



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO  
(prelimiar)

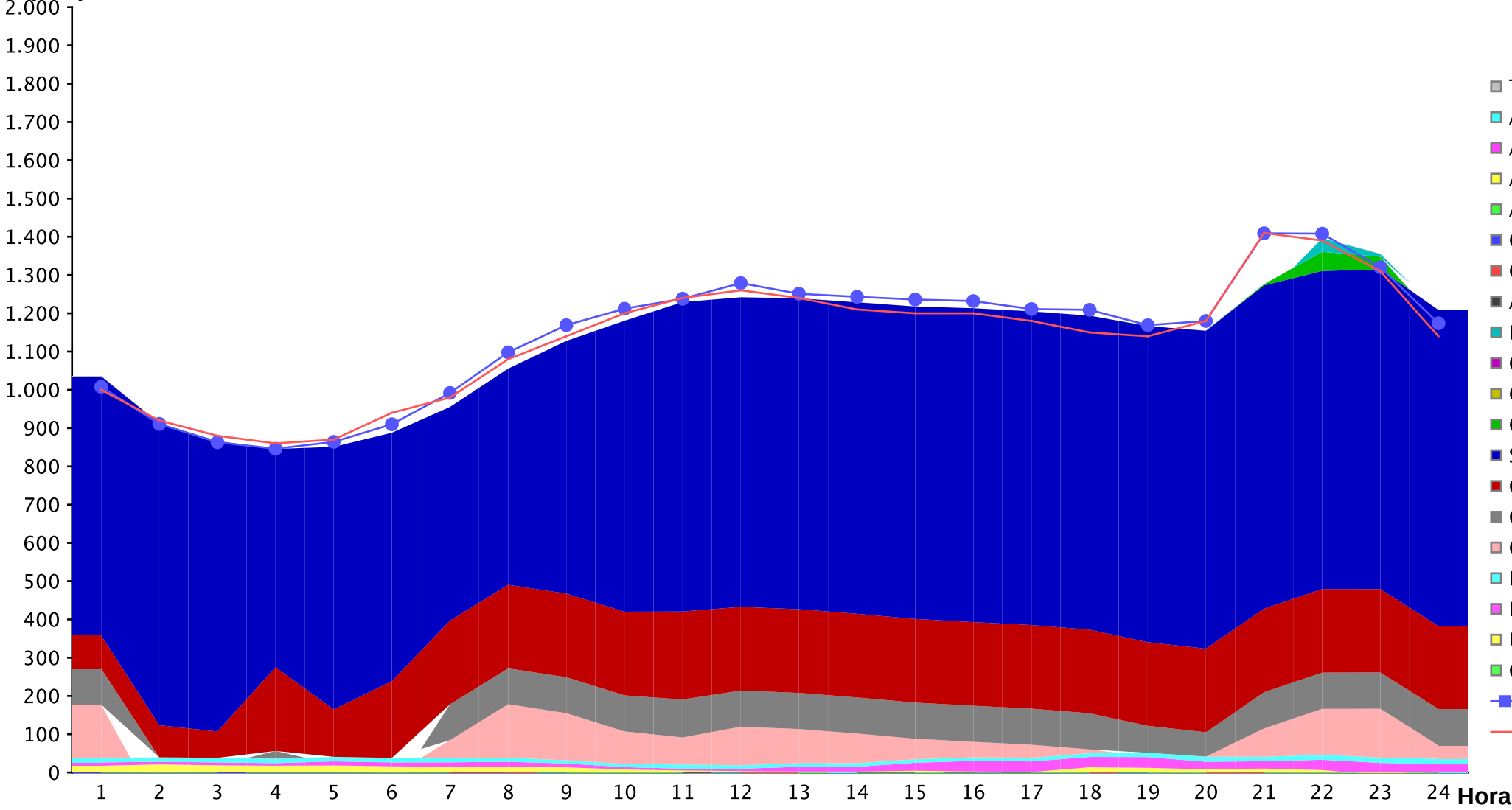
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 12 de noviembre de 2013

| Generación Térmica    |        |
|-----------------------|--------|
| Central Battle        | 77     |
| Sala B                | -4     |
| 5ta.                  | 0      |
| 6ta.                  | 0      |
| Motores               | 81     |
| Central La Tablada    | -30    |
| Central P. del Tigre  | 34     |
| APR A                 | -2     |
| APR B                 | -2     |
| APR C                 | -3     |
| Aggreko               | -1     |
| Aggreko MVA           | -1     |
| Aggreko MVB           | -0     |
| Central Maldonado     | 0      |
| Generación Hidráulica |        |
| C.G.Terra             | 3.354  |
| C. Baygorria          | 2.267  |
| C. Palmar             | 5.099  |
| C. Salto Grande       | 18.189 |
| Importación (MWh)     |        |
| Argentina             | 0      |
| Contingente           | 0      |
| Brasil                | 0      |
| Rivera                | 0      |
| SADI                  | 0      |
| Otros Generadores     |        |
| UPM+Gen. Distribuida  | 870    |
| TOTAL Generación      | 29.851 |

P (MW)

Abastecimiento de la Demanda



- TGAA
- Aggreko MVB
- Aggreko MVA
- APR C
- APR B
- CTR
- C. Battle Sala B
- APR A
- Punta del Tigre
- C. Battle 6a unidad
- C. Battle 5a Unidad
- C. Battle Motores
- Salto Grande
- Central Palmar
- Central Baygorria
- Central Terra
- Biomasa (otros)
- Eólica+Solar F.V.
- UPM
- Gen. Térmica Distribuida
- Demanda Real (Pot.)
- Demanda Prevista (Pot.)

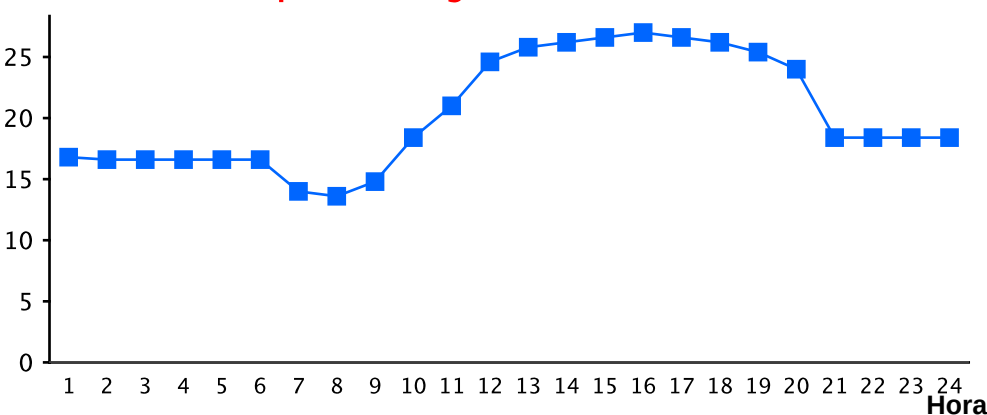
| Exportación (MWh)       |       |
|-------------------------|-------|
| Exportación a Arg.      | 2.865 |
| Hidráulica              | 2.865 |
| Térmica                 | 0     |
| Exportación a Brasil    | 0     |
| TOTAL Exportación (MWh) | 2.865 |

|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)                              | 26.986 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

|                          |         |
|--------------------------|---------|
| Demanda Programada (MWh) | 27.120  |
| Diferencia (MWh)         | -134    |
| Ejecutada - Programada   | -0,49 % |

T(°C)

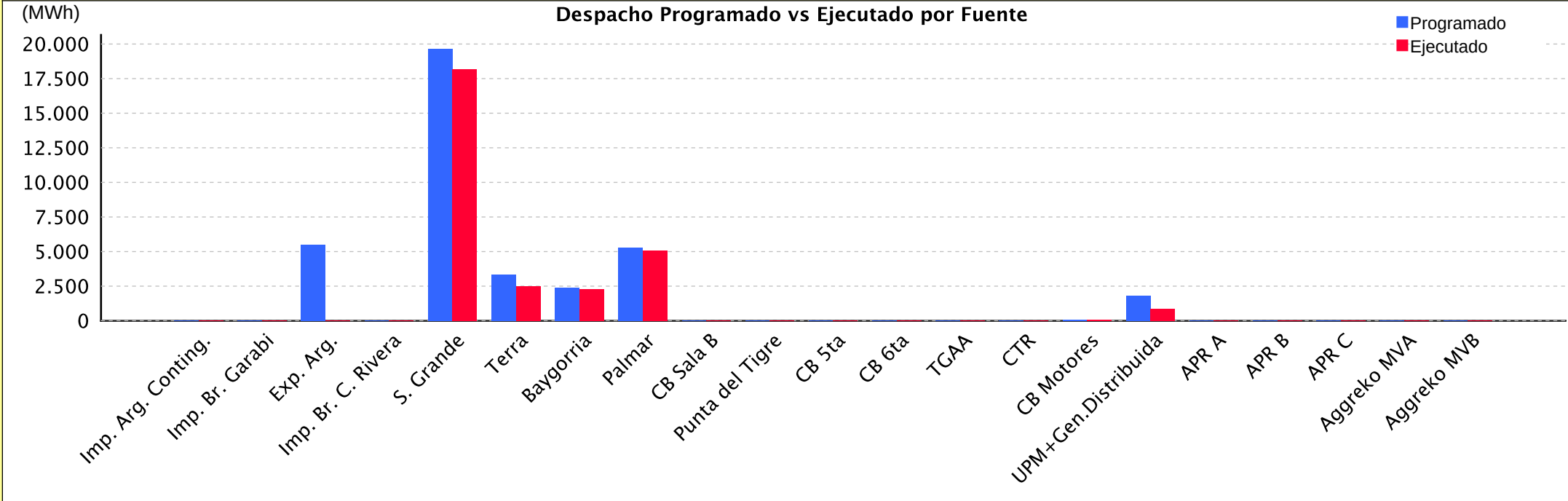
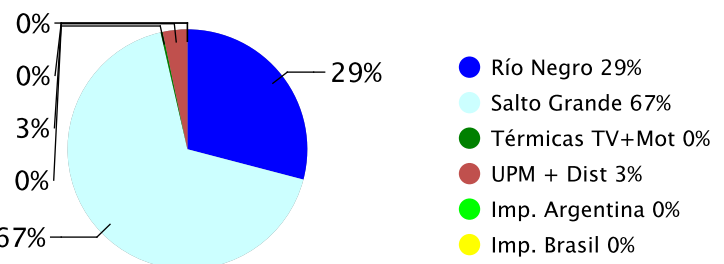
Temperatura registrada Montevideo



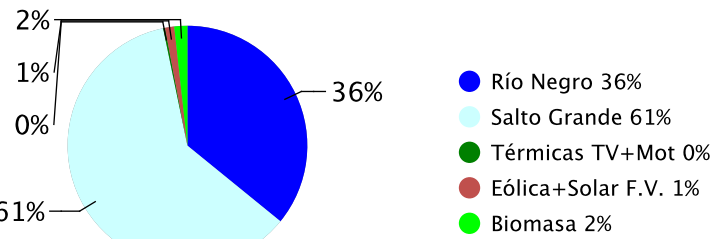
| Picos de Potencia (MW) |                    |
|------------------------|--------------------|
| Pico mediodía:         | 1282,64 Hora 11:57 |
| Potencia mínima:       | 841,3 Hora 03:52   |
| Pico noche:            | 1435,15 Hora 21:31 |

| Generación Media (MW)  |      |
|------------------------|------|
| Eólica                 | 15,6 |
| Biomasa                | 27,1 |
| Solar fotovoltaica     | 0,1  |
| Térmica distribuida    | 0,0  |
| Imp. Brasil Conversora | 0,0  |
| Imp. Argentina         | 0,0  |

Composición de la Demanda S.I.N.

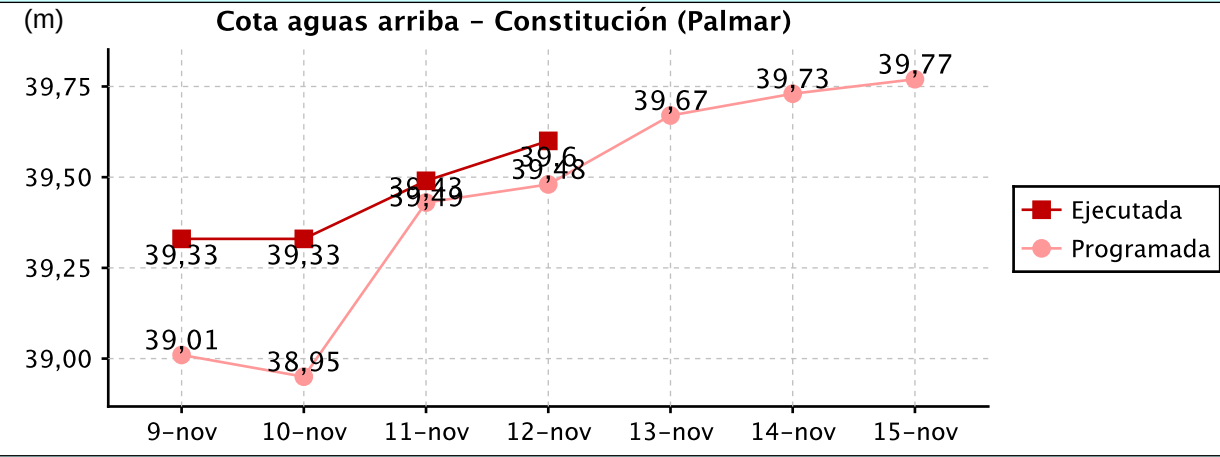
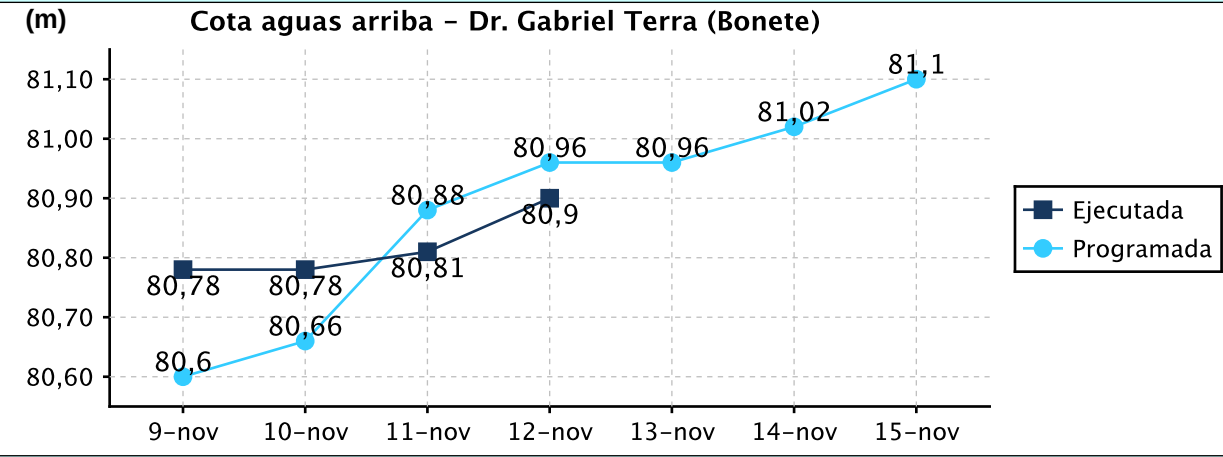


Generación (Demanda + Exportación)



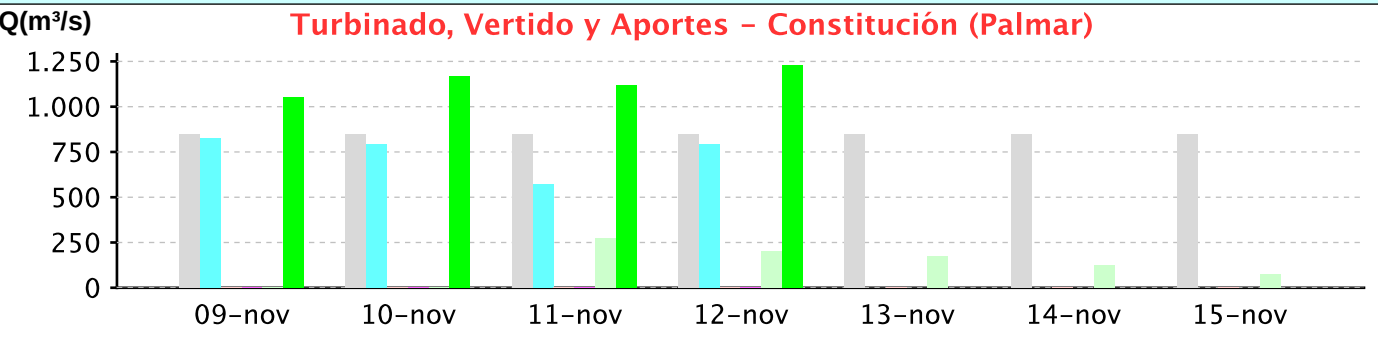
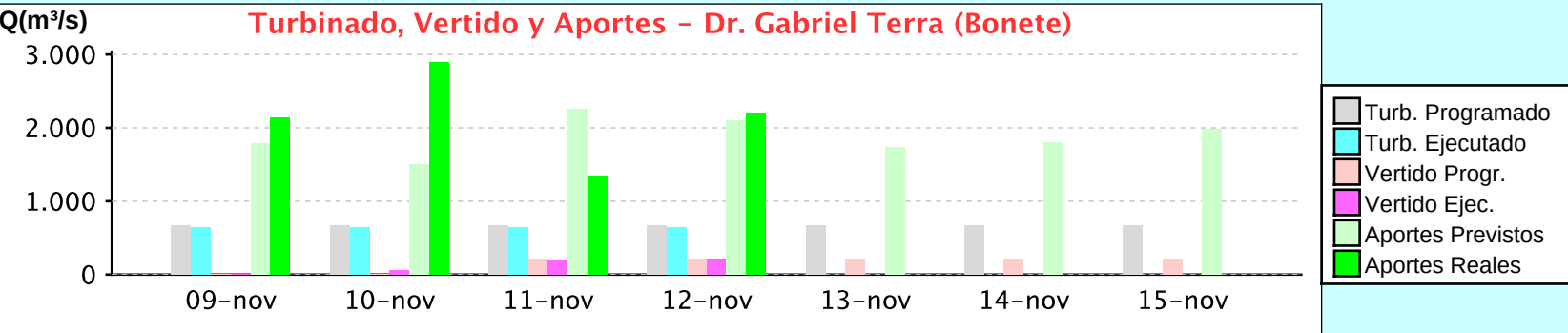
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

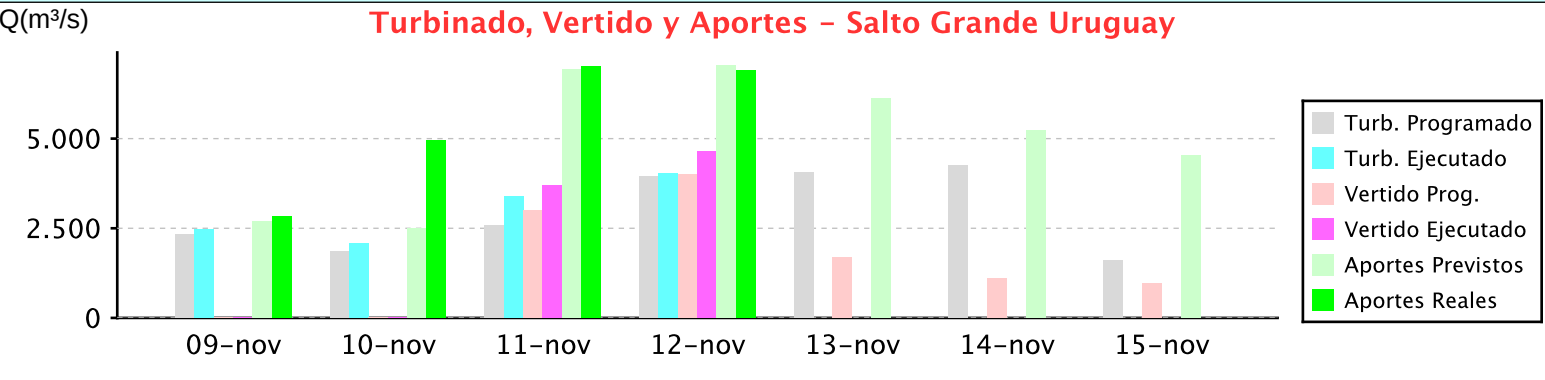
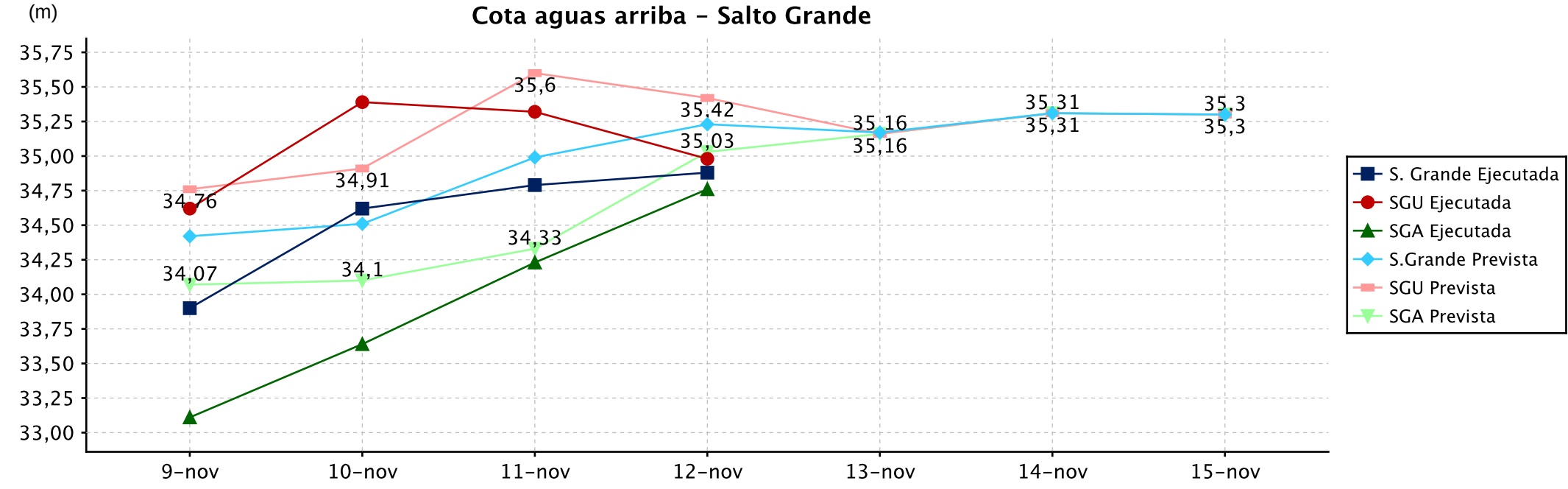


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 80,96    | 80,9      |
| Baygorria  | 54,16    | 54,18     |
| Palmar     | 39,48    | 39,6      |
| SGU        | 35,42    | 34,98     |

| 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 (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



| VALORES CTM                        |       |
|------------------------------------|-------|
| Cotas                              | (m)   |
| Cota Vista Uru                     | 34,98 |
| Cota Vista Arg                     | 34,76 |
| Cota real                          | 34,88 |
| Dif. Energ. (U-A)<br>Acumulado MWh | 5.022 |

| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 667      | 643       |
| Baygorria | 772      | 803       |
| Palmar    | 848      | 794       |
| SGU       | 3.956    | 4.041     |

| APORTES   | Previstos | Reales |
|-----------|-----------|--------|
| Represa   | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra     | 2.102     | 2.206  |
| Baygorria | 34        | 1.144  |
| Palmar    | 203       | 1.228  |
| SGU       | 7.050     | 6.898  |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 220      | 216       |
| Baygorria | 100      | 179       |
| Palmar    | 0        | 0         |
| SGU       | 4.000    | 4.647     |

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 aproximadamente 120 MW medios de las centrales hidroeléctricas del Río Negro hacia Argentina.

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

14/11/2013 12:09