



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 4 de noviembre de 2012

| Generación Térmica (MWh)    |  | 04-nov   |
|-----------------------------|--|----------|
| Central Battle              |  | -8       |
| • Sala B                    |  | -4       |
| • 5a                        |  | 0        |
| • 6a                        |  | 0        |
| • Motores                   |  | -4       |
| Central La Tablada          |  | -98      |
| Central P. del Tigre        |  | -2       |
| • PTI                       |  | -1       |
| • APR                       |  | -2       |
| Central Maldonado           |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh) |  |          |
| C.G. Terra                  |  | 3.080    |
| C. Baygorria                |  | 2.263    |
| C. Palmar                   |  | 3.564    |
| C. Salto Grande             |  | 18.530   |
| Importación (MWh)           |  | Por País |
| Argentina                   |  | 0        |
| • Contingente               |  | 0        |
| Brasil                      |  | -5       |
| • Rivera                    |  | -5       |
| • SADI                      |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)     |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida      |  | 1.346    |
| TOTAL Generación (MWh)      |  | 28.669   |
| Exportación (MWh)           |  |          |
| Exportación a Arg.          |  | 6.507    |
| • Hidráulica                |  | 6.507    |
| • Térmica                   |  | 0        |
| Exportación a Brasil        |  | 0        |

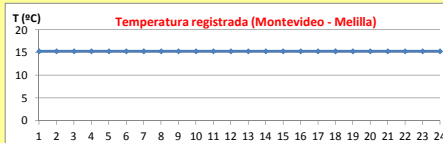
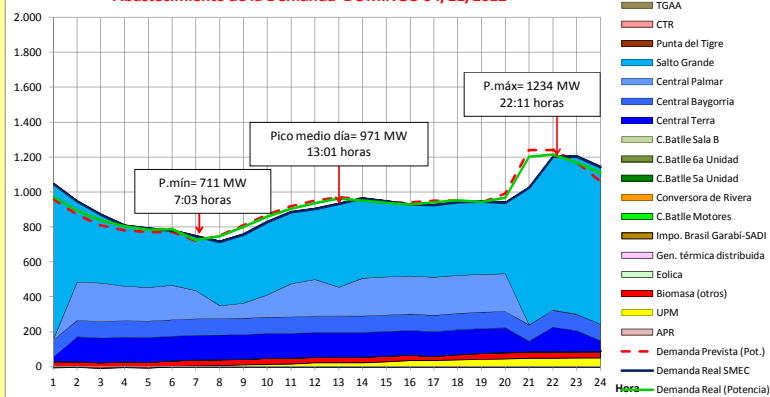
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 22.162

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

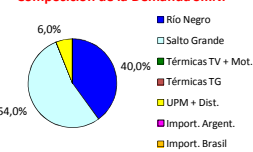
Demanda Programada (MWh) 22.330

Diferencia (MWh) -168  
Ejecutada - Programada -0,75%

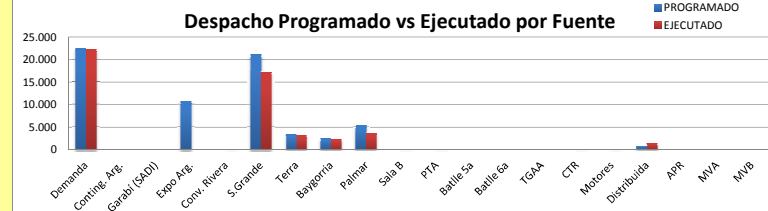
## Abastecimiento de la Demanda DOMINGO 04/11/2012



## Composición de la Demanda S.I.N.

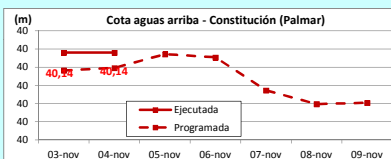
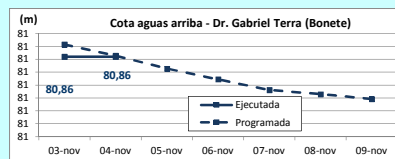


## Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



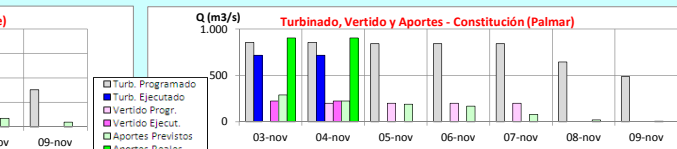
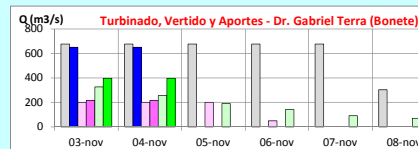
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

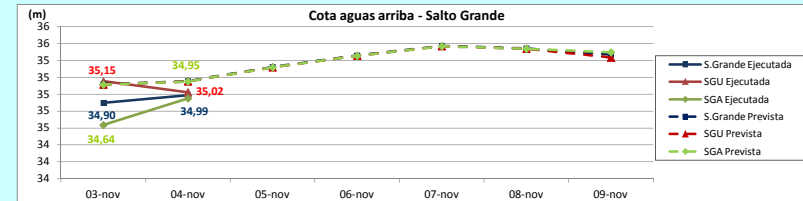


| Represa   | Prevista (m) | Ejecutada (m) |
|-----------|--------------|---------------|
| Terra     | 80,86        | 80,86         |
| Baygorria | 54,17        | 54,23         |
| Palmar    | 40,10        | 40,14         |
| SGU       | 35,15        | 35,02         |

| 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     | 678             | 650              |
| Baygorria | 842             | 828              |
| Palmar    | 855             | 718              |
| SGU       | 4.252           | 0                |

| Represa   | Previstos (m3/s) | Reales (m3/s) |
|-----------|------------------|---------------|
| Terra     | 255              | 396           |
| Baygorria | 0                | 874           |
| Palmar    | 225              | 905           |
| SGU       | 5.450            | 0             |



| VALORES CTM                   |       |
|-------------------------------|-------|
| Cotas                         | (m)   |
| Cota Vista Uru                | 35,02 |
| Cota Vista Arg                | 34,95 |
| Cota real                     | 34,99 |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | (MWh) |
|                               | 0     |

| Represa   | Previsto (m3/s) | Ejecutado (m3/s) |
|-----------|-----------------|------------------|
| Terra     | 200             | 216              |
| Baygorria | 0               | 0                |
| Palmar    | 200             | 226              |
| SGU       | 2.500           | 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 0,75 % inferior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 55,7 MW medios, de los cuales:  
23,15 MW de UPM S.A.; 9,69 MW de Galofer S.A.; 8,71 MW de Fenilol S.A.; 8,48 MW de Bioener S.A.; 3,26 MW de Ponlar S.A.; 2,46 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida.  
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
Se exportó energía a Argentina de Salto Grande y Rio Negro a razón de 271,1 MW medios.

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