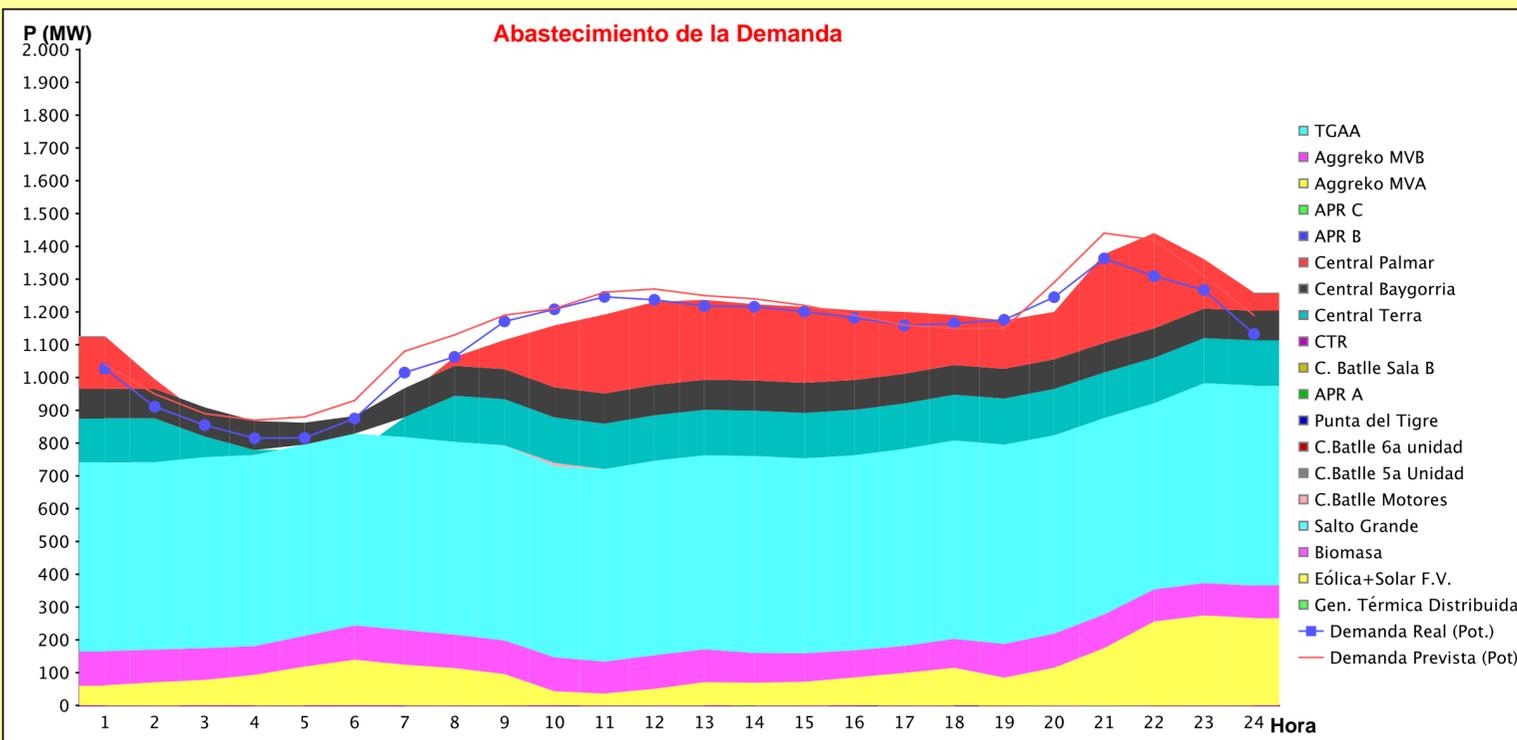
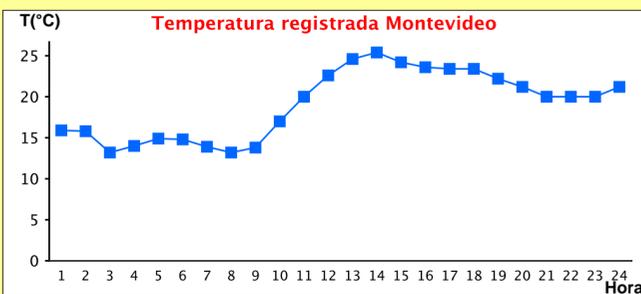




Generación Térmica	
Central Battle	2
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	5
Central La Tablada	-43
Central P. del Tigre	-4
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.322
C. Baygorria	2.176
C. Palmar	7.878
C. Salto Grande	14.201
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.043
<b>TOTAL Generación</b>	<b>32.569</b>

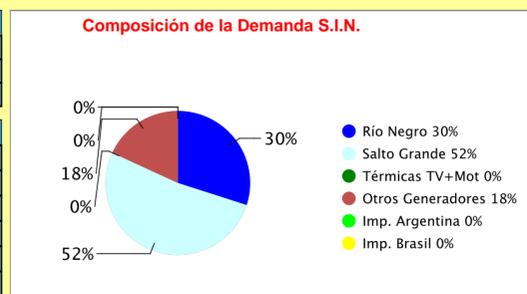


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	5.183
Hidráulica	5.183
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
<b>TOTAL Exportación (MWh)</b>	<b>5.183</b>

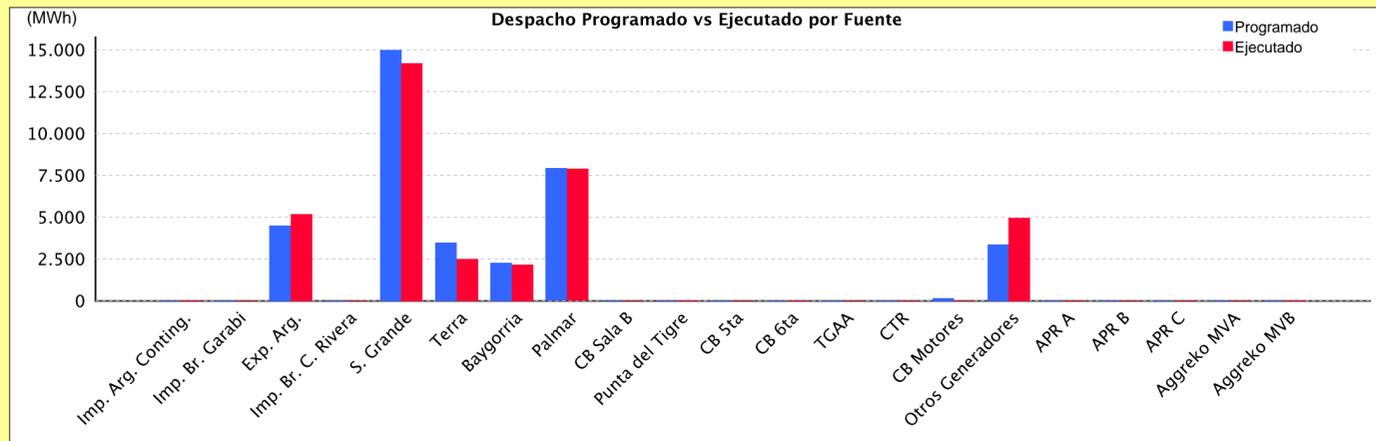


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1294,86 Hora 11:21
Potencia mínima:	808,78 Hora 04:30
Pico noche:	1408,99 Hora 20:43

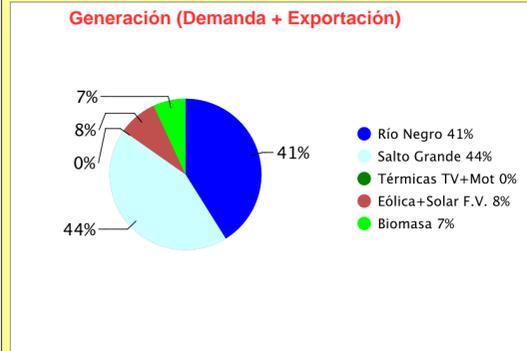
Generación Media (MW)	
Eólica	113,5
Biomasa	97,3
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.386
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.710
Diferencia (MWh)	-324
Ejecutada - Programada	-1,17 %

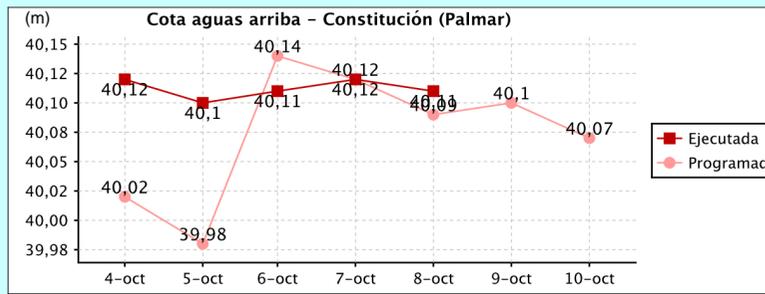
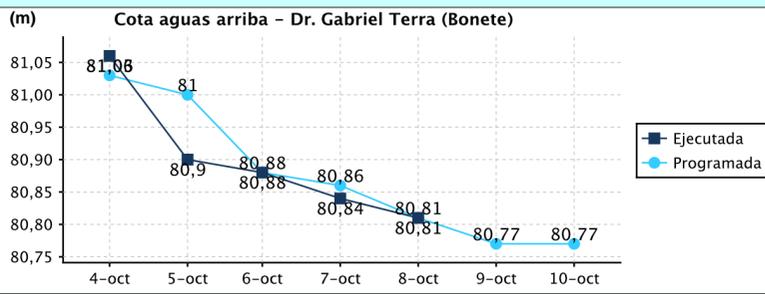


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



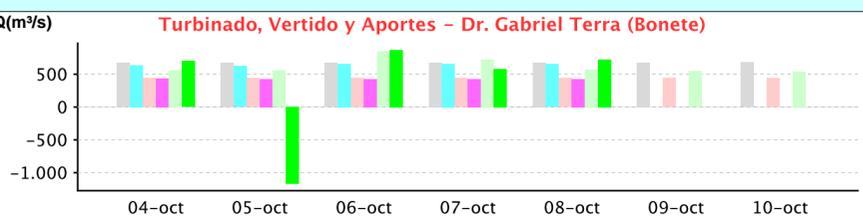
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

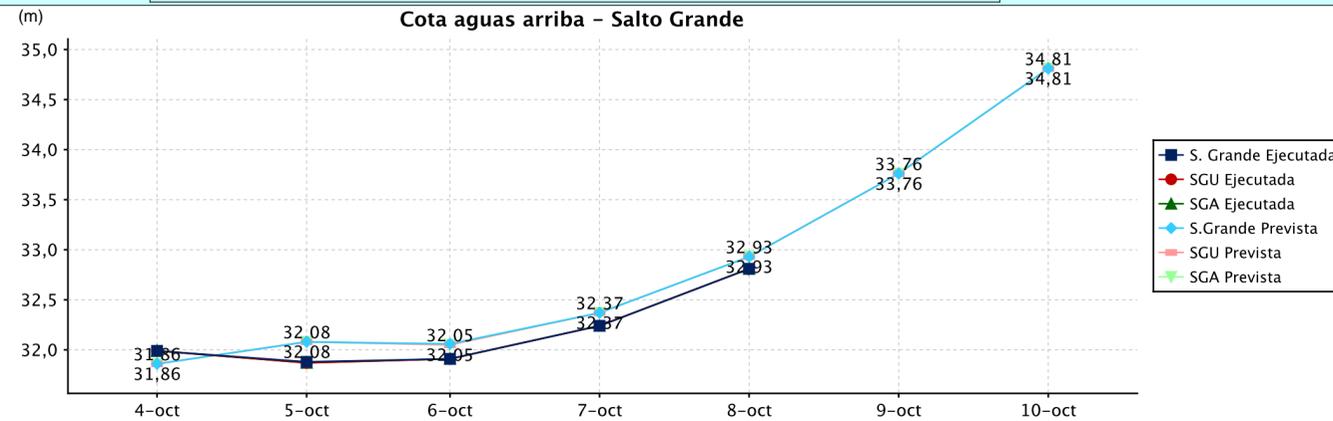


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,81	80,81	80,81
Baygorria	54,18	54,11	54,11
Palmar	40,09	40,11	40,11
SGU	32,93	32,81	32,81

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

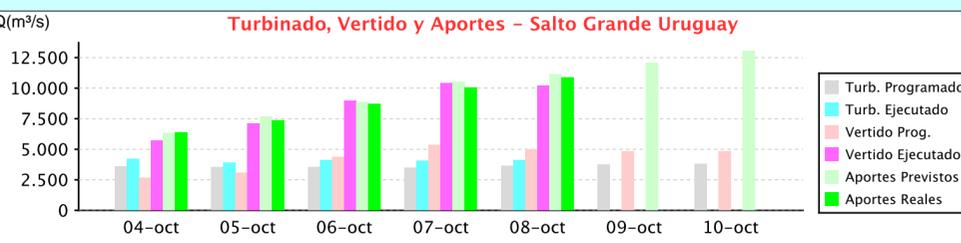


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	678	652	652
Baygorria	849	817	817
Palmar	1.260	1.283	1.283
SGU	3.639	4.087	4.087

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	573	573	726
Baygorria	52	74	74
Palmar	38	127	127
SGU	11.125	10.896	10.896



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,81
Cota Vista Arg	32,81
Cota real	32,81
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

Represa	VERTIDO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	440	425	425
Baygorria	500	556	556
Palmar	200	225	225
SGU	4.977	10.224	10.224

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