# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
## (preliminar)

**ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.** — **jueves 10 de marzo de 2011**

| Generación Térmica (MWh) | 10-mar |
|---|---|
| **Central Batlle** | **4.376** |
| • Sala B | 1.059 |
| • 5a | 0 |
| • 6a | 2.299 |
| • Motores | 1.018 |
| **Central La Tablada** | **4.467** |
| **Central P. del Tigre** | **4.425** |
| **Central Maldonado** | **0** |
| **Grupos Diesel** | **0** |
| **Generación Hidraulica (MWh)** | |
| C.G. Terra | **1.776** |
| C. Baygorria | **1.199** |
| C. Palmar | **1.777** |
| C. Salto Grande | **8.427** |
| **Importación (MWh)** | **Por País** |
| **Argentina** | **0** |
| • Contrato | 0 |
| • Contingente | 0 |
| **Brasil** | **362** |
| • Rivera | 362 |
| • SADI | 0 |
| **Otros Generadores (MWh)** | |
| UPM + Gen. Distribuida | **1.193** |
| **TOTAL Generación (MWh)** | **28.003** |

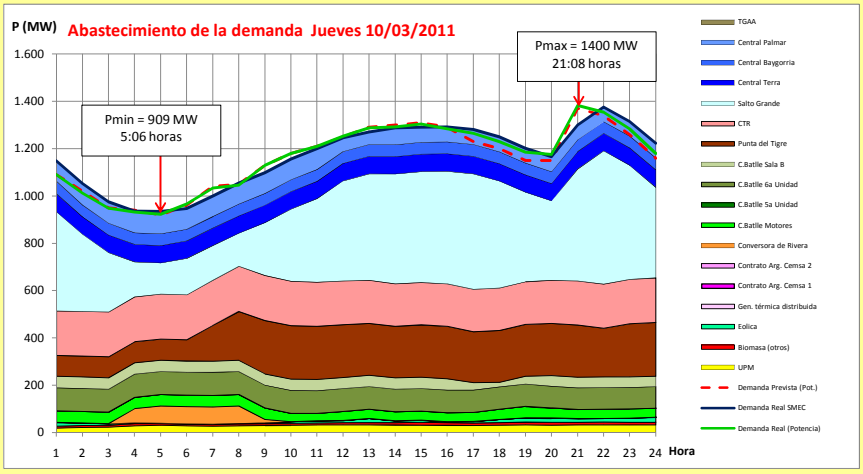
| Exportación (MWh) | |
|---|---|
| **Exportación a Arg.** | **0** |
| • Hidráulica | 0 |
| • Térmica | 0 |
| **Exportación a Brasil** | **0** |

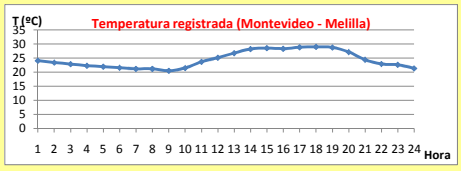
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) | 28.003 |
|---|---|

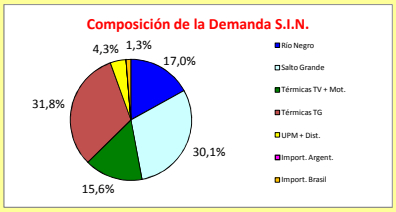
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

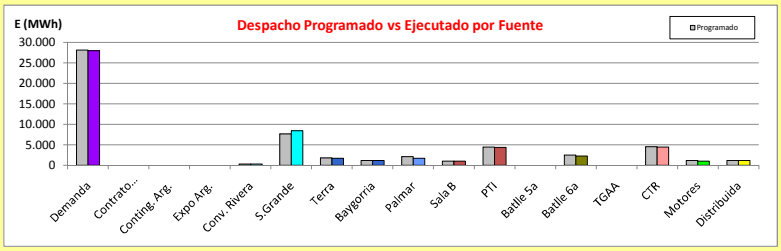
**Demanda Programada (MWh)** **27.790**

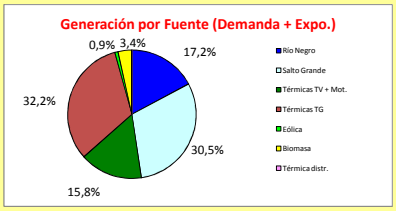
| | |
|---|---|
| Diferencia (MWh) | 213 |
| Ejecutada - Programada | 0,77% |



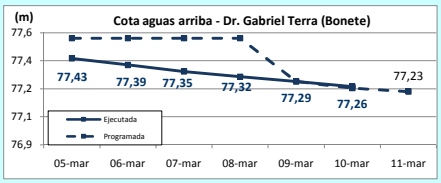



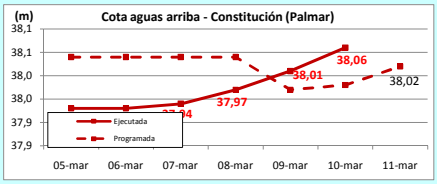




## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

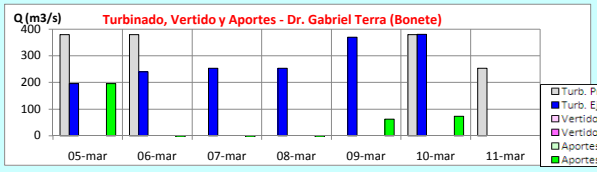


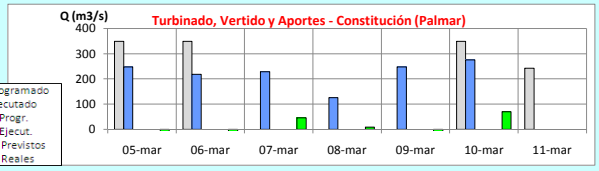




| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|---|---|---|
| Represa | (m) | (m) |
| Terra | 77,25 | 77,26 |
| Baygorria | 53,82 | 53,80 |
| Palmar | 37,98 | 38,06 |
| SGU | 32,51 | 32,38 |

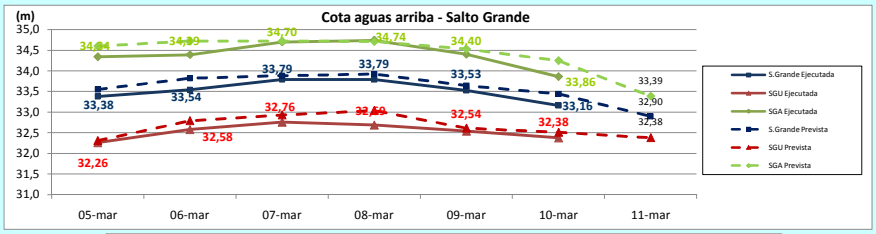
**Valores de Referencia (operación normal)**

| 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 |



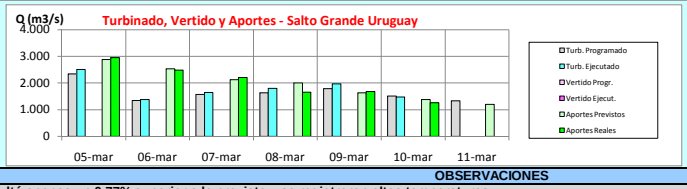




Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande




| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 379 | 380 |
| Baygorria | 375 | 364 |
| Palmar | 350 | 276 |
| SGU | 1.512 | 1.469 |

| APORTES | Previstos | Reales |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 0 | 73 |
| Baygorria | 0 | -4 |
| Palmar | 0 | 69 |
| SGU | 1.375 | 1.255 |




| VERTIDO | Previsto | Ejecutado |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 0 | 0 |
| Baygorria | 0 | 0 |
| Palmar | 0 | 0 |
| Salto Grande | 0 | 0 |

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando e caudal turbinado y vertido real del día.

## OBSERVACIONES

**La demanda resultó apenas un 0,77% superior a la prevista y se registraron altas temperaturas.**
**Se registró una generación eólica de aprox. 10,3 MW medios hacia el final del día, y generación con biomasa por aprox. 40 MW medios (4,7 MW de Bioener, 30,1 MW de UPM 1,7 MW de Weyerheauser, 3,5 MW de Galofer). No hubo generación térmica distribuída (Zendaleather retornaría en el correr de la próxima semana).**
**Se contó con Energía proveniente de Brasil a través de Rivera en el valle, como estaba programado.**
**A partir de la hora 7 quedó operativa la planta purificadora de agua de Punta del Tigre, por lo que dicha central pasó a despacharse a pleno.**
**Sin embargo, dada la previsión de muy escasos aportes en la cuenca del Río Uruguay, y entendiéndose que por motivos operativos no es deseable llegar a finales de esta semana con una cota menor a 32,25m en Salto Grande, y asimismo por la demanda elevada que se está registrando debido a las altas temperaturas, se continuó despachando Río Negro.**

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