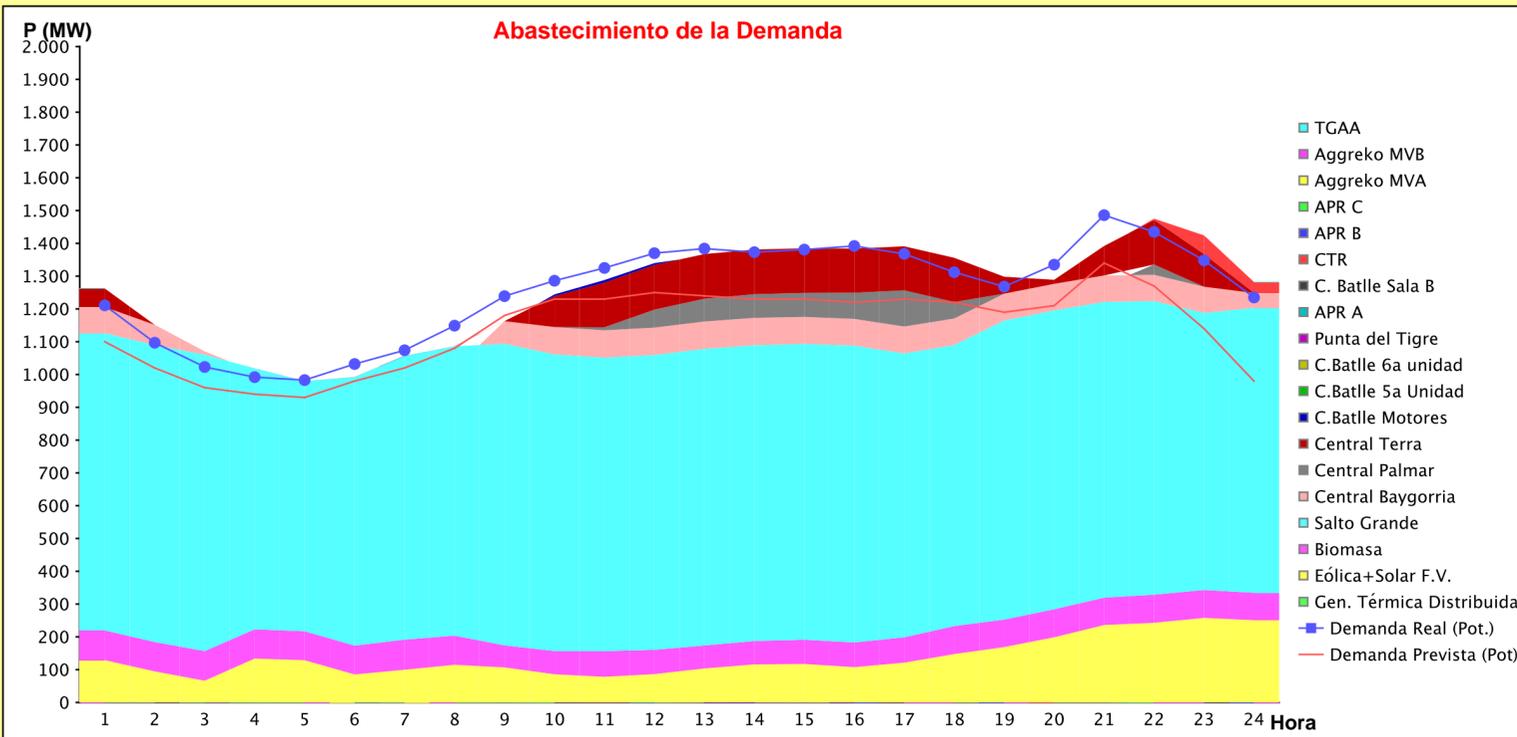
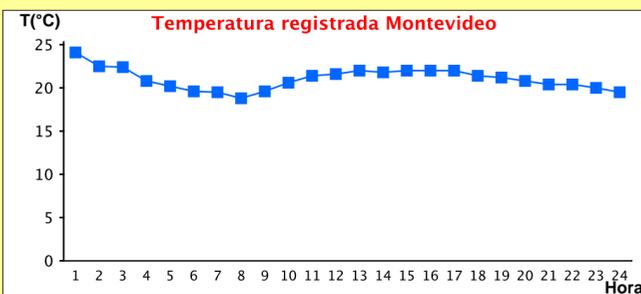




| Generación Térmica    |        |
|-----------------------|--------|
| Central Battle        | 12     |
| Sala B                | -4     |
| 5ta.                  | 0      |
| 6ta.                  | 0      |
| Motores               | 16     |
| Central La Tablada    | 87     |
| Central P. del Tigre  | -7     |
| 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             | 3.245  |
| C. Baygorria          | 1.953  |
| C. Palmar             | 7.814  |
| C. Salto Grande       | 21.562 |
| Importación (MWh)     |        |
| Argentina             | 0      |
| Contingente           | 0      |
| Brasil                | 0      |
| Rivera                | 0      |
| SADI                  | 0      |
| Otros Generadores     |        |
| Otros Generadores     | 5.269  |
| TOTAL Generación      |        |
|                       | 39.929 |

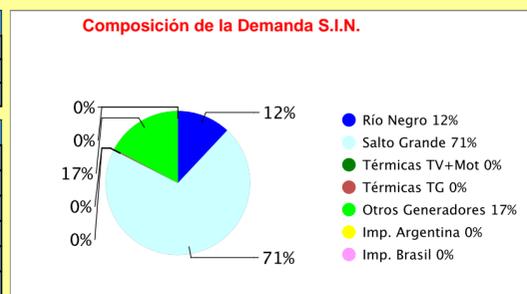


| Exportación (MWh)       |       |
|-------------------------|-------|
| Exportación a Arg.      | 9.859 |
| Hidráulica              | 9.859 |
| Térmica                 | 0     |
| Exportación a Brasil    | 0     |
| TOTAL Exportación (MWh) |       |
|                         | 9.859 |

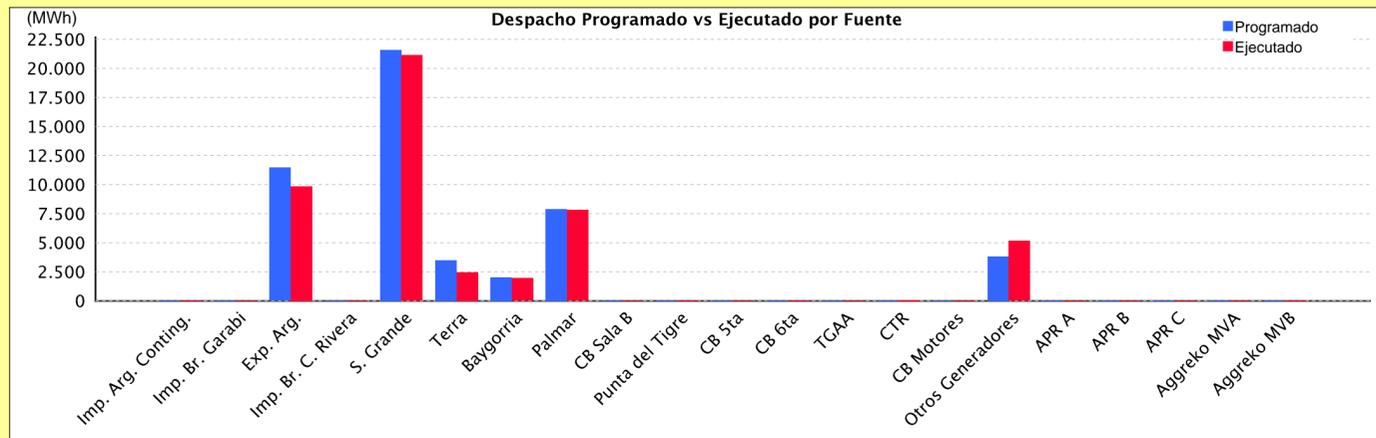


| Picos de Potencia (MW) |                    |
|------------------------|--------------------|
| Pico mediodía:         | 1410,52 Hora 15:54 |
| Potencia mínima:       | 971,1 Hora 04:49   |
| Pico noche:            | 1487,44 Hora 20:54 |

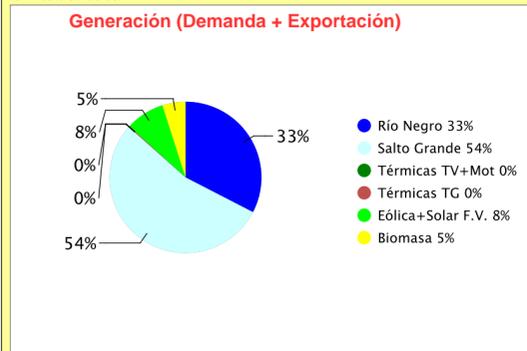
| Generación Media (MW)  |       |
|------------------------|-------|
| Eólica                 | 136,9 |
| Biomasa                | 82,5  |
| Solar fotovoltaica     | 0,1   |
| Térmica distribuida    | 0,0   |
| Imp. Brasil Conversora | 0,0   |
| Imp. Argentina         | 0,0   |



| DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)                              |        |
|---|--------|
|   | 30.070 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |
| Demanda Programada (MWh)                              |        |
|   | 27.420 |
| Diferencia (MWh)                                      | 2.650  |
| Ejecutada - Programada                                | 9,66 % |

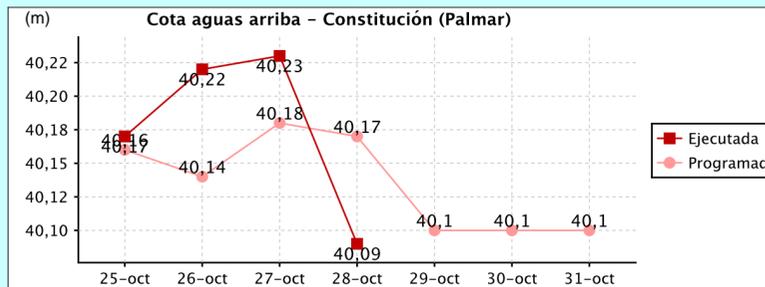
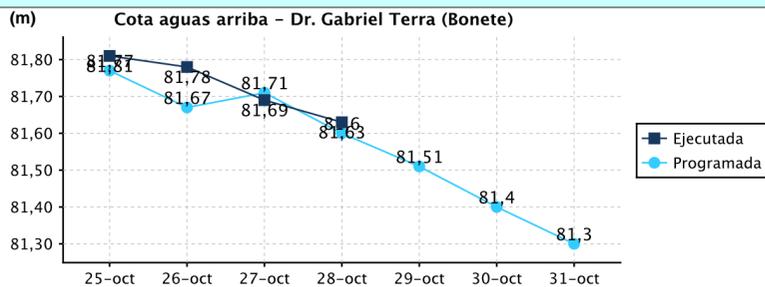


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



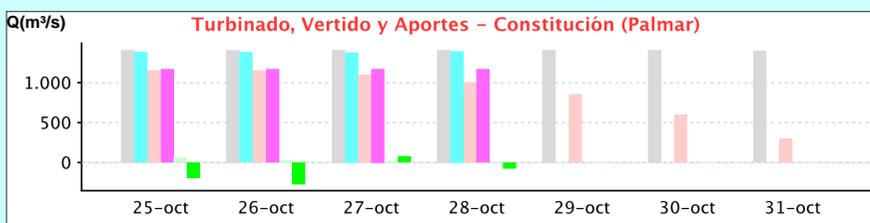
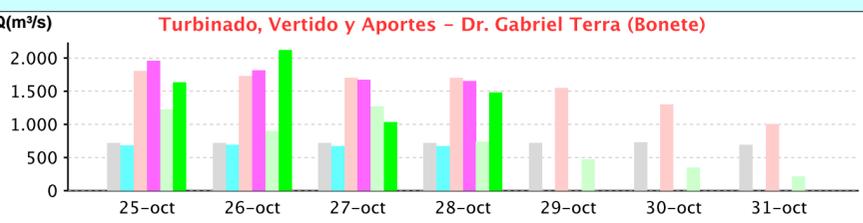
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

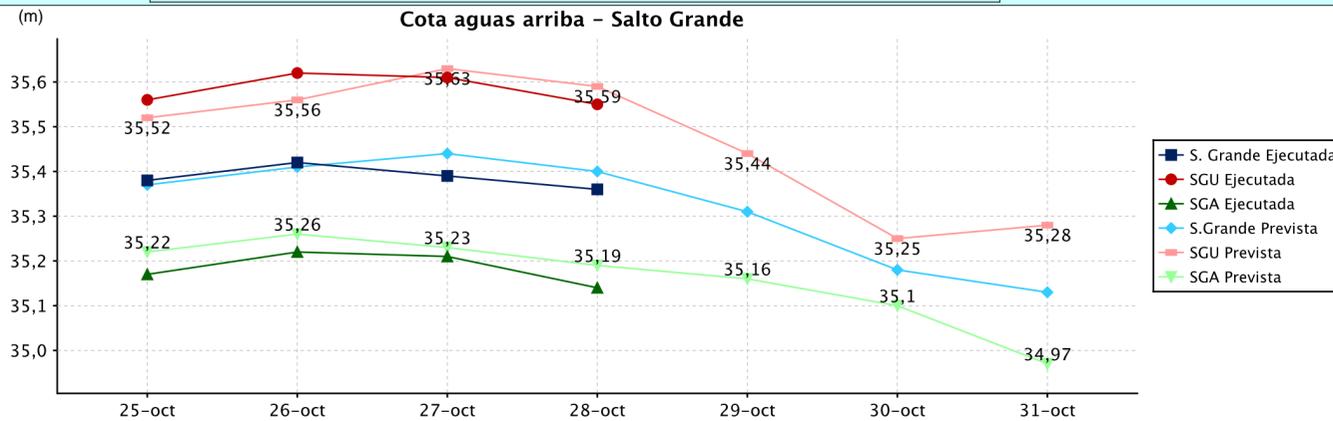


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 81,60    | 81,63     |
| Baygorria  | 54,18    | 54,28     |
| Palmar     | 40,17    | 40,09     |
| SGU        | 35,59    | 35,55     |

| 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         |

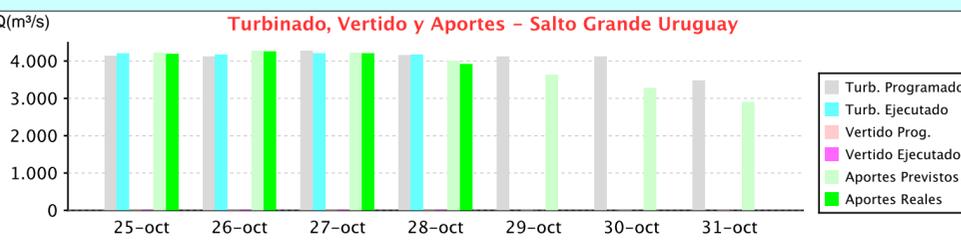


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 715      | 673       |
| Baygorria | 828      | 770       |
| Palmar    | 1.410    | 1.393     |
| SGU       | 4.159    | 4.168     |

| APORTES PROPIOS | Previstos | Reales |
|-----------------|-----------|--------|
| Represa         | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra           | 736       | 1.484  |
| Baygorria       | 0         | 19     |
| Palmar          | 4         | -75    |
| SGU             | 4.000     | 3.910  |



| VALORES CTM                        |        |
|------------------------------------|--------|
| Cotas                              | (m)    |
| Cota Vista Uru                     | 35,55  |
| Cota Vista Arg                     | 35,14  |
| Cota real                          | 35,36  |
| Dif. Energ. (U-A)<br>Acumulado MWh | 10.020 |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 1.700    | 1.656     |
| Baygorria | 1.500    | 1.441     |
| Palmar    | 1.000    | 1.168     |
| 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 411 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.