



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 17 de julio de 2012

| Generación Térmica (MWh)      |  | 17-jul   |
|-------------------------------|--|----------|
| Central Batlle                |  | 6.212    |
| • Sala B                      |  | -4       |
| • 5a                          |  | 1.855    |
| • 6a                          |  | 2.642    |
| • Motores                     |  | 1.719    |
| Central La Tablada (inc. APR) |  | 257      |
| Central P. del Tigre          |  | 5.254    |
| Central Maldonado             |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh)   |  |          |
| C.G. Terra                    |  | 3.194    |
| C. Baygorria                  |  | 1.664    |
| C. Palmar                     |  | 6.950    |
| C. Salto Grande               |  | 6.773    |
| Importación (MWh)             |  | Por País |
| Argentina                     |  | 0        |
| • Contingente                 |  | 0        |
| Brasil                        |  | 1.737    |
| • Rivera                      |  | 1.737    |
| • SADI                        |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)       |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida        |  | 1.229    |
| TOTAL Generación (MWh)        |  | 33.270   |
| Exportación (MWh)             |  |          |
| Exportación a Arg.            |  | 0        |
| • Hidráulica                  |  | 0        |
| • Térmica                     |  | 0        |
| Exportación a Brasil          |  | 0        |

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

33.270

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

Demanda Programada (MWh)

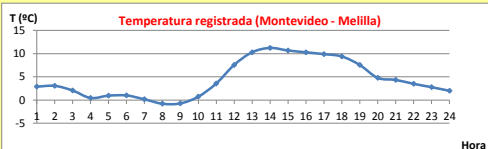
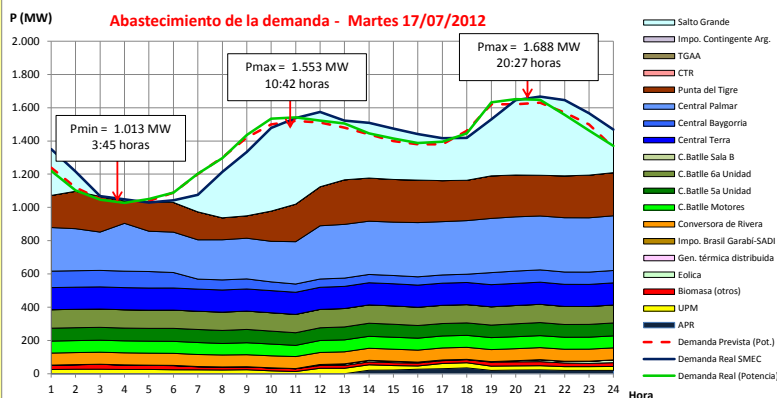
32.860

Diferencia (MWh)

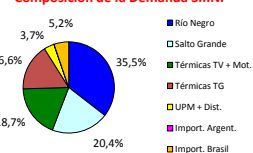
410

Ejecutada - Programada

1,25%



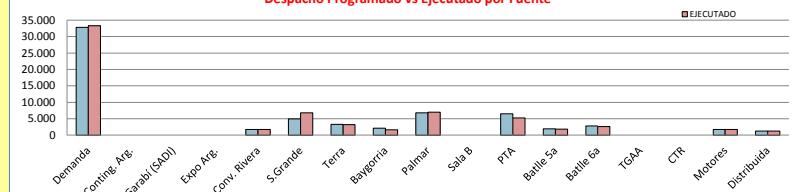
## Composición de la Demanda S.I.N.



## Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

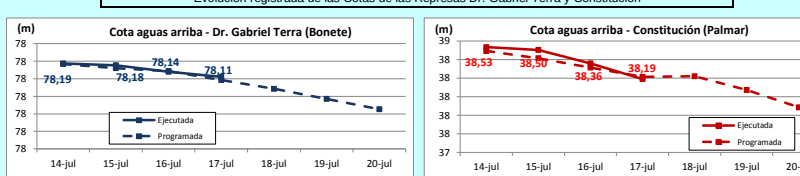


## Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



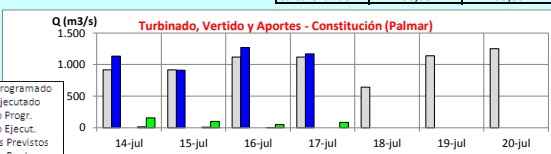
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

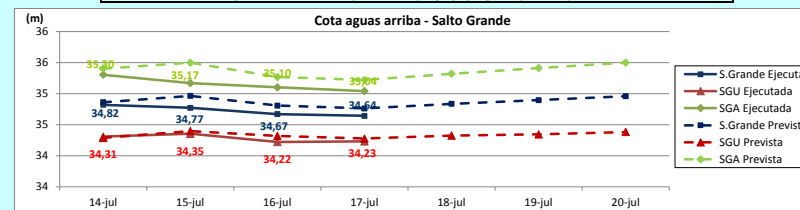


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 78,09    | 78,11     |
| Baygorria  | 53,48    | 53,59     |
| Palmar     | 38,21    | 38,19     |
| SGU        | 34,27    | 34,23     |

| 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      |

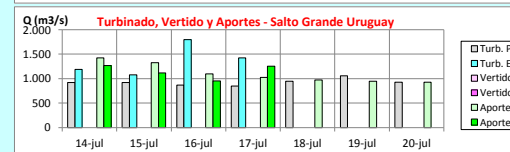


### Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m3/s)   | (m3/s)    |
| Terra     | 683      | 542       |
| Baygorria | 682      | 1.172     |
| Palmar    | 1.118    | 1.426     |
| SGU       | 851      | 670       |

| APORTES   | Previstos | Reales |
|-----------|-----------|--------|
| Represa   | (m3/s)    | (m3/s) |
| Terra     | 181       | 336    |
| Baygorria | 0         | 11     |
| Palmar    | 0         | 86     |
| SGU       | 1.025     | 1.253  |



| VALORES CTM                   |         |
|-------------------------------|---------|
| Cotas                         | (m)     |
| Cota Vista Uru                | 34,23   |
| Cota Vista Arg                | 35,04   |
| Cota real                     | 34,64   |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | (MWh)   |
|                               | -18.284 |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m3/s)   | (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 1,25 % superior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 5,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 47,2 MW medios, de los cuales: 25,3 MW de UPM; 8,6 MW de Galofer; 8 MW de Fenirol; 2,7 MW de Alur; 0,4 MW de Bioener; 2,2 MW de Ponlar.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).  
Se importaron 1737 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.  
Las medidas de APR (4 turbinas de gas de 22 MW cada una) son tomadas del SCADA, hasta tanto no se cuente con datos provenientes de medición comercial.

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