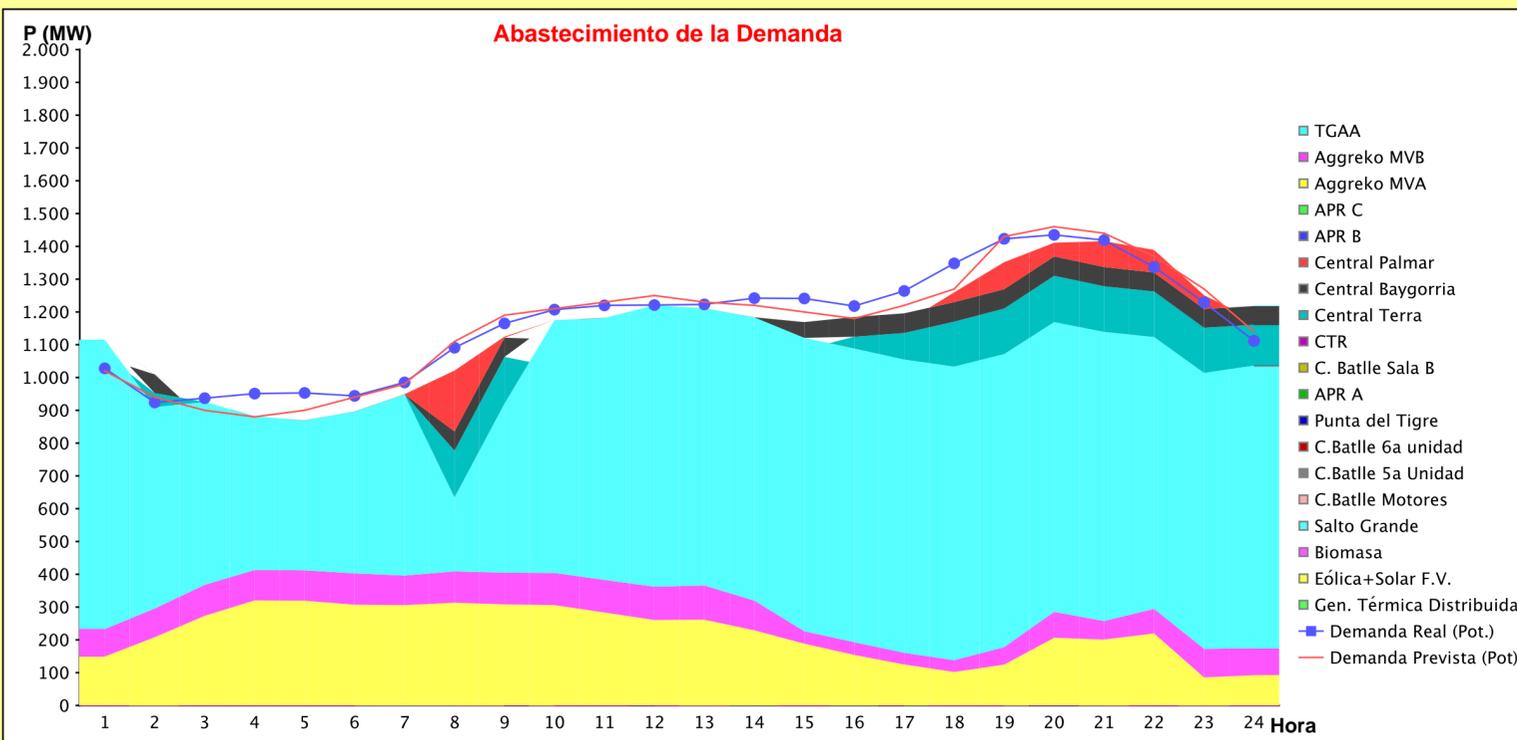




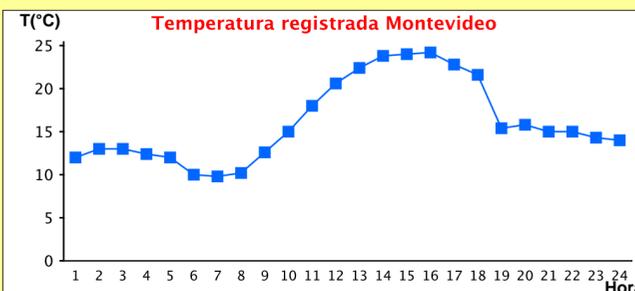
Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-40
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.375
C. Baygorria	1.404
C. Palmar	7.874
C. Salto Grande	18.664
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	7.271
TOTAL Generación	38.530



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	10.960
Hidráulica	10.960
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	10.960

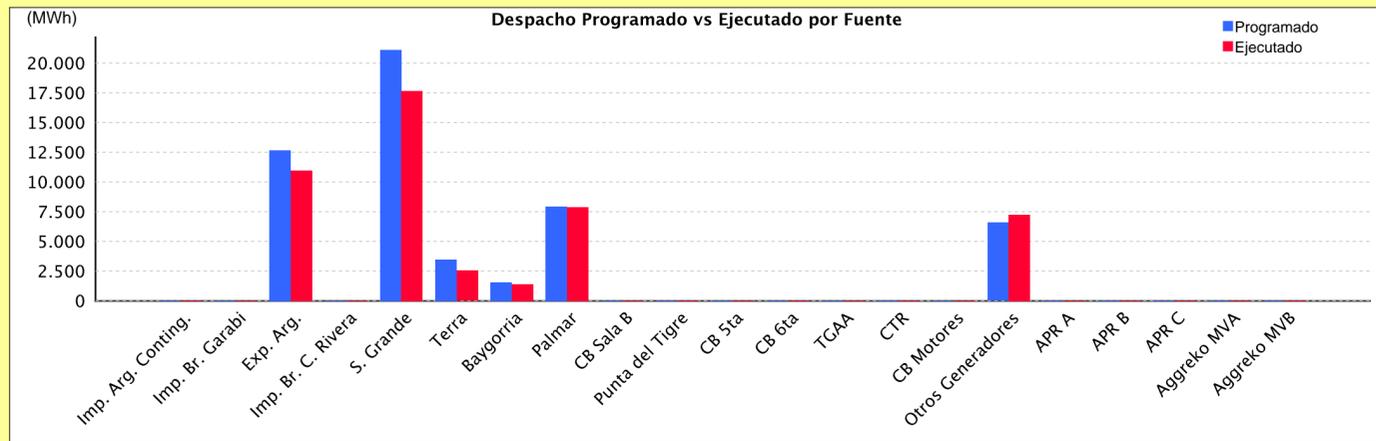
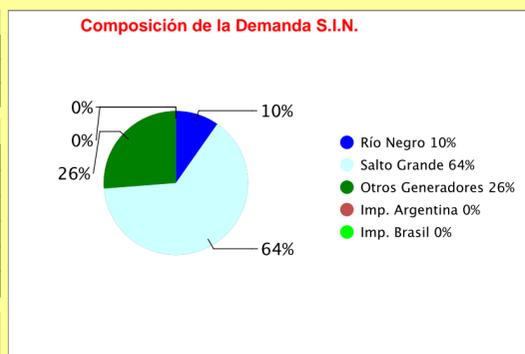
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.570
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	27.980
Diferencia (MWh)	-410
Ejecutada - Programada	-1,46 %

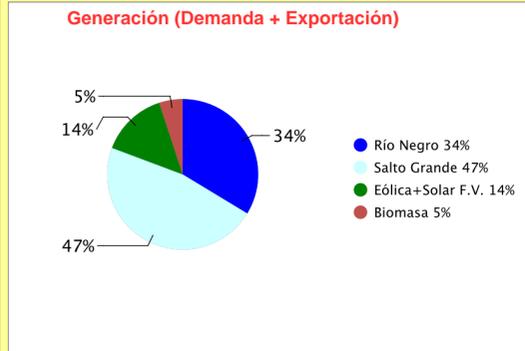


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1279,62 Hora 16:44
Potencia mínima:	859,18 Hora 03:31
Pico noche:	1472,63 Hora 20:25

Generación Media (MW)	
Eólica	222,9
Biomasa	84,2
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

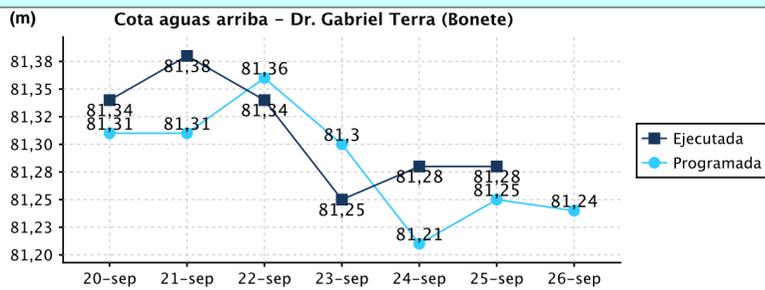


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



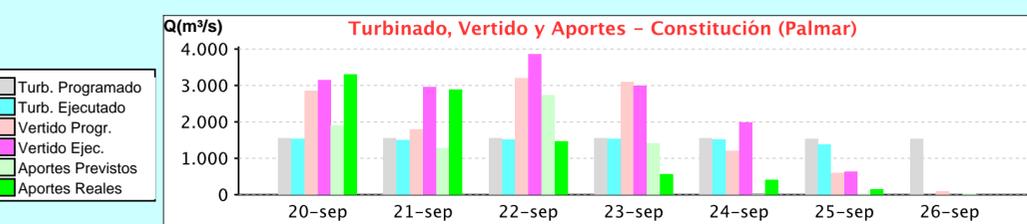
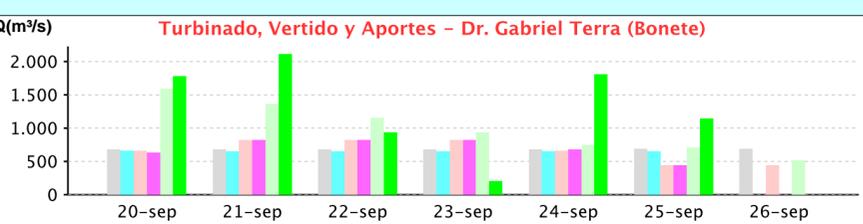
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

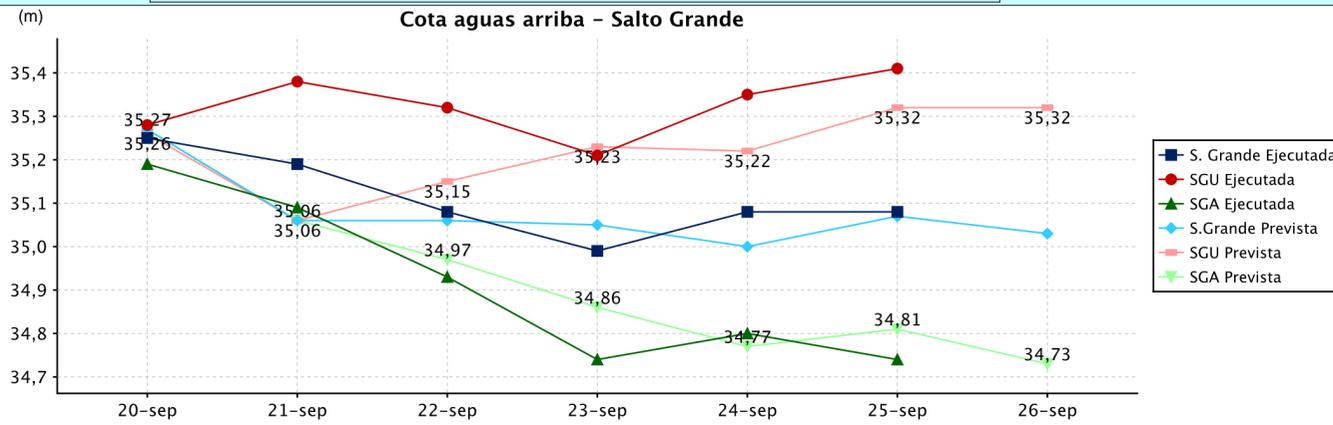


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	81,25	81,28	81,28
Baygorria	54,24	54,28	54,28
Palmar	40,01	40,03	40,03
SGU	35,32	35,41	35,41

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

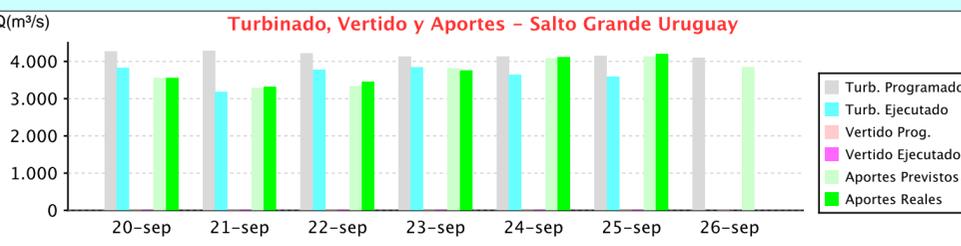


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	685	651	651
Baygorria	631	516	516
Palmar	1.530	1.379	1.379
SGU	4.152	3.584	3.584

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	710	1.144	1.144
Baygorria	0	34	34
Palmar	30	154	154
SGU	4.125	4.202	4.202



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,41
Cota Vista Arg	34,74
Cota real	35,08
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	15.895

Represa	VERTIDO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	440	445	445
Baygorria	575	559	559
Palmar	600	639	639
SGU	0	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