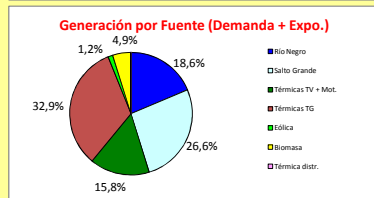
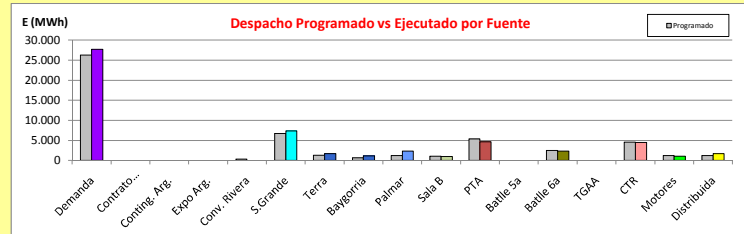
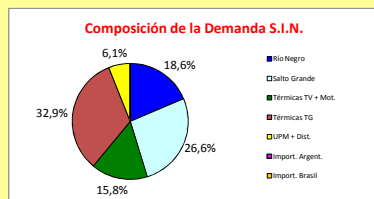
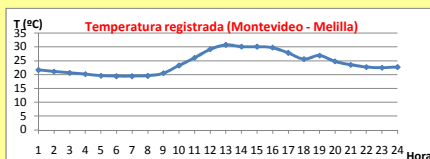
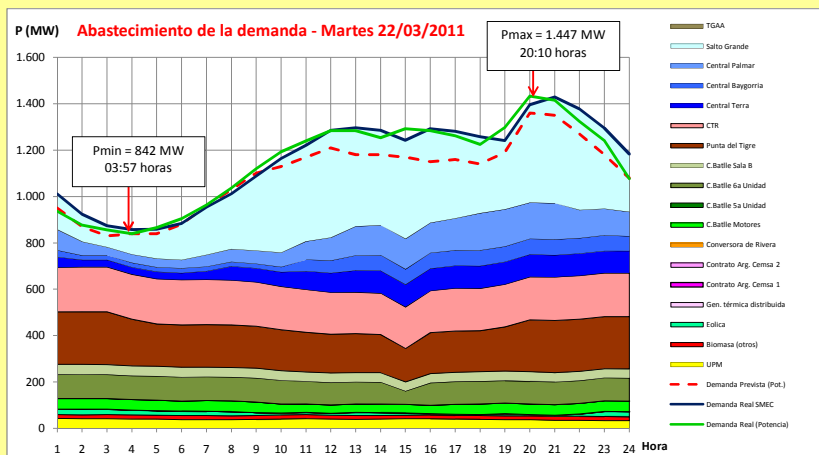


| Generación Térmica (MWh)    |  | 22-mar   |
|-----------------------------|--|----------|
| Central Battle              |  | 4.372    |
| • Sala B                    |  | 985      |
| • 5a                        |  | 0        |
| • 6a                        |  | 2.356    |
| • Motores                   |  | 1.031    |
| Central La Tablada          |  | 4.494    |
| Central P. del Tigre        |  | 4.636    |
| Central Maldonado           |  | 0        |
| Grupos Diesel               |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh) |  |          |
| C.G. Terra                  |  | 1.724    |
| C. Baygorria                |  | 1.111    |
| C. Palmar                   |  | 2.323    |
| C. Salto Grande             |  | 7.373    |
| Importación (MWh)           |  | Por País |
| Argentina                   |  | 0        |
| • Contrato                  |  | 0        |
| • Contingente               |  | 0        |
| Brasil                      |  | 0        |
| • Rivera                    |  | 0        |
| • SADI                      |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)     |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida      |  | 1.678    |
| TOTAL Generación (MWh)      |  | 27.711   |
| Exportación (MWh)           |  |          |
| Exportación a Arg.          |  | 0        |
| • Hidráulica                |  | 0        |
| • Térmica                   |  | 0        |
| Exportación a Brasil        |  | 0        |

| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)                             |  | 27.711 |
|-------------------------------------------------------|--|--------|
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |  |        |

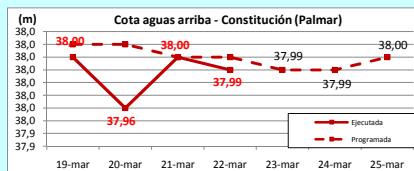
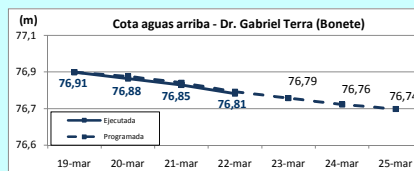
|                          |        |
|--------------------------|--------|
| Demanda Programada (MWh) | 26.220 |
|--------------------------|--------|

|                        |       |
|------------------------|-------|
| Diferencia (MWh)       | 1.491 |
| Ejecutada - Programada | 5,69% |



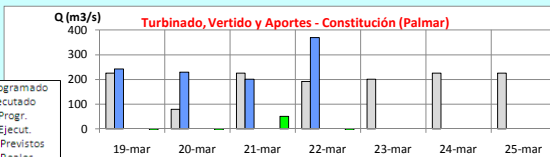
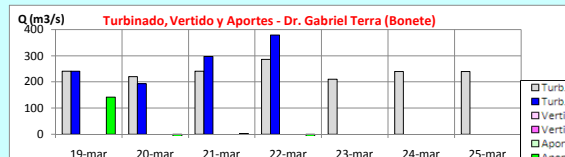
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

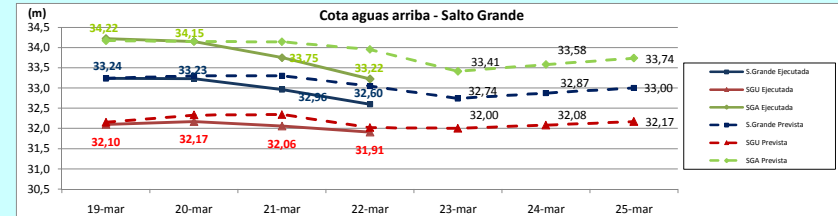


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 76,82    | 76,81     |
| Baygorria  | 53,67    | 53,64     |
| Palmar     | 38,00    | 37,99     |
| SGU        | 32,02    | 31,91     |

| Valores de Referencia (operación normal) |            |            |
|------------------------------------------|------------|------------|
| 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      |

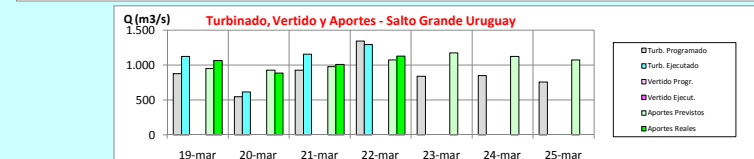


### Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m3/s)   | (m3/s)    |
| Terra     | 287      | 379       |
| Baygorria | 220      | 348       |
| Palmar    | 191      | 370       |
| SGU       | 1.346    | 1.294     |

| APORTES   | Previstos | Reales |
|-----------|-----------|--------|
| Represa   | (m3/s)    | (m3/s) |
| Terra     | 0         | -13    |
| Baygorria | 0         | -7     |
| Palmar    | 0         | -10    |
| SGU       | 1.075     | 1.127  |



| 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

La demanda resultó 5,69% superior a la prevista. Se registraron altas temperaturas particularmente sobre la tarde. Se registró una generación eólica de aprox. 13,8 MW medios y generación con biomasa por aprox. 56,5 MW medios (1,66 MW de Weyerhaeuser, 5,6 MW de Galofer, 6,7 MW de Bioener, 0,04 Las Rosas, 3,17 MW de Liderdat y 39,3 MW de UPM). No se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera.

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