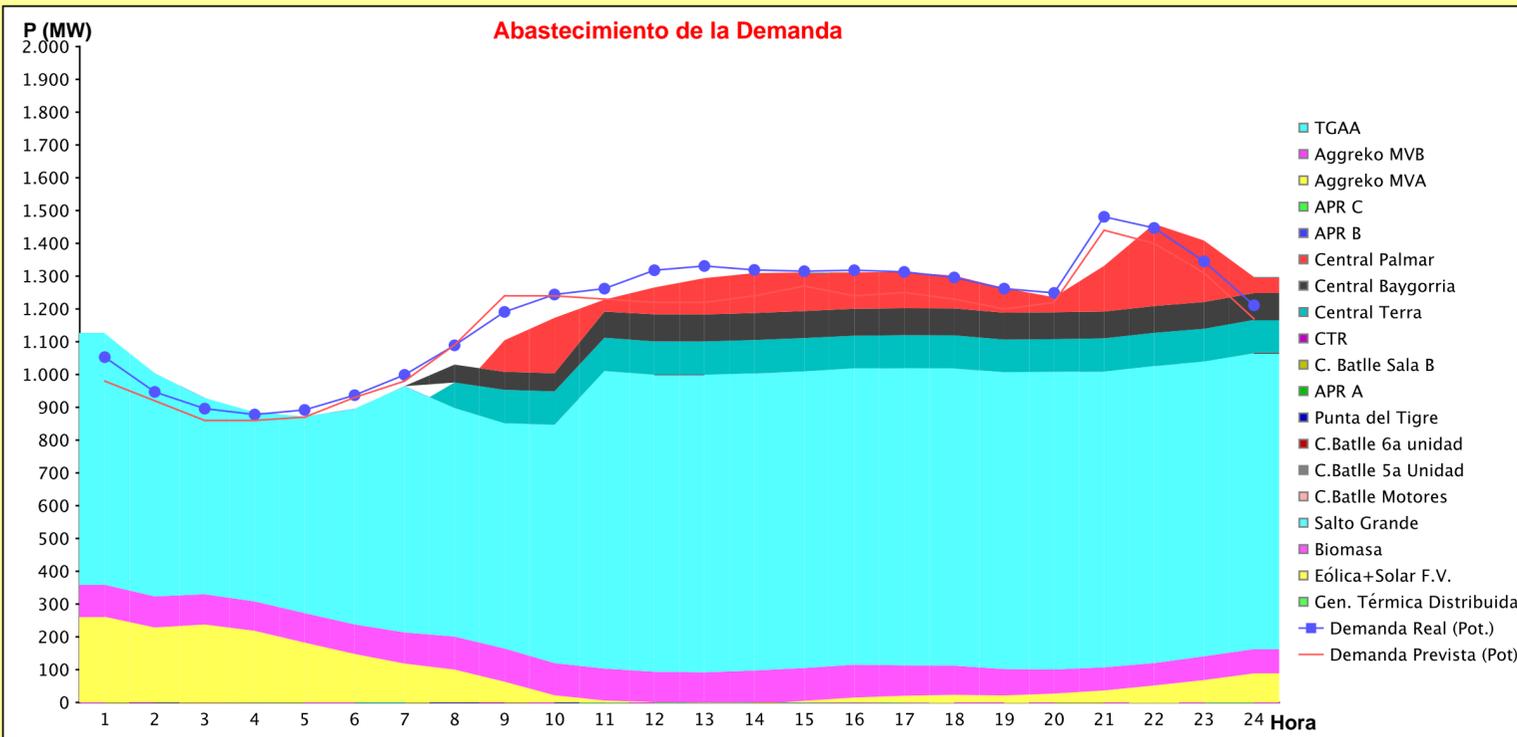




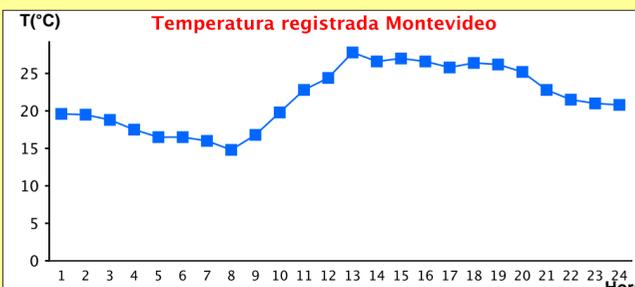
Generación Térmica	
Central Battle	-7
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-3
Central La Tablada	-1
Central P. del Tigre	-4
APR A	-2
APR B	-2
APR C	-0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	2.426
C. Baygorria	1.889
C. Palmar	7.857
C. Salto Grande	20.514
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.090
TOTAL Generación	
	36.760



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	8.473
Hidráulica	8.473
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	
	8.473

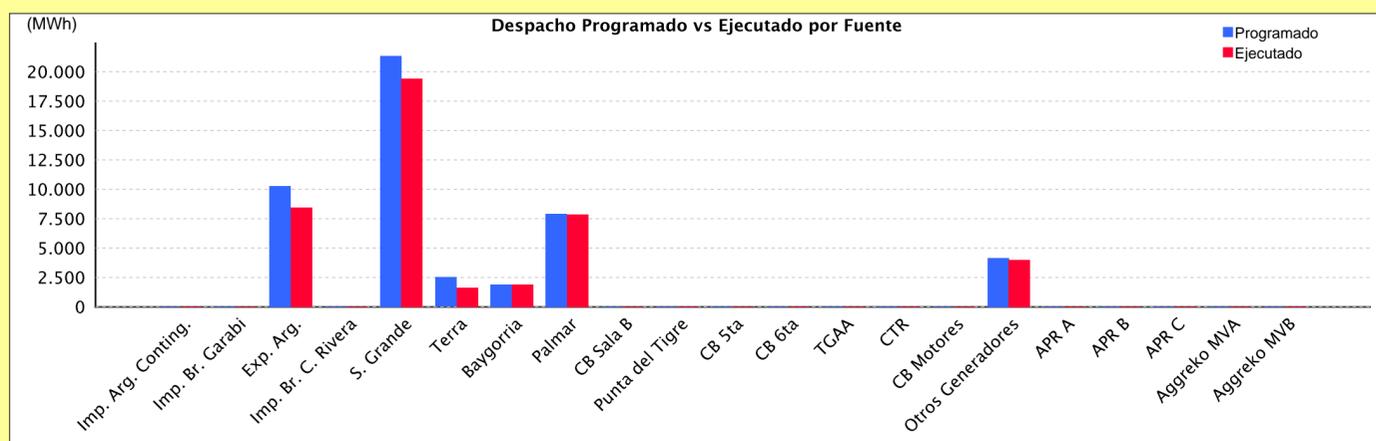
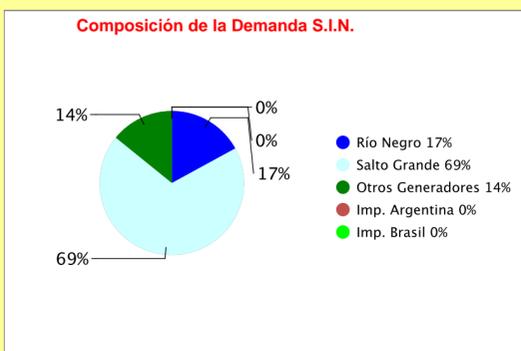
<b>DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)</b>	<b>28.287</b>
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>27.610</b>
Diferencia (MWh)	677
Ejecutada - Programada	2,45 %

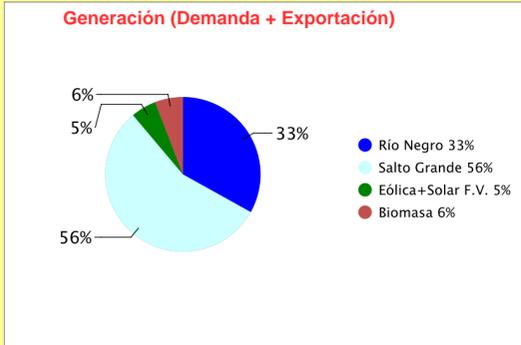


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1344,06 Hora 16:42
Potencia mínima:	863,54 Hora 04:05
Pico noche:	1486,5 Hora 21:05

Generación Media (MW)	
Eólica	81,6
Biomasa	91,0
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

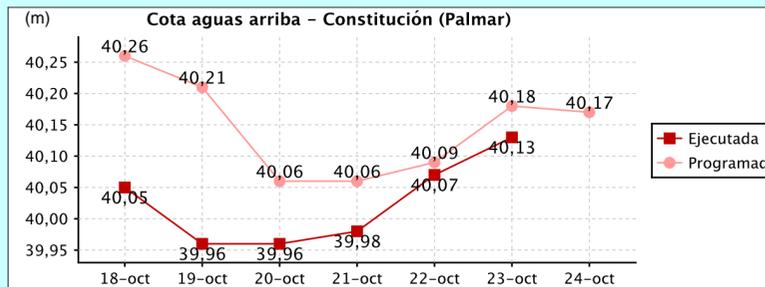
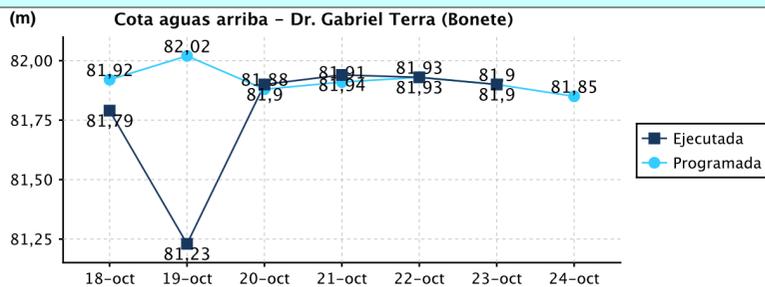


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



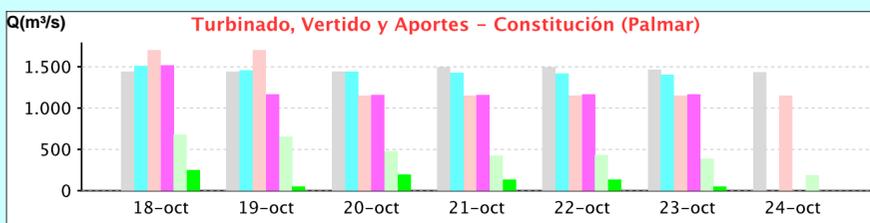
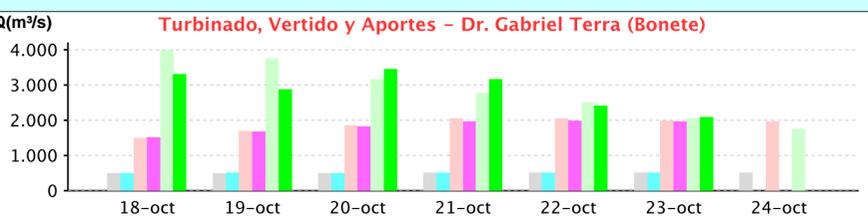
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

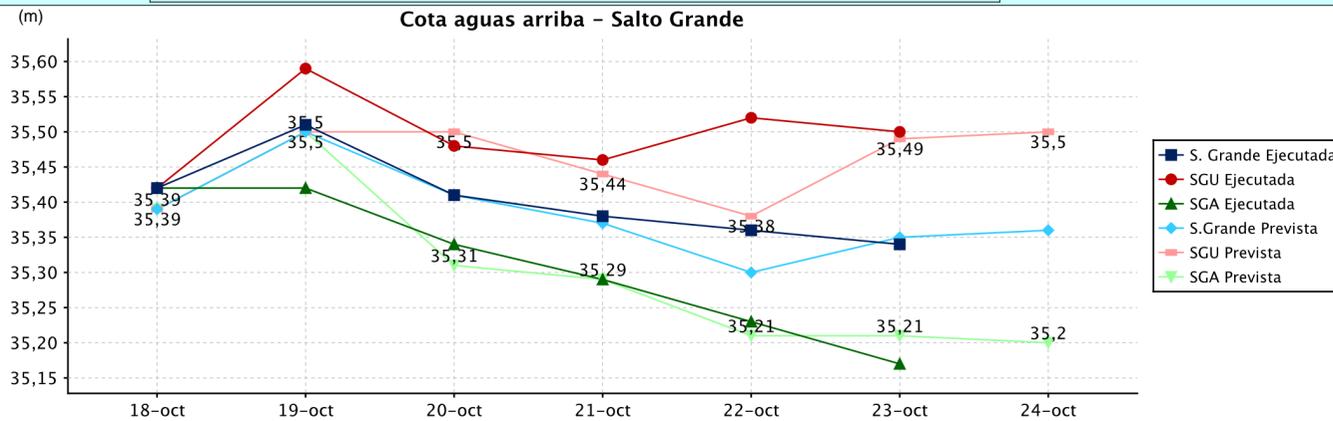


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	81,90	81,90	81,9
Baygorria	54,20	54,27	54,27
Palmar	40,18	40,13	40,13
SGU	35,49	35,5	35,5

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



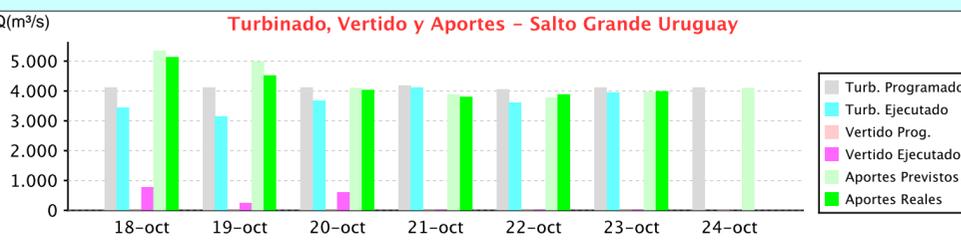
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	516	508	508
Baygorria	765	794	794
Palmar	1.467	1.405	1.405
SGU	4.118	3.951	3.951

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	2.055	2.087	2.087
Baygorria	0	264	264
Palmar	385	48	48
SGU	3.975	3.984	3.984

Represa	VERTIDO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	1.980	1.970	1.970
Baygorria	1.730	1.938	1.938
Palmar	1.150	1.165	1.165
SGU	0	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,50
Cota Vista Arg	35,17
Cota real	35,34
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	8.198

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