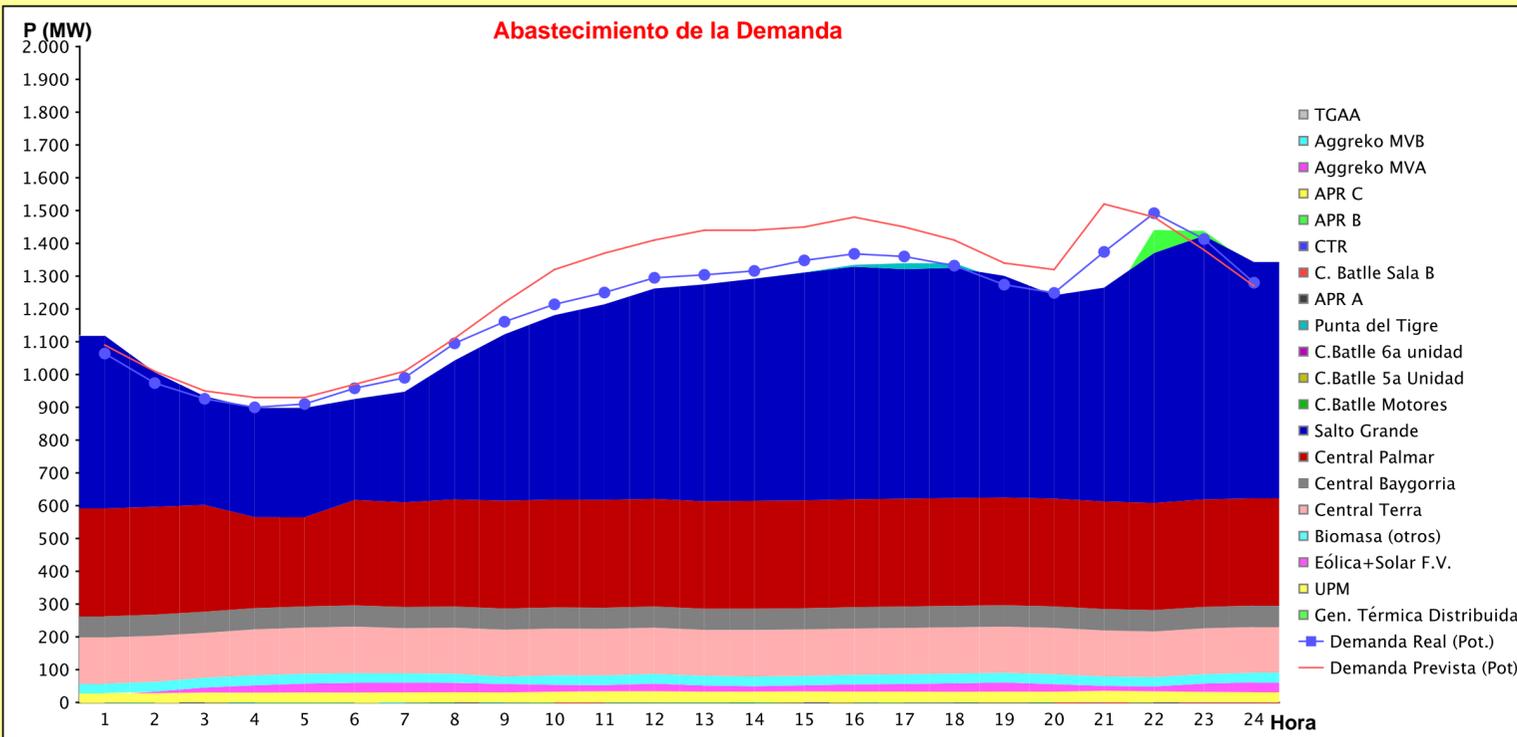




Generación Térmica	
Central Battle	-16
Sala B	-4
5ta.	-7
6ta.	0
Motores	-5
Central La Tablada	-20
Central P. del Tigre	31
APR A	-2
APR B	82
APR C	-3
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.377
C. Baygorria	1.558
C. Palmar	7.752
C. Salto Grande	13.691
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.989
TOTAL Generación	28.437



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

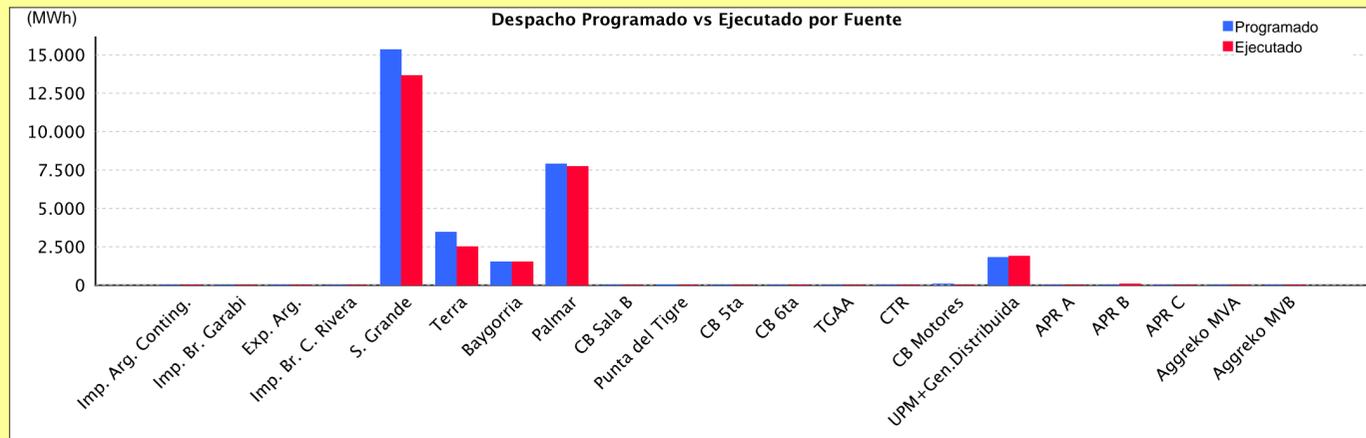
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 28.437
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	30.300
Diferencia (MWh)	-1.863
Ejecutada - Programada	-6,15 %



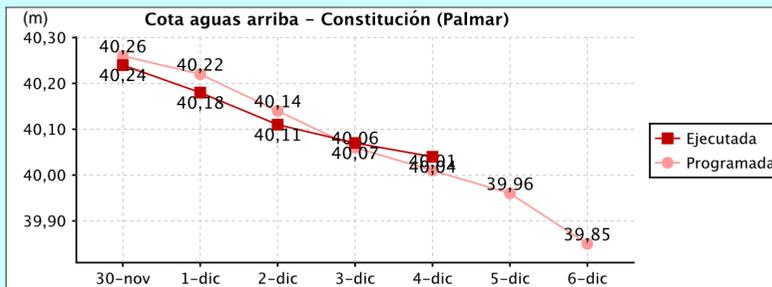
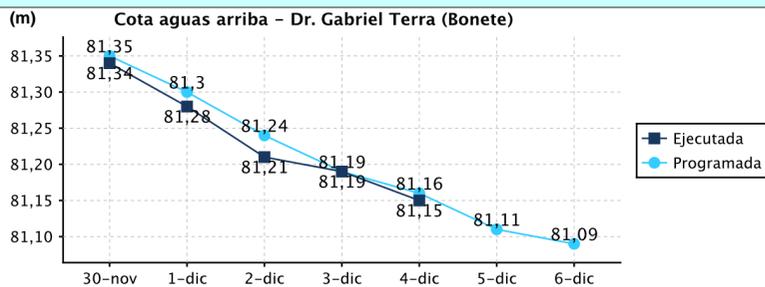
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	0 Hora 00:00
Potencia mínima:	0 Hora 00:00
Pico noche:	0 Hora 00:00

Generación Media (MW)	
Eólica	21,3
Biomasa	65,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



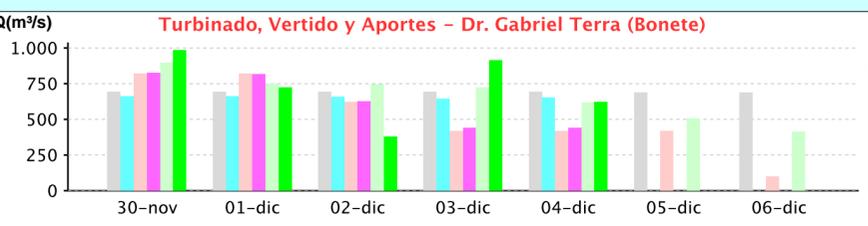
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

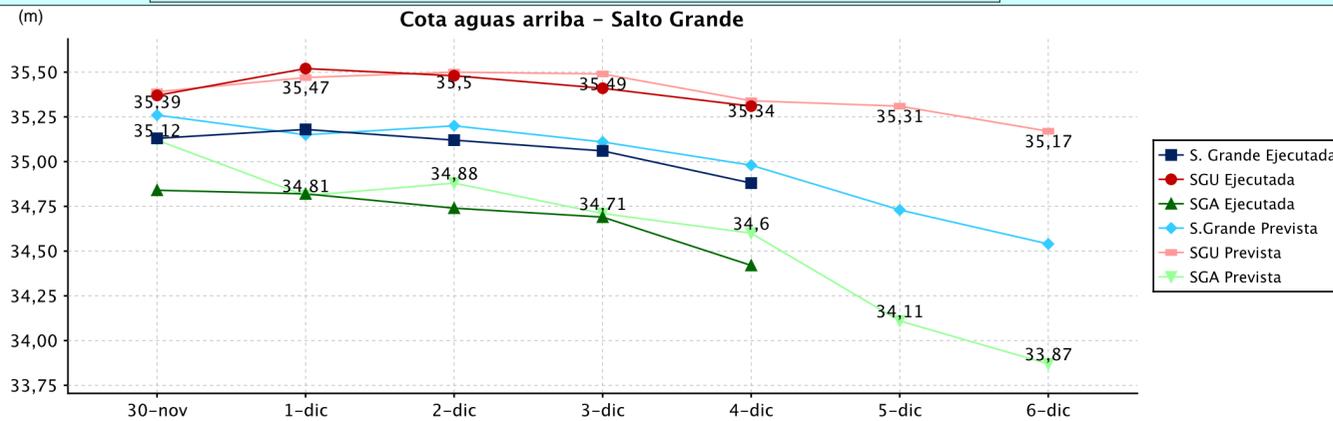


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	81,16	81,15
Baygorria	54,16	54,14
Palmar	40,01	40,04
SGU	35,34	35,31

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



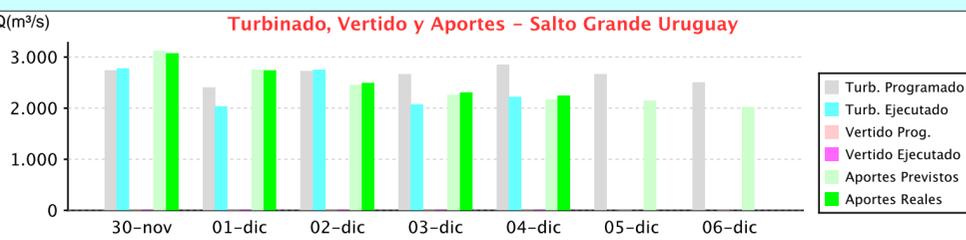
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	691	655
Baygorria	547	577
Palmar	1.310	1.236
SGU	2.852	2.224

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	619	624
Baygorria	0	52
Palmar	45	40
SGU	2.175	2.246

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	420	438
Baygorria	500	553
Palmar	0	0
SGU	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,31
Cota Vista Arg	34,42
Cota real	34,88
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	20.671

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 generó con PTA y APR B en los picos por pruebas. Al momento están faltando los picos de potencia.