

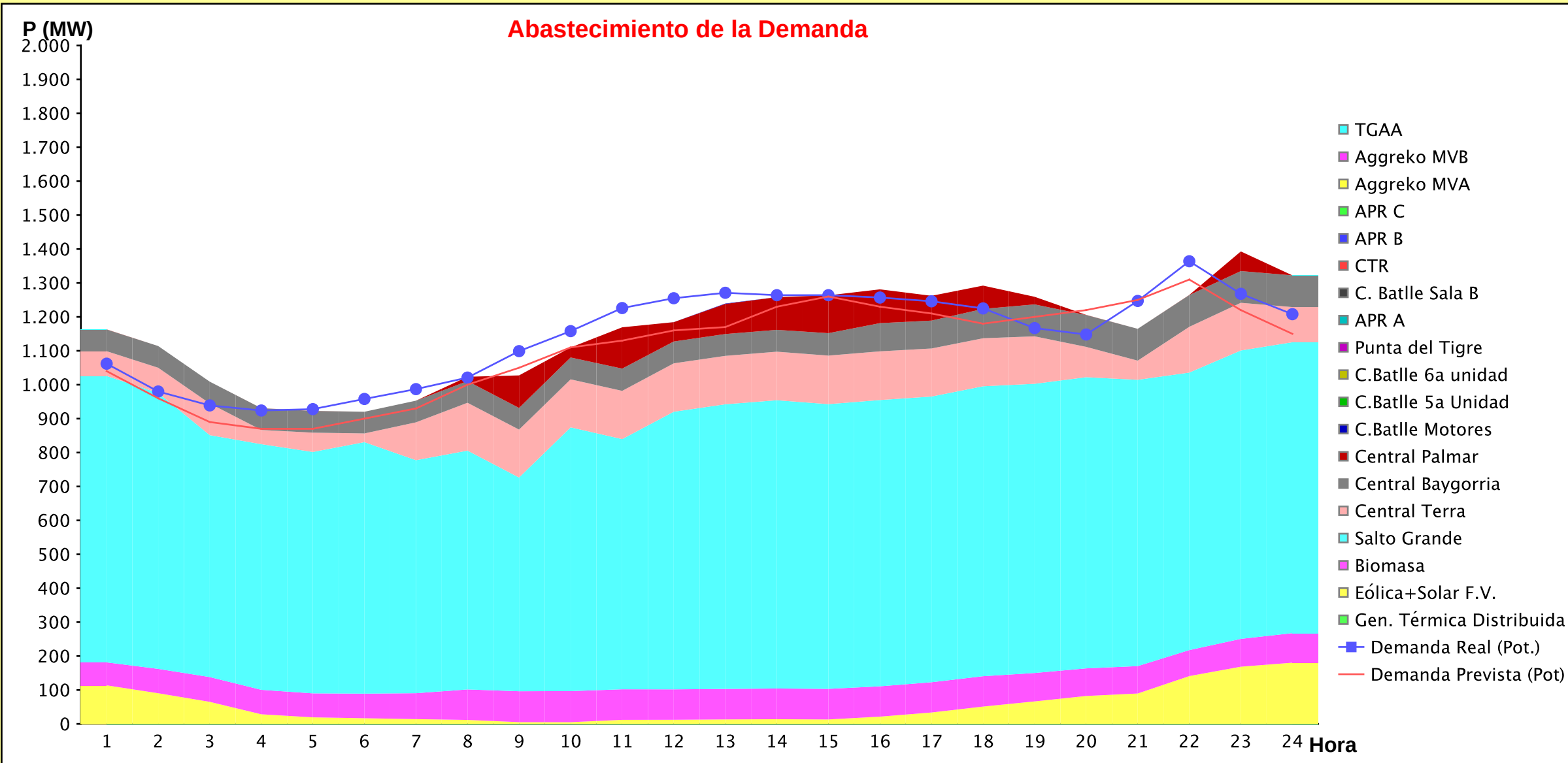


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 30 de enero de 2015

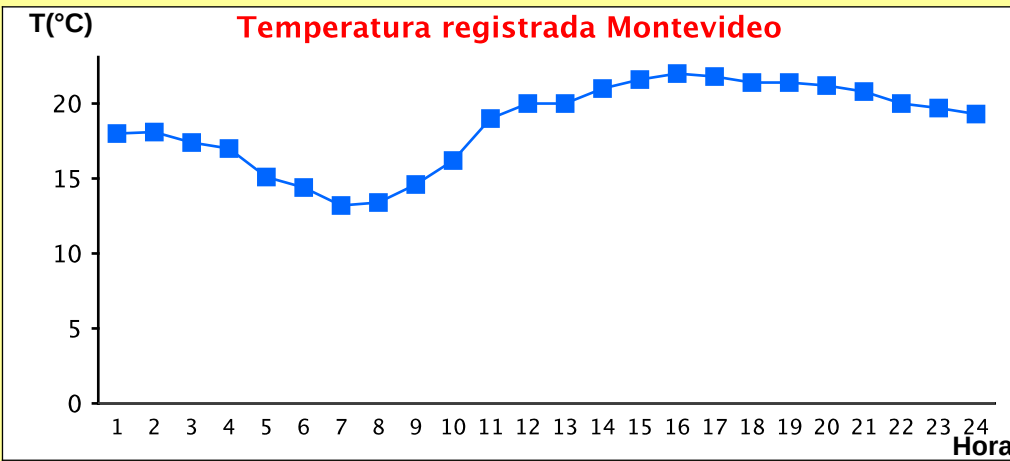
Generación Térmica	
Central Battle	-5
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-1
Central La Tablada	-81
Central P. del Tigre	-4
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.402
C. Baygorria	1.779
C. Palmar	3.293
C. Salto Grande	19.054
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.253
TOTAL Generación	30.687



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	3.053
Hidráulica	3.053
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	3.053

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	27.634
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

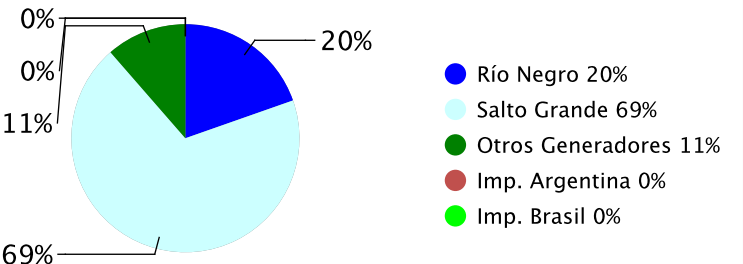
Demanda Programada (MWh)	26.540
Diferencia (MWh)	1.094
Ejecutada - Programada	4,12 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	0 Hora 00:00
Potencia mínima:	0 Hora 00:00
Pico noche:	0 Hora 00:00

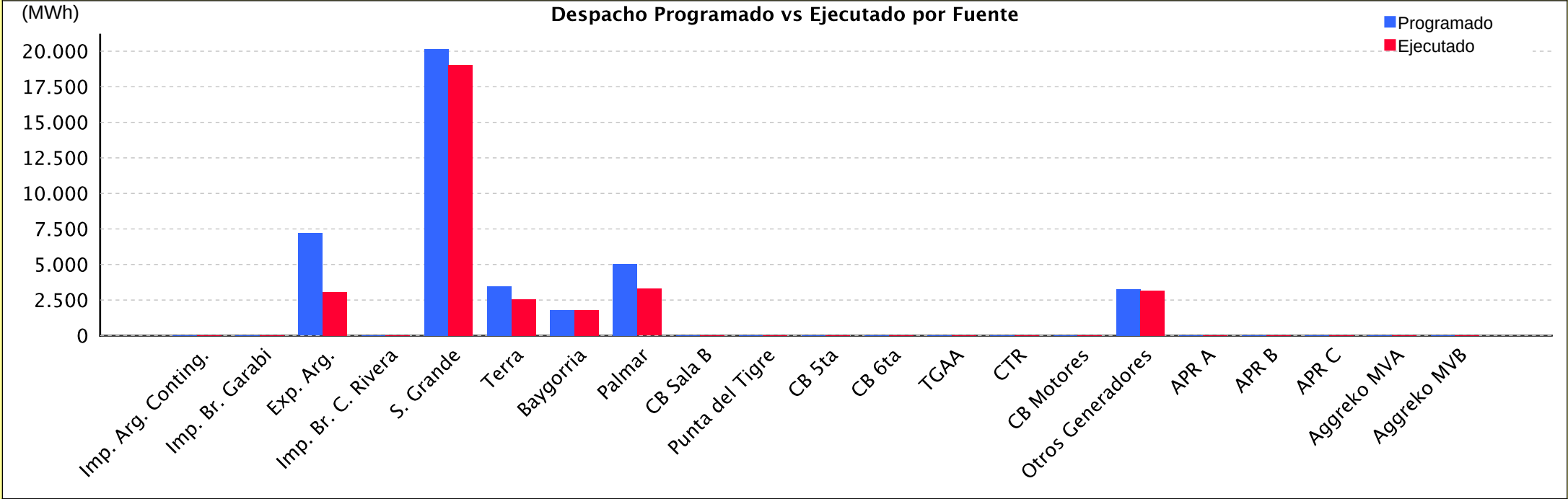
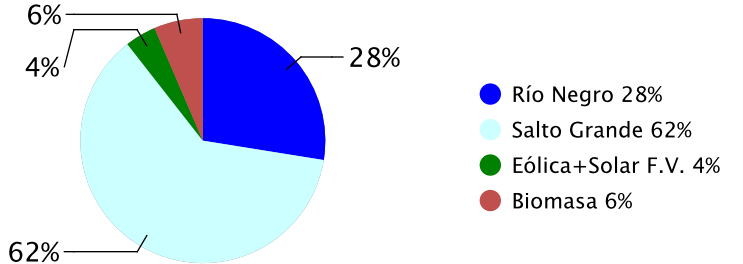
Generación Media (MW)	
Eólica	53,8
Biomasa	83,1
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



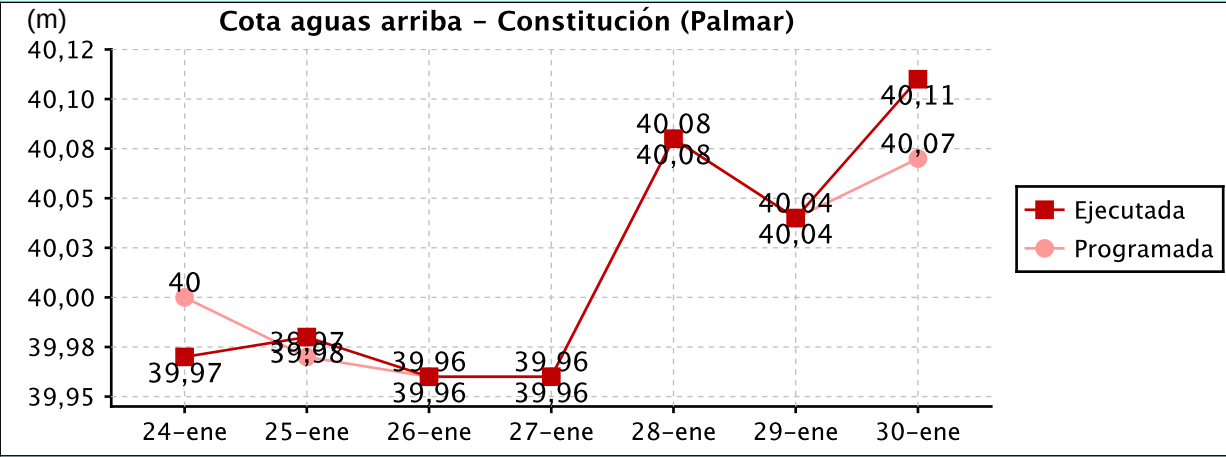
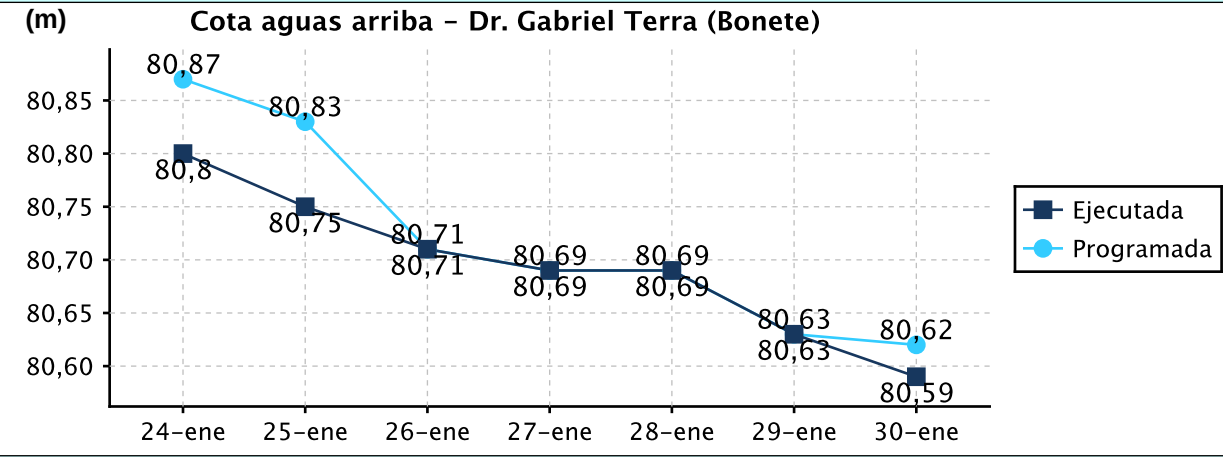
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



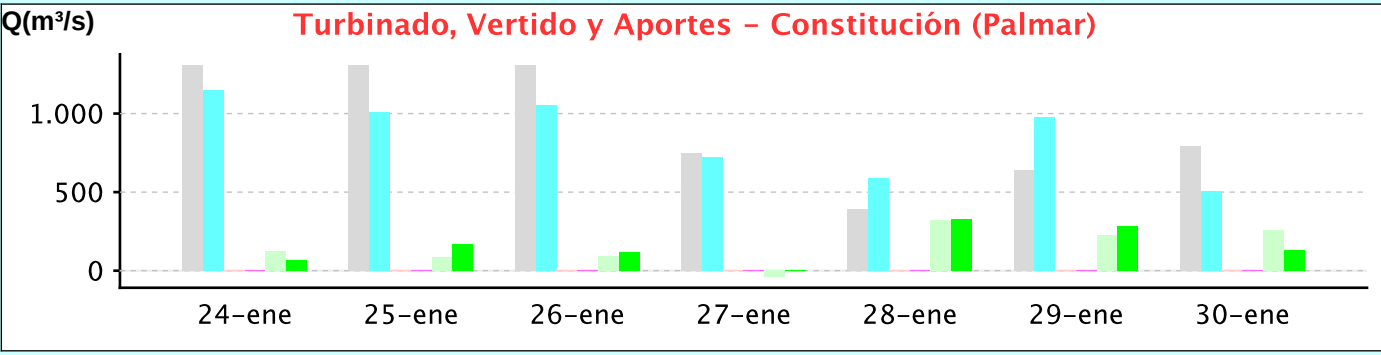
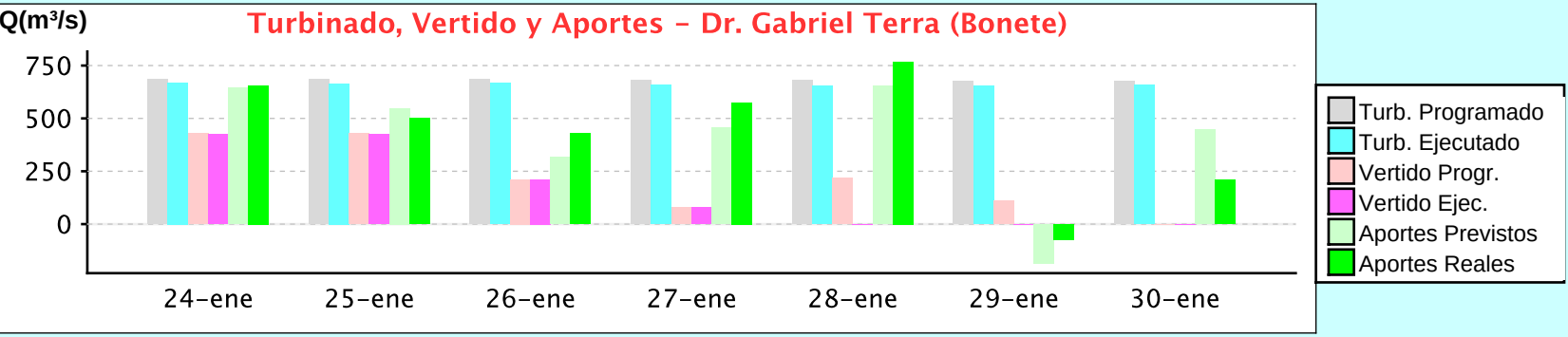
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

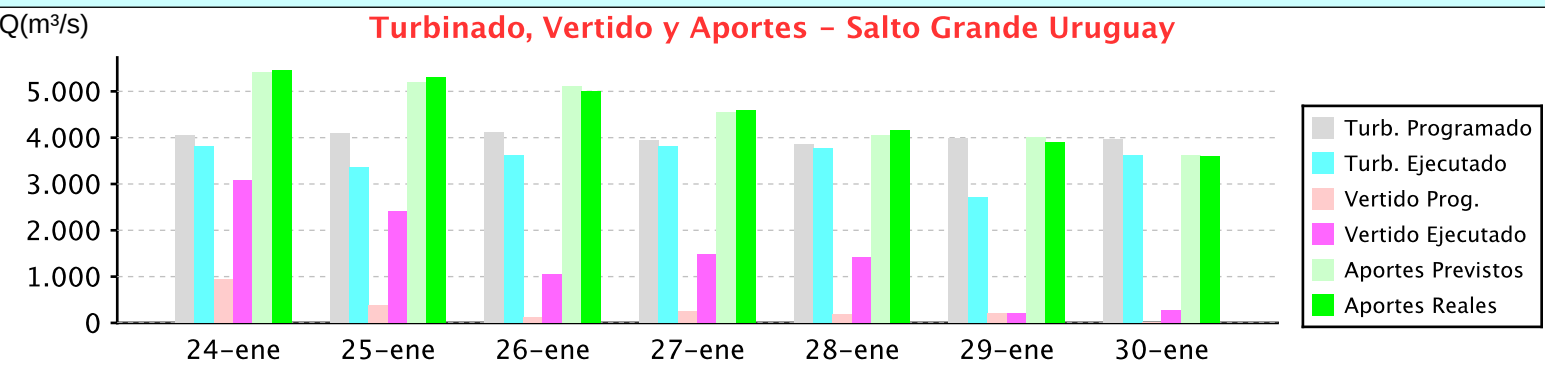
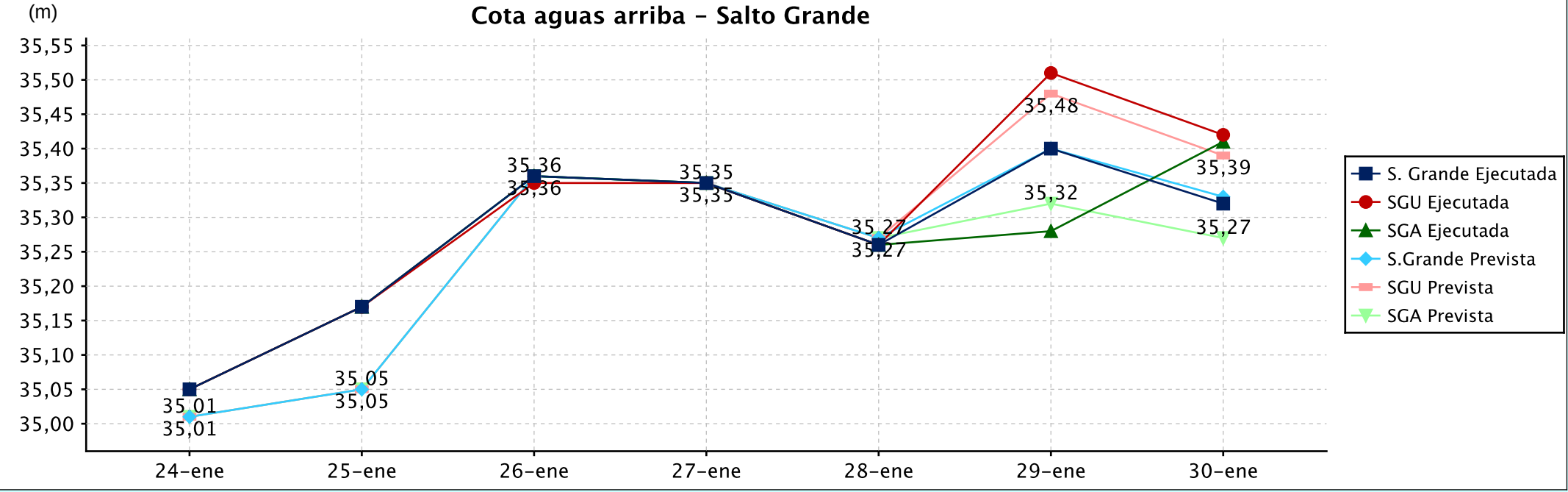


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,62	80,59
Baygorria	54,20	54,3
Palmar	40,07	40,11
SGU	35,39	35,42

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,42
Cota Vista Arg	35,41
Cota real	35,32
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
5.170	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	675	659
Baygorria	655	648
Palmar	793	505
SGU	3.958	3.618

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	449	207
Baygorria	19	155
Palmar	260	128
SGU	3.625	3.589

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	279

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 127 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.
Al momento no están disponibles los valores de los Picos de Potencia.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata

02/02/2015 17:34