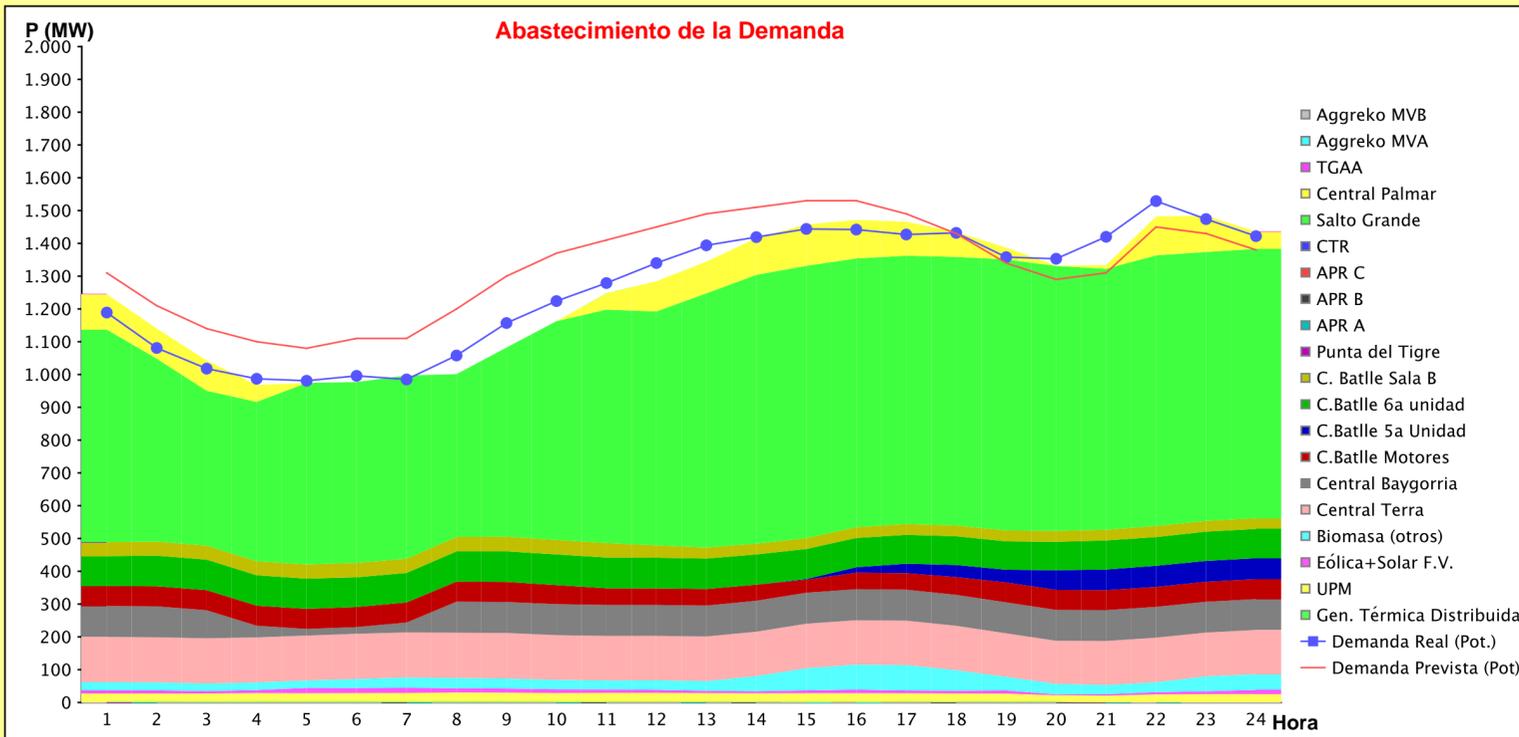




Generación Térmica	
Central Battle	4.899
Sala B	912
5ta.	438
6ta.	2.178
Motores	1.371
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	-10
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.261
C. Baygorria	1.983
C. Palmar	1.448
C. Salto Grande	16.773
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.803
TOTAL Generación	30.152



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

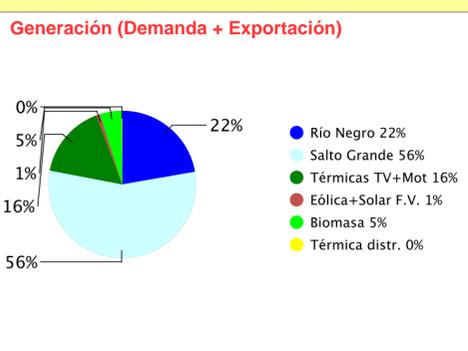
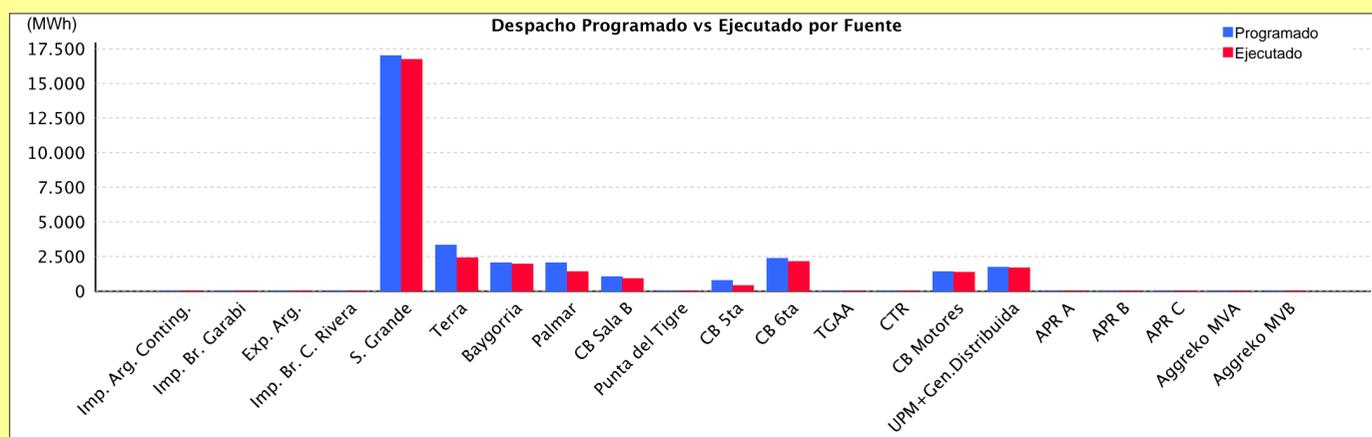
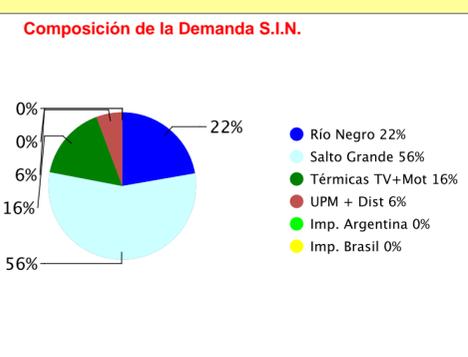
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 30.152
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	31.970
Diferencia (MWh)	-1.818
Ejecutada - Programada	-5,69 %



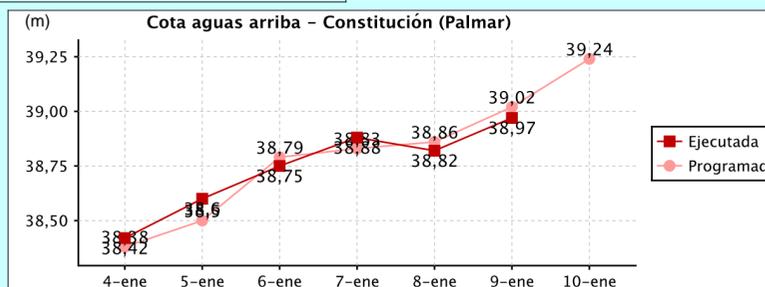
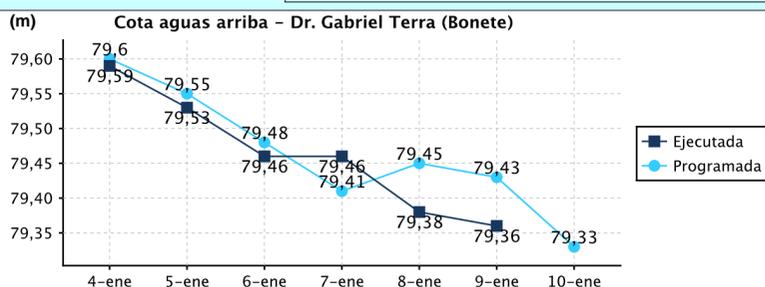
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1491,97 Hora 15:15
Potencia mínima:	970,36 Hora 06:52
Pico noche:	1543,21 Hora 21:44

Generación Media (MW)	
Eólica	10,6
Biomasa	70,2
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	1,6
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



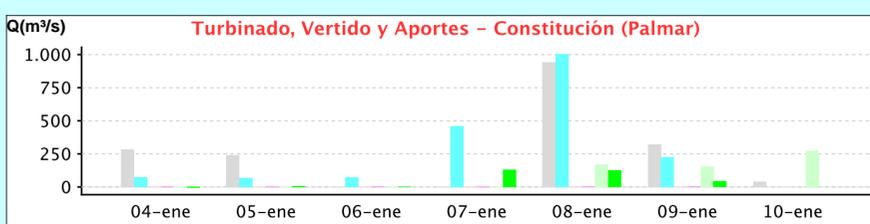
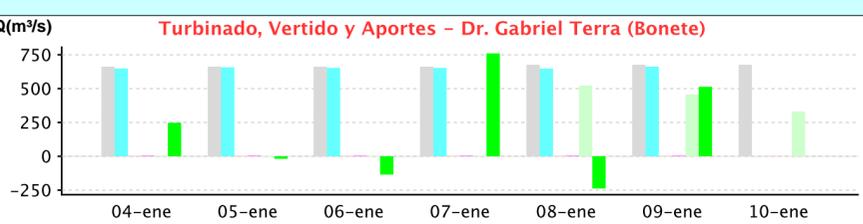
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

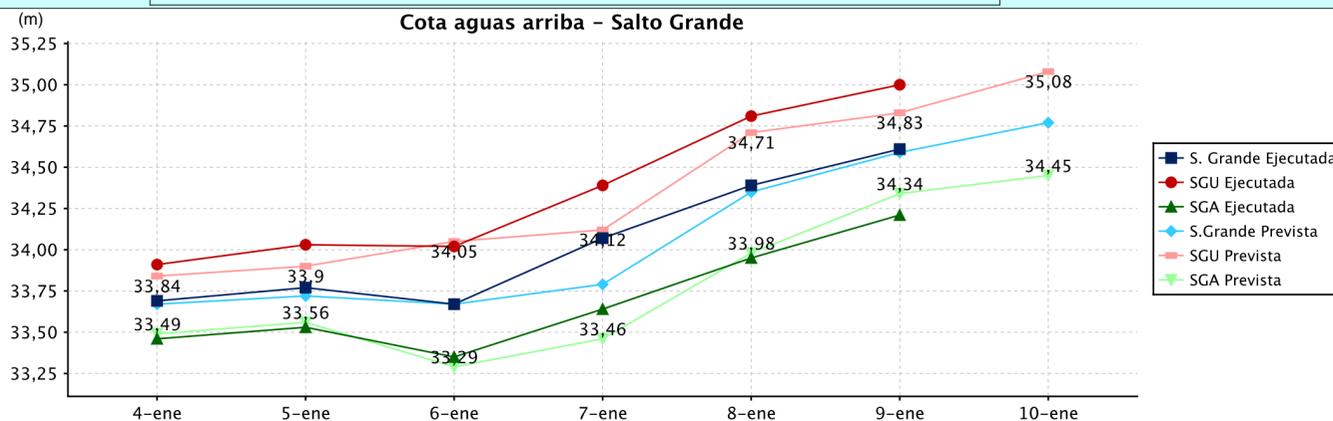


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,43	79,36	79,36
Baygorria	54,03	53,99	53,99
Palmar	39,02	38,97	38,97
SGU	34,83	35	35

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



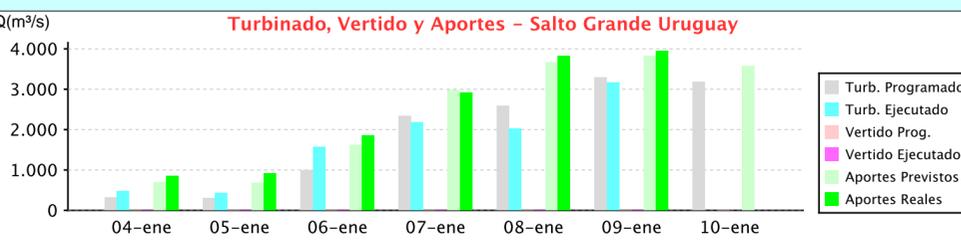
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO Previsto (m³/s)	TURBINADO Ejecutado (m³/s)
Terra	675	661
Baygorria	664	669
Palmar	324	228
SGU	3.295	3.175

Represa	APORTES PROPIOS Previstos (m³/s)	APORTES PROPIOS Reales (m³/s)
Terra	456	511
Baygorria	24	33
Palmar	156	45
SGU	3.825	3.954

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,00
Cota Vista Arg	34,21
Cota real	34,61
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	17.768

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