



## INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 15 de enero de 2013

| Generación Térmica (MWh) | 15-ene |
|--------------------------|--------|
| Central Battle           | -11    |
| • Sala B                 | -4     |
| • 5a                     | 0      |
| • 6a                     | 0      |
| • Motores                | -7     |
| Central La Tablada       | -76    |
| Central P. del Tigre     | -12    |
| • PTI                    | -10    |
| • APR                    | -2     |
| Aggreko (MVA y MVB)      | -1     |
| Central Maldonado        | -1     |

| Generación Hidráulica (MWh) |        |
|-----------------------------|--------|
| C.G. Terra                  | 3.155  |
| C. Baygorria                | 1.795  |
| C. Palmar                   | 3.556  |
| C. Salto Grande             | 20.168 |

| Importación (MWh) | Por País |
|-------------------|----------|
| Argentina         | 0        |
| • Contingente     | 0        |
| Brasil            | -2       |
| • Rivera          | -2       |
| • SADI            | 0        |

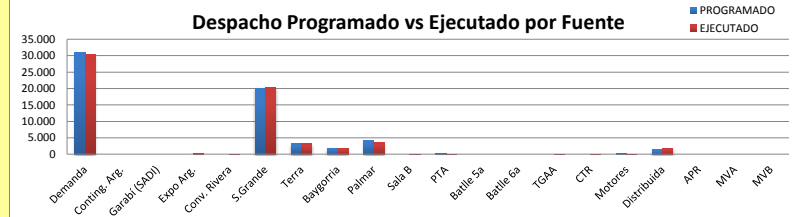
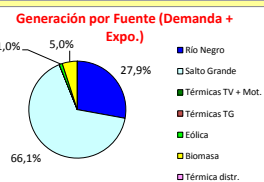
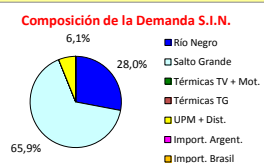
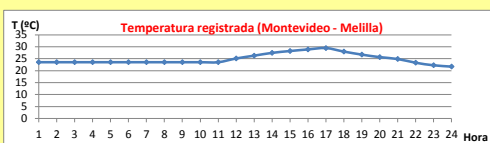
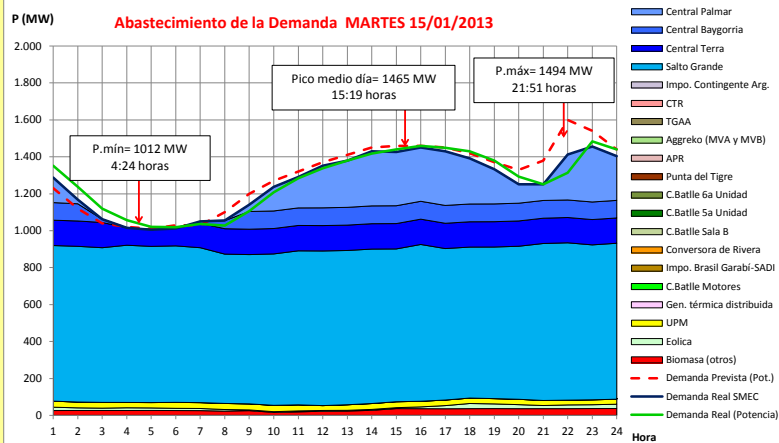
| Otros Generadores (MWh) |        |
|-------------------------|--------|
| UPM + Gen. Distribuida  | 1.852  |
| TOTAL Generación (MWh)  | 30.425 |

| Exportación (MWh)    |     |
|----------------------|-----|
| Exportación a Arg.   | 131 |
| • Hidráulica         | 131 |
| • Térmica            | 0   |
| Exportación a Brasil | 0   |

| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)                             | 30.294 |
|-------------------------------------------------------|--------|
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

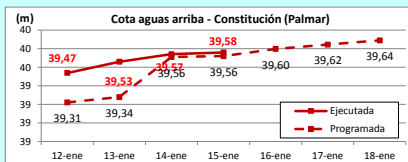
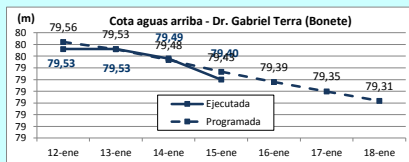
| Demanda Programada (MWh) | 31.050 |
|--------------------------|--------|
|--------------------------|--------|

| Diferencia (MWh)       | -756   |
|------------------------|--------|
| Ejecutada - Programada | -2.44% |



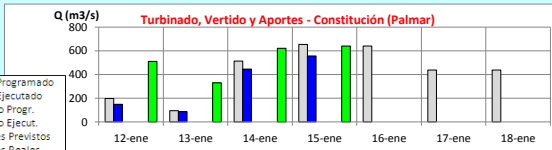
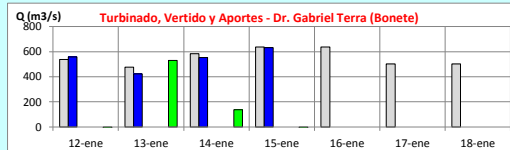
### EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

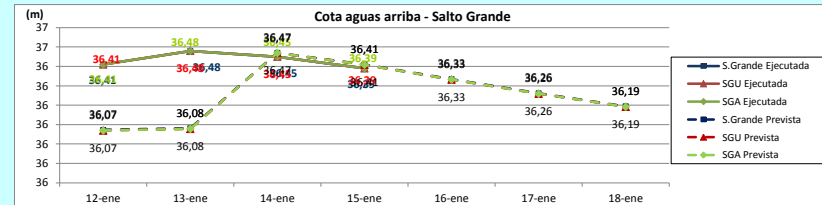


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 79,43    | 79,40     |
| Baygorria  | 53,91    | 53,86     |
| Palmar     | 39,56    | 39,58     |
| SGU        | 36,41    | 36,39     |

| 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      |

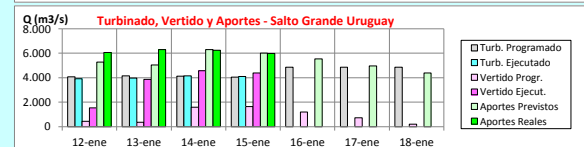


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m3/s)   | (m3/s)    |
| Terra     | 638      | 632       |
| Baygorria | 636      | 646       |
| Palmar    | 654      | 557       |
| SGU       | 4.041    | 4.109     |

| APORTES   | Previstos | Reales |
|-----------|-----------|--------|
| Represa   | (m3/s)    | (m3/s) |
| Terra     | 0         | -374   |
| Baygorria | 0         | 649    |
| Palmar    | 0         | 640    |
| SGU       | 6.025     | 5.984  |



| VALORES CTM                   |       |
|-------------------------------|-------|
| Cotas                         | (m)   |
| Cota Vista Uru                | 36,39 |
| Cota Vista Arg                | 36,39 |
| Cota real                     | 36,39 |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | 0     |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m3/s)   | (m3/s)    |
| Terra     | 0        | 0         |
| Baygorria | 0        | 0         |
| Palmar    | 0        | 0         |
| SGU       | 1.642    | 4.397     |

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 2,44 % inferior a la prevista  
Se registró generación eólica, por 13,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,3 MW medios, de los cuales:  
34,47 MW de UPM S.A.; 10,35 MW de Bioener S.A.; 9,33 MW de Galofer S.A.; 5,4 MW de Fenilol S.A.; 3,1 MW de Ponlar S.A.; 1,64 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 conversora Rivera.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
Se exportaron 131 MWh (5,5 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG.

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