

Boletín Informativo

Ciudad de Guatemala | Agosto 2013



El Administrador del Mercado Mayorista se complace en publicar la primera edición del Boletín Electrónico del AMM en donde informa de noticias relacionadas con el Administrador del Mercado Mayorista y el Sector Eléctrico. Con la finalidad de estrechar lazos de comunicación con los participantes del Mercado Mayorista nace la idea de un boletín con información de interés en el quehacer eléctrico, que coadyuve al desarrollo del Mercado de Electricidad de Guatemala y de la región.

15 años de desarrollo



Celebración 15 años del AMM, julio 2013

El pasado 23 de julio, el Administrador del Mercado Mayorista celebró el arribo a sus 15 años de operación y administración del Mercado Eléctrico Guatemalteco. La actividad contó con la presencia de importantes figuras en el sector, dentro de un ambiente en el que los asistentes disfrutaron una agradable velada.

En medio de recuerdos, a través de fotografías que contaban la historia del Administrador del Mercado Mayorista, el público presente revivía a través de ellas el desarrollo de la organización desde sus inicios.

El acto protocolario inició con la entonación del Himno Nacional de Guatemala, para luego dar paso a la presentación de un video institucional con la historia del AMM y los hitos importantes que ha enfrentado, así mismo, entrevistas con algunos de los ex-presidentes de la Junta Directiva de la institución. El Ing. Luis Herrera, Gerente General, ofreció unas palabras al público, destacando en todo momento cómo a través de una operación con transparencia y liquidez se ha hecho del Administrador del Mercado Mayorista un líder en el área centroamericana en la operación del mercado y en la administración de las transacciones.

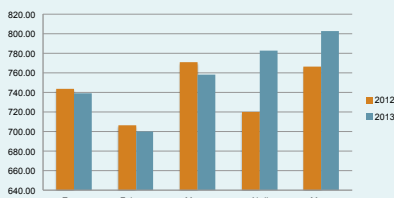
El Ingeniero Marinus Boer detalló cada una de las actividades que el Administrador del Mercado Mayorista realizó en su período de gestión 2012 – 2013 como Presidente de la Junta Directiva, dentro de las que se mencionan la aprobación de interfaces normativas que se realizaron por la entrada del Reglamento del Mercado Eléctrico Regional y los avances en el proyecto AMM Plus, el cual desarrolla el Plan Estratégico del AMM para los siguientes 5 años. Por su parte el Ing. Edwin Rodas, Viceministro de Energía y Minas felicitó al AMM por sus 15 años de actividad. Posteriormente se realizó la imposición de pines a la Junta Directiva para luego dar la palabra al Ing. Erick Archila, Ministro de Energía y Minas quien dirigió sus palabras al público presente felicitando al equipo del Administrador del Mercado Mayorista por esos 15 años de ardua labor.

El Administrador del Mercado Mayorista agradece a cada uno de los participantes su asistencia y la confianza depositada en el AMM, para la adecuada operación del Mercado Eléctrico de Guatemala.

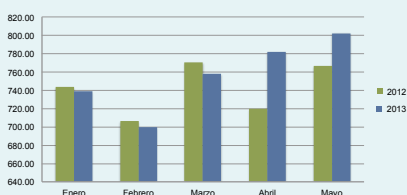
Datos Estadísticos

Una comparación entre el período de enero a mayo de los años 2012 y 2013 respecto a la producción y consumo de energía, y la demanda de potencia máxima mensual.

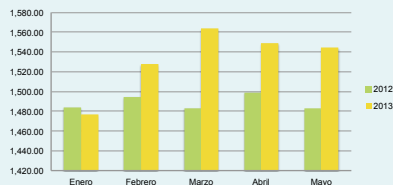
Resumen de Producción de Energía (GWH) 2012 -2013



Resumen de Consumo de Energía (GWH) 2012 -2013

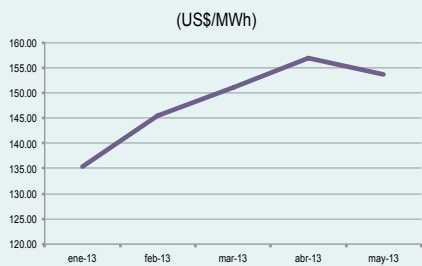


Demanda de Potencia Máxima Mensual (MW) 2012 -2013



Fuente: Transacciones Económicas AMM

Promedio mensual del Precio Spot de la energía 2013



Fuente: Transacciones Económicas AMM

Cursos de capacitación del AMM

En seguimiento al desarrollo del Plan Estratégico del AMM, en el mes de julio se impartió el curso de capacitación por parte del Administrador del Mercado Mayorista denominado “Introducción al Mercado de Electricidad”. El curso fue impartido en dos módulos, el primero de ellos se realizó el 17 de julio, y se tocaron temas básicos acerca del Mercado



Curso Introducción al Mercado de Electricidad, julio 2013

Mayorista y la manera en que el Marco Normativo regula su operación.

En el segundo módulo, impartido el 24 de julio, se habló de temas como las distintas tecnologías existentes para la generación de energía y las distintas definiciones y términos generales utilizados en el Mercado Mayorista.

El 23 de agosto se impartirá el curso “Informe de Transacciones Económicas”, en el cual se expondrá el contenido básico de dicho informe. Para mayor información sobre cursos y temas, visite nuestro sitio web: www.amm.org.gt y en la sección de descargas puede obtener los archivos con la información.

Guatemala, un hub eléctrico

Nota Prensa Libre

El MEM, la CNEE y el AMM trabajan en temas relacionados a la exportación de energía, en el contexto del Plan Energético de Guatemala, con el objetivo de convertir al país en un hub eléctrico —centro de operaciones—

[ver más...](#)



Reunión de Trabajo -OFE- Agosto 2013

Reunión de Trabajo sobre la Oferta Firme Eficiente -OFE-

El 02 de agosto se llevó a cabo la Reunión de Trabajo sobre la Oferta Firme Eficiente con la finalidad de escuchar en forma directa la propuesta que presentaron los Agentes Generadores y las inquietudes del público en general. La propuesta fue presentada por el Ing. Rafael Larios en nombre de la Asociación Nacional de Generadores (ANG) y demás generadores, la cual contempla una nueva metodología de asignación basada en una simulación de largo plazo (2 años) y considerando las unidades generadoras que salgan despachadas para cubrir la demanda.

El Ing. Larios resaltó que la metodología se enmarca en los principios básicos del Mercado Mayorista, tal como garantizar el abastecimiento de energía y potencia al mínimo costo en forma confiable, mantener vigente la señal de eficiencia que norma las decisiones de inversión en el parque generador y mantener la estabilidad jurídica.

Al finalizar la presentación el Ing. Edwin Rodas, Viceministro de Energía y Minas, quien actuó como moderador del taller, informa que la propuesta presentada será evaluada por parte del Ministerio de Energía y Minas, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica y el Administrador del Mercado Mayorista para considerar la posibilidad de implementarla.

Sección Técnica

En esta sección se desarrolla un tema especial, con objeto de compartir con los participantes los conocimientos o experiencias adquiridos en el ámbito de la administración del Mercado Mayorista.

Coordinación del Sistema Eléctrico de Potencia

Ing. Jorge W. Vaides

Artículo

Los sistemas eléctricos de potencia deben ser coordinados en tiempo real para su correcta operación, ya que es por medio de éstos que se realizan las transacciones comerciales de energía eléctrica. En Guatemala, esta responsabilidad fue asignada al Administrador del Mercado Mayorista, quien cuenta para realizar dicha tarea con el Centro de Despacho de Carga (CDC), ubicado en las oficinas del AMM.

Esta coordinación es necesaria debido a los eventos que se van presentando en tiempo real, tales como: indisponibilidades en líneas y plantas, variaciones en la demanda, salida de unidades generadoras, variaciones hora a hora de los valores de intercambio, etc. El objetivo principal de la coordinación en tiempo real es el de mantener la confiabilidad del suministro al menor costo operativo posible.

Para la realización de una correcta coordinación se necesita, entre otras cosas, de medios de comunicación confiables por los cuales se pueda transmitir la información necesaria desde las distintas plantas y centros de control, de un sistema de adquisición de datos (SCADA) y de personal que sea responsable de dicha coordinación las 24 horas del día.

El estado del sistema eléctrico se supervisa a través del control de ciertas características físicas, dentro de las cuales en términos generales destacan el nivel de voltaje y el valor de la frecuencia. Debido a la constante variación de la frecuencia y a la rapidez con que los fenómenos eléctricos se desarrollan, se utilizan sistemas de control complejos, los cuales, realizan cálculos y distribuyen consignas a los equipos eléctricos a una velocidad considerable. Entre estos sistemas se encuentra el Control Automático de Generación o AGC (Automatic Generation Control).

En caso de un evento, estos sistemas control hacen uso de los recursos del sistema eléctrico para retornarlo a condiciones normales. Entre estos recursos se encuentra la reserva para la regulación primaria de frecuencia, la cual responde a variaciones de frecuencia y cuyos sistemas de control provocan el aumento o disminución de la potencia de las turbinas de los generadores de forma automática. Además se cuenta con la reserva para la regulación secundaria de frecuencia la cual es administrada por el AGC y busca reducir el valor del Error de Control de Área, el cual es indicación del desbalance entre generación y demanda y que se refleja en los valores de frecuencia e intercambio del área eléctrica bajo supervisión, en el caso de Guatemala es en el Sistema Nacional Interconectado.

A través del monitoreo del error de frecuencia (diferencia entre la frecuencia actual y la programada), la diferencia entre el valor actual y el programado en el intercambio y conociendo la respuesta característica de frecuencia del sistema, el AGC puede detectar algún desbalance entre la energía eléctrica generada y la consumida (balance generación/carga), y si el desbalance generación/carga es interno o externo al sistema. Si es interno, el AGC deberá corregir el desbalance. Si es externo, el AGC debe permitir a los gobernadores de los generadores responder continuamente a las variaciones de frecuencia hasta que el área de control con problemas corrija su desbalance, lo cual debe provocar que la frecuencia retorne a sus valores pre-disturbio.

La coordinación de la operación de múltiples áreas de control, como en el caso del Sistema Eléctrico Regional, es una tarea compleja que requiere la participación de los responsables de la coordinación de la operación de cada sistema eléctrico de potencia (o área de control) para obtener la adecuada respuesta ante cualquier perturbación en cualquier punto del sistema eléctrico.



Diagonal 6 10-65 Zona 10, Centro Gerencial Las Margaritas, Torre I Nivel 15,
Guatemala C.A.
PBX: (502) 2205-2300 / 2327-3900 FAX: 2327-3907
www.amm.org.gt

