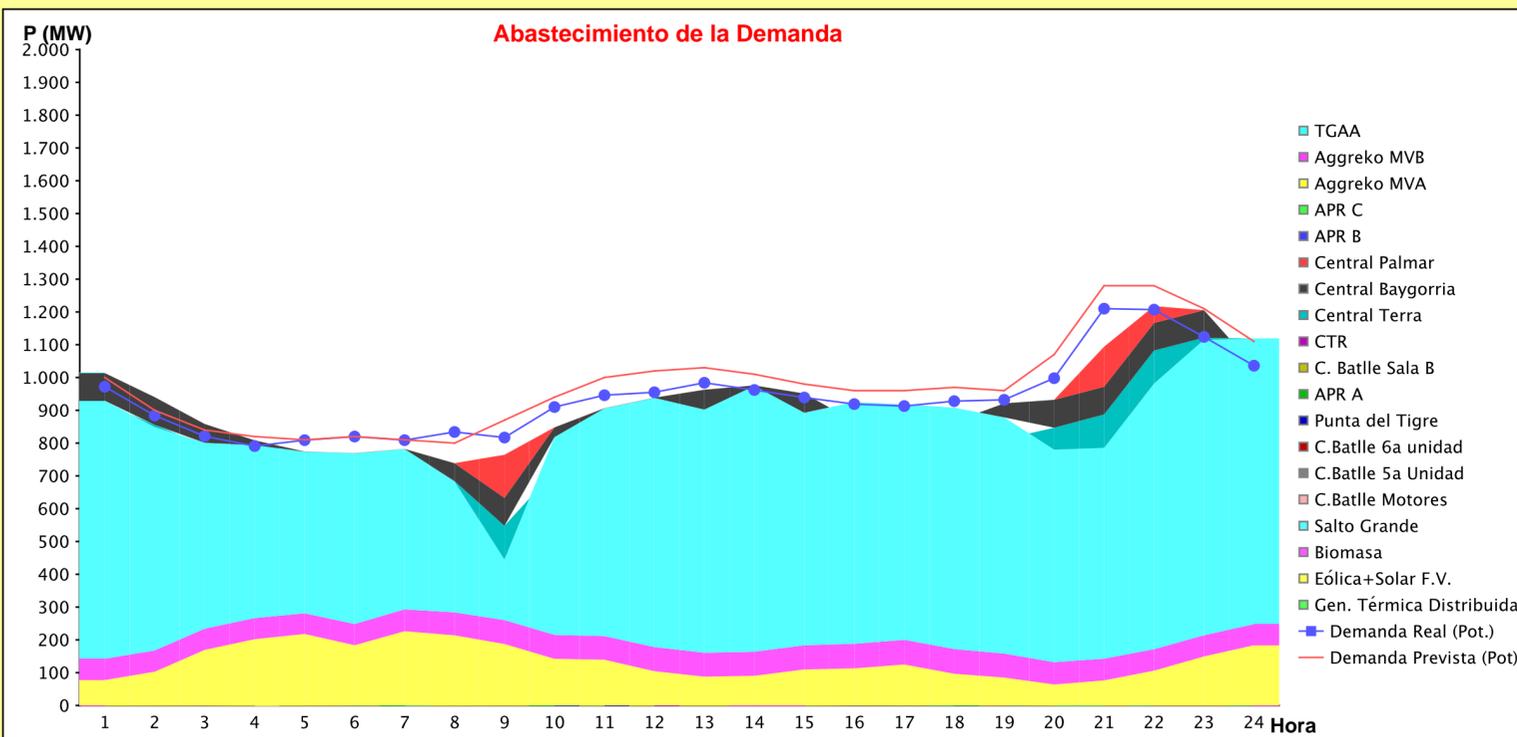


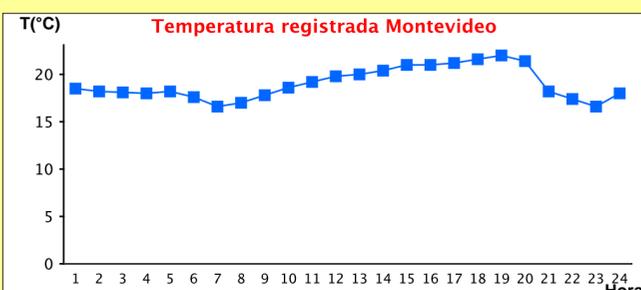


Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-4
Central P. del Tigre	-3
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	2.452
C. Baygorria	2.040
C. Palmar	7.900
C. Salto Grande	16.511
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.947
TOTAL Generación	33.834



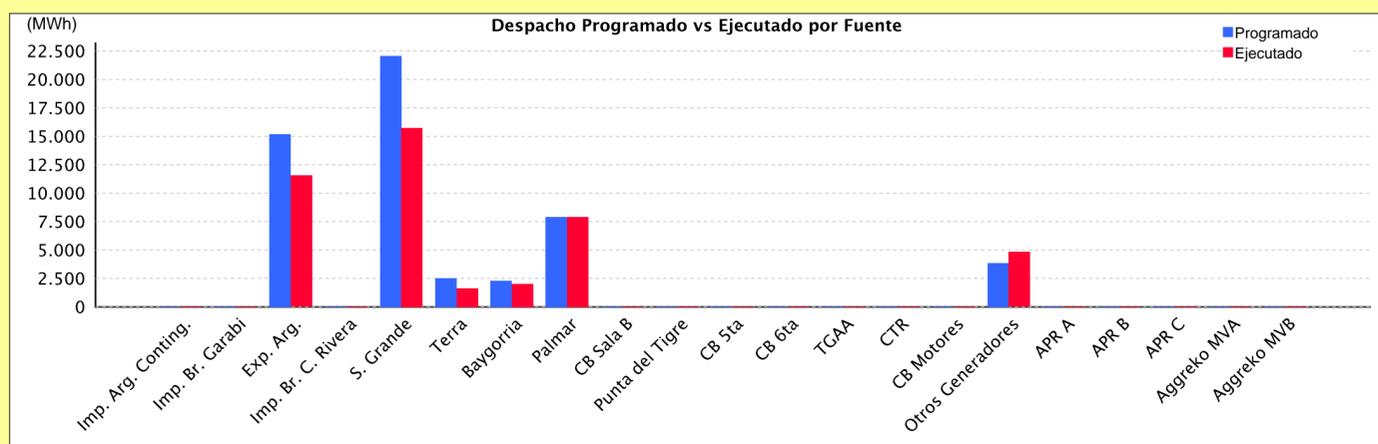
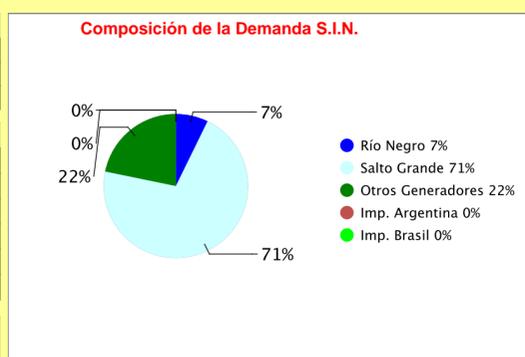
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	11.548
Hidráulica	11.548
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	11.548

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	22.286
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	23.450
Diferencia (MWh)	-1.164
Ejecutada - Programada	-4.96 %

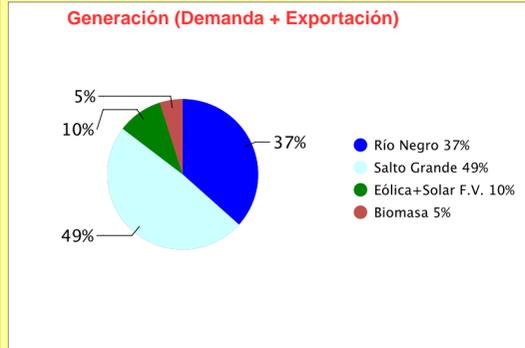


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	989,86 Hora 13:09
Potencia mínima:	725,86 Hora 07:14
Pico noche:	1235,77 Hora 21:24

Generación Media (MW)	
Eólica	135,7
Biomasa	73,9
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

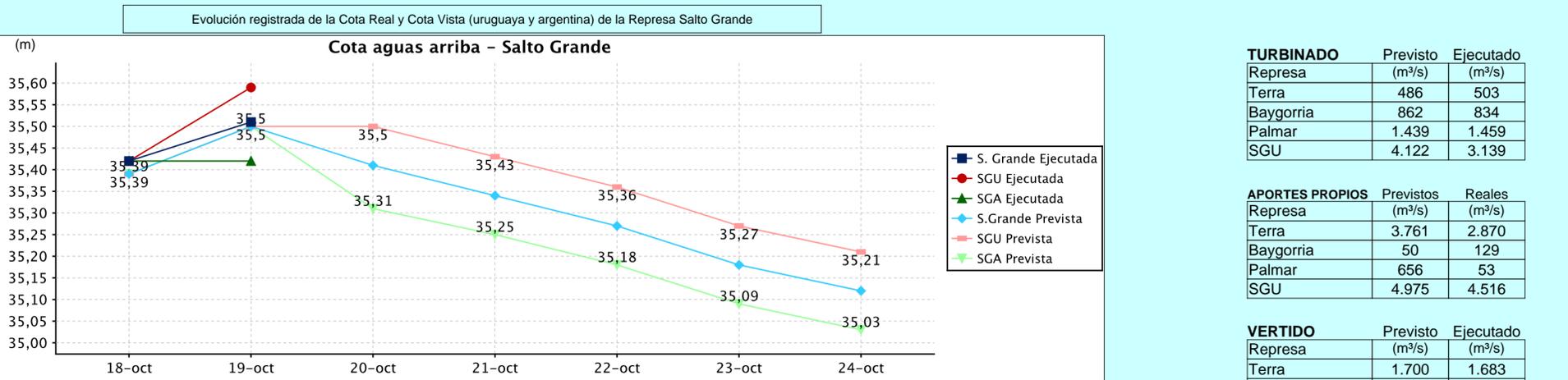
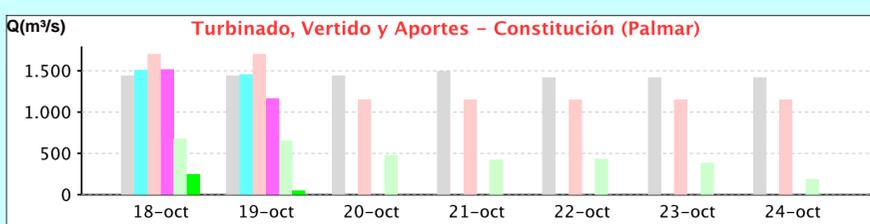
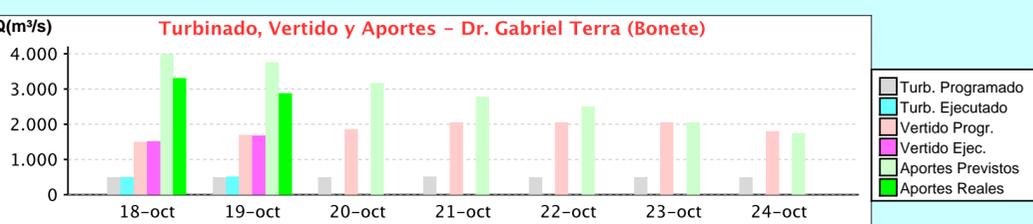


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	82,02	81,23
Baygorria	54,24	54,25
Palmar	40,21	39,96
SGU	35,50	35,59

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	486	503
Baygorria	862	834
Palmar	1.439	1.459
SGU	4.122	3.139

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	3.761	2.870
Baygorria	50	129
Palmar	656	53
SGU	4.975	4.516



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,59
Cota Vista Arg	35,42
Cota real	35,51
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	4.083

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.700	1.683
Baygorria	1.450	1.448
Palmar	1.700	1.163
SGU	0	245

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