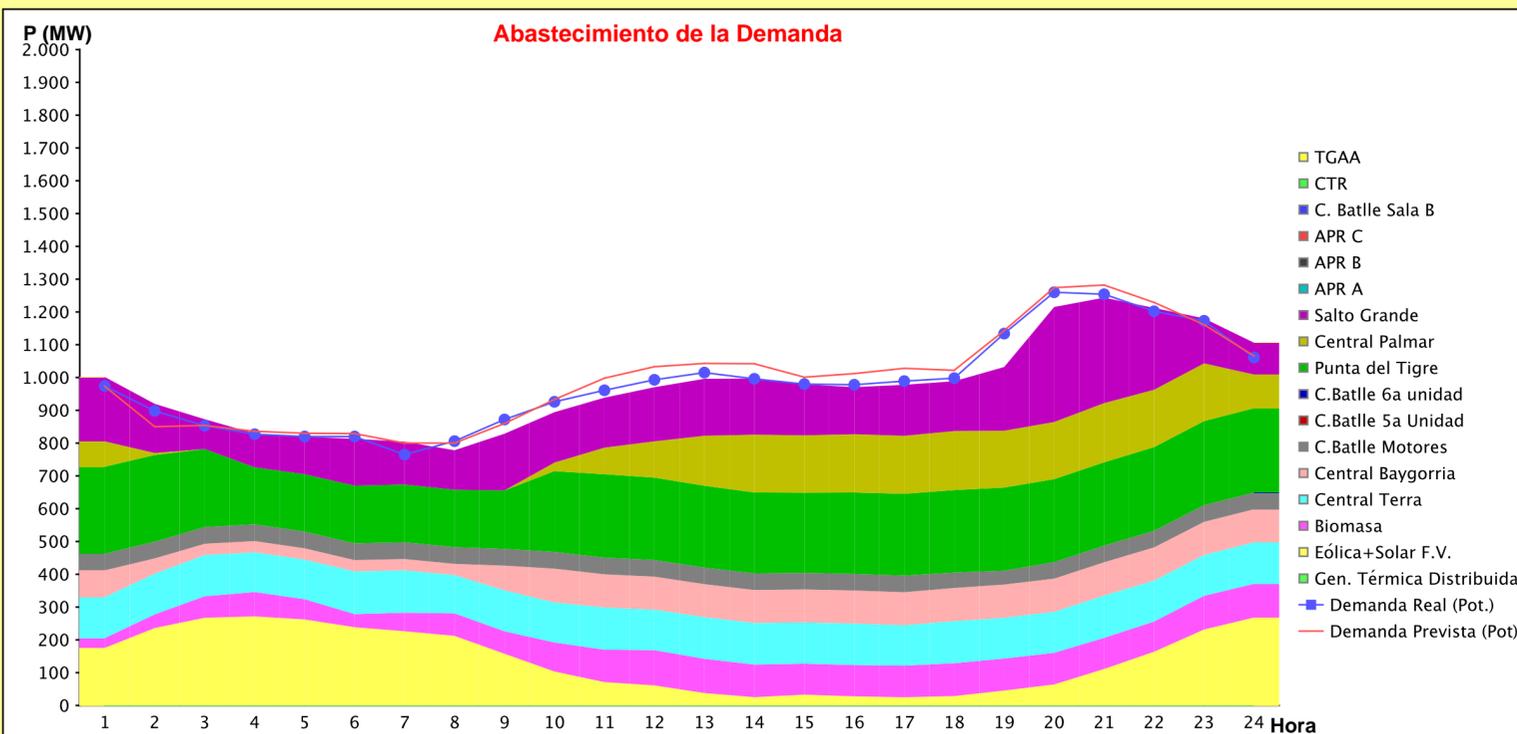




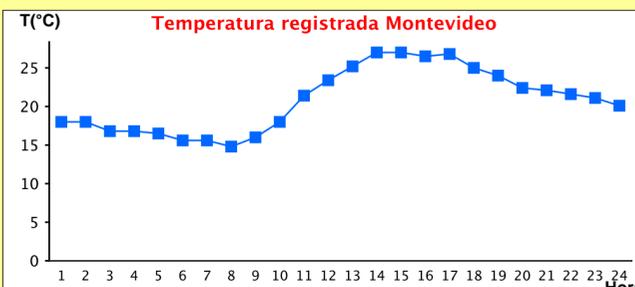
Generación Térmica	
Central Battle	1.204
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.208
Central La Tablada	-100
Central P. del Tigre	5.591
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.006
C. Baygorria	1.925
C. Palmar	2.322
C. Salto Grande	3.993
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.334
<b>TOTAL Generación</b>	<b>23.272</b>



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
<b>TOTAL Exportación (MWh)</b>	<b>0</b>

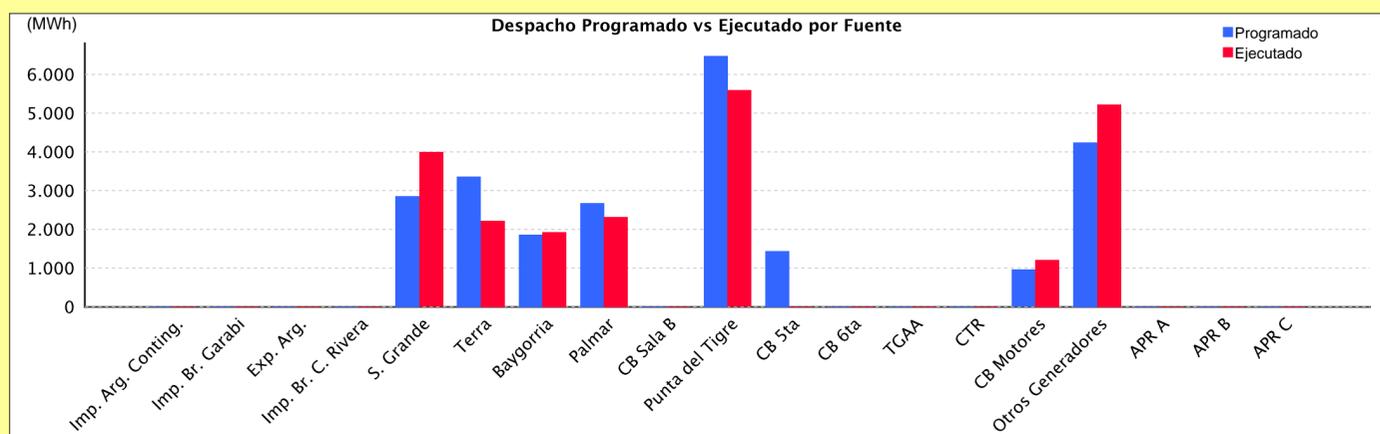
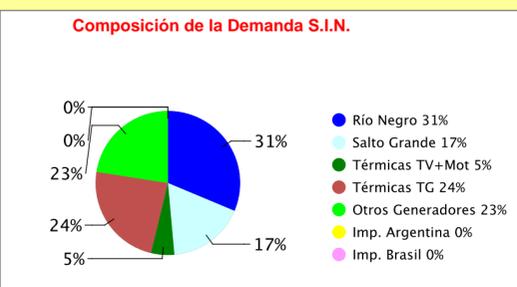
**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)** 23.272  
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

**Demanda Programada (MWh)** 23.899  
Diferencia (MWh) -627  
Ejecutada - Programada -2,63 %

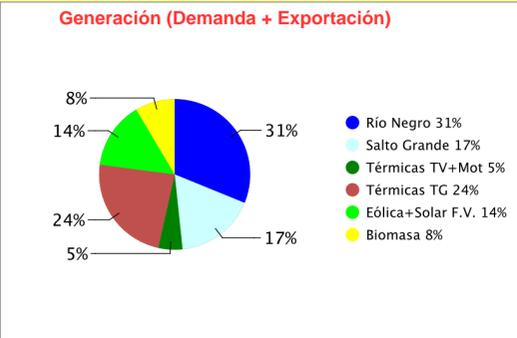


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1009,47 Hora 12:59
Potencia mínima:	758,95 Hora 07:09
Pico noche:	1254,68 Hora 19:52

Generación Media (MW)	
Eólica	139,8
Biomasa	83,4
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

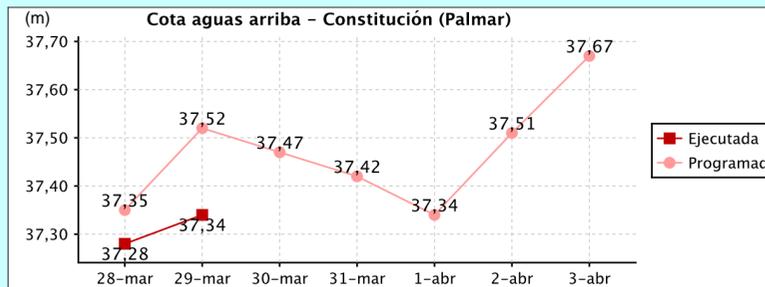
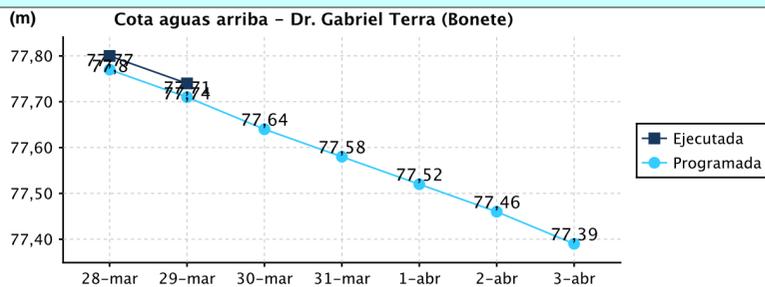


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



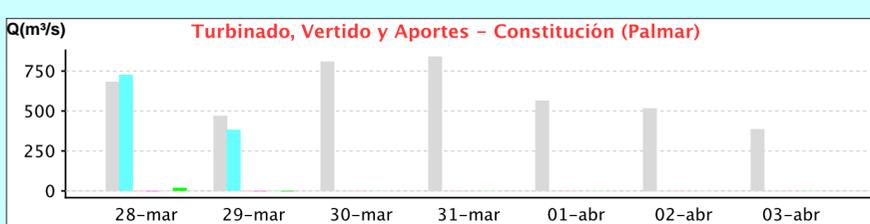
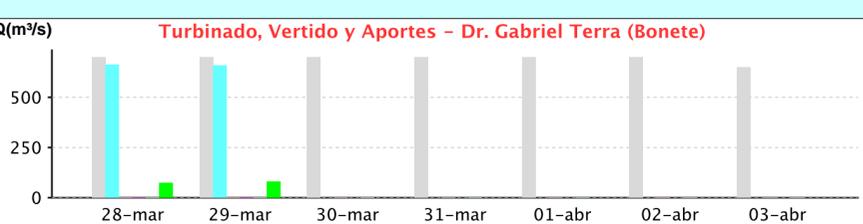
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

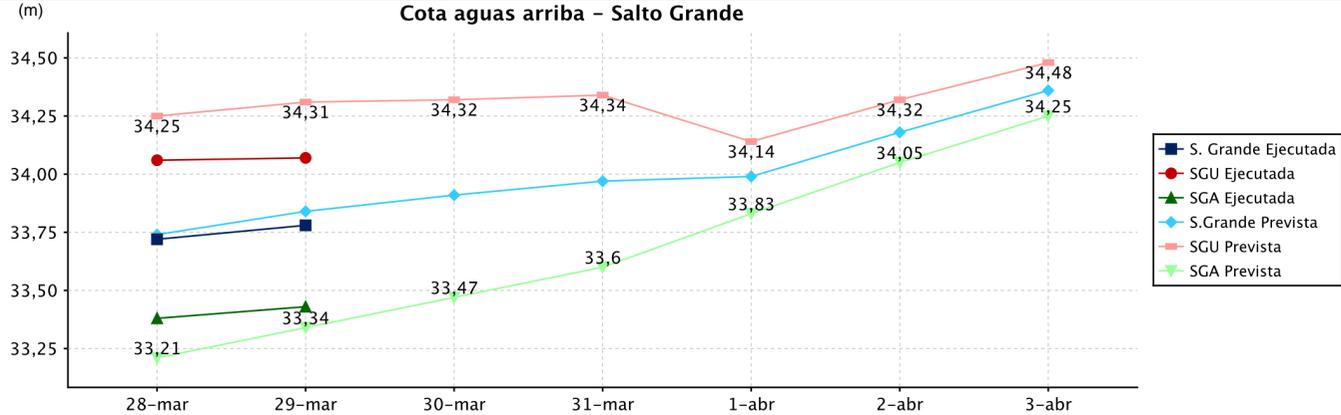


Represa	Cota FINAL Prevista (m)	Cota FINAL Ejecutada (m)
Terra	77,71	77,74
Baygorria	54,12	54,16
Palmar	37,52	37,34
SGU	34,31	34,07

Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70	80,7
Baygorria	53	54,5
Palmar	36	40
Salto Grande	30	35

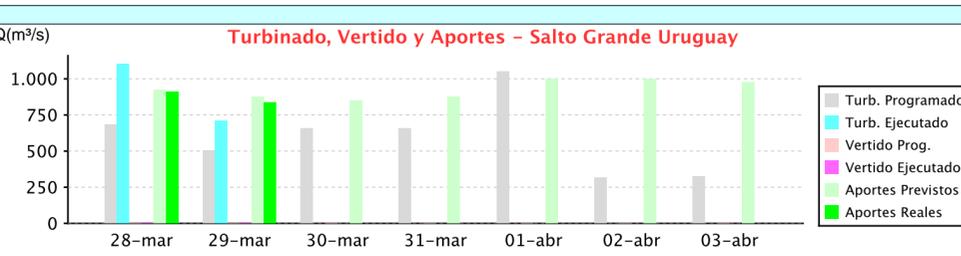


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO Previsto (m³/s)	TURBINADO Ejecutado (m³/s)
Terra	699	658
Baygorria	597	576
Palmar	467	383
SGU	507	711

Represa	APORTES PROPIOS Previstos (m³/s)	APORTES PROPIOS Reales (m³/s)
Terra	0	82
Baygorria	0	-13
Palmar	0	-0
SGU	875	838



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,07
Cota Vista Arg	33,43
Cota real	33,78
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	12.852

Represa	VERTIDO Previsto (m³/s)	VERTIDO Ejecutado (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.

OBSERVACIONES