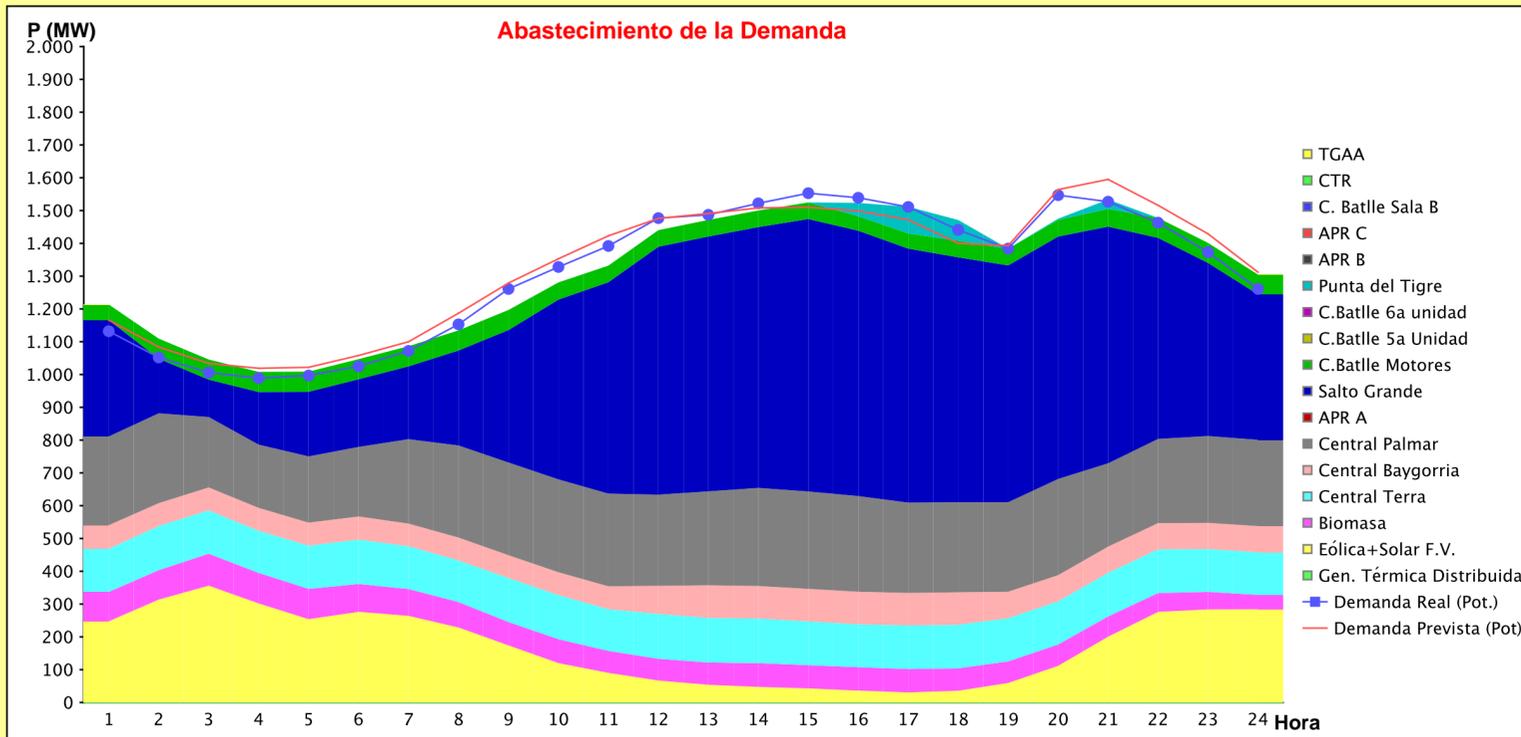




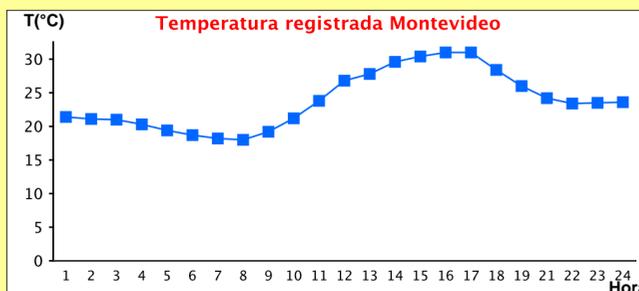
Generación Térmica	
Central Battle	1.269
Sala B	-44
5ta.	0
6ta.	-8
Motores	1.321
Central La Tablada	-8
Central P. del Tigre	211
APR A	-2
APR B	-2
APR C	-0
Aggreko	0
Aggreko MVA	0
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.178
C. Baygorria	1.930
C. Palmar	6.361
C. Salto Grande	12.565
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.919
TOTAL Generación	31.421



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

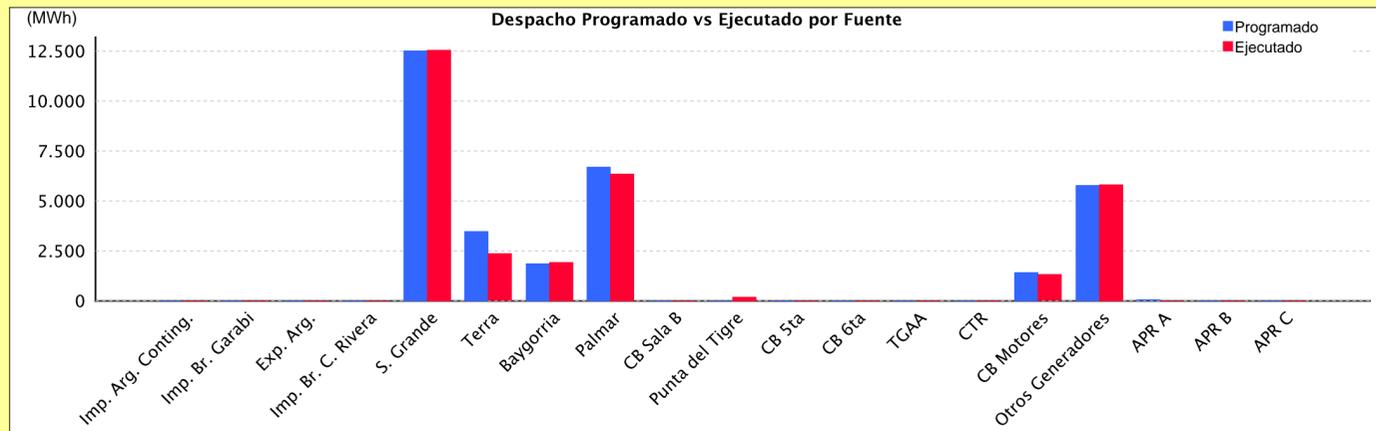
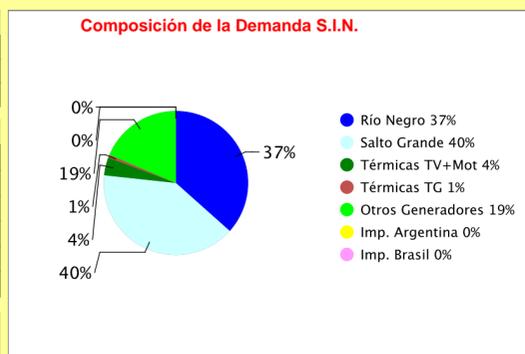
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	31.421
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	31.890
Diferencia (MWh)	-469
Ejecutada - Programada	-1,47 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1553,96 Hora 15:32
Potencia mínima:	976,62 Hora 03:44
Pico noche:	1551,33 Hora 19:49

Generación Media (MW)	
Eólica	173,8
Biomasa	73,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

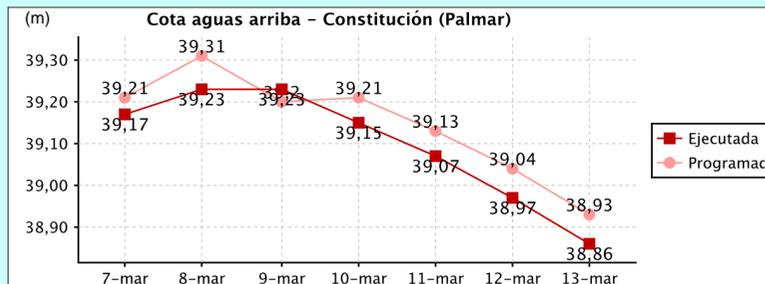
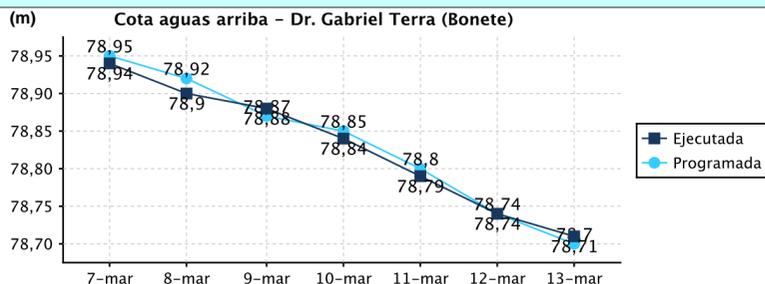


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



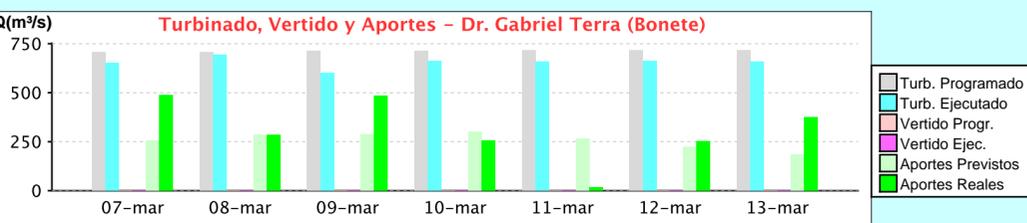
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

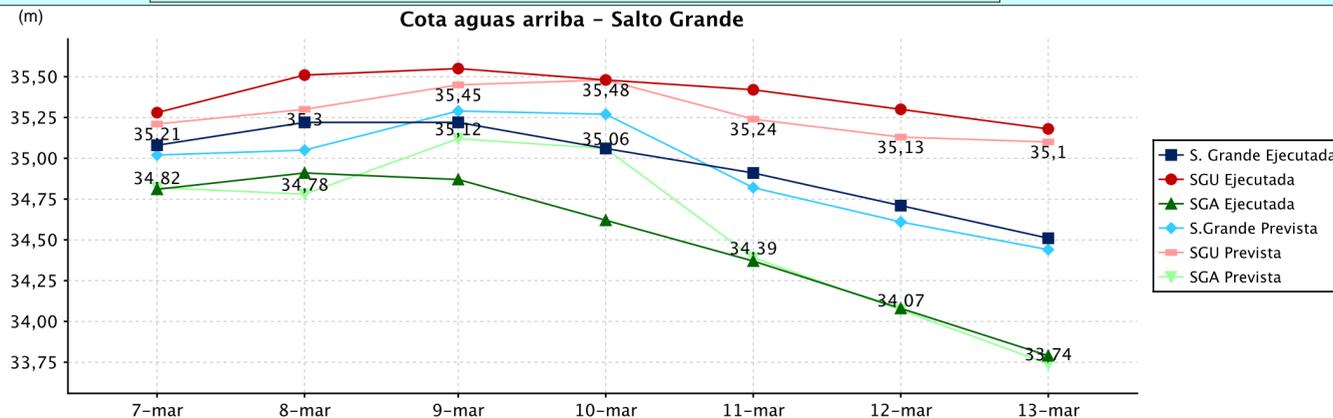


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,70	78,70	78,71
Baygorria	53,95	53,95	53,9
Palmar	38,93	38,93	38,86
SGU	35,10	35,10	35,18

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



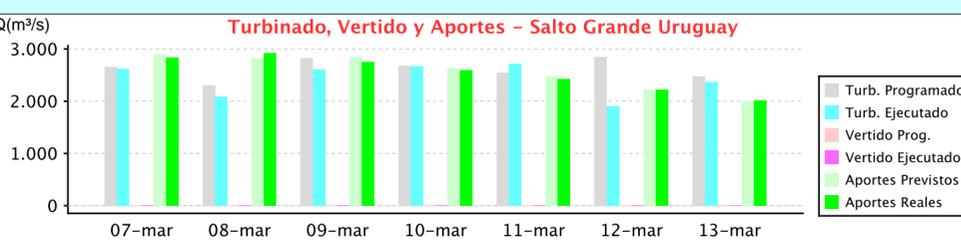
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO Previsto (m³/s)	TURBINADO Ejecutado (m³/s)
Terra	717	658
Baygorria	628	644
Palmar	1.056	1.033
SGU	2.475	2.362

Represa	APORTES PROPIOS Previstos (m³/s)	APORTES PROPIOS Reales (m³/s)
Terra	186	377
Baygorria	0	7
Palmar	2	90
SGU	2.000	2.014

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,18
Cota Vista Arg	33,79
Cota real	34,51
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	30.760

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

Punta del Tigre despacho forzado.