

Hechos Relevantes

2017

Resumen de los principales Acuerdos emitidos por la SIGET que tuvieron un impacto significativo en la operatividad del Mercado Mayorista de Electricidad.



Enero de 2018

Hechos Relevantes 2017

Acuerdo	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
Enero			
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.	<ul style="list-style-type: none"> • Este valor es un Cargo del Sistema en cual es cobrado a toda la demanda del Mercado Mayorista de Energía. • Aprobación del COSTAMM 2017
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”. • Liquidación parcial MRS, diciembre/16 y desfase de un mes en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME.
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.
53-E-2017	30/01/17	Disponibilidad combustibles de	UT, presentara a SIGET Informe semanal, sobre los requerimientos y niveles de combustibles declarados por los PM, así como irregularidades que detecte y causales de infracción.

Hechos Relevantes 2017

Acuerdo	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
Febrero			
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”.• Liquidación parcial MRS, enero/17 y desfase en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME.

Hechos Relevantes 2017

Acuerdo	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
Marzo			
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, y luego ser sometidas a la aprobación de la SIGET.</p> <p>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.</p>

Hechos Relevantes 2017

Acuerdo	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
Marzo (Continuación)			
Resolución CRIE-7-2017	09/03/2017	Modificación a procedimiento de asignación de derechos de transmisión.	<p>La resolución realiza las siguientes modificaciones al procedimiento de asignación de derechos firmes:</p> <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.
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”. • Liquidación parcial MRS, febrero/17 y desfase en el pago total del MRS a los PM acreedores del MME.

Hechos Relevantes 2017

Acuerdo	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
<u>Abril</u>			
149-E-2017	17/04/17	Anexo 15 Determinación de la Capacidad Firme	Aprueba el estudio de estimación de energía media semanal para la condición hidrológica seca e información técnica de nuevas unidades de la Central 5 de noviembre.
Junta Directiva UT 488	18/04/17	Solicitud de inscripción de la sociedad MW ENERGY, S. A. DE C. V.	Junta Directiva UT, aprueba solicitud de inscripción para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.
165-E-2017	26/04/2017	Liquidación Parcial del Mercado Mayorista marzo 2017	<ul style="list-style-type: none"> • Aprueba procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones correspondientes al mes de marzo de 2017. Vigencia hasta 2 de mayo de 2017 para las liquidaciones del mes de marzo de 2017. • Desfase en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME del mes de marzo de 2017.

Hechos Relevantes 2017

Acuerdo	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
Mayo			
117-E-2017	15/03/17 (Recibido el 11/05/17)	Modificación de la Norma Técnica de Interconexión Eléctrica y Acceso de Usuarios Finales a la Red de Transmisión	Aprueba modificación de los artículos 78, 79, 82 y 83 de la Norma, para la ampliación del plazo de inicio de obras de interconexión de proyectos de determinada magnitud.
142-E-2017	7/04/17 (Recibido el 15/05/17)	Conflicto entre Poliwatt Limitada, Sucursal El Salvador y UT	Resolución de conflicto a favor de la UT, con relación a la interpretación a la reglamentación, respecto que los Contratos con prioridad de suministro (CPRS), no son incluidos en los balances de capacidad que realiza la UT.
187-E-2017	23/05/2017	Audiencia para la UT y el Mercado Mayorista sobre valor del Cargo de capacidad para 2017, tasa de descuento representativa para la actividad de generación, aprobación de metodología para la determinación e indexación del cargo de capacidad para el quinquenio 2017 - 2021	Con base a este valor se determinan los Balances anuales de capacidad firme provisoria y definitiva, así como los recálculos necesarios de acuerdo con el ROBCP, y se aplica a las licitaciones de procesos de libre concurrencia de contratos de largo plazo.
203-E-2017	23/05/2017	Liquidación parcial del mercado mayorista abril 2017	Aprueba procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones de abril de 2017. Vigencia hasta 15 de junio de 2017 para las liquidaciones de abril/17. Desfase en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME de abril de 2017.

Hechos Relevantes 2017

Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
Junio			
Junta Directiva UT 491	7/06/17	Solicitud de inscripción de la sociedad SETICO CONSULTORES OUTSOURCING, S. A. DE C. V.	Junta Directiva UT, aprueba solicitud de inscripción para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.
Junta Directiva UT 492	19/06/17	Solicitud de inscripción de la sociedad INTELLERGY, S. A. DE C. V.	Junta Directiva UT, aprueba solicitud de inscripción para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.
220-E-2017	02/06/2017	Participación en pruebas regionales por la entrada del RMER pleno.	Reformas al ROBCP por interfaces ante la entrada del Reglamento regional pleno.
		Informe de pruebas regionales	Evaluación de resultados
		Audiencia para la UT y el Mercado Mayorista sobre propuesta de interface del Mercado Eléctrico Regional de acuerdo con lo establecido en la Resolución CRIE 6-2017: Modificación del RMER, entrada en vigencia el 1 de septiembre de 2017	La resolución CRIE 6-2017 contiene la actualización del RMER aprobado en diciembre 2005. Esta versión contiene el marco regulatorio bajo el cual funcionara el MER a partir del 1 de septiembre de 2017, por lo que su implementación requiere la aprobación de la interface regulatoria correspondiente en el ROBCP, que permita la coordinación e internalización de los resultados del MER en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Hechos Relevantes 2017

Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
SIGET/GE-2017-06-121	09/06/2017	Consulta sobre el cargo de capacidad a aplicar en el balance de capacidad firme definitiva junio 2016 a mayo 2017 y ajustes a aplicar en las facturaciones desde enero 2017 al DPr.	Dado lo establecido en el numeral 6.15.2 Capítulo 6 del ROBCP, que indica que en DTE de mayo de 2017 se deben incluir los resultados de la liquidación anual del balance de capacidad firme definitiva, y que con el cargo de capacidad se determina el componente de capacidad a pagar por la demanda reconocida en los DPr mensuales a liquidar, era necesario conocer el valor del cargo de capacidad vigente para el año 2017 o en su defecto que valor de capacidad se debía aplicar para cumplir con el ROBCP e IC mensual a realizarse en mayo 2017
233-E-2017	13/06/2017	Liquidación Parcial del Mercado Mayorista mayo 2017.	Desfase en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME del mes de mayo de 2017.

Hechos Relevantes 2017

Acuerdo	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
Julio			
286-E-2017	17/07/2017	SIGET aprueba valor del Cargo de capacidad para 2017 (US\$7.34/kW-mes), tasa de descuento representativa para la actividad de Generación (11.33%), aprobación de metodología para la determinación e indexación del cargo de capacidad para el quinquenio 2017 – 2021.	Con base a este valor se determinan los balances anuales de Capacidad Firme provisoria y definitiva, así como los recálculos necesarios de acuerdo al ROBCP, y se aplica a las licitaciones de procesos de libre concurrencia de contratos de largo plazo.
293-E-2017	19/07/2017	Liquidación Parcial del Mercado Mayorista junio 2017.	Desfase en el pago total del MRS a los PM acreedores del MME del mes de junio de 2017.
			Aprueba procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones correspondientes al mes de junio/17. Vigencia hasta el 4 de septiembre de 2017.
Resolución CRIE 38-2017	27/07/2017	Inicio de procedimiento de consulta pública 02-2017 referente a predespachos intradiarios.	Analizar posibles efectos en la normativa nacional vigente por posible aprobación de predespacho intradiario.

Hechos Relevantes 2017

Acuerdo	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
Agosto			
Resolución CRIE 37-2017	14/08/2017	Inclusión en predespacho de aceptación de cargos derivados del MOR.	Modificación al formulario de declaración MER para adicionar columna de aceptación de cargos con inicio de vigencia el 01/12/17.
356-E-2017	16/08/2017	Respuesta la SIGET a consulta de la UT (nota SIGET-1239 del 08/8/2017) relacionada al cargo de capacidad a aplicar a las transacciones de capacidad firme a partir de julio de 2017 debido a la interposición de recursos apelación de tres PMs generadores.	La SIGET instruye a la UT continúe aplicando Cargo por Capacidad, el valor aprobado en Acuerdo No. 590-E-2015 de US\$7.80/kW-mes, hasta que la Junta de Directores de la SIGET emita resoluciones finales a los recursos interpuestos. Lo anterior afecta los montos liquidados del balance de Capacidad Firme Provisoria y definitiva desde enero 2017 y los ICT emitidos desde ese mes.
393-E-2017	24/08/17	Liquidación parcial del mercado mayorista del mes de julio/17.	Aprueba procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones correspondientes al mes de julio/17. Vigencia hasta el 25 de octubre de 2017.
Resolución CRIE-41-2017	28/08/17	Reglamentación del Mercado Eléctrico Regional.	Prórroga a vigencia del Procedimiento de Detalle Complementario (PDC) al RMER y sus reformas hasta el 31/12/18. Del 1/06/17 hasta el 31/08/18 se aplicará el PDC al RMER con carácter oficial. Modificaciones Libro I, II y sus anexos, III y VI del RMER, se aplicarán con carácter indicativo del 01 de junio al 31 de julio/17 y del 01 de octubre al 30 de noviembre/17 y a partir del 01/01/19, se procederá con las modificaciones.

Hechos Relevantes 2017

Acuerdo	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
---------	-------	------------	-----------------------------------

Septiembre

435-E-2017	19/09/2017	Estructuras de combustible período 2017-2017	Aprobación mismas fórmulas para las estructuras de combustible período 2017-2018, haciendo el cambio en el nombre de la referencia internacional de los combustibles bajo la aclaración que solamente sirve para fijar precio no para establecer especificaciones técnicas del combustible.
436-E-2017	19/09/17	Liquidación parcial del mercado mayorista del mes de agosto/17.	Aprueba procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones correspondientes al mes de agosto/17. Vigencia hasta el 24 de noviembre de 2017. Desfase en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME del mes de agosto de 2017.
437-E-2017	22/09/17	Informe sobre pago de liquidaciones correspondientes al período ago-dic/16 y ene-jun/17.	Informe detallado de las liquidaciones parciales de los períodos agosto a diciembre/16 y enero a junio/17, fecha de vencimiento 9 de octubre de 2017.

Octubre

489-E-2017	23/10/17	Liquidación parcial del mercado mayorista del mes de septiembre/17.	Aprueba procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones de septiembre/17.
Resolución CRIE 53-2017	27/10/2017	Consulta participativa de cálculo tasa de descuento	Adición Anexo J al libro III del RMER

Hechos Relevantes 2017

Acuerdo	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
<u>Noviembre</u>			
545-E-2017	22/11/17	Liquidación parcial del mercado mayorista del mes de octubre/17.	Aprueba procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones de octubre/17.
563-E-2017	27/11/2017	<ul style="list-style-type: none"> • SIGET aprueba valor del Cargo de capacidad para 2017 (US\$7.53/kW-mes) • Tasa de descuento representativa para la actividad de Generación (11.33%), • Aprobación de metodología para la determinación e indexación del cargo de capacidad para el quinquenio 2017 – 2021. 	<ul style="list-style-type: none"> • Cambio de la tasa de descuento que establece el ROBCP. Pasó de 12% a 11.33%. Afecta los informes de auditoría del Anexo 17. • Con base a este valor se determinan los Balances anuales de Capacidad Firme Provisoria y definitiva, así como los recálculos necesarios de acuerdo con el ROBCP, y se aplica a las licitaciones de procesos de libre concurrencia de contratos de Largo Plazo. • En DTE de noviembre de 2017 se aplica ajuste a los Balances de Capacidad Firme Provisoria junio 2017 a octubre 2017 y Definitiva enero 2017 a mayo 2017.
<u>Diciembre</u>			
Resolución CRIE-70-2017	24/11/2017 Publicada 27/12/2017	Consulta Pública 02-2017 inclusión predespacho intradiarios del MER.	Se archiva propuesta.

Planificación de la operación 2017

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el año 2017, en la Planificación de la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia.



Hechos relevantes de la Planificación de la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia durante el año 2017

Abril-junio 2017

Pruebas para Reglamento del Mercado Regional pleno

El primero de junio 2017, iniciaron las pruebas de carácter indicativo de cara a la entrada en vigor del reglamento del mercado regional, tal como lo estableció la resolución CRIE-6-2017. Dichas pruebas tienen una duración de dos meses, finalizando el 31 de julio de 2017.

Para el desarrollo de las pruebas el EOR remitió el documento “*Protocolo para la ejecución de procesos comerciales período indicativo junio-julio 2017 conforme resoluciones CRIE-6-2017 y CRIE-17-2017*”, el cual fue remitido a los participantes de Mercado a efectos de un desarrollo óptimo de dichas pruebas.

La participación en dichas pruebas inicialmente fue mínima por parte de los participantes de Mercado, motivo por el cual la UT se dio a la tarea de hacer las declaraciones de contratos y ofertas de oportunidad y subirlas al EOR, a partir del 09 de junio de 2017. Para ello y, atendiendo el protocolo de pruebas, se tomaron las declaraciones oficiales de los PMs para las transacciones bajo RMER+PDC.

En materia de predespacho se tiene identificados dos inconvenientes uno relacionado con la poca participación de los participantes de mercado y, un segundo con la asignación de contratos firmes en un nodo que no cumple con lo establecido en el RMER ni con el protocolo de pruebas, en el sentido de la existencia de medición comercial en dicha subestación, motivo por el cual se detectan desviaciones por un contrato que no sale despachado.

Los resultados de dichas pruebas serán presentados en el informe que norma el Acuerdo 220-E-2017. A la fecha aún se continúa con el período de prueba.

Julio-septiembre 2017

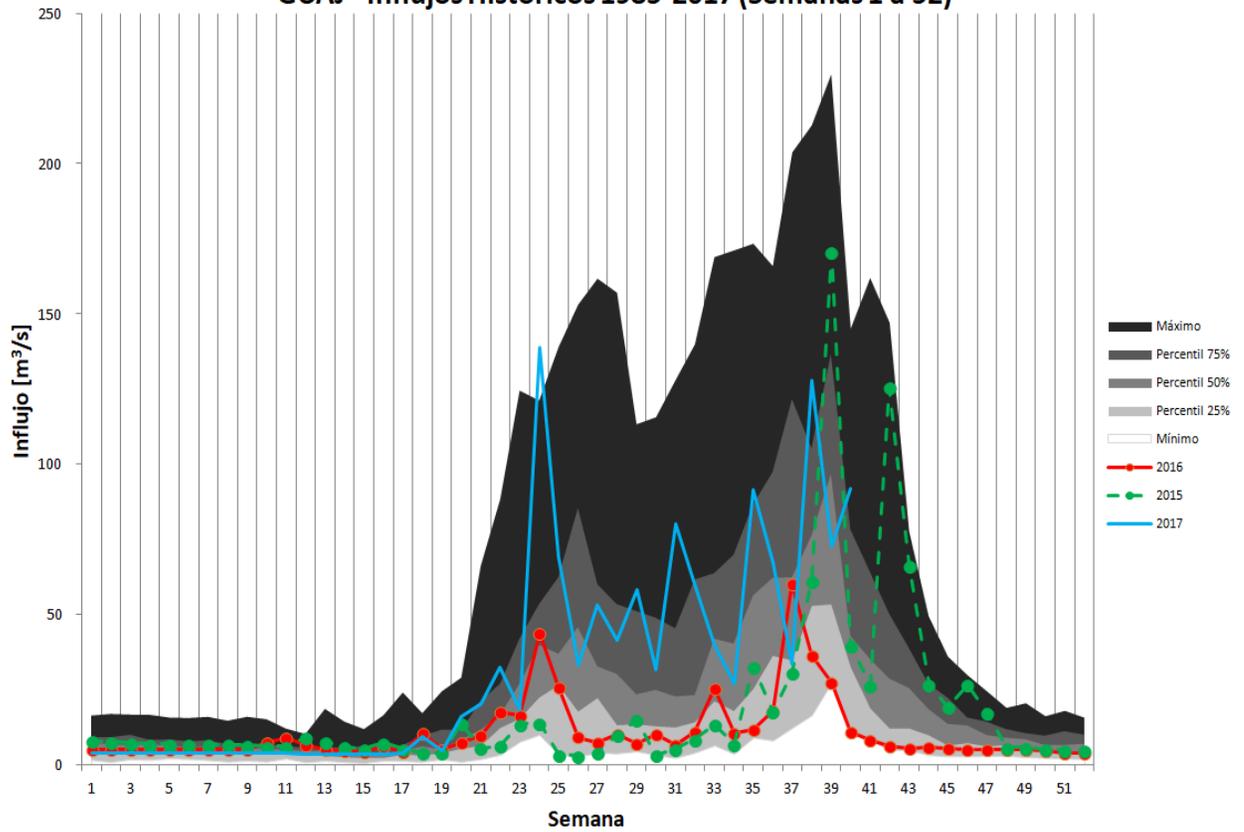
Generación hidroeléctrica

El invierno comenzó durante el segundo trimestre del año y para el final del tercer trimestre nos encontramos en la transición invierno-verano.

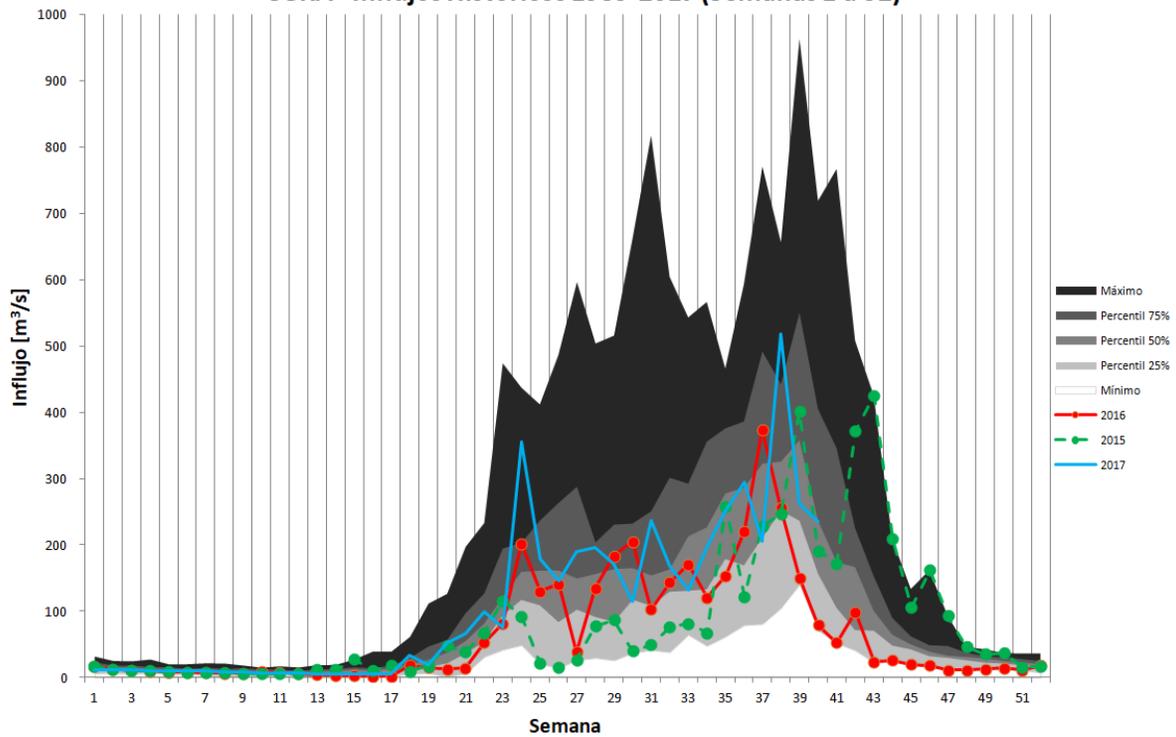
Este período se caracterizó por influjos arriba del promedio histórico, condición que permitió un mayor uso de la generación hidroeléctrica, sobre todo en el mes de septiembre 2017.

A continuación, se muestra este comportamiento para los embalses GUAJ y CGRA (embalses de ciclo anual del sistema), donde se observa que para GUAJ se registró el caudal máximo histórico para la semana 24 y en CGRA se tienen varias semanas con caudales por arriba del percentil 75:

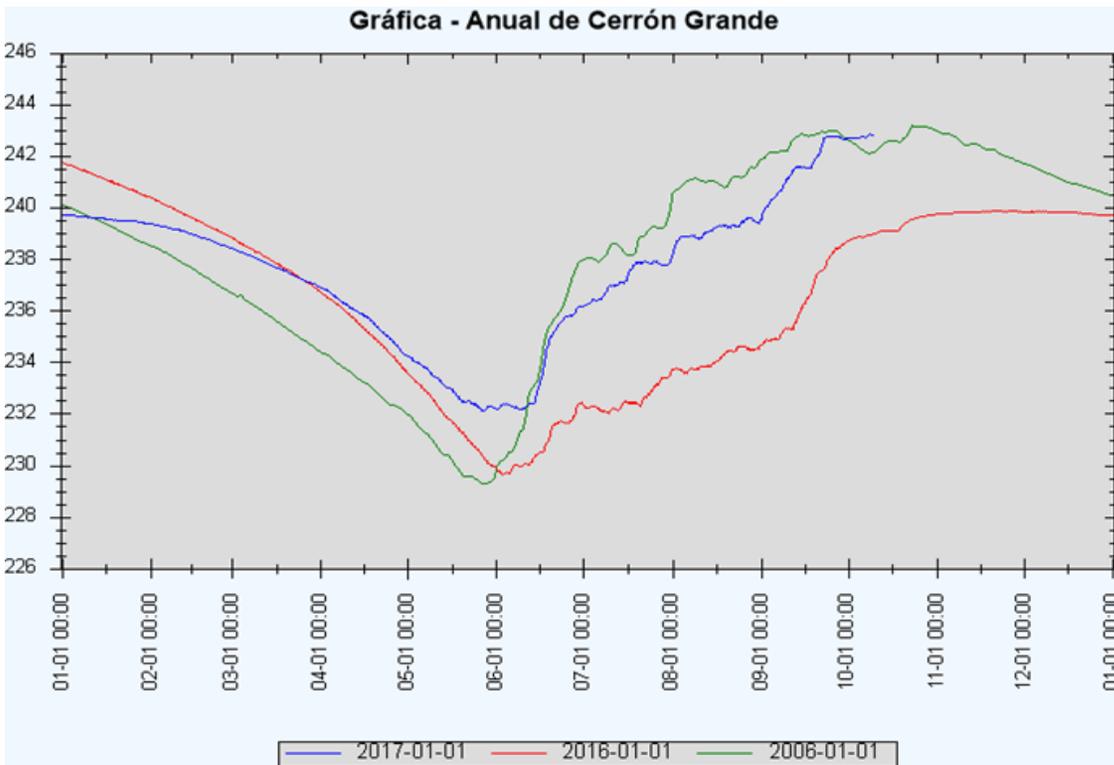
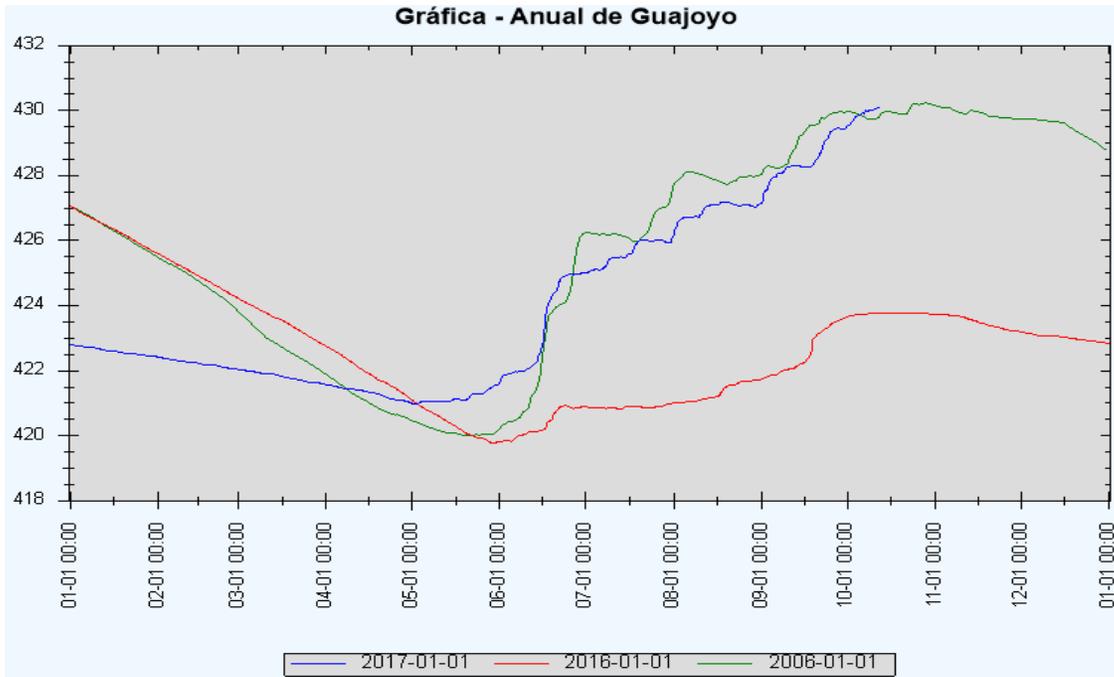
GUAJ - Influjos Históricos 1985-2017 (Semanas 1 a 52)



CGRA - Influjos Históricos 1985-2017 (Semanas 1 a 52)



Como resultado de este aumento en los caudales y el manejo de la generación hidroeléctrica durante el período de invierno, se registró una curva de niveles de GUAJ y CGRA de la siguiente forma:



Debido al alcance de las cotas máximas en los dos embalses de almacenamiento anual y los escenarios de vertimiento de las últimas semanas de septiembre, para un mejor aprovechamiento del recurso, el mercado utilizó la figura de exportaciones, principalmente ante los bajos precios obtenidos por las madrugadas, y así aumentar la generación hidroeléctrica en períodos puntuales de baja demanda.

Con este escenario de embalses llenos al final del invierno, se tiene un panorama favorable para hacer frente al verano próximo y tener un impacto positivo en los precios del mercado.

Octubre-diciembre 2017

Pruebas para Reglamento del Mercado Regional pleno

Durante el último trimestre del año 2017 se trabajó en el segundo período de pruebas indicativas del mercado eléctrico regional, dando cumplimiento a lo dispuesto en la resolución CRIE 41-2017. Dicho período inició el 01 de octubre y finalizó el 30 de noviembre.

En este nuevo período de pruebas, la Gerencia de Planificación se dio a la tarea de subir a la plataforma del EOR las mismas declaraciones de contratos, ofertas de oportunidad y predespacho inicial, utilizados para la operación oficial de mercado. Con ello se logró el 100% de participación en dichas pruebas.

Auditorías Anexo 16 y 17 del ROBCP

Se comenzaron a recibir y validar los informes del nuevo ciclo de auditorías bianuales que establecen los Anexos 16 y 17 del Reglamento de Operación.

Durante el mes de noviembre fueron aprobados los informes de Curvas de consumo de calor y otros parámetros técnicos, así como el informe de los costos variables no combustible y costos de arranque y detención para Nejapa Power.

Tasa de descuento actividad de generación

El 28 de noviembre 2017 se recibió acuerdo 563-E-2017 en el cual reiteraron y tomó carácter de oficial, la nueva tasa de descuento para la actividad de generación para el quinquenio 2017 – 2021 ambos inclusive.

Debido a que el acuerdo 286-E-2017 del 10 de julio de 2017, el cual aprobaba la nueva tasa de descuento que se ratificó en el acuerdo 563-E-2017, fue impugnado, la UT optó por iniciar el nuevo ciclo de auditorías con la tasa de descuento establecida en el ROBCP del 12% anual, situación que implicó que el informe final aprobado para Nejapa Power a finales de noviembre 2017 quedara con la tasa del 12%, ya que su aprobación se dio antes de la recepción del acuerdo 536-E-2017 y, los nuevos costos ya habían sido incluidos en la actualización de la programación anual.

Cabe mencionar que dicho Acuerdo, les fue remitido a los auditores que estaban realizando sus informes para que consideraran el nuevo valor de la tasa de descuento.

Nuevo formulario para transacciones regionales

En cumplimiento a lo dispuesto en la resolución CRIE-37-2017, se remitió a los Participantes del Mercado, el nuevo formulario para declaraciones de transacciones regionales a partir del 01 de diciembre 2017.

Monitoreo de la operación 2017

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el año 2017, en la Administración del Mercado Mayorista de Electricidad y la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia.



Hechos relevantes de la Operación del Sistema Eléctrico Nacional durante el año 2017

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 evento 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

Abril

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01 por mantenimiento, durante 719 horas y 59 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 02, en 4 eventos por mantenimiento, durante un total de 42 horas y 34 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02, en 3 eventos por mantenimiento a línea ACAJ-SONS 01 y 1 por falla, durante un total de 29 horas y 29 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF por mantenimiento, durante 5 horas y 57 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-CGRA por mantenimiento, durante 5 horas y 57 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 01, en 1 evento por mantenimiento y 2 eventos por salida de 15SE-U2 en mantenimiento barra 15SE, durante un total de 6 horas y 42 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR por mantenimiento, durante 69 horas y 15 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en 2 eventos por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 02 por mantenimiento, durante 4 horas y 19 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-ATEO, en 1 evento por trabajos cerca de la línea y 1 por falla, durante un total de 1 hora y 23 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-TALN por trabajos cerca de la línea, durante 1 hora y 19 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 02, en 4 eventos por mantenimiento, durante un total de 42 horas y 5 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión GUAT-ESAL 02, en 1 evento por mantenimiento y en 5 eventos por seguridad operativa, durante un total de 71 horas y 19 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión GUAT-ESAL 01, en 5 eventos por seguridad operativa, durante un total de 69 horas y 38 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-TPTO, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla de interruptor, durante un total de 12 horas y 5 minutos.

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

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

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 01 por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02 por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión ESAL-HOND 01 por falla, durante 6 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión ESAL-HOND 02, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 21 horas y 51 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV GUAJ-SANA por mantenimiento, durante 6 horas y 34 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA-OPIC por mantenimiento, durante 5 horas y 58 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA por mantenimiento, durante 5 horas y 48 minutos.

Mayo

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01 por mantenimiento, durante 663 horas y 36 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en 4 eventos por falla, durante un total de 3 horas y 48 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión GUAT-ESAL 01, en 21 eventos por seguridad operativa y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 208 horas y 32 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión GUAT-ESAL 02, en 22 eventos por seguridad operativa y 2 evento por mantenimiento, durante un total de 225 horas y 56 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión ESAL-HOND 01, en 4 eventos por falla, durante un total de 25 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF por falla, durante 2 minutos.

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

Fuera de servicio línea de interconexión ESAL-HOND 02 por mantenimiento, durante 11 horas.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02, en 7 eventos por mantenimiento a línea ACAJ-SONS 01, durante un total de 68 horas y 33 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT por falla, durante 5 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 1 hora y 18 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-CGRA por mantenimiento, durante 1 hora y 55 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF por mantenimiento, durante 2 horas y 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 01, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por salida de CGRA-U1 durante mantenimiento interruptor 17-7-13, durante un total de 1 hora y 43 minutos.

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

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

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG por mantenimiento, durante 3 horas y 42 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-SMAR por mantenimiento, durante 3 horas y 54 minutos.

Junio

Fuera de servicio línea de interconexión GUAT-ESAL 01, en 2 eventos por seguridad operativa y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 11 horas y 15 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión GUAT-ESAL 02, en 2 eventos por seguridad operativa, durante un total de 7 horas y 24 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01, en 2 eventos por mantenimiento a línea ACAJ-SONS 02 y 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 36 horas y 39 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02 por mantenimiento, durante 663 horas y 59 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-TPTO, en 2 evento por mantenimiento, durante un total de 10 horas y 20 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ATEO por mantenimiento, durante 10 horas y 11 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 2 horas y 32 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV LUNI-HAVI, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 7 horas y 29 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-HAVI por mantenimiento, durante 7 horas y 12 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP por mantenimiento, durante 7 horas y 36 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV BERL-SMIG por mantenimiento, durante 7 horas y 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT por mantenimiento, durante 7 horas y 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG por mantenimiento, durante 7 horas y 3 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión ESAL-HOND 02 por falla, durante 4 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión ESAL-HOND 01 por falla, durante 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV GUAJ-SANA por mantenimiento, durante 10 horas y 35 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SONS por mantenimiento, durante 1 hora y 56 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 01, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 9 horas y 5 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 02, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 10 horas y 4 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-NEJA por falla, durante 6 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR por falla, durante 51 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV por falla, durante 9 minutos.

Julio

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02 por mantenimiento, durante 743 horas y 59 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01, en 8 eventos por mantenimiento a línea ACAJ-SONS 02 y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 89 horas y 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA-OPIC por mantenimiento, durante 5 horas y 49 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAT por mantenimiento, durante 5 horas y 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SMAT por mantenimiento, durante 5 horas y 2 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR por falla, durante 38 minutos.

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

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

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en 2 eventos por falla, durante un total de 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ATEO, en 1 evento por falla y 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 19 horas y 26 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 01, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 3 horas y 42 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 02, en 2 eventos por falla, durante un total de 7 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP, en 4 eventos por mantenimiento, durante un total de 44 horas y 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-ATEO por mantenimiento, durante 1 hora y 41 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV ATEO-TALN por mantenimiento, durante 1 hora y 35 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-STOM, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 2 horas y 47 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01 por mantenimiento, durante 6 horas y 54 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-TECO por mantenimiento, durante 3 horas y 53 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAR por mantenimiento, durante 2 horas y 15 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-STOM por mantenimiento, durante 2 horas y 18 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG por mantenimiento, durante 2 horas y 49 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-TPTO por mantenimiento, durante 9 horas y 44 minutos.

Agosto

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02 por mantenimiento, durante 302 horas y 49 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP por mantenimiento, durante 6 horas y 42 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01, en 3 eventos por falla, durante un total de 45 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 5 horas y 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-SMAR, en 3 eventos por mantenimiento, durante un total de 10 horas y 42 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01 por mantenimiento a línea ACAJ-SONS 02, durante 7 horas y 12 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-SMAR por mantenimiento, durante 1 hora y 57 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 15SE-SMAR 01 por mantenimiento, durante 1 hora y 32 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 15SE-SMAR 02, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 1 hora y 36 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ATEO por mantenimiento, durante 303 horas y 59 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-NEJA por mantenimiento, durante 1 hora y 28 minutos.

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

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

Septiembre

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ATEO por mantenimiento, durante 743 horas y 59 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP, en 5 eventos por mantenimiento, durante un total de 42 horas y 20 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 12 horas y 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA por mantenimiento, durante 4 horas y 52 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ATEO-TALN por mantenimiento, durante 3 horas y 54 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01 por falla, durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV BERL-SMIG, en 2 eventos por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 6 horas y 57 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-BERL por mantenimiento, durante 5 horas y 26 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-IANG por mantenimiento, durante 8 horas y 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-STOM por mantenimiento, durante 3 horas y 59 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT, en 2 eventos por falla, durante un total de 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01 por mantenimiento, durante 2 horas y 27 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAT por falla, durante 5 horas y 20 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02 por mantenimiento, durante 1 hora y 41 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR por falla, durante 21 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV STOM-PEDR por falla, durante 3 minutos.

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

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

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02 por mantenimiento, durante 10 horas y 17 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV LUNI-HAVI por mantenimiento, durante 7 horas y 4 minutos.

Fuera de servicio línea 15SE-SMIG por mantenimiento, durante 6 horas y 49 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-HAVI por mantenimiento, durante 6 horas y 52 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 01, en 3 eventos por seguridad operativa, durante un total de 5 horas y 15 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 02, en 3 eventos por seguridad operativa, durante un total de 5 horas y 13 minutos.

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

Octubre

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

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS por mantenimiento, durante 2 horas y 12 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT, en 3 eventos por falla, durante un total de 3 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF por mantenimiento, durante 3 horas y 31 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV LUNI-HAVI por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02 por falla, durante 1 hora y 13 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 01, en 7 eventos por seguridad operativa, durante un total de 10 horas y 25 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 02, en 7 eventos por seguridad operativa, durante un total de 10 horas y 17 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHAP-HAVI por mantenimiento, durante 6 horas y 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-TECO, durante 2 eventos por falla, durante un total de 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 8 horas y 50 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV STOM-PEDR por mantenimiento, durante 5 horas y 46 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-STOM por mantenimiento, durante 1 hora y 45 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-STOM, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 2 horas y 9 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA-OPIC, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 7 horas y 25 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SONS, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 7 horas y 23 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SMAT, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 7 horas y 22 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 01 por mantenimiento, durante 2 horas y 40 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02 por mantenimiento, durante 4 horas y 37 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01 por falla, durante 3 minutos.

Noviembre

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF por mantenimiento, durante 50 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHAP-HAVI por mantenimiento, durante 4 horas y 32 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA por mantenimiento, durante 5 horas y 53 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 01, en 5 eventos por seguridad operativa y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 14 horas y 44 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 02, en 5 eventos por seguridad operativa, durante un total de 7 horas y 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-SMAR, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 8 horas y 50 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV LUNI-HAVI por mantenimiento, durante 7 horas y 36 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-TALN, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 11 horas y 39 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR por mantenimiento, durante 6 horas y 45 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02 por mantenimiento, durante 53 horas y 56 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV BERL-SMIG por mantenimiento, durante 5 horas y 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-ATEO por mantenimiento, durante 4 horas y 7 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-TECO por mantenimiento, durante 62 horas y 7 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA por mantenimiento, durante 6 horas y 23 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-NEJA por mantenimiento, durante 5 horas y 50 minutos.

Diciembre

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-BERL, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 25 horas y 55 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV BERL-SMIG por mantenimiento, durante 10 horas y 58 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-STOM por mantenimiento, durante 4 horas y 49 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-ATEO por mantenimiento, durante 1 hora y 49 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 02 por mantenimiento, durante 4 horas y 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAT por mantenimiento, durante 9 horas y 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-TPTO por mantenimiento, durante 21 horas y 43 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SMAR por mantenimiento, durante 8 horas y 32 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ATEO por mantenimiento, durante 5 horas y 53 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 24 horas y 32 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT por mantenimiento, durante 5 horas y 49 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-TECO por mantenimiento, durante 5 horas y 49 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02 por falla, durante 20 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 01 por seguridad operativa, durante 9 horas y 48 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 01 por seguridad operativa, durante 9 horas y 46 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 02 por seguridad operativa, durante 7 horas y 41 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUS-NEJA 02 por seguridad operativa, durante 7 horas y 13 minutos.