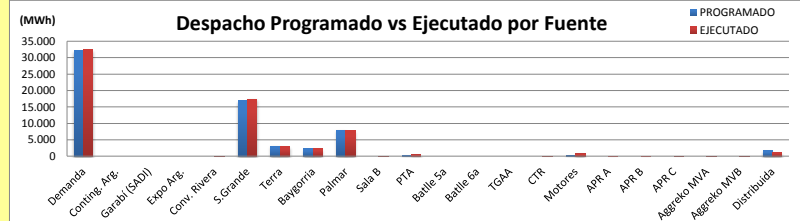
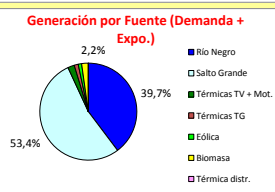
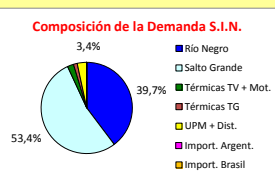
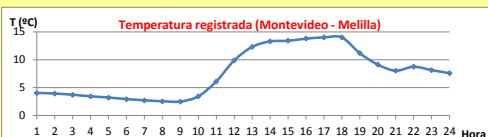
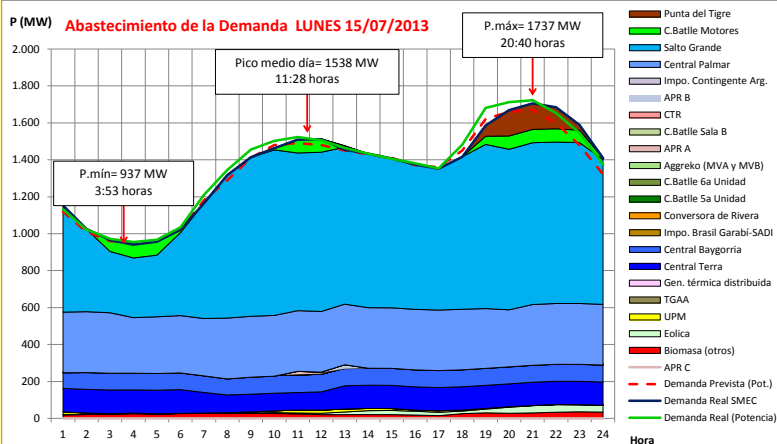


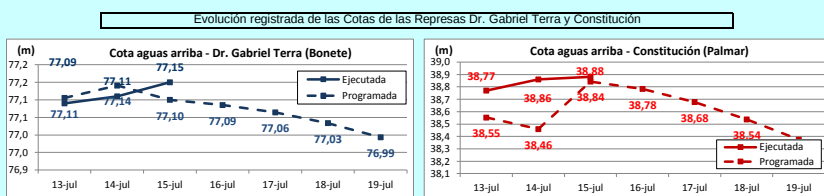
| Generación Térmica (MWh)    | 15-jul   |
|-----------------------------|----------|
| Central Battle              | 713      |
| • Sala B                    | -4       |
| • 5a                        | 0        |
| • 6a                        | 0        |
| • Motores                   | 717      |
| Central La Tablada          | -79      |
| Central P. del Tigre        | 481      |
| APR A                       | 33       |
| APR B                       | 22       |
| APR C                       | -3       |
| Aggreko MVA                 | -1       |
| Aggreko MVB                 | -1       |
| Central Maldonado           | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh) |          |
| C.G. Terra                  | 2.864    |
| C. Baygorria                | 2.279    |
| C. Palmer                   | 7.777    |
| C. Salto Grande             | 17.367   |
| Importación (MWh)           | Por País |
| Argentina                   | 0        |
| • Contingente               | 0        |
| Brasil                      | 0        |
| • Rivera                    | 0        |
| • SADI                      | 0        |
| Otros Generadores (MWh)     |          |
| UPM + Gen. Distribuida      | 1.091    |
| TOTAL Generación (MWh)      | 32.543   |

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

|                                                       |               |
|-------------------------------------------------------|---------------|
| <b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>                      | <b>32.543</b> |
| (en borses de generación, incluye pérdidas en la red) |               |
| <b>Demanda Programada (MWh)</b>                       | <b>32.170</b> |
| Diferencia (MWh)                                      | 373           |
| Ejecutada - Programada                                | 1.16%         |

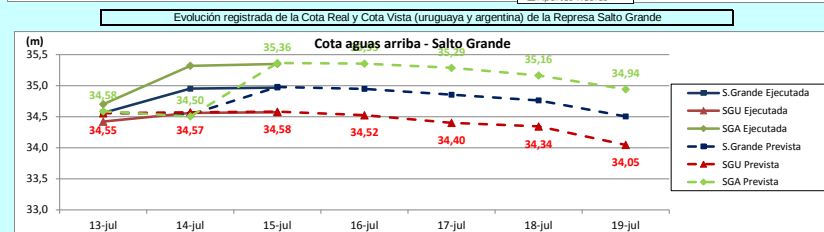
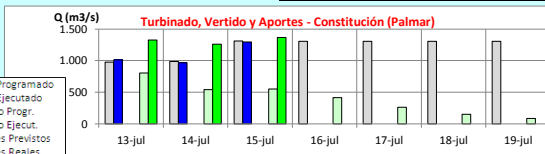
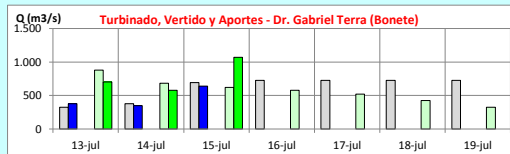


**EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)**



| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 77,10    | 77,15     |
| Baygorria  | 53,99    | 53,88     |
| Palmar     | 38,84    | 38,88     |
| SGU        | 34,58    | 34,57     |

| Represa      | Cota Min m | Cota Max m |
|--------------|------------|------------|
| Terra        | 70,00      | 80,70      |
| Baygorria    | 53,00      | 54,50      |
| Palmar       | 36,00      | 40,00      |
| Salto Grande | 30,00      | 35,00      |



| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m3/s)   | (m3/s)    |
| Terra     | 691      | 641       |
| Baygorria | 695      | 769       |
| Palmar    | 1.310    | 1.297     |
| SGU       | 3.201    | 3.278     |

| APORTES   | Previstos | Reales |
|-----------|-----------|--------|
| Represa   | (m3/s)    | (m3/s) |
| Terra     | 619       | 1.069  |
| Baygorria | 0         | 695    |
| Palmar    | 550       | 1.369  |
| SGU       | 3.200     | 3.199  |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
|           | (m3/s)   | (m3/s)    |
| Represa   | 0        | 0         |
| Terra     | 0        | 0         |
| Baygorria | 0        | 0         |
| Palmar    | 0        | 0         |
| SGU       | 0        | 0         |

| VALORES CTM    |       |
|----------------|-------|
| Cotas          | (m)   |
| Cota Vista Uru | 34,57 |
| Cota Vista Arg | 35,35 |
| Cota real      | 34,97 |

|                   |         |
|-------------------|---------|
| Dif. Energ.       | (MWh)   |
| (U - A) ACUMULADO | -18.208 |

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 |  |
|---------------|--|

| Observaciones                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>La demanda resultó 1,16 % superior a la prevista</p> <p>Se registró generación eólica, por 15,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 31 MW medios, de los cuales:</p> <p>7,64 MW de Feniról S.A.; 7,29 MW de Bioener S.A.; 5,97 MW de UPM S.A.; 2,88 MW de Galfer S.A.; 2,6 MW de Ponlar S.A.; 2,58 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;</p> <p>2,06 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,03 MW de Las Rosas Maldonado;</p> <p>No se generó energía por concepto de térmica distribuida</p> <p>No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.</p> <p>No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.</p> |

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