

RESOLUCION No. 217-01

EL ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA

CONSIDERANDO:

Que el Artículo 44 del Decreto 93-96 del Congreso de la República, Ley General de Electricidad, determina la conformación del Ente Administrador del Mercado Mayorista.

CONSIDERANDO:

Que es función del Administrador del Mercado Mayorista, garantizar la seguridad y el abastecimiento de energía eléctrica del País, tomando en consideración, la coordinación de la operación, el establecimiento de precios de mercado dentro de los requerimientos de calidad de servicio y seguridad; administrando todas las transacciones comerciales del Mercado.

CONSIDERANDO:

Que de conformidad con la legislación vigente, corresponde al Administrador del Mercado Mayorista, emitir las Normas de Coordinación que permitan completar el marco regulatorio de las transacciones de energía dentro del Mercado Mayorista, debiendo consecuentemente después de su emisión, remitirlas a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, para su aprobación.

POR TANTO:

En uso de las facultades que le confieren los Artículos 1, 2, 13, literal j, 14 y 20, literal c) del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista.

EMITE:

La siguiente

NORMA DE COORDINACIÓN COMERCIAL NO. 5

SOBRECOSTOS DE UNIDADES GENERADORAS FORZADAS

Artículo 1. SOBRECOSTOS DE UNIDADES GENERADORAS FORZADAS

5.1 (Modificado por el Artículo 1 de la resolución No. 658-04 del Administrador del Mercado Mayorista) DEFINICIÓN DE COSTO OPERATIVO

5.1.1 Costo Operativo De Unidades Térmicas

El Costo Operativo de una unidad generadora térmica será igual al Costo Variable de Generación multiplicado por el coeficiente representativo de la variación de eficiencia en función del nivel de carga asignado.

El costo operativo de las unidades generadoras comprometidas en los contratos a los que se refiere el artículo 40 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, será igual al precio de la energía del respectivo contrato declarado por la parte compradora.

5.1.2 Costo Operativo De Unidades Hidroeléctricas

El Costo Operativo de una máquina hidráulica será igual al valor del agua, el que será calculado por el Administrador del Mercado Mayorista, según lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial Número 1.

Las variables utilizadas para calcular el valor del agua deberán corresponder a la metodología declarada según lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial Número 1, las que serán utilizadas por el AMM para su uso en el despacho económico.

Además se tendrá en cuenta que:

- En caso de un embalse de regulación anual que se encuentre en situación de vertimiento, el costo operativo será igual al costo de operación y mantenimiento calculado para la central hidroeléctrica correspondiente.
- Para el resto de las centrales hidroeléctricas se considerará que su costo operativo es igual al costo de operación y mantenimiento calculado para la central hidroeléctrica correspondiente.
- En caso que la oferta hidráulica y la basada en recursos renovables no hidráulicos exceda la demanda en una hora, el costo operativo de dichas unidades será igual al mínimo de los costos de operación y mantenimiento calculados para las centrales hidroeléctricas.

5.1.3 Costo operativo de Unidades Generatoras Basadas en Recursos Renovables no Hidráulicos.

- Para las plantas de generación basadas en recursos renovables no hidráulicos se considerará que su costo operativo es el Costo Variable de Generación, que como mínimo será igual a su costo de operación y mantenimiento.

5.2 (Modificado por el Artículo 2 de la resolución No. 658-04 del Administrador del Mercado Mayorista) GENERACION FORZADA

Se denomina Generación Forzada a la energía producida por una unidad generadora requerida para operar por razones distintas a su Costo Variable de Generación. No se considerará forzada a la generación hidroeléctrica que se ocasiona por requerimientos de aguas abajo y por necesidad de mantener niveles máximos de embalse o para evitar vertimientos.

Una máquina resulta con Generación Forzada porque su costo operativo es superior al POE en el nodo en que la misma está conectada.

Las unidades de generación venderán su producción neta de energía, medida en su nodo de conexión con el Sistema de Transporte, al costo operativo lo que es equivalente al Precio de Nodo más el sobrecosto por Generación Forzada. De existir un generador que tenga su producción contratada por un Participante Consumidor que debe asumir éste costo adicional, el mismo le será reconocido a tal Participante.

La Unidad Generadora Forzada es excluida del cálculo del POE.

5.3 (Modificado por el Artículo 3 de la resolución No. 658-04 del Administrador del Mercado Mayorista) ORIGEN DE LA GENERACION FORZADA

El forzamiento de las unidades generadoras puede ser por alguna de las siguientes razones:

- 5.3.1 La Generación por requerimiento del AMM para garantizar el suministro del SNI que se derive de las restricciones establecidas en el artículo 1 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, en la definición de Unidad Generadora Forzada.
- 5.3.2 Para alcanzar los criterios definidos en la Norma de Coordinación Operativa No. 4.
- 5.3.3 Por falta de reserva de potencia reactiva o inadecuado nivel de tensión debido al incumplimiento por parte de los Participantes de sus obligaciones de suministro o consumo de potencia reactiva
- 5.3.4 Restricciones de arranque y parada, o régimen de transición asociadas al despacho económico, según lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial Número 4.
- 5.3.5 Para dar cumplimiento a las estipulaciones de los contratos a que se refiere el Artículo 40 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista.
- 5.3.6 Por requerimiento propio de los Participantes, que sean aceptados por el AMM.
- 5.3.7 Por la generación de unidades generadoras requeridas para mantener Reserva Rodante Operativa y la Reserva Rápida.
- 5.3.8 Por requerimientos de seguridad adicional necesaria ante la ocurrencia de eventos especiales a requerimiento del Ministerio de Energía y Minas.
- 5.3.9 Por ofertas de importación a requerimiento del Mercado Mayorista.
- 5.3.10 Por exportación e importación de oportunidad en tanto los intercambios no reflejen condiciones económicas equivalentes a las del Mercado Mayorista.

5.4 (Modificado por el Artículo 4 de la resolución No. 658-04 del Administrador del Mercado Mayorista) PAGO DE SOBRECOSTOS POR GENERACIÓN FORZADA

Los sobrecostos originados por Generación Forzada serán pagados por los agentes o Participantes con base a lo que establece el Artículo 48 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, de acuerdo a los siguientes criterios:

- 5.4.1 Los sobrecostos por Generación Forzada por requerimiento del AMM, se repartirán entre toda la demanda en función de sus compras de energía horaria.

- 5.4.2 Para alcanzar lo definido en la Norma de Coordinación Operativa Número 4 en el sistema de transmisión Principal, los cargos serán pagados por los Participantes Productores excepto aquellas unidades que sean forzadas por esa limitación, en proporción a la energía entregada al sistema, en la hora en que se produce la Generación Forzada, para su tratamiento conforme a la legislación vigente.

Para los Participantes Productores con contratos que entregan la energía vendida en el nodo de la central, dichos cargos serán asignados al Participante Consumidor respectivo.

- 5.4.3 Para alcanzar lo definido en la Norma de Coordinación Operativa Número 4 en los sistemas de transmisión secundarios, los cargos serán pagados por los participantes responsables del cargo por peaje del sistema de transporte secundario correspondiente. Para los Participantes Productores con contratos que entregan la energía vendida en el nodo de la central, dichos cargos serán asignados al Participante Consumidor respectivo, para su tratamiento conforme a la legislación vigente.
- 5.4.4 En caso de Generación Forzada por condiciones de arranque y parada, o régimen de transición de unidades generadoras, serán distribuidos entre los Participantes Consumidores en proporción a su demanda total, descontada la demanda abastecida por Generación Forzada debido a condiciones de compra mínima de energía obligada de los Contratos a los que se refiere el Artículo 40 del Reglamento del AMM, para su tratamiento conforme a la legislación vigente.
- 5.4.5 El sobrecosto por Generación Forzada por compra obligada de los contratos referidos en el artículo 40 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, deberá ser pagado por el Participante Consumidor comprador de dicho contrato, para su tratamiento conforme a lo establecido en el dicho artículo.
- 5.4.6 La Generación Forzada resultante de requerimientos propios de los Participantes Productores o Participantes Consumidores serán pagados por tales Participantes, para su tratamiento conforme a la legislación vigente.
- 5.4.7 Los sobrecostos por Generación Forzada por requerimiento de Reserva Rodante Operativa y la energía proveniente de la Reserva Rápida serán pagados por los participantes consumidores en proporción a su demanda de energía en la hora que se produce dicha Generación Forzada. Los sobrecostos por Generación Forzada por Reserva Rodante Operativa que sea requerida como consecuencia de las características de consumo de un participante consumidor serán pagados por dicho participante, para su tratamiento conforme a la legislación vigente.
- 5.4.8 Los sobrecostos por Generación Forzada por requerimientos de seguridad adicional del Sistema Nacional Interconectado necesaria ante la ocurrencia de eventos especiales serán asignados a los participantes consumidores en proporción a su demanda de energía en la hora que se produce dicha Generación Forzada.
- 5.4.9 Los sobrecostos por Generación Forzada por ofertas confirmadas de importación de oportunidad serán asignados a los compradores en el Mercado de Oportunidad

en proporción a su demanda de energía en la hora que se produce dicha Generación Forzada. Los sobrecostos por Generación Forzada por ofertas confirmadas de importación, provenientes de contratos firmes serán asignados al participante nacional que sea la parte compradora, según lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial Número 10.

Si después de asignar los sobrecostos por Generación Forzada indicados en los numerales anteriores aún existiera diferencias con respecto al precio de oportunidad de la energía programado en el Despacho Diario, los sobrecostos serán asignados a los Participantes Consumidores en forma proporcional a su consumo horario de energía.

5.5 (Modificado por el Artículo 5 de la resolución No. 658-04 del Administrador del Mercado Mayorista) SOBRECOSTOS DE GENERACIÓN POR REQUERIMIENTO OPERATIVO DEL SISTEMA OCASIONADOS POR EL PARTICIPANTE CONSUMIDOR.

Los sobrecostos de generación por requerimiento operativo del sistema, son aquellos que se producen por incumplimiento de la Norma de Coordinación Operativa Número 4, imputable a un Participante Consumidor. El AMM, para aliviar esta situación, convocará la oportuna generación y comunicará, de forma simultánea y fehaciente, dicha situación al Participante Consumidor causante de la misma.

Los sobrecostos ocasionados para alcanzar los valores de tensión definidos en la Norma de Coordinación Operativa Número 4 en el sistema de transmisión, por incumplimiento de los compromisos de Potencia Reactiva por parte de un Participante Consumidor, serán pagados por el Participante Consumidor correspondiente y se facturarán bajo un cargo denominado "Sobrecostos de Generación por Requerimiento Operativo del Sistema Ocasionados por el Participante Consumidor", es decir, no se facturarán dentro de los cargos por Generación Forzada.

Los sobrecostos ocasionados para alcanzar lo definido en la Norma de Coordinación Operativa Número 4 en los sistemas de distribución, serán pagados por el distribuidor correspondiente y se facturarán bajo un cargo denominado "Sobrecostos de Generación por Requerimiento Operativo del Sistema Ocasionados por el Participante Consumidor", es decir, no se facturarán dentro de los cargos por Generación Forzada.

El cargo "Sobrecostos de Generación por Requerimiento Operativo del Sistema Ocasionados por el Participante Consumidor" corresponde al indicado en el apartado 12.2.2, inciso (b), numeral (7) de la Norma de Coordinación Comercial Número 12.

5.6 Informe De Generación Forzada

El AMM debe informar mensualmente a la Comisión la Generación Forzada utilizada, los motivos, los costos operativos reconocidos y su evaluación de costos y necesidad y/o de una eventual solución más económica de modo que la Comisión pueda aplicar el

Mecanismo de Verificación contenido en el Capítulo III del Título I del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista.

5.7 (Modificado por el Artículo 6 de la resolución No. 658-04 del Administrador del Mercado Mayorista) DISPOSICIONES TRANSITORIAS.

5.7.1 CONTRATOS EXISTENTES DE ACUERDO AL ARTÍCULO 40 DEL REGLAMENTO DEL AMM. Los Contratos Existentes serán administrados de acuerdo a sus estipulaciones contractuales. Para efectos de aplicación de esta Norma, los cargos o pagos por sobrecostos de Generación Forzada que sean asignados a los Generadores con Contratos Existentes con Agentes Distribuidores, que contemplen pruebas de potencia, serán pagados o percibidos, respectivamente, por el Participante Consumidor comprador de dichos contratos. Por lo tanto, a tales Generadores no les corresponderá remuneración por Generación Forzada.

5.7.2 En tanto los intercambios de exportación de oportunidad no reflejen condiciones económicas equivalentes a las del Mercado Mayorista, los sobrecostos por Generación Forzada para abastecer dichas exportaciones serán asignados a los exportadores en proporción a su energía exportada en la hora que se produce la Generación Forzada.

5.7.3 En tanto los intercambios de importación de oportunidad no reflejen condiciones económicas equivalentes a las del Mercado Mayorista, los sobrecostos por Generación Forzada de dichas importaciones se asignarán a los compradores en el Mercado de Oportunidad en proporción a su demanda de energía en la hora que se produce la Generación Forzada.

DISPOSICIONES FINALES

ARTICULO 1. Se derogan todas aquellas disposiciones que se opongan a la presente norma.

ARTICULO 2. PUBLICACION Y VIGENCIA. La presente norma cobra vigencia a partir del uno de julio de dos mil uno y deberá publicarse en el Diario Oficial.

ARTICULO 3. Pase a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica para que en cumplimiento del Artículo 13, Literal j) del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista se sirva aprobarla.

Dada en la ciudad de Guatemala el veintidós de junio de dos mil uno.

Nota:

De conformidad con el Artículo 7 de la resolución 658-04 del Administrador del Mercado Mayorista de fecha cuatro de septiembre de dos mil siete y publicada en el Diario de Centro América el trece de septiembre de dos mil siete, las modificaciones y ampliaciones a la Norma de Coordinación Comercial Número 5 (NCC-5) se empezarán a aplicar a partir del Año Estacional 2008-2009.

Nota:

La resolución 658-04 del Administrador del Mercado Mayorista, fue aprobada mediante la resolución CNEE-99-2007 de fecha doce de septiembre de dos mil siete, publicada en el Diario de Centro América el trece de septiembre de dos mil siete.