

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

ACUERDO de la Comisión Reguladora de Energía por el que determina las tarifas finales del suministro básico aplicables del 1 al 31 de diciembre de 2024 y su Anexo Único.

Al margen un logotipo, que dice: Comisión Federal de Electricidad.- CFE Suministrador de Servicios Básicos.- Dirección General.

ACUERDO DE LA COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA POR EL QUE DETERMINA LAS TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO APLICABLES DEL 1 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024.

CFE Suministrador de Servicios Básicos, Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad; en cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 146 de la Ley de la Industria Eléctrica, en ejercicio de las atribuciones a que se refieren las fracciones I y XVI del artículo 17 del Acuerdo de Creación de CFE Suministrador de Servicios Básicos, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 29 de marzo de 2016 y de conformidad con lo instruido en el acuerdo QUINTO del Acuerdo A/149/2024 del 29 de noviembre de 2024 por la Comisión Reguladora de Energía que ordena su publicación en el Diario Oficial de la Federación, se tiene a bien reproducir el referido **ACUERDO Núm. A/149/2024 “ACUERDO DE LA COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA POR EL QUE DETERMINA LAS TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO APLICABLES PARA EL PERIODO COMPRENDIDO DEL 1 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024”** y su **“ANEXO ÚNICO”**

Atentamente

Ciudad de México, a 03 de diciembre de 2024.- Director General, C.P. **José Martín Mendoza Hernández.**- Rúbrica.

ACUERDO Núm. A/149/2024

ACUERDO DE LA COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA POR EL QUE DETERMINA LAS TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO APLICABLES DEL 1 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024.

En sesión ordinaria celebrada el 29 de noviembre de 2024, el Órgano de Gobierno de la Comisión Reguladora de Energía, con fundamento en los artículos 28, párrafo noveno, de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; 1, 2, fracción III, y 43 Ter de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1, 2, fracción II, 3, párrafo primero, 4, párrafo primero, 5, 10, 22, fracciones I, II, III, X y XXVII, 27, 41, fracción III, y 42 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 1, 2, 3, fracciones XXIX, XXXI, XLVI, XLIX y LII, 4, 6, 7, 12, fracciones IV, XXXI, XLVII y LII, 53, 65, 66, 138, párrafo segundo, 139, párrafo primero, 140, fracción I, 141, 145 y Transitorio Décimo Noveno de la Ley de la Industria Eléctrica reformada mediante Decreto publicado en el Diario Oficial de la Federación el 06 de noviembre de 2020; 1, 2, 3, 12, 13, 35, fracción II, 38 y 39 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 1, 47, párrafos segundo, cuarto, quinto, sexto, séptimo y octavo, 48 y 49 del Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica; y, 1, 2, 4, 6, 7, fracción I, 12, 13, 16 y 18, fracciones I, V, VIII y XLIV, del Reglamento Interno de la Comisión Reguladora de Energía publicado en el Diario Oficial de la Federación el 28 de abril de 2017 y su modificación publicada por el mismo medio el 11 de abril de 2019; y

CONSIDERANDO

PRIMERO. Que, de conformidad con los artículos 28, párrafo noveno, de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; 1, 2, fracción III, y 43 Ter de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1,2, fracción II, y 3, párrafo primero, de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética (LORCME); la Comisión Reguladora de Energía (Comisión) es una dependencia de la Administración Pública Federal Centralizada con carácter de Órgano Regulador Coordinado en Materia Energética, con personalidad jurídica, autonomía técnica, operativa y de gestión, que tiene a su cargo, entre otras atribuciones, las previstas en la Ley de la Industria Eléctrica, y demás disposiciones jurídicas aplicables.

SEGUNDO. Que, conforme a los artículos 22, fracciones I, II, III, X y XXVII, 41, fracción III, y 42 de la LORCME, la Comisión tiene las atribuciones de emitir sus actos y resoluciones con autonomía técnica, operativa y de gestión, vigilar y supervisar su cumplimiento y emitir resoluciones, acuerdos, directivas, bases y demás actos administrativos necesarios para el cumplimiento de sus funciones y demás vinculados a las materias reguladas, así como regular, fomentar, propiciar y promover, el desarrollo eficiente de la industria, entre otros: (i) la generación y comercialización de electricidad, (ii) la competencia en el sector, (iii) la protección de los intereses de los usuarios, (iv) una adecuada cobertura nacional, y (v) la atención a la confiabilidad, estabilidad y seguridad en el suministro y la prestación de los servicios.

TERCERO. Que, de acuerdo con los artículos 2, párrafo segundo, 3, fracción XLIX, y 4 de la Ley de la Industria Eléctrica reformada mediante Decreto publicado en el Diario Oficial de la Federación el 06 de noviembre de 2020 (LIE), el Suministro Básico es una actividad prioritaria para el desarrollo nacional que se define como el Suministro Eléctrico que se provee bajo regulación tarifaria a cualquier persona que lo solicite que no sea Usuario Calificado; es un servicio de interés y utilidad pública, sujeto a obligaciones de servicio

público y universal en términos de dicha Ley, el cual debe ofrecerse y prestarse a todo aquél que lo solicite, cuando ello sea técnicamente factible, en condiciones de eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad, seguridad y sustentabilidad. Asimismo, en términos de lo dispuesto en el artículo 3, fracciones XXXI y LII, de la LIE, el Suministro Eléctrico debe satisfacer la demanda y consumo de energía eléctrica de los Usuarios Finales, adquiriendo para ello energía eléctrica y Productos Asociados, así como con la celebración de Contratos de Cobertura Eléctrica para satisfacer dicha demanda y consumo.

CUARTO. Que, el artículo 6 de la LIE dispone que será el Estado quien establezca y ejecute la política, regulación y vigilancia de la industria eléctrica a través de la Secretaría de Energía y la Comisión, en el ámbito de sus respectivas competencias, teniendo como objetivos, entre otros, garantizar la eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional y proteger los intereses de los Usuarios Finales. Asimismo, en términos del artículo 7 de la LIE, las actividades de la industria eléctrica son de jurisdicción federal.

QUINTO. Que, el artículo 12, fracción IV, de la LIE establece la facultad de la Comisión para expedir y aplicar las tarifas finales del Suministro Básico en términos de lo dispuesto en los artículos 138 y 139 de ese mismo ordenamiento, los cuales señalan que la Comisión aplicará las metodologías para determinar el cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico, mismas que deberán tener como objetivos, entre otros: promover el desarrollo eficiente de la industria eléctrica, garantizar la Continuidad de los servicios, evitar la discriminación indebida, promover el acceso abierto a la Red Nacional de Transmisión y a las Redes Generales de Distribución, y proteger los intereses de los Usuarios Finales, conforme lo establece el artículo 140, fracción I, de la LIE.

SEXTO. Que, en términos de lo dispuesto por el artículo 138, párrafo segundo, de la LIE, los Ingresos Recuperables del Suministro Básico (IR) incluirán los costos que resulten de las Tarifas Reguladas de los servicios de transmisión, distribución, operación de los Suministradores de Servicios Básicos, operación del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) y de los Servicios Conexos no incluidos en el Mercado Eléctrico Mayorista (SCnMEM), así como los costos de la energía eléctrica y los Productos Asociados adquiridos para suministrar dicho servicio, incluyendo los que se adquieran por medio de los Contratos de Cobertura Eléctrica, siempre que dichos costos reflejen Prácticas Prudentes.

SÉPTIMO. Que, conforme a lo establecido en los artículos 139, párrafo primero, de la LIE y 49 del Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica (Reglamento), la Comisión publicará las memorias de cálculo utilizadas para determinar las tarifas finales del Suministro Básico.

OCTAVO. Que, conforme a los artículos 141 y 145 de la LIE, la Comisión está facultada para investigar las inversiones y otros costos en que incurran los Suministradores de Servicios Básicos, así como los costos de la energía eléctrica y de los Productos Asociados adquiridos por dichos Suministradores, incluyendo los que se adquieran por medio de los Contratos de Cobertura Eléctrica, y determinar que no se recuperen mediante las Tarifas Reguladas o los IR, los costos o inversiones que no sean eficientes o que no reflejen Prácticas Prudentes.

NOVENO. Que, el artículo 47, párrafo segundo, del Reglamento señala que la Comisión establecerá la regulación tarifaria bajo principios que permitan el desarrollo eficiente de la industria y de mercados competitivos, que reflejen las mejores prácticas en las decisiones de inversión y operación y que protejan los intereses de los usuarios, sin reconocer las contraprestaciones, precios o tarifas que se aparten de dichos principios.

A su vez, los párrafos cuarto y sexto del artículo referido en el párrafo anterior, establecen que las contraprestaciones, precios o tarifas que autorice la Comisión deberán constituir mecanismos que promuevan una demanda y uso racional de los bienes y servicios; en su determinación, la Comisión empleará las herramientas de evaluación que estime necesarias para lograr sus objetivos regulatorios, para lo cual podrá realizar ejercicios comparativos y aplicar los ajustes que estime oportunos, así como emplear indicadores de desempeño.

Del mismo modo los párrafos séptimo y octavo del artículo referido en el presente considerando, establecen que la determinación de contraprestaciones, precios o tarifas que apruebe la Comisión deberá permitir que los usuarios tengan acceso a los servicios en condiciones de eficiencia, Confiabilidad, seguridad, Calidad y sustentabilidad; además, la Comisión podrá requerir la información de costos, condiciones de operación y demás elementos que permitan valorar el riesgo de las actividades y el desempeño y la calidad de la prestación del servicio, para efectos de la estructura tarifaria y sus ajustes.

DÉCIMO. Que, el artículo 48, párrafo primero, del Reglamento establece que las contraprestaciones, precios o Tarifas Reguladas que determine o apruebe la Comisión serán máximas, pudiendo los Generadores que provean SCnMEM, Transportistas, Distribuidores, Suministradores de Servicios Básicos y Suministradores de Último Recurso pactar acuerdos convencionales o descuentos en términos de los criterios que al efecto determine la Comisión mediante disposiciones administrativas de carácter general. En cualquier caso, la negociación de dichos acuerdos convencionales o el otorgamiento de descuentos deberán sujetarse a principios de generalidad y no indebida discriminación. Los permissionarios a que se refiere dicho artículo deberán registrar ante la Comisión los contratos en los que se hayan pactado acuerdos convencionales o descuentos.

UNDÉCIMO. Que, el 13 de diciembre de 2023 la Comisión emitió el Acuerdo A/069/2023, por el que determina las Tarifas Reguladas para el Servicio Público de Transmisión de Energía Eléctrica aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2024.

DUODÉCIMO. Que, el 13 de diciembre de 2023 la Comisión emitió el Acuerdo A/070/2023, por el que determina continuar con la extensión de la vigencia del periodo tarifario inicial del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica; y se determinan las Tarifas Reguladas del Servicio de Distribución aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2024.

DECIMOTERCERO. Que, el 13 de diciembre de 2023 la Comisión emitió el Acuerdo A/071/2023, por el que determina las Tarifas Reguladas para el servicio de operación de la empresa productiva subsidiaria CFE Suministrador de Servicios Básicos aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2024.

DECIMOCUARTO. Que, el 13 de diciembre de 2023 la Comisión emitió el Acuerdo A/072/2023, por el que determina las Tarifas Reguladas para el servicio de operación del Centro Nacional de Control de Energía aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2024.

DECIMOQUINTO. Que, el 13 de diciembre de 2023 la Comisión emitió el Acuerdo A/073/2023, por el que autoriza el cálculo y ajuste de las tarifas finales que aplicará de manera individual a la empresa productiva subsidiaria CFE Suministrador de Servicios Básicos y determina la Tarifa Regulada para los Servicios Conexos no incluidos en el Mercado Eléctrico Mayorista aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2024, mismo que entró en vigor a partir del 01 de enero de 2024 y por tanto será aplicable por la Comisión para determinar las tarifas finales que aplicará la empresa productiva subsidiaria denominada CFE Suministrador de Servicios Básicos (CFE SSB) en 2024 o hasta en tanto se modifique o sustituya.

DECIMOSEXTO. Que, los considerandos Trigésimo Tercero y Trigésimo Cuarto del Acuerdo A/073/2023 establecen que los componentes de las tarifas finales del Suministro Básico son las Tarifas Reguladas de los servicios de transmisión, distribución, operación del Suministrador de Servicios Básicos, operación del CENACE y los SCnMEM, así como los cargos de generación (energía y capacidad), estos últimos se determinarán mensualmente con base en los costos de generación de energía eléctrica y Productos Asociados que se adquieran para el Suministro Básico durante el 2024.

DECIMOSÉPTIMO. Que, de conformidad con lo dispuesto en el Anexo Único del Acuerdo A/073/2023, la Comisión calculó el costo de generación estacionalizado del mes de diciembre del 2024 con base en los costos de generación estimados para el 2024 y el factor de estacionalidad correspondiente al mes de diciembre, los cuales se indican en los numerales 3.3.10. y 3.4.1., inciso c, tabla 20, del referido Anexo Único.

DECIMOCTAVO. Que, mediante Oficio No. SSB-05.-0406/2024 del 20 de noviembre de 2024, de conformidad con el acuerdo Sexto del Acuerdo A/073/2023, CFE SSB entregó a la Comisión la información relativa a los costos de generación de los Contratos Legados para Suministro Básico (CLSB), del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), de las Subastas de Largo Plazo (SLP) y de los Pequeños Sistemas Eléctricos (PSE), correspondiente al mes de octubre de 2024, a fin de reconocerse a partir del mes de diciembre de 2024.

DECIMONOVENO. Que, conforme a lo dispuesto en el apartado 4 del Anexo Único del Acuerdo A/073/2023, la Comisión llevó a cabo la revisión y actualización de los costos de generación de los CLSB correspondientes al mes de noviembre de 2024 y, de los costos del MEM, de las SLP, de los PSE del mes de octubre de 2024, a partir de la información reportada por CFE SSB referida en el considerando Decimoctavo del presente Acuerdo.

VIGÉSIMO. Que, derivado de la revisión y actualización de los costos de generación, se concluyó que, para determinar el factor de ajuste de los cargos de generación (energía y capacidad) del mes de diciembre de 2024, los diferenciales de los costos de generación de los CLSB, del MEM, de las SLP y de los PSE se reconocerán en el mes de diciembre de 2024; lo anterior con la finalidad de recuperar los costos de generación del Suministro Básico, mantener la estabilidad de las tarifas finales o, en su caso, mitigar la volatilidad de las mismas.

VIGÉSIMO PRIMERO. Que, de conformidad con el acuerdo Séptimo del Acuerdo A/073/2023, se reconoce un monto de \$1,863,000,000.00 (mil ochocientos sesenta y tres millones de pesos 00/100 Moneda Nacional) del diferencial excedente de los costos de generación establecido en dicho acuerdo, para la determinación de las tarifas finales aplicables en el mes de diciembre de 2024.

VIGÉSIMO SEGUNDO. Que, de acuerdo con el numeral 3.4.1. del Anexo Único del Acuerdo A/073/2023 y los considerandos Decimoséptimo, Decimoctavo, Decimonoveno, Vigésimo y Vigésimo Primero del presente Acuerdo, la Comisión determinó que el factor de ajuste de los cargos de generación que serán aplicados por CFE SSB del 1 al 31 de diciembre de 2024 es de -1.67% respecto a los cargos de generación del mes inmediato anterior.

VIGÉSIMO TERCERO. Que, conforme a lo establecido en el acuerdo Octavo del Acuerdo A/073/2023, la Comisión determinará y aprobará mensualmente las tarifas finales del Suministro Básico conforme al cálculo y ajuste establecido en el Anexo Único del Acuerdo referido y notificará el valor de éstas a CFE SSB. En virtud

de lo anterior, y con la finalidad de proporcionar máxima publicidad y transparencia a la determinación de las tarifas finales del Suministro Básico aplicables del 1 al 31 de diciembre de 2024, así como brindar certidumbre a los Usuarios de Suministro Básico, se emite el siguiente:

ACUERDO

PRIMERO. Se determinan las tarifas finales del Suministro Básico que aplicará la empresa productiva subsidiaria denominada CFE Suministrador de Servicios Básicos del 1 al 31 de diciembre de 2024, o hasta en tanto las tarifas en comento se modifiquen o sustituyan, mismas que han sido calculadas por la Comisión Reguladora de Energía, conforme al Acuerdo A/073/2022 y los considerandos Decimoséptimo, Decimooctavo, Decimonoveno, Vigésimo, Vigésimo Primero y Vigésimo Segundo del presente Acuerdo, para quedar como se indican en el Anexo Único de este documento.

SEGUNDO. Se reconoce un monto de \$1,863,000,000.00 (mil ochocientos sesenta y tres millones de pesos 00/100 Moneda Nacional) del diferencial excedente de los costos de generación establecido en el acuerdo Séptimo del Acuerdo A/073/2023, en la determinación de las tarifas finales aplicables en el mes de diciembre de 2024, de conformidad con el considerando Vigésimo Primero del presente Acuerdo.

TERCERO. Se instruye a CFE Suministrador de Servicios Básicos para que publique a través de su página de internet, en un plazo no mayor a 2 (dos) días hábiles posteriores a la notificación del presente Acuerdo, las tarifas finales del Suministro Básico que se refieren en el acuerdo Primero del presente documento, de conformidad con lo dispuesto en el acuerdo Décimo del Acuerdo A/073/2023.

CUARTO. Publíquese en la página de internet de la Comisión Reguladora de Energía, en un plazo de 10 (diez) días hábiles posteriores a la notificación referida en el acuerdo Octavo del presente Acuerdo, la memoria de cálculo utilizada para determinar las tarifas finales del Suministro Básico aplicables del 1 al 31 de diciembre de 2024, de conformidad con lo dispuesto en el acuerdo Noveno del Acuerdo A/073/2023.

QUINTO. Se instruye a CFE Suministrador de Servicios Básicos a publicar en el Diario Oficial de la Federación, el presente Acuerdo y su Anexo Único, con el objetivo de cumplir con el criterio de máxima publicidad, en un plazo no mayor a 20 (veinte) días hábiles posteriores al 01 de diciembre de 2024; dicha publicación no está sujeta al inicio de la aplicación del presente Acuerdo. CFE Suministrador de Servicios Básicos deberá informar mediante escrito a la Comisión Reguladora de Energía, el cumplimiento de dicha instrucción dentro de los 5 (cinco) días hábiles siguientes a la publicación en el Diario Oficial de la Federación.

SEXTO. La emisión del presente Acuerdo no constituye un acto administrativo de carácter general, ni sustituye a las disposiciones administrativas de carácter general a que hace referencia el artículo 138, párrafo primero, de la Ley de la Industria Eléctrica reformada mediante Decreto publicado en el Diario Oficial de la Federación el 06 de noviembre de 2020, en relación con las Tarifas Reguladas, sino que constituye un acto administrativo individual que permitirá a CFE Suministrador de Servicios Básicos obtener los Ingresos Recuperables del Suministro Básico señalados en el artículo 138, párrafo segundo, de la Ley referida.

SÉPTIMO. Con fundamento en lo dispuesto por los artículos 25, fracciones V, VII y XI, de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 27, fracciones XIII, XXIV y XLV, del Reglamento Interno de la Comisión Reguladora de Energía; y, 35, fracción II, de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, se instruye a la Secretaría Ejecutiva para que, en el ámbito de su competencia, notifique el presente Acuerdo.

OCTAVO. Notifíquese el presente Acuerdo a CFE Suministrador de Servicios Básicos, y hágase de su conocimiento que el presente acto administrativo podrá impugnarse mediante juicio de amparo indirecto, en términos de lo previsto en el artículo 27 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, ante los Órganos jurisdiccionales del Poder Judicial de la Federación, dentro del plazo establecido en la Ley de Amparo, Reglamentaria de los artículos 103 y 107 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos.

NOVENO. Las tarifas finales del Suministro Básico determinadas mediante el presente Acuerdo son máximas, pudiendo CFE Suministrador de Servicios Básicos pactar acuerdos convencionales u otorgar descuentos sujetos a principios de generalidad y no indebida discriminación, conforme a los criterios que así determine, hasta en tanto se emitan las disposiciones administrativas de carácter general correspondientes. De ser el caso, CFE Suministrador de Servicios Básicos deberá informar a la Comisión Reguladora de Energía a través de medios oficiales, los acuerdos o descuentos que aplique y los criterios considerados, conforme a lo previsto en el considerando Décimo del presente Acuerdo.

DÉCIMO. Inscríbase el presente Acuerdo bajo el número **A/149/2024**, en el Registro al Público de la Comisión Reguladora de Energía, al que se refieren los artículos 22, fracción XXVI, incisos a) y e), y 25, fracción X, de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 4, 16, último párrafo, y 27, fracciones XI y XII, del Reglamento Interno de la Comisión Reguladora de Energía publicado en el Diario Oficial de la Federación el 28 de abril de 2017 y su modificación publicada en el mismo medio de difusión el 11 de abril de 2019.

Ciudad de México, a 29 de noviembre de 2024.

División Centro Sur

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2024 | | | | | Cargos variables diciembre-24 | |
|---------------------|-------------------|------------------------|--------------|----------------------|------------------------------------|--------------------------|-------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación del Suministrador Básico | Servicios conexos no MEM | Energía | Capacidad |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | | |
| DB1 | \$/mes | | | | 33.60 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.6780 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.843 | |
| DB2 | \$/mes | | | | 33.60 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.4381 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.833 | |
| PDBT | \$/mes | | | | 33.60 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.3677 | 0.0065 | | 0.0062 | 1.414 | |
| GDBT | \$/mes | | | | 336.00 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.432 | |
| | \$/kW | | 541.87 | | | | 256.78 | |
| RABT | \$/mes | | | | 33.60 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.3677 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.831 | |
| RAMT | \$/mes | | | | 336.00 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.776 | |
| | \$/kW | | 229.58 | | | | 163.79 | |
| APBT | \$/mes | | | | 33.60 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.3677 | 0.0065 | | 0.0062 | 1.673 | |
| APMT | \$/mes | | | | 336.00 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.975 | |
| | \$/kW | | 229.58 | | | | 1.012 | |
| GDMTO | \$/mes | | | | 336.00 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.138 | |
| | \$/kW | | 229.58 | | | | 278.93 | |
| GDMTH | \$/mes | | | | 336.00 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.8199 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.6060 | |
| | \$/kWh Punta | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.8450 | |
| | \$/kW | | 229.58 | | | | 387.61 | |
| DIST | \$/mes | | | | 1008.00 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.9461 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.6947 | |
| | \$/kWh Punta | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 2.0146 | |
| | \$/kW | | | | | | 426.81 | |
| DIT | \$/mes | | | | 1008.00 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.9843 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.7586 | |
| | \$/kWh Punta | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 2.0800 | |
| | \$/kW | | | | | | 426.81 | |

División Golfo Norte

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2024 | | | | | Cargos variables diciembre-24 | |
|---------------------|-------------------|------------------------|--------------|----------------------|------------------------------------|--------------------------|-------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación del Suministrador Básico | Servicios conexos no MEM | Energía | Capacidad |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | | |
| DB1 | \$/mes | | | | 58.97 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.8412 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.772 | |
| DB2 | \$/mes | | | | 58.97 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.6813 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.772 | |
| PDBT | \$/mes | | | | 58.97 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.8444 | 0.0065 | | 0.0062 | 1.513 | |
| GDBT | \$/mes | | | | 589.72 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.265 | |
| | \$/kW | | 284.12 | | | | 283.48 | |
| RABT | \$/mes | | | | 58.97 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.8444 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.771 | |
| RAMT | \$/mes | | | | 589.72 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.734 | |
| | \$/kW | | 60.03 | | | | 163.79 | |
| APBT | \$/mes | | | | 58.97 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.8444 | 0.0065 | | 0.0062 | 1.263 | |
| APMT | \$/mes | | | | 589.72 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.010 | |
| | \$/kW | | 60.03 | | | | 1.206 | |
| GDMTO | \$/mes | | | | 589.72 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.139 | |
| | \$/kW | | 60.03 | | | | 362.28 | |
| GDMTH | \$/mes | | | | 589.72 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.8791 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.4788 | |
| | \$/kWh Punta | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.6225 | |
| | \$/kW | | 60.03 | | | | 426.81 | |
| DIST | \$/mes | | | | 1769.16 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.8530 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.4555 | |
| | \$/kWh Punta | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.5973 | |
| | \$/kW | | | | | | 426.81 | |
| DIT | \$/mes | | | | 1769.16 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.7649 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.4103 | |
| | \$/kWh Punta | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.4862 | |
| | \$/kW | | | | | | 426.81 | |

División Oriente

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2024 | | | | | Cargos variables diciembre-24 | |
|---------------------|-------------------|------------------------|--------------|----------------------|------------------------------------|--------------------------|-------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación del Suministrador Básico | Servicios conexos no MEM | Energía | Capacidad |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | | |
| DB1 | \$/mes | | | | 49.16 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.6239 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.805 | |
| DB2 | \$/mes | | | | 49.16 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.3917 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.809 | |
| PDBT | \$/mes | | | | 49.16 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.3235 | 0.0065 | | 0.0062 | 1.502 | |
| GDBT | \$/mes | | | | 491.57 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.226 | |
| | \$/kW | | 524.38 | | | | 239.92 | |
| RABT | \$/mes | | | | 49.16 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.3235 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.800 | |
| RAMT | \$/mes | | | | 491.57 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.764 | |
| | \$/kW | | 210.41 | | | | 163.79 | |
| APBT | \$/mes | | | | 49.16 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.3235 | 0.0065 | | 0.0062 | 1.467 | |
| APMT | \$/mes | | | | 491.57 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.218 | |
| | \$/kW | | 210.41 | | | | 1.221 | |
| GDMTO | \$/mes | | | | 491.57 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.201 | |
| | \$/kW | | 210.41 | | | | 309.23 | |
| GDMTH | \$/mes | | | | 491.57 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.7812 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.5303 | |
| | \$/kWh Punta | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.7445 | |
| | \$/kW | | 210.41 | | | | 382.42 | |
| DIST | \$/mes | | | | 1474.72 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.8511 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.6401 | |
| | \$/kWh Punta | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.8693 | |
| | \$/kW | | | | | | 426.81 | |
| DIT | \$/mes | | | | 1474.72 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.9404 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.6516 | |
| | \$/kWh Punta | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.9608 | |
| | \$/kW | | | | | | 426.81 | |

División Sureste

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2024 | | | | | Cargos variables diciembre-24 | |
|---------------------|-------------------|------------------------|--------------|----------------------|------------------------------------|--------------------------|-------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación del Suministrador Básico | Servicios conexos no MEM | Energía | Capacidad |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | | |
| DB1 | \$/mes | | | | 36.36 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.4168 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.512 | |
| DB2 | \$/mes | | | | 36.36 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.2143 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.510 | |
| PDBT | \$/mes | | | | 36.36 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.1548 | 0.0065 | | 0.0062 | 1.012 | |
| GDBT | \$/mes | | | | 363.59 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.380 | |
| | \$/kW | | 457.52 | | | | 263.82 | |
| RABT | \$/mes | | | | 36.36 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.1548 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.588 | |
| RAMT | \$/mes | | | | 363.59 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.778 | |
| | \$/kW | | 147.01 | | | | 163.79 | |
| APBT | \$/mes | | | | 36.36 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.1548 | 0.0065 | | 0.0062 | 1.532 | |
| APMT | \$/mes | | | | 363.59 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.239 | |
| | \$/kW | | 147.01 | | | | | |
| GDMTO | \$/mes | | | | 363.59 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.152 | |
| | \$/kW | | 147.01 | | | | 274.84 | |
| GDMTH | \$/mes | | | | 363.59 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.8680 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.6588 | |
| | \$/kWh Punta | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.8856 | |
| | \$/kW | | 147.01 | | | | 366.47 | |
| DIST | \$/mes | | | | 1090.77 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.9034 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.6708 | |
| | \$/kWh Punta | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.9621 | |
| | \$/kW | | | | | | 416.63 | |
| DIT | \$/mes | | | | 1090.77 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.7643 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.4671 | |
| | \$/kWh Punta | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.6340 | |
| | \$/kW | | | | | | 369.99 | |

División Valle de México Norte

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2024 | | | | | Cargos variables diciembre-24 | |
|---------------------|-------------------|------------------------|--------------|----------------------|------------------------------------|--------------------------|-------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación del Suministrador Básico | Servicios conexos no MEM | Energía | Capacidad |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | | |
| DB1 | \$/mes | | | | 56.86 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 1.0012 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.695 | |
| DB2 | \$/mes | | | | 56.86 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.8579 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.691 | |
| PDBT | \$/mes | | | | 56.86 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.8160 | 0.0065 | | 0.0062 | 1.175 | |
| GDBT | \$/mes | | | | 568.65 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 2.062 | |
| | \$/kW | | 323.28 | | | | 317.44 | |
| RABT | \$/mes | | | | 56.86 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.8160 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.813 | |
| RAMT | \$/mes | | | | 568.65 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.767 | |
| | \$/kW | | 89.49 | | | | 163.79 | |
| APBT | \$/mes | | | | 56.86 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.8160 | 0.0065 | | 0.0062 | 1.920 | |
| APMT | \$/mes | | | | 568.65 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.164 | |
| | \$/kW | | 89.49 | | | | 1.168 | |
| GDMTO | \$/mes | | | | 568.65 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.449 | |
| | \$/kW | | 89.49 | | | | 362.28 | |
| GDMTH | \$/mes | | | | 568.65 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.9682 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.7251 | |
| | \$/kWh Punta | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 2.0515 | |
| DIST | \$/mes | | | | 1705.94 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.6734 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.3222 | |
| | \$/kWh Punta | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.5149 | |
| DIT | \$/mes | | | | 1705.94 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.6042 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.1837 | |
| | \$/kWh Punta | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.3294 | |
| | \$/kW | | | | | | 416.63 | |

División Valle de México Sur

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2024 | | | | | Cargos variables | diciembre-24 |
|---------------------|-------------------|------------------------|--------------|----------------------|------------------------------------|--------------------------|------------------|--------------|
| Categoría tarifaria | Unidades | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación del Suministrador Básico | Servicios conexos no MEM | Energía | Capacidad |
| DB1 | \$/mes | | | | 41.79 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.9676 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.893 | 0.716 |
| DB2 | \$/mes | | | | 41.79 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.8292 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.892 | 0.712 |
| PDBT | \$/mes | | | | 41.79 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.7886 | 0.0065 | | 0.0062 | 1.746 | 1.194 |
| GDBT | \$/mes | | | | 417.95 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 2.174 | |
| | \$/kW | | 312.47 | | | | | 322.96 |
| RABT | \$/mes | | | | 41.79 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.7886 | 0.0065 | | 0.0062 | 0.877 | 0.839 |
| RAMT | \$/mes | | | | 417.95 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.770 | |
| | \$/kW | | 70.09 | | | | | 163.79 |
| APBT | \$/mes | | | | 41.79 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | 0.7886 | 0.0065 | | 0.0062 | 1.994 | 2.187 |
| APMT | \$/mes | | | | 417.95 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.243 | 1.202 |
| | \$/kW | | 70.09 | | | | | |
| GDMTO | \$/mes | | | | 417.95 | | | |
| | \$/kWh | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.503 | |
| | \$/kW | | 70.09 | | | | | 371.16 |
| GDMTH | \$/mes | | | | 417.95 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.9798 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.7499 | |
| | \$/kWh Punta | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 2.0813 | |
| | \$/kW | | 70.09 | | | | | 426.81 |
| DIST | \$/mes | | | | 1253.85 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.9793 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.7417 | |
| | \$/kWh Punta | 0.1769 | | 0.0065 | | 0.0062 | 2.0800 | |
| | \$/kW | | | | | | | 426.81 |
| DIT | \$/mes | | | | 1253.85 | | | |
| | \$/kWh Base | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 0.9967 | |
| | \$/kWh Intermedio | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 1.8578 | |
| | \$/kWh Punta | 0.0777 | | 0.0065 | | 0.0062 | 2.0894 | |
| | \$/kW | | | | | | | 426.81 |