



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO  
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

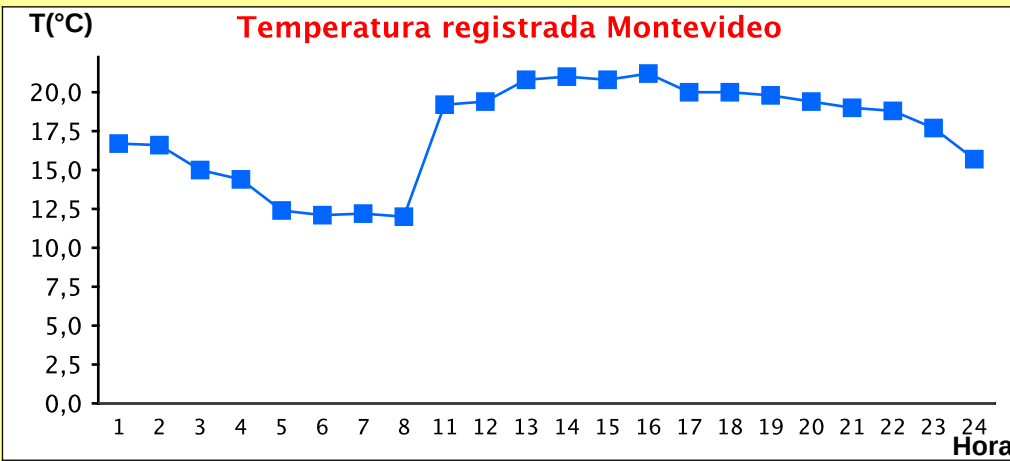
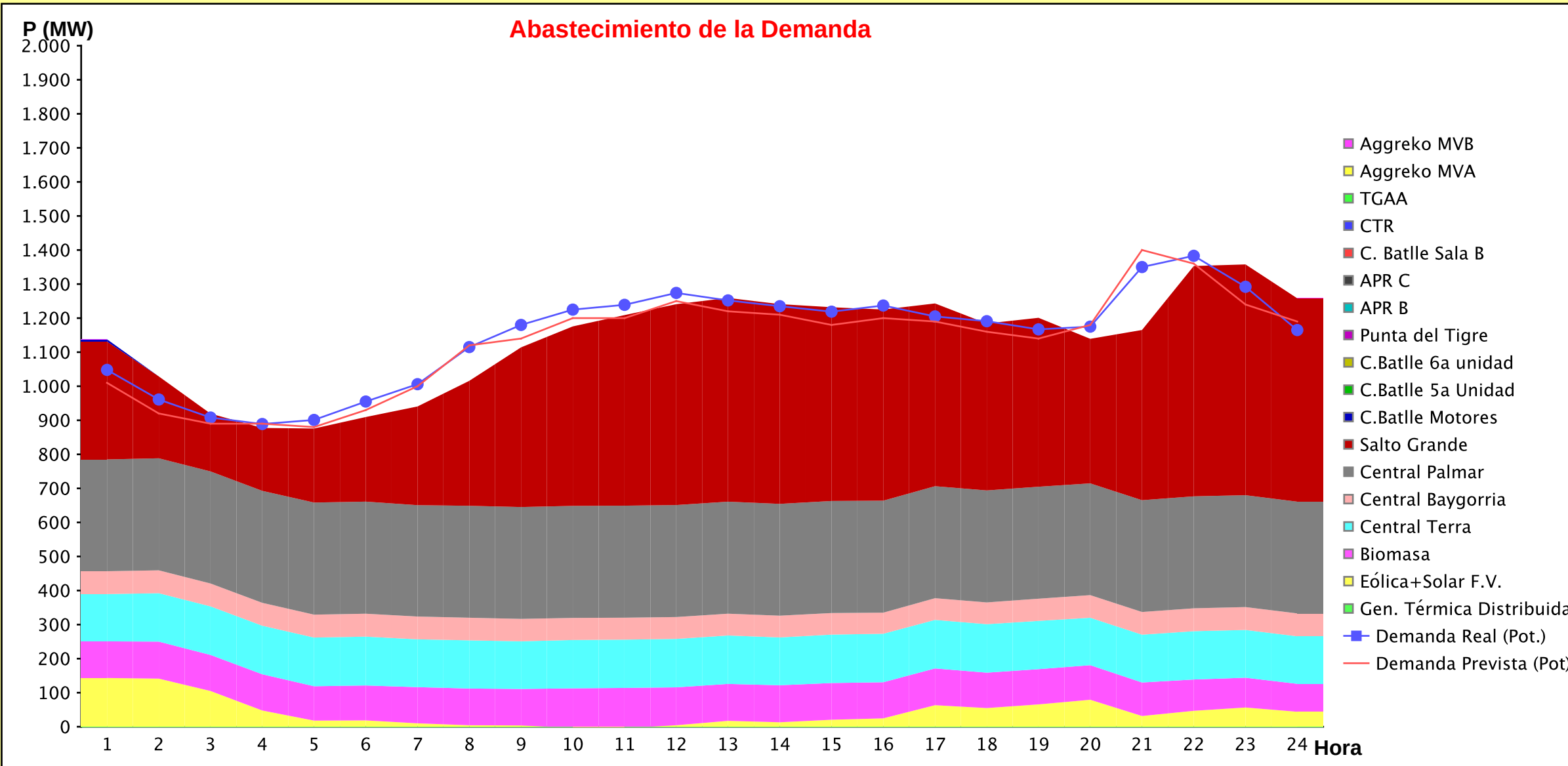
miércoles 26 de noviembre de 2014

| Generación Térmica    |        |
|-----------------------|--------|
| Central Battle        | -1     |
| Sala B                | -4     |
| 5ta.                  | 0      |
| 6ta.                  | 0      |
| Motores               | 3      |
| Central La Tablada    | -43    |
| Central P. del Tigre  | -8     |
| APR A                 | 0      |
| APR B                 | -2     |
| APR C                 | -0     |
| Aggreko               | -1     |
| Aggreko MVA           | -1     |
| Aggreko MVB           | -1     |
| Central Maldonado     | 0      |
| Generación Hidráulica |        |
| C.G.Terra             | 3.396  |
| C. Baygorria          | 1.577  |
| C. Palmar             | 7.888  |
| C. Salto Grande       | 10.923 |
| Importación (MWh)     |        |
| Argentina             | 0      |
| Contingente           | 0      |
| Brasil                | 0      |
| Rivera                | 0      |
| SADI                  | 0      |
| Otros Generadores     |        |
| Otros Generadores     | 3.509  |
| TOTAL Generación      | 27.238 |

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

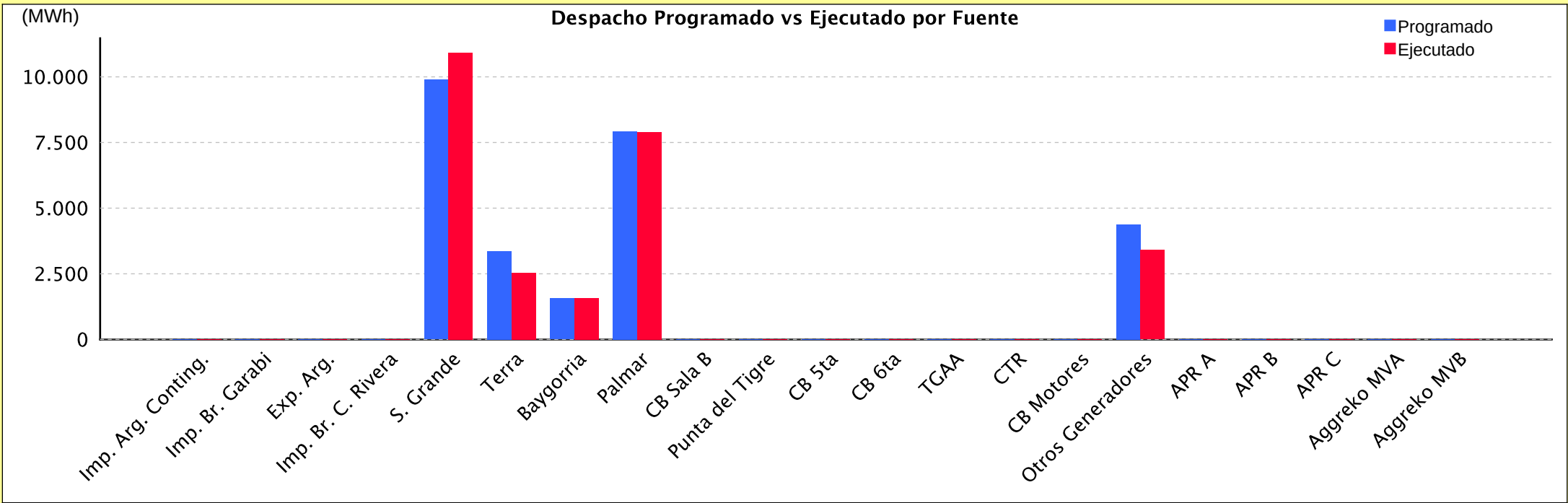
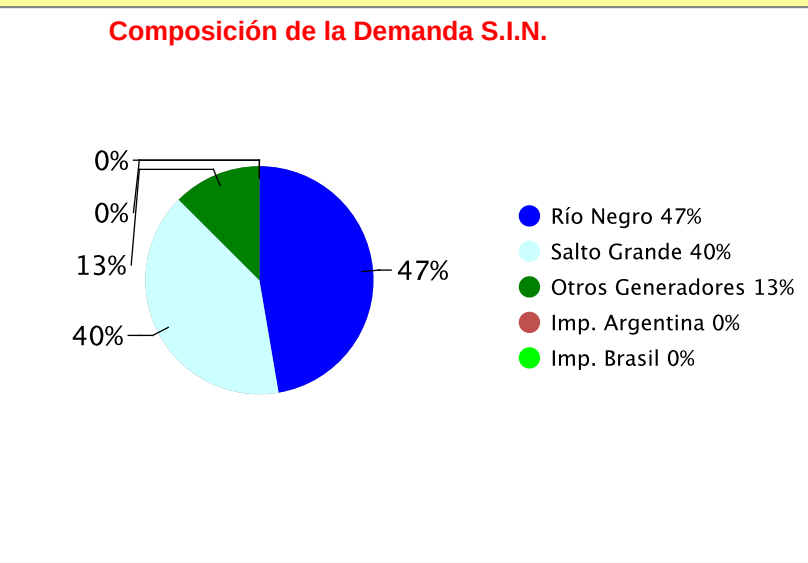
|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)                              | 27.238 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

|                          |        |
|--------------------------|--------|
| Demanda Programada (MWh) | 27.100 |
| Diferencia (MWh)         | 138    |
| Ejecutada - Programada   | 0,51 % |

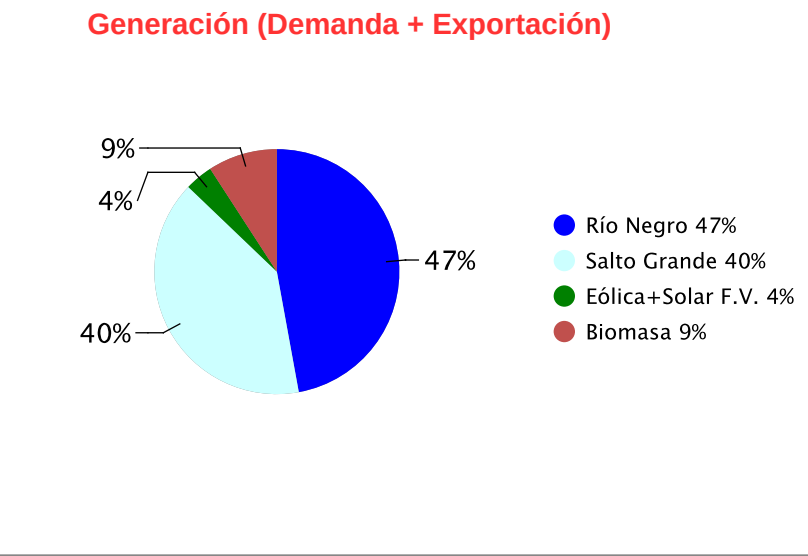


| Picos de Potencia (MW) |                    |
|------------------------|--------------------|
| Pico mediodía:         | 1287,09 Hora 11:44 |
| Potencia mínima:       | 875,9 Hora 04:07   |
| Pico noche:            | 1410,78 Hora 21:29 |

| Generación Media (MW)  |       |
|------------------------|-------|
| Eólica                 | 43,5  |
| Biomasa                | 104,2 |
| Solar fotovoltaica     | 0,1   |
| Térmica distribuida    | 0,0   |
| Imp. Brasil Conversora | 0,0   |
| Imp. Argentina         | 0,0   |

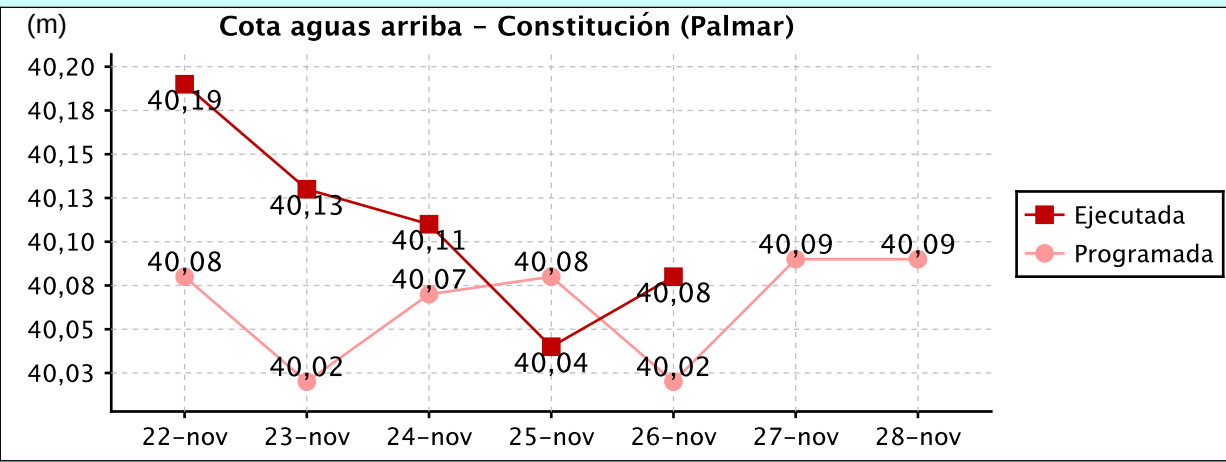
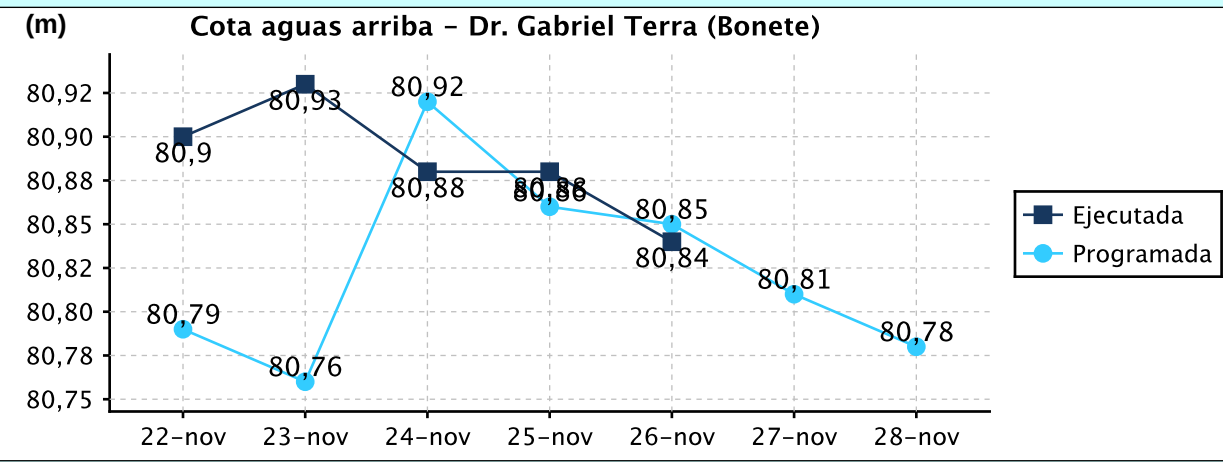


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



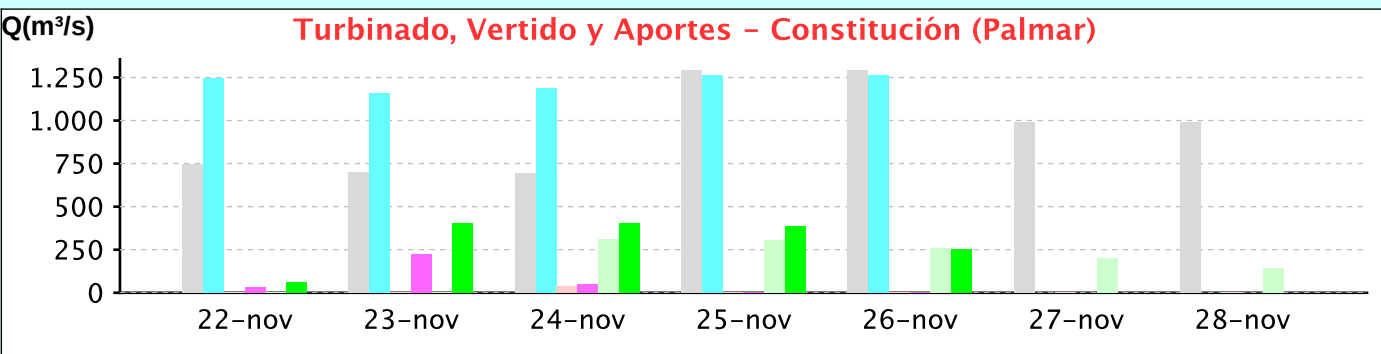
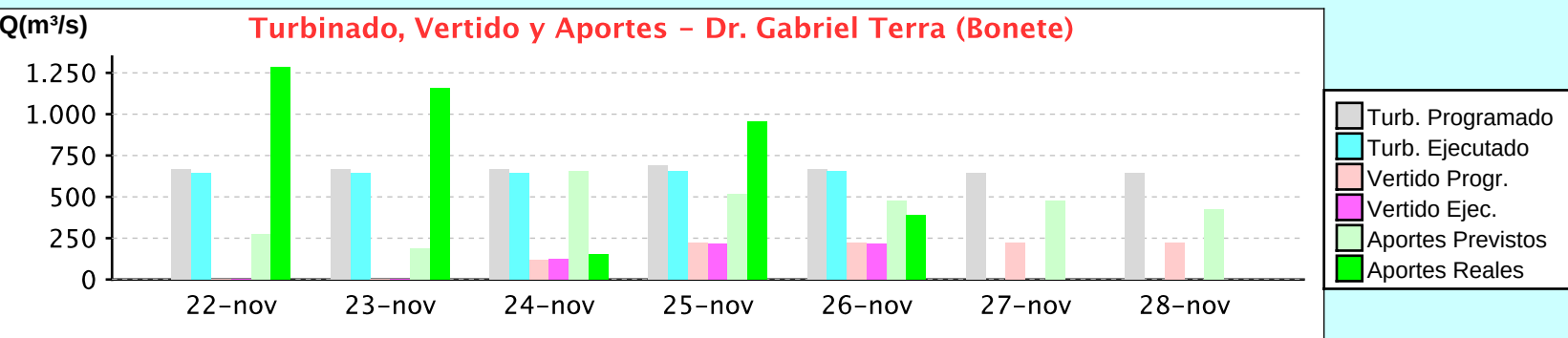
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

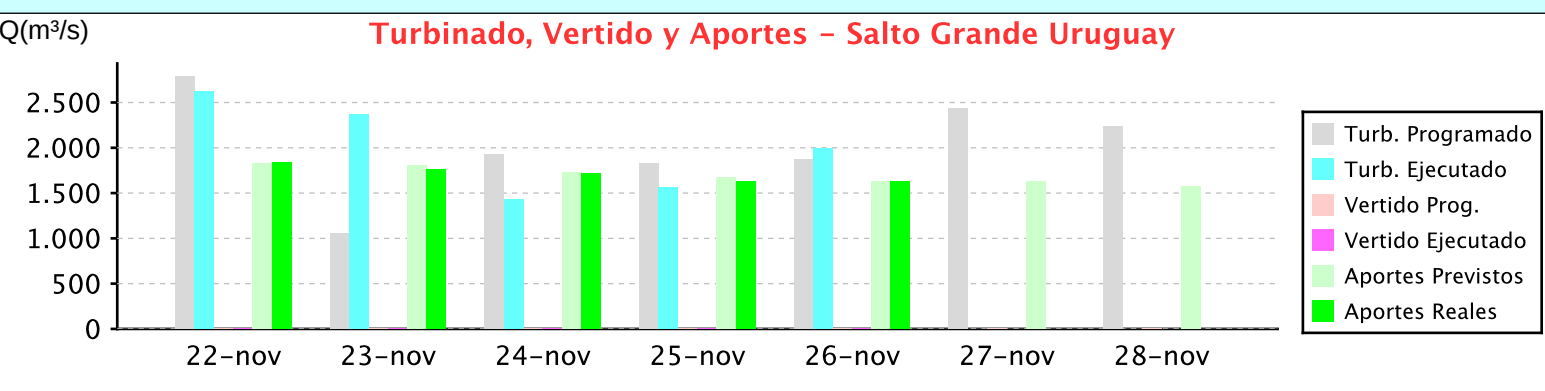
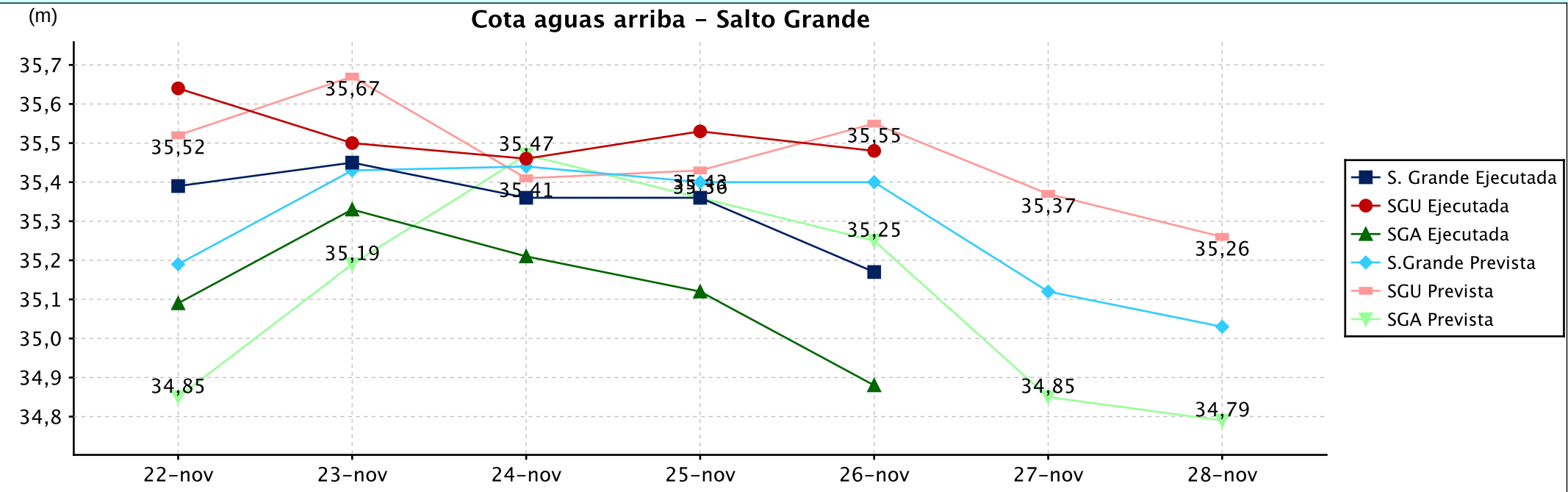


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 80,85    | 80,84     |
| Baygorria  | 54,27    | 54,16     |
| Palmar     | 40,02    | 40,08     |
| SGU        | 35,55    | 35,48     |

| 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



| VALORES CTM                        |        |
|------------------------------------|--------|
| Cotas                              | (m)    |
| Cota Vista Uru                     | 35,48  |
| Cota Vista Arg                     | 34,88  |
| Cota real                          | 35,17  |
| Dif. Energ. (U-A)<br>Acumulado MWh |        |
|                                    | 14.296 |

| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 669      | 658       |
| Baygorria | 589      | 586       |
| Palmar    | 1.291    | 1.265     |
| SGU       | 1.874    | 1.991     |

| APORTES PROPIOS | Previstos | Reales |
|-----------------|-----------|--------|
| Represa         | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra           | 479       | 391    |
| Baygorria       | 0         | 126    |
| Palmar          | 259       | 250    |
| SGU             | 1.625     | 1.632  |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 220      | 216       |
| Baygorria | 330      | 587       |
| Palmar    | 0        | 0         |
| SGU       | 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