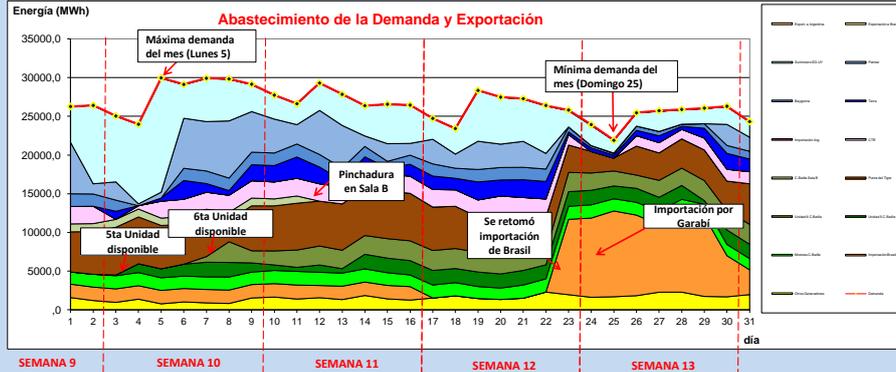




INFORME MENSUAL DEL MEE (cont.)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACION - DETALLE

MARZO 2012



Semana 9 (25 de febrero al 2 de marzo)

La demanda fue de 183 GWh.

En la semana se despachó el parque térmico disponible, aunque durante la semana han quedado indisponibles: 6ª unidad de CB a partir de la mañana del sábado, 5ª unidad de CB y CTR1 continúo indisponible.

En vista de la lluvia ocurrida y de pronósticos meteorológicos disponibles se despachó a partir del martes controlando la cota de Baygorria; primero se despachó Palmar antes que Terra y a partir del miércoles se cerró la demanda con Salto Grande, sacando de servicio a Terra.

Se continuó despachando energía proveniente de Brasil a través de Rivera las 24 horas.

No hubo suministro de energía desde Argentina.

Semana 10 (3 al 9 de marzo)

La demanda para la semana 10 fue de 197 GWh aprox. Un 3,3% superior a lo previsto.

Durante el transcurso de la semana se despachó todo el parque térmico que estuvo a disposición. El despacho hidráulico se realizó con el fin de controlar la cota en Terra. Se despachó energía proveniente de Brasil a través de Rivera las 24 horas.

La 5ª unidad de CB entró en servicio el domingo 4 y la 6ª el miércoles 7. Se produjo un problema en la planta de agua de PTA que limitó su despacho durante el jueves y viernes.

Durante el fin de semana se produjeron importantes aportes en CTM debido a lluvias producidas durante la semana 9 que elevaron fuertemente la cota vista uruguayaya. A su vez algunos modelos de pronósticos de precipitaciones indicaban fuertes precipitaciones para la cuenca inmediata de SG por lo que se sacó de servicio Terra y Baygorria durante parte del fin de semana. A su vez el miércoles se produjeron intensas lluvias muy localizadas en la cuenca de Baygorria que se pudo controlar no generando con Terra, la presente situación se extendió hasta el jueves. No hubo suministro de energía desde Argentina.

Semana 11 (10 al 16 de marzo)

En esta semana la demanda ha resultado ser 191 GWh, un 1% mayor a la prevista.

Se despachó todo el parque térmico disponible, se continuó despachando energía proveniente de Brasil a través de Rivera las 24 horas y se cerró la demanda con hidráulico.

La 5ª y 6ª unidades de Central Batlle estuvieron limitadas durante el fin de semana por bajo nivel de agua en la bahía lo que provocó que se ensuciaran los condensadores. Sala B sufrió una pinchadura en la caldera por lo que se estima que este fuera de servicio por una semana.

Ocurrieron escasas precipitaciones.

No existió suministro de energía desde Argentina.

Semana 12 (17 al 23 de marzo)

La demanda fue prácticamente igual a la prevista, alcanzando los 187 GWh.

Durante toda la semana se despachó todo el térmico disponible. Se generó con Terra para mantener cotas de corto plazo.

Se han producido precipitaciones menores en cuencas del río Negro y Uruguay los que no han tenido impacto significativo sobre la generación.

El viernes 23/3 se retomó la importación de Brasil por Rivera y comenzó por Garabi.

No hubo importación desde Argentina, sin oferta por limitación de combustible.

Semana 13 (24 al 30 de marzo)

La demanda prevista fue superior a la ejecutada en 4 %, alcanzando la misma los 177 GWh.

Durante la semana se despachó el térmico disponible, se generó con Terra para mantener cotas de corto plazo y Salto Gde. cerrando la demanda. Palmar FS (levantando cotas).

Hubo importación proveniente de Garabi fluctuando en potencias entre los 340 y 405 MW (bornes de SG). La misma ha presentado algunos inconvenientes (debido a demanda en Brasil y bajo nivel de reservas hidráulicas en la cuenca del río Uruguay) que se ha visto reflejado en el costo de la energía y en la interrupción de la importación (27/3)

Adicionalmente se estuvo importando por Rivera con los mismos comentarios realizados para Garabi.

No hubo importación desde Argentina, sin oferta por limitación de combustible.

COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACIÓN POR FUENTE

