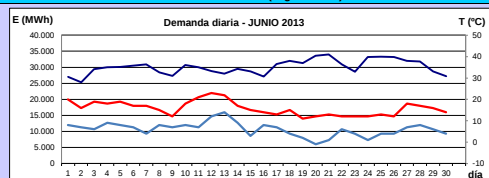
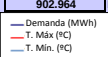


**DEMANDA NETA (según SMEC)**

JUNIO 2013



Energía Total Mensual

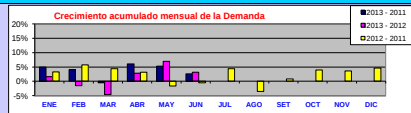


Temperatura en Montevideo

Potencia Máxima (MW)

|                             |            |
|-----------------------------|------------|
| 1.808                       | Jueves 20, |
| Energía Diaria Máxima (MWh) |            |

34.033 Viernes 21



| TASA DE CRECIMIENTO (2013-2012) |       |
|---------------------------------|-------|
| Mensual                         | 3,21% |
| Acumulado anual                 | 1,41% |
| Año móvil                       | 1,82% |

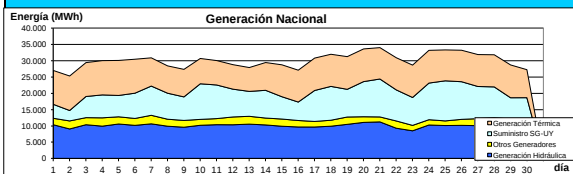
|                               |        |            |
|-------------------------------|--------|------------|
|                               | 34.033 | Viernes 27 |
| ENERGIA NETA ENTREGADA AL SIN |        |            |

| Generación Térmica             | Por Central        | Por Unidad        |     | Exportación |
|--------------------------------|--------------------|-------------------|-----|-------------|
| <b>Central Battle</b>          | <b>128.554</b>     |                   | MWh |             |
| • Sala B                       |                    | 6.535             | MWh |             |
| • 5a                           |                    | 166               | MWh |             |
| • 6a                           |                    | 72.503            | MWh |             |
| • Motores                      |                    | 49.349            | MWh |             |
| <b>Central La Tablada</b>      | <b>-1.547</b>      |                   | MWh |             |
| • Unidad 1                     |                    | -1.243            | MWh |             |
| • Unidad 2                     |                    | -303              | MWh |             |
| <b>Central P. del Tigre</b>    | <b>126.271</b>     |                   | MWh |             |
| • Gas                          |                    | 0                 | MWh |             |
| • Gasoil                       |                    | 126.271           | MWh |             |
| <b>APR A</b>                   | <b>30.269</b>      |                   |     |             |
| <b>APR B</b>                   | <b>199</b>         |                   |     |             |
| <b>APR C</b>                   | <b>131</b>         |                   |     |             |
| <b>Central Maldonado</b>       | <b>0</b>           |                   | MWh |             |
| <b>Grupos Diesel</b>           | <b>0</b>           |                   | MWh |             |
| • Rivera                       |                    | 0                 | MWh |             |
| • San Borjas                   |                    | 0                 | MWh |             |
| <b>Generación Hidráulica</b>   | <b>Por Central</b> | <b>Por Unidad</b> |     |             |
| C.H. G.Terra (R. del Bonete)   | <b>93.736</b>      |                   | MWh |             |
| C.H. Baggorria                 | <b>63.451</b>      |                   | MWh |             |
| C.H. Constitución (Palmar)     | <b>145.468</b>     |                   | MWh |             |
| C.H. Salto Grande              | <b>255.864</b>     |                   | MWh |             |
| <b>Intercambios</b>            | <b>Por País</b>    |                   |     |             |
| <b>Argentina</b>               | <b>0</b>           |                   | MWh |             |
| • Importación Contrato         |                    | 0                 | MWh |             |
| • Importación Contingente      |                    | 0                 | MWh |             |
| • Exportación hidráulica       |                    | 0                 | MWh |             |
| • Exportación térmica          |                    | 0                 | MWh |             |
| <b>Brasil</b>                  | <b>0</b>           |                   | MWh |             |
| • Importación por C.Rivera     |                    | 0                 | MWh |             |
| • Importación por SADI         |                    | 0                 | MWh |             |
| • Exportación a Brasil         | <b>0</b>           |                   | MWh |             |
| <b>Otros Generadores</b>       |                    |                   |     |             |
| UPM S.A. (ex-Boitia)           | <b>26.966</b>      |                   | MWh |             |
| Zenda Leather S.A.             | <b>-21</b>         |                   | MWh |             |
| Nuevo Manantial S.A.           | <b>1.575</b>       |                   | MWh |             |
| Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.) | <b>3.041</b>       |                   | MWh |             |
| Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.) | <b>2.436</b>       |                   | MWh |             |
| Agroland S.A.                  | <b>-123</b>        |                   | MWh |             |
| Las Rosas Maldonado            | <b>8</b>           |                   | MWh |             |
| Engraw S.A.                    | <b>77</b>          |                   | MWh |             |
| Fenrol S.A.                    | <b>6.544</b>       |                   | MWh |             |
| Bioener S.A.                   | <b>5.532</b>       |                   | MWh |             |
| Weyerhaeuser Productos S.A.    | <b>380</b>         |                   | MWh |             |
| Liderlat S.A.                  | <b>-11</b>         |                   | MWh |             |
| Galofer S.A.                   | <b>6.425</b>       |                   | MWh |             |
| Alcoholes del Uruguay S.A.     | <b>928</b>         |                   | MWh |             |
| Ponfar S.A.                    | <b>2.665</b>       |                   | MWh |             |
| Kenilux S.A.                   | <b>4.303</b>       |                   | MWh |             |

**Nota.** Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SN y la energía absorbida del sistema.

Nota: Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SIN y la energía absorbida del sistema.

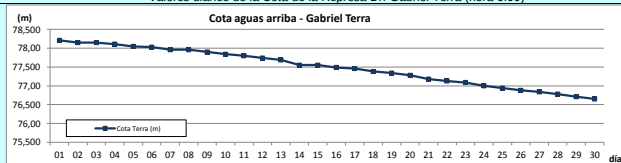
|                                                            |     |
|------------------------------------------------------------|-----|
| 4.303                                                      | MWh |
| GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION por día (acumulado) |     |



| INFORMACION HIDROLOGICA MENSUAL |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|---------------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
|---------------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

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

Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)

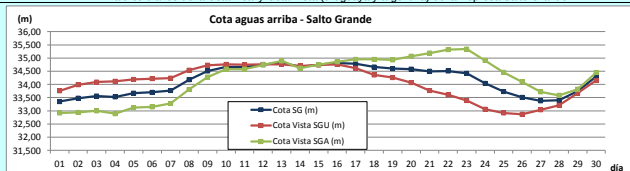


| Represa      | Cota Inicial m | Cota Final m |
|--------------|----------------|--------------|
| Terra        | 78.25          | 76.65        |
| Baygorria    | 53.79          | 53.92        |
| Palmar       | 37.97          | 37.80        |
| Salto Grande | 33.20          | 34.30        |

## Valores de Referencia (operación normal)

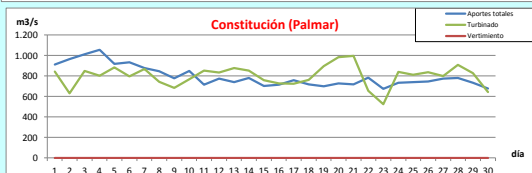
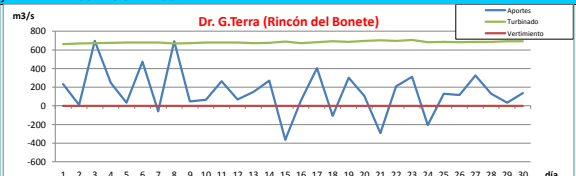
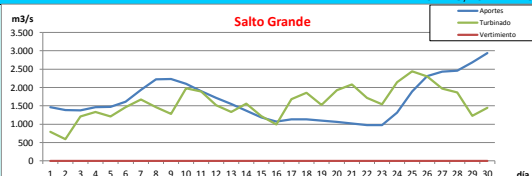
| Represa      | Cota Min m | Cota Max m |
|--------------|------------|------------|
| Terra        | 70,00      | 80,70      |
| Baygorria    | 53,00      | 54,50      |
| Palmar       | 36,00      | 40,00      |
| Salto Grande | 30,00      | 35,00      |

Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



| Represa      | Vertido km3 |
|--------------|-------------|
| Terra        | 0.00        |
| Baygorria    | 0.00        |
| Palmar       | 0.00        |
| Salto Grande | 0.00        |

**APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS**



| Valores Históricos |            |        |        |
|--------------------|------------|--------|--------|
| Represa            | Lluvias mm | Min mm | Max mm |
| Terra              | 39         | 40     | 20     |
| Baygorria          | 8          | 10     | 23     |
| Palmar             | 9          | 9      | 25     |

Valores mensuales considerados desde 01/1994

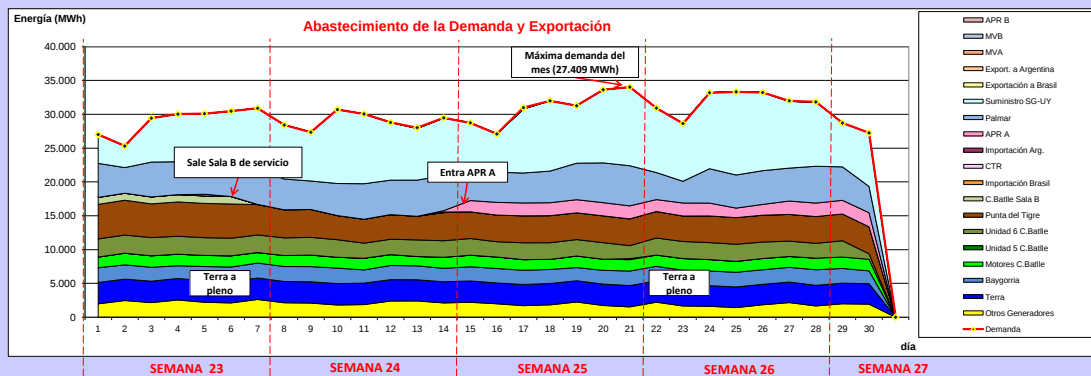
Valores de S Grande en la cuenca inmediata

n/d = dato no disponible al momento de la publicación

nota: Las gráficas en este informe están elaboradas para meses de 31 días

## ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACION - DETALLE

JUNIO 2013



## Semana 23 (01 de junio al 07 de junio de 2013)

**Señalamos 23 (veintitrés) días de junio al 17 de junio de 2013**

Durante la semana no se han producido precipitaciones de relevancia en ninguna de las cuencas involucradas.

Se despachó generación distribuida de despacho centralizado, Motores, F y Sala B de CB y PTA a pleno durante toda la semana. Se generó a pleno con Terra y se cerró la demanda con Salto Grande.

Existieron problemas para entrar la 5ª unidad de Central Battle debido a problemas en la generación de agua tratada.

A partir del viernes Sala B se saca de servicio en función de la reprogramación realizada.

El miércoles debido a un trabajo de emergencia que indispuso una de las líneas SJ5 – SUS se generó con APR A para minimizar el flujo por la línea restante.

No existió intercambio de energía con los países vecinos.

Semana 24 (08 de junio al 14 de junio de 2013)

**Semana 24: 18 de junio al 24 de junio de 2013**  
Al igual que en la primer semana del mes, no se han producido precipitaciones de relevancia en ninguno de los cuencas involucradas.  
Se ha producido un veranillo con temperaturas altas para la época que ha bajado sensiblemente la demanda diaria entre la semana.  
Se despachó generación distribuida de despacho centralizado, Motores, 6° y PTA a pleno durante toda la semana.  
El viernes se enciende Sala B en función de la programación de la semana 25 pero esta queda indisponible por pinchaduras durante el arranque.  
Se generó a pleno con Terra y se cerró la demanda con Salto Grande.  
No existió intercambio de energía con los países vecinos.

## Semana 25 (15 de junio al 21 de junio de 2013)

Se han producido precipitaciones en la cuenca alta del río Uruguay.  
La demanda fue del orden de los 218 GWh notándose un incremento en la demanda diaria para los últimos días de la semana.  
Se despachó generación distribuida de despacho centralizado, Motores, 6°, PTA y APR A a pleno durante toda la semana. Se generó a pleno con Terra y se cerró la demanda con Salto Grande.  
El día jueves 2016 se produjo el pico histórico de demanda con 1808 MW a las 18:55 horas, a su vez se registró el viernes 21 la máxima demanda de energía, unos 34.038 MWh.  
No existió intercambio de energía con los países vecinos.

Semana 26 (22 de junio al 28 de junio de 2013)

Las precipitaciones ocurridas en la cuenca alta del río Uruguay durante el fin de la semana del 22 al 24 de febrero de 2013, se detallan en el siguiente cuadro. Se trata de un período importante de los aportes y de las reservas hidráulicas del sur de Brasil. En contrapartida se registraron muy pocas precipitaciones en la cuenca del río Negro siendo los acumulados del presente mes inferiores a los mínimos desde 1994 para las tres centrales. Se contó con un aumento de demanda semanal siendo mayor a la de la semana 25 no se han superado los picos de potencia y energía diaria. Debido a la generación de despacho se realizaron, Motores, 6°, PTA y APPA a pleno durante toda la semana. Se generó a pleno con Tera y se cerró la demanda con Salto Grande. No existió intercambio de energía con los países vecinos.

### COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

