

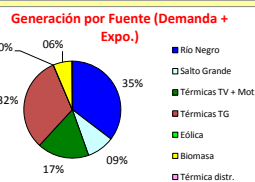
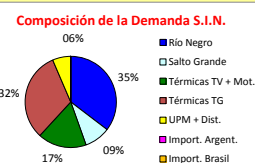
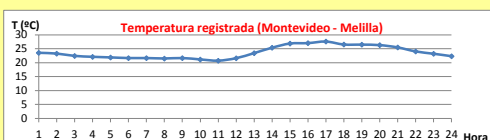
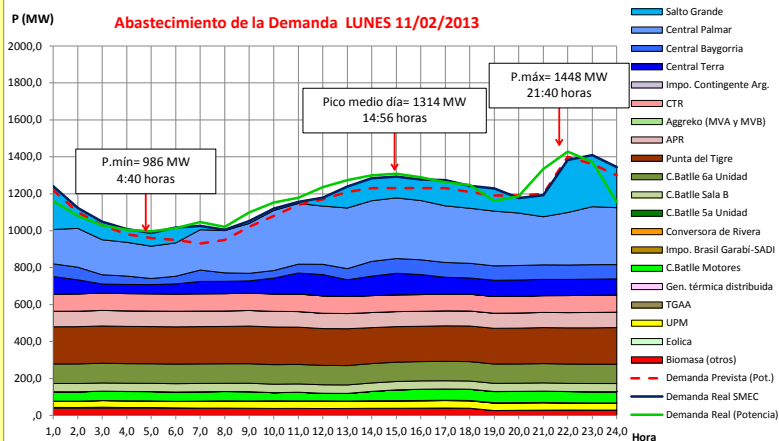


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

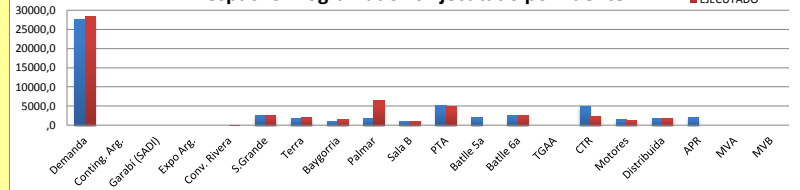
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 11 de febrero de 2013

| Generación Térmica (MWh)                              |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| Central Battle                                        | 4.892  |
| • Sala B                                              | 1.076  |
| • 5a                                                  | 0      |
| • 6a                                                  | 2.526  |
| • Motores                                             | 1.290  |
| Central La Tablada                                    | 2.223  |
| Central P. del Tigre                                  | 6.755  |
| • PTI                                                 | 4.759  |
| • APR                                                 | 1.996  |
| Aggreko (MVA y MVB)                                   | 0      |
| Central Maldonado                                     | 0      |
| Generación Hidráulica (MWh)                           |        |
| C.G. Terra                                            | 2.013  |
| C. Baygorria                                          | 1.529  |
| C. Palmar                                             | 6.468  |
| C. Salto Grande                                       | 2.603  |
| Importación (MWh)                                     |        |
| Argentina                                             | 0      |
| • Contingente                                         | 0      |
| Brasil                                                | -3     |
| • Rivera                                              | -3     |
| • SADI                                                | 0      |
| Otros Generadores (MWh)                               |        |
| UPM + Gen. Distribuida                                | 1.828  |
| TOTAL Generación (MWh)                                | 28.307 |
| Exportación (MWh)                                     |        |
| Exportación a Arg.                                    | 0      |
| • Hidráulica                                          | 0      |
| • Térmica                                             | 0      |
| Exportación a Brasil                                  | 0      |
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)                             |        |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) | 28.307 |
| Demanda Programada (MWh)                              |        |
|                                                       | 27.510 |
| Diferencia (MWh)                                      | 797    |
| Ejecutada - Programada                                | 2,90%  |

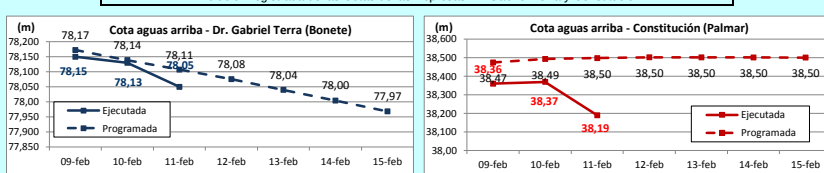


## Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



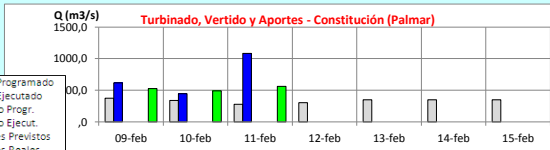
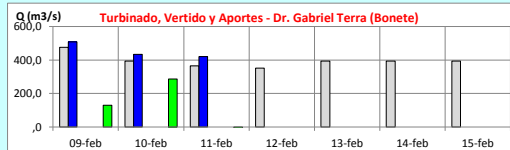
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

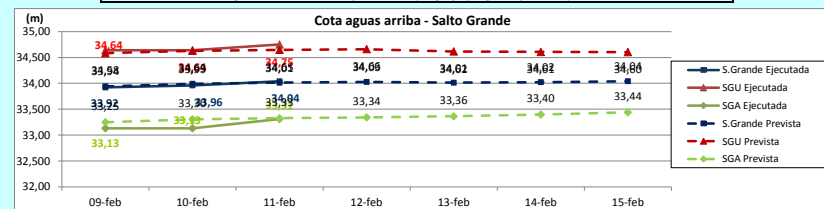


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 78,11    | 78,05     |
| Baygorria  | 53,96    | 53,93     |
| Palmar     | 38,50    | 38,19     |
| SGU        | 34,65    | 34,75     |

| 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      |

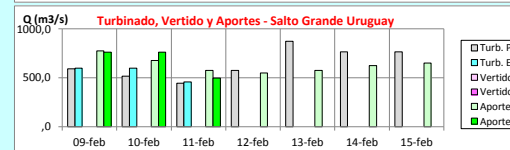


### Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m3/s)   | (m3/s)    |
| Terra     | 365      | 420       |
| Baygorria | 316      | 476       |
| Palmar    | 279      | 1.082     |
| SGU       | 444      | 456       |

| APORTES   | Previstos | Reales |
|-----------|-----------|--------|
| Represa   | (m3/s)    | (m3/s) |
| Terra     | 0         | -411   |
| Baygorria | 0         | 477    |
| Palmar    | 0         | 563    |
| SGU       | 575       | 496    |



| VALORES CTM                   |        |
|-------------------------------|--------|
| Cotas                         | (m)    |
| Cota Vista Uru                | 34,75  |
| Cota Vista Arg                | 33,31  |
| Cota real                     | 34,04  |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | 30,011 |

| 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 2,9 % superior a la prevista  
Se registró generación eólica, por 1,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 74,4 MW medios, de los cuales:  
38,07 MW de UPM S.A.; 10,26 MW de Bioener S.A.; 9,46 MW de Fenilol S.A.; 8,32 MW de Galoer S.A.; 4,73 MW de Liderdat S.A.; 1,93 MW de Ponlar S.A.;  
1,63 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;  
Se generaron 1,2 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).  
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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