



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 23 de noviembre de 2010

| Generación Térmica (MWh)    |  | 23-nov   |
|-----------------------------|--|----------|
| Central Battle              |  | 3.056    |
| • Sala B                    |  | -4       |
| • 5a                        |  | 1.752    |
| • 6a                        |  | 0        |
| • Motores                   |  | 1.308    |
| Central La Tablada          |  | 2.299    |
| Central P. del Tigre        |  | 5.350    |
| Central Maldonado           |  | 0        |
| Grupos Diesel               |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh) |  |          |
| C.G. Terra                  |  | 2.333    |
| C. Baygorria                |  | 1.472    |
| C. Palmar                   |  | 2.322    |
| C. Salto Grande             |  | 3.905    |
| Importación (MWh)           |  | Por País |
| Argentina                   |  | 3.516    |
| • Contrato Cema 1           |  | 3.516    |
| • Contingente               |  | 0        |
| Brasil                      |  | 0        |
| • Rivera                    |  | 0        |
| • SADI                      |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)     |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida      |  | 1.269    |
| TOTAL Generación (MWh)      |  | 25.521   |

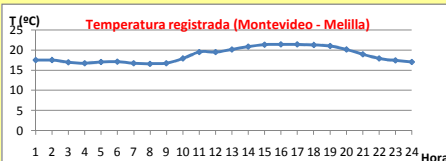
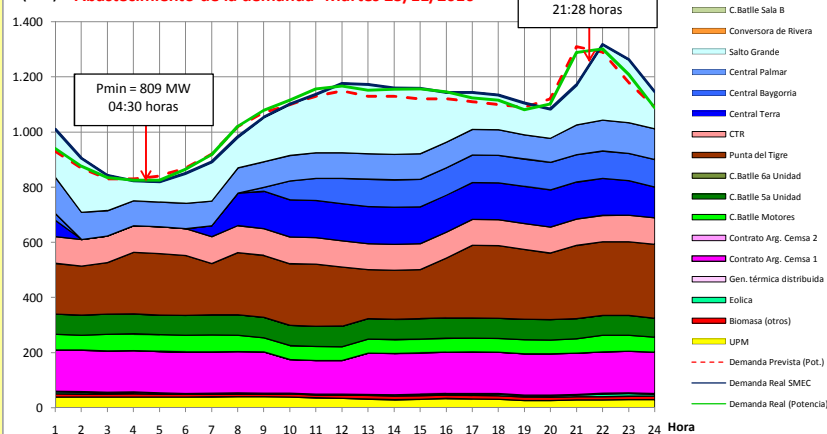
| Exportación (MWh)    |  |   |
|----------------------|--|---|
| Exportación a Arg.   |  | 0 |
| • Hidráulica         |  | 0 |
| • Térmica            |  | 0 |
| Exportación a Brasil |  | 0 |

**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)** 25.521  
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

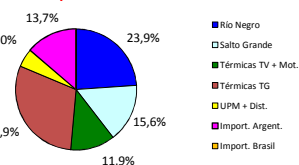
**Demanda Programada (MWh)** 25.350

|                        |       |
|------------------------|-------|
| Diferencia (MWh)       | 171   |
| Ejecutada - Programada | 0,67% |

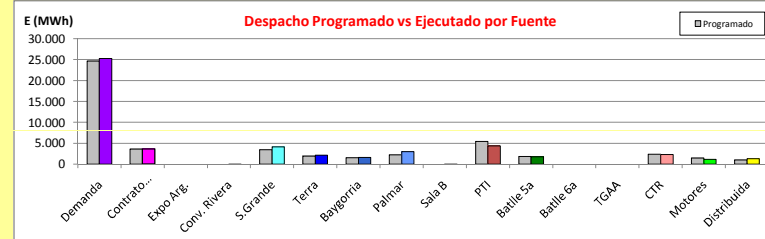
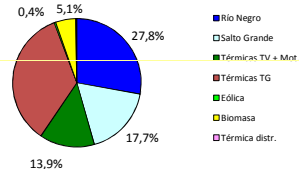
## Abastecimiento de la demanda -Martes 23/11/2010



## Composición de la Demanda S.I.N.

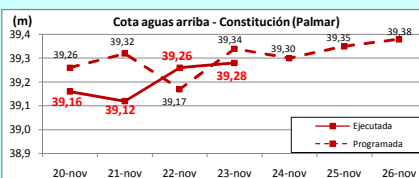
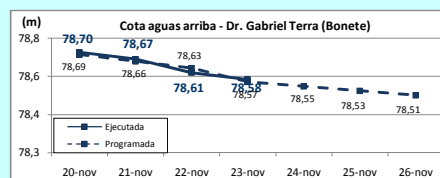


## Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

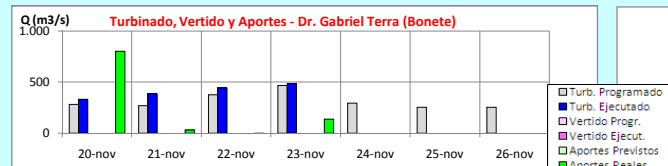
### Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



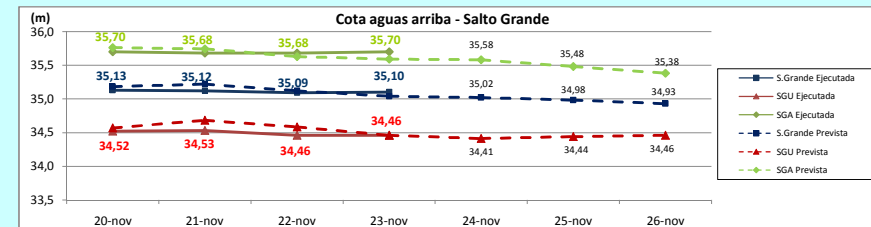
| Represa   | Cota Final (m) | Prevista (m) | Ejecutada (m) |
|-----------|----------------|--------------|---------------|
| Terra     | 78,57          | 78,57        | 78,58         |
| Baygorria | 53,92          | 53,94        | 53,94         |
| Palmar    | 39,34          | 39,28        | 39,28         |
| SGU       | 34,46          | 34,46        | 34,46         |

### 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     | 467             | 487              |
| Baygorria | 536             | 508              |
| Palmar    | 309             | 358              |
| SGU       | 477             | 683              |

| Represa      | Previstos (m³/s) | Reales (m³/s) |
|--------------|------------------|---------------|
| Terra        | 0                | 137           |
| Baygorria    | 0                | 9             |
| Palmar       | 0                | -81           |
| Salto Grande | 550              | 690           |



| 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 muy cecana a la prevista, notándose como se decía en el posoperativo de ayer el incremento en la demanda diaria a medida que nos acercamos al verano. Se registró escasa generación eólica, aprox. 3,7 MW medios y generación con biomasa por aprox. 47,21 MW medios (35 MW UPM, 6,2 MW Galofer, 5,9 MW Bioener). Weyerhaeuser no generó y consumieron de la red. Bioener generó solo parte del día. Hubo generación térmica distribuida por aprox. 2,5 MW (ZendaLeather). Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cema1 con Argentina, excepto 3 horas en la mañana en que hubo 122 MW. Se generó con CTR2 a pleno todo el día como programado desde el inicio. Se continuó generando con PTA despachadas con gasoil. A la hora 17 se empezó a generar con 6 unidades de dicha central ya que quedó disponible la unidad 3. Asimismo la 5a Unidad continúa en servicio, la 6a Unidad se estima pueda entrar en servicio ya el próximo miércoles. Se turbinó algo más de lo previsto en todas las represas. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento, CTR1 (hasta 20/12) y Sala B (hasta 22/12).