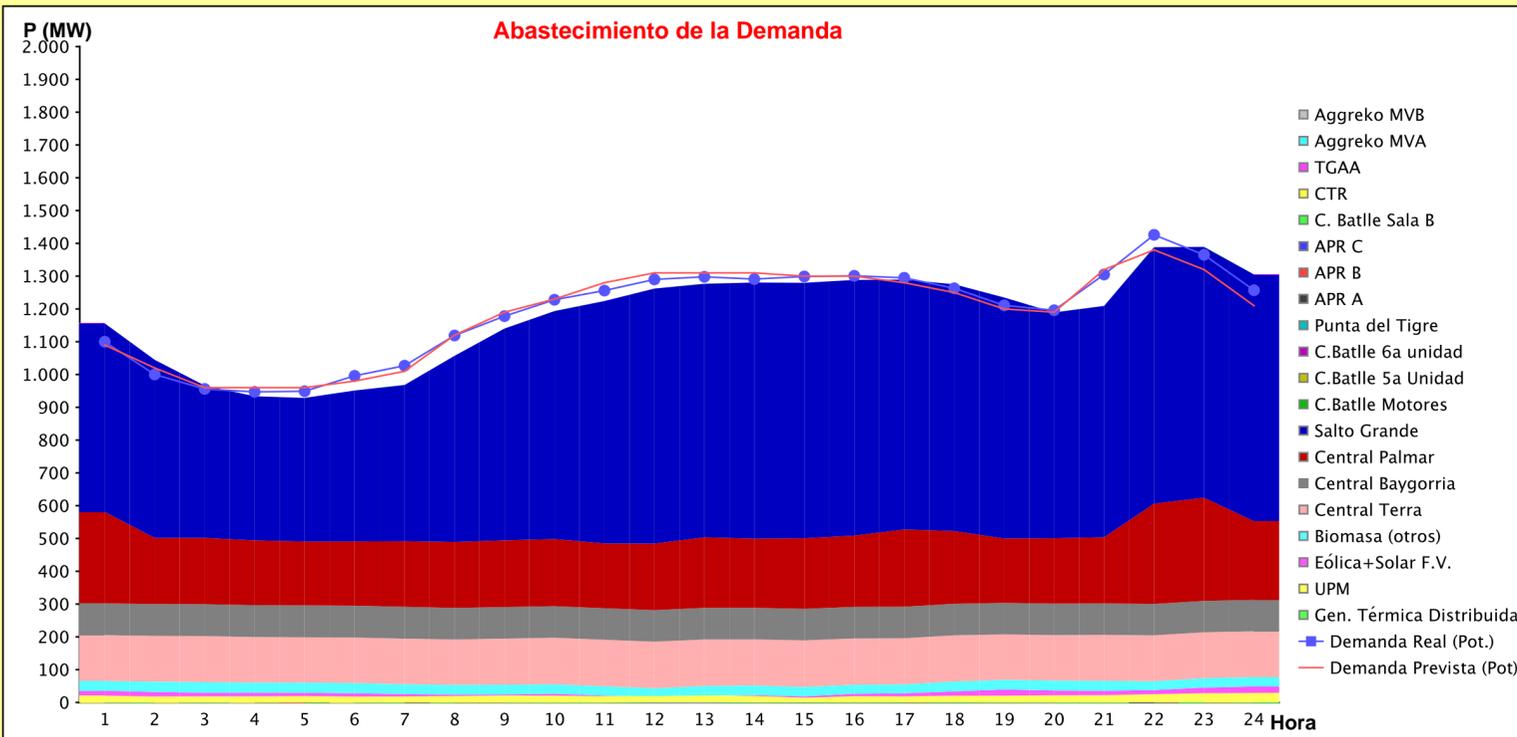




Generación Térmica	
Central Battle	-11
Sala B	-4
5ta.	-6
6ta.	0
Motores	-1
Central La Tablada	-42
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.363
C. Baygorria	2.314
C. Palmar	5.256
C. Salto Grande	15.876
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.418
TOTAL Generación	
	28.159



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

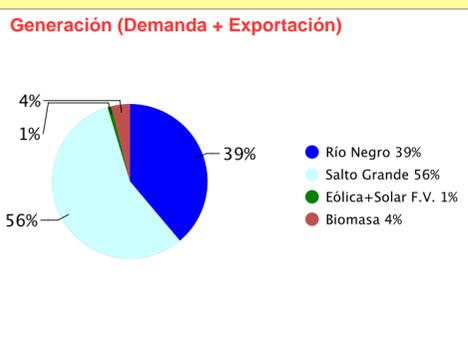
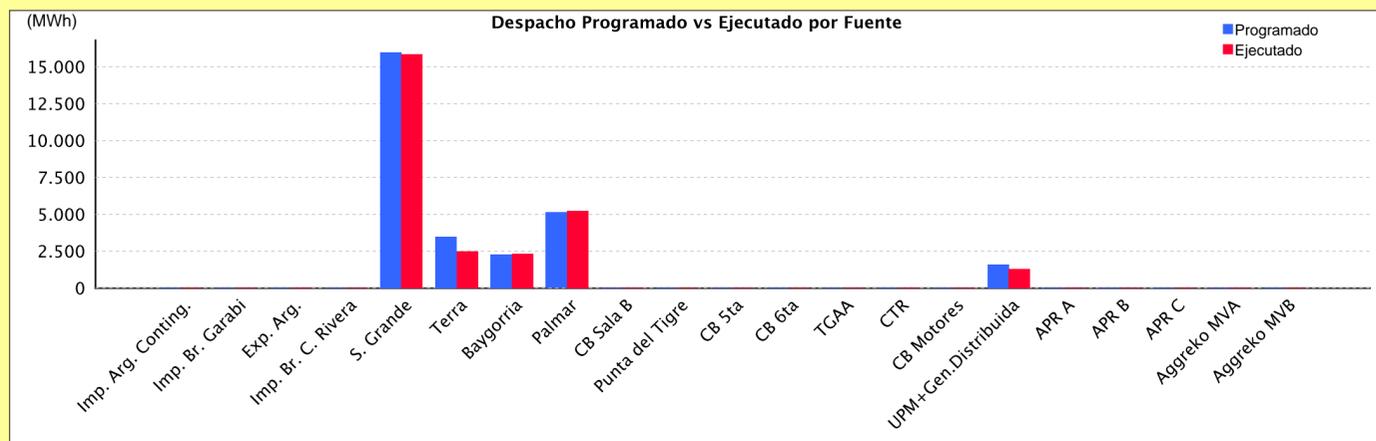
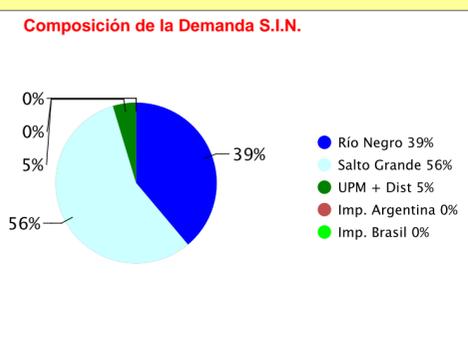
<b>DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)</b>	<b>28.159</b>
<small>(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	

<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>28.480</b>
Diferencia (MWh)	-321
Ejecutada - Programada	-1,13 %



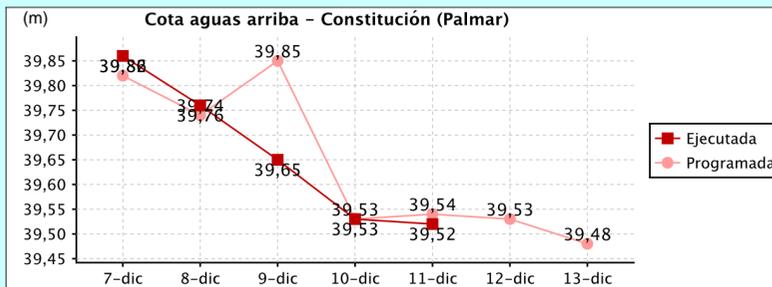
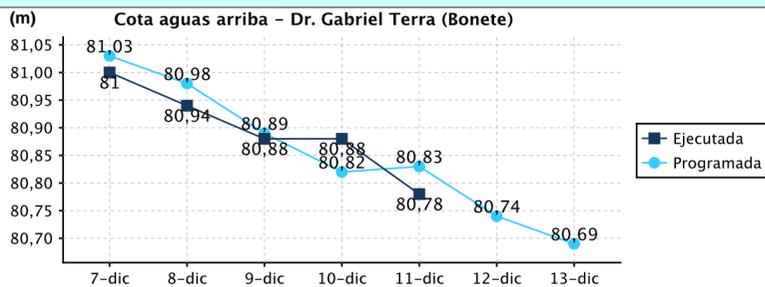
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1331,39 Hora 16:40
Potencia mínima:	932,23 Hora 03:42
Pico noche:	1449,28 Hora 21:54

Generación Media (MW)	
Eólica	9,7
Biomasa	56,0
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



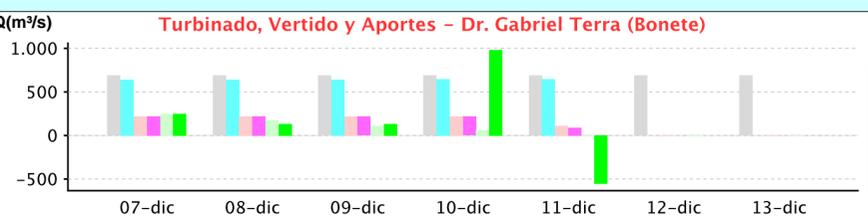
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

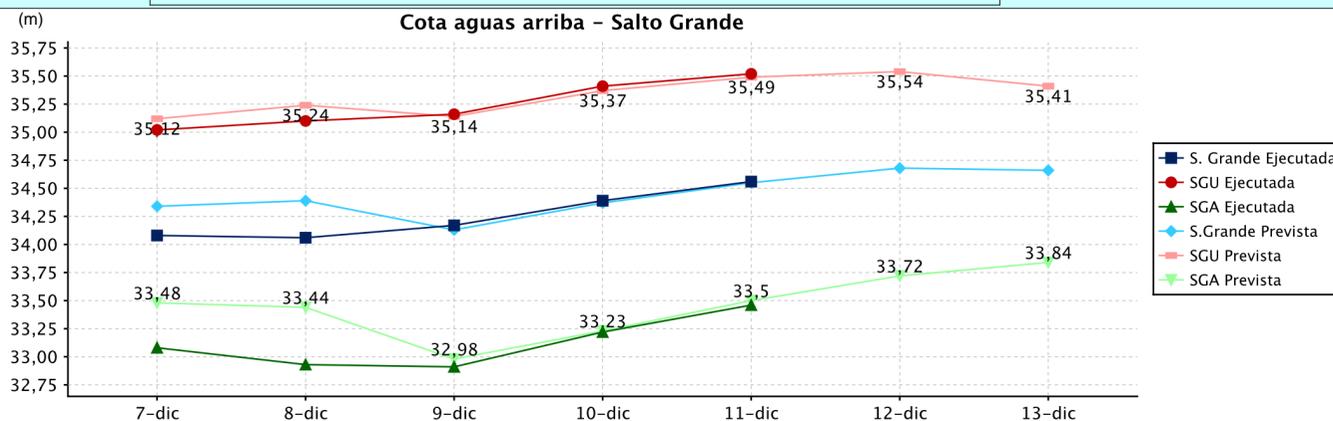


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,83	80,78	80,78
Baygorria	54,01	54,01	54,01
Palmar	39,54	39,52	39,52
SGU	35,49	35,52	35,52

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)	Ejecutado (m³/s)
Terra	687	647
Baygorria	865	821
Palmar	853	822
SGU	3.029	2.978

Represa	APORTES PROPIOS Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	5	-557
Baygorria	0	6
Palmar	418	-9
SGU	3.550	3.508

Represa	VERTIDO Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	110	90
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,52
Cota Vista Arg	33,46
Cota real	34,56
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	45.549

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