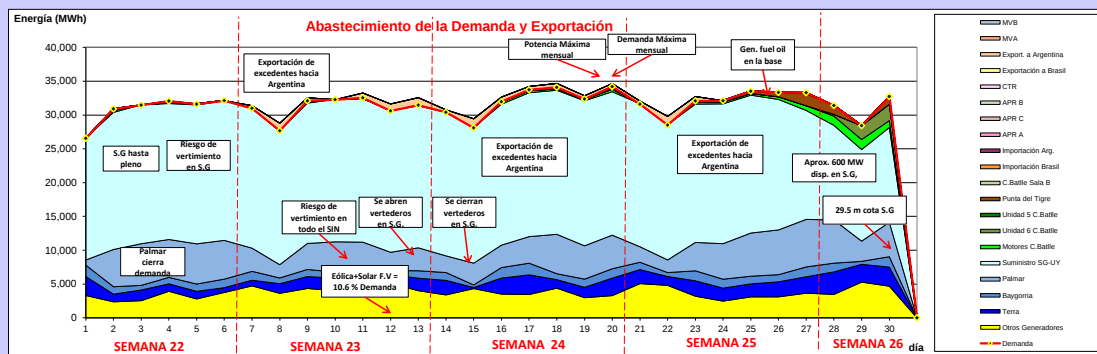




ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACION - DETALLE

junio 2014



Semana 22 (31 de mayo al 06 de junio)

Al igual que en la mayoría del mes de Mayo el despacho ha sido casi en su totalidad hidráulico.

Para suministrar los picos de potencia se necesitó generación térmica.

Salto Grande debido a las precipitaciones producidas sobre los últimos días de Mayo declaró máxima hidráulicidad y luego riesgo de vertimiento.

Debido a precipitaciones en el río Negro, tanto Baygorria como Palmar sufrieron aumentos de cotas que acercaron las mismas a las de vertimiento. Debido a eso se debió modular la generación de Terra.

La demanda semanal fue del orden de los 216 GWh.

No existió intercambio de energía con los países vecinos.

Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.6 m, en Salto de 35.51 m y en Palmar de 39.64 m.

Semana 23 (07 de junio al 13 de junio)

Se continuó con un despacho básicamente hidráulico despachándose unidades térmicas para suministrar los picos de potencia.

Salto Grande abrió vertederos el día Viernes.

Durante los días jueves y viernes se produjeron precipitaciones del orden de los 20 mm.

La demanda durante la semana fue del orden de los 218 GWh.

Se exportaron 4779 MWh de excedentes de vertimiento en Salto Grande hacia Argentina.

Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.6 m, en Salto de 35.47 m y en Palmar de 39.66 m.

Semana 24 (14 de junio al 20 de junio)

El despacho fue básicamente hidráulico despachándose unidades térmicas para suministrar los picos de potencia. Se precisó potencia de Motores de Central Batlle y Punta del Tigre para los picos.

Se cerró vertederos el día domingo 15 pero declaró riesgo de vertimiento hasta el día 27.

A pesar del feriado del 19 de junio, la demanda de energía semanal fue de 224 GWh.

Se continuó con la exportación de excedentes hacia Argentina. Se exportaron 4420 MWh, correspondientes a excedentes de vertimiento.

Se terminó con la cota de Bonete en 80.7 m, en Salto de 35.1 m y en Palmar de 39.9m.

Semana 25 (21 de junio al 27 de junio)

El despacho fue básicamente hidráulico, despachándose unidades térmicas para suministrar los picos de potencia. Se precisó potencia de Motores CB, 6ta CB, Punta del Tigre y APR A para los picos.

Durante la semana se produjeron importantes precipitaciones en la cuenca alta del R. Uruguay, por lo que CTM abrió vertederos el Jueves 26. En las demás centrales hidroeléctricas no fue necesario verter durante la semana, aunque se mantuvo el riesgo de vertimiento para todo el SIN.

La demanda de energía semanal fue de 224 GWh.

Se exportaron 2914 MWh hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.

Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.6 m, en Salto de 31.59 m y en Palmar de 39.9 m.

Semana 26 (28 de junio al 04 de julio)

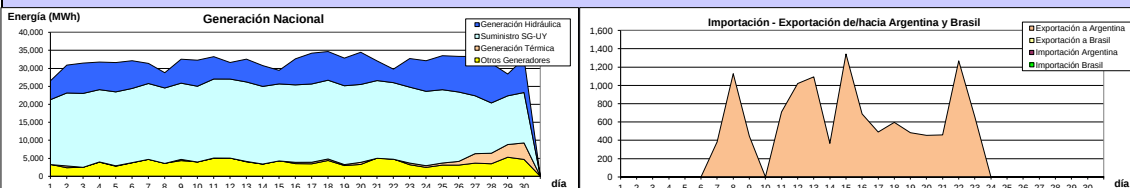
Debido a la disminución en la potencia disponible en Salto Grande (por la apertura de vertederos), fue necesario despachar en la base Generación a fuel oil (Motores CB y 6ta CB). Al igual que las semanas anteriores, se despachó PTA en los picos de potencia.

La demanda de energía semanal fue de 224 GWh.

Se exportaron 1865 MWh hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.

Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.4 m, en Salto de 30 m y en Palmar de 39.7 m.

GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION por día (acumulado)



COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

