



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 22 de febrero de 2012

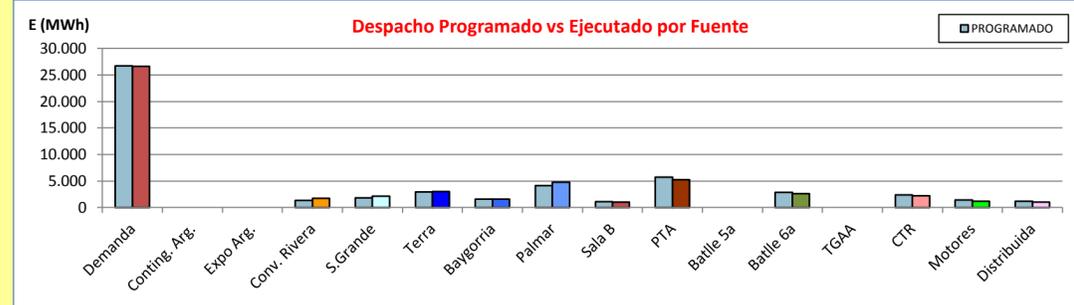
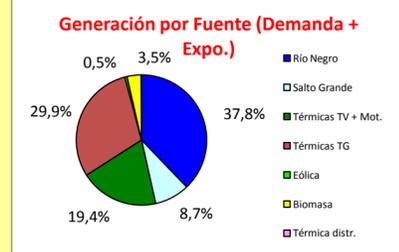
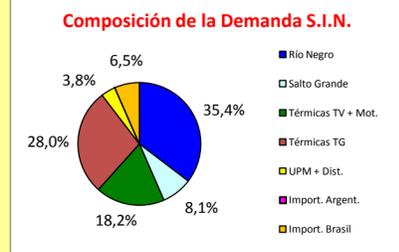
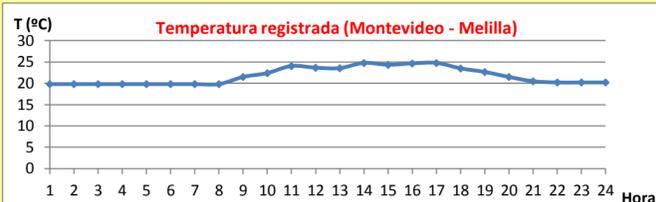
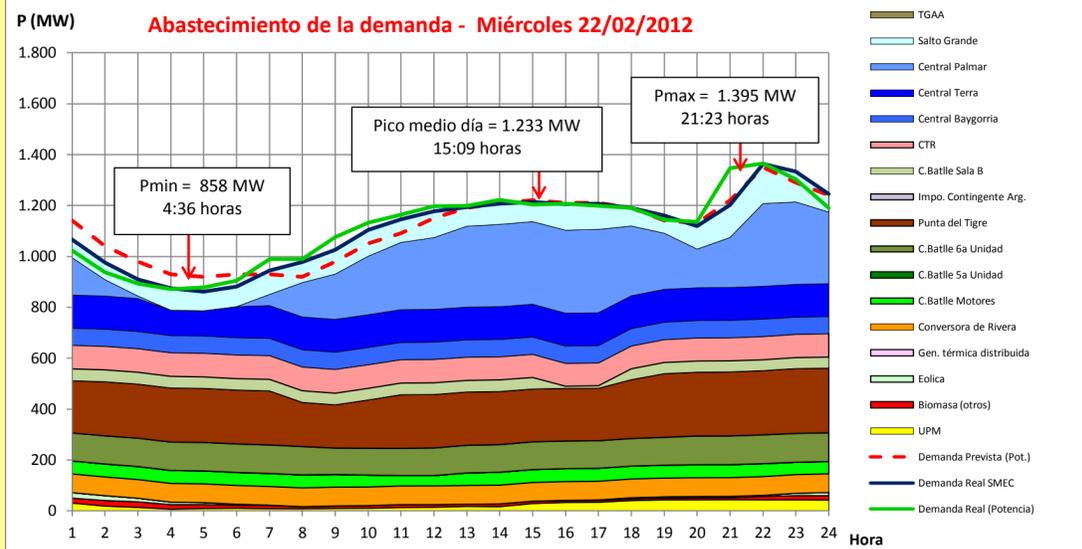
| Generación Térmica (MWh) | |
|-------------------------------|---------------|
| Central Battle | 4.830 |
| • Sala B | 995 |
| • 5a | 0 |
| • 6a | 2.645 |
| • Motores | 1.189 |
| Central La Tablada | 2.209 |
| Central P. del Tigre | 5.230 |
| Central Maldonado | 0 |
| Grupos Diesel | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | |
| C.G. Terra | 3.033 |
| C. Baygorria | 1.620 |
| C. Palmar | 4.747 |
| C. Salto Grande | 2.154 |
| Importación (MWh) | |
| Argentina | 0 |
| • Contingente | 0 |
| Brasil | 1.738 |
| • Rivera | 1.738 |
| • SADI | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | |
| UPM + Gen. Distribuida | 1.023 |
| TOTAL Generación (MWh) | 26.583 |

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 26.583
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

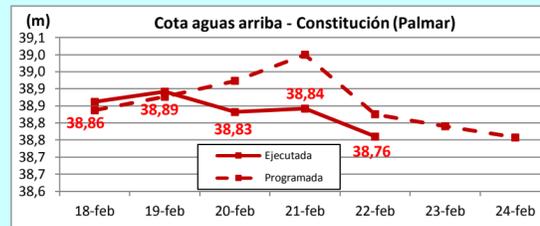
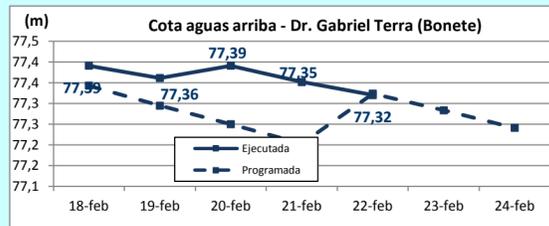
Demanda Programada (MWh) 26.660

Diferencia (MWh) -77
Ejecutada - Programada -0,29%



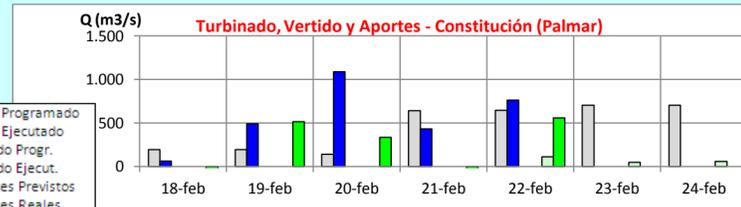
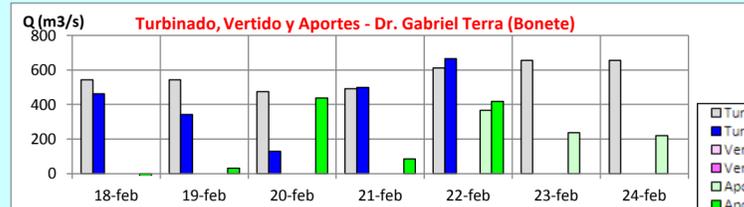
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

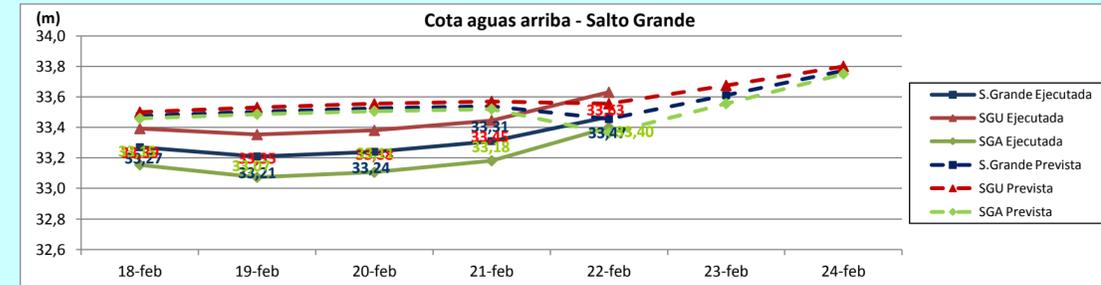


| Represa | Prevista (m) | Ejecutada (m) |
|-----------|--------------|---------------|
| Terra | 77,32 | 77,32 |
| Baygorria | 53,74 | 53,75 |
| Palmar | 38,83 | 38,76 |
| SGU | 33,56 | 33,63 |

| 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 |

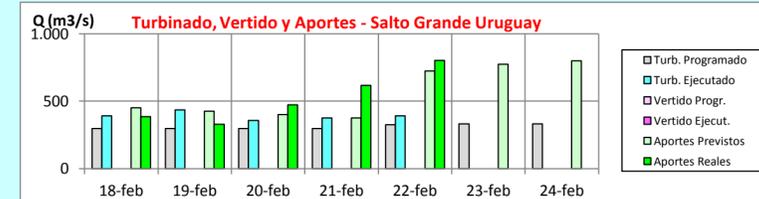


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



| Represa | Previsto (m3/s) | Ejecutado (m3/s) |
|-----------|-----------------|------------------|
| Terra | 612 | 555 |
| Baygorria | 526 | 763 |
| Palmar | 647 | 391 |
| SGU | 324 | 664 |

| Represa | Previstos (m3/s) | Reales (m3/s) |
|-----------|------------------|---------------|
| Terra | 367 | 419 |
| Baygorria | 76 | 773 |
| Palmar | 111 | 559 |
| SGU | 725 | 804 |



| VALORES CTM | |
|-------------------------------|-------------|
| Cotas | (m) |
| Cota Vista Uru | 33,63 |
| Cota Vista Arg | 33,40 |
| Cota real | 33,47 |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | (MWh) 4.319 |

| Represa | Previsto (m3/s) | Ejecutado (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 0,3 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 5,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 38 MW medios, de los cuales: 24 MW de UPM; 0,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 0,7 MW de Liderdat; 10,6 MW de Galofer; 1,7 MW de Bioener;
Se generaron 0,8 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)
Se importaron 1738 MWh de Brasil a través de la convertora de 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