



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO  
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

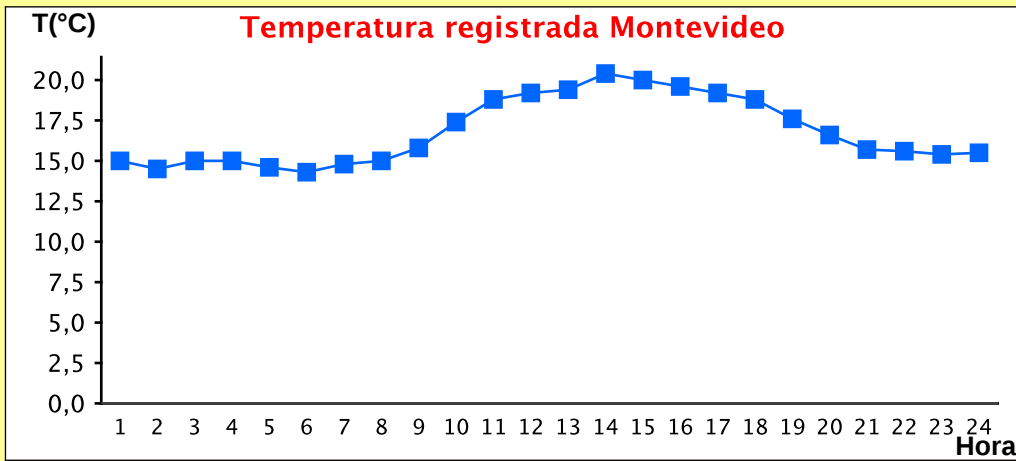
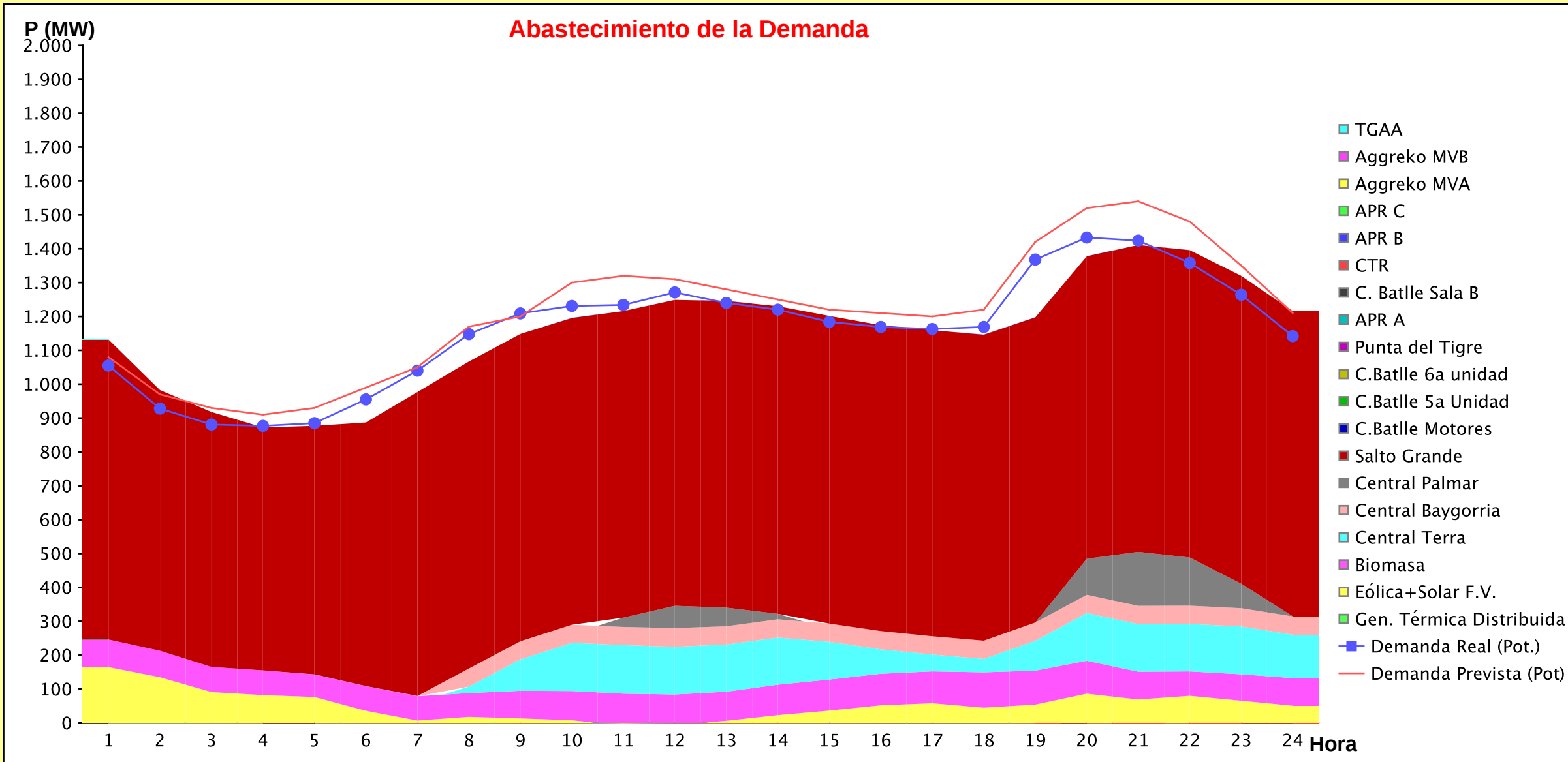
viernes 19 de septiembre de 2014

| Generación Térmica    |        |
|-----------------------|--------|
| Central Battle        | -5     |
| Sala B                | -4     |
| 5ta.                  | 0      |
| 6ta.                  | 0      |
| Motores               | -1     |
| Central La Tablada    | -38    |
| Central P. del Tigre  | -9     |
| APR A                 | -2     |
| APR B                 | -1     |
| APR C                 | 0      |
| Aggreko               | -1     |
| Aggreko MVA           | -1     |
| Aggreko MVB           | -0     |
| Central Maldonado     | 0      |
| Generación Hidráulica |        |
| C.G.Terra             | 3.399  |
| C. Baygorria          | 1.286  |
| C. Palmar             | 7.767  |
| C. Salto Grande       | 21.714 |
| Importación (MWh)     |        |
| Argentina             | 0      |
| Contingente           | 0      |
| Brasil                | 0      |
| Rivera                | 0      |
| SADI                  | 0      |
| Otros Generadores     |        |
| Otros Generadores     | 3.248  |
| TOTAL Generación      | 37.357 |

| Exportación (MWh)       |       |
|-------------------------|-------|
| Exportación a Arg.      | 9.828 |
| Hidráulica              | 9.828 |
| Térmica                 | 0     |
| Exportación a Brasil    | 0     |
| TOTAL Exportación (MWh) | 9.828 |

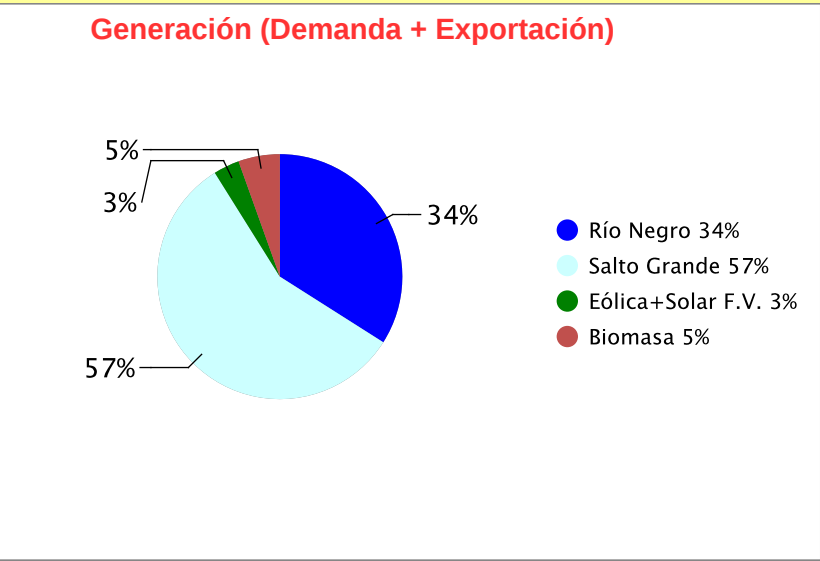
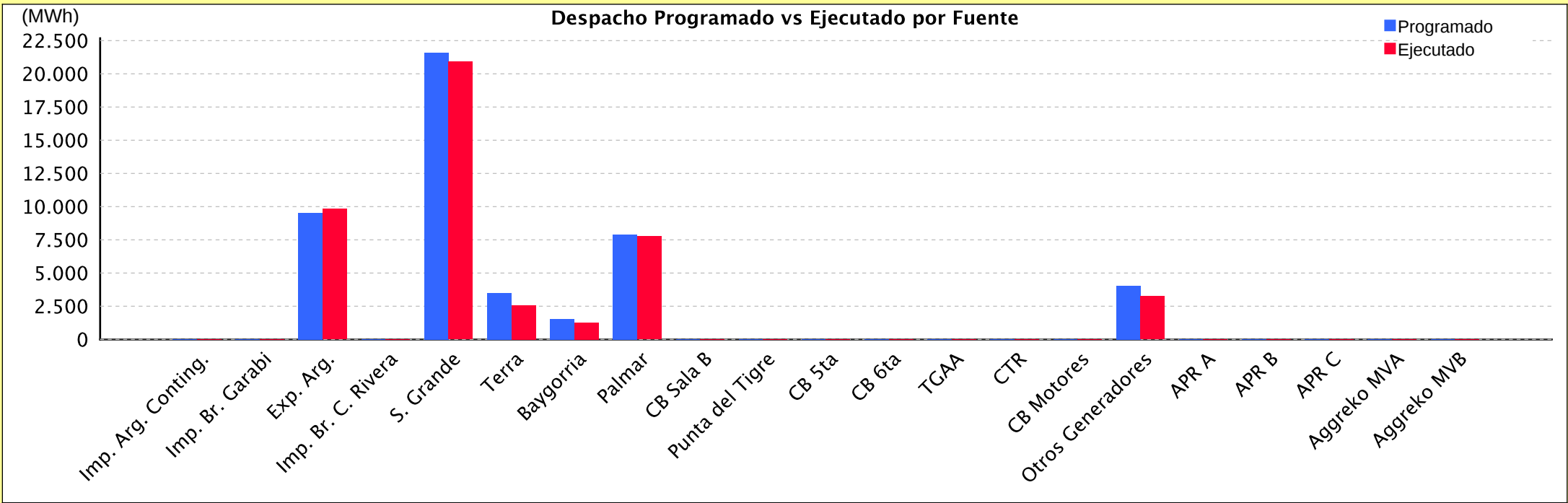
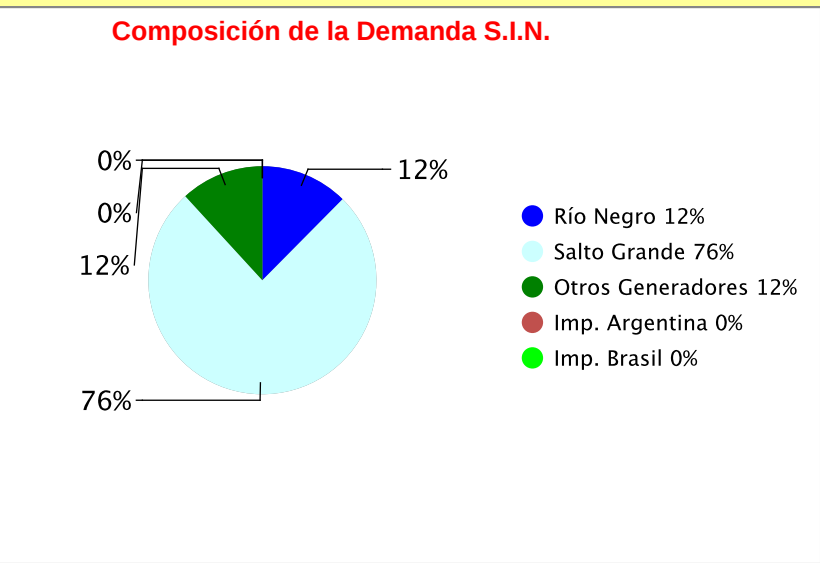
|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)                              | 27.529 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

|                          |         |
|--------------------------|---------|
| Demanda Programada (MWh) | 29.060  |
| Diferencia (MWh)         | -1.531  |
| Ejecutada - Programada   | -5,27 % |



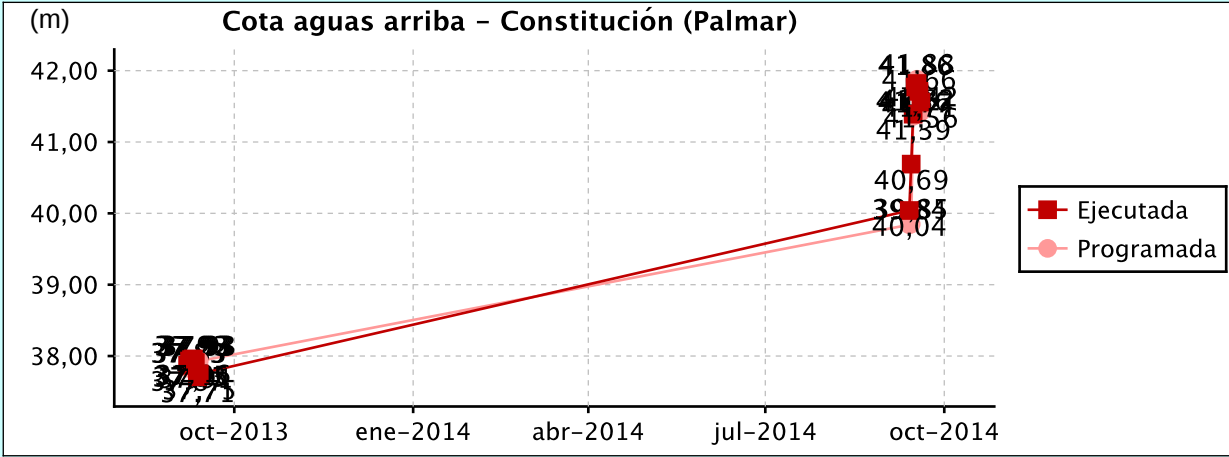
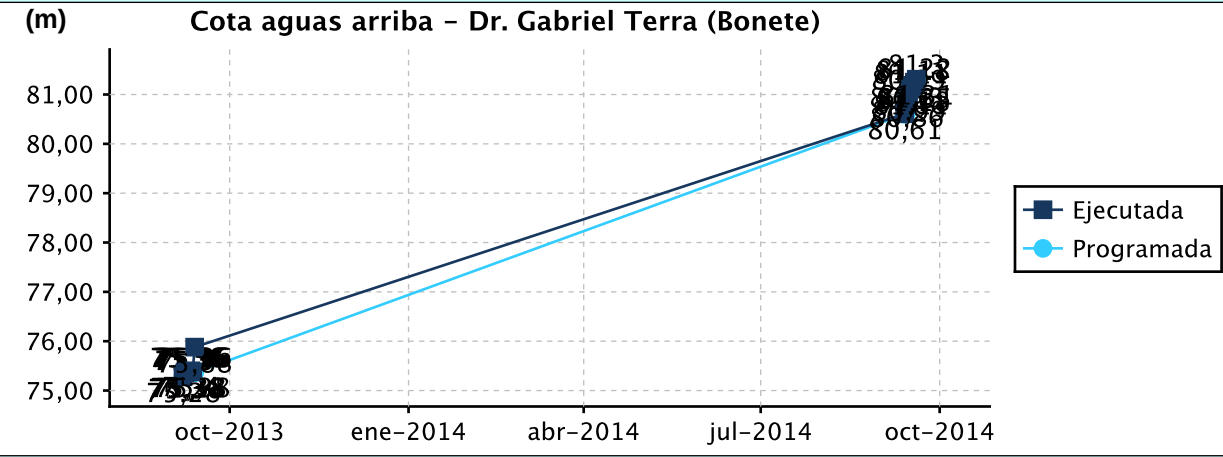
| Picos de Potencia (MW) |                    |
|------------------------|--------------------|
| Pico mediodía:         | 1277,33 Hora 11:49 |
| Potencia mínima:       | 868,66 Hora 03:54  |
| Pico noche:            | 1442,52 Hora 19:54 |

| Generación Media (MW)  |      |
|------------------------|------|
| Eólica                 | 53,8 |
| Biomasa                | 83,5 |
| Solar fotovoltaica     | 0,1  |
| Térmica distribuida    | 0,0  |
| Imp. Brasil Conversora | 0,0  |
| Imp. Argentina         | 0,0  |



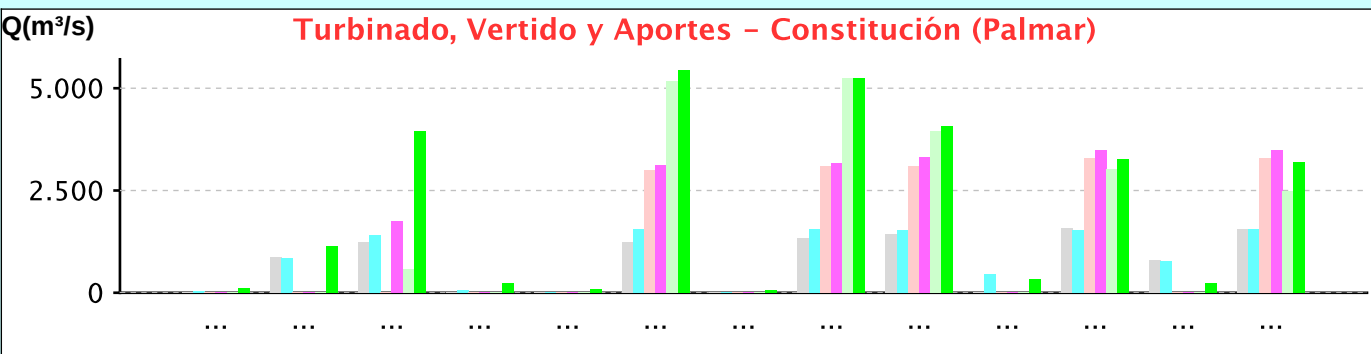
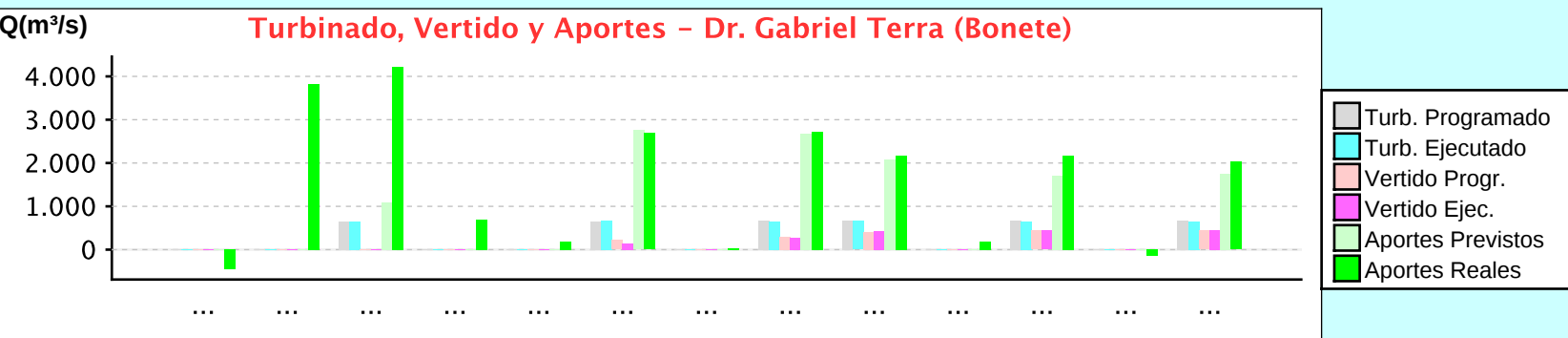
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

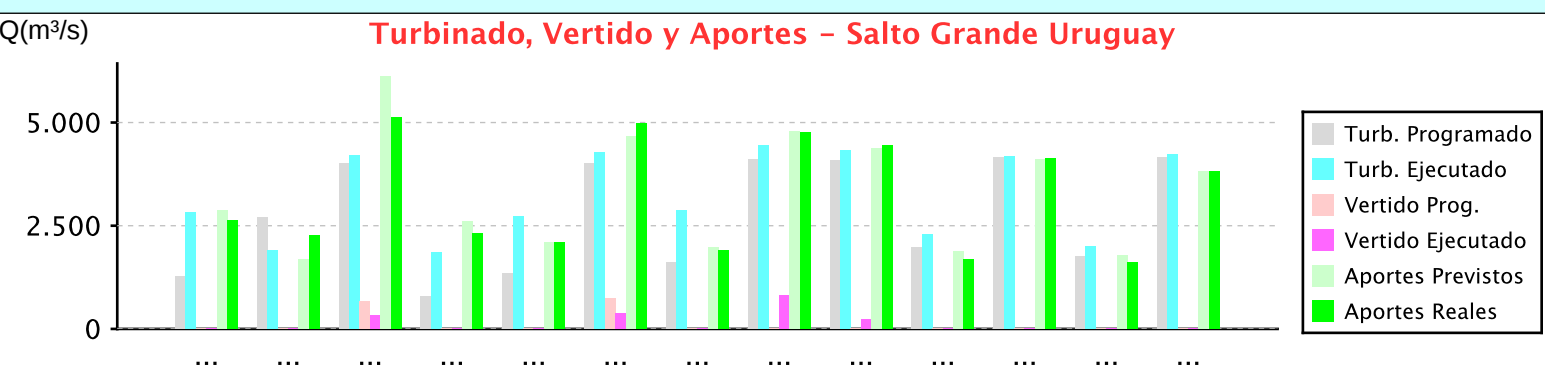
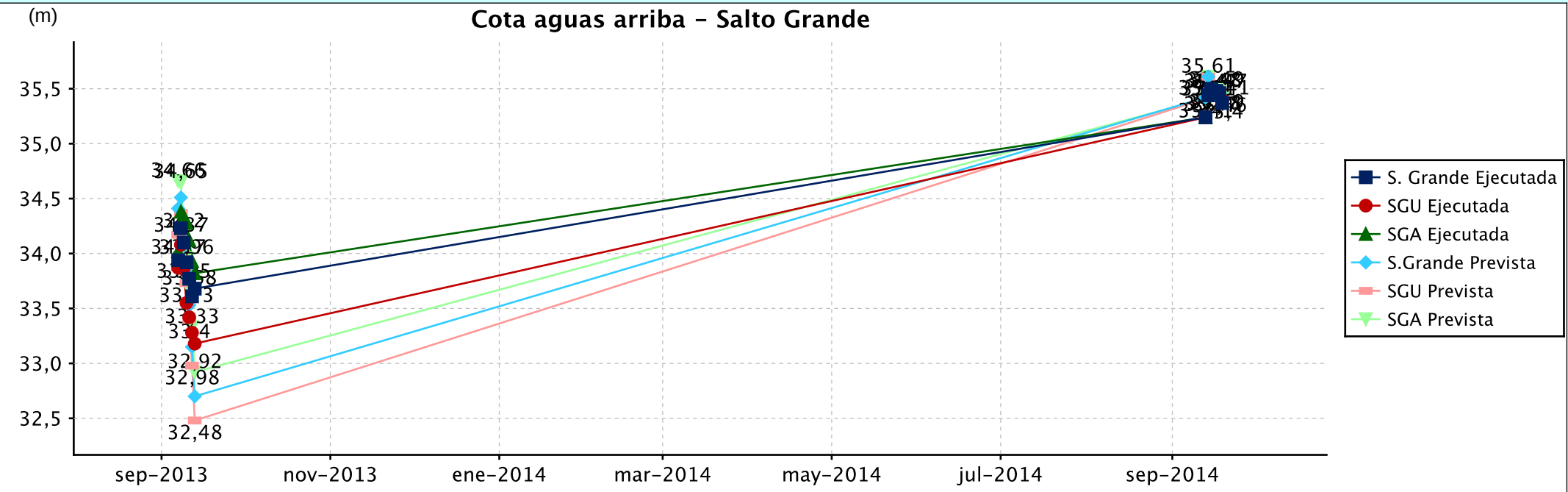


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 81,30    | 81,31     |
| Baygorria  | 54,21    | 54,12     |
| Palmar     | 41,42    | 41,56     |
| SGU        | 35,40    | 35,4      |

| 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 | 35,40 |
| Cota Vista Arg | 35,39 |
| Cota real      | 35,37 |

|                   |     |
|-------------------|-----|
| Dif. Energ. (U-A) | 238 |
| Acumulado MWh     |     |

| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 675      | 656       |
| Baygorria | 620      | 522       |
| Palmar    | 1.554    | 1.550     |
| SGU       | 4.157    | 4.218     |

| APORTES PROPIOS | Previstos | Reales |
|-----------------|-----------|--------|
| Represa         | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra           | 1.756     | 2.027  |
| Baygorria       | 70        | 64     |
| Palmar          | 2.478     | 3.199  |
| SGU             | 3.825     | 3.826  |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 440      | 444       |
| Baygorria | 650      | 737       |
| Palmar    | 3.300    | 3.473     |
| 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

Se exportaron 410 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.  
Por problemas técnicos no es posible mostrar los valores de cotas de las centrales hidroeléctricas.  
Se solucionará a la brevedad.

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

22/09/2014 15:03