

Hechos relevantes

Abril-junio 2015

Resumen de los principales Acuerdos emitidos por la SIGET que tienen un impacto significativo en la operatividad del Mercado Mayorista de Electricidad, presentados por área de aplicación.



Hechos relevantes

Abril-junio 2015

Gerencia General

Abril-mayo

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista basado en Costos de Producción o Impactaran el Mercado Mayorista.

Junio

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
JD 445	16/06/15	Solicitud inscripción de la sociedad HELADOS RÍO SOTO, S.A. DE C.V.	Junta Directiva UT, aprueba su inscripción para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.

Gerencia de Planificación Operativa

Abril-mayo

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista basado en Costos de Producción o Impactaran el Mercado Mayorista.

Junio

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
306-E-2015	24/06/2015	Estructuras para declaración precio del combustible.	Aprobación de nuevas estructuras para la determinación de los precios de los combustibles. Vigencia desde la semana 27 año 2015 a la semana 30 año 2016.

Gerencia de Conciliación de Transacciones

Abril

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
139-E-2015	14/04/2015	Retiros de EDESAL en Ciudad Real.	Retiros en el nodo de Ciudad Real sean asignados como retiros en el mercado mayorista a EDESAL.
177-E-2015-A	15/04/2015	Cargo por uso del sistema de transmisión (CUST).	Nuevo valor del CUST para los cargos del sistema a partir del 01 de mayo 2015.

Mayo

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
215-E-2015	12/05/2015	Aprobación Cargo Variable de Transmisión neto de instalaciones que no pertenecen a la red de transmisión regional.	Incorporación del CVTn no RTR a los Cargos del sistema.

Junio

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
313-E-2015	24/06/2015	Normas sobre contratos de largo plazo.	Aprobación factores de forma para ABRUZZO en el nodo de Nuevo Cuscatlán vigencia del 01/agosto/2015 al 30/04/2016.

Gerencia Administrativa Financiera

Abril-mayo-junio

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista basado en Costos de Producción o Impactaran el Mercado Mayorista.

Gerencia de Operación en Tiempo Real y Estudios

Abril-mayo-junio

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista basado en Costos de Producción o Impactaran el Mercado Mayorista.

Monitoreo de la operación

Abril-junio 2015

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el segundo trimestre del año 2015, en la Administración del Mercado Mayorista de Electricidad y la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia.



Hechos relevantes del Sistema Eléctrico Nacional durante el segundo trimestre del año 2015

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el segundo trimestre del año 2015, en la Administración del Mercado Mayorista de Electricidad y la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia son los siguientes:

Abril

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01, en dos eventos por falla, durante un total de 1 hora con 14 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 01, a solicitud de EPR, para ajuste y reposición de pines, durante 11 horas con 54 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02 por falla, durante 10 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-OPIC por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA-OPIC, en tres eventos por falla, durante un total de 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02 por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT por falla, durante 1 minuto.

Mayo

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02, en dos eventos por falla, durante un total de 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG, en dos eventos por falla, durante un total de 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG por falla, durante 8 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 01 por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio Transformador 1 en subestación San Antonio Abad por sobrecarga, durante 1 hora con 28 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 01, en cinco eventos por oscilaciones en el SER, durante un total de 31 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 02, en cinco eventos por oscilaciones en el SER, durante un total de 39 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SONS, en dos eventos por falla, durante un total de 5 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 01 por falla, durante 10 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-NEJA por falla, durante 21 minutos.

Fuera de servicio línea de Ingenio El Ángel, en dos eventos por falla, durante un total de 38 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 01 por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 02 por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en dos eventos por falla, durante un total de 24 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01, a solicitud de ENEE, para seccionamiento de línea para conexión de nueva subestación “Nueva Nacaome” en Sistema Eléctrico de Honduras, durante 75 horas con 51 minutos.

Fuera de servicio Transformador 2 en subestación San Bartolo, en dos eventos por disparo, durante un total de 5 horas con 59 minutos.

Junio

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-OPIC por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02, en dos eventos por falla, durante un total de 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SONS-ATEO por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA-OPIC por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-STOM por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 01, en cinco eventos por oscilaciones en el SER, durante un total de 32 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 02, en cinco eventos por oscilaciones en el SER, durante un total de 37 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 01 por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-TECO por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SONS por falla, durante 1 minuto.