

Hechos relevantes

Abril-junio 2018

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.

Julio de 2018



Tabla de contenido

| | |
|---|---|
| Hechos relevantes por área de aplicación | 3 |
| Planificación de la operación | 4 |
| Hechos relevantes..... | 5 |
| Monitoreo de la operación | 7 |
| Hechos relevantes del sistema eléctrico nacional..... | 8 |

Hechos relevantes por área de aplicación de la Unidad de Transacciones

Abril-junio 2018

No se emitieron acuerdos por parte de la SIGET, que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o impactaran el mercado mayorista.

En este trimestre, como hecho relevante, se destaca la aprobación de dos solicitudes de inscripción para participar en el mercado mayorista de electricidad.

Junio

| No. Acuerdo | Fecha emisión | Referencia | Impacto para el mercado mayorista |
|---------------------|---------------|--|--|
| Junta directiva 515 | 12/06/18 | Junta Directiva UT, aprueba solicitud de inscripción de la sociedad Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V. , para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de GENERADOR DE ENERGÍA ELÉCTRICA. | Incremento de la capacidad instalada en el mercado mayorista de electricidad. |
| Junta directiva 515 | 12/06/18 | Junta Directiva UT, aprueba solicitud de inscripción de la sociedad Acajutla Solar I, LTDA. de C.V. para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de GENERADOR DE ENERGÍA ELÉCTRICA. | Incremento de la capacidad de instalada en el mercado mayorista de electricidad. |

Planificación de la operación

Abril-junio 2018

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el segundo trimestre del año 2018, en la planificación de la operación del sistema eléctrico de potencia.



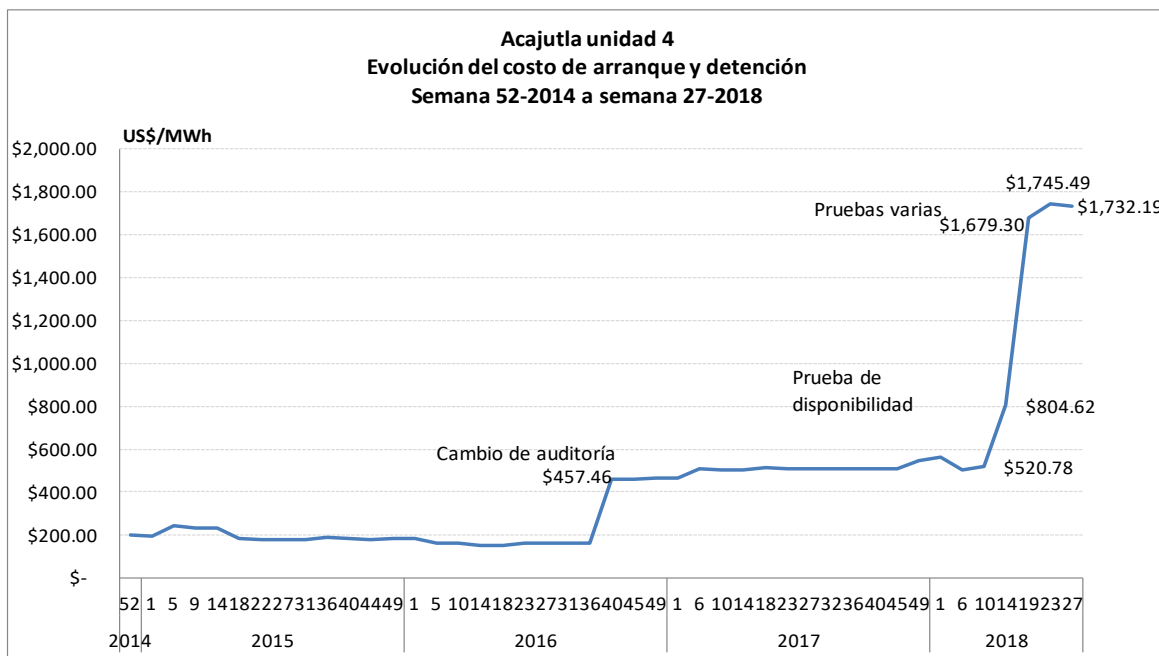
Hechos relevantes en la planificación de la operación

Aumento costo de arranque y detención por pruebas

La última ejecución de la auditoría para la determinación de los costos variables no combustibles y variables de arranque y detención, de acuerdo a lo establecido en el Anexo 17 del Reglamento de Operación del Sistema de Transmisión y Administración del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción (ROBCP), para la unidad 4 de la central térmica Acajutla generó un incremento en el costo de arranque y detención del 183% respecto de los costos indexados hasta ese momento utilizados para la planificación de la operación. Este cambio se dio entre las semanas 36 y 40 del año 2016.

Con relación a los costos variables de arranque y detención, sus valores indexados en los siguientes meses mostraron una evolución normal. Sin embargo, a partir de la semana 14 del presente año, estos registraron un incremento de 55% respecto al último costo indexado correspondiente a la semana 10, este comportamiento continuó para el siguiente período de actualización de la programación anual, aumentando 109% y, para el siguiente aumentó 4%. Para el período que está vigente y que finaliza el 05 de agosto, se registró una disminución de 1%.

Este crecimiento en el costo de arranque y detención variable fue analizado, en función de la formulación establecida en el Anexo 17 del ROBCP, y se detectó que el efecto se da por el aumento en las horas de operación registradas por la unidad 4, que corresponden a períodos de prueba. El siguiente gráfico muestra la evolución de los costos de arranque para la unidad 4 de Acajutla desde la semana 52 del año 2014 a la semana 27 del año 2018.



De acuerdo con los registros, el total de horas de prueba registradas se detalla a continuación:

| Mes | Horas | Energía |
|--------------|-------|---------|
| Enero 2018 | 0.27 | 1.70 |
| Febrero 2018 | 14.1 | 106.12 |
| Marzo 2018 | 124.2 | 661.06 |
| Abril 2018 | 40.7 | 265.56 |
| Mayo 2018 | 1.95 | 36.34 |
| Junio | 0 | 0 |

Este comportamiento se ha observado en las unidades de Acajutla que no entran típicamente en el despacho por tener elevados costos variables (Acajutla unidad 1, unidad 2, unidad 4 y unidad 5). Se tomó a la unidad 4 como ejemplo por ser la que mayores costos a registrado.

Monitoreo de la operación

Abril-junio 2018

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el segundo trimestre del año 2018, en la administración del mercado mayorista de electricidad y la operación del sistema eléctrico de potencia.



Hechos relevantes del sistema eléctrico nacional

Abril

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 02, en 2 eventos por falla y 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 26 horas y 19 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV BERL-SMIG por mantenimiento, durante 2 horas y 38 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 01 por mantenimiento, durante 3 horas y 45 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 02 por mantenimiento, durante 3 horas y 27 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SONS, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 5 horas y 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 5 eventos por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 32 horas y 18 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG por mantenimiento, durante 3 horas y 23 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAR por mantenimiento, durante 3 horas y 43 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 02, en 3 eventos por mantenimiento, durante un total de 27 horas y 59 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 01, en 2 eventos por falla, durante un total de 22 minutos.

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

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

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 01, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 12 horas y 28 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA por falla, durante 21 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en 7 eventos por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 6 horas y 37 minutos.

Se declaró estado de alerta en 1 evento por bajos perfiles de voltaje en el Sistema Eléctrico de Potencia, ocasionado por cero voltaje en la subestación Ahuachapán.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF por mantenimiento, durante 7 horas y 52 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF por mantenimiento, durante 7 horas y 53 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-SRAF por mantenimiento, durante 7 horas y 51 minutos

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-SMAR por mantenimiento, durante 7 horas y 53 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 01, en 4 eventos por falla, durante un total 1 hora y 38 minutos.

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

Mayo

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-TPTO por mantenimiento, durante 2 horas y 43 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en 3 eventos por mantenimiento, durante un total de 4 horas y 43 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP por mantenimiento, durante 1 hora y 32 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 10 eventos por mantenimiento, durante un total de 64 horas y 50 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 02, en 3 eventos por mantenimiento, durante un total de 28 horas y 52 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 01, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 8 horas y 47 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-CGRA, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 8 horas y 37 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 01, en 1 evento por mantenimiento y 2 eventos por seguridad operativa, durante un total de 23 horas y 27 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 01 por mantenimiento, durante 1 hora y 34 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02 por mantenimiento, durante 1 hora y 44 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 02, en 2 eventos por seguridad operativa, durante un total de 17 horas y 16 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV ATEO-TALN por mantenimiento, durante 473 horas y 52 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG, en 2 eventos por fallas, durante un total de 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV LUNI-HAVI, en 2 eventos por fallas, durante un total de 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-JIBO, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 2 horas y 35 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02 por mantenimiento, durante 9 horas y 12 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF por mantenimiento, durante 6 horas y 38 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR por falla, durante 15 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-SMAR por mantenimiento, durante 4 horas y 56 minutos.

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

Junio

Fuera de servicio línea a 115 kV ATEO-TALN por mantenimiento, durante 566 horas y 46 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 8 eventos por mantenimiento, durante un total de 52 horas y 21 minutos.

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

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

Fuera de servicio línea a 115 kV STOM-PEDR por falla, durante 4 minutos.

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

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

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01 por mantenimiento, durante 4 horas y 45 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-TPTO por falla, durante 21 minutos.