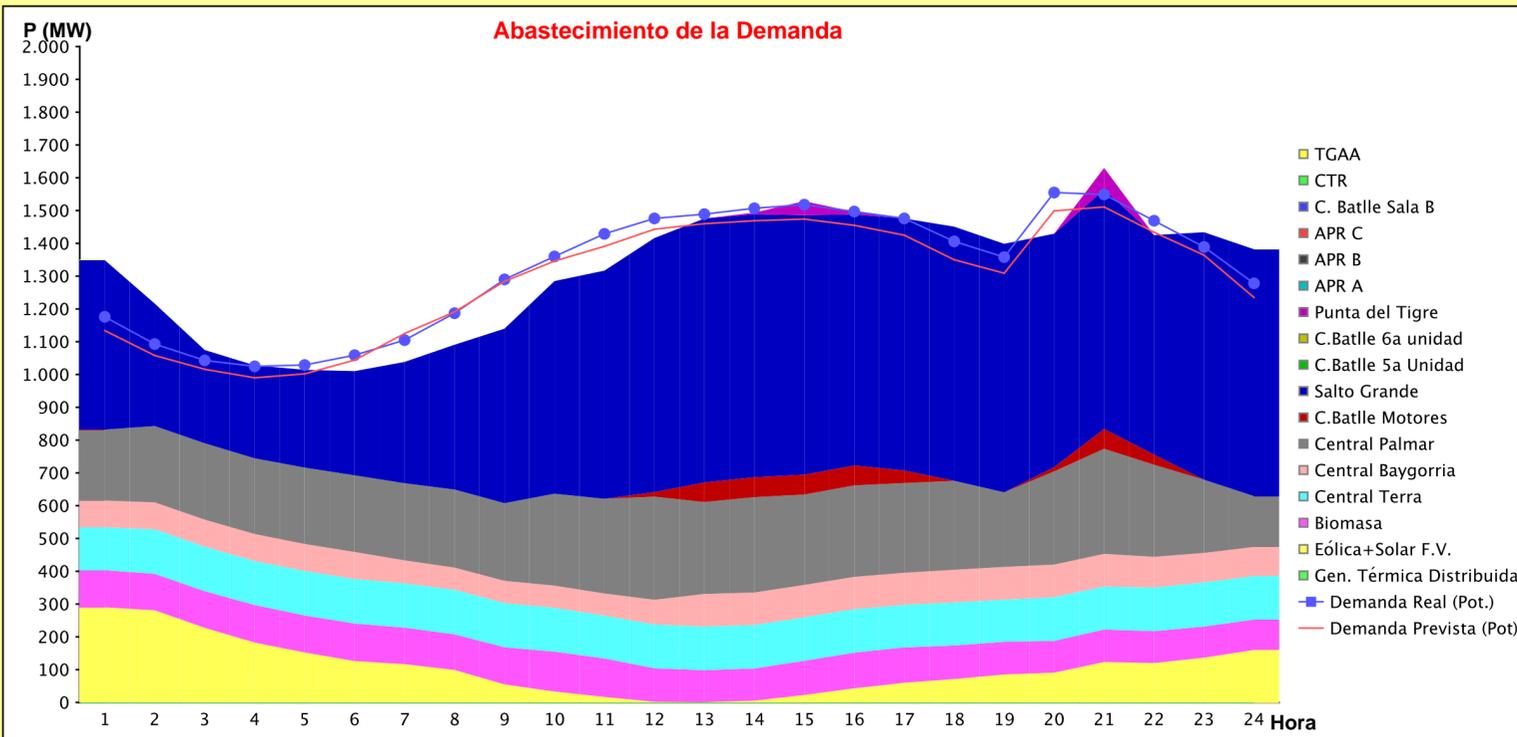
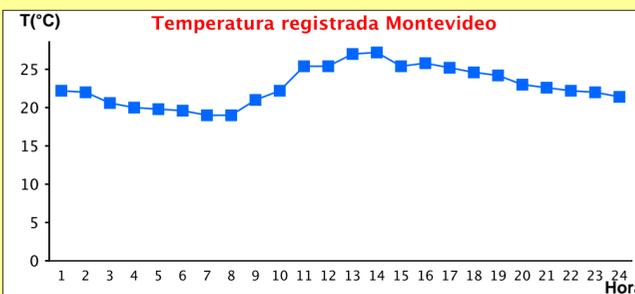




Generación Térmica	
Central Battle	343
Sala B	-45
5ta.	0
6ta.	-11
Motores	399
Central La Tablada	-60
Central P. del Tigre	113
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	0
Aggreko MVA	0
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.198
C. Baygorria	2.072
C. Palmar	6.135
C. Salto Grande	14.617
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.053
TOTAL Generación	
	31.467

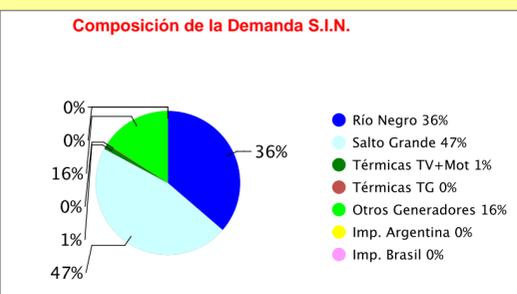


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	
	0

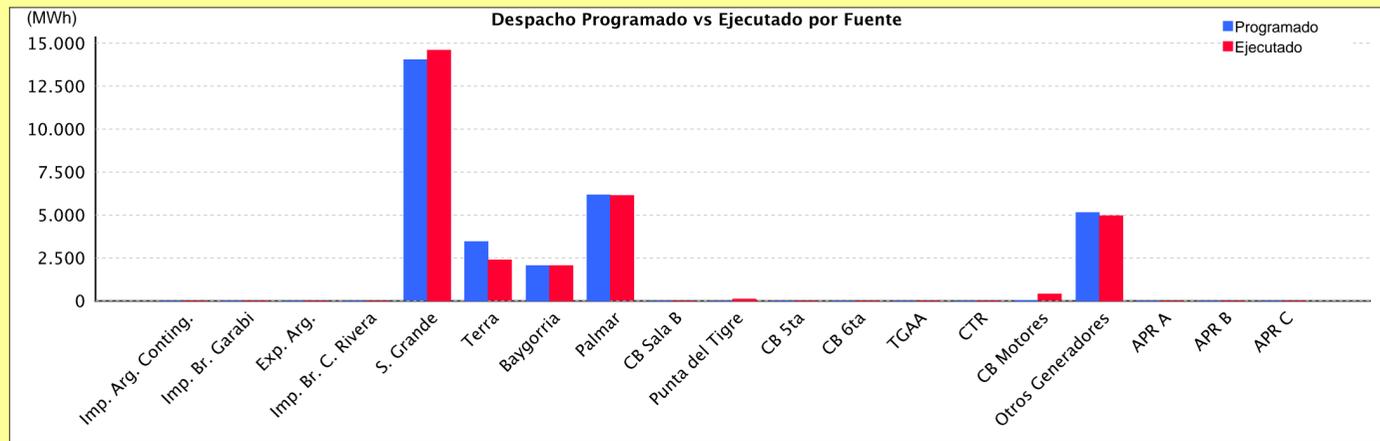


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1522,9 Hora 14:43
Potencia mínima:	1007,5 Hora 04:12
Pico noche:	1563,72 Hora 20:35

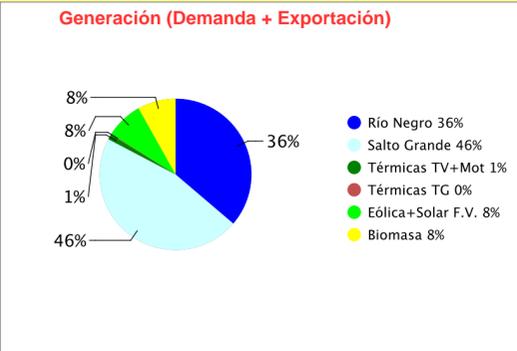
Generación Media (MW)	
Eólica	105,4
Biomasa	106,5
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	
	31.467
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	
	31.009
Diferencia (MWh)	458
Ejecutada - Programada	1,48 %

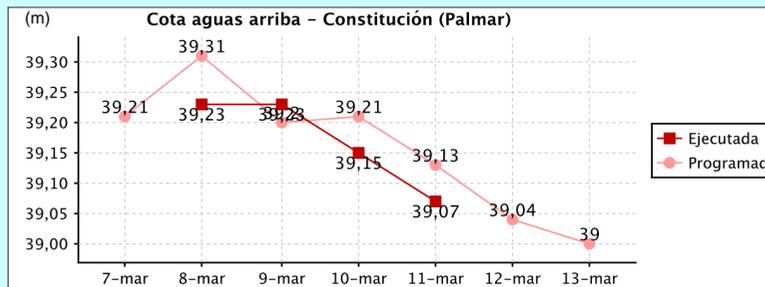
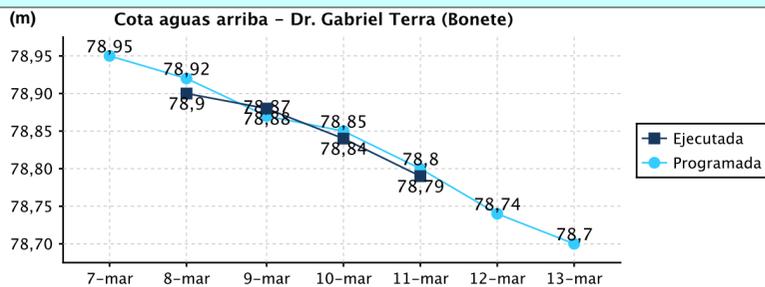


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



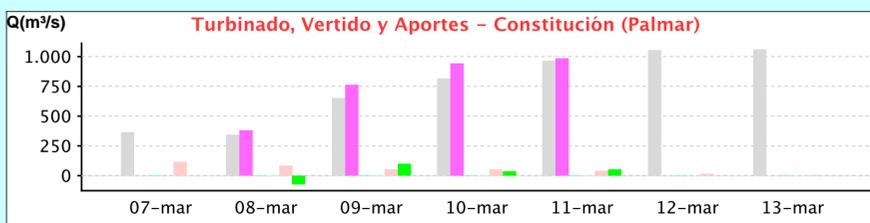
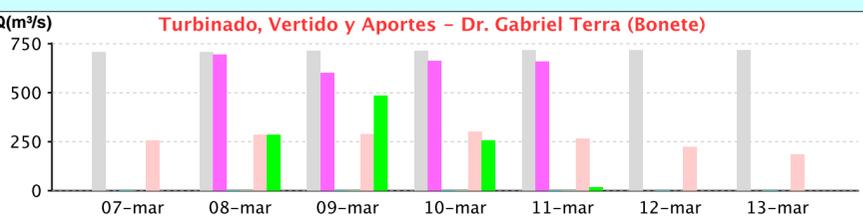
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

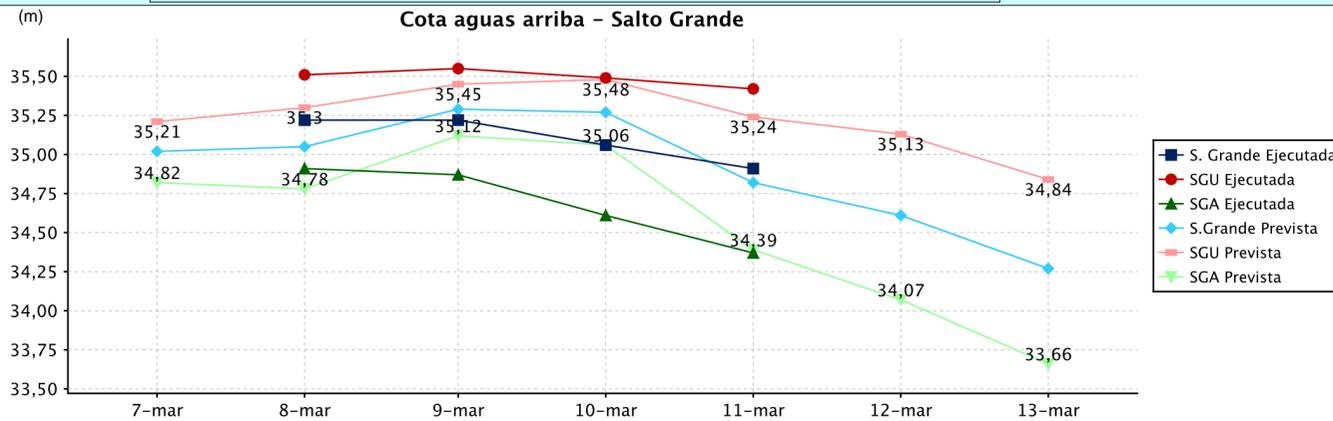


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,80	78,79
Baygorria	53,97	53,89
Palmar	39,13	39,07
SGU	35,24	35,42

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

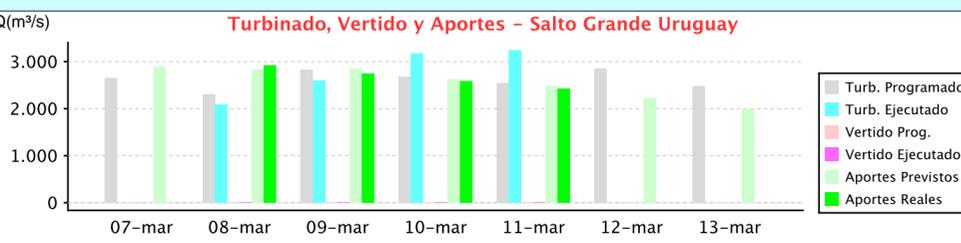


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	716	658
Baygorria	688	706
Palmar	962	984
SGU	2.541	3.241

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	266	18
Baygorria	0	36
Palmar	42	49
SGU	2.475	2.422



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,42
Cota Vista Arg	34,37
Cota real	34,91
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	24.434

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	-1	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