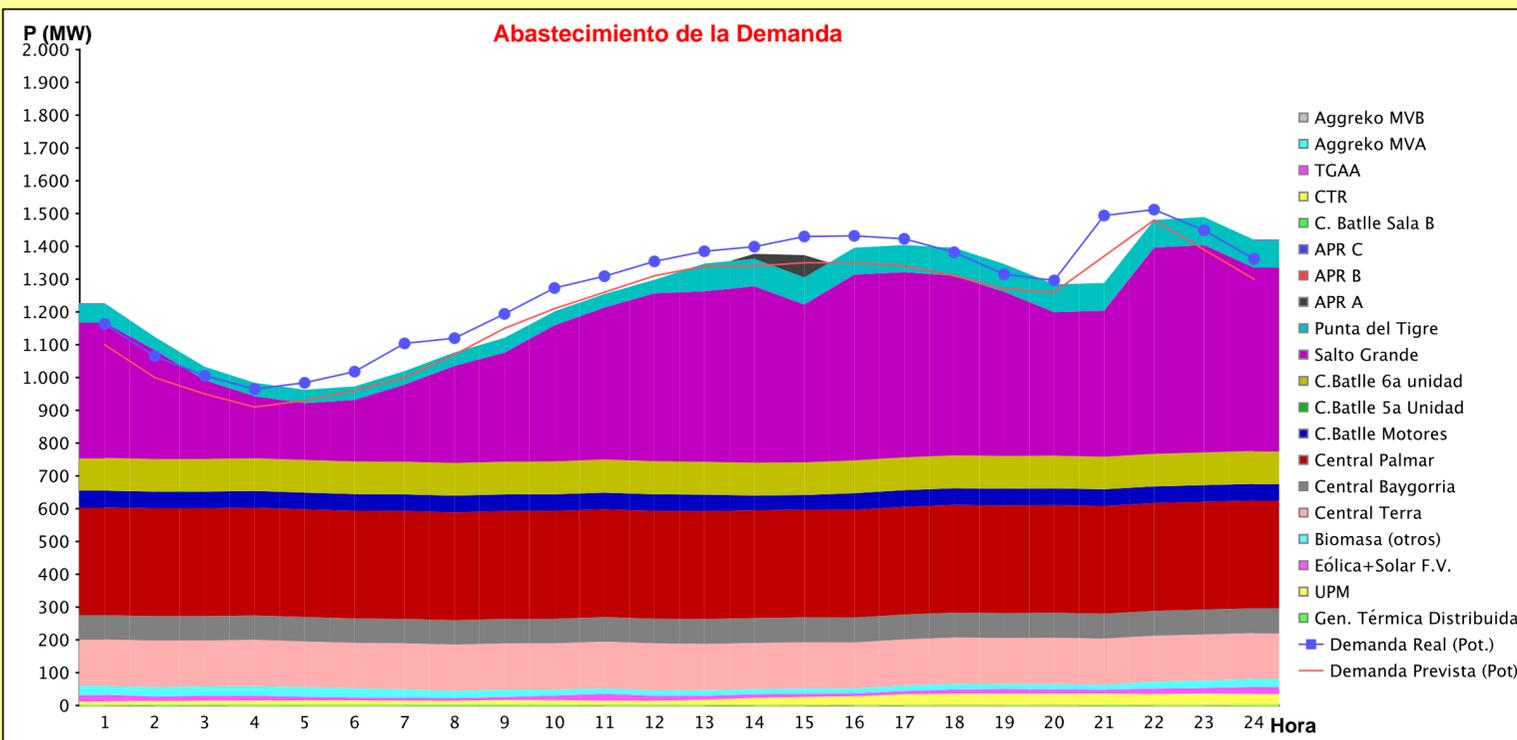
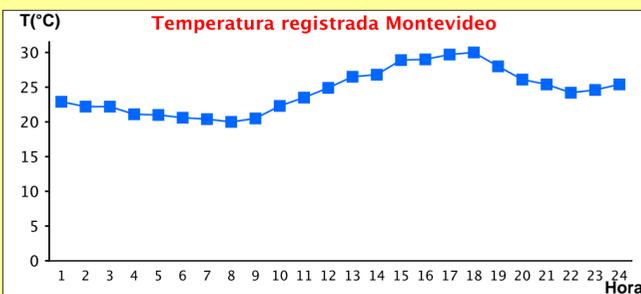




Generación Térmica	
Central Battle	3.602
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	2.399
Motores	1.207
Central La Tablada	-40
Central P. del Tigre	1.523
APR A	81
APR B	-3
APR C	-0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.381
C. Baygorria	1.806
C. Palmar	7.884
C. Salto Grande	10.214
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.390
TOTAL Generación	
	29.835

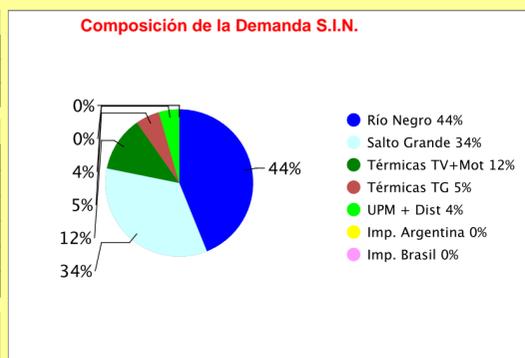


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	
	0

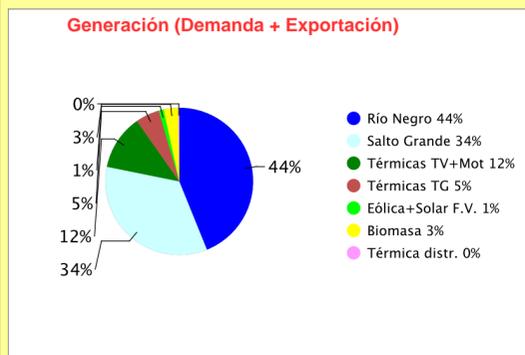
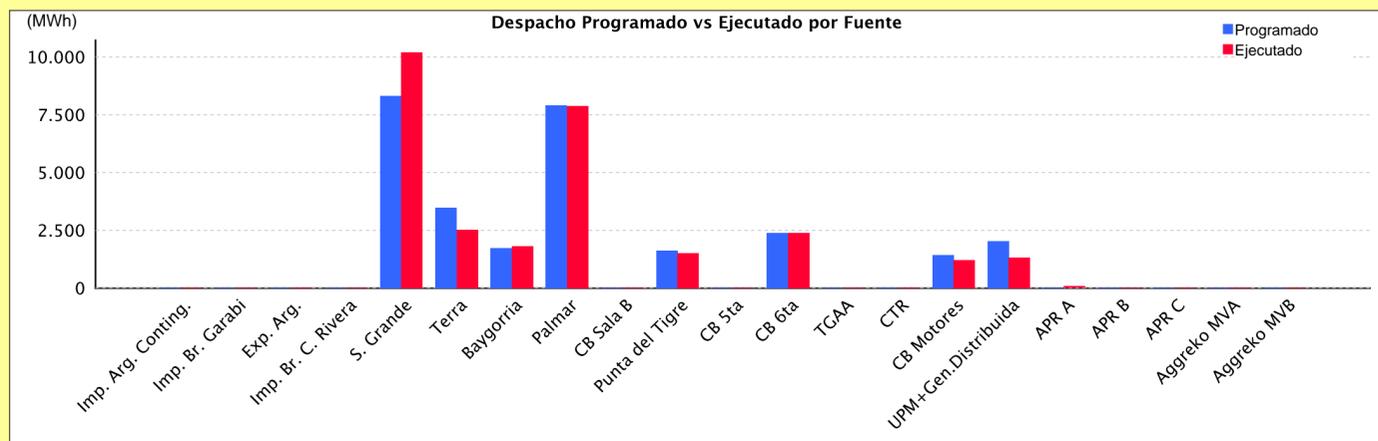


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1448,99 Hora 15:35
Potencia mínima:	961,67 Hora 03:54
Pico noche:	1540,16 Hora 21:33

Generación Media (MW)	
Eólica	13,5
Biomasa	55,8
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	2,2
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

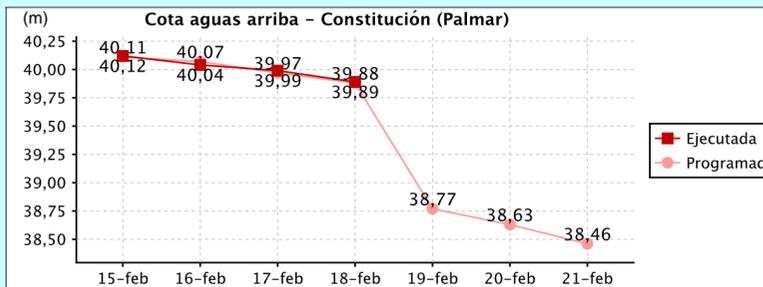
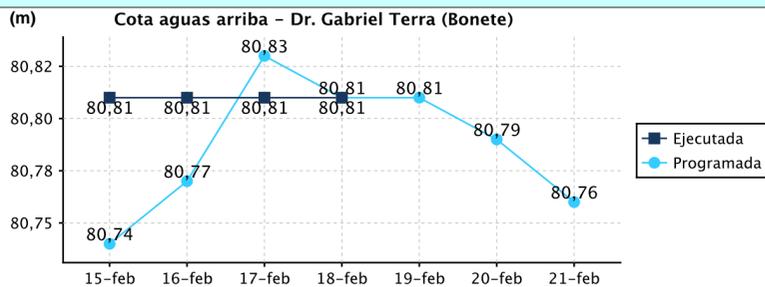


DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	
	29.835
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	
	28.950
Diferencia (MWh)	885
Ejecutada - Programada	3,06 %



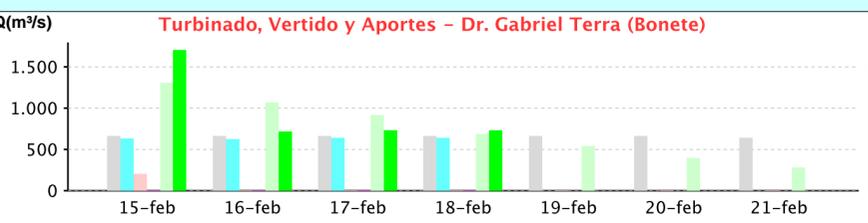
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

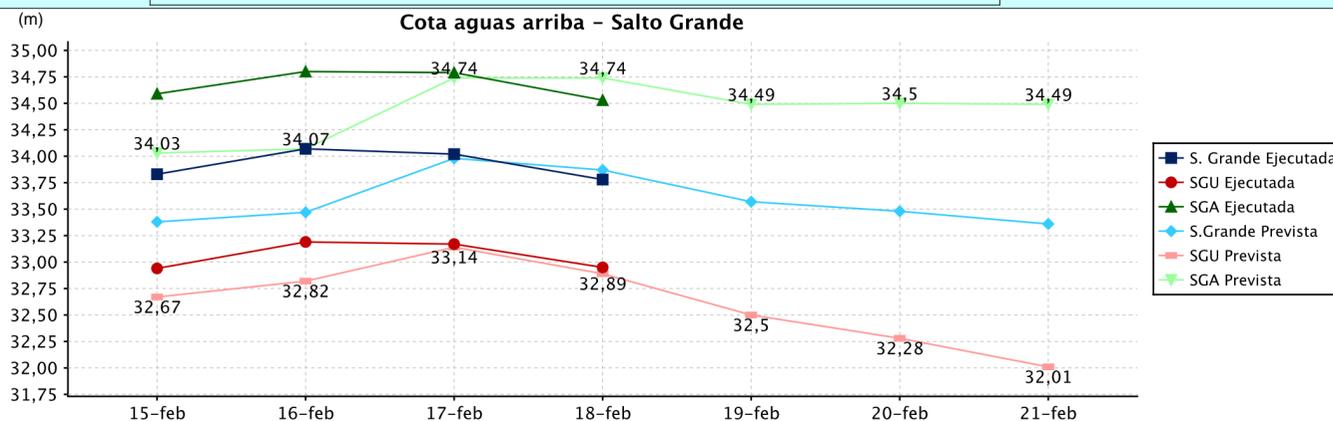


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,81	80,81
Baygorria	53,87	53,84
Palmar	39,88	39,89
SGU	32,89	32,95

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



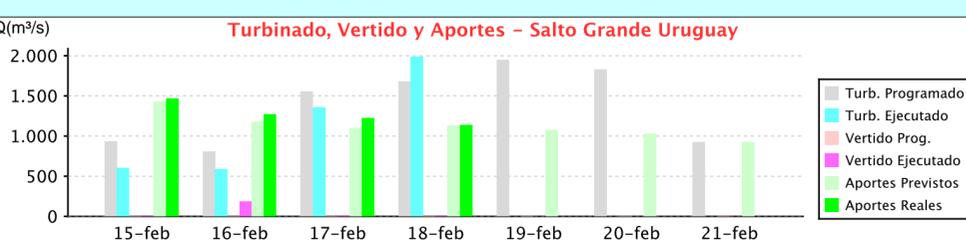
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	664	639
Baygorria	669	648
Palmar	1.319	1.265
SGU	1.676	1.988

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	681	728
Baygorria	0	20
Palmar	254	278
SGU	1.125	1.134

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,95
Cota Vista Arg	34,53
Cota real	33,78
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-31.691

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