



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 30 de enero de 2013

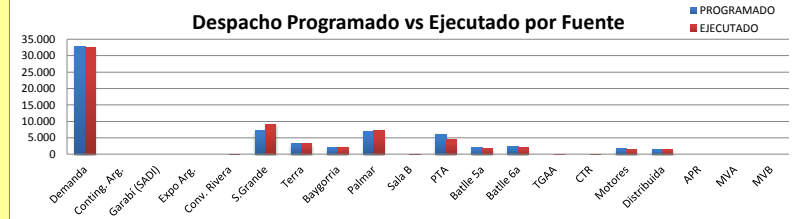
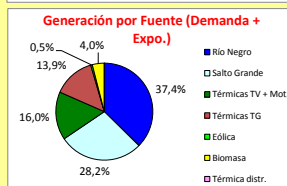
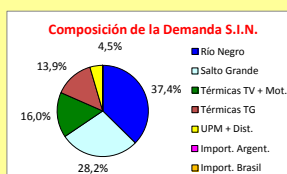
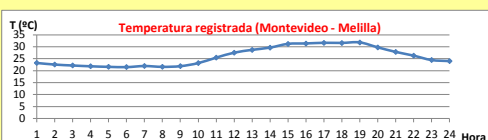
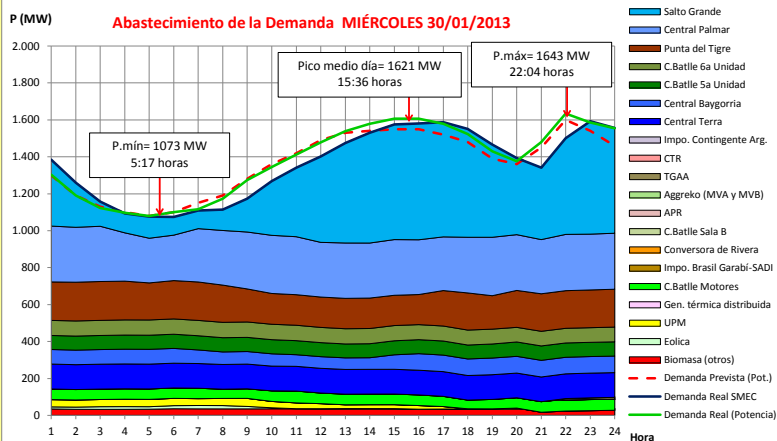
| Generación Térmica (MWh)      |               |
|-------------------------------|---------------|
| Central Battle                | 5.228         |
| • Sala B                      | -4            |
| • 5a                          | 1.836         |
| • 6a                          | 1.960         |
| • Motores                     | 1.435         |
| Central La Tablada            | -80           |
| Central P. del Tigre          | 4.575         |
| • PTI                         | 4.578         |
| • APR                         | -3            |
| Aggreko (MVA y MVB)           | -1            |
| Central Maldonado             | 34            |
| Generación Hidráulica (MWh)   |               |
| C.G. Terra                    | 3.217         |
| C. Baygorria                  | 1.891         |
| C. Palmar                     | 7.076         |
| C. Salto Grande               | 9.188         |
| Importación (MWh)             |               |
| Argentina                     | 0             |
| • Contingente                 | 0             |
| Brasil                        | -2            |
| • Rivera                      | -2            |
| • SADI                        | 0             |
| Otros Generadores (MWh)       |               |
| UPM + Gen. Distribuida        | 1.479         |
| <b>TOTAL Generación (MWh)</b> | <b>32.606</b> |

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

|                                                       |               |
|-------------------------------------------------------|---------------|
| <b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>                      | <b>32.606</b> |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |               |

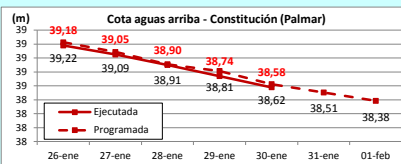
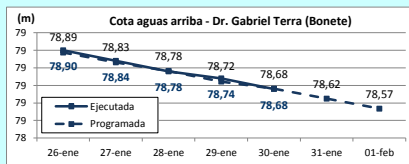
Demanda Programada (MWh) 32.760

|                        |        |
|------------------------|--------|
| Diferencia (MWh)       | -154   |
| Ejecutada - Programada | -0,47% |



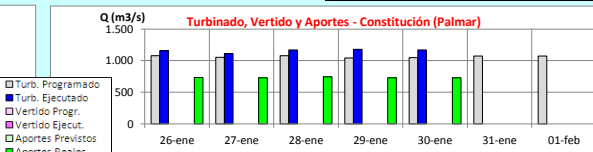
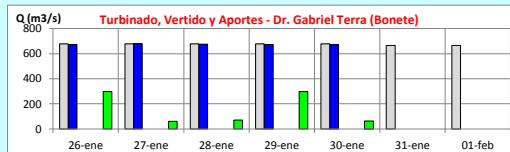
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

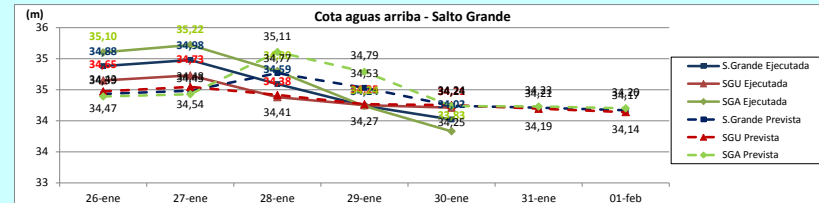


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 78,68    | 78,68     |
| Baygorria  | 53,96    | 53,99     |
| Palmar     | 38,62    | 38,58     |
| SGU        | 34,25    | 34,21     |

| 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      |

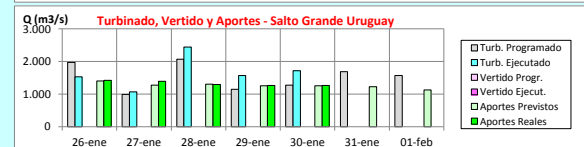


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m3/s)   | (m3/s)    |
| Terra     | 678      | 670       |
| Baygorria | 708      | 605       |
| Palmar    | 1.049    | 1.170     |
| SGU       | 1.269    | 1.719     |

| APORTES   | Previstos | Reales |
|-----------|-----------|--------|
| Represa   | (m3/s)    | (m3/s) |
| Terra     | 0         | 63     |
| Baygorria | 0         | 653    |
| Palmar    | 0         | 730    |
| SGU       | 1.250     | 1.269  |



| VALORES CTM       |       |
|-------------------|-------|
| Cotas             | (m)   |
| Cota Vista Uru    | 34,21 |
| Cota Vista Arg    | 33,83 |
| Cota real         | 34,02 |
| Dif. Energ.       | (MWh) |
| (U - A) ACUMULADO | 7.922 |

| 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 0,47 % inferior a la prevista  
Se registró generación eólica, por 7,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 57,5 MW medios, de los cuales:  
22,85 MW de UPM S.A.; 11,19 MW de Galfer S.A.; 10,26 MW de Bioener S.A.; 9,53 MW de Fenilol S.A.; 2,1 MW de Ponlar S.A.; 1,53 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;  
0,01 MW de Las Rosas Maldonado;  
No se generó energía por concepto de térmica distribuida  
No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
Entre las 22 y 24 hs. TGA generó forzada por restricciones en la red del circuito este.  
Durante la noche se registró un nuevo máximo histórico de potencia de 1643 MW a las 22:04 hs.

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