

Hechos relevantes

Enero-marzo 2017

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.



Abril de 2017

Hechos relevantes

Enero-marzo 2017

Gerencia general

Enero - febrero

No se emitieron acuerdos relacionados a la gerencia general, que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o impactaran el Mercado Mayorista.

Marzo

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
Resolución CRIE-6-2017	09/03/2017	Modificación de numerales del Libro I, II y sus anexos, III y IV del RMER.	<p>La resolución realiza las siguientes modificaciones al RMER:</p> <ul style="list-style-type: none">• Autorización para la realización de transacciones MER, considerando los sistemas de medición comercial nacionales.• Se incorporan disposiciones respecto de la falta de presentación de los predespachos nacionales aislados, así como los plazos para la coordinación diaria de la información y causales de ajuste al predespacho y redespacho.• Modificación de los plazos de entrega de la energía demandada o consumida, así como para la entrega de las mediciones nacionales.• Modificación de plazos de las actividades para el desarrollo del posdespacho regional.• Establecimiento del cálculo de desviaciones por el neto de área de control. <p>Todas estas modificaciones requieren del análisis de la UT, para posteriormente presentar las propuestas de interfaz regulatoria al mercado, para</p>

			posteriormente ser sometidas a la aprobación de la SIGET. Adicionalmente, y en función de la aprobación definitiva de las interfaces, es necesario modificar la interfaz informática de todos los sistemas tecnológicos utilizados por la UT, para la debida operatividad de la normativa.
Resolución CRIE-7-2017	09/03/2017	Modificación a procedimiento de asignación de derechos de transmisión.	La resolución realiza las siguientes modificaciones al procedimiento de asignación de derechos firmes: <ul style="list-style-type: none"> • Elimina los precios mínimos a utilizar en las asignaciones mensuales de derechos firmes. • Incorpora los derechos financieros punto a punto (DFPP), los cuales tendrán vigencia mensual y no necesitarán de la autorización de la autoridad nacional competente (ANC) • Se realizan modificaciones a la formulación matemática, respecto del máximo porcentaje de pérdidas y la formulación de precios mínimos.
Junta Directiva UT 486	14/03/17	Solicitud inscripción de la sociedad Ingenio Central Azucarero Jiboa, S. A. de C. V.	Junta Directiva UT, aprueba la solicitud de inscripción, para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de GENERADOR y COMERCIALIZADOR.

Gerencia de planificación operativa

Enero

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
53-E-2017	30/01/17	Disponibilidad de combustibles	UT, presentara a SIGET Informe semanal, sobre los requerimientos y niveles de combustibles declaradas por los PM, así como irregularidades que detecte y causales de infracción.

Febrero - marzo

No se emitieron acuerdos relacionados a la gerencia de planificación operativa, que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o impactaran el Mercado Mayorista.

Gerencia de conciliación de transacciones

Enero

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
17-E-2017	13/01/2017	Actualización del Cargo de Operación del Sistema de Transmisión y Administración del Mercado Mayorista (COSTAMM) vigente del 1 de enero de 2017 al 31 de diciembre de 2017.	Este valor es un Cargo del Sistema en cual es cobrado a toda la demanda del Mercado Mayorista de Energía.
18-E-2017	13/01/2017	Actualización del Cargo por uso del Sistema de Transmisión (CUST) vigente del 1 de enero de 2017 al 31 de diciembre de 2017.	Este valor es un Cargo del Sistema en cual es cobrado a toda la demanda del Mercado Mayorista de Energía.
39-E-2017	20/01/2017	Liquidación Parcial del Mercado Mayorista diciembre 2016	<ul style="list-style-type: none">• Aprueba el “Procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones correspondientes al mes de diciembre de 2016”.• Desfase de un mes en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME del mes de diciembre de 2016.
SIGET/GE-2017-01-034	24/01/2017	Cargo de Capacidad transitorio vigente del 1 de enero de 2017 a 30 de abril de 2017	Este valor debe actualizarse anualmente, para valorar los Balances de Capacidad Firme Provisoria y Definitiva, los cuales deberán ajustarse de manera retroactiva cuando se apruebe el valor vigente para el año 2017

Febrero

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
83-E-2017	20/02/2017	Potencia firme aprobada a generador fotovoltaico Providencia Solar	<ul style="list-style-type: none">• Potencia firme a descontar en los Balances de Capacidad firme Provisoria y Definitiva del Mercado
86-E-2017	21/02/2017	Liquidación Parcial del Mercado Mayorista enero 2017	<ul style="list-style-type: none">• Aprueba el “Procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones correspondientes al mes de enero de 2017”.• Desfase en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME del mes de enero de 2017.

Marzo

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
122-E-2017	21/03/2017	Liquidación Parcial del Mercado Mayorista febrero 2017	<ul style="list-style-type: none">• Aprueba el “Procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones correspondientes al mes de febrero de 2017”.• Desfase en el pago total del MRS a los PM acreedores del MME del mes de febrero de 2017.

Gerencia administrativa financiera

Enero

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
17-E-2017	13/1/17	Cargo de operación del sistema de transmisión y administración del mercado mayorista.	Aprobación del COSTAMM 2017
39-E-2017	20/01/17	Liquidación del mercado mayorista	Liquidación parcial MRS, diciembre/16

Febrero

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
86-E-2017	21/2/17	Liquidación del mercado mayorista	Liquidación parcial MRS, enero/17

Marzo

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
122-E-2017	21/3/17	Liquidación del mercado mayorista	Liquidación parcial MRS, febrero/17

Gerencia de operación en tiempo real y estudios

De enero a marzo

No se emitieron acuerdos relacionados a la gerencia de operación en tiempo real y estudios, que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o impactaran el Mercado Mayorista.

Monitoreo de la operación

Enero-marzo 2017

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el primer trimestre del año 2017, en la administración del mercado mayorista de electricidad y la operación del sistema eléctrico de potencia.



Hechos relevantes del sistema eléctrico nacional

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el primer trimestre del año 2017, en la administración del mercado mayorista de electricidad y la operación del sistema eléctrico de potencia son los siguientes:

Enero

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 02 por seguridad operativa, durante 6 horas y 59 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 02, en 1 evento por falla y 1 evento por seguridad operativa, durante un total de 7 horas y 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 4 eventos por mantenimiento, durante un total de 32 horas y 29 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-BERL por mantenimiento, durante 10 horas y 53 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV BERL-SMIG por mantenimiento, durante 10 horas y 55 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAR por mantenimiento, durante 4 horas y 2 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 02 por falla, durante 12 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02, en 2 eventos por falla, durante un total de 6 horas y 24 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-NEPO por mantenimiento, durante 13 horas y 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 8 horas y 29 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01 por mantenimiento, durante 7 horas y 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02 por mantenimiento, durante 7 horas y 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT por mantenimiento, durante 4 horas y 5 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 15 horas y 26 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-CGRA, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 15 horas y 26 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-NEJA por mantenimiento, durante 2 horas y 9 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-STOM por mantenimiento, durante 4 horas.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAT por mantenimiento, durante 1 hora y 52 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 01 por mantenimiento, durante 1 hora y 48 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02 por mantenimiento, durante 1 hora y 36 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 01 por falla, durante 8 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 02 por falla, durante 7 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 01 por falla, durante 3 minutos.

Febrero

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 02, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 11 horas y 30 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 5 eventos por mantenimiento, durante un total de 44 horas y 26 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02 por mantenimiento, durante 10 horas y 45 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT por mantenimiento, durante 5 horas y 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01 por mantenimiento, durante 6 horas y 28 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión SMAR-SBAR 01, en 2 eventos por mantenimientos, durante un total de 9 horas y 31 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAT por mantenimiento, durante 3 horas y 12 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 01 por mantenimiento, durante 9 horas y 17 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-NEPO por mantenimiento, durante 3 horas y 24 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAR por mantenimiento, durante 1 hora y 25 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-NEJA por mantenimiento, durante 1 hora y 33 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02 por salida de CGRA-U2, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF por mantenimiento, durante 7 horas y 47 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF por mantenimiento, durante 7 horas y 47 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-TECO por mantenimiento, durante 7 horas y 45 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-SMAR por mantenimiento, durante 7 horas y 44 minutos

Marzo

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 02, en 2 eventos por mantenimiento, 2 eventos por seguridad operativa y 3 eventos por falla, durante un total de 23 horas y 43 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT por mantenimiento, durante 6 horas y 27 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT por mantenimiento, durante 6 horas y 26 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF por mantenimiento, durante 5 horas y 7 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01 por falla, durante 26 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 01, en 3 eventos por mantenimiento, durante un total de 12 horas y 47 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 01, en 2 eventos por seguridad operativa y 1 evento por falla, durante un total de 3 horas y 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 01 por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 02 por falla, durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 9 horas y 15 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-NEPO por falla, durante 22 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02 por falla, durante un total de 1 hora y 17 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02, en 4 eventos por mantenimiento, durante un total de 33 horas y 22 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ATEO por falla, durante 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-NEJA por mantenimiento, durante 8 horas y 16 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-TALN por mantenimiento, durante 8 horas y 17 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-ATEO por mantenimiento, durante 6 horas y 51 minutos