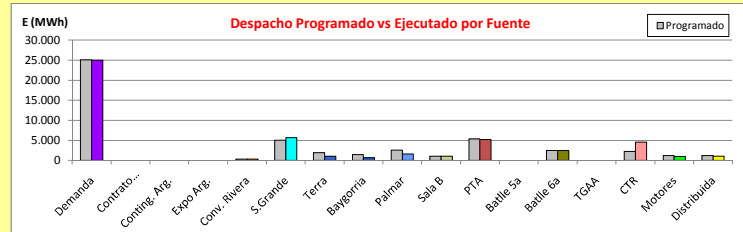
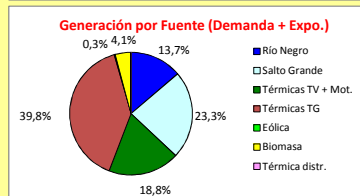
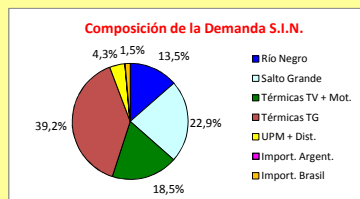
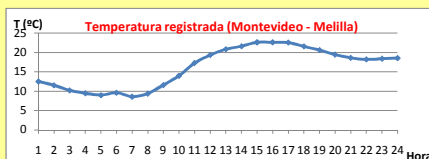
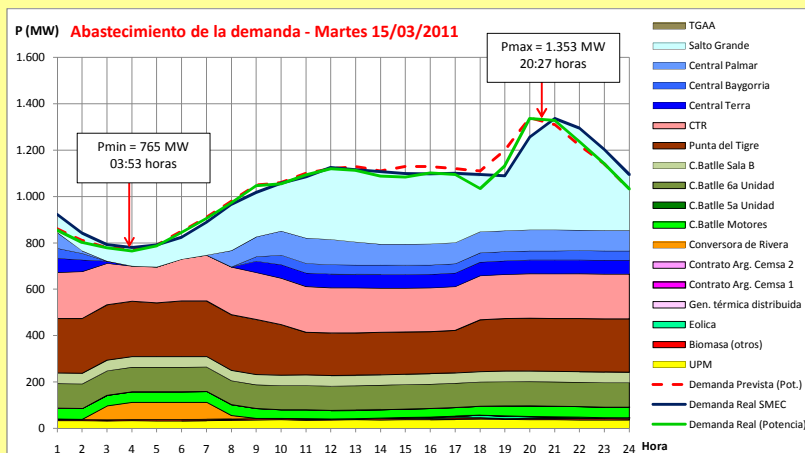


| Generación Térmica (MWh)      |  | 15-mar        |
|-------------------------------|--|---------------|
| Central Battle                |  | 4.630         |
| • Sala B                      |  | 1.082         |
| • 5a                          |  | 0             |
| • 6a                          |  | 2.531         |
| • Motores                     |  | 1.017         |
| Central La Tablada            |  | 4.568         |
| Central P. del Tigre          |  | 5.228         |
| Central Maldonado             |  | 0             |
| Grupos Diesel                 |  | 0             |
| Generación Hidráulica (MWh)   |  |               |
| C.G. Terra                    |  | 1.046         |
| C. Baygorria                  |  | 692           |
| C. Palmar                     |  | 1.648         |
| C. Salto Grande               |  | 5.730         |
| Importación (MWh)             |  | Por País      |
| Argentina                     |  | 0             |
| • Contrato                    |  | 0             |
| • Contingente                 |  | 0             |
| Brasil                        |  | 363           |
| • Rivera                      |  | 363           |
| • SADI                        |  | 0             |
| Otros Generadores (MWh)       |  |               |
| UPM + Gen. Distribuida        |  | 1.083         |
| <b>TOTAL Generación (MWh)</b> |  | <b>24.987</b> |
| Exportación (MWh)             |  |               |
| Exportación a Arg.            |  | 0             |
| • Hidráulica                  |  | 0             |
| • Térmica                     |  | 0             |
| Exportación a Brasil          |  | 0             |

|                                                       |               |
|-------------------------------------------------------|---------------|
| <b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>                      | <b>24.987</b> |
| (en bombes de generación, incluye pérdidas en la red) |               |

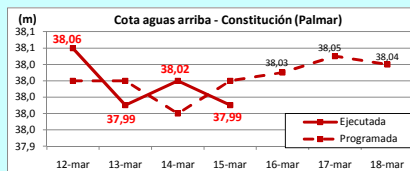
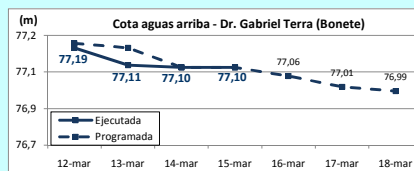
Demanda Programada (MWh) 25.050

|                        |        |
|------------------------|--------|
| Diferencia (MWh)       | -63    |
| Ejecutada - Programada | -0,25% |



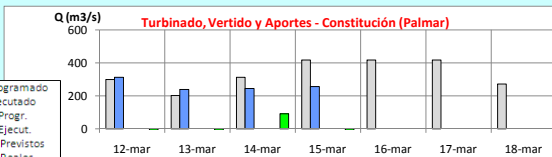
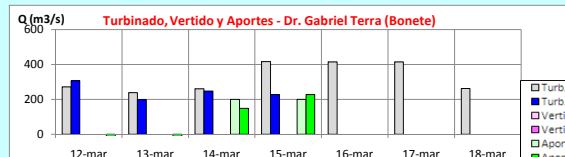
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

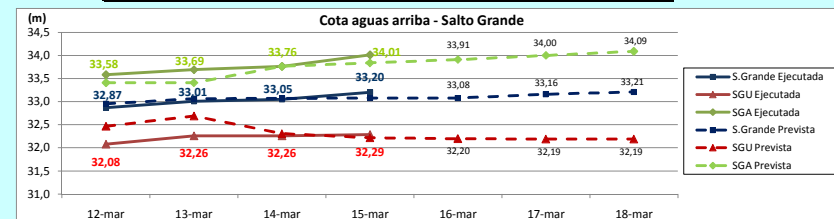


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 77,10    | 77,10     |
| Baygorria  | 53,73    | 53,73     |
| Palmar     | 38,02    | 37,99     |
| SGU        | 32,22    | 32,29     |

| 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     | 417      | 228       |
| Baygorria | 460      | 215       |
| Palmar    | 418      | 257       |
| SGU       | 924      | 1.014     |

| APORTES   | Previstos | Reales |
|-----------|-----------|--------|
| Represa   | (m3/s)    | (m3/s) |
| Terra     | 200       | 228    |
| Baygorria | 0         | -12    |
| Palmar    | 0         | -61    |
| SGU       | 900       | 1.124  |



| 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 apenas un 0,25% inferior a la prevista, y se presentó un marcado descenso de temperatura en las primeras horas del día. Se registró escasa generación eólica, aprox. 3 MW medios (algo más intensa en horas de la tarde) y generación con biomasa por aprox. 42,8 MW medios (36,2 MW de UPM, 1,95 MW de Weyerhaeuser, 4,6 MW de Galoer). Bioener no generó y tampoco hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contrato con Argentina, ni de importación de carácter contingente, por falta de disponibilidad de fuel-oil en Argentina. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera de madrugada entre las horas 1 y 7, como estaba programado. La 5a Unidad de C.Battle continúa indisponible por reparaciones en la turbina (prevista disp. 18/4). El Río Negro se despachó durante todo el día, a excepción de horas de la madrugada, apenas algo menos respecto de lo previsto, lo mismo que S.Grande, despachado al mínimo de madrugada, debido a la menor demanda registrada.

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