

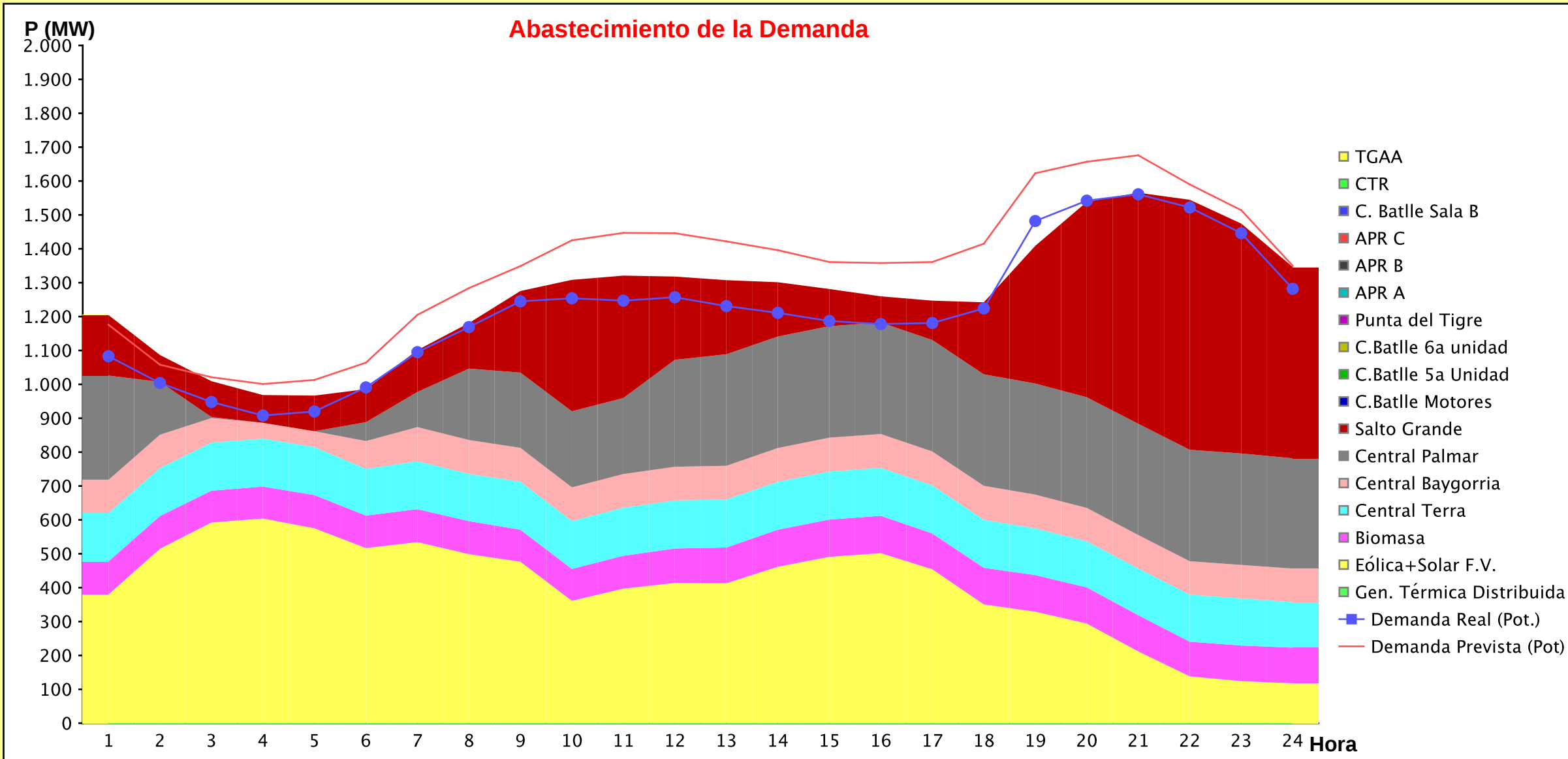


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO  
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 27 de agosto de 2015

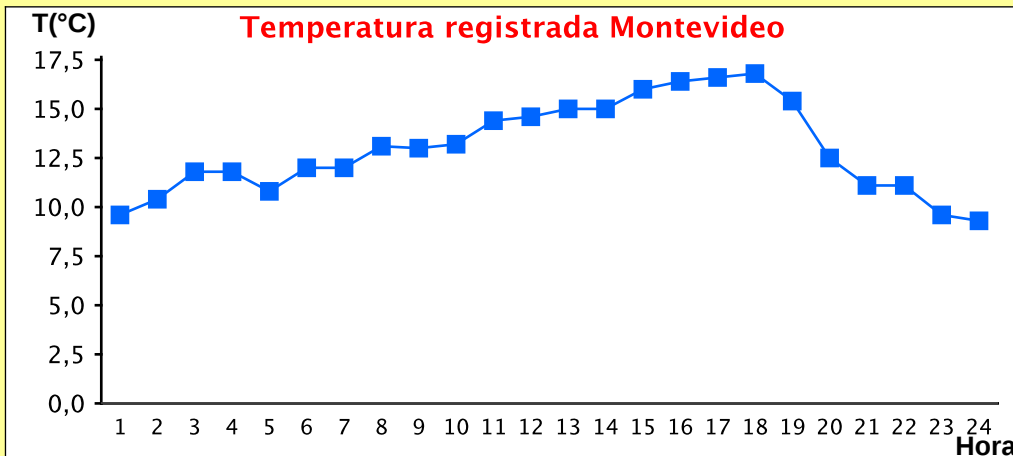
| Generación Térmica     |        |
|------------------------|--------|
| Central Battle         | -4     |
| Sala B                 | -4     |
| 5ta.                   | 0      |
| 6ta.                   | 0      |
| Motores                | -0     |
| Central La Tablada     | -80    |
| Central P. del Tigre   | -3     |
| APR A                  | -2     |
| APR B                  | -2     |
| APR C                  | 0      |
| Central Maldonado      | 0      |
| Generación Hidráulica  |        |
| C.G.Terra              | 3.370  |
| C. Baygorria           | 2.233  |
| C. Palmar              | 5.765  |
| C. Salto Grande        | 6.681  |
| Importación (MWh)      |        |
| Argentina              | 0      |
| Contingente            | 0      |
| Brasil                 | 0      |
| Rivera                 | 0      |
| SADI                   | 0      |
| Otros Generadores(MWh) |        |
| Otros Generadores      | 12.194 |
| TOTAL Generación       | 30.152 |



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

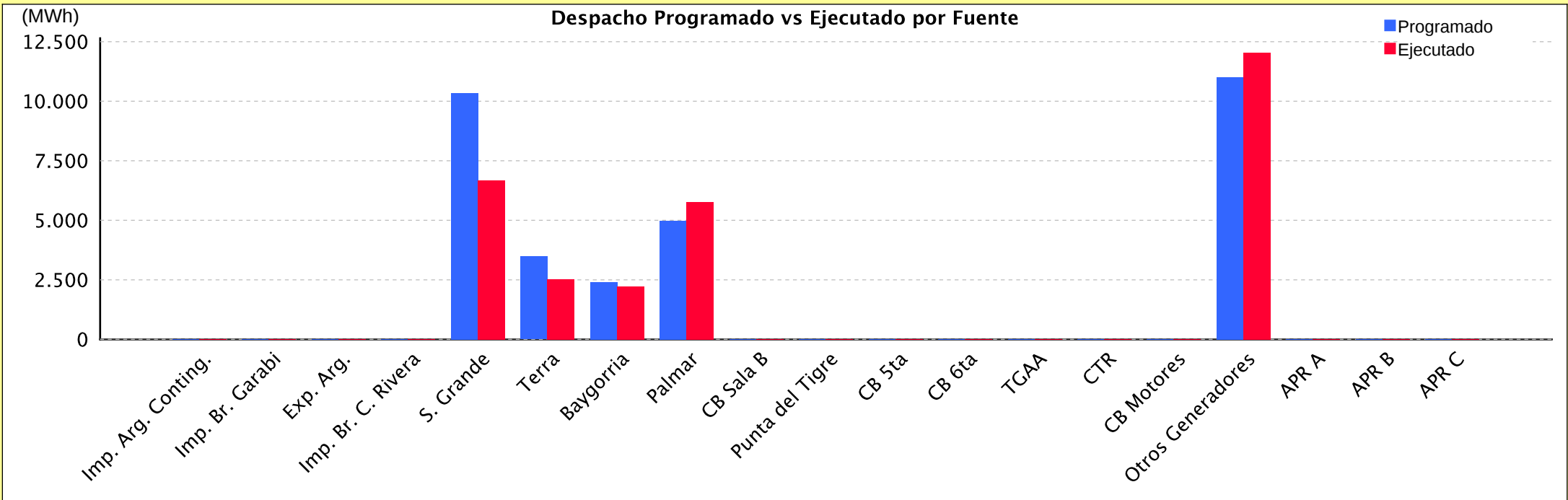
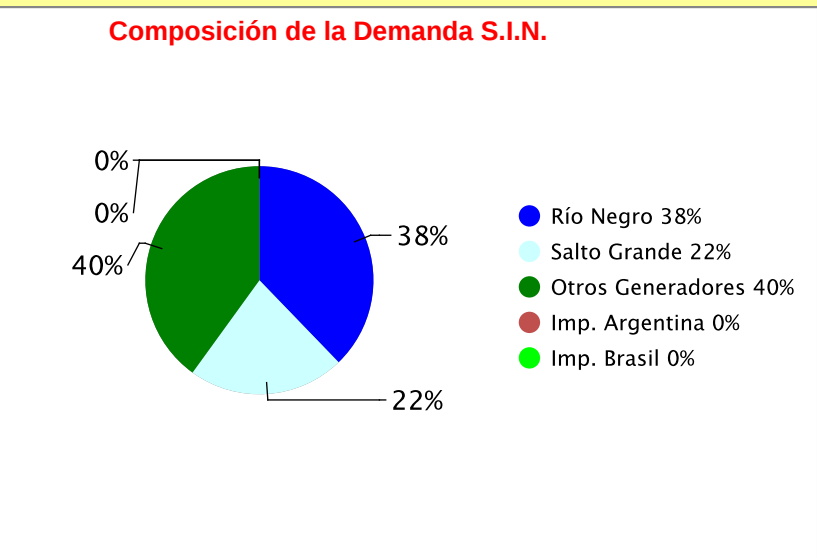
|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)                              | 30.152 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

|                          |         |
|--------------------------|---------|
| Demanda Programada (MWh) | 32.212  |
| Diferencia (MWh)         | -2.060  |
| Ejecutada - Programada   | -6.39 % |

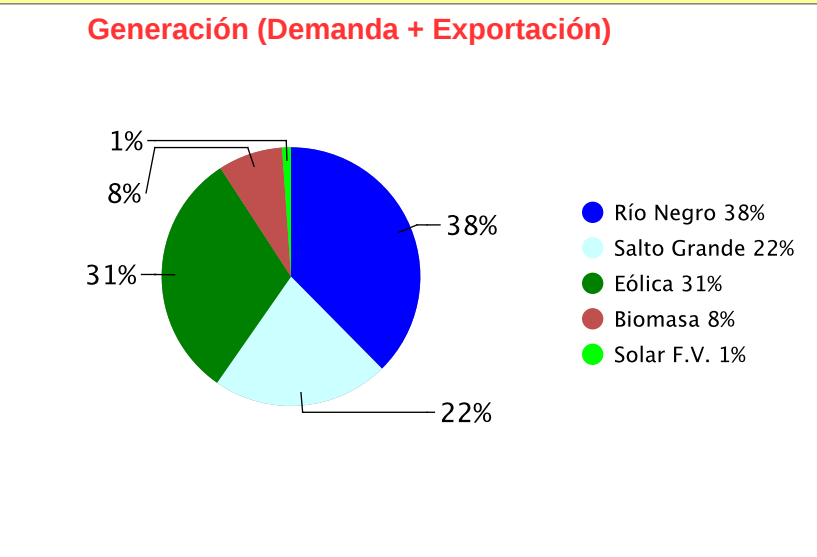


| Picos de Potencia (MW) |                 |
|------------------------|-----------------|
| Pico mediodía:         | 1352 Hora 11:23 |
| Potencia mínima:       | 952 Hora 04:03  |
| Pico noche:            | 1575 Hora 20:17 |

| Generación Media (MW)  |       |
|------------------------|-------|
| Eólica                 | 390,7 |
| Biomasa                | 102,0 |
| Solar fotovoltaica     | 14,1  |
| Térmica distribuida    | 0,0   |
| Imp. Brasil Conversora | 0,0   |
| Imp. Argentina         | 0,0   |

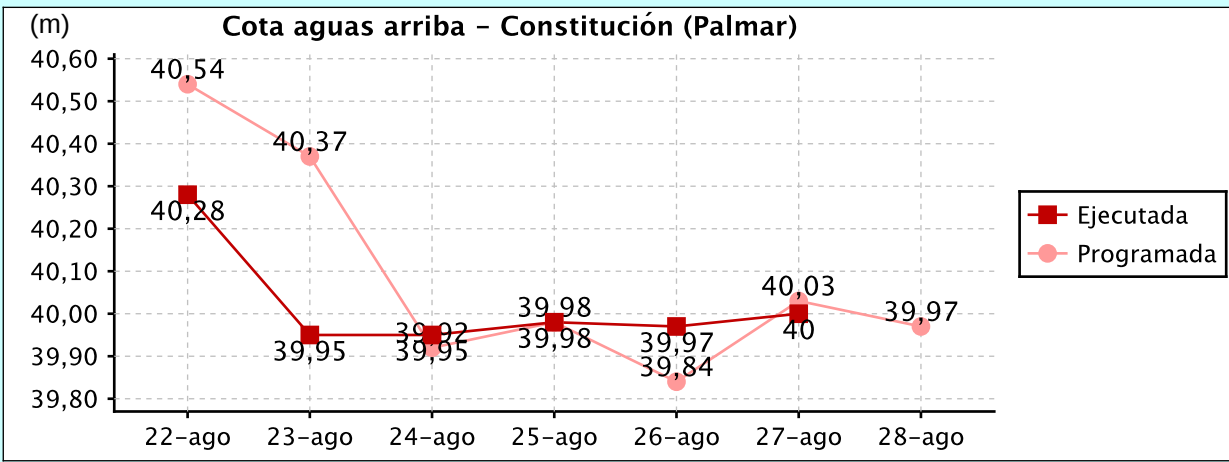
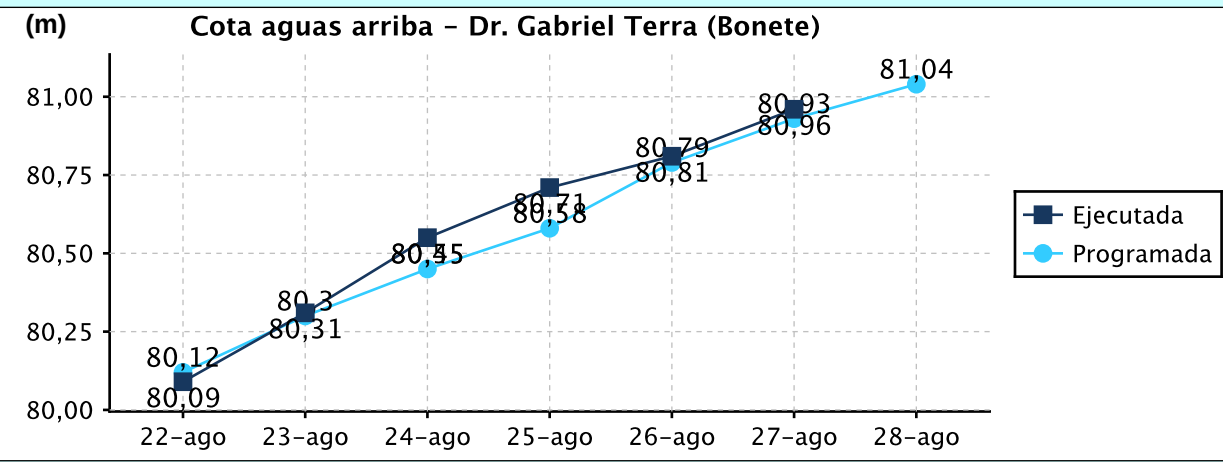


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



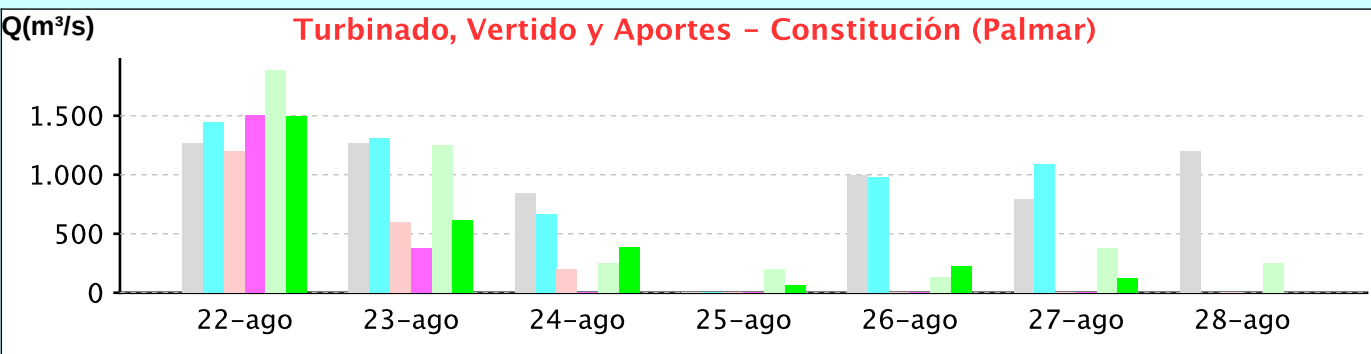
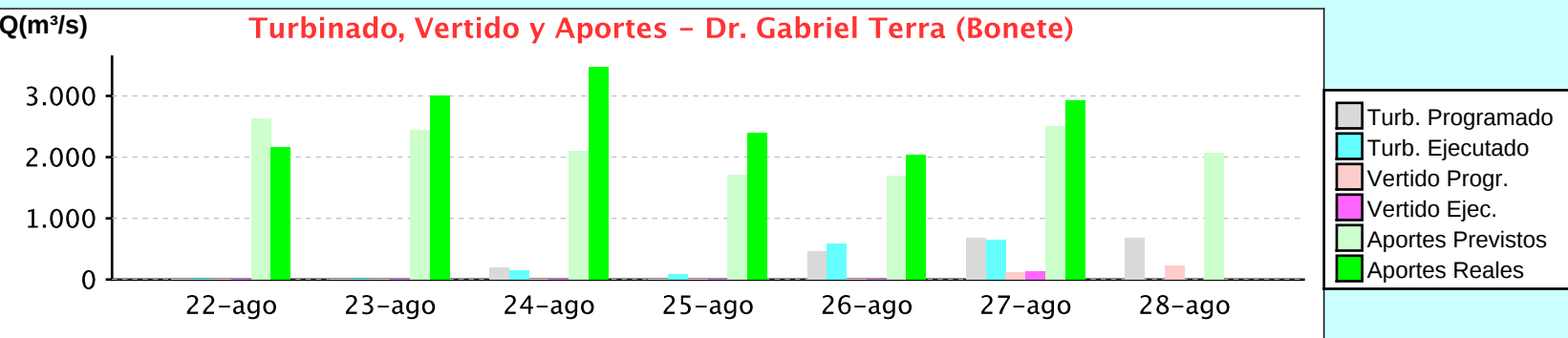
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

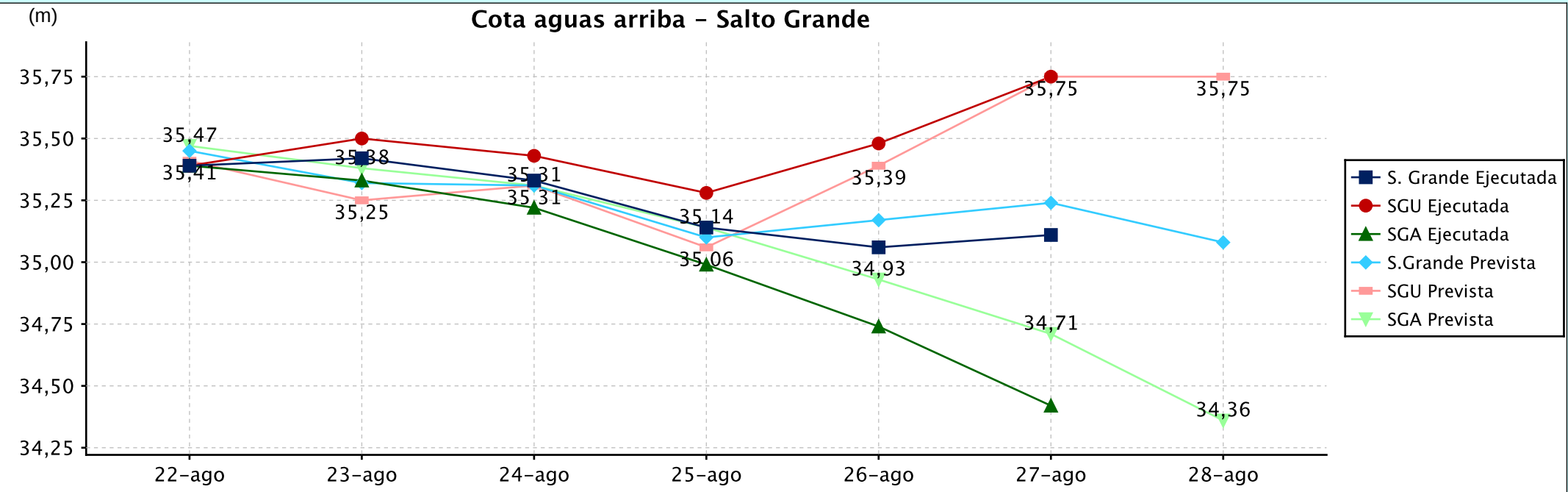


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 80,93    | 80,96     |
| Baygorria  | 54,09    | 54,11     |
| Palmar     | 40,03    | 40        |
| SGU        | 35,75    | 35,75     |

| 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

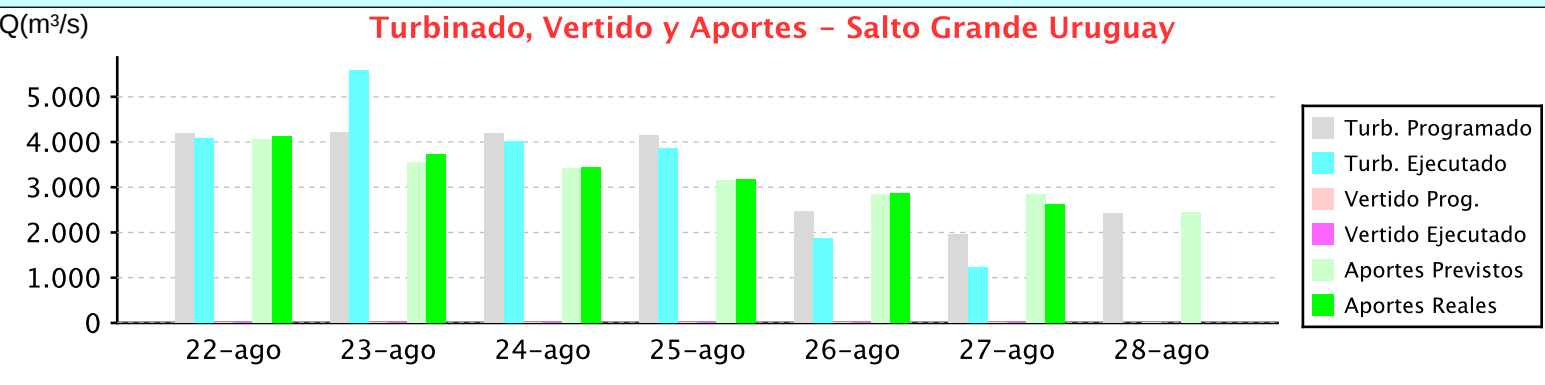


| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 683      | 645       |
| Baygorria | 896      | 828       |
| Palmar    | 793      | 1.086     |
| SGU       | 1.955    | 1.226     |

| APORTES PROPIOS | Previstos | Reales |
|-----------------|-----------|--------|
| Represa         | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra           | 2.503     | 2.923  |
| Baygorria       | 266       | 244    |
| Palmar          | 377       | 123    |
| SGU             | 2.850     | 2.618  |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 110      | 131       |
| 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.



| VALORES CTM                        |        |
|------------------------------------|--------|
| Cotas                              | (m)    |
| Cota Vista Uru                     | 35,75  |
| Cota Vista Arg                     | 34,42  |
| Cota real                          | 35,11  |
| Dif. Energ. (U-A)<br>Acumulado MWh | 31.426 |

OBSERVACIONES