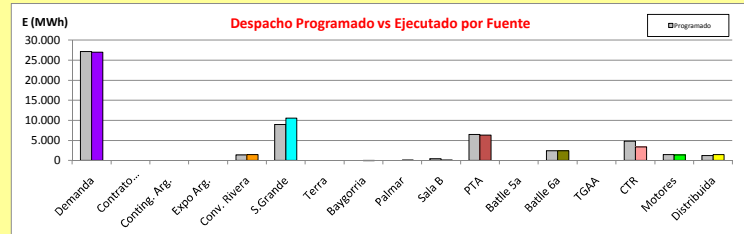
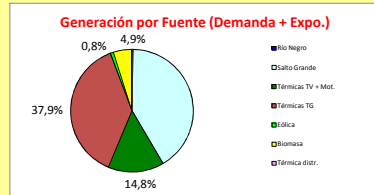
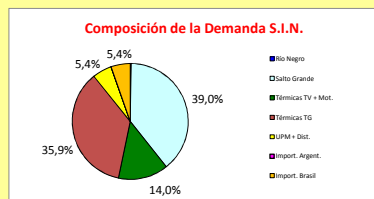
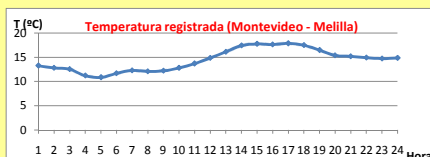
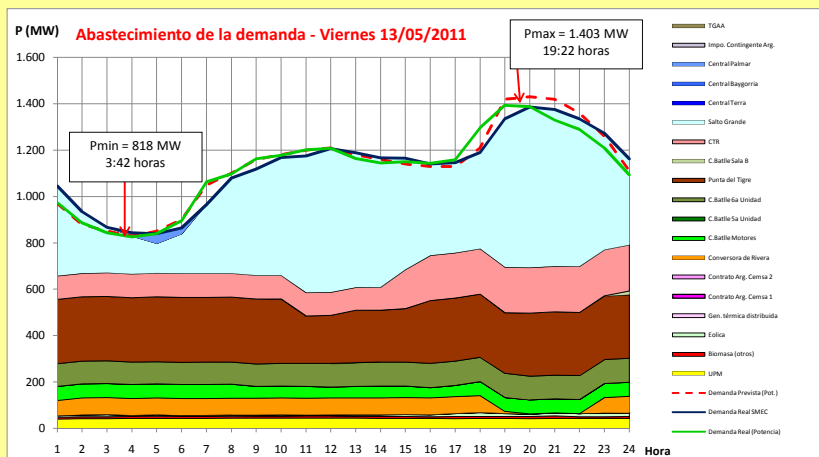


| Generación Térmica (MWh)    |  | 13-may   |
|-----------------------------|--|----------|
| Central Battle              |  | 3.775    |
| • Sala B                    |  | 14       |
| • 5a                        |  | 0        |
| • 6a                        |  | 2.413    |
| • Motores                   |  | 1.348    |
| Central La Tablada          |  | 3.359    |
| Central P. del Tigre        |  | 6.326    |
| Central Maldonado           |  | 0        |
| Grupos Diesel               |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh) |  |          |
| C.G. Terra                  |  | 0        |
| C. Baygorria                |  | -8       |
| C. Palmar                   |  | 83       |
| C. Salto Grande             |  | 10.528   |
| Importación (MWh)           |  | Por País |
| Argentina                   |  | 0        |
| • Contrato                  |  | 0        |
| • Contingente               |  | 0        |
| Brasil                      |  | 1.444    |
| • Rivera                    |  | 1.444    |
| • SADI                      |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)     |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida      |  | 1.465    |
| TOTAL Generación (MWh)      |  | 26.973   |
| Exportación (MWh)           |  |          |
| Exportación a Arg.          |  | 0        |
| • Hidráulica                |  | 0        |
| • Térmica                   |  | 0        |
| Exportación a Brasil        |  | 0        |

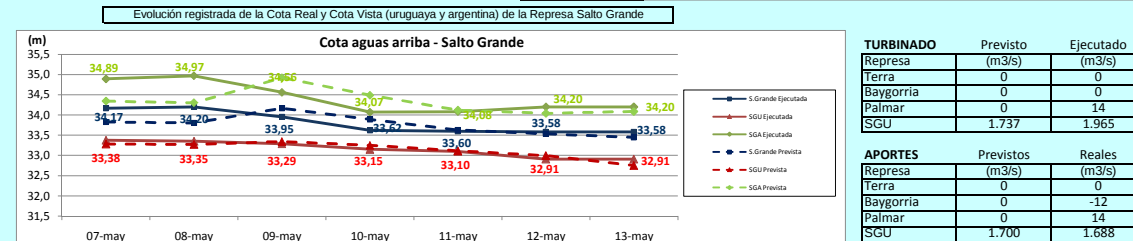
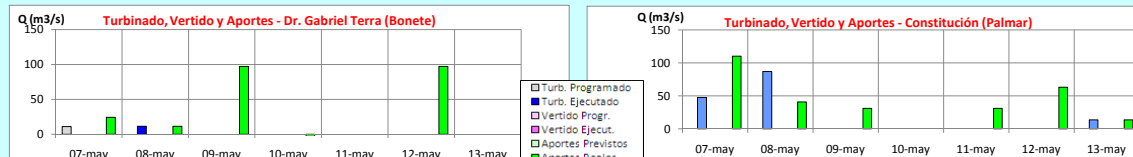
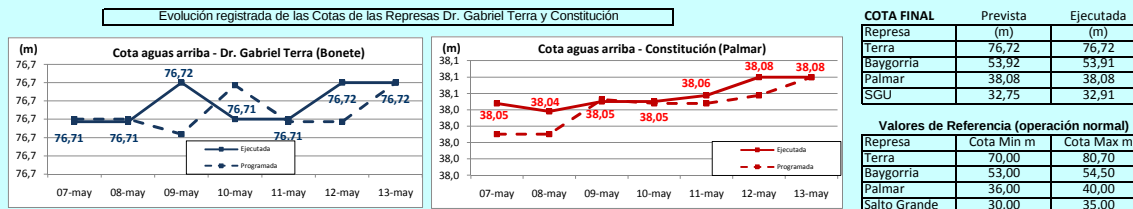
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)                             |  | 26.973 |
|-------------------------------------------------------|--|--------|
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |  |        |

| Demanda Programada (MWh) |  | 27.130 |
|--------------------------|--|--------|
|--------------------------|--|--------|

| Diferencia (MWh)       |  | -157   |
|------------------------|--|--------|
| Ejecutada - Programada |  | -0,58% |



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



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 0,58 % inferior a la prevista.

Se registró una generación eólica por aprox 9,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 52,5 MW medios, de los cuales: 3,1 MW de Weyerhaeuser; 43,4 MW de UPM; 5,8 MW de Galofor

No hubo generación térmica distribuida

No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.

Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera en las horas valle y resto