



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO  
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

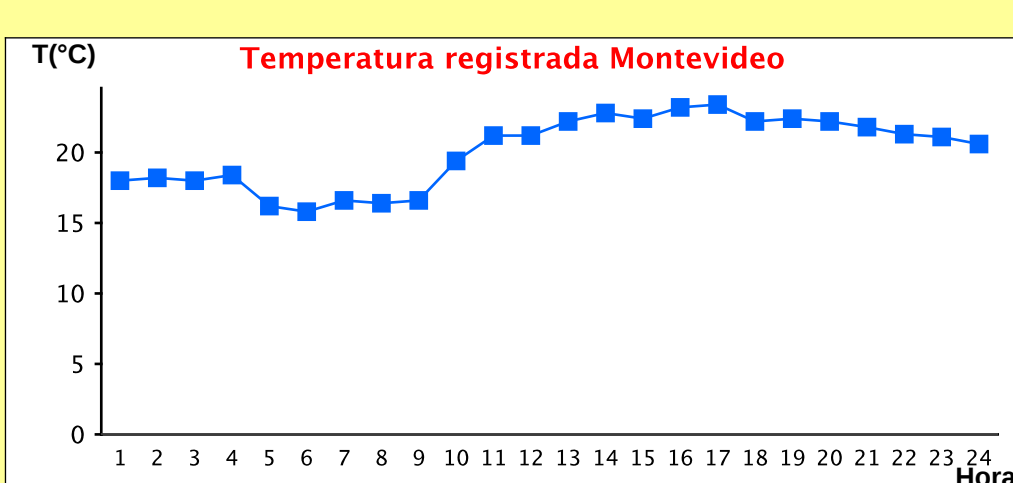
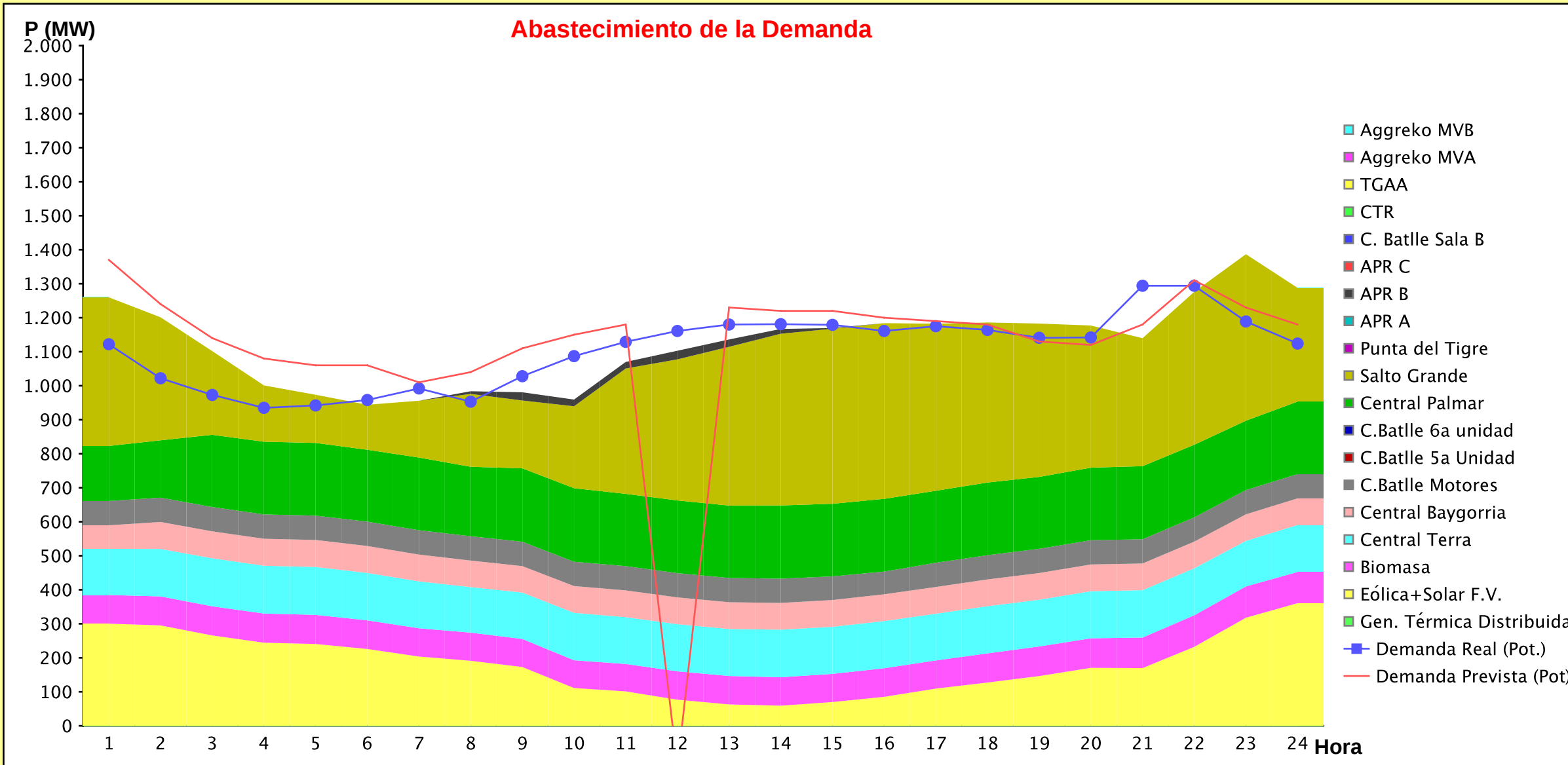
sábado 14 de febrero de 2015

| Generación Térmica    |        |
|-----------------------|--------|
| Central Battle        | 1.704  |
| Sala B                | -4     |
| 5ta.                  | 0      |
| 6ta.                  | 0      |
| Motores               | 1.708  |
| Central La Tablada    | -95    |
| Central P. del Tigre  | -3     |
| APR A                 | -2     |
| APR B                 | 133    |
| APR C                 | 0      |
| Aggreko               | -1     |
| Aggreko MVA           | -1     |
| Aggreko MVB           | -1     |
| Central Maldonado     | 0      |
| Generación Hidráulica |        |
| C.G.Terra             | 3.318  |
| C. Baygorria          | 1.880  |
| C. Palmar             | 5.008  |
| C. Salto Grande       | 8.574  |
| Importación (MWh)     |        |
| Argentina             | 0      |
| Contingente           | 0      |
| Brasil                | 0      |
| Rivera                | 0      |
| SADI                  | 0      |
| Otros Generadores     |        |
| Otros Generadores     | 6.399  |
| TOTAL Generación      | 26.916 |

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

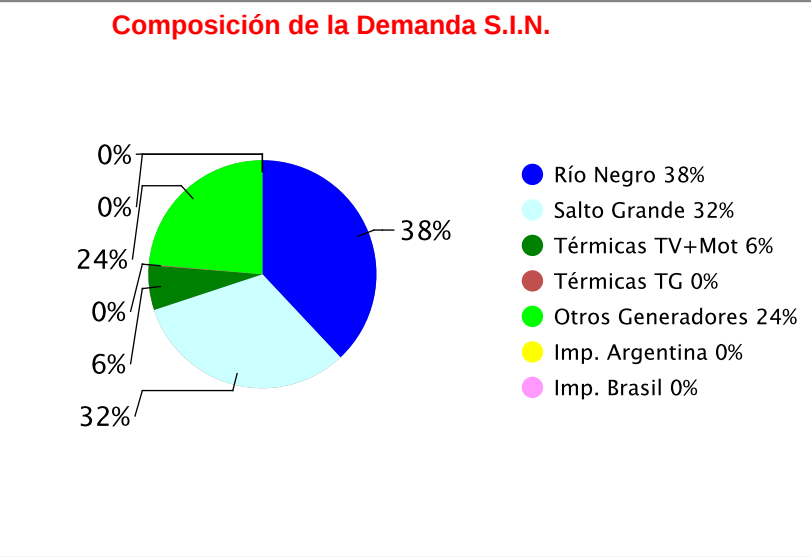
|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)                              | 26.916 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

|                          |            |
|--------------------------|------------|
| Demanda Programada (MWh) | 445.003.23 |
| Diferencia (MWh)         | -445.003.2 |
| Ejecutada - Programada   | -100,00 %  |

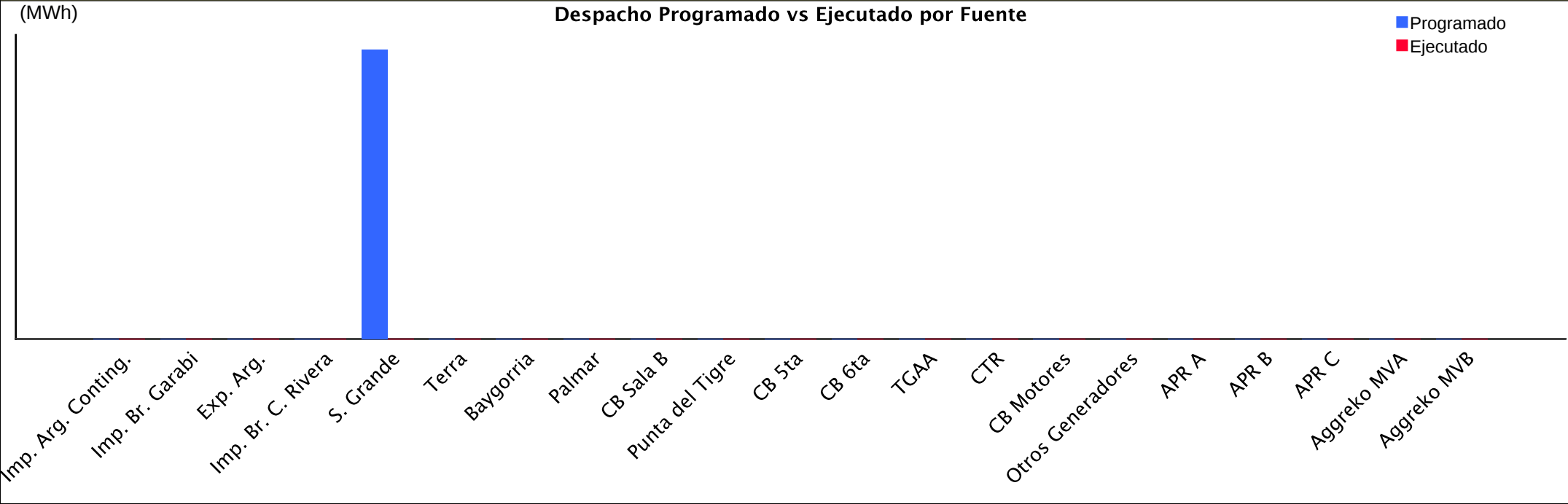
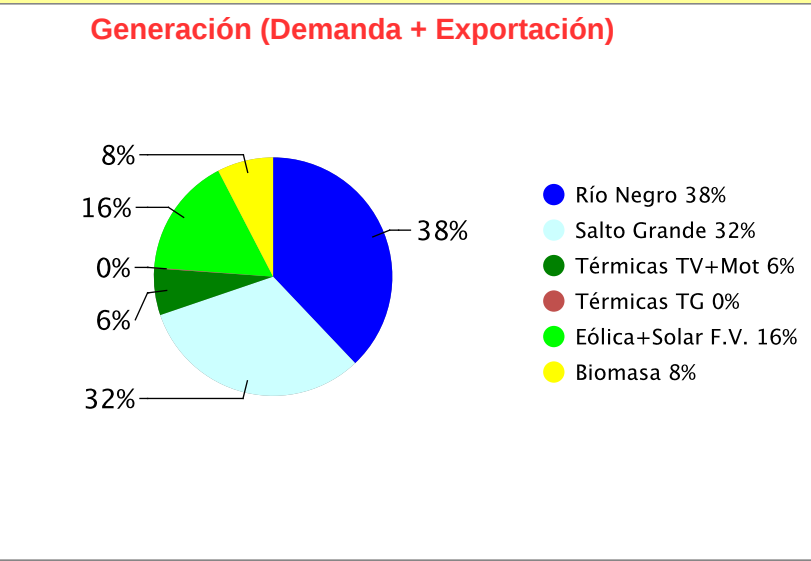


| Picos de Potencia (MW) |              |
|------------------------|--------------|
| Pico mediodía:         | 0 Hora 00:00 |
| Potencia mínima:       | 0 Hora 00:00 |
| Pico noche:            | 0 Hora 00:00 |

| Generación Media (MW)  |       |
|------------------------|-------|
| Eólica                 | 181,4 |
| Biomasa                | 85,7  |
| Solar fotovoltaica     | 0,1   |
| Térmica distribuida    | 0,0   |
| Imp. Brasil Conversora | 0,0   |
| Imp. Argentina         | 0,0   |

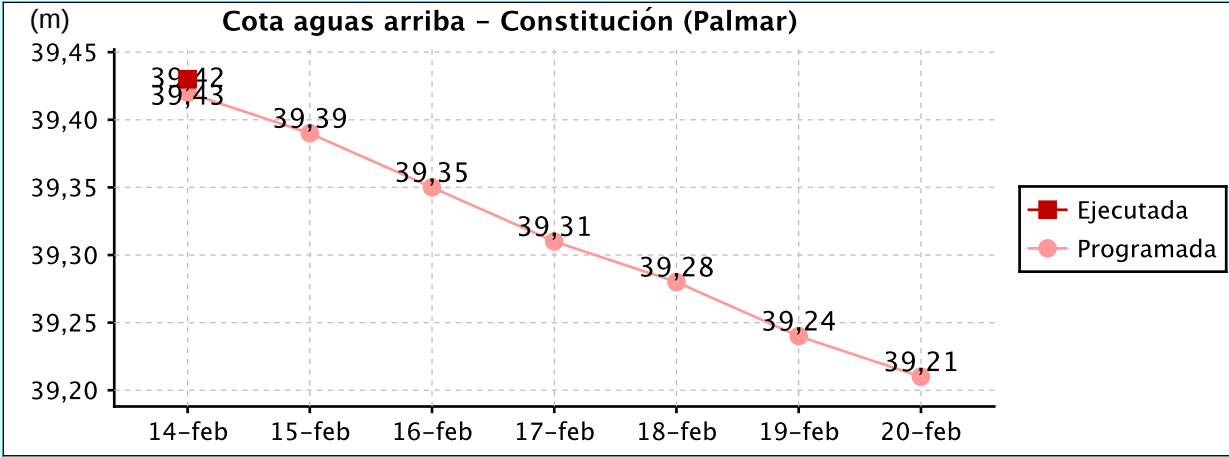
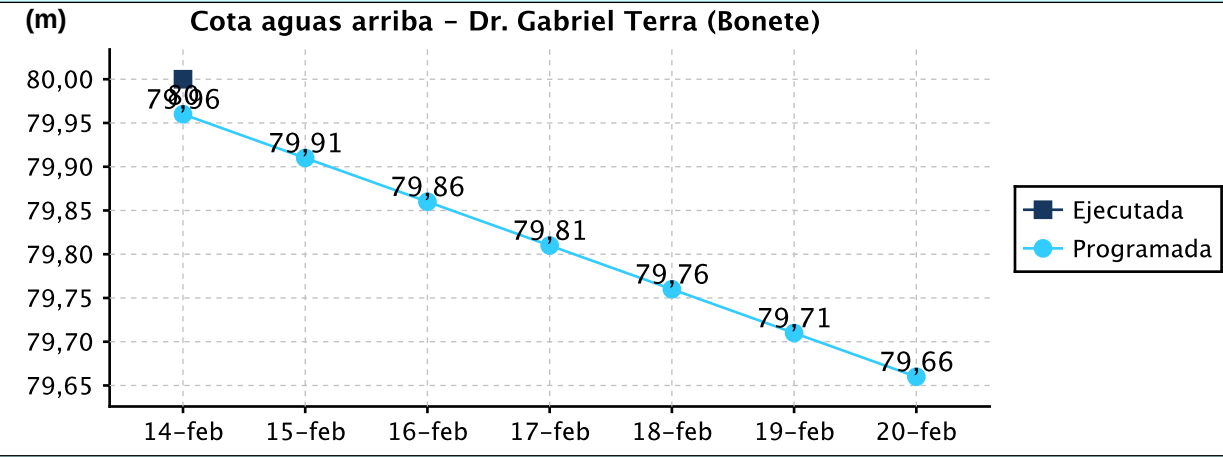


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



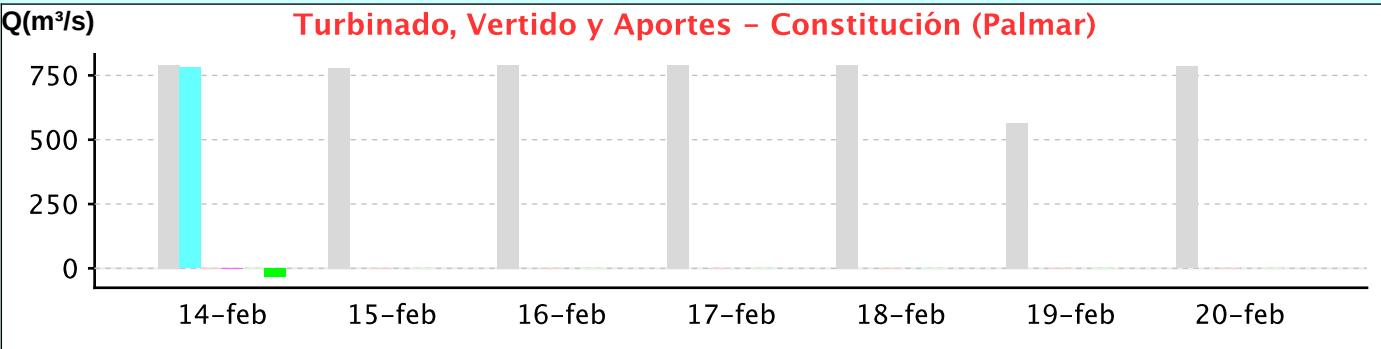
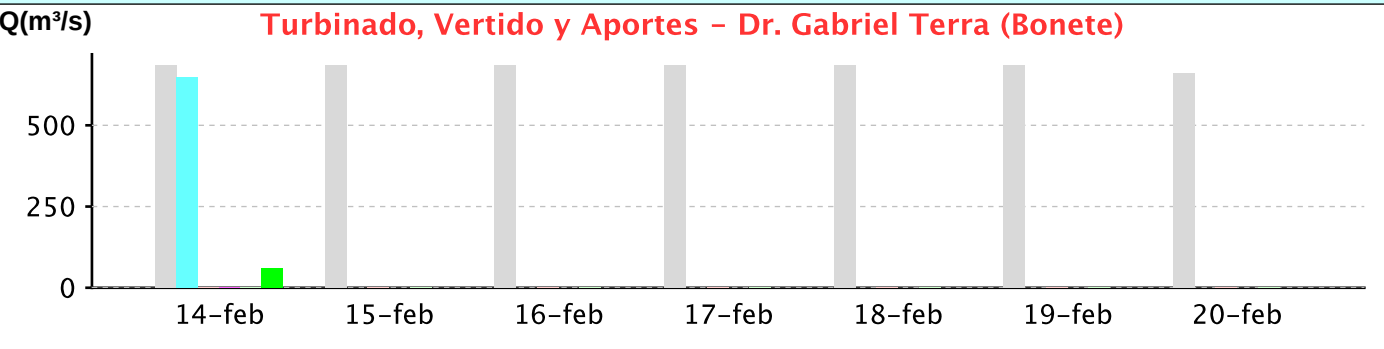
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

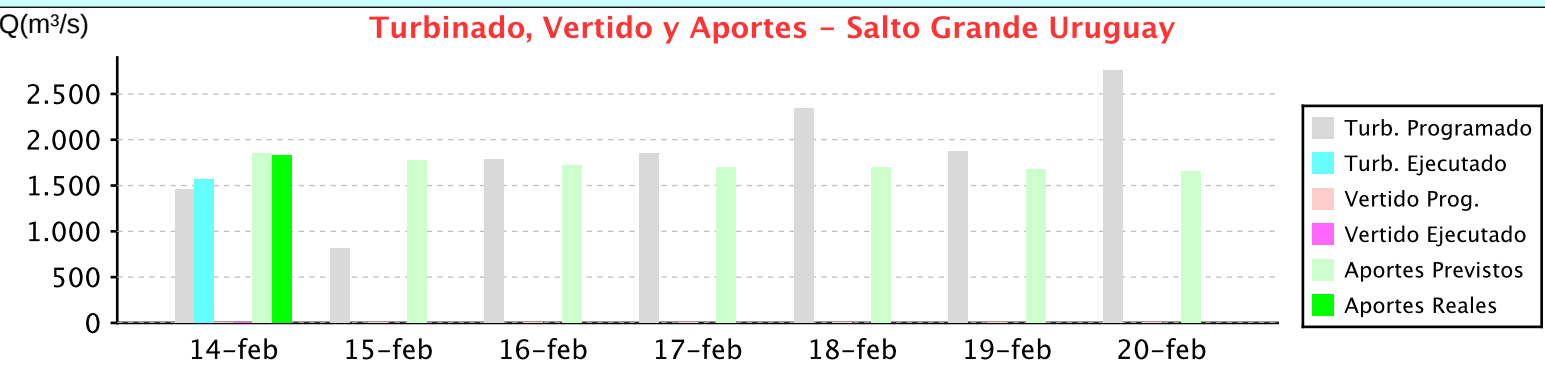
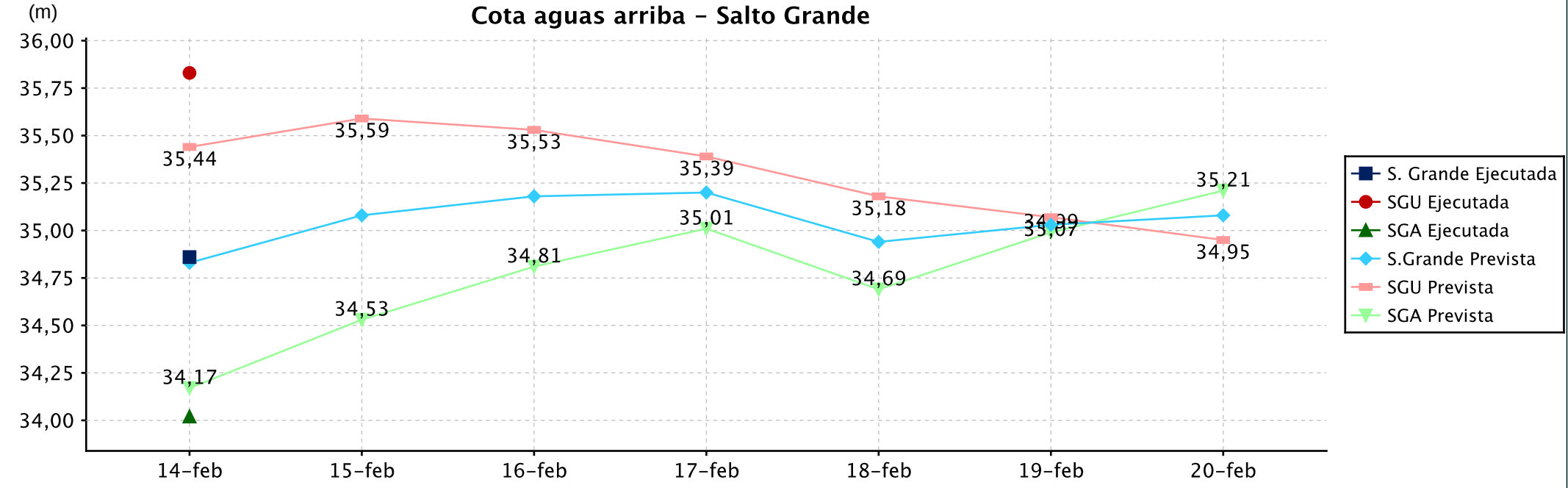


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 79,96    | 80        |
| Baygorria  | 53,78    | 53,79     |
| Palmar     | 39,42    | 39,43     |
| SGU        | 35,44    | 35,83     |

| 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                     | 35,83  |
| Cota Vista Arg                     | 34,02  |
| Cota real                          | 34,86  |
| Dif. Energ. (U-A)<br>Acumulado MWh | 37.015 |

| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 684      | 647       |
| Baygorria | 704      | 648       |
| Palmar    | 791      | 781       |
| SGU       | 1.455    | 1.561     |

| APORTES PROPIOS | Previstos | Reales |
|-----------------|-----------|--------|
| Represa         | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra           | 0         | 60     |
| Baygorria       | 0         | 1      |
| Palmar          | 0         | -34    |
| SGU             | 1.850     | 1.824  |

| 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

Al momento no están disponibles los valores de los Picos de Potencia.  
APR B generación forzada

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

18/02/2015 16:24