

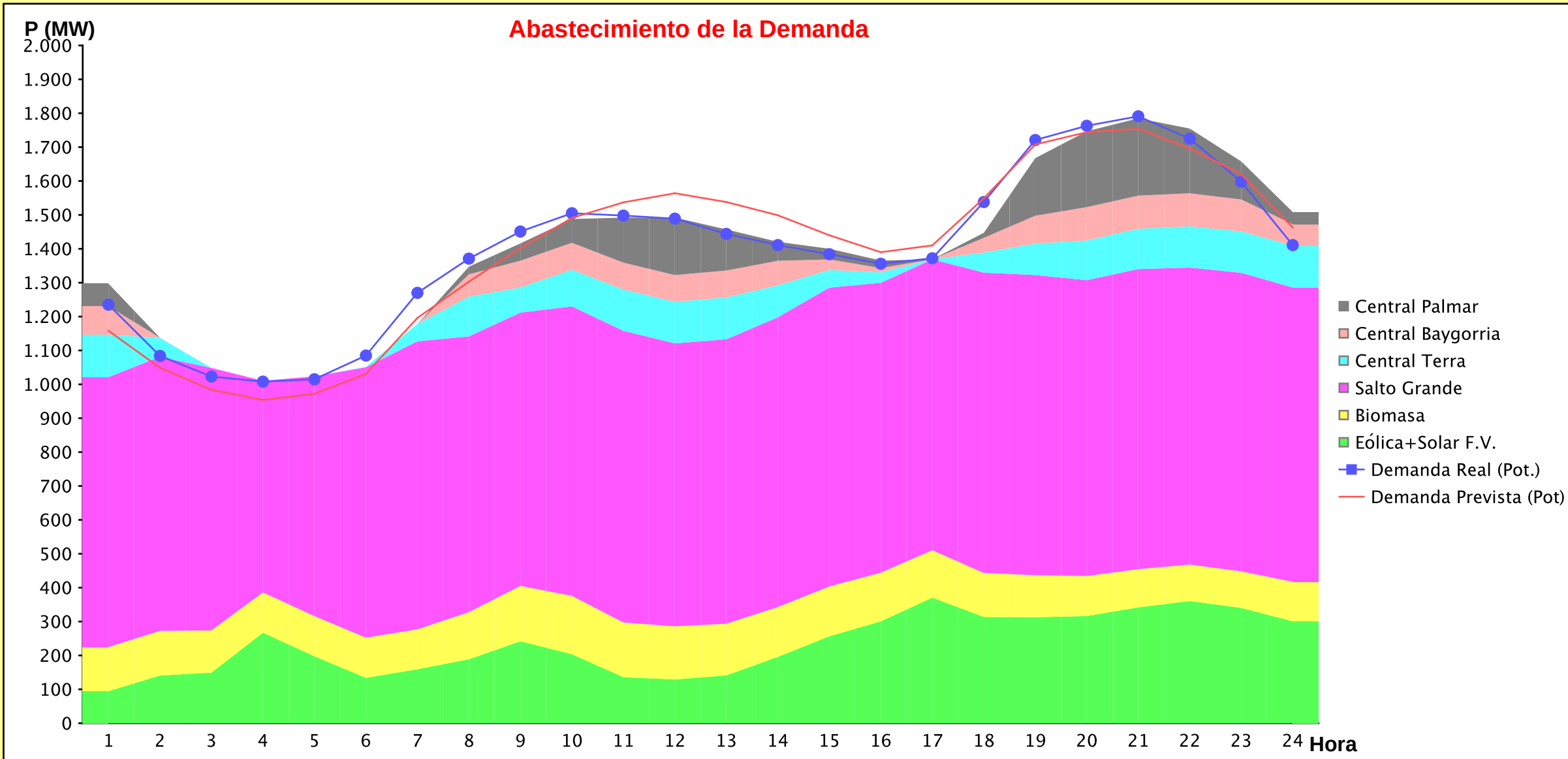


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO  
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 14 de julio de 2015

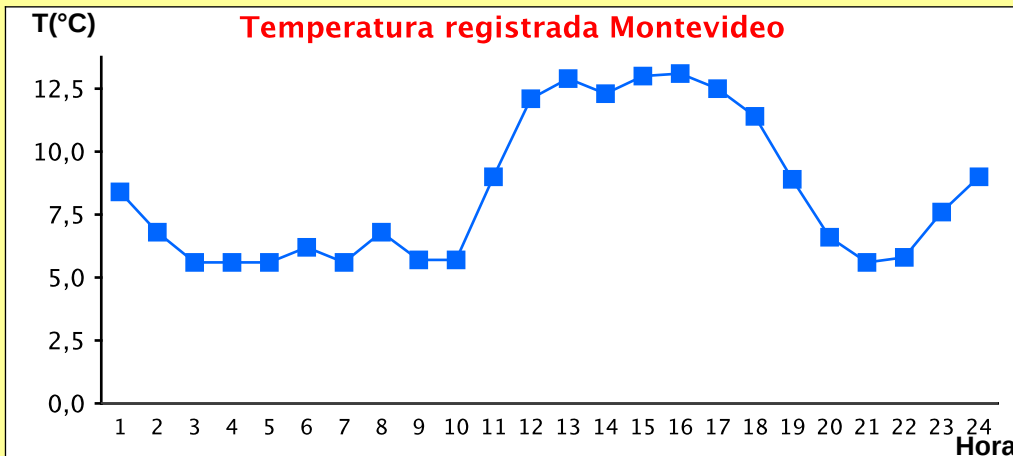
| Generación Térmica    |        |
|-----------------------|--------|
| Central Battle        | -6     |
| Sala B                | -4     |
| 5ta.                  | 0      |
| 6ta.                  | 0      |
| Motores               | -2     |
| Central La Tablada    | -80    |
| Central P. del Tigre  | -3     |
| APR A                 | -2     |
| APR B                 | -3     |
| APR C                 | 0      |
| Central Maldonado     | 0      |
| Generación Hidráulica |        |
| C.G.Terra             | 1.832  |
| C. Baygorria          | 1.238  |
| C. Palmar             | 1.720  |
| C. Salto Grande       | 19.979 |
| Importación (MWh)     |        |
| Argentina             | 0      |
| Contingente           | 0      |
| Brasil                | 0      |
| Rivera                | 0      |
| SADI                  | 0      |
| Otros Generadores     |        |
| Otros Generadores     | 8.790  |
| TOTAL Generación      | 33.466 |



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

|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)                              | 33.466 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

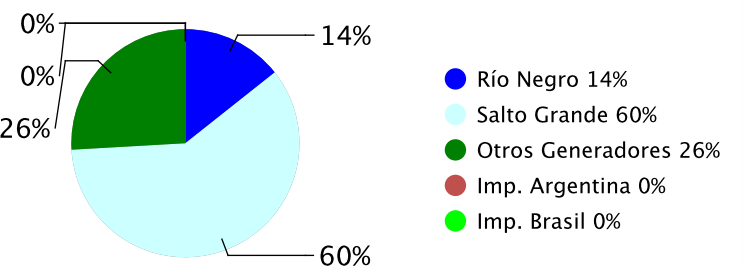
|                          |        |
|--------------------------|--------|
| Demanda Programada (MWh) | 33.452 |
| Diferencia (MWh)         | 14     |
| Ejecutada - Programada   | 0,04 % |



| Picos de Potencia (MW) |                 |
|------------------------|-----------------|
| Pico mediodía:         | 1508 Hora 11:35 |
| Potencia mínima:       | 993 Hora 03:43  |
| Pico noche:            | 1809 Hora 20:57 |

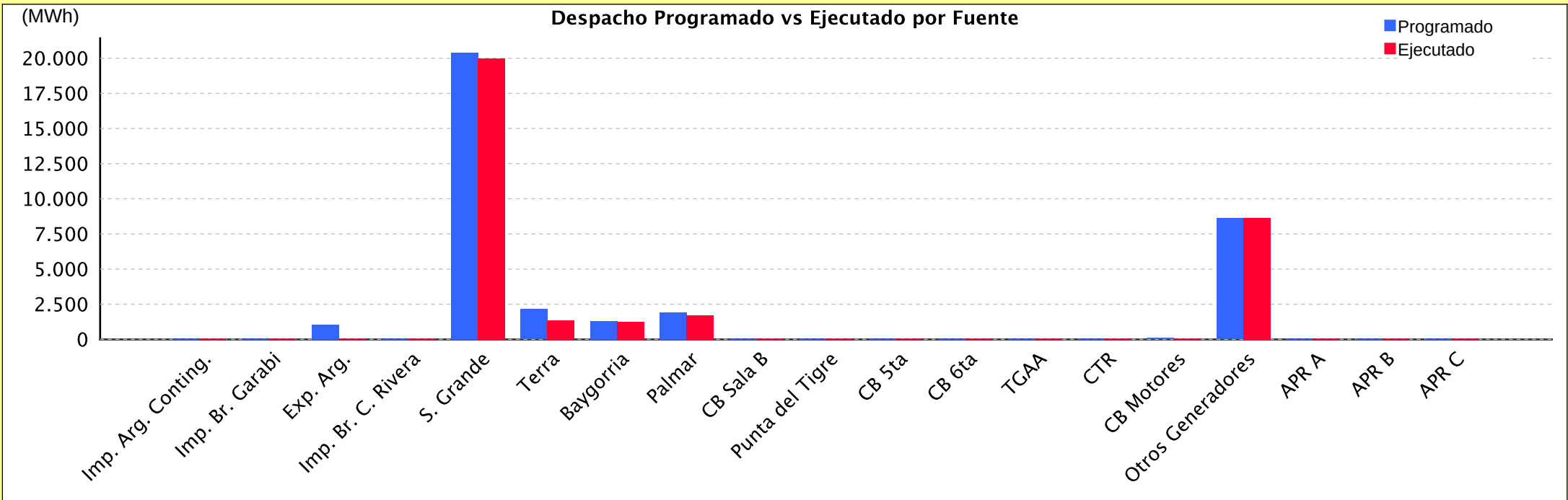
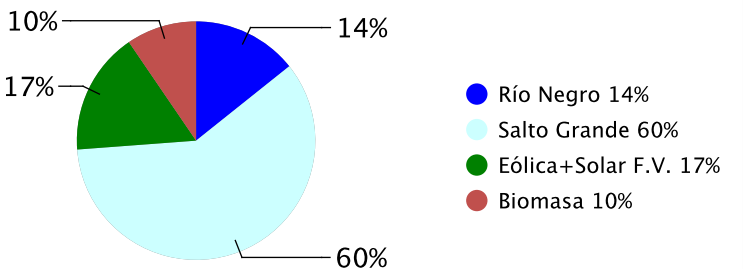
| Generación Media (MW)  |       |
|------------------------|-------|
| Eólica                 | 232,3 |
| Biomasa                | 133,3 |
| Solar fotovoltaica     | 0,1   |
| Térmica distribuida    | 0,0   |
| Imp. Brasil Conversora | 0,0   |
| Imp. Argentina         | 0,0   |

Composición de la Demanda S.I.N.



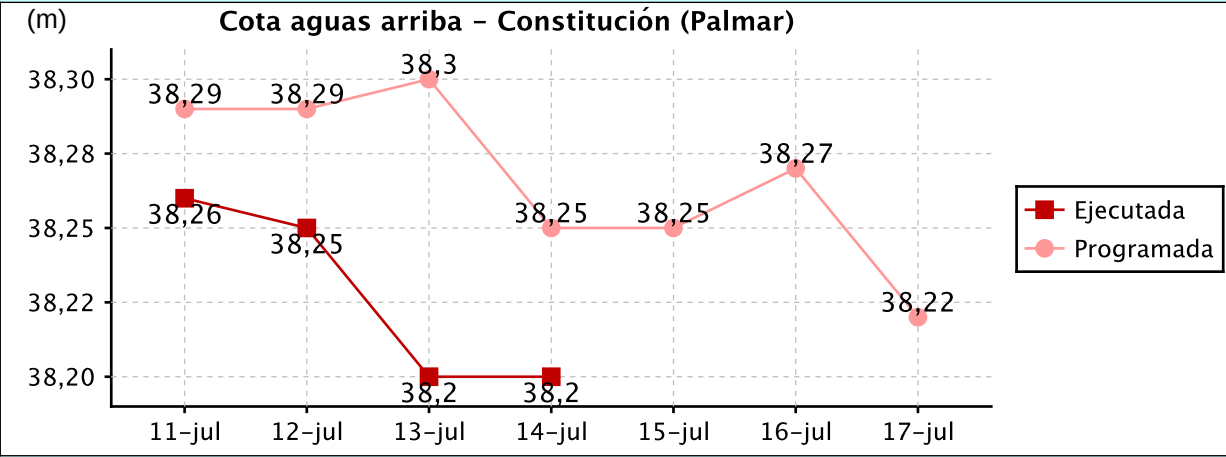
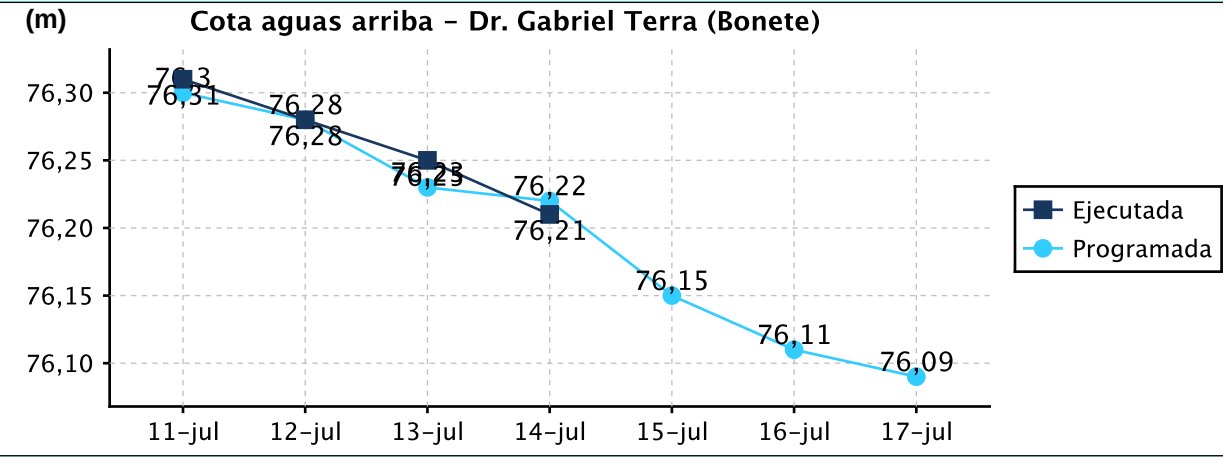
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



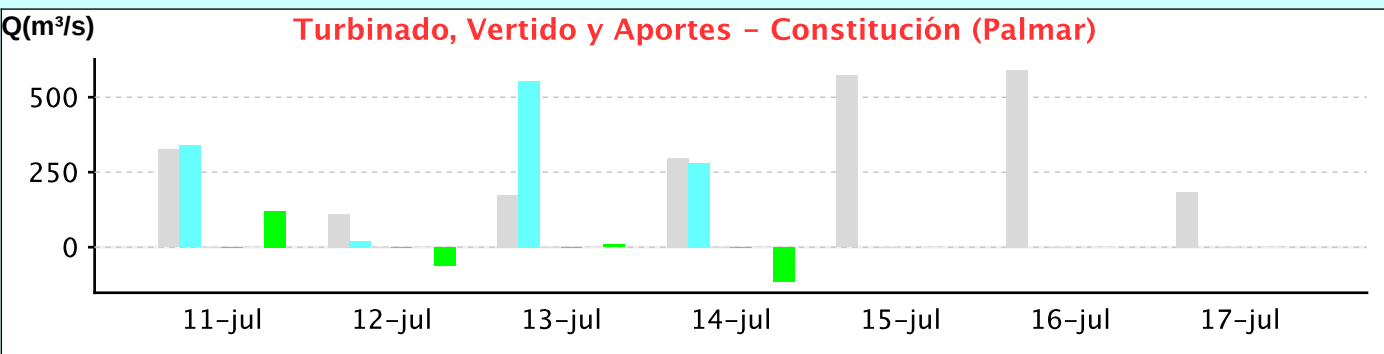
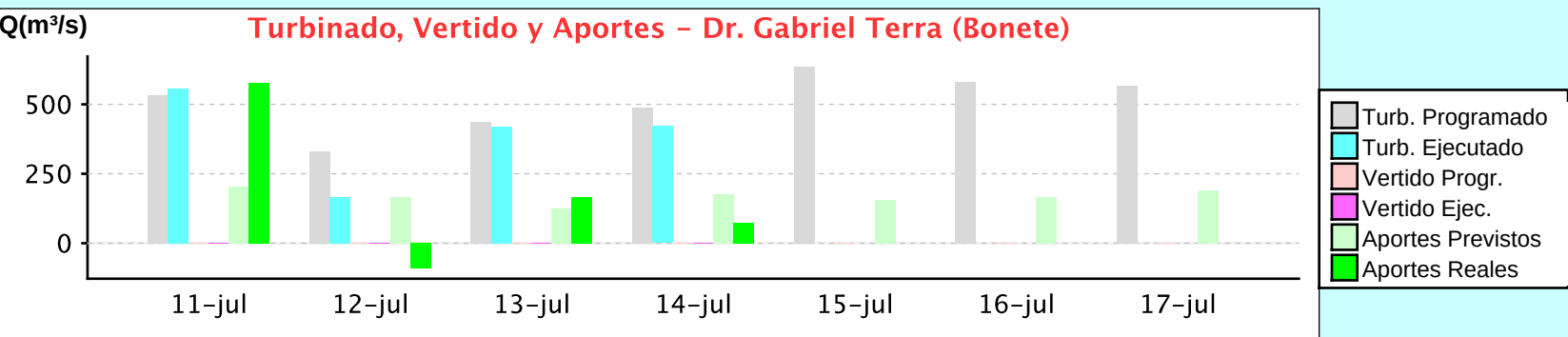
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

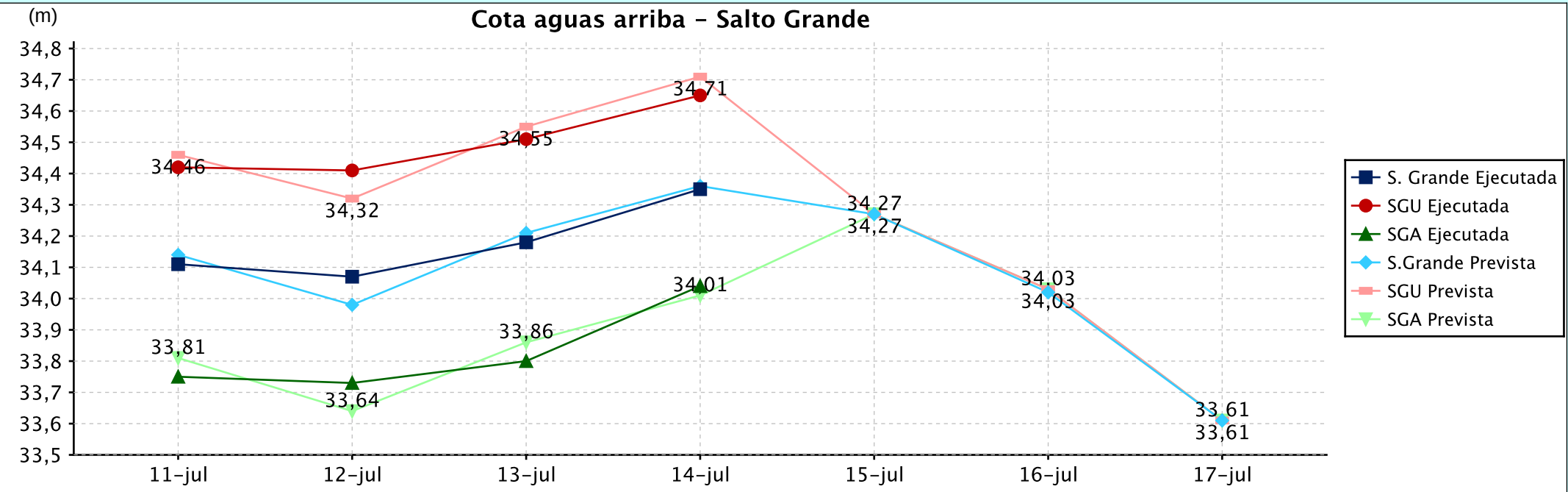


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 76,22    | 76,21     |
| Baygorria  | 53,77    | 53,72     |
| Palmar     | 38,25    | 38,2      |
| SGU        | 34,71    | 34,65     |

| 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 (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande

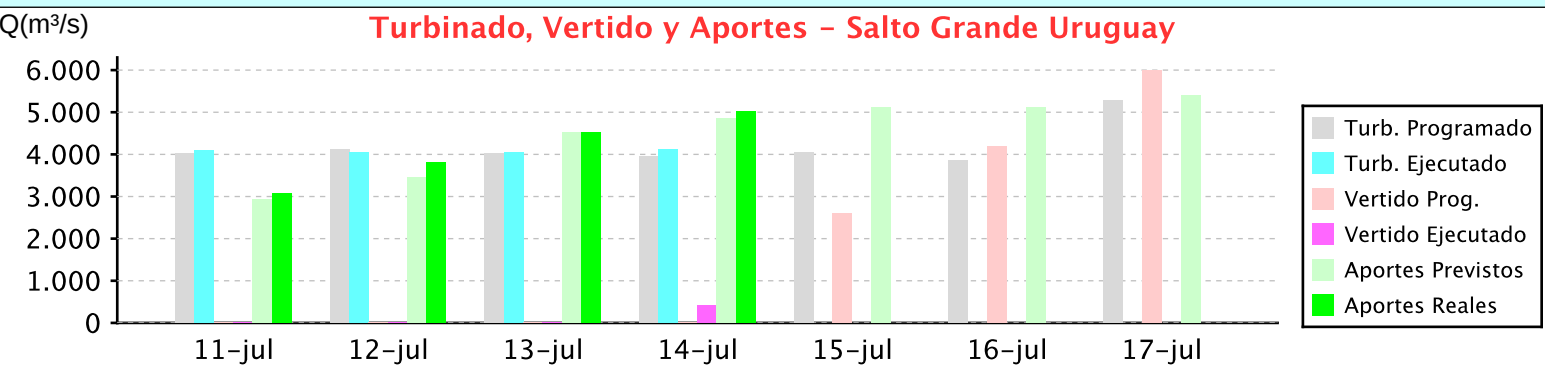


| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 488      | 422       |
| Baygorria | 447      | 409       |
| Palmar    | 297      | 281       |
| SGU       | 3.949    | 4.115     |

| APORTES PROPIOS | Previstos | Reales |
|-----------------|-----------|--------|
| Represa         | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra           | 176       | 73     |
| Baygorria       | 0         | -5     |
| Palmar          | 0         | -117   |
| SGU             | 4.850     | 5.027  |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 0        | 0         |
| Baygorria | 0        | 0         |
| Palmar    | 0        | 0         |
| SGU       | 0        | 406       |

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.



| VALORES CTM                        |       |
|------------------------------------|-------|
| Cotas                              | (m)   |
| Cota Vista Uru                     | 34,65 |
| Cota Vista Arg                     | 34,04 |
| Cota real                          | 34,35 |
| Dif. Energ. (U-A)<br>Acumulado MWh |       |
| 13.317                             |       |

OBSERVACIONES