



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Domingo 7 de Noviembre de 2010

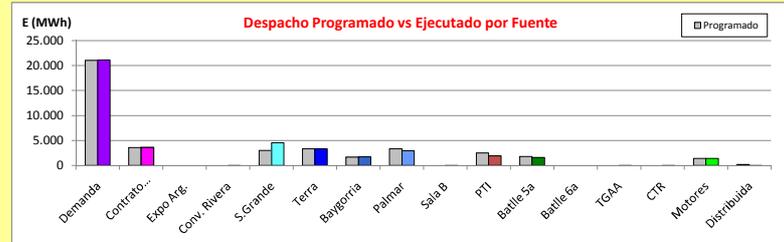
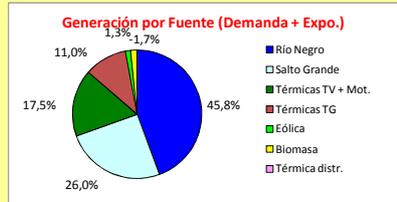
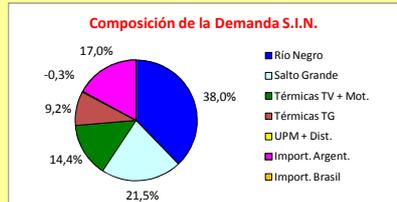
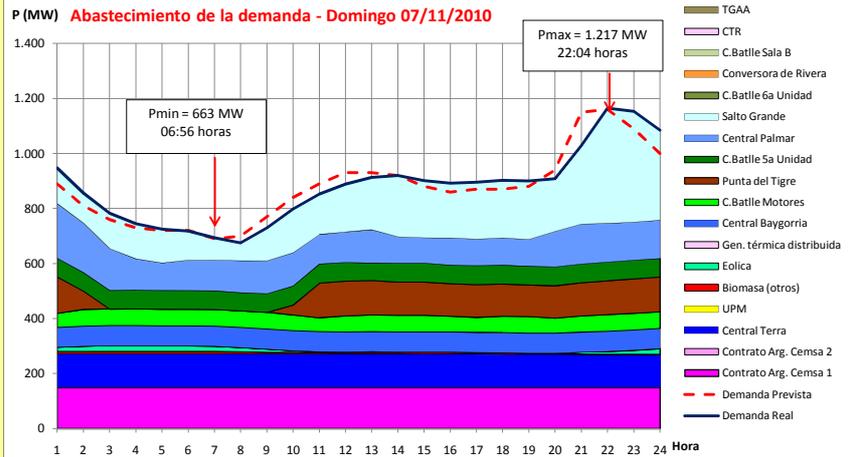
|                                    |  |                 |
|------------------------------------|--|-----------------|
| <b>Generación Térmica (MWh)</b>    |  | <b>07-Nov</b>   |
| Central Battle                     |  | 3.051           |
| • Sala B                           |  | -4              |
| • 5a                               |  | 1.641           |
| • 6a                               |  | 0               |
| • Motores                          |  | 1.414           |
| Central La Tablada                 |  | -2              |
| Central P. del Tigre               |  | 1.931           |
| Central Maldonado                  |  | 0               |
| Grupos Diesel                      |  | 0               |
| <b>Generación Hidráulica (MWh)</b> |  |                 |
| C.G. Terra                         |  | 3.342           |
| C. Baygorria                       |  | 1.742           |
| C. Palmar                          |  | 2.930           |
| C. Salto Grande                    |  | 4.541           |
| <b>Importación (MWh)</b>           |  | <b>Por País</b> |
| Argentina                          |  | 3.600           |
| • Contratos Cema 1 y 2             |  | 3.600           |
| • Contingente                      |  | 0               |
| Brasil                             |  | 0               |
| • Rivera                           |  | 0               |
| • SADI                             |  | 0               |
| <b>Otros Generadores (MWh)</b>     |  |                 |
| UPM + Gen. Distribuida             |  | -55             |
| <b>TOTAL Generación (MWh)</b>      |  | <b>21.079</b>   |

|                          |   |
|--------------------------|---|
| <b>Exportación (MWh)</b> |   |
| Exportación a Arg.       | 0 |
| • Salto Grande           | 0 |
| • Térmico                | 0 |
| Exportación a Brasil     | 0 |

**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)** 21.079  
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

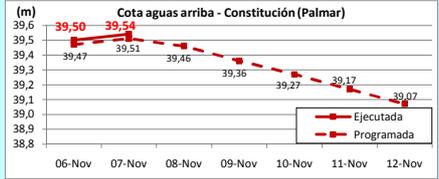
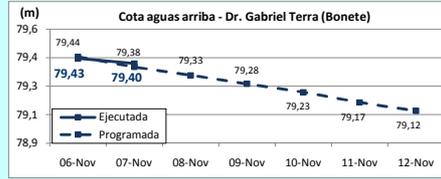
**Demanda Programada (MWh)** 21.000

Diferencia (MWh) 79  
Ejecutada - Programada 0,38%



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

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

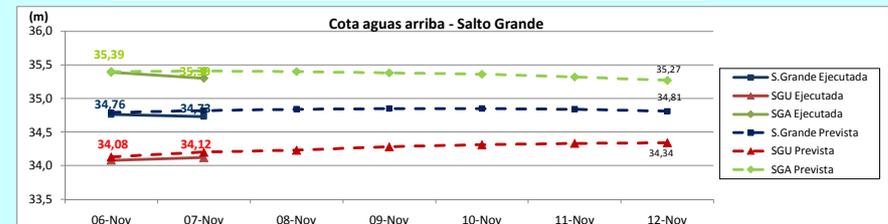


| Represa   | Final Prevista (m) | Final Ejecutada (m) |
|-----------|--------------------|---------------------|
| Terra     | 79,38              | 79,40               |
| Baygorria | 53,86              | 53,91               |
| Palmar    | 39,51              | 39,54               |
| SGU       | 34,20              | 34,12               |

| 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      |

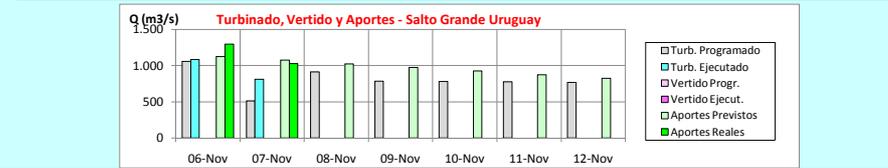


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



| Represa      | Previsto (m3/s) | Ejecutado (m3/s) |
|--------------|-----------------|------------------|
| Terra        | 659             | 670              |
| Baygorria    | 593             | 591              |
| Palmar       | 542             | 460              |
| Salto Grande | 510             | 811              |

| Represa      | Previstos (m3/s) | Reales (m3/s) |
|--------------|------------------|---------------|
| Terra        | 0                | 294           |
| Baygorria    | 0                | -6            |
| Palmar       | 0                | 8             |
| Salto Grande | 1.075            | 1.031         |



| 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 un 0,38% superior a la prevista.  
Se registró generación eólica por aprox. 9,9 MW medios y generación con biomasa por aprox. 5,7 MW medios.  
UPM consumió aprox. 17,7 MW de la red (continúa en mantenimiento programado hasta el 8/11). Hubo generación térmica distribuida por aprox. 0,2 MW medios.  
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cema1 con Argentina, durante todo el día.  
Hubo disponibilidad de gas de Argentina para generar con tres PTA durante casi todo el día, salvo de 3 a 9 am.