

Resumen de las actividades más relevantes durante el 2019



En el Administrador del Mercado Mayorista, estamos orgullosos de poder culminar un año más operando y administrando con éxito las transacciones de energía del Mercado Mayorista Guatemalteco, a continuación, le presentamos un resumen de lo ocurrido durante este 2019:

Durante el 2019 se trabajaron las propuestas de modificación a las Normas de Coordinación Comercial números 2, 10 y 13 y la Norma de Coordinación Operativa número 1

- La NCC-2 contiene los temas de Oferta Firme y Oferta Firme Eficiente, la propuesta de modificación se debe, básicamente, a los cambios que ha tenido la matriz energética, con el fin de actualizarla y dar mayor claridad a los procedimientos y conceptos contenidos en la NCC2, estas modificaciones fueron aprobadas por la Comisión de Nacional de Energía Eléctrica -CNEE- y publicada en el Diario Oficial el 30 de agosto 2019.
- Respecto a la NCC-10 que contiene temas de Exportación e Importación de Energía, la propuesta de modificación se debe a las desviaciones de energía y su inclusión en el Informe de Transacciones Económicas -ITE-, estas modificaciones fueron aprobadas por la CNEE y publicadas en el Diario Oficial el 4 de julio 2019.
- Con relación a la NCC-13 que contiene temas de Mercado a Término, las modificaciones son relacionadas a los Contratos de Respaldo de Energía y a homologar lo referente a los Contratos de Energía Generada, estas modificaciones fueron aprobadas por la CNEE y publicadas en el Diario Oficial el 8 de octubre 2019.
- Se presentó la propuesta de modificación a la NCO-1 respecto a Base de Datos, cuya necesidad nace de la implementación de un Casillero Electrónico que será el medio en el que el AMM compartirá todo tipo de información y correspondencia dirigida a los Agentes en forma electrónica. La aprobación de estas modificaciones está pendiente por parte de la CNEE a la fecha de publicación de este boletín.

Se organizaron y ejecutaron dos grandes conferencias, la primera dirigida a Agentes Generadores Térmicos con el objetivo de propiciar un intercambio de experiencias entre los participantes del MM y los proveedores de combustibles, mediante la revisión de las prácticas para el aprovisionamiento de combustibles para la generación eléctrica. Y la segunda dirigida a Agentes a todos los agentes del Mercado Mayorista con el tema



de “Climatología y su influencia en la producción hidroeléctrica” con el objetivo de dar a conocer los factores macro y micro climáticos que inciden en la ocurrencia de caudales y proporcionar información que coadyuve a la realización de pronósticos. En ambas se contó con la participación de conferencistas expertos en los temas desarrollados, tanto nacionales como internacionales. El Administrador del Mercado Mayorista agradece a sus Agentes por el interés mostrado y la numerosa participación a las mismas.

En febrero se desarrolló un Taller sobre el Impacto económico del Mercado Regional en el Mercado Mayorista de Guatemala que fue dirigido a representantes de los Participantes del Mercado Mayorista, así como a sus asociaciones y gremiales, tocante a temas relacionados con la conexión y acceso a la Red de Transmisión Regional, las decisiones operativas, la gobernanza y las transacciones comerciales.

En agosto se realizó el gran lanzamiento de AMM 2.0 en donde se presentó el esfuerzo de la Junta Directiva y la Gerencia General del AMM por ofrecer al Participante del Mercado Mayorista y público en general, interesado en las operaciones del Mercado Eléctrico, avances que le mantienen a la vanguardia como operador del Sistema y del Mercado. Se presentó la actualización de los equipos operativos, se explicó todos los procesos que se optimizaron con la finalidad de lograr la reducción de un día en la emisión del Informe de Transacciones Económicas, que ahora es publicado en 12 días. Durante la presentación se profundizó también acerca de los canales de comunicación que el Administrador ha



abierto para mejorar la interacción con los participantes, como las redes sociales, chat en vivo, conferencias, teleconferencias y el rediseño de la página web. Este evento estuvo acompañado con el lanzamiento de la primera versión de la Aplicación Móvil del Administrador del Mercado Mayorista, que pone al alcance de la mano del participante información actualizada de la generación por tipo de tecnología, precio spot y caudales declarados por los agentes.

Respecto al programa de capacitación, se desarrollaron con éxito los 3 Diplomados que el AMM pone a disposición de sus Agentes, para un total de 18 fechas a lo largo del año y contando con una participación promedio de 15 asistentes por curso.

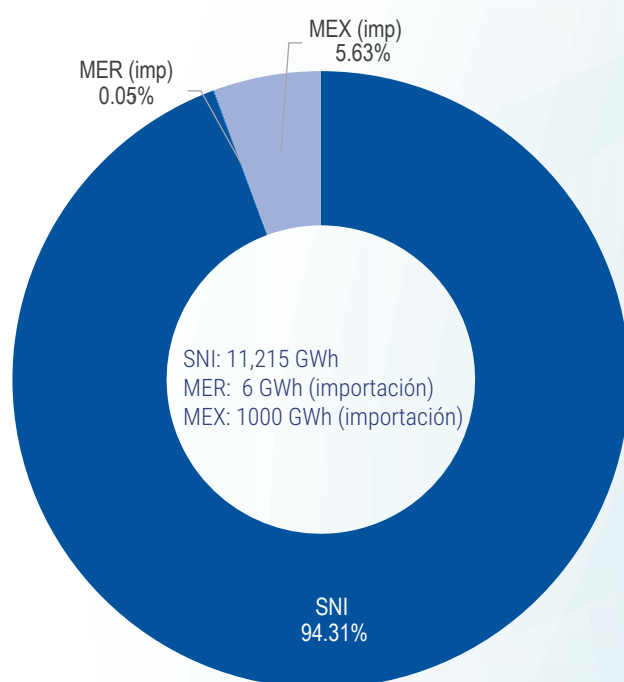
Como cada año, se realizó la conferencia sobre el Cálculo de Demanda Firme, esta vez para el año estacional 2020-2021 dirigida a los Participantes Consumidores con el objetivo de proveer información relativa a las disposiciones regulatorias y conceptos aplicables al Cálculo de la Demanda Firme y sobre el procedimiento de presentación de declaraciones de proyección de demanda para el próximo año estacional.

Y Finalmente, pero no menos importante, a lo largo del año, se tramitó la habilitación de 60 Participantes del Mercado Mayorista. Gracias por la confianza depositada en el Administrador del Mercado Mayorista, vamos juntos por un 2020 en el que la transparencia y la liquidez del Mercado Mayorista sean los pilares de acción que nos ayuden a llevar con éxito, un año más, el Mercado Eléctrico del país.

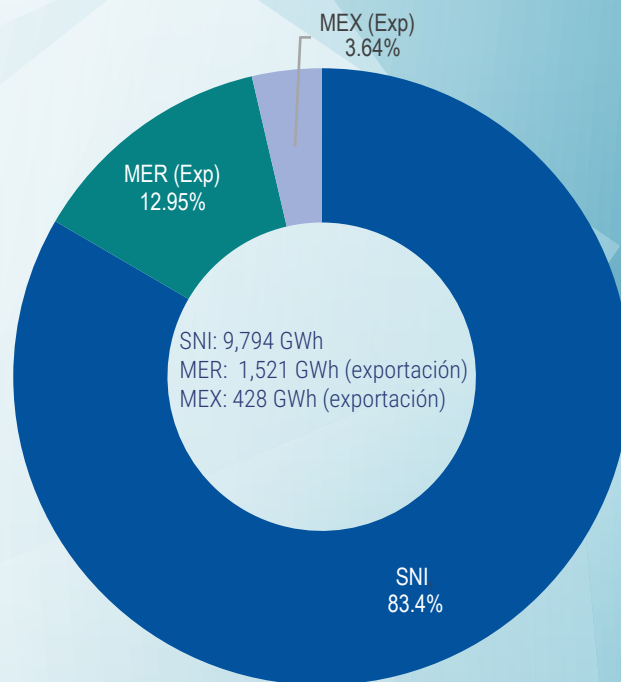
Estadísticas del año

enero a noviembre 2019

Resultados de Energía

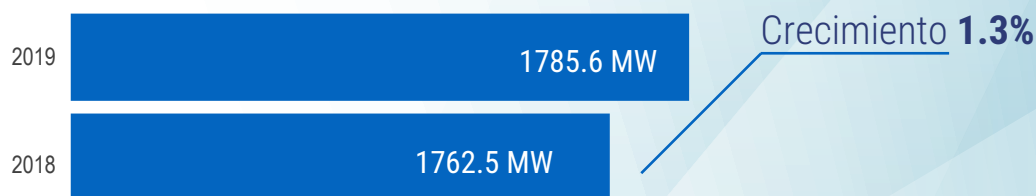


Producción



Consumo

Resultados de Potencia



Precio de Oportunidad

65.71 (US\$/MWh)

Durante el año 2019 se ha tenido una continuidad de la operación a nivel de generación y transmisión, que se evidencia al no haber ocurrido ninguna desconexión o apagón total del Sistema Nacional Interconectado.

Habilitaciones Comerciales

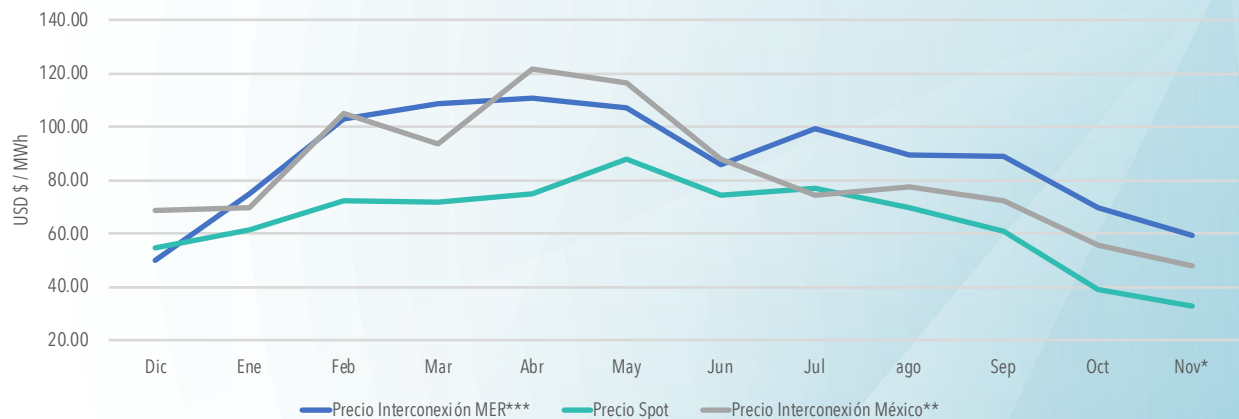
En Diciembre se habilitó comercialmente a los siguientes Grandes Usuarios:

- Compañía Universal del Café, S.A.
- Unisuper, S. A.
- Hotel Camino Real Tikal, S. A.

Y quedó habilitado el Generador Ingenio La Unión con una capacidad instalada de 33MW

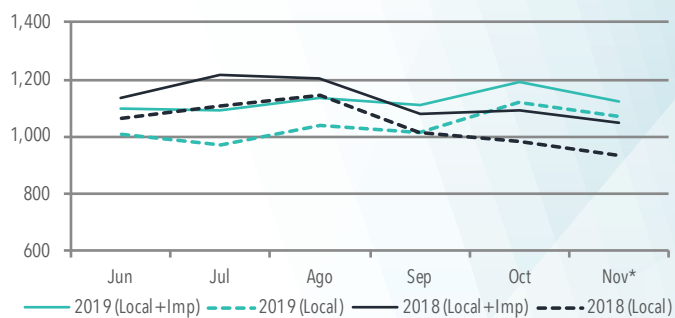
Estadísticas

Comparativo Promedio Precio MER, Interconexión México y Precio Spot

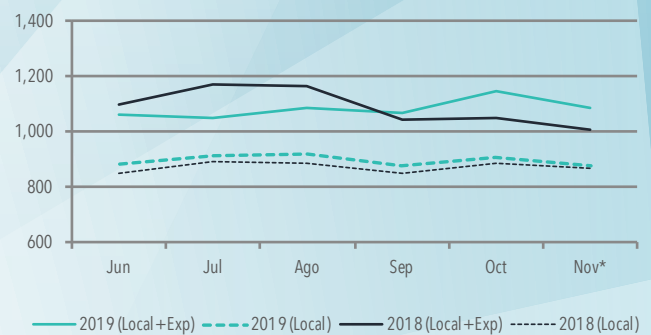


*Promedio de Precios en el nodo sureste
**Promedio de Precios Exante (La Vega II, Moyuta y Panaluya)

Resumen de Producción de Energía (GWh)

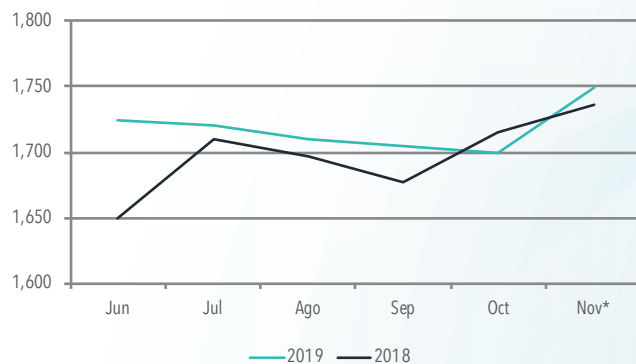


Resumen de Consumo de Energía (GWh)

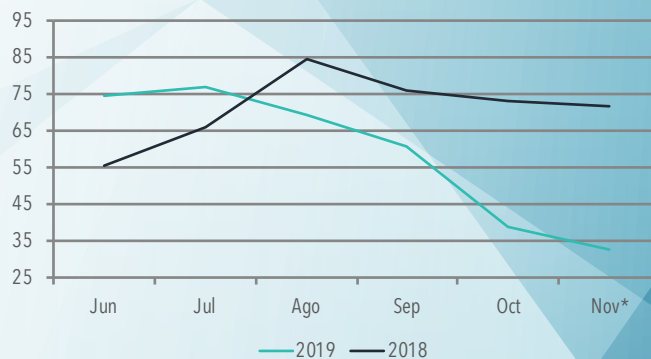


* Datos de versión original
** Datos al mes de noviembre (2019, versión original)

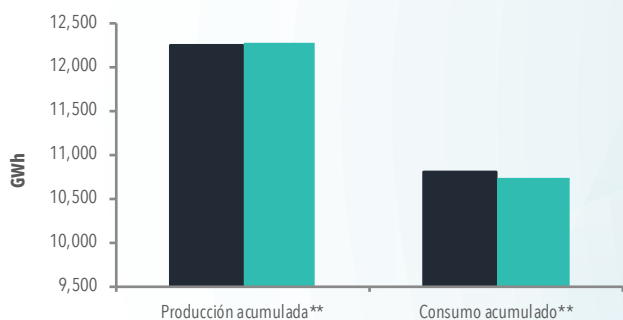
Demanda de Potencia Máxima Mensual (MW)



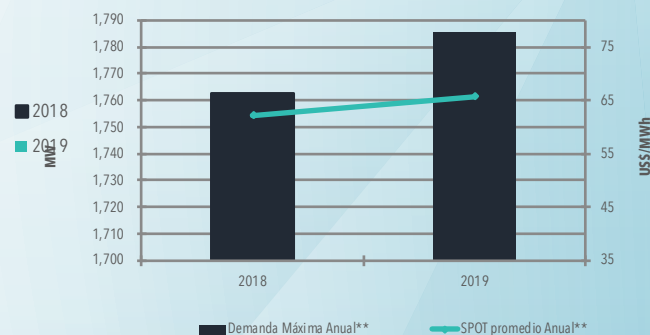
Promedio mensual del Precio Spot de la energía
US\$ / MWh



Producción y Consumo Acumulado (GWh)



Demanda Máxima y Precio Spot de la Energía
US\$ / MWh



* Datos de versión original

** Datos al mes de noviembre 2019, versión original)

Fuente: Informe de Transacciones Económicas