# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
## (preliminar)

**ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.** — **miércoles 15 de febrero de 2012**

| Generación Térmica (MWh) | 15-feb |
|---|---|
| **Central Batlle** | **3.967** |
| • Sala B | 0 |
| • 5a | 1.122 |
| • 6a | 1.532 |
| • Motores | 1.314 |
| **Central La Tablada** | **4.016** |
| **Central P. del Tigre** | **4.523** |
| **Central Maldonado** | **0** |
| **Grupos Diesel** | **0** |
| **Generación Hidráulica (MWh)** | |
| C.G. Terra | **2.831** |
| C. Baygorria | **1.635** |
| C. Palmar | **5.171** |
| C. Salto Grande | **6.629** |
| **Importación (MWh)** | **Por País** |
| **Argentina** | **0** |
| • Contingente | 0 |
| **Brasil** | **853** |
| • Rivera | 853 |
| • SADI | 0 |
| **Otros Generadores (MWh)** | |
| UPM + Gen. Distribuida | **1.619** |
| **TOTAL Generación (MWh)** | **31.244** |

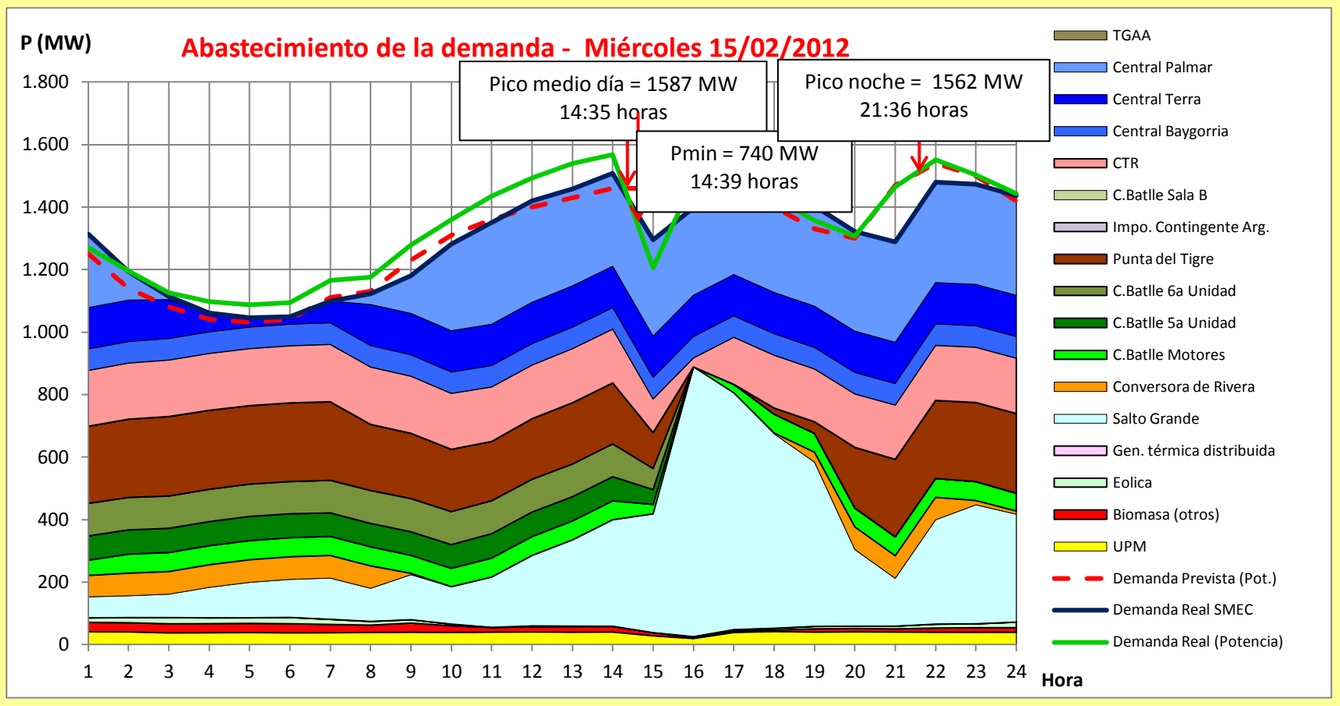
| Exportación (MWh) | |
|---|---|
| **Exportación a Arg.** | **0** |
| • Hidráulica | 0 |
| • Térmica | 0 |
| **Exportación a Brasil** | **0** |

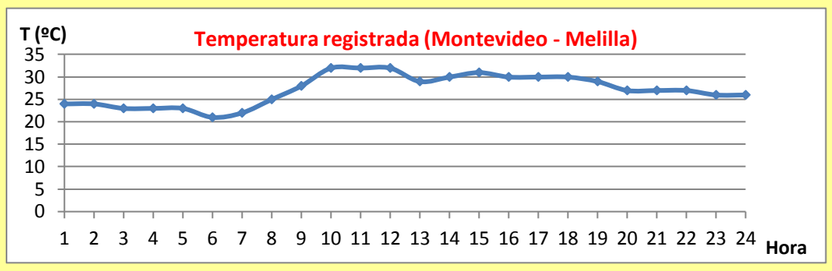
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) | 31.244 |
|---|---|

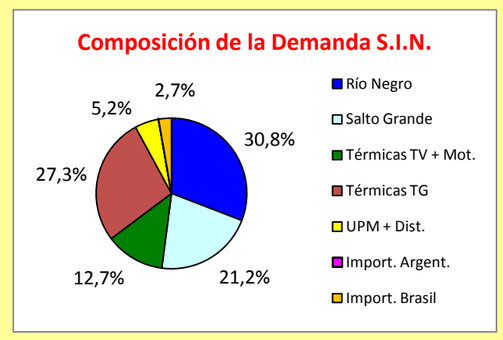
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

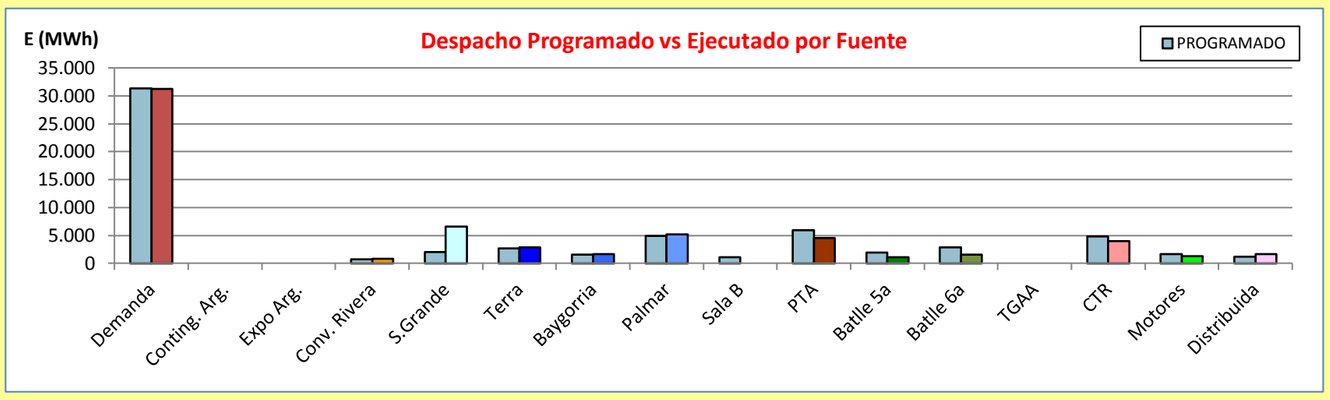
**Demanda Programada (MWh)** **31.370**

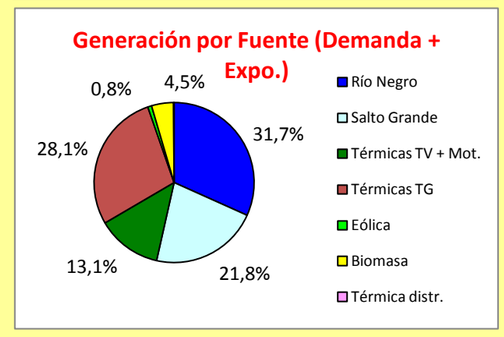
| | |
|---|---|
| Diferencia (MWh) | -126 |
| Ejecutada - Programada | -0,40% |



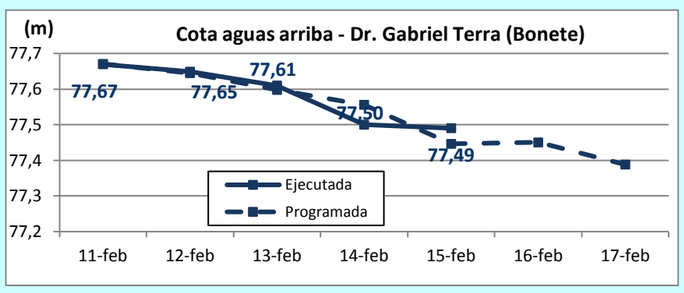



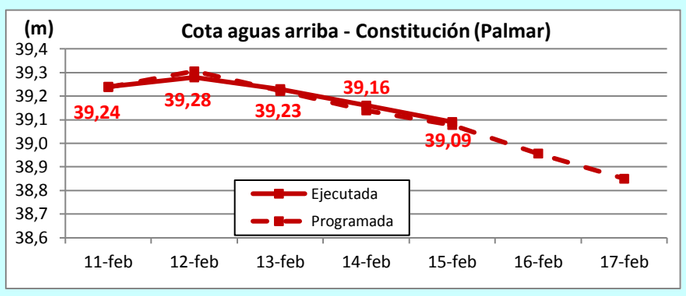




## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

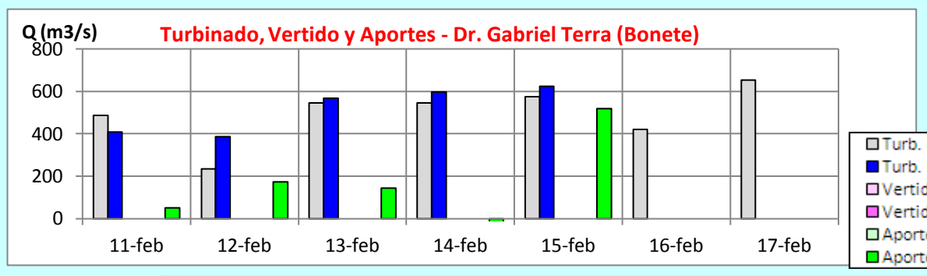


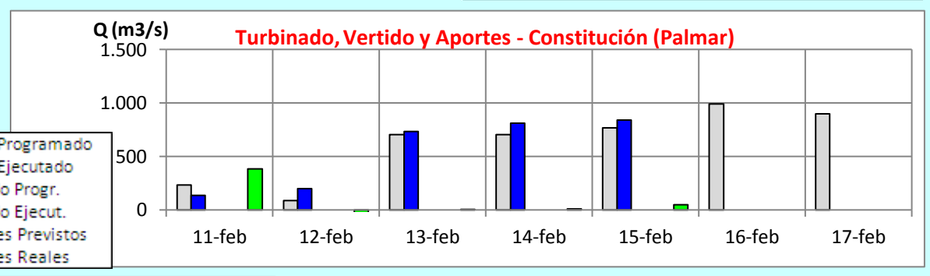




| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|---|---|---|
| Represa | (m) | (m) |
| Terra | 77,45 | 77,49 |
| Baygorria | 54,00 | 54,05 |
| Palmar | 39,08 | 39,09 |
| SGU | 33,65 | 33,47 |

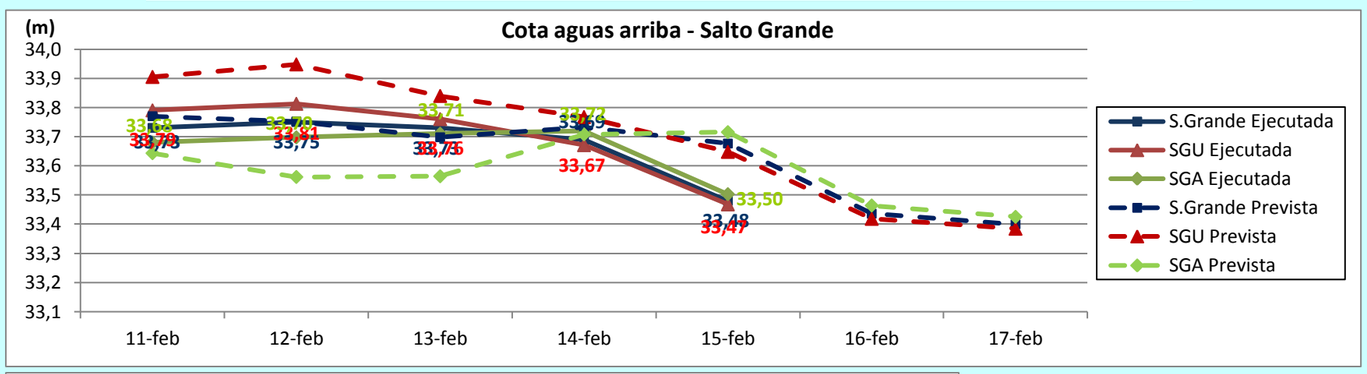
**Valores de Referencia (operación normal)**

| 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 |



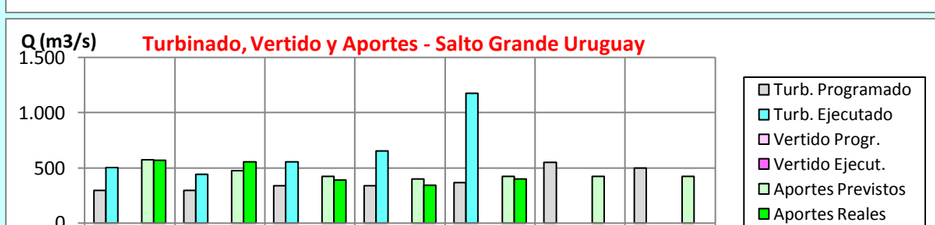




Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande




| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 574 | 554 |
| Baygorria | 523 | 839 |
| Palmar | 768 | 1.176 |
| SGU | 368 | 623 |

| APORTES | Previstos | Reales |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 0 | 518 |
| Baygorria | 0 | 18 |
| Palmar | 0 | 47 |
| SGU | 425 | 400 |




| VALORES CTM | |
|---|---|
| **Cotas** | (m) |
| Cota Vista Uru | 33,47 |
| Cota Vista Arg | 33,50 |
| Cota real | 33,48 |
| | |
| Dif. Energ. | (MWh) |
| (U - A) ACUMULADO | -747 |

| 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 0,4 % inferior a la prevista, siendo este un índice engañoso por la existencia del corte.**
**Se registró generación eólica, por 10,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 56,9,3 MW medios, de los cuales: 38 MW de UPM; 1,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 2,7 MW de Liderdat; 3,8 MW de Galofer; 8,7 MW de Bioener; 1,9 MW de Fenirol**
**Se generaron 1,2 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)**
**Se importaron 853 MWh de Brasil a traves de la conversora de Rivera**
**No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.**
**A la hora 14:36:47 del 15/02/2012 por una falta intempestiva se despeja la barra de MVA en 150 kV, esto provoca un corte en el sistema de aproximadamente de 825 MW.**
**Se perdió generación en la totalidad de la central Batlle, Motores, PTA y CTR, lo que totalizo una pérdida de generación térmica de 650 MW aproximadamente.**

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