

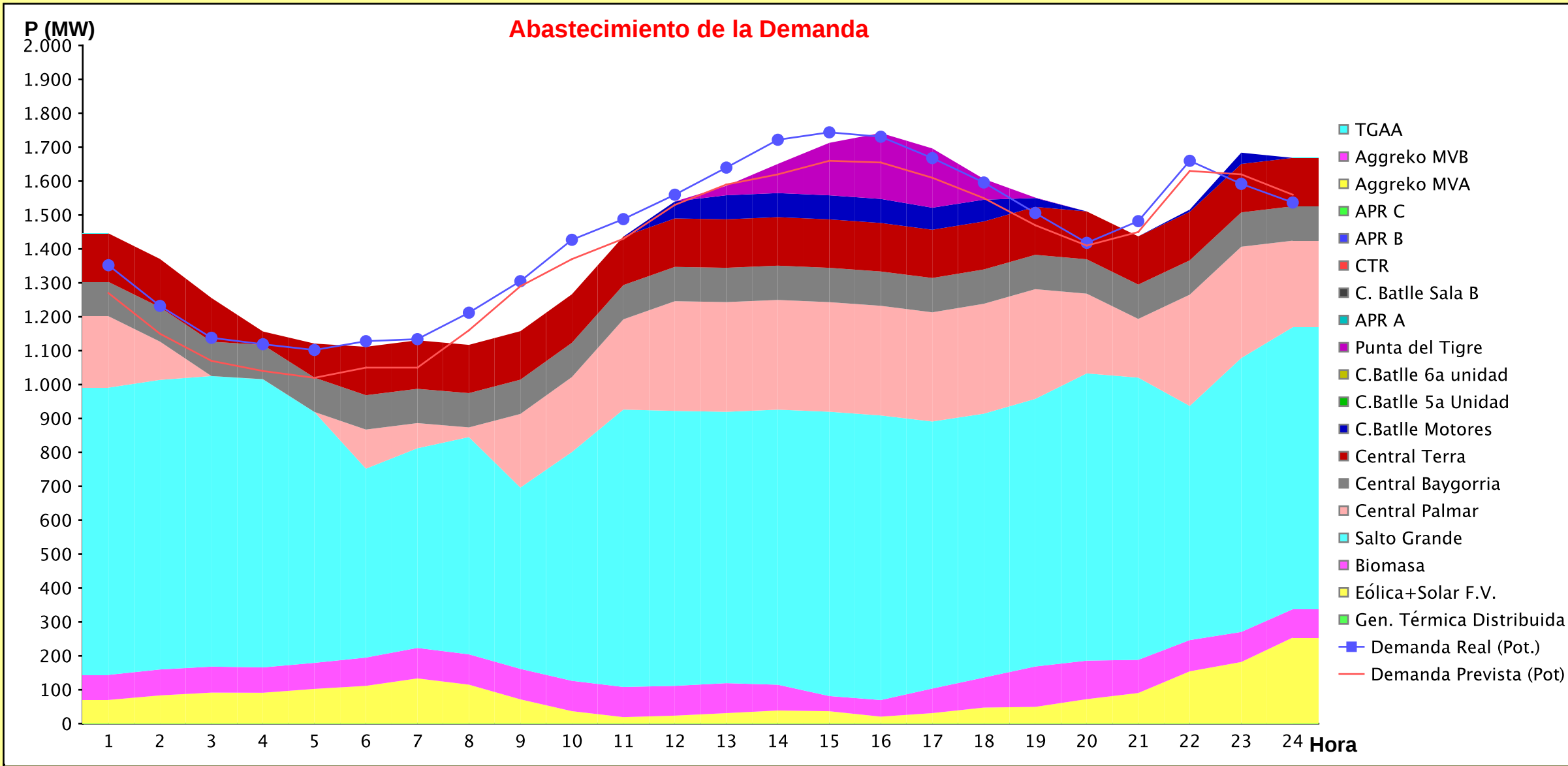


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO  
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 26 de enero de 2015

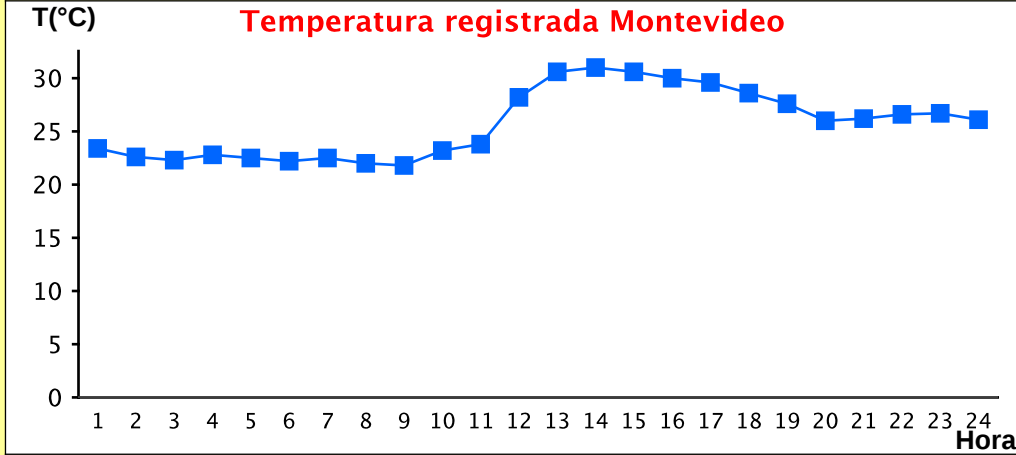
| Generación Térmica    |        |
|-----------------------|--------|
| Central Battle        | 521    |
| Sala B                | -4     |
| 5ta.                  | 0      |
| 6ta.                  | 0      |
| Motores               | 525    |
| Central La Tablada    | -75    |
| Central P. del Tigre  | 697    |
| APR A                 | -2     |
| APR B                 | -2     |
| APR C                 | 0      |
| Aggreko               | -1     |
| Aggreko MVA           | -1     |
| Aggreko MVB           | -1     |
| Central Maldonado     | 0      |
| Generación Hidráulica |        |
| C.G.Terra             | 3.423  |
| C. Baygorria          | 2.429  |
| C. Palmar             | 6.713  |
| C. Salto Grande       | 18.426 |
| Importación (MWh)     |        |
| Argentina             | 0      |
| Contingente           | 0      |
| Brasil                | 0      |
| Rivera                | 0      |
| SADI                  | 0      |
| Otros Generadores     |        |
| Otros Generadores     | 3.981  |
| TOTAL Generación      | 36.108 |



| Exportación (MWh)       |       |
|-------------------------|-------|
| Exportación a Arg.      | 1.717 |
| Hidráulica              | 1.717 |
| Térmica                 | 0     |
| Exportación a Brasil    | 0     |
| TOTAL Exportación (MWh) | 1.717 |

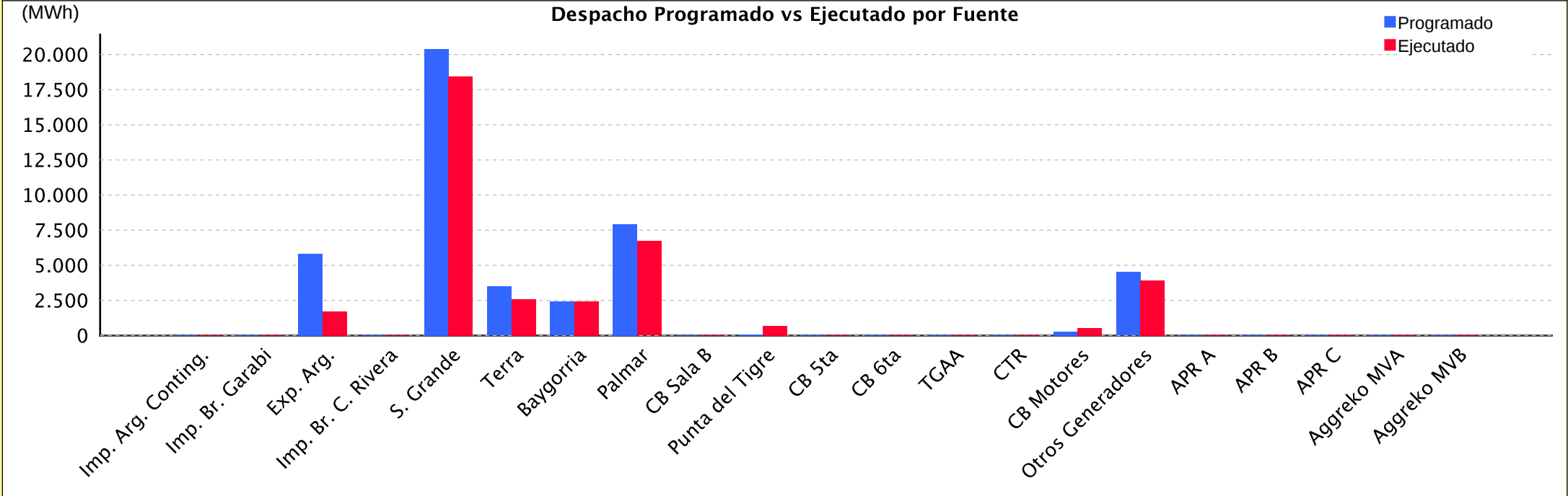
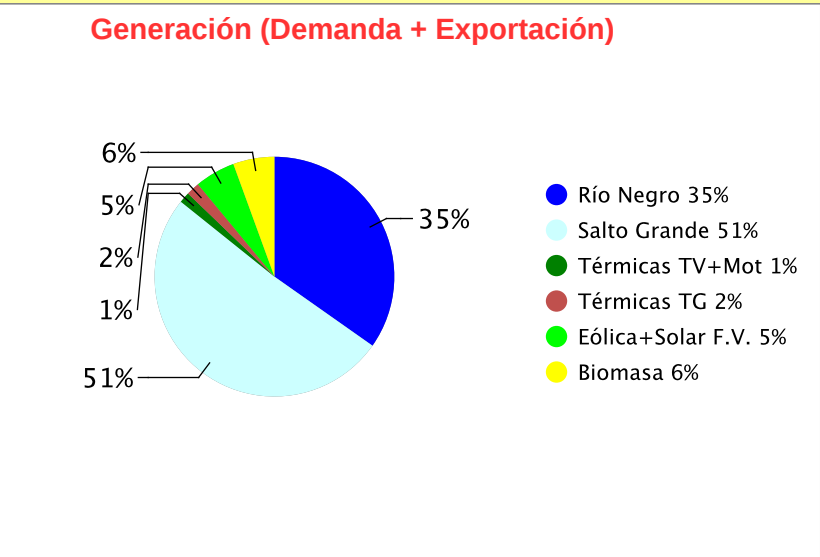
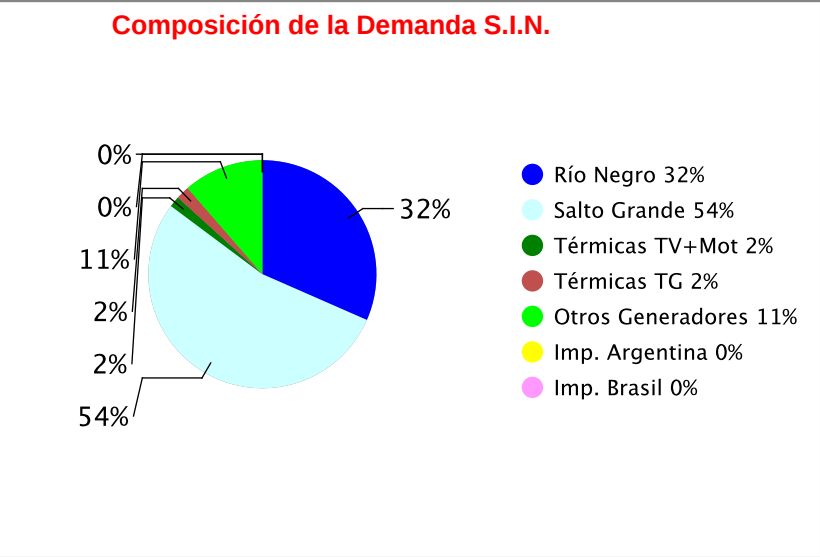
|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)                              | 34.391 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

|                          |        |
|--------------------------|--------|
| Demanda Programada (MWh) | 33.255 |
| Diferencia (MWh)         | 1.136  |
| Ejecutada - Programada   | 3,42 % |



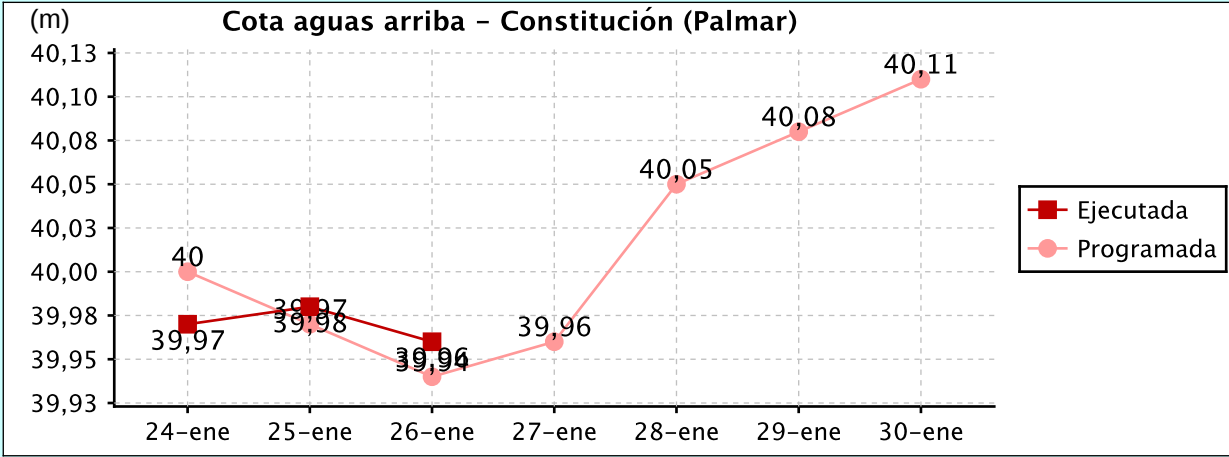
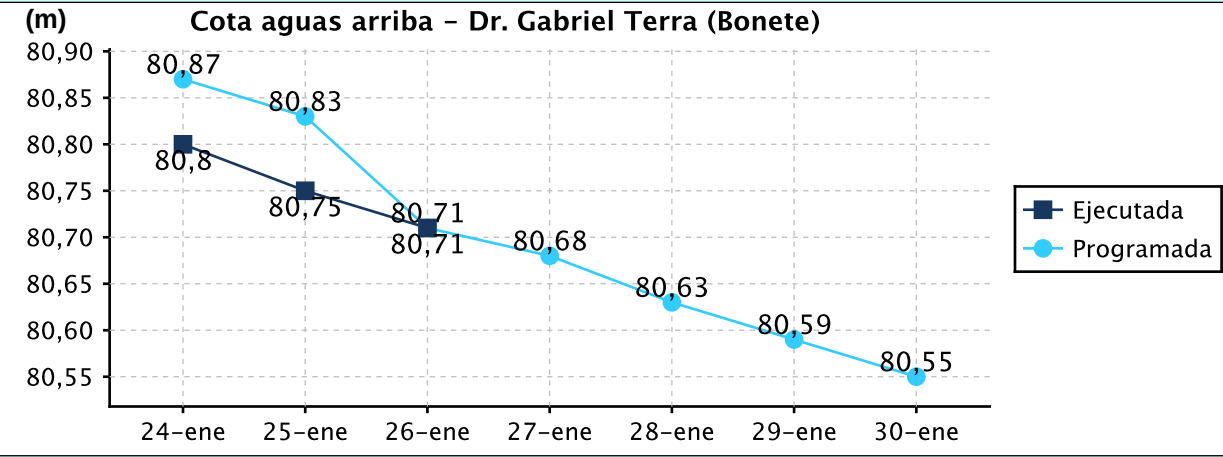
| Picos de Potencia (MW) |                    |
|------------------------|--------------------|
| Pico mediodía:         | 1747,61 Hora 14:38 |
| Potencia mínima:       | 1084,22 Hora 05:03 |
| Pico noche:            | 1661,1 Hora 21:54  |

| Generación Media (MW)  |      |
|------------------------|------|
| Eólica                 | 82,7 |
| Biomasa                | 84,3 |
| Solar fotovoltaica     | 0,1  |
| Térmica distribuida    | 0,0  |
| Imp. Brasil Conversora | 0,0  |
| Imp. Argentina         | 0,0  |



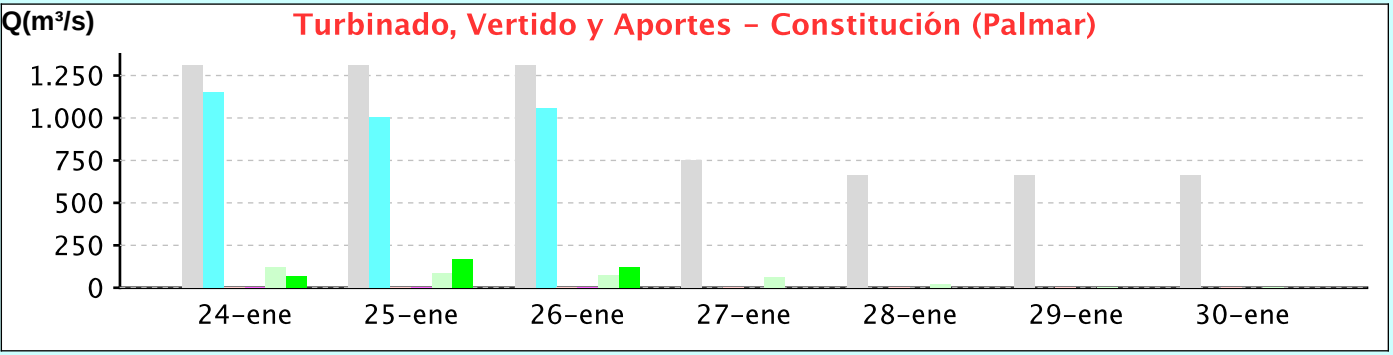
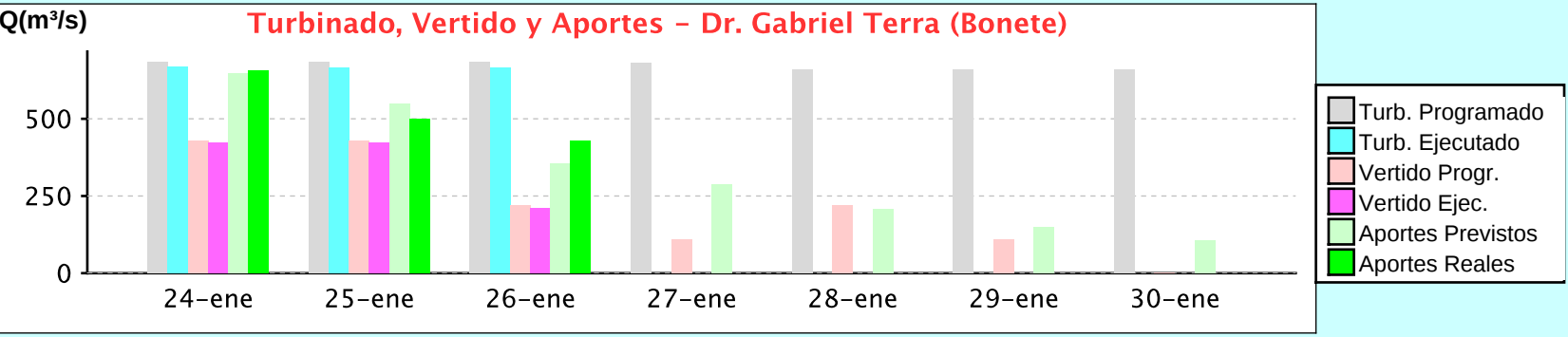
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

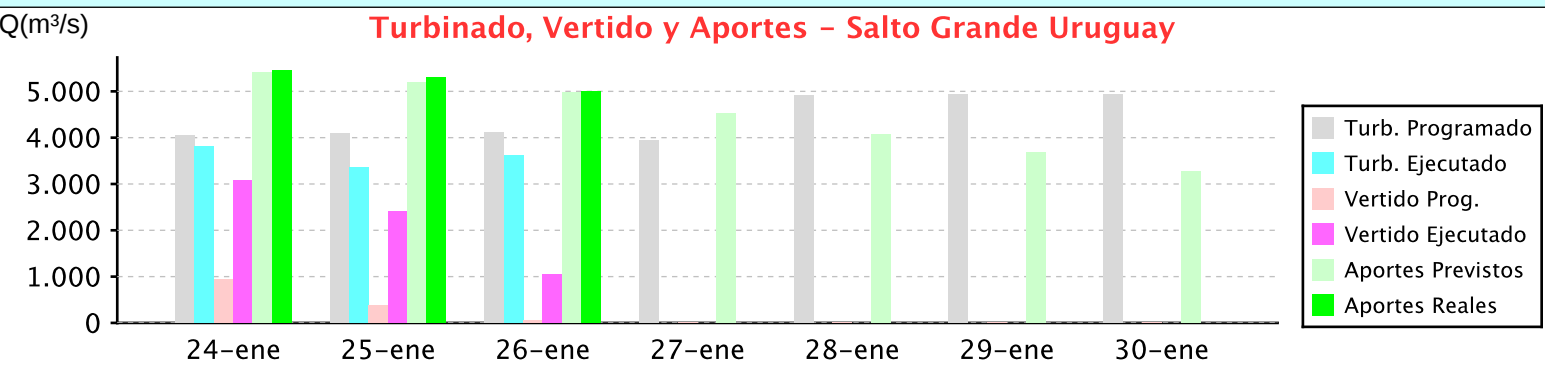
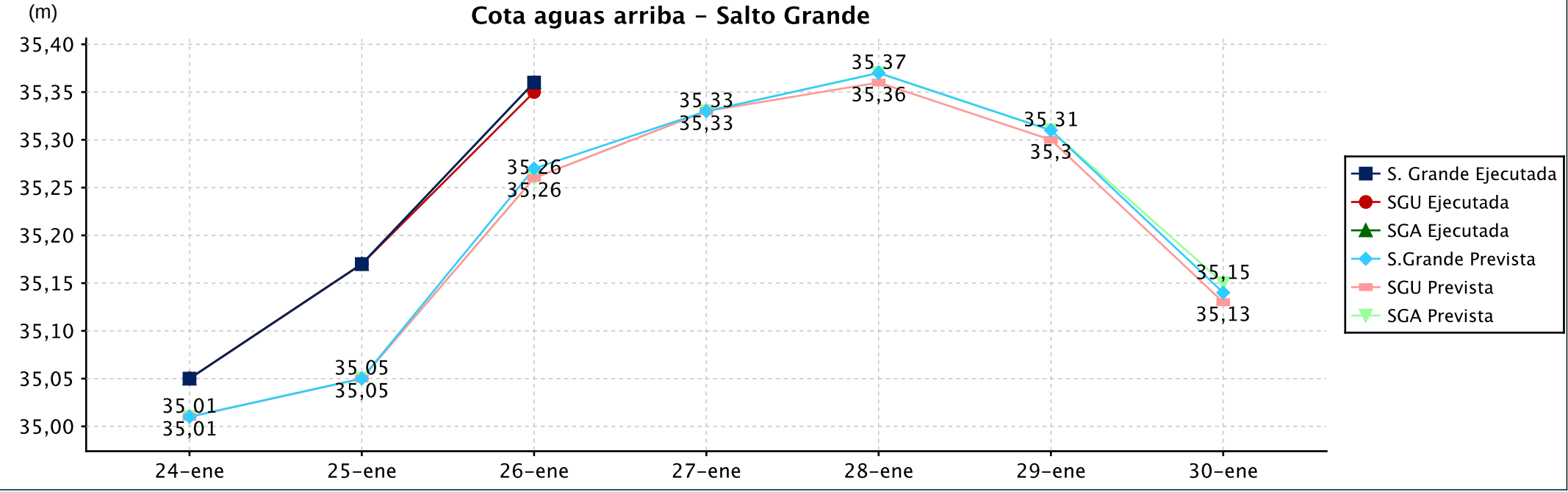


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 80,71    | 80,71     |
| Baygorria  | 54,21    | 54,21     |
| Palmar     | 39,94    | 39,96     |
| SGU        | 35,26    | 35,35     |

| 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                     | 35,35 |
| Cota Vista Arg                     | 35,36 |
| Cota real                          | 35,36 |
| Dif. Energ. (U-A)<br>Acumulado MWh |       |
| 0                                  |       |

| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 684      | 666       |
| Baygorria | 902      | 893       |
| Palmar    | 1.310    | 1.055     |
| SGU       | 4.107    | 3.616     |

| APORTES PROPIOS | Previstos | Reales |
|-----------------|-----------|--------|
| Represa         | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra           | 355       | 428    |
| Baygorria       | 0         | 30     |
| Palmar          | 71        | 119    |
| SGU             | 4.975     | 4.992  |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 220      | 212       |
| Baygorria | 200      | 0         |
| Palmar    | 0        | 0         |
| SGU       | 49       | 1.052     |

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 72 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.  
Durante el mediodía se superó el pico de potencia del Verano 14-15.

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

27/01/2015 14:22