

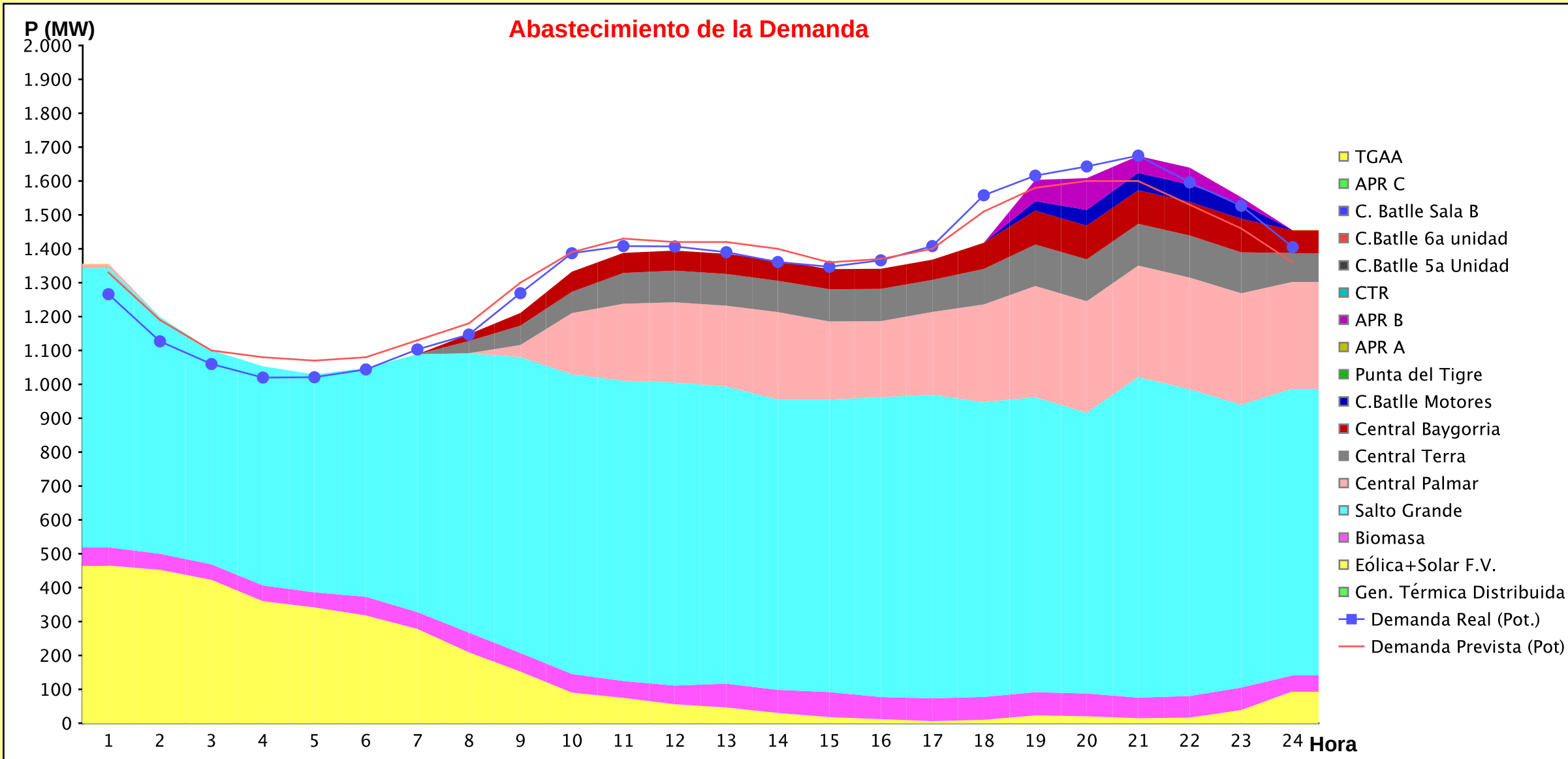


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO  
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 04 de julio de 2015

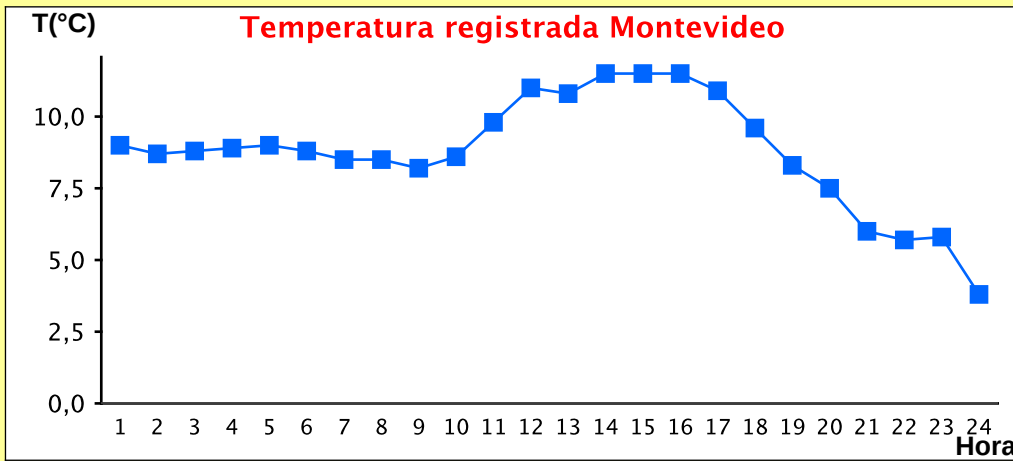
| Generación Térmica    |        |
|-----------------------|--------|
| Central Battle        | 218    |
| Sala B                | -4     |
| 5ta.                  | 0      |
| 6ta.                  | 0      |
| Motores               | 222    |
| Central La Tablada    | -42    |
| Central P. del Tigre  | -3     |
| APR A                 | -2     |
| APR B                 | 273    |
| APR C                 | 0      |
| Central Maldonado     | 0      |
| Generación Hidráulica |        |
| C.G.Terra             | 1.615  |
| C. Baygorria          | 1.171  |
| C. Palmar             | 4.136  |
| C. Salto Grande       | 21.002 |
| Importación (MWh)     |        |
| Argentina             | 0      |
| Contingente           | 0      |
| Brasil                | 0      |
| Rivera                | 0      |
| SADI                  | 0      |
| Otros Generadores     |        |
| Otros Generadores     | 4.955  |
| TOTAL Generación      | 33.324 |



| Exportación (MWh)       |       |
|-------------------------|-------|
| Exportación a Arg.      | 1.281 |
| Hidráulica              | 1.281 |
| Térmica                 | 0     |
| Exportación a Brasil    | 0     |
| TOTAL Exportación (MWh) | 1.281 |

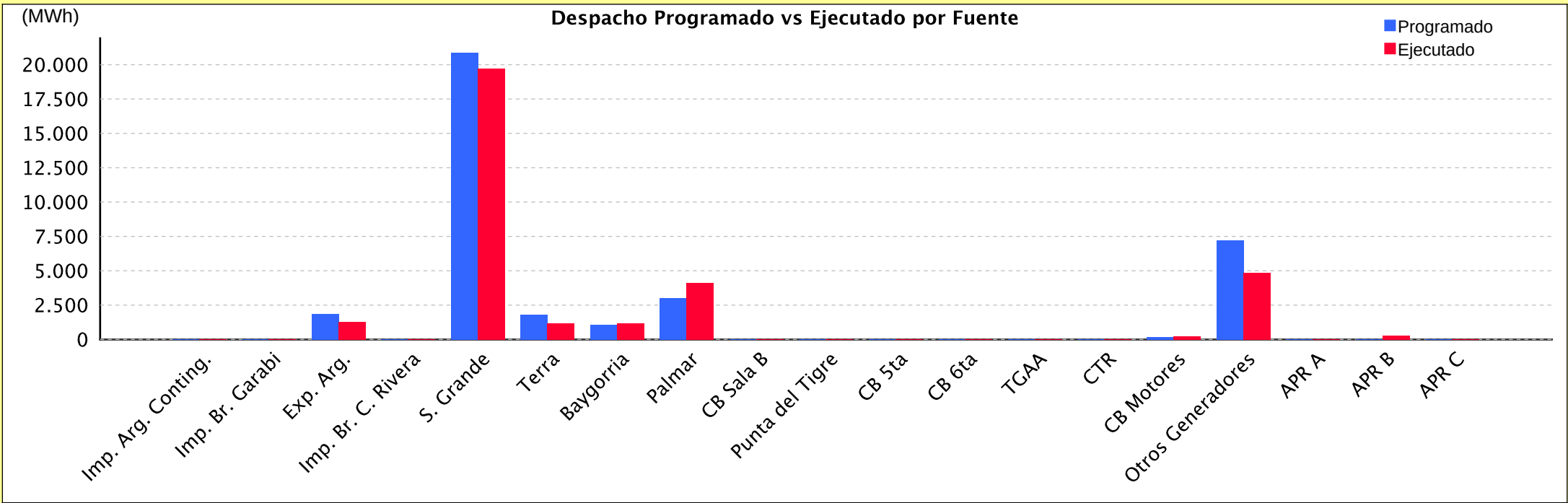
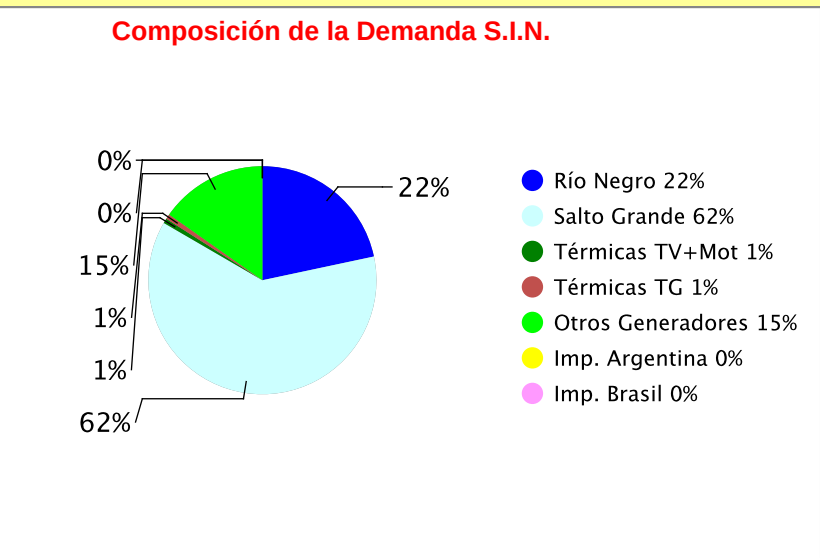
|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)                              | 32.043 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

|                          |         |
|--------------------------|---------|
| Demanda Programada (MWh) | 32.290  |
| Diferencia (MWh)         | -247    |
| Ejecutada - Programada   | -0,77 % |

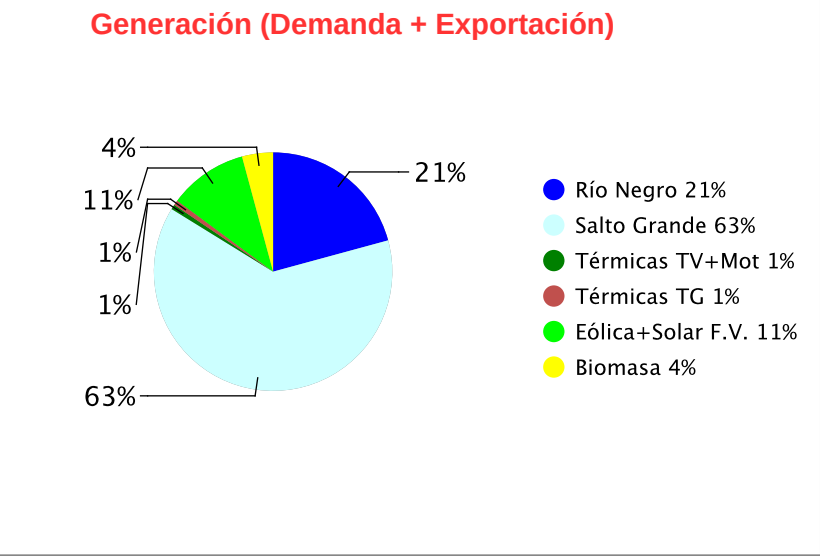


| Picos de Potencia (MW) |                 |
|------------------------|-----------------|
| Pico mediodía:         | 1409 Hora 11:47 |
| Potencia mínima:       | 1023 Hora 04:42 |
| Pico noche:            | 1699 Hora 20:49 |

| Generación Media (MW)  |       |
|------------------------|-------|
| Eólica                 | 148,5 |
| Biomasa                | 58,6  |
| Solar fotovoltaica     | 0,0   |
| Térmica distribuida    | 0,0   |
| Imp. Brasil Conversora | 0,0   |
| Imp. Argentina         | 0,0   |

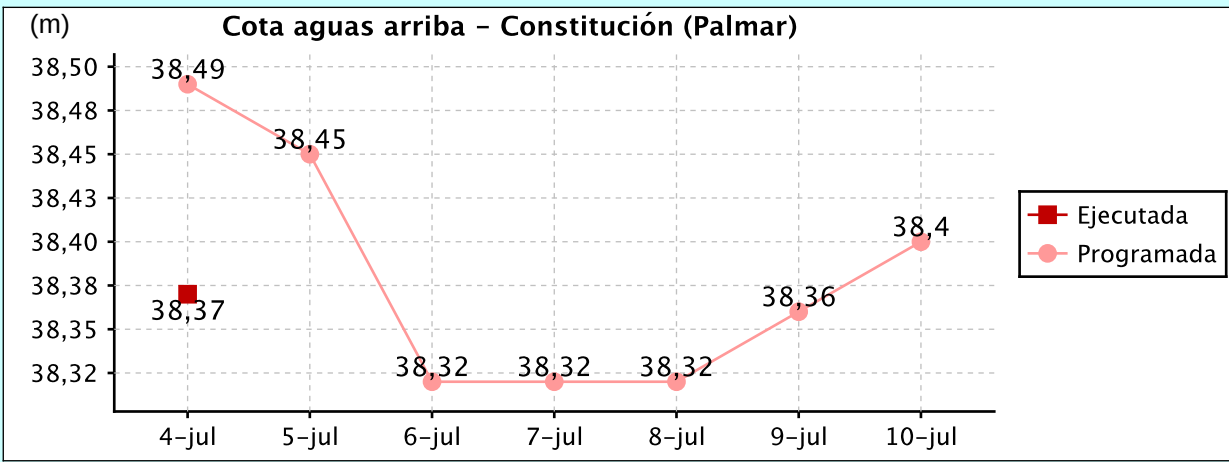
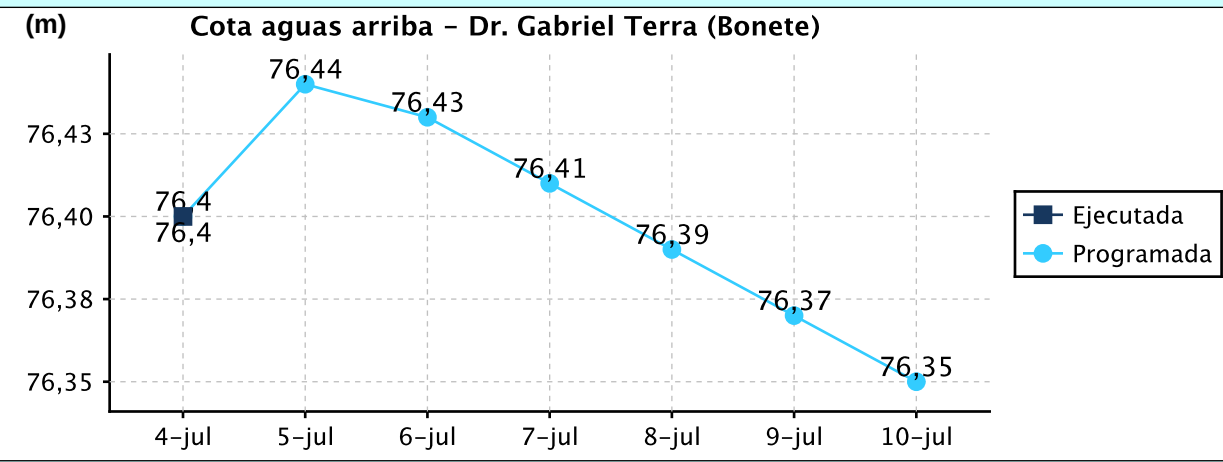


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



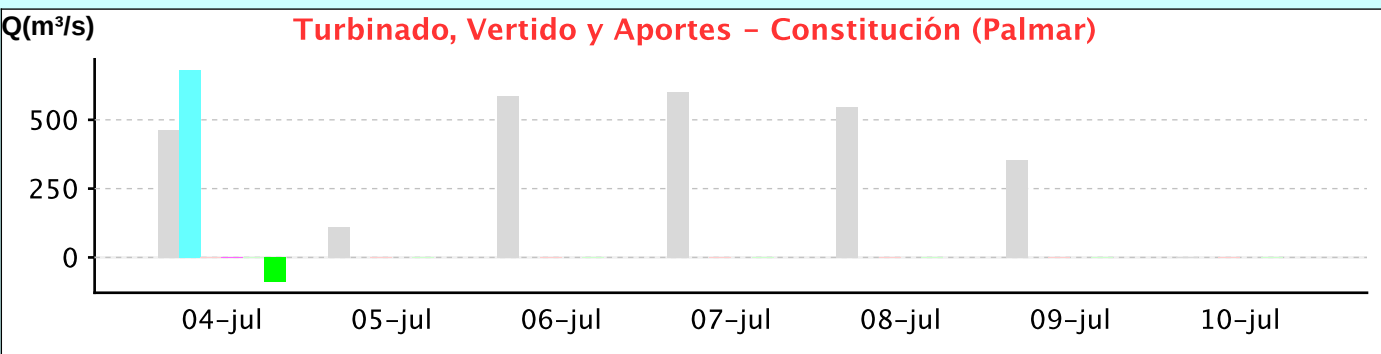
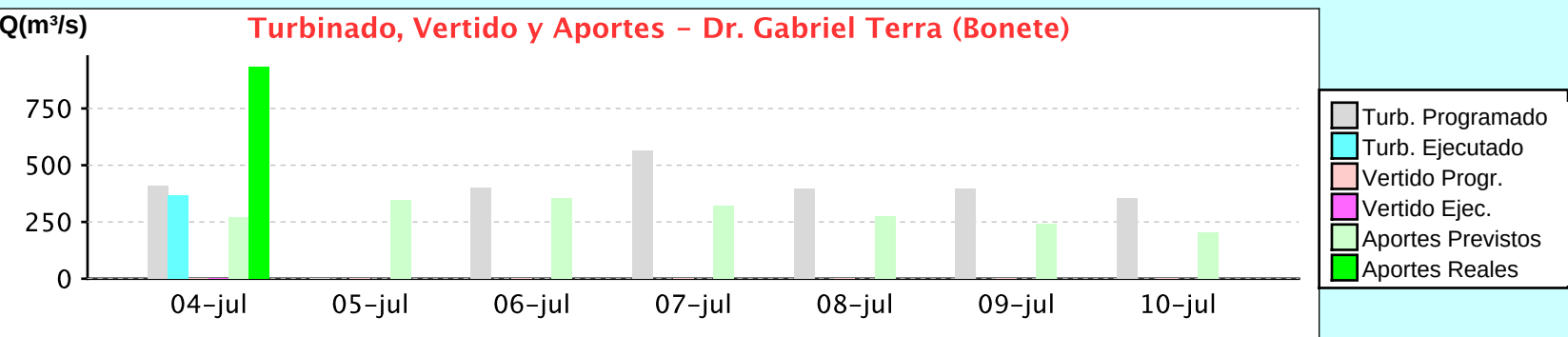
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

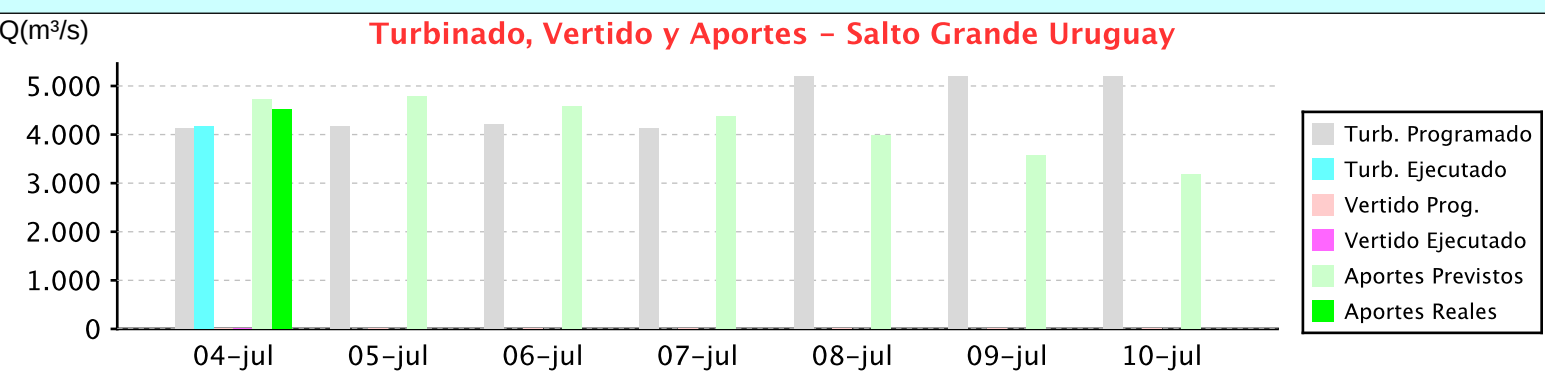
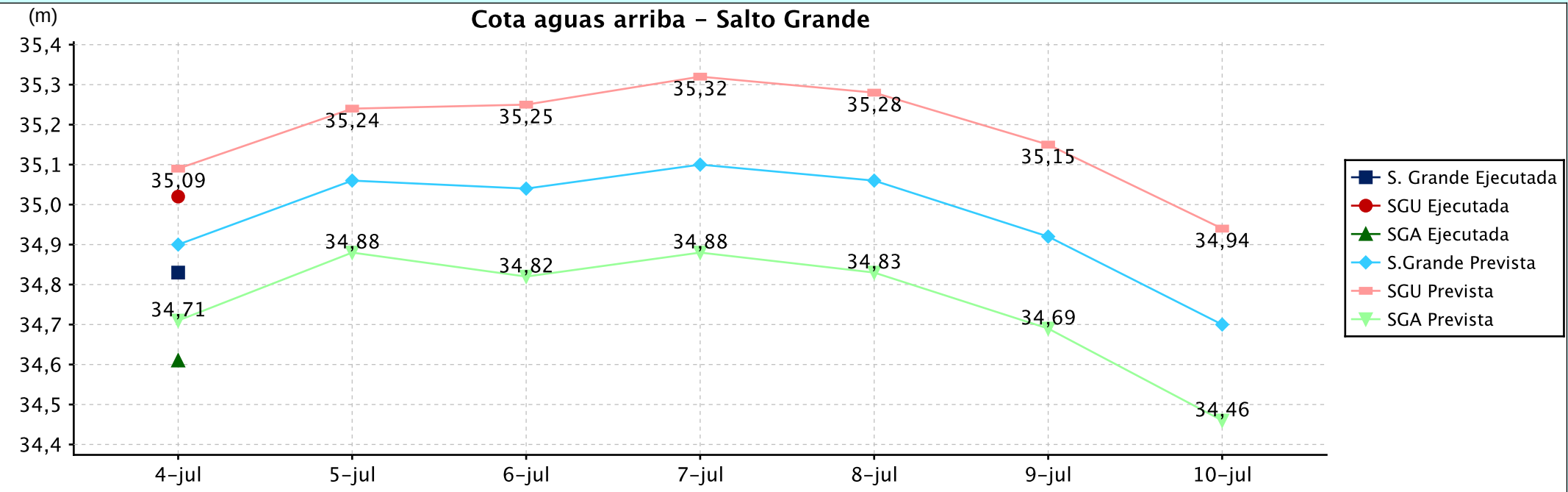


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 76,40    | 76,4      |
| Baygorria  | 53,70    | 53,61     |
| Palmar     | 38,49    | 38,37     |
| SGU        | 35,09    | 35,02     |

| 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                     | 35,02 |
| Cota Vista Arg                     | 34,61 |
| Cota real                          | 34,83 |
| Dif. Energ. (U-A)<br>Acumulado MWh |       |
| 9.536                              |       |

| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 408      | 367       |
| Baygorria | 374      | 390       |
| Palmar    | 463      | 681       |
| SGU       | 4.123    | 4.169     |

| APORTES PROPIOS | Previstos | Reales |
|-----------------|-----------|--------|
| Represa         | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra           | 269       | 933    |
| Baygorria       | 0         | -4     |
| Palmar          | 0         | -90    |
| SGU             | 4.725     | 4.516  |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 0        | 0         |
| Baygorria | 0        | 0         |
| 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