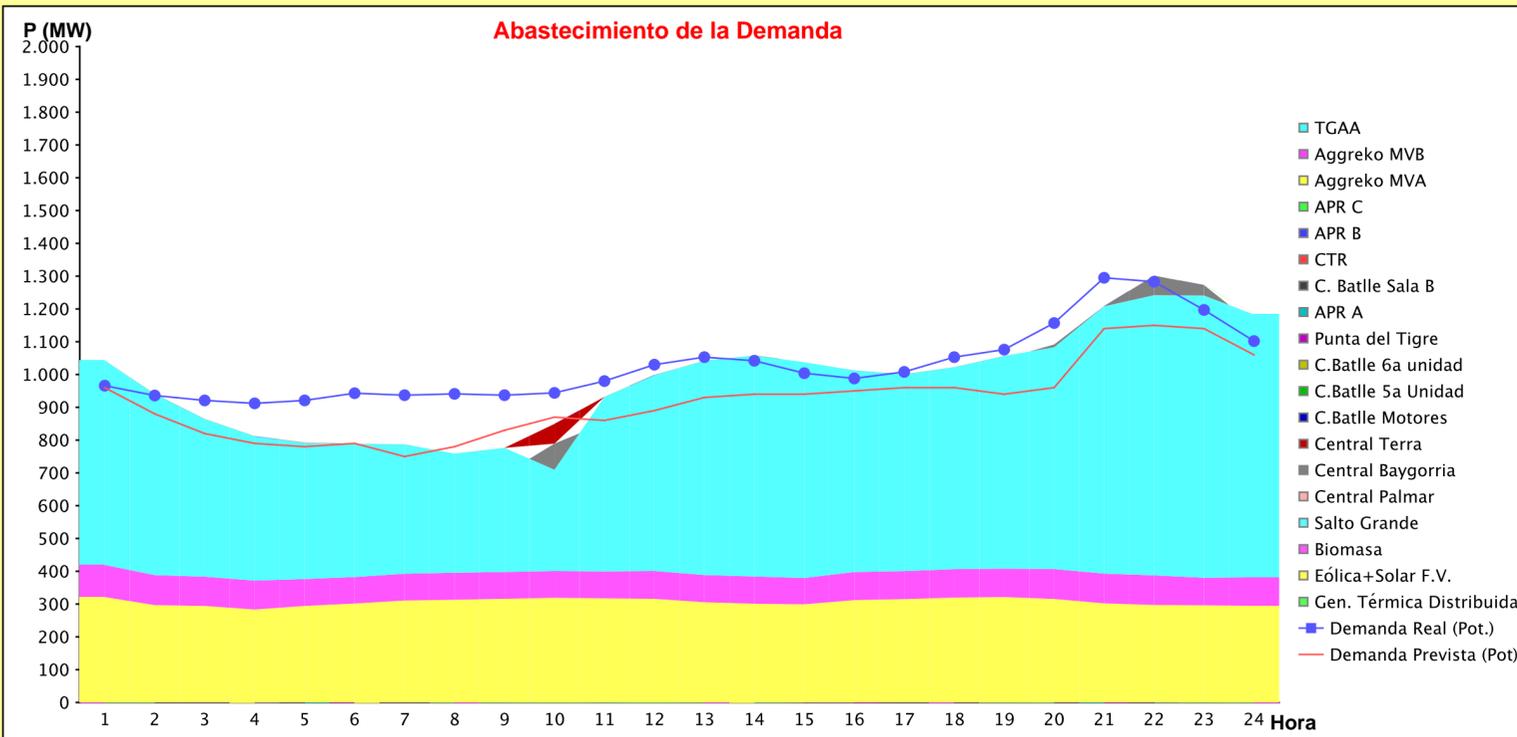


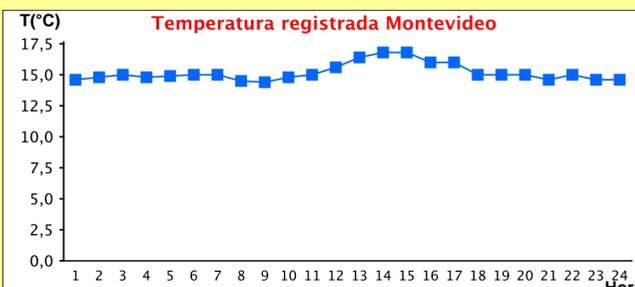


Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-6
Central P. del Tigre	-4
APR A	-2
APR B	-2
APR C	-0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.243
C. Baygorria	1.909
C. Palmar	7.896
C. Salto Grande	17.200
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	9.500
<b>TOTAL Generación</b>	<b>39.729</b>



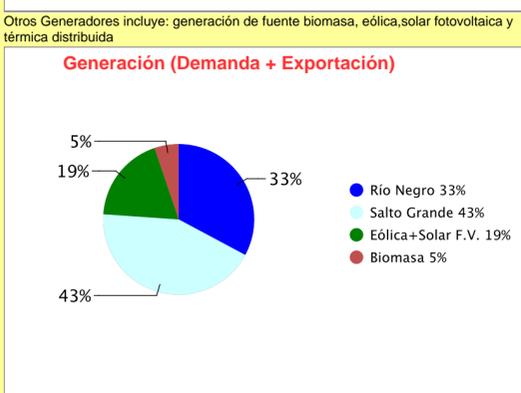
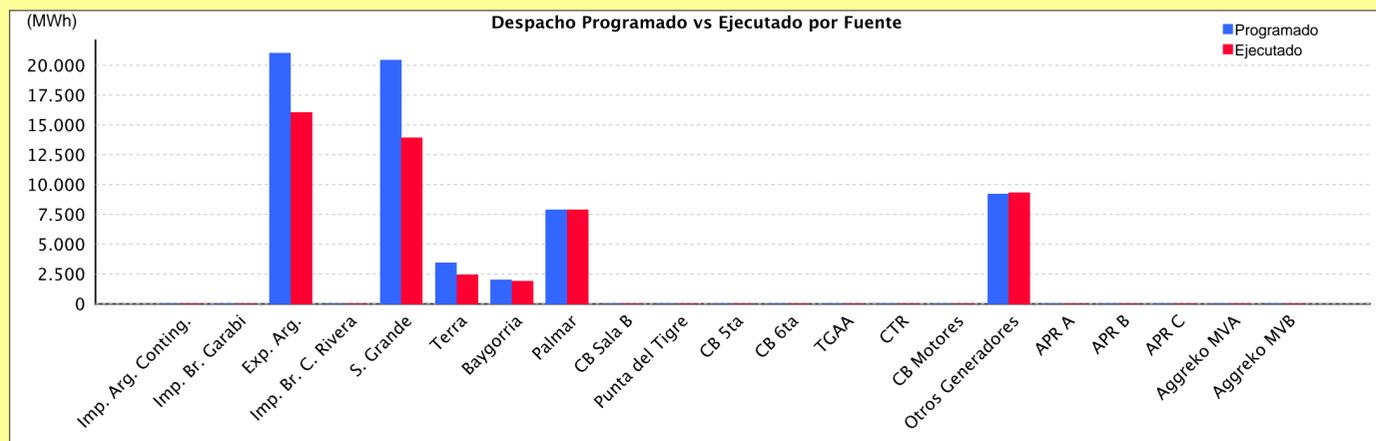
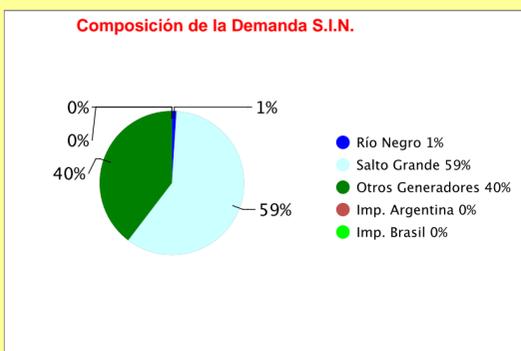
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	16.048
Hidráulica	16.048
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
<b>TOTAL Exportación (MWh)</b>	<b>16.048</b>

<b>DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)</b>	<b>23.681</b>
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>22.070</b>
Diferencia (MWh)	1.611
Ejecutada - Programada	7,30 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1065,17 Hora 13:17
Potencia mínima:	737,36 Hora 07:20
Pico noche:	1309,13 Hora 21:18

Generación Media (MW)	
Eólica	306,9
Biomasa	86,0
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

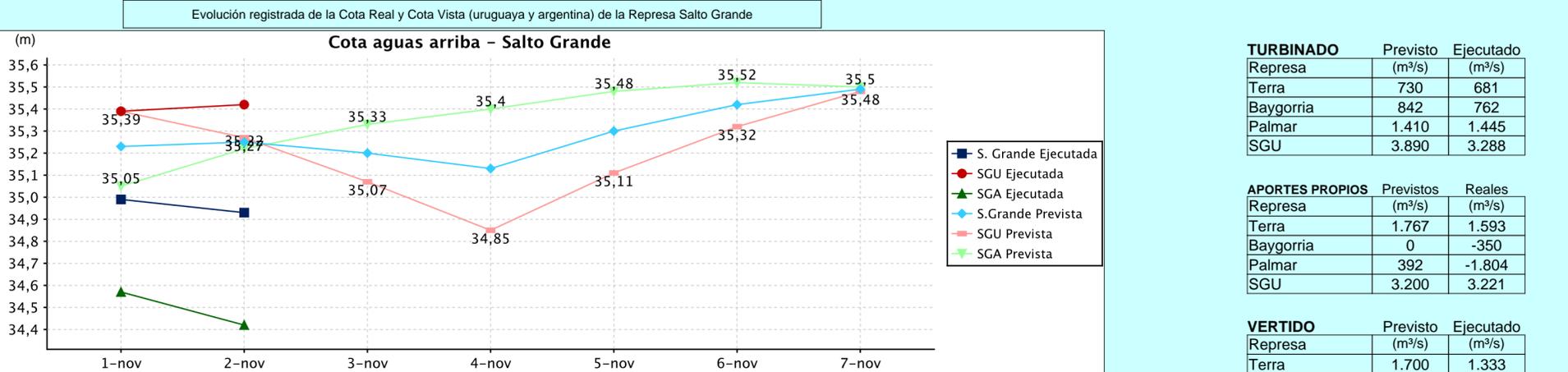
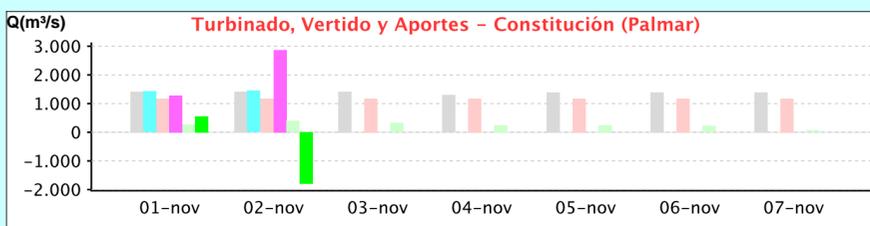
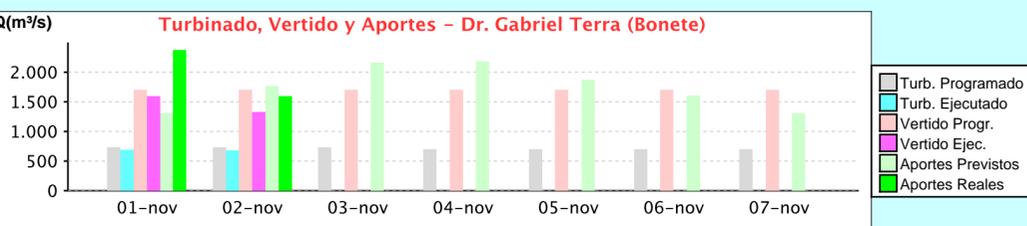


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	81,27	81,31	81,31
Baygorria	54,25	54,23	54,23
Palmar	40,28	40,19	40,19
SGU	35,27	35,42	35,42

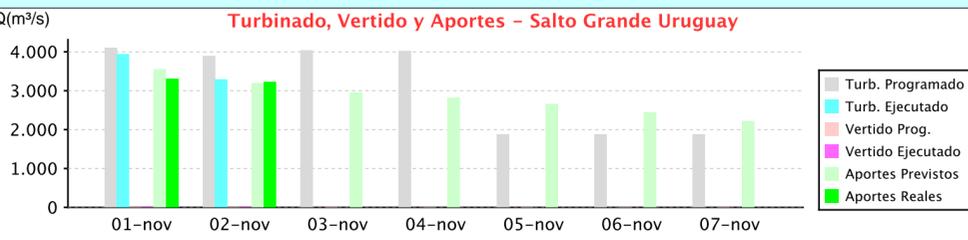
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70	80,7
Baygorria	53	54,5
Palmar	36	40
Salto Grande	30	35



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	730	681	681
Baygorria	842	762	762
Palmar	1.410	1.445	1.445
SGU	3.890	3.288	3.288

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	1.767	1.593	1.593
Baygorria	0	-350	-350
Palmar	392	-1.804	-1.804
SGU	3.200	3.221	3.221

Represa	VERTIDO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	1.700	1.333	1.333
Baygorria	1.570	2.403	2.403
Palmar	1.170	2.871	2.871
SGU	0	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,42
Cota Vista Arg	34,42
Cota real	34,93
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	23.272

OBSERVACIONES

Se exportaron 669 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.