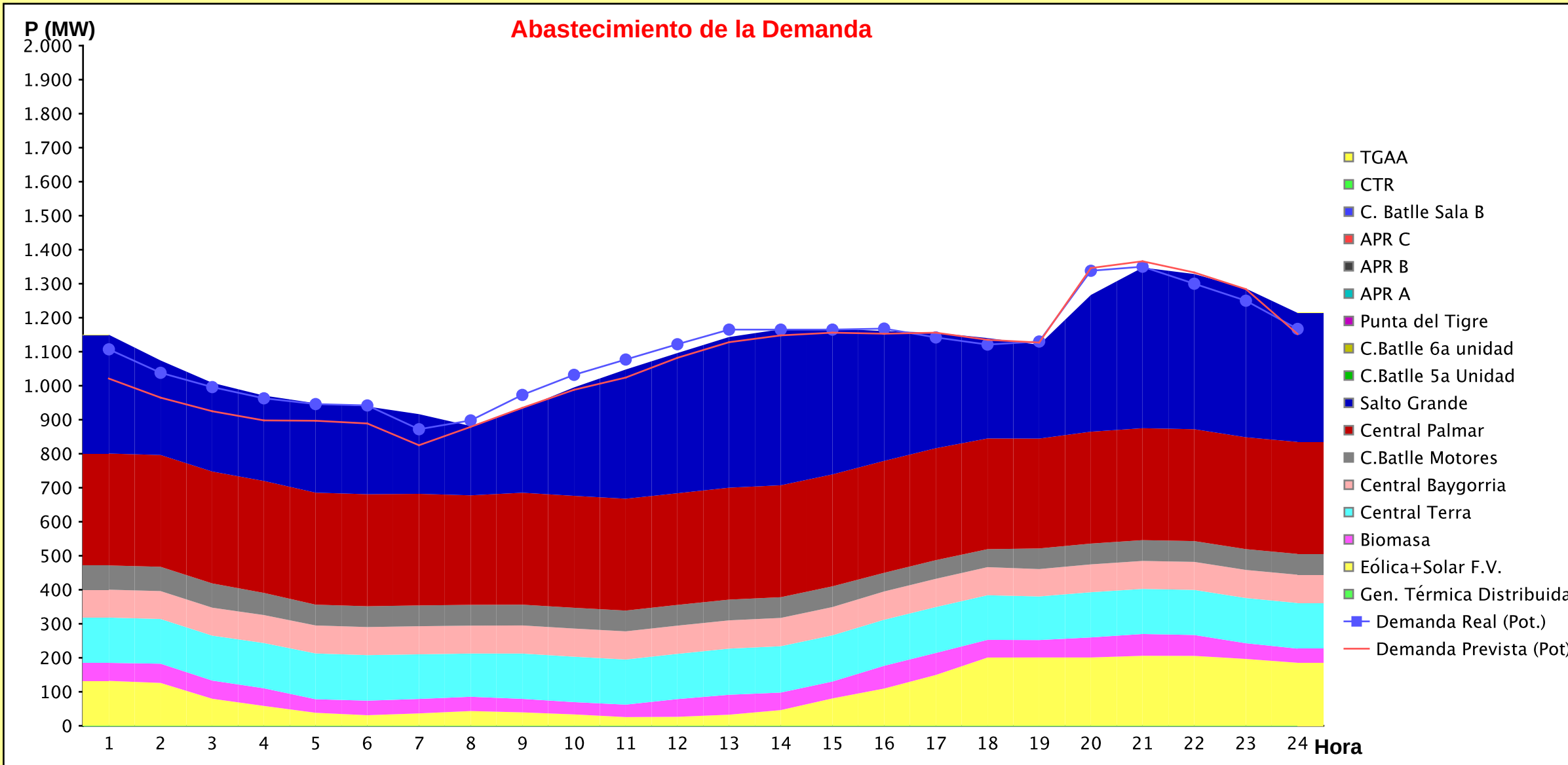
domingo 15 de marzo de 2015

Generación Térmica	
Central Battle	1.467
Sala B	-9
5ta.	0
6ta.	-4
Motores	1.480
Central La Tablada	-93
Central P. del Tigre	-10
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	0
Aggreko MVA	0
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.192
C. Baygorria	1.980
C. Palmar	7.879
C. Salto Grande	8.228
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.713
TOTAL Generación	26.351

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

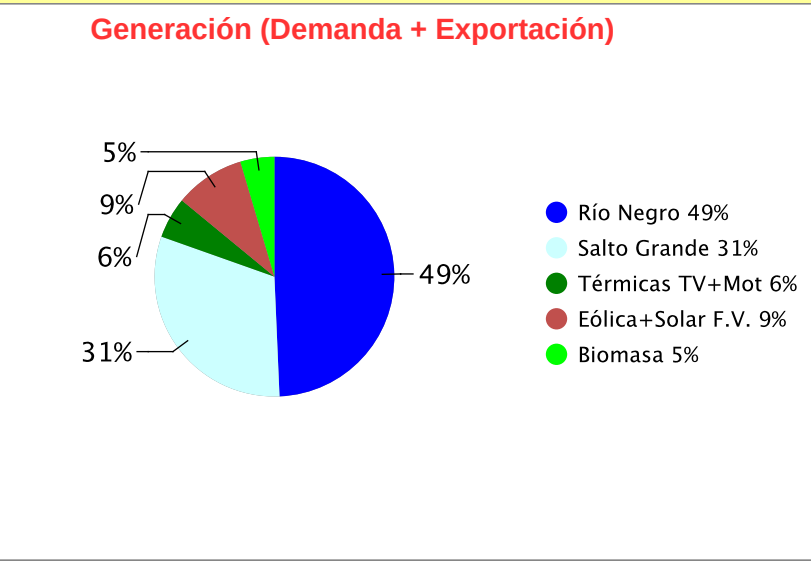
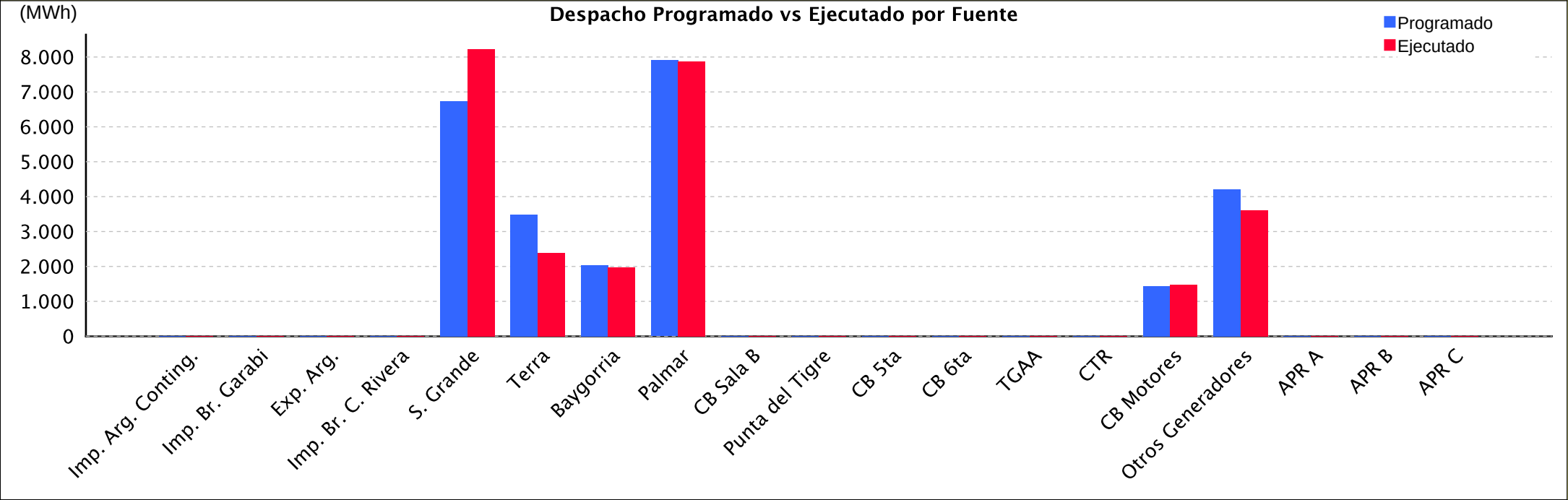
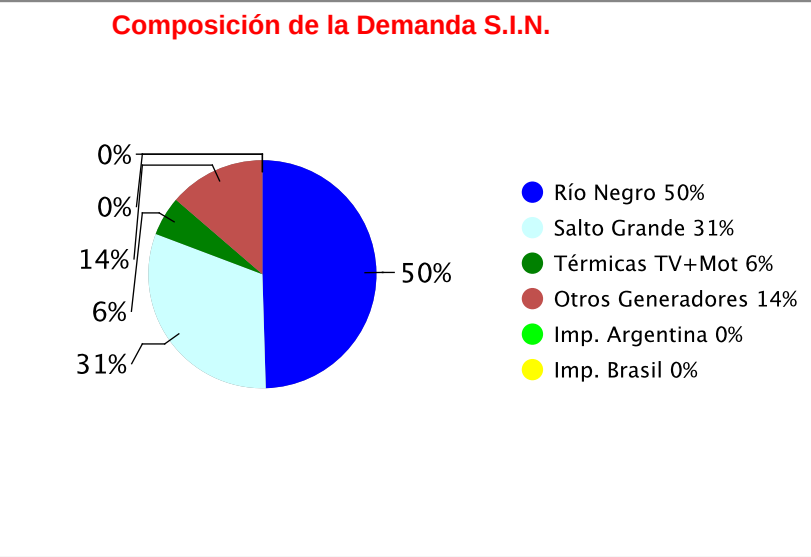
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.351
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	25.812
Diferencia (MWh)	539
Ejecutada - Programada	2,09 %



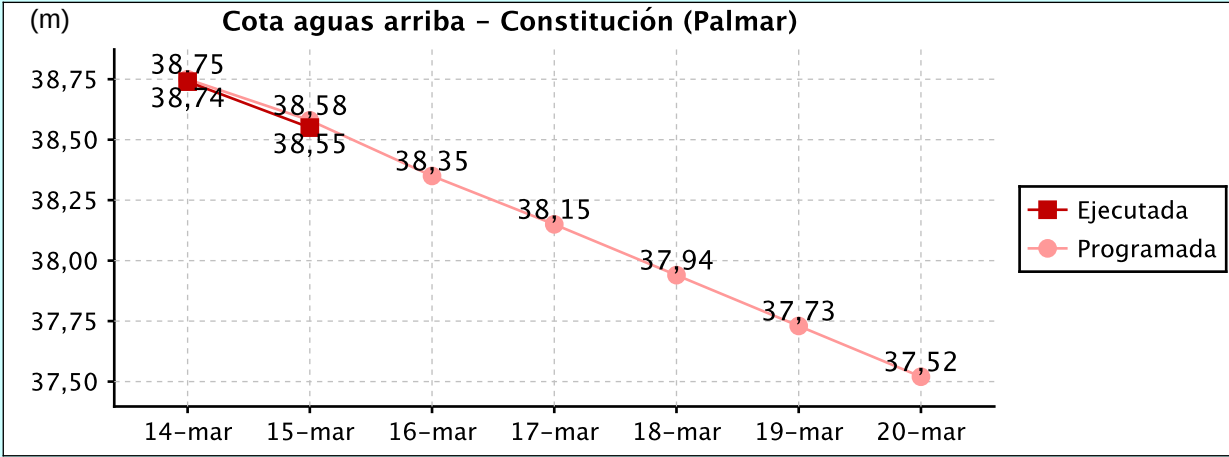
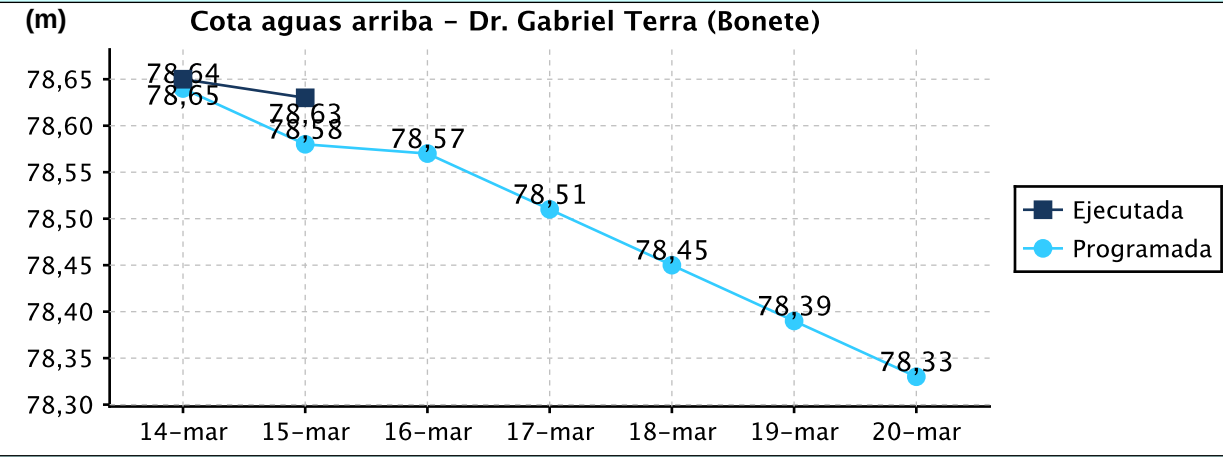
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1173,41 Hora 13:40
Potencia mínima:	868,17 Hora 07:02
Pico noche:	1350,54 Hora 20:35

Generación Media (MW)	
Eólica	103,9
Biomasa	51,0
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



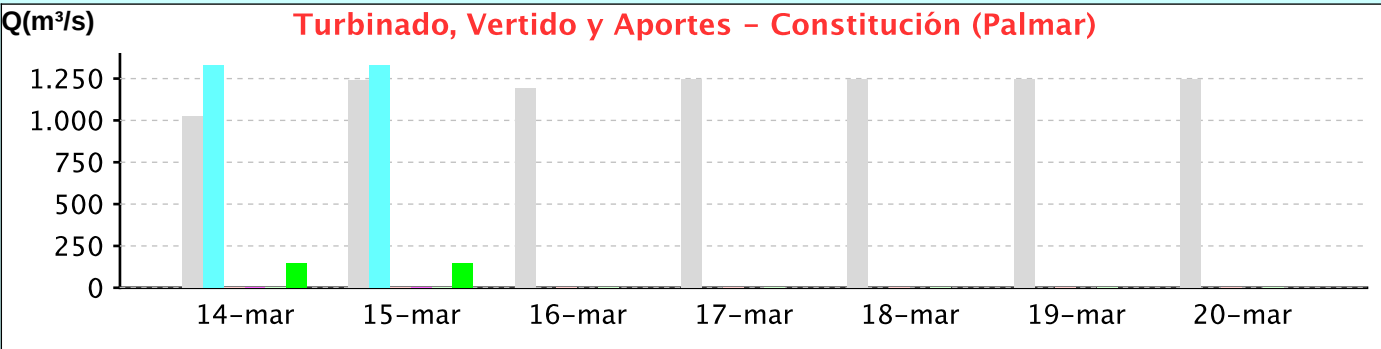
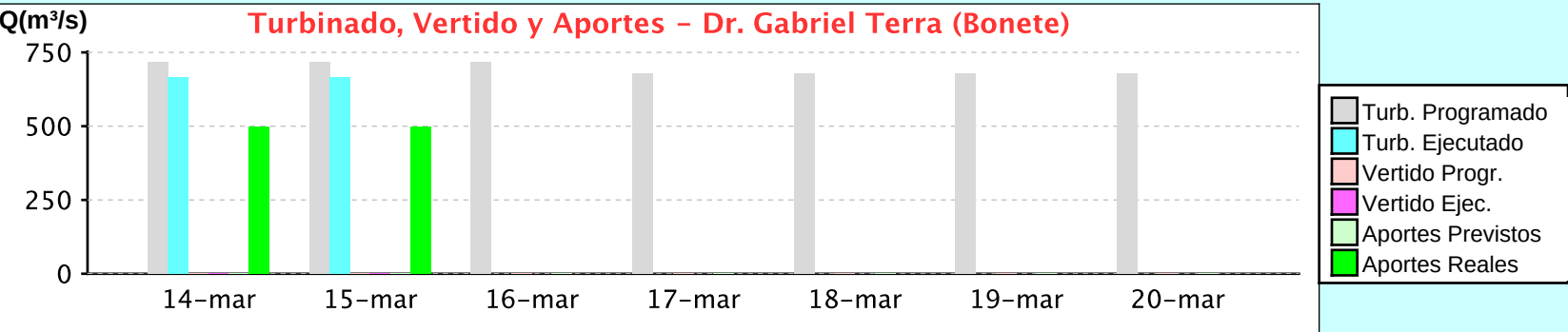
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

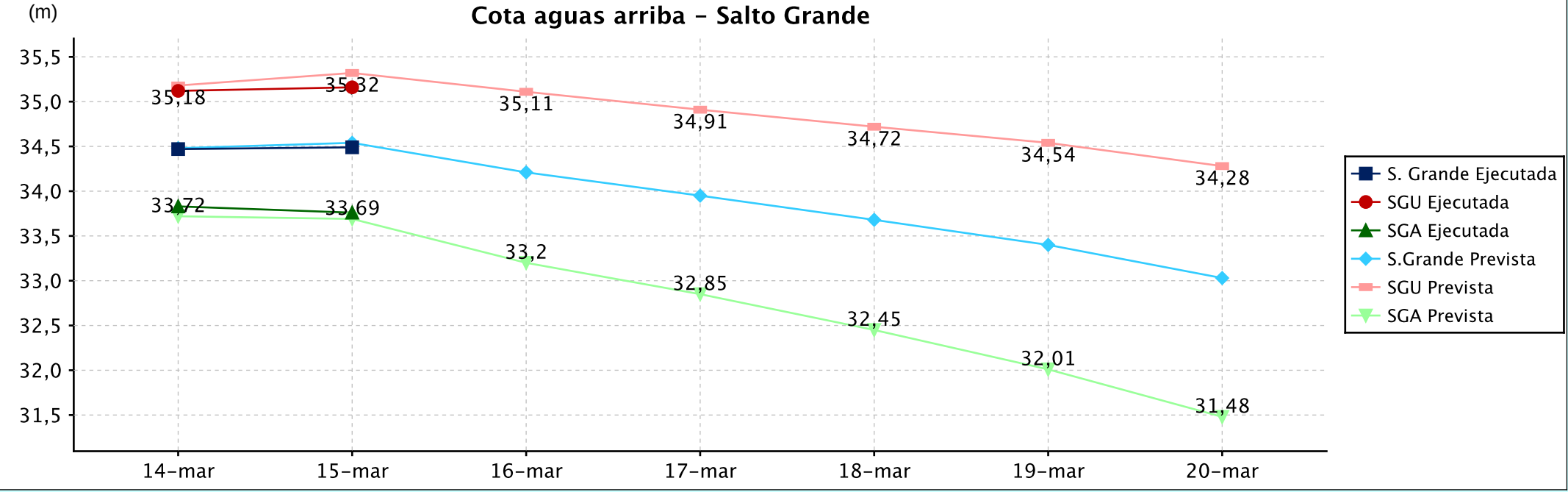


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,58	78,63
Baygorria	54,00	53,9
Palmar	38,58	38,55
SGU	35,32	35,16

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

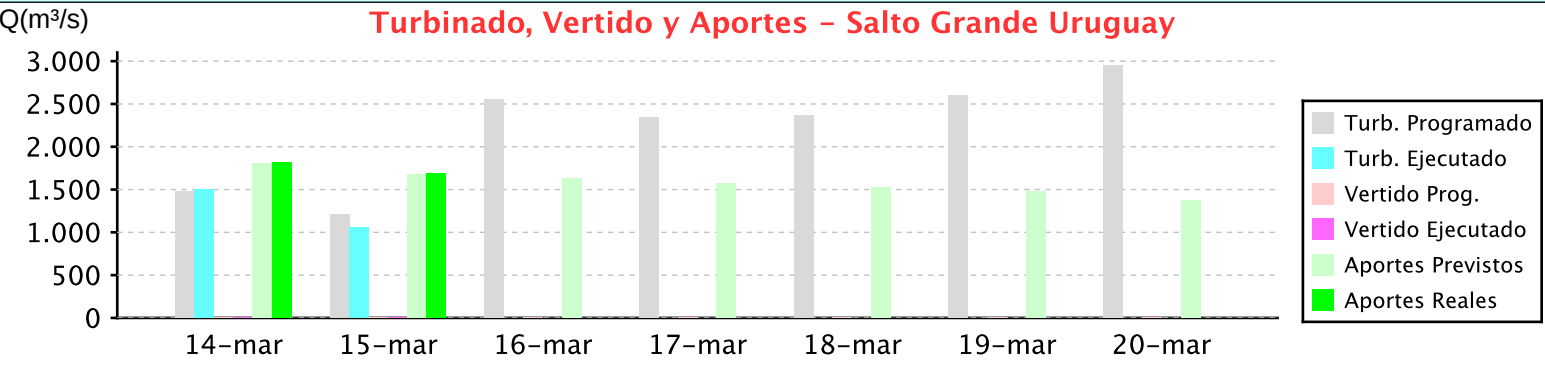


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	717	665
Baygorria	685	642
Palmar	1.242	1.329
SGU	1.213	1.059

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	498
Baygorria	0	-12
Palmar	0	144
SGU	1.675	1.686

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.



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,16
Cota Vista Arg	33,76
Cota real	34,49
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	30.955

OBSERVACIONES