

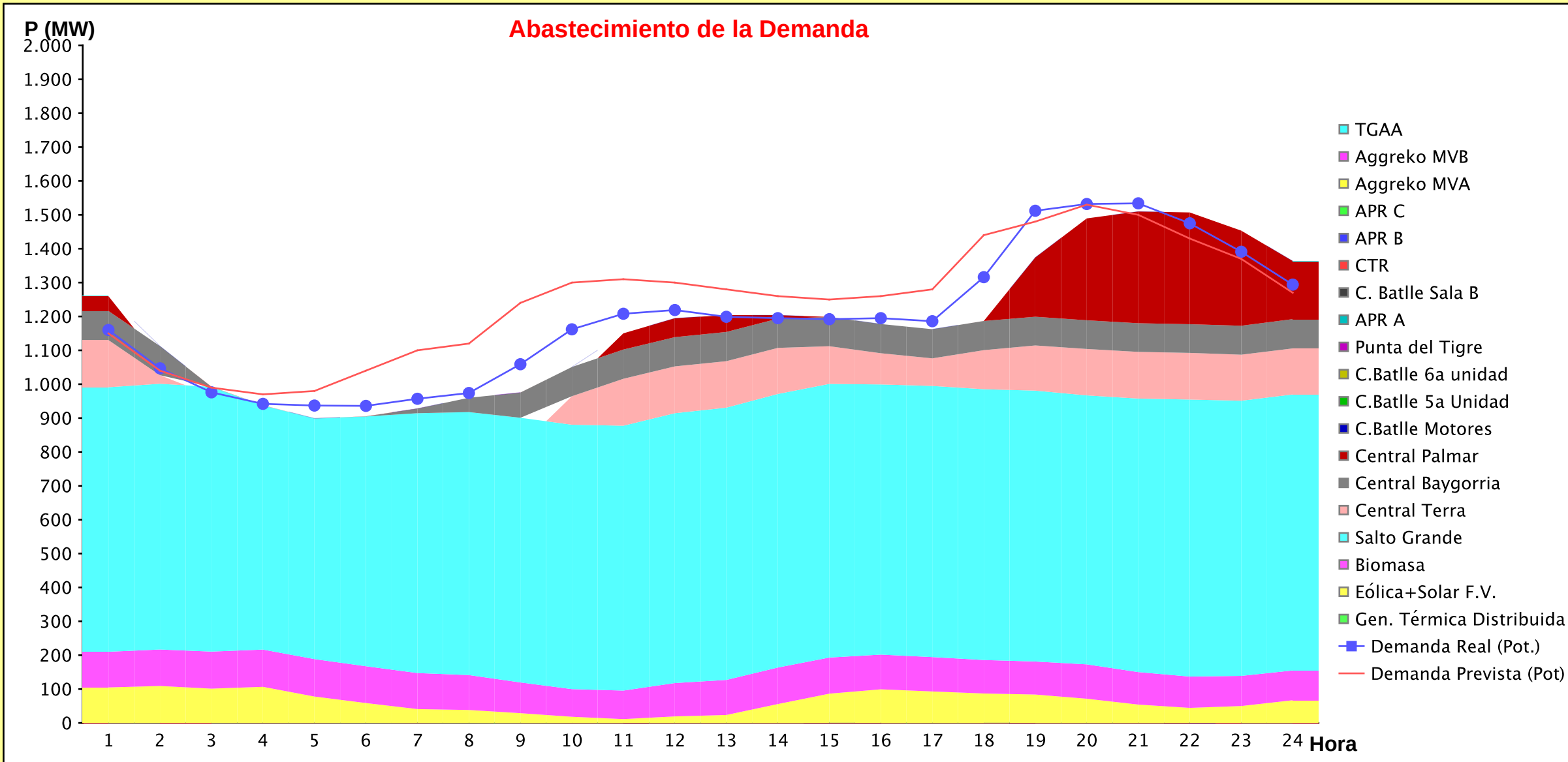


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO  
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 18 de julio de 2014

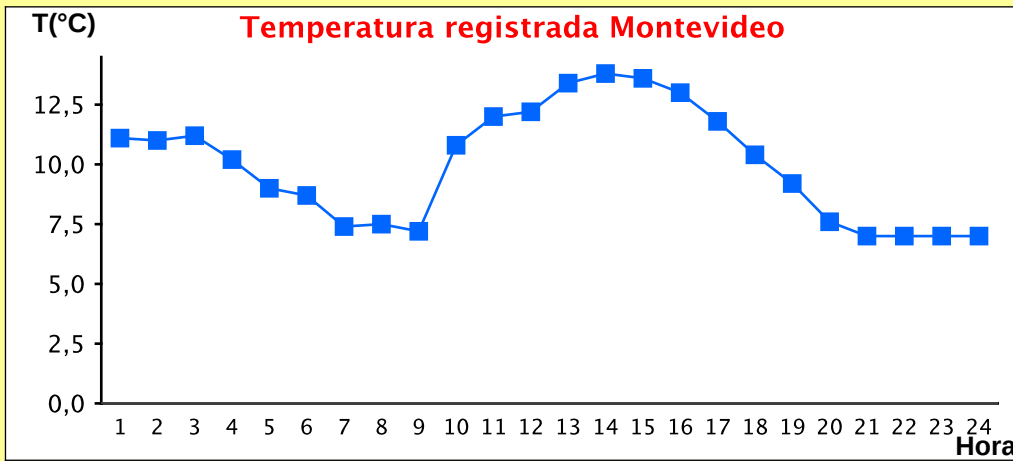
| Generación Térmica    |        |
|-----------------------|--------|
| Central Battle        | -5     |
| Sala B                | -4     |
| 5ta.                  | 0      |
| 6ta.                  | 0      |
| Motores               | -1     |
| Central La Tablada    | -49    |
| Central P. del Tigre  | -3     |
| 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             | 3.285  |
| C. Baygorria          | 2.062  |
| C. Palmar             | 7.903  |
| C. Salto Grande       | 19.052 |
| Importación (MWh)     |        |
| Argentina             | 0      |
| Contingente           | 0      |
| Brasil                | 0      |
| Rivera                | 0      |
| SADI                  | 0      |
| Otros Generadores     |        |
| Otros Generadores     | 3.939  |
| TOTAL Generación      | 36.179 |



| Exportación (MWh)       |       |
|-------------------------|-------|
| Exportación a Arg.      | 8.039 |
| Hidráulica              | 8.039 |
| Térmica                 | 0     |
| Exportación a Brasil    | 0     |
| TOTAL Exportación (MWh) | 8.039 |

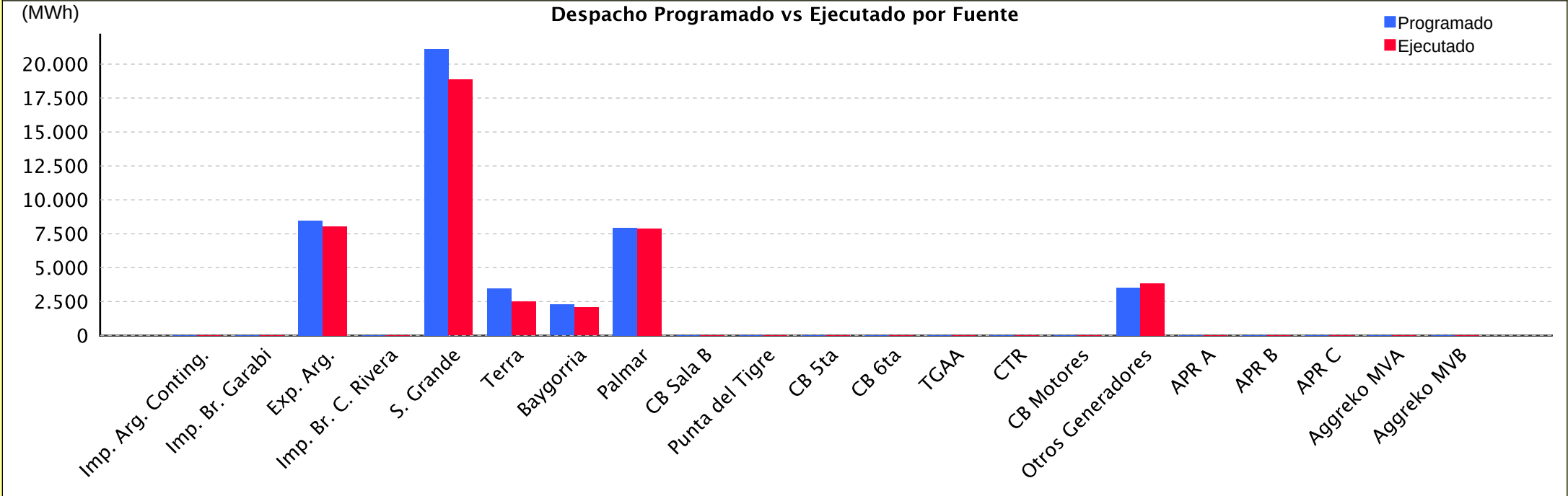
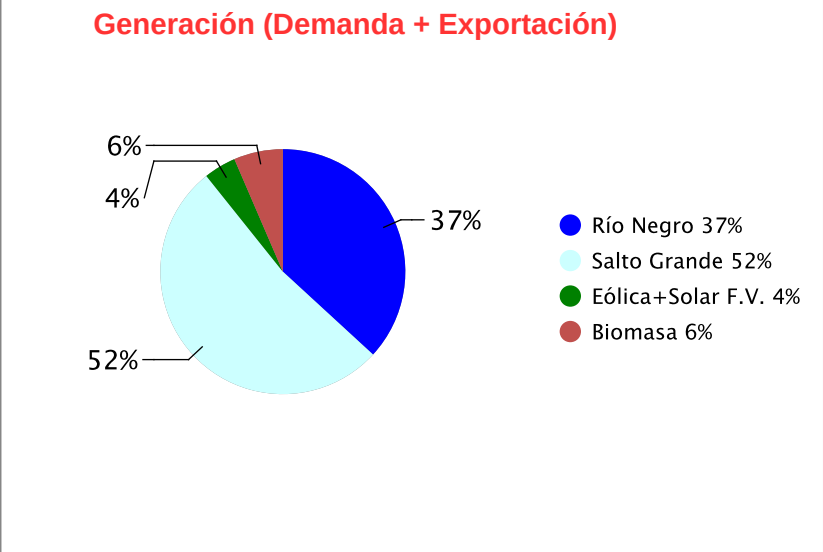
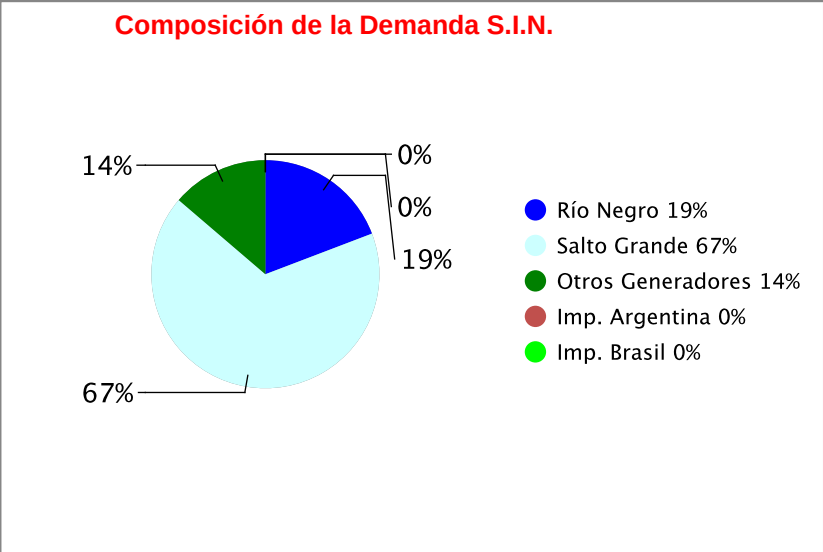
|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)                              | 28.140 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

|                          |         |
|--------------------------|---------|
| Demanda Programada (MWh) | 29.890  |
| Diferencia (MWh)         | -1.750  |
| Ejecutada - Programada   | -5,85 % |



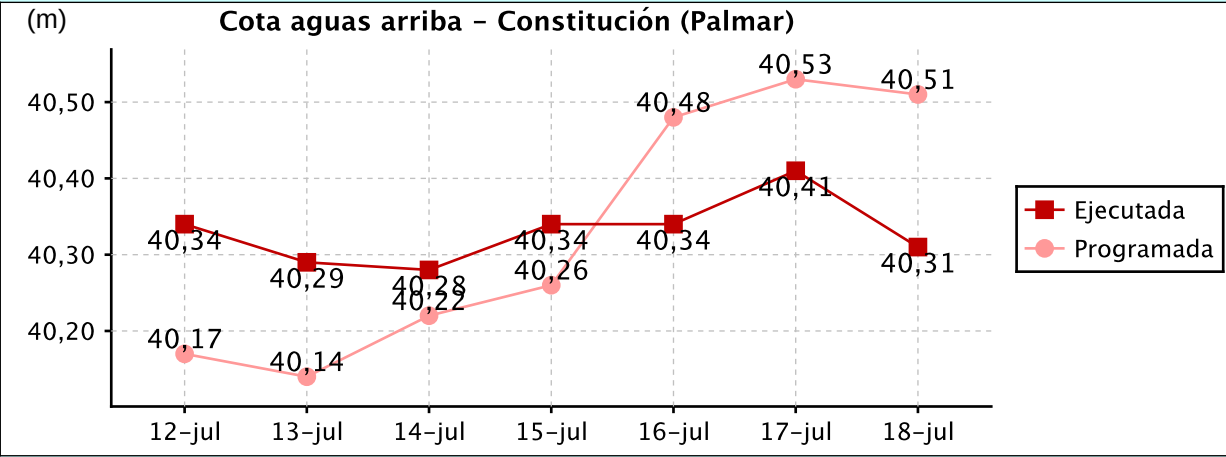
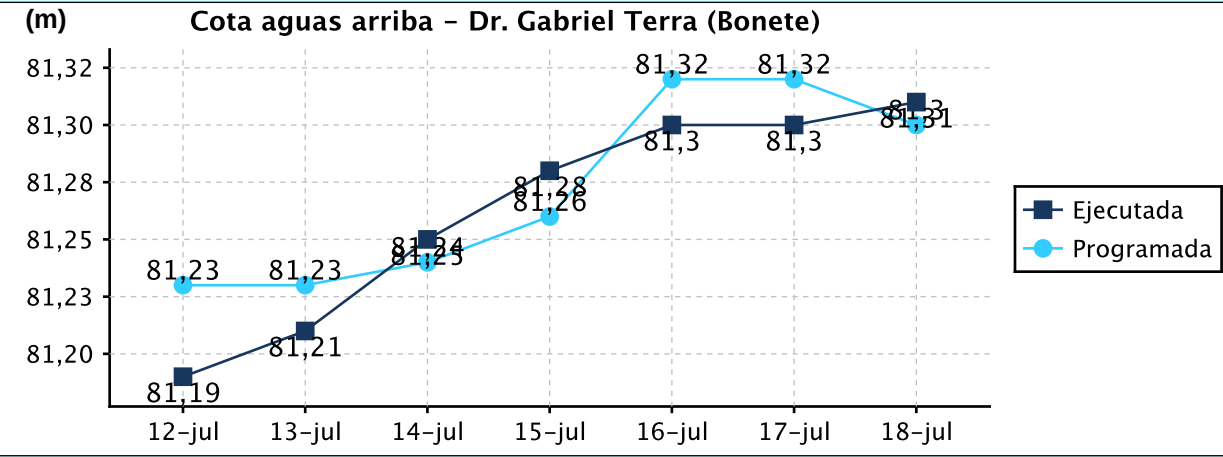
| Picos de Potencia (MW) |                    |
|------------------------|--------------------|
| Pico mediodía:         | 1233,56 Hora 12:46 |
| Potencia mínima:       | 938,51 Hora 04:54  |
| Pico noche:            | 1560,89 Hora 20:24 |

| Generación Media (MW)  |       |
|------------------------|-------|
| Eólica                 | 64,1  |
| Biomasa                | 103,2 |
| Solar fotovoltaica     | 0,1   |
| Térmica distribuida    | 0,0   |
| Imp. Brasil Conversora | 0,0   |
| Imp. Argentina         | 0,0   |



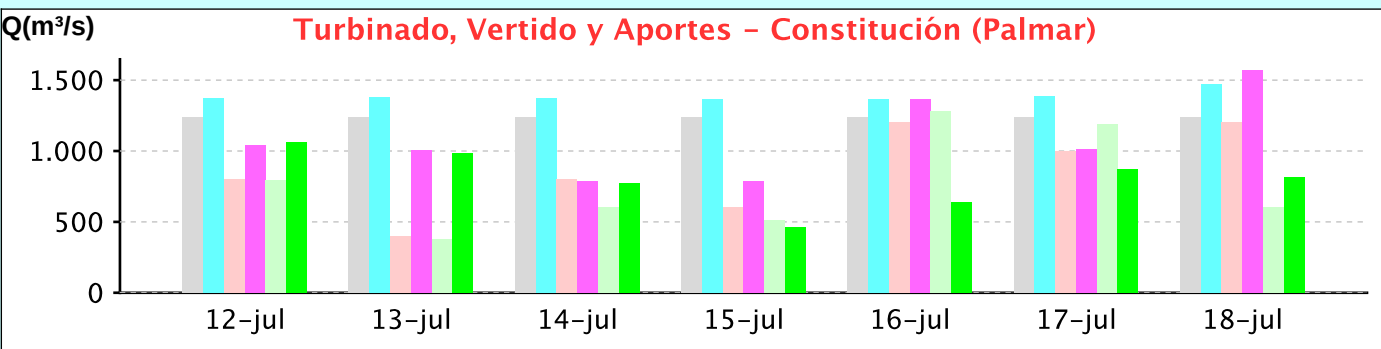
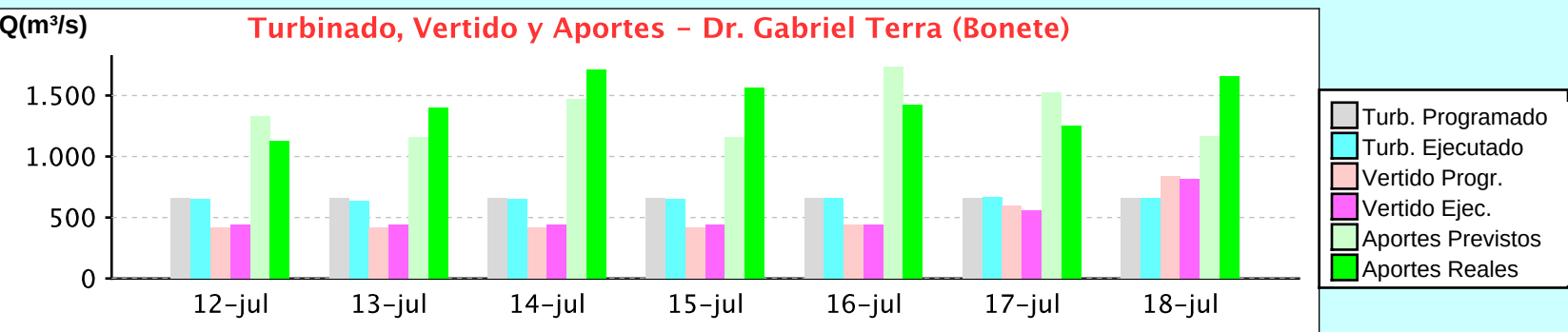
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

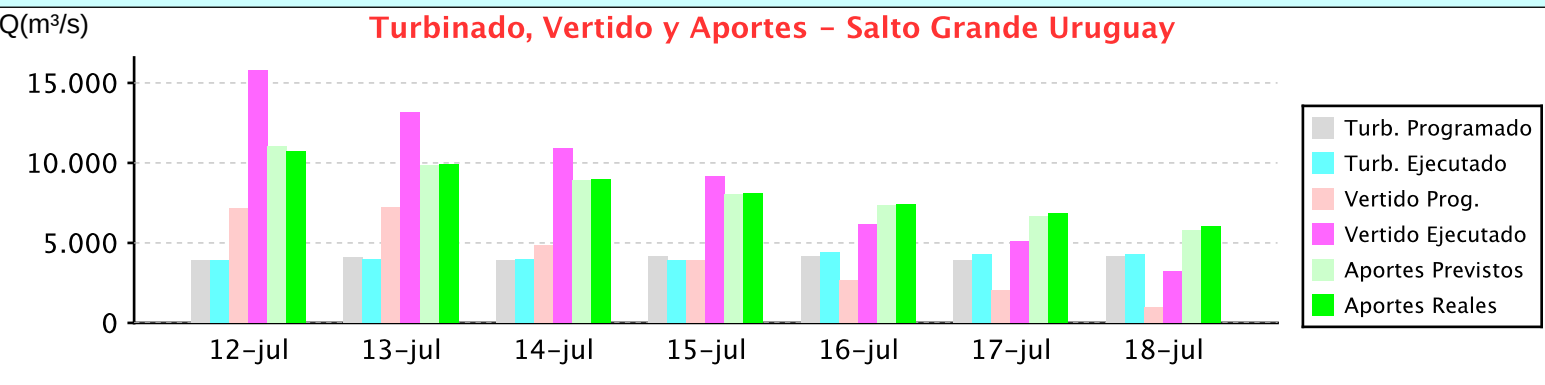
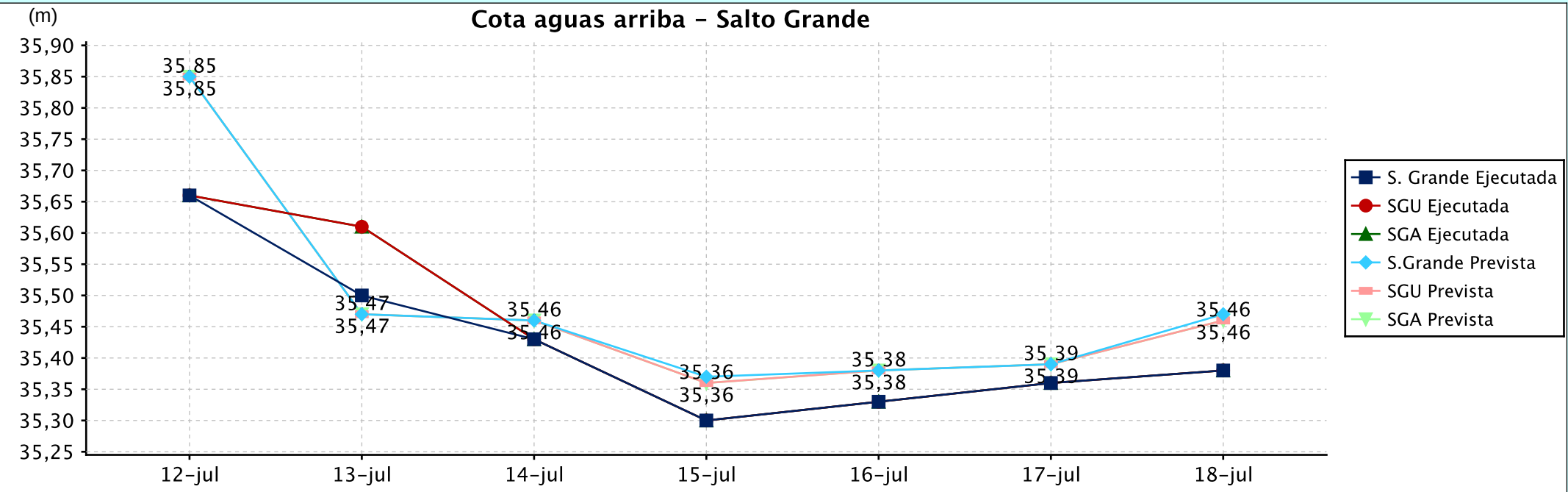


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 81,30    | 81,31     |
| Baygorria  | 54,09    | 54,18     |
| Palmar     | 40,51    | 40,31     |
| SGU        | 35,46    | 35,38     |

| 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                     | 35,38 |
| Cota Vista Arg                     | 35,38 |
| Cota real                          | 35,38 |
| Dif. Energ. (U-A)<br>Acumulado MWh | 0     |

| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 661      | 656       |
| Baygorria | 846      | 820       |
| Palmar    | 1.237    | 1.471     |
| SGU       | 4.133    | 4.300     |

| APORTES PROPIOS | Previstos | Reales |
|-----------------|-----------|--------|
| Represa         | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra           | 1.164     | 1.656  |
| Baygorria       | 158       | 344    |
| Palmar          | 604       | 817    |
| SGU             | 5.800     | 6.023  |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 840      | 818       |
| Baygorria | 900      | 1.094     |
| Palmar    | 1.200    | 1.568     |
| SGU       | 976      | 3.212     |

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

Se exportaron 335 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata

21/07/2014 14:48