

Hechos Relevantes

Julio-septiembre 2016

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.



Octubre de 2016

Hechos Relevantes

Julio-septiembre 2016

Gerencia General

Julio

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
JD 469	12/07/16	Solicitud inscripción de la sociedad PROVIDENCIA SOLAR, 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.
JD 469	12/07/16	Solicitud inscripción de la sociedad EON ENERGY, 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 COMERCIALIZADOR.

Agosto

No se emitieron acuerdos relacionados a las Gerencia General, que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o impactaran el Mercado Mayorista.

Septiembre

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
JD 473	13/09/16	Solicitud inscripción de la sociedad AES NEJAPA GAS, LTDA. de C. V.	Junta Directiva UT, aprueba la solicitud de inscripción, para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.

Gerencia de Planificación Operativa

Julio a septiembre

No se emitieron acuerdos relacionados a las 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

Julio - agosto

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

Septiembre

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
318-E-2016	23/09/2016	Liquidación Parcial del Mercado Mayorista Agosto 2016	Desfase en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME del mes de agosto de 2016.
323-E-2016	30/09/2016	Liquidación Parcial del Mercado Mayorista Agosto 2016	Desfase en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME del mes de agosto de 2016

Gerencia Administrativa Financiera

Julio - agosto

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

Septiembre

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
315-E-2016	20/09/16	Liquidación Parcial del Mercado Mayorista agosto 2016	Audiencia con los sectores que conforman la UT, acerca del procedimiento transitorio de la liquidación del mercado del mes de agosto/16
318-E-206	23/09/16	Liquidación Parcial del Mercado Mayorista agosto 2016	Aprueba efectuar la liquidación parcial del mes de agosto/16, no aplicar falta grave, ni ejecutar la garantía. Delega en la junta de directores la decisión del cobro de los intereses por la liquidación parcial a los pm deudores.
323-E-2016	30/09/16	Liquidación de las transacciones del mes de agosto.	Aprueba el "Procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones correspondientes al mes de agosto de 2016"

Gerencia de Operación en Tiempo Real y Estudios

Julio a septiembre

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.

Planificación de la operación

Julio-septiembre 2016

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el tercer trimestre del año 2016, en la Planificación de la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia.

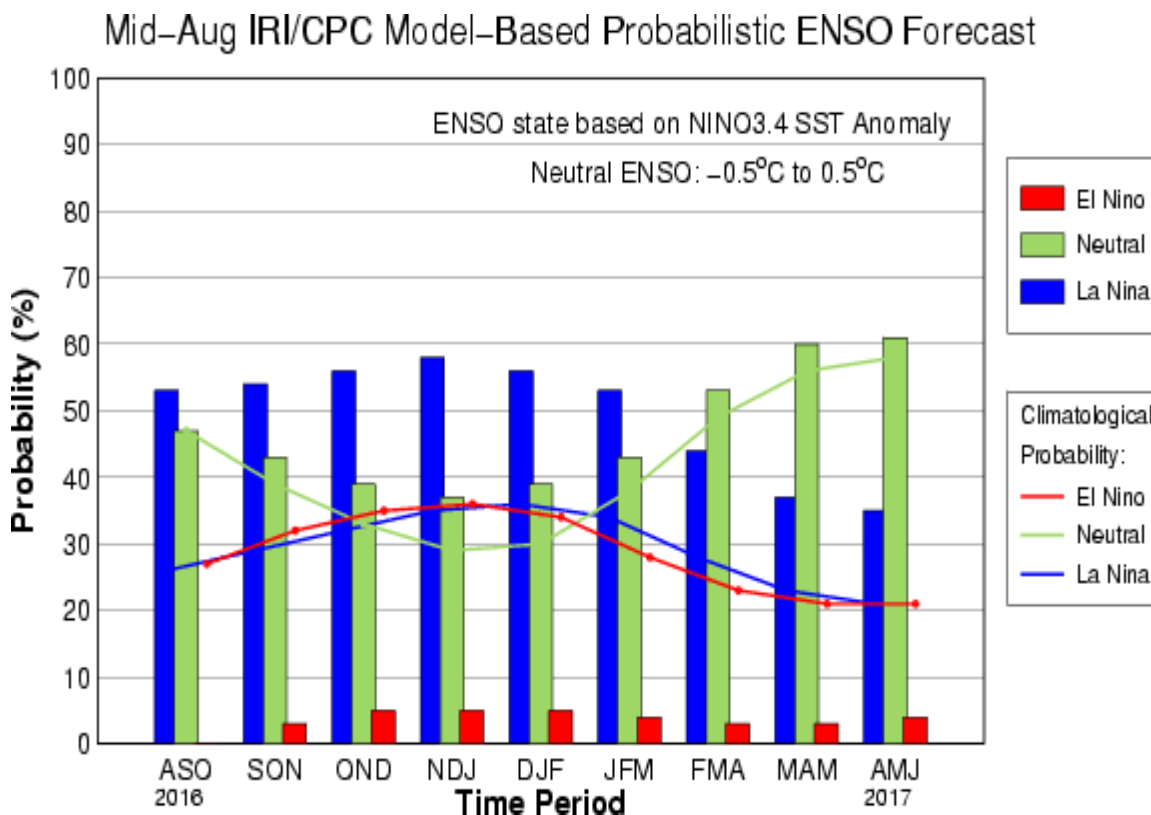


Hechos relevantes del Sistema Eléctrico Nacional

Principales hechos del sistema eléctrico nacional que han ocurrido durante el tercer trimestre del año 2016, en la planificación de la operación del sistema eléctrico de potencia.

El invierno inició durante el segundo trimestre del 2016, con una tendencia influenciado con el fenómeno de “La Niña”. Esta tendencia se ha reafirmado en el tercer trimestre del 2016, con lo que la política de utilización del recurso hídrico se ha venido actualizando según las proyecciones que estos indicadores muestran, de cara a la finalización del invierno a principios del cuarto trimestre de este año.

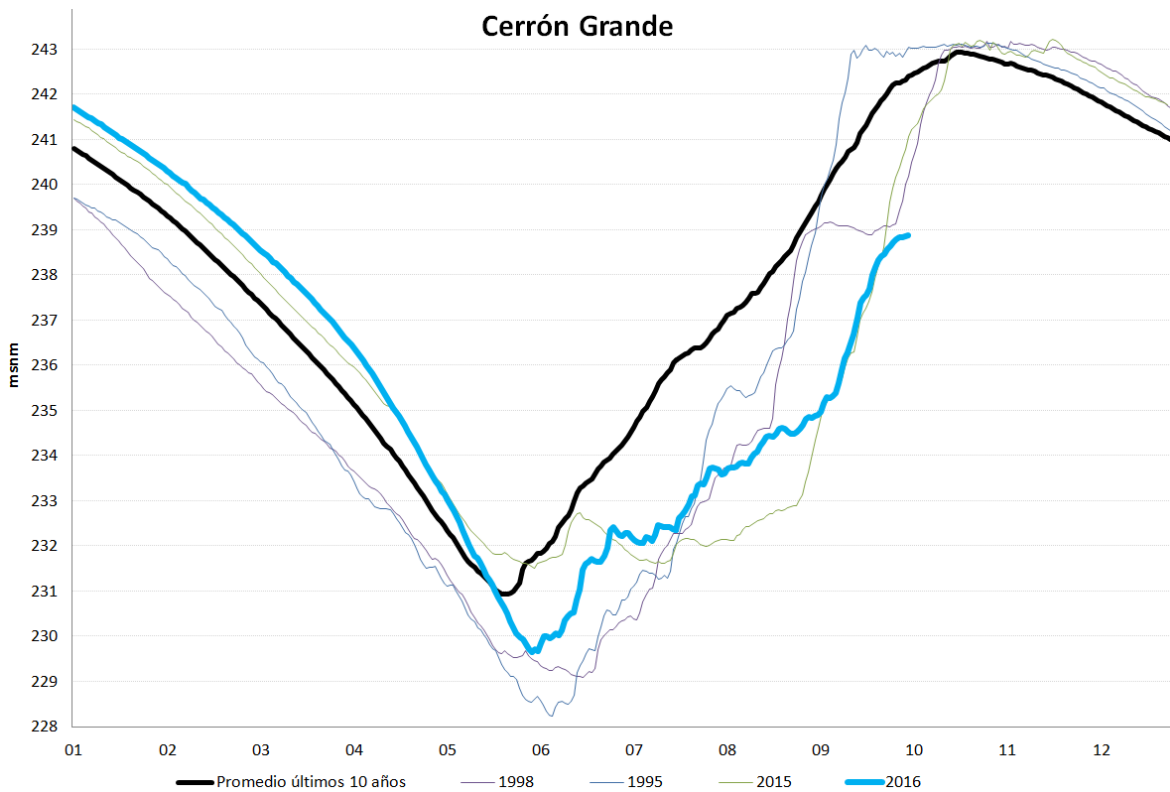
Los indicadores macro-climáticos a esta fecha, muestran que estamos ante un año neutro, con las probabilidades del fenómeno La Niña en disminución para el final del invierno, por lo que el manejo de los embalses se ha ido modificando durante el avance de la época lluviosa y la actualización de esta proyección.



El año análogo al 2016, según los valores del indicador ONI (Índice Oceánico de “El Niño”, por sus siglas en inglés) sigue siendo 1998, por lo que esperábamos al final del invierno un repunte en las lluvias. La tendencia nos indica que se va asemejando al año 1995, y debido a esto le daremos seguimiento en los próximos meses:

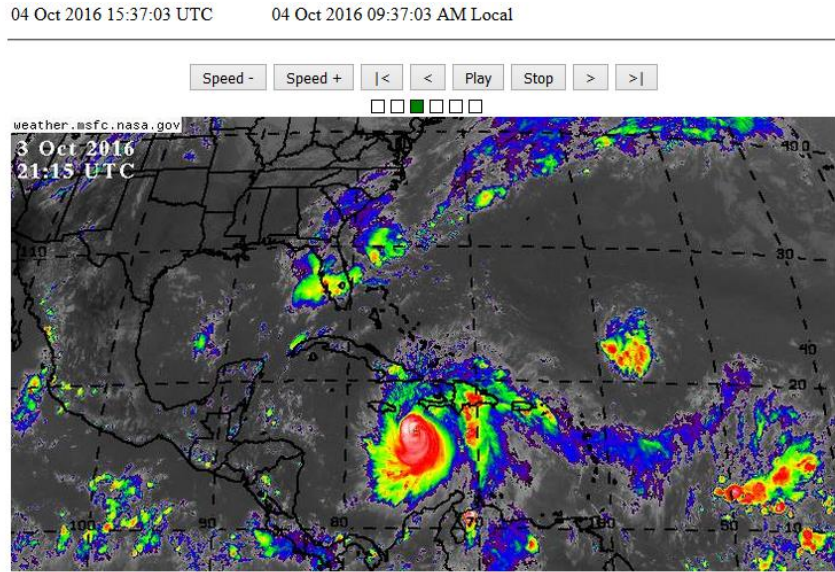
Year	DJF	JFM	FMA	MAM	AMJ	MJJ	JJA	JAS	ASO	SON	OND	NDJ
1995	0.9	0.7	0.5	0.3	0.2	0	-0.2	-0.5	-0.7	-0.9	-1.0	-0.9
1996	-0.9	-0.7	-0.6	-0.4	-0.2	-0.2	-0.2	-0.3	-0.3	-0.4	-0.4	-0.5
1997	-0.5	-0.4	-0.2	0.1	0.6	1.0	1.4	1.7	2.0	2.2	2.3	2.3
1998	2.1	1.8	1.4	1.0	0.5	-0.1	-0.7	-1.0	-1.2	-1.2	-1.3	-1.4
1999	-1.4	-1.2	-1.0	-0.9	-0.9	-1.0	-1.0	-1.0	-1.1	-1.2	-1.4	-1.6
2015	0.5	0.4	0.5	0.7	0.9	1.0	1.2	1.5	1.8	2.1	2.2	2.3
2016	2.2	2.0	1.6	1.1	0.6	0.1	-0.3	-0.5				

Durante el tercer trimestre de 2016, respecto a niveles de embalse se ha seguido una proyección de llenado similar al año 2015, no así en generación, pues este invierno ha tenido una mayor cantidad de lluvia hasta el mes de septiembre. Si los inlfujos descendieran en el mes de octubre se tendrá que hacer una reducción de la generación hidroeléctrica, en espera de un repunte al final del invierno que permita un adecuado llenado del embalse CGRA. En el siguiente gráfico se muestra un comparativo de los niveles de este embalse:



Durante la última semana de septiembre se ha visto una disminución considerable de inlfujos debido a la formación del huracán Matthew, que ocasiona tener altas presiones en nuestro sistema y disminuye la humedad y por ende las precipitaciones esperadas y los inlfujos esperados en los embalses. Por lo anterior, se han tomado medidas para evitar que el embalse CGRA disminuya sus niveles y se logre el llenado de este una vez la influencia de Matthew

desaparezca de nuestro sistema, y las lluvias se restablezcan en la cuenca del Río Lempa. Esto puede observarse en la siguiente imagen:



En cuanto al embalse GUAJ se prevé que este no alcanzará su cota máxima al final del invierno, por lo que desde mediados del 2016 se ha mantenido apagado el generador Guaj-u1, y así subir el nivel lo máximo posible.

Monitoreo de la operación

Julio-septiembre 2016

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el tercer trimestre del año 2016, 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 tercer trimestre del año 2016, en la Administración del Mercado Mayorista de Electricidad y la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia son los siguientes:

Julio

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 02 por falla, durante 1 minuto.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA-OPIC por mantenimiento, durante 4 horas y 37 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-STOM por mantenimiento, durante 3 horas y 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-STOM, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 4 horas y 20 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 6 eventos por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 53 horas y 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 02 por mantenimiento, durante 9 horas y 15 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ATEO por mantenimiento, durante 2 horas y 39 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en 2 eventos por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total 7 horas 36 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG por mantenimiento, durante 2 horas y 9 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ATEO-TALN, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 6 horas y 5 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02 por falla, durante 6 minutos.

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

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

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

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF, en 2 eventos por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 7 horas y 45 minutos.

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

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

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAR por mantenimiento, durante 2 horas y 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-STOM por mantenimiento, durante 1 hora y 46 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-CGRA por mantenimiento, durante 8 horas y 21 minutos.

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

Agosto

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01, en 2 eventos por falla, durante un total de 7 minutos.

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

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

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT, en 4 eventos por falla, durante un total de 5 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 02, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 1 hora y 38 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 5 eventos por mantenimiento, durante un total de 46 horas y 37 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 01, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 2 horas y 18 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA por falla, durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-ATEO por mantenimiento, durante 4 horas y 10 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-SMAR por mantenimiento, durante 1 hora y 24 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-BERL por mantenimiento, durante 1 hora y 58 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF por falla, durante 1 minuto.

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

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

Septiembre

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02 por falla, durante 37 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-TPTO por falla, durante 58 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 6 eventos por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 49 horas y 29 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 5 horas y 15 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF por falla, durante 11 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02, en 2 eventos por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 11 horas y 53 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-BERL, en 3 eventos por falla, durante un total de 7 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF, en 2 eventos por falla, durante un total de 3 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 01, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 4 horas y 21 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG, en 2 eventos por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 7 horas y 19 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-STOM por falla, durante un total de 2 horas y 13 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-HAVI, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 7 horas y 53 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 9 horas y 40 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV LUNI-HAVI, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 8 horas y 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 7 horas y 18 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV BERL-SMIG por mantenimiento, durante 7 horas y 17 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-TALN por falla, durante 41 minutos

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 02 por mantenimiento, durante 5 horas y 44 minutos.