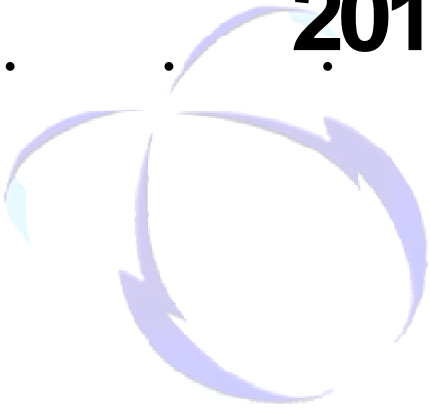


Km. 12 ½ Carretera al Puerto de
La Libertad, Nuevo Cuscatlán,
La Libertad, El Salvador,
Centroamérica

Unidad de Transacciones, S.A.

Hechos Relevantes Octubre - Diciembre 2011



.....

Gerencia General

Acuerdos Emitidos por el Regulador

No se dieron hechos relevantes en esta área.

Gerencia De Conciliación de Transacciones

Acuerdos Emitidos por el Regulador

Octubre 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
471-E-2011-A	29/09/2011	Cargo Complementario de Transmisión Regional	Se adiciona a los Cargos del Sistema el pago a la EPR por nueva la línea de transmisión.
495-E-2011	11/10/2011	Modificación a Metodología de traslado de precios aprobado en acuerdo 29-E-2011	Se traslada el período de indexación de tarifas eléctrica a tres meses.
572-E-2011	31/10/2011	Cargo Complementario de Transmisión Regional	Se modifica metodología de cálculo aprobada en acuerdo 471-E-2011-A

Noviembre 2011

No se emitieron Acuerdos que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción.

Diciembre 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
734-E-2011	28/12/2011	Modificación Anexo 14	Se aprobó modificación en los plazos establecidos y se adicionaron actividades para el proceso de facturación y liquidación del mercado.

Gerencia De Planificación Operativa

Acuerdos Emitidos por el Regulador

Octubre 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
543-E-2011	20/10/2011	Auditoría Técnicas Capítulo 16 y 17	Generadores deben presentar informe de avance de las auditorías
573-E-2011	31/10/2011	Auditoría Técnicas Capítulo 16 y 17	Prórroga hasta el 31 de enero para presentación de informe de auditoría.

Noviembre 2011

No se emitieron Acuerdos que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción.

Diciembre 2011

No se emitieron Acuerdos que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción.

Gerencia De Operación y Estudios

Acuerdos Emitidos por el Regulador y principales eventos

Octubre 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
537-E-2011	19/10/2011	Problema en subestación Opico-Etesal	<ul style="list-style-type: none">Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por tres disparos durante 26 minutos.Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por disparo durante 19 minutosSe realizó dos Re-despachos al cumplirse lo establecido en el nuevo Reglamento, de disponibilidad de Unidades y desviaciones en la Demanda.La Unidad a Gas N° 5 de Acajutla ha estado indisponible durante 384 hrs.El generador Holcim (Cessa) ha dejado de proporcionar el servicio auxiliar de AGC



- Disparo de líneas TECO-OZAT, AHUA-SONS, 15SE-SRAF, SANT-NEJA, SONS-ATEO, ACAJ-SONS 02, OPIC-SONS y ACAJ-ATEO por falla.
- Disparo del Transformador 2 110/46 kV en la subestación Opico, Relé 86T, por un tiempo de 11:23 hrs.
- Disparo del Transformador 110/46 kV en la subestación Ozatlan, Relé 86T, ocurriendo un cero voltaje en los circuitos de distribución por un tiempo de 00:23 hrs.
- Disparo del Transformador 110/46 kV en la subestación San Rafael Cedros, Relé 86T, ocurriendo un cero voltaje en los circuitos de distribución por un tiempo de 00:10 hrs.

Noviembre 2011

No se emitieron Acuerdos que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción.

- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador dos veces por disparo debido a problemas en sistema de PANA, durante 00:18 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por decisión de Guatemala durante 22:51 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador dos veces al actuar esquema suplementario en Moyuta por Oscilaciones, durante 26 minutos.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador dos veces al actuar esquema suplementario en Ahuachapán por Sobrecarga en Sistema de Transmisión, durante 04:23 hrs.
- Pruebas satisfactorias de la interconexión El Salvador-Honduras 02 (SIEPAC).
- La Unidad a Gas Nº 5 de Acajutla ha estado indisponible durante 76:18 hrs.
- Los Moto-generadores de GCSA han estado indisponible durante 218:55 hrs.
- Los Moto-generadores Nº 1, 6 y 8 de Talnique han realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- Los Moto-generadores Nº 3 y 5 de Textufl han realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- Los Moto-generadores Nº 5 y 6 de Acajutla han realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- Las Unidades a Gas Nº 4 y 5 de Acajutla han realizado su prueba de Potencia Máxima Neta (Anexo 20, ROBCP).
- La Unidad a Gas Nº 4 de Acajutla ha realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- Se realizó dos Re-despachos al cumplirse lo establecido en el nuevo Reglamento de disponibilidad de Unidades.
- Se declara Estado de alerta durante 14 minutos por disparo de Planta Nejapa Power.
- Disparo de líneas BERL-SMIG y 15SE-SRAF por falla.

Diciembre 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
734-E-2011	28/12/2011	Modificación Capítulo 6 y Anexos 15 relacionados a la Capacidad Firme	Cambio en el cálculo para la demanda reconocida

- La interconexión El Salvador-Honduras 02 (SIEPAC), Inicia operación Comercial.

- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por decisión de Guatemala durante 04:28 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por trabajo de El Salvador durante 09:17 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador cuatro veces al actuar esquema suplementario en Moyuta por Oscilaciones, durante 11:08 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras 01 al actuar esquema suplementario en 15SE por Oscilaciones, durante 15 minutos.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras 02 al actuar esquema suplementario en 15SE por problemas en sistema de NICA, durante 38 minutos.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras 01 al actuar esquema suplementario en 15SE por problemas en sistema de NICA, durante 24 minutos.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por disparo debido a problemas en sistema de NICA, durante 00:08 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras 02 al actuar esquema suplementario en 15SE por problemas en sistema de GUAT, durante 51 minutos.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras 01 al actuar esquema suplementario en 15SE por problemas en sistema de GUAT, durante 42 minutos.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras 02 al actuar esquema suplementario en 15SE por mal sincronismo con sistema de MEXC, durante 25 minutos.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras 01 al actuar esquema suplementario en 15SE por mal sincronismo con sistema de MEXC, durante 17 minutos.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por disparo debido a problemas en sistema de PANA, durante 00:09 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras 02 solicita Honduras, durante 04:03 hrs.
- Las Unidades a Vapor N° 1 y 2 de Acajutla han realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- Las Unidades a Vapor N° 1 y 2 de Acajutla han realizado su prueba de Potencia Máxima Neta (Anexo 20, ROBCP).
- La Unidad a Gas N° 5 de Acajutla ha realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- Los Moto-generadores N° 6, 7 y 9 de Acajutla han realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- Los Moto-generadores N° 2 y 3 de Soyapango han realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- El Moto-generador N° 2 de Talnique ha realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- Los Moto-generadores N° 1, 2 y 3 de Soyapango han realizado su prueba de Potencia Máxima Neta (Anexo 20, ROBCP).
- Los Moto-generadores N° 6, 9, 18, 23 y 26 de Nejapa Power han realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- Los Moto-generadores N° 4 y 7 de Borealis han realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- El Moto-generador N° 7 de Talnique ha estado indisponible durante 217:36 hrs.
- Los Moto-generadores N° 1, 2 y 3 de GCSA han realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- Los Moto-generadores N° 4, 5 y 6 de Acajutla han realizado su prueba de Potencia Máxima Neta (Anexo 20, ROBCP).



- El Moto-generador N° 4 de Textufile ha estado indisponible durante 312:00 hrs.
- Los Moto-generadores N° 2 y 3 de Hilcasa han realizado su prueba de Consumo de calor (Anexo 17, ROBCP).
- Las Unidades N° 1, 2 y 3 de Ahuachapán han realizado su prueba de Potencia Máxima Neta (Anexo 20, ROBCP).
- Todos los Moto-generadores de Nejapa Power han realizado su prueba de Potencia Máxima Neta (Anexo 20, ROBCP).
- Disparo de líneas ACAJ-SONS 01, ACAJ-SONS 02 y TECO-OZAT por falla.

Gerencia Administrativa

Acuerdos Emitidos por el Regulador

No se dieron hechos relevantes en esta área.