



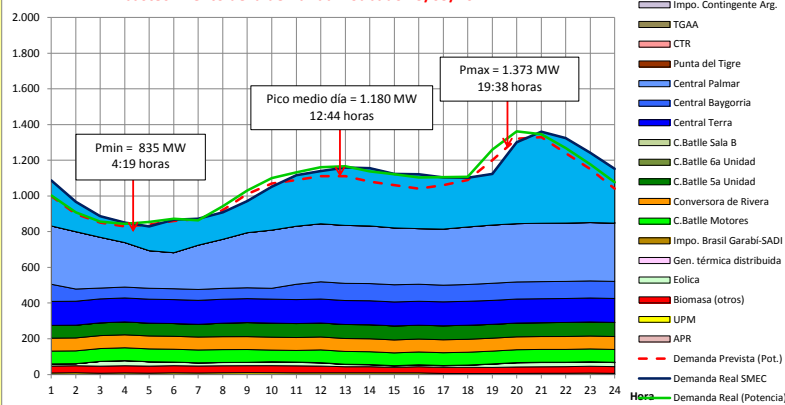
# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

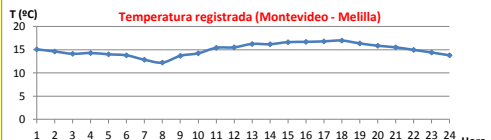
sábado 29 de septiembre de 2012

| Generación Térmica (MWh)    |  | 29-sep   |
|-----------------------------|--|----------|
| Central Battle              |  | 3.540    |
| • Sala B                    |  | -4       |
| • 5a                        |  | 1.834    |
| • 6a                        |  | 0        |
| • Motores                   |  | 1.709    |
| Central La Tablada          |  | -48      |
| Central P. del Tigre        |  | -9       |
| • PTI                       |  | -8       |
| • APR                       |  | -2       |
| Central Maldonado           |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh) |  |          |
| C.G. Terra                  |  | 3.220    |
| C. Baygorria                |  | 1.980    |
| C. Palmar                   |  | 7.331    |
| C. Salto Grande             |  | 6.517    |
| Importación (MWh)           |  | Por País |
| Argentina                   |  | 0        |
| • Contingente               |  | 0        |
| Brasil                      |  | 1.737    |
| • Rivera                    |  | 1.737    |
| • SADI                      |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)     |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida      |  | 1.546    |
| TOTAL Generación (MWh)      |  | 25.813   |
| Exportación (MWh)           |  |          |
| Exportación a Arg.          |  | 0        |
| • Hidráulica                |  | 0        |
| • Térmica                   |  | 0        |
| Exportación a Brasil        |  | 0        |

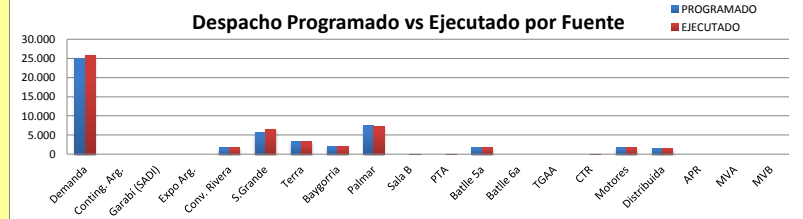
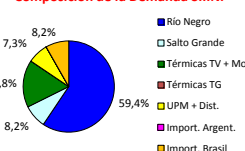
## Abastecimiento de la demanda - Sábado 29/09/2012



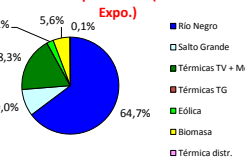
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)                             |  | 25.813 |
|-------------------------------------------------------|--|--------|
| (en bombes de generación, incluye pérdidas en la red) |  |        |
| Demanda Programada (MWh)                              |  | 25.070 |
| Diferencia (MWh)                                      |  | 743    |
| Ejecutada - Programada                                |  | 2,97%  |



## Composición de la Demanda S.I.N.

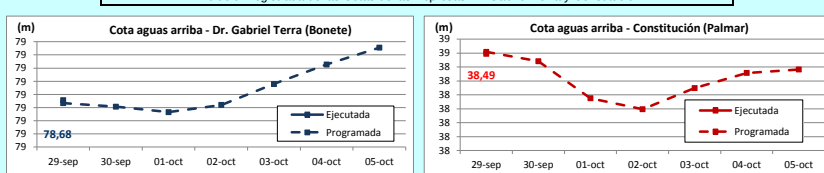


## Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

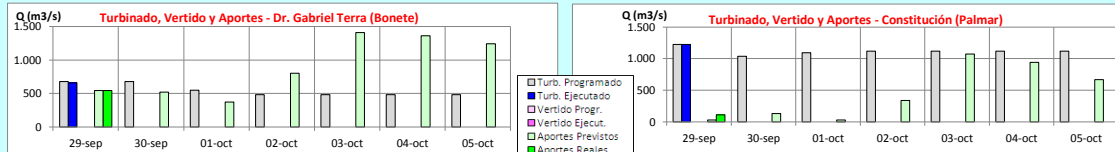
### Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



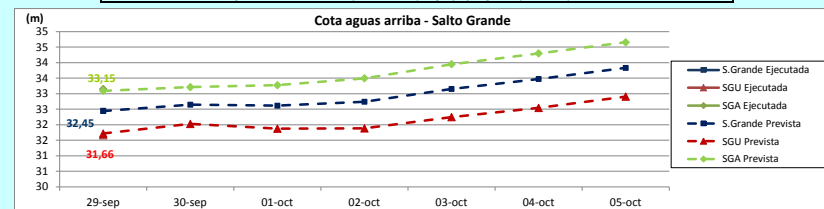
| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 78,67    | 78,68     |
| Baygorria  | 53,49    | 53,58     |
| Palmar     | 38,51    | 38,49     |
| SGU        | 31,71    | 31,66     |

### 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      |

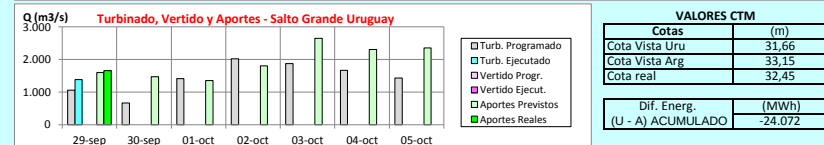


### Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 678      | 660       |
| Baygorria | 687      | 664       |
| Palmar    | 1.227    | 1.228     |
| SGU       | 1.059    | 1.384     |

| APORTES   | Previstos | Reales |
|-----------|-----------|--------|
| Represa   | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra     | 546       | 542    |
| Baygorria | 7         | 4      |
| Palmar    | 31        | 108    |
| SGU       | 1.600     | 1.657  |



### VALORES CTM

| Cotas                         | (m)     |
|-------------------------------|---------|
| Cota Vista Uru                | 31,66   |
| Cota Vista Arg                | 33,15   |
| Cota real                     | 32,45   |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | -24.072 |

| 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 2,97 % superior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 18,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45,5 MW medios, de los cuales: 8,1 MW de UPM; 11,4 MW de Galofer; 6,9 MW de Feniroi; 2,7 MW de Weyerhaeuser; 10,2 MW de Bioener; 2,6 MW de Alur; 0,02 MW de Las Rosas; 3,5 MW de Ponlar.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
Se generaron 1 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).  
Se importaron 1741 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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