



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA UNIDAD DE ELECTRICIDAD

Ciudad de México, a 30 de enero de 2026

Oficio número: F00.06.UE/248/2026

**Asunto: Tarifas finales del Suministro Básico
aplicables a partir del 1 de febrero de 2026.**

MTRA. EMILIA ESTHER CALLEJA ALOR

DIRECTORA GENERAL

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

PASEO DE LA REFORMA 164, COLONIA JUÁREZ,

C.P. 06600, CIUDAD DE MÉXICO.

PRESENTE

Hago referencia a los artículos 8, fracción VI, de la Ley de la Comisión Nacional de Energía (LCNE); y 11, fracción IV, y 159, párrafo primero, de la Ley del Sector Eléctrico (LSE), en los que se establece que la Comisión Nacional de Energía (Comisión) aplicará las metodologías para determinar el cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico; así como a los artículos 24, fracción XI, y 31, fracción V, del Reglamento Interior de la Comisión Nacional de Energía, los cuales facultan al titular de la Unidad de Electricidad de la Comisión para determinar y notificar dichas tarifas.

En virtud de lo anterior, y considerando lo establecido en el Acuerdo por el que la Comisión Nacional de Energía autoriza el cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico que debe aplicar de manera individual a la Comisión Federal de Electricidad en su carácter de Suministradora de Servicios Básicos, del 01 de enero al 31 de diciembre de 2026, aprobado mediante el Acuerdo CT/11.SE/8-2025; **se notifican las tarifas finales del Suministro Básico que deberá aplicar la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a sus Usuarias a partir del 1 febrero de 2026**, y hasta en tanto las tarifas en comento se modifiquen o sustituyan, adjuntándose al presente el **Anexo I** que contiene el fundamento y las consideraciones para su determinación, y el **Anexo II** en el que se encuentran los cuadros tarifarios para su aplicación.

Página 1 de 8



2026
año de
**Margarita
Maza**

Avenida Insurgentes, Número 20, de la Glorieta de Insurgentes, Roma Norte 06700 Ciudad de México.
www.gob.mx/cne



Con la finalidad de realizar la máxima publicidad de las tarifas finales del Suministro Básico notificadas mediante el presente oficio, de conformidad con los artículos 166 de la LSE y 120, párrafo tercero, del Reglamento de la LSE y el Acuerdo CT/11.SE/8-2025, la CFE deberá realizar las siguientes acciones:

- I. Publicar en su página de internet, en un plazo no mayor a 2 (dos) días hábiles posteriores a la notificación del presente, las tarifas finales del Suministro Básico referidas en el Anexo II.
- II. Publicar en el Diario Oficial de la Federación (DOF), el presente oficio y sus Anexos en un plazo no mayor a 20 (veinte) días hábiles posteriores al 1 de febrero de 2026; dicha publicación no está sujeta al inicio de la aplicación de las tarifas finales de Suministro Básico.
- III. Informar mediante escrito a la Comisión, el cumplimiento de la publicación en el DOF dentro de los 5 (cinco) días hábiles siguientes a su publicación.

La emisión del presente oficio constituye un acto administrativo individual que permite a la CFE obtener los Ingresos Recuperables del Suministro Básico señalados en el artículo 158, párrafo segundo, de la LSE, que las Usuarias Finales tengan acceso al Suministro Básico en condiciones de Accesibilidad, Calidad, Confiabilidad, Continuidad, Eficiencia y Seguridad, promover que las actividades del sector eléctrico se realicen bajo criterios de Sostenibilidad y Justicia Energética, así como evitar el lucro, de conformidad con los artículos 7, de la LSE, y, 118, párrafo séptimo y 119, párrafo cuarto del Reglamento de la LSE.

Además, las tarifas finales del Suministro Básico notificadas en el presente acto son máximas, pudiendo la CFE pactar acuerdos convencionales o descuentos tarifarios a sus personas usuarias en términos de los criterios que al efecto determine la Comisión, con validación de la Secretaría de Energía, mediante disposiciones administrativas de carácter general, de conformidad con lo establecido en el artículo 119, párrafos primero y segundo del Reglamento de la LSE.

Finalmente, conforme a lo dispuesto por el artículo 28 de la LCNE, el presente acto administrativo puede impugnarse a través de los medios previstos en las disposiciones legales aplicables. En vía jurisdiccional puede ser el juicio de amparo indirecto o el juicio contencioso administrativo, ante los órganos jurisdiccionales del Poder Judicial de la Federación o el Tribunal Federal de Justicia Administrativa, 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 o el previsto en la Ley Federal de Procedimiento Contencioso Administrativo, respectivamente.

Lo anterior, con fundamento en los artículos 28, párrafo noveno, de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; 1, 2, fracción I, 17, 26, fracción IX y 33, último párrafo, de la Ley Orgánica de la

Página 2 de 8



2026
año de
Margarita
Maza



Administración Pública Federal; 1, 2, párrafo primero, 3, 5, 7, fracciones I, III y XXII, 8, fracciones IV, VI y IX, 13 y 28, de la Ley de la Comisión Nacional de Energía; 1, 2, 6, 7, 11, fracciones IV y XLIX, 158, párrafo segundo, 159, párrafo primero, 160, fracciones I, 161, 165 y 166 de la Ley del Sector Eléctrico; 1, 2, 3, 12, 35, fracción II, 38 y 39 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 2, fracción XIII y 7 de la Ley de la Firma Electrónica Avanzada; 2, inciso F, fracción III, 71 y 78 del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía; 1, 2, 8, fracción V, 24, fracciones XI, XXIV y XXVIII, y 31, fracciones V y XXXII, del Reglamento Interior de la Comisión Nacional de Energía; 1, 3, párrafo primero, 6, 118, párrafos primero y séptimo, 119, párrafos primero, segundo y cuarto y 120, párrafo tercero del Reglamento de la Ley del Sector Eléctrico; 12 del Reglamento de la Ley de la Firma Electrónica Avanzada; reglas Décimo Séptima y Vigésima Segunda de las Reglas Generales para el funcionamiento de la Oficialía de Partes Electrónica de la Comisión Nacional de Energía, publicadas en el Diario Oficial de la Federación el 09 de octubre de 2025, y el Acuerdo por el que la Comisión Nacional de Energía autoriza el cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico que debe aplicar de manera individual a la Comisión Federal de Electricidad, en su carácter de Suministradora de Servicios Básicos, del 01 de enero al 31 de diciembre de 2026.

ATENTAMENTE

HÉCTOR ALEJANDRO BELTRÁN MORA
Titular de la Unidad de Electricidad

C.c.c.e.p. Mtra. Luz Elena González Escobar – Secretaría de Energía, SENER. Para su conocimiento.
Dr. José Antonio Rojas Nieto – Subsecretario de Electricidad, SENER. Para su conocimiento.
Dr. Juan Carlos Solís Ávila – Comisión Nacional de Energía. Para su conocimiento.
Ing. Héctor Sergio López Villarreal – Director de Operación, CFE. Para su conocimiento
Lic. Jesús Abraham Quiñones Herrera – Coordinador Comercial, CFE. Para su conocimiento.
Lic. Ricardo Hernández Silguero – Coordinador del Mercado Eléctrico Mayorista. Para su conocimiento.
Lic. Ernesto Sánchez Esquinazi – Comisión Federal de Electricidad. Para su conocimiento.
Dr. José Luis Rojas Aguilar – Comisión Nacional de Energía. Para su conocimiento.

Folio CNE: 0111609

ANL / AMM / JLRA

Página 3 de 8



2026
año de
Margarita
Maza

Avenida Insurgentes, Número 20, de la Glorieta de Insurgentes, Roma Norte 06700 Ciudad de México.
www.gob.mx/cne



ANEXO I

FUNDAMENTO Y CONSIDERACIONES PARA LA DETERMINACIÓN DE LAS TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO APPLICABLES A PARTIR DEL 1 DE FEBRERO DE 2026

El presente acto administrativo se emite conforme a lo siguiente:

- I. La Comisión Nacional de Energía (Comisión) es un órgano administrativo descentralizado de carácter técnico, sectorizado a la Secretaría de Energía (SENER), con independencia técnica, operativa, de gestión y de decisión, conforme a lo establecido en los artículos 33, último párrafo, de la Ley Orgánica de la Administración Pública (LOAPF); 1, 2, párrafo primero, de la Ley de la Comisión Nacional de Energía (LCNE); y, 2, inciso F., fracción III, del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía.
- II. La Comisión tiene las atribuciones de emitir sus actos y resoluciones con carácter técnico administrativo y operativo, vigilar y supervisar su cumplimiento, y emitir resoluciones, acuerdos, criterios de interpretación, directivas, bases y demás actos administrativos necesarios para el cumplimiento de sus atribuciones de conformidad con el artículo 7, fracciones I, III y XXII, de la LCNE.
- III. El Suministro Básico es una actividad estratégica para el desarrollo nacional que debe contribuir con proveer al pueblo de los Estados Unidos Mexicanos de electricidad al menor precio posible y se define como el Suministro Eléctrico sujeto a regulación tarifaria que se contrate y que no sea Usuario Calificado; es de utilidad pública, sujeto a obligaciones de servicio público y universal en términos de la Ley del Sector Eléctrico (LSE), sólo puede proveerlo la Empresa Pública del Estado y debe ofrecerse a todas las personas que lo soliciten, siempre que ello sea técnicamente factible y cumpla con las disposiciones aplicables, en condiciones no indebidamente discriminatorias, de conformidad con los artículos 2, párrafo tercero, 3, fracción LVII, 4, 61, párrafo tercero, y 63, párrafo primero, de la LSE.
- IV. El Suministro Eléctrico debe satisfacer la demanda y el consumo de energía eléctrica de las Usuarias Finales, mediante, entre otros, la adquisición de energía eléctrica y Productos Asociados, así como la celebración de Contratos de Cobertura Eléctrica conforme a lo establecido en el artículo 3, fracción LX, de la LSE.
- V. El Estado establece y ejecuta la política, regulación y vigilancia del sector eléctrico a través de la Secretaría y la Comisión, en el ámbito de sus respectivas competencias, teniendo como objetivos,

Página 4 de 8



2026
año de
Margarita
Maza



entre otros: garantizar la eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional; promover que las actividades del sector eléctrico se realicen bajo criterios de Sostenibilidad y Justicia Energética; y, proteger los intereses de las Usuarias Finales conforme al artículo 6, fracciones I, II y IX, de la LSE. Asimismo, las actividades del sector eléctrico son de jurisdicción federal, de conformidad con lo establecido en el artículo 7, de la LSE.

- VI. Es facultad de la Comisión, previa opinión favorable de la SENER, regular las tarifas para suministro básico, la transmisión, la distribución, la operación del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) y los Servicios Conexos no incluidos en el Mercado Eléctrico Mayorista (SCnMEM), así como las demás que refiera la LSE; mismas que deberán tener como objetivos, entre otros, promover el desarrollo eficiente del sector eléctrico, 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 cuando sea técnicamente factible, y proteger los intereses de las Usuarias Finales conforme a lo establecido en los artículos 8, fracción VI de la LCNE, y 11, fracción IV, y 160, fracción I, de la LSE.
- VII. Los Ingresos Recuperables del Suministro Básico (IR) incluirán los costos que resulten de las Tarifas Reguladas de los servicios de transmisión, distribución, operación de la Suministradora de Servicios Básicos, los costos del servicio de operación, investigación, actualización y desarrollo del CENACE y de los 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, conforme a lo establecido en el artículo 158, párrafo segundo, de la LSE.
- VIII. La Comisión publicará las memorias de cálculo utilizadas para determinar las tarifas finales del Suministro Básico conforme a lo previsto en el artículo 159, párrafo primero, de la LSE y 120 de su Reglamento.
- IX. La Comisión está facultada para investigar los costos de la energía eléctrica y de los Productos Asociados adquiridos por la Suministradora de Servicios Básicos, incluyendo los que se adquieran por medio de los Contratos de Cobertura Eléctrica y garantizar que no se recuperen mediante los IR los costos que no sean eficientes o que no reflejen Prácticas Prudentes conforme al artículo 165 de la LSE.
- X. Las Tarifas Eléctricas deben considerar el reconocimiento de los costos de operación, usos propios, mantenimiento, fallas, modernización, inversión, ampliación y expansión del Sistema





Eléctrico Nacional, así como incorporar criterios de Justicia Energética que reflejen las Prácticas Prudentes del sector eléctrico. Para lo anterior, deberán tomarse en cuenta, entre otros aspectos, la política en materia de Accesibilidad, Calidad, Confiabilidad, Continuidad, Eficiencia, Seguridad y Sostenibilidad del Sistema Eléctrico Nacional, así como la planeación vinculante que determine la Secretaría y la regulación que emita la Comisión, de conformidad con el artículo 118, párrafo primero y séptimo del Reglamento de la LSE.

- XI. Las Tarifas Eléctricas, precios o contraprestaciones que determine o apruebe la Comisión deben ser máximas, pudiendo las Generadoras que provean SCnMEM, la Transportista, la Distribuidora, la Suministradora de Servicios Básicos y las Suministradoras de Último Recurso pactar acuerdos convencionales o descuentos en términos de los criterios que al efecto determine la Comisión, con validación de la SENER, mediante disposiciones administrativas de carácter general, conforme al artículo 120 del Reglamento de la LSE.
- XII. La negociación de dichos acuerdos convencionales o el otorgamiento de descuentos debe sujetarse a principios de generalidad y accesibilidad, y en su caso, considerar la Justicia Energética, en cuyo caso deben registrar ante la Comisión los contratos o descuentos correspondientes, conforme a lo establecido en el artículo 119, párrafos primero y segundo del Reglamento de la LSE. Asimismo, La determinación de las tarifas finales del Suministro Básico debe evitar el Lucro, conforme a lo establecido en el artículo 119, párrafo cuarto del Reglamento de la LSE.
- XIII. Las Tarifas Finales del Suministro Básico (TFSB) aplicables a la CFE a partir del 1 de enero de 2026 a sus Usuarias, fueron notificadas el 31 de diciembre de 2025 por la Comisión mediante Oficio número F00.06.UE/3743/2025.
- XIV. Las Tarifas Reguladas para el servicio de operación del CENACE, el servicio de operación de la CFE en su carácter de Suministradora de Servicios Básicos (SSB), el Servicio Público de Transmisión de Energía Eléctrica, y el Servicio Público de Distribución, aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2026, se emitieron el 17 de diciembre de 2025, mediante los oficios F00.06.UE/3681/2025, F00.06.UE/3682/2025, F00.06.UE/3684/2025, y F00.06.UE/3685/2025, respectivamente.
- XV. El Acuerdo por el que se autoriza el cálculo y ajuste de las tarifas finales que debe aplicar de manera individual a la Comisión Federal de Electricidad, en su carácter de SSB aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2026 (Acuerdo del cálculo y ajuste de las TFSB), fue aprobado por la Comisión el 29 de diciembre de 2025 mediante el Acuerdo número CT/11.SE/8-2025.





- XVI. Los componentes de las TFSB son las Tarifas Reguladas de los servicios de transmisión, distribución, operación de la SSB y operación del CENACE, los cargos de 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 adquiridos para el Suministro Básico del 2026, conforme a lo establecido por la Comisión en el Acuerdo del cálculo y ajuste de las TFSB.
- XVII. Se calculó el costo de generación estacionalizado del mes de febrero de 2026 con base en los costos de generación estimados para el 2026 y el factor de estacionalidad correspondiente al mes de febrero, los cuales se indican en los numerales 3.3.10. y 3.4.1., inciso c, tabla 20, del Acuerdo del cálculo y ajuste de las TFSB.
- XVIII. La Comisión llevó a cabo la revisión y actualización de los costos de generación de las Centrales Eléctricas de la CFE correspondientes al mes de enero de 2026 conforme a lo establecido en el numeral 4.1 del Acuerdo del cálculo y ajuste de las TFSB y concluyó que, para determinar el factor de ajuste de los cargos de generación (energía y capacidad) del mes de febrero de 2026, el diferencial de dichos costos se reconocerá en el mes de febrero de 2026, 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.
- XIX. Se reconoció un monto de \$75,600,000.00 (Setenta y cinco millones seiscientos mil pesos 00/100 Moneda Nacional) del diferencial de los costos de generación por acreditar, establecido en el Apartado A. Elementos para el cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico, párrafos Quinto y Sexto del Acuerdo del cálculo y ajuste de las TFSB, para la determinación de las tarifas finales aplicables a partir del mes de febrero de 2026.
- XX. El titular de la Unidad de Electricidad de la Comisión determinó que el Factor de Ajuste (F.A.) de los cargos de generación que serán aplicados por la CFE a partir del 1 de febrero de 2026, o hasta en tanto se modifiquen o sustituyan, es de 0.06% respecto a los cargos de generación del mes inmediato anterior, conforme al numeral 3.4.1. del Acuerdo del cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico.
- XXI. El 29 de enero de 2026, se reunió el Grupo de Coordinación del cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico (GC) integrado por la SENER, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, la CFE y la Comisión, en la que se presentó el reparto del diferencial de los costos de





generación, el factor de ajuste de 0.06% de los cargos de energía y capacidad, así como las tarifas finales del Suministro Básico que aplicarán a partir del 1 febrero de 2026.

- XXII. La SENER emitió mediante oficio No. 300.011/2026 de fecha 29 de enero de 2026 su opinión favorable respecto al F.A. de 0.06% de los cargos de energía y capacidad, así como de las tarifas finales del Suministro Básico que aplicarán a partir del 1 de febrero de 2026, en apego a lo establecido en los artículos 33, fracción XXI, de la LOAPF; 8, fracción VI, de la LCNE; y, 18, fracción XVII, del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía.



Cadena Original

||F00.06.UE/248/2026|30/01/2026 13:21|https://cre-boveda.azurewebsites.net/api/documento/128a9f10-eca0-4aaa-8132-0b70ed1c54a9|Comisión Nacional de Energía|HECTOR ALEJANDRO BELTRAN MORA||

Sello Digital

Rz9U9IBHoy0iE3fWFjXN9OY/26JsR1KXG74Wud1kYSt3fbFOSPFLEuDCM4nsKkfiBVveBiNXsSP4Os0Qqp58WjPEBbYONeDMxw8JJZGS5J2vDnnyuqAuc1HZq6SE9LXkIVhuqXPMK35Ppr5h0AkStkZUzgaVj4FQM Xuo4lmqR/h47e6nid/DcqTdt8CJhsj3veG8Ulge3QaSVaH+TH8gj5//V3nALznkjPVs7k0J1heF530jaISfEonYp zPXrv2vFWri78yO9xTFg3+3BnZVrEXPxUt49ZNf17m6IXWf/VrEYeZ00fN6als6Q6XBf3Q5txXCCH3NS8fpJ NQKtg8w==

Trazabilidad



La integridad y autoría del presente documento electrónico se podrá comprobar a través de la liga que se encuentra debajo del QR.

De igual manera, se podrá verificar el documento electrónico por medio del código QR, para lo cual se recomienda descargar una aplicación de lectura de este tipo de códigos a su dispositivo móvil.

<https://cre-boveda.azurewebsites.net/api/documento/128a9f10-eca0-4aaa-8132-0b70ed1c54a9>

La presente hoja forma parte integral del oficio F00.06.UE/248/2026, acto administrativo ha sido firmado mediante el uso de la firma electrónica avanzada (e.firma) del funcionario competente, que contiene la cadena de caracteres asociados al documento electrónico original y a la Firma Electrónica Avanzada del funcionario, así como el sello digital que permite comprobar la autenticidad de su contenido conforme a lo dispuesto por los artículos 7 y 10 de la Ley de Firma Electrónica Avanzada; y 12 de su Reglamento. La versión electrónica del presente documento, se podrá verificar a través del Código QR para lo cual, se recomienda descargar una aplicación de lectura de este tipo de códigos a su dispositivo móvil

Anexo Único
Tarifas finales de Suministro Básico aplicables a partir del mes de febrero-2026

| Categorías | | División Baja California | | | | Cargos Generación febrero-26 | | |
|------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|--------------|--------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------|--------------------------------------|--------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | | |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7321 | 0.0076 | 41.49 | 0.0069 | 0.607 | 0.463 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.8342 | 0.0076 | 41.49 | 0.0069 | 0.607 | 0.461 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.6699 | 0.0076 | 41.49 | 0.0069 | 0.657 | 0.994 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | | 0.0076 | 414.90 | 0.0069 | 0.664 | 311.65 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.6699 | 0.0076 | 41.49 | 0.0069 | 0.606 | 0.530 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | | 0.0076 | 414.90 | 0.0069 | 0.597 | 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.6699 | 0.0076 | 41.49 | 0.0069 | 0.546 | 1.381 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | | 0.0076 | 414.90 | 0.0069 | 0.469 | 1.135 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 90.01 | 0.0076 | 414.90 | 0.0069 | 0.519 | 341.23 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 414.90 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.4180 0.7569 1.0898 | 358.20 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 0.1801 | | 0.0076 0.0076 0.0076 0.0076 | 1244.71 | 0.0069 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.4567 0.8270 1.1920 1.1190 | 392.43 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 0.0791 | | 0.0076 0.0076 0.0076 0.0076 | 1244.71 | 0.0069 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.5281 0.9560 1.3736 1.2901 | 402.01 |

División Baja California Sur

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Cargos Generación febrero-26 | |
|------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------|------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | Energía | Capacidad |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7321 | 0.0076 | 41.49 | 0.0069 | 0.868 | 0.463 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.8342 | 0.0076 | 41.49 | 0.0069 | 0.866 | 0.461 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.6699 | 0.0076 | 41.49 | 0.0069 | 2.352 | 0.705 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 193.46 | 0.0076 | 414.90 | 0.0069 | 2.833 | 264.73 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.6699 | 0.0076 | 41.49 | 0.0069 | 0.865 | 0.530 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 90.01 | 0.0076 | 414.90 | 0.0069 | 0.825 | 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.6699 | 0.0076 | 41.49 | 0.0069 | 2.919 | 1.283 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 90.01 | 0.0076 | 414.90 | 0.0069 | 1.962 | 0.814 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 90.01 | 0.0076 | 414.90 | 0.0069 | 2.144 | 262.37 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 414.90 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 1.9034 2.4693 3.5553 | 256.77 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 1244.71 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 2.0753 2.6923 3.8808 | 286.33 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 1244.71 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 2.4283 3.0626 4.4003 | 332.59 |

División Bajío

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Cargos Generación febrero-26 | |
|---------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------|--------------|----------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------|------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | Energía | Capacidad |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | | |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1437 | 0.0076 | 42.72 | 0.0069 | 0.787 | 0.509 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.9802 | 0.0076 | 42.72 | 0.0069 | 0.783 | 0.507 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.9322 | 0.0076 | 42.72 | 0.0069 | 1.639 | 1.057 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 369.31 | 0.0076 | 427.19 | 0.0069 | 1.656 | 304.20 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.9322 | 0.0076 | 42.72 | 0.0069 | 0.768 | 0.587 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 97.88 | 0.0076 | 427.19 | 0.0069 | 0.727 | 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.9322 | 0.0076 | 42.72 | 0.0069 | 1.458 | 1.530 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 97.88 | 0.0076 | 427.19 | 0.0069 | 1.175 | 1.154 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 97.88 | 0.0076 | 427.19 | 0.0069 | 1.345 | 337.83 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 427.19 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8617 1.6815 1.9429 | 392.43 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 1281.56 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.9020 1.5982 1.9320 | 402.01 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 1281.56 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.7745 1.5139 1.6838 | 402.01 |

División Centro Occidente

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Cargos Generación febrero-26 | |
|---------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------|------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | Energía | Capacidad |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | | |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.5393 | 0.0076 | 25.25 | 0.0069 | 0.756 | 0.452 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.3191 | 0.0076 | 25.25 | 0.0069 | 0.757 | 0.450 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.2545 | 0.0076 | 25.25 | 0.0069 | 1.428 | 0.874 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 497.04 | 0.0076 | 252.50 | 0.0069 | 1.257 | 260.25 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.2545 | 0.0076 | 25.25 | 0.0069 | 0.748 | 0.517 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 155.41 | 0.0076 | 252.50 | 0.0069 | 0.725 | 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.2545 | 0.0076 | 25.25 | 0.0069 | 1.331 | 1.348 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 155.41 | 0.0076 | 252.50 | 0.0069 | 1.176 | 1.143 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 155.41 | 0.0076 | 252.50 | 0.0069 | 1.202 | 297.69 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 252.50 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8594 1.6841 1.9213 | 392.27 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 757.51 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8633 1.5359 1.8427 | 402.01 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 757.51 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8125 1.5159 1.7122 | 402.01 |

División Centro Oriente

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Cargos Generación febrero-26 | |
|----------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------|---------------------|-----------------------------|------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|-------------------------------------|------------------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | Energía | Capacidad |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | | |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.4316 | 0.0076 | 33.54 | 0.0069 | 0.780 | 0.499 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.2269 | 0.0076 | 33.54 | 0.0069 | 0.782 | 0.497 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1668 | 0.0076 | 33.54 | 0.0069 | 1.423 | 0.878 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | | 0.0076 | 335.36 | 0.0069 | 1.492 | 273.80 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1668 | 0.0076 | 33.54 | 0.0069 | 0.762 | 0.574 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | | 0.0076 | 335.36 | 0.0069 | 0.724 | 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1668 | 0.0076 | 33.54 | 0.0069 | 1.434 | 1.497 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | | 0.0076 | 335.36 | 0.0069 | 1.172 | 1.148 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | | 0.0076 | 335.36 | 0.0069 | 1.325 | 335.00 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 335.36 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8568 1.6850 1.9269 | 388.78 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 1006.09 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8472 1.5765 1.8029 | 402.01 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 1006.09 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8620 1.5390 1.8367 | 402.01 |

División Centro Sur

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargos Generación febrero-26 | |
|----------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|-----------------------------------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.6160 | 0.0076 | 26.44 | 0.0069 | 0.794 0.540 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.3849 | 0.0076 | 26.44 | 0.0069 | 0.785 0.537 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.3171 | 0.0076 | 26.44 | 0.0069 | 1.332 0.869 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 521.84 | 0.0076 | 264.38 | 0.0069 | 1.349 241.86 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.3171 | 0.0076 | 26.44 | 0.0069 | 0.783 0.625 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 221.09 | 0.0076 | 264.38 | 0.0069 | 0.731 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.3171 | 0.0076 | 26.44 | 0.0069 | 1.576 1.630 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 221.09 | 0.0076 | 264.38 | 0.0069 | 0.918 0.953 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 221.09 | 0.0076 | 264.38 | 0.0069 | 1.072 262.72 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 221.09 | 264.38 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.7722 1.5127 1.7379 365.09 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | | 793.13 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8912 1.5962 1.8976 402.01 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | 0.0076 0.0076 0.0076 | | 793.13 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.9271 1.6564 1.9592 402.01 |

División Golfo Centro

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios | Cargos Generación febrero-26 | |
|---------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------|--------------|----------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------|------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | Energía | Capacidad |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | | |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1139 | 0.0076 | 46.17 | 0.0069 | 0.743 | 0.473 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.9021 | 0.0076 | 46.17 | 0.0069 | 0.746 | 0.471 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1182 | 0.0076 | 46.17 | 0.0069 | 1.616 | 1.015 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 376.26 | 0.0076 | 461.75 | 0.0069 | 1.474 | 304.20 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1182 | 0.0076 | 46.17 | 0.0069 | 0.742 | 0.542 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 124.41 | 0.0076 | 461.75 | 0.0069 | 0.715 | 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1182 | 0.0076 | 46.17 | 0.0069 | 1.271 | 1.413 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 124.41 | 0.0076 | 461.75 | 0.0069 | 1.086 | 1.146 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 124.41 | 0.0076 | 461.75 | 0.0069 | 1.162 | 321.22 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 461.75 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8071 1.4995 1.7686 | 392.43 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 1385.25 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8340 1.4576 1.6700 | 402.01 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | 0.0791 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 1385.25 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8823 1.6369 1.7931 | 402.01 |

División Golfo Norte

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Cargos Generación febrero-26 |
|---------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------|--------------|----------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------|-----------------------------------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | Energía | Capacidad |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.8091 | 0.0076 | 50.20 | 0.0069 | 0.727 0.510 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.6553 | 0.0076 | 50.20 | 0.0069 | 0.727 0.507 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.8122 | 0.0076 | 50.20 | 0.0069 | 1.425 1.095 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 273.29 | 0.0076 | 502.03 | 0.0069 | 1.191 267.01 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.8122 | 0.0076 | 50.20 | 0.0069 | 0.726 0.588 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 57.74 | 0.0076 | 502.03 | 0.0069 | 0.692 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.8122 | 0.0076 | 50.20 | 0.0069 | 1.190 1.532 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 57.74 | 0.0076 | 502.03 | 0.0069 | 0.951 1.136 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 57.74 | 0.0076 | 502.03 | 0.0069 | 1.073 341.23 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 502.03 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8280 1.3929 1.5282 402.01 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 1506.09 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8034 1.3709 1.5045 402.01 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 1506.09 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.7204 1.3284 1.3999 402.01 |

División Jalisco

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Cargos Generación febrero-26 | |
|---------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------|------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | Energía | Capacidad |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | | |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.6413 | 0.0076 | 33.07 | 0.0069 | 0.780 | 0.503 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.4065 | 0.0076 | 33.07 | 0.0069 | 0.782 | 0.501 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.3377 | 0.0076 | 33.07 | 0.0069 | 1.753 | 1.081 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 529.99 | 0.0076 | 330.66 | 0.0069 | 1.303 | 244.30 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.3377 | 0.0076 | 33.07 | 0.0069 | 0.769 | 0.580 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 160.25 | 0.0076 | 330.66 | 0.0069 | 0.728 | 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.3377 | 0.0076 | 33.07 | 0.0069 | 1.474 | 1.510 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 160.25 | 0.0076 | 330.66 | 0.0069 | 1.187 | 1.137 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 160.25 | 0.0076 | 330.66 | 0.0069 | 1.221 | 311.70 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 330.66 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8207 1.6177 1.8446 | 392.43 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 991.97 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8835 1.5774 1.8992 | 402.01 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 991.97 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.7893 1.5197 1.7387 | 392.43 |

División Noroeste

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Cargos Generación febrero-26 | |
|------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------|------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | Energía | Capacidad |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.9007 | 0.0076 | 19.78 | 0.0069 | 0.710 | 0.461 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7116 | 0.0076 | 19.78 | 0.0069 | 0.710 | 0.459 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7753 | 0.0076 | 19.78 | 0.0069 | 1.386 | 0.990 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 213.00 | 0.0076 | 197.77 | 0.0069 | 1.332 | 311.65 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7753 | 0.0076 | 19.78 | 0.0069 | 0.707 | 0.528 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 90.85 | 0.0076 | 197.77 | 0.0069 | 0.687 | 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7753 | 0.0076 | 19.78 | 0.0069 | 1.175 | 1.376 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 90.85 | 0.0076 | 197.77 | 0.0069 | 1.017 | 1.140 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 90.85 | 0.0076 | 197.77 | 0.0069 | 1.109 | 341.23 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 197.77 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.7764 1.3619 1.5307 | 402.01 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 593.30 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8031 1.3059 1.5530 | 392.34 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 593.30 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.6944 1.2209 1.3575 | |

| División Norte | | | | | | | |
|---------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------|-----------------------------------|
| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargos Generación febrero-26 | |
| Categoría tarifaria | Unidades | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Energía Capacidad |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.3469 | 0.0076 | 111.37 | 0.0069 | 0.745 0.489 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1930 | 0.0076 | 111.37 | 0.0069 | 0.733 0.487 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.2734 | 0.0076 | 111.37 | 0.0069 | 1.242 0.932 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 342.87 | 0.0076 | 1113.73 | 0.0069 | 1.397 304.20 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.2734 | 0.0076 | 111.37 | 0.0069 | 0.732 0.563 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 72.92 | 0.0076 | 1113.73 | 0.0069 | 0.704 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.2734 | 0.0076 | 111.37 | 0.0069 | 1.252 1.466 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 72.92 | 0.0076 | 1113.73 | 0.0069 | 1.050 1.162 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 72.92 | 0.0076 | 1113.73 | 0.0069 | 1.048 311.70 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 1113.73 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8284 1.4321 1.7091 402.01 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 3341.18 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.7787 1.3678 1.6367 402.01 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 3341.18 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.7818 1.3624 1.5785 402.01 |

División Oriente

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargos Generación febrero-26 | |
|----------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Energía |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.5625 | 0.0076 | 63.63 | 0.0069 | 0.758 0.491 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.3391 | 0.0076 | 63.63 | 0.0069 | 0.762 0.488 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.2735 | 0.0076 | 63.63 | 0.0069 | 1.415 0.896 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 504.55 | 0.0076 | 636.28 | 0.0069 | 1.154 225.98 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.2735 | 0.0076 | 63.63 | 0.0069 | 0.754 0.564 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 202.45 | 0.0076 | 636.28 | 0.0069 | 0.720 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.2735 | 0.0076 | 63.63 | 0.0069 | 1.382 1.470 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 202.45 | 0.0076 | 636.28 | 0.0069 | 1.148 1.150 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 202.45 | 0.0076 | 636.28 | 0.0069 | 1.131 291.27 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 202.45 | 636.28 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.7358 1.4414 1.6432 360.21 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | | 1908.85 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8017 1.5448 1.7607 402.01 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | 0.0076 0.0076 0.0076 | | 1908.85 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8858 1.5556 1.8469 402.01 |

División Peninsular

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Cargos Generación febrero-26 |
|----------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------|---------------------|-----------------------------|------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.0335 | 0.0076 | 45.26 | 0.0069 | 0.812 0.493 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.8556 | 0.0076 | 45.26 | 0.0069 | 0.804 0.491 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.9939 | 0.0076 | 45.26 | 0.0069 | 1.828 0.978 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 299.68 | 0.0076 | 452.58 | 0.0069 | 1.894 304.20 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.9939 | 0.0076 | 45.26 | 0.0069 | 0.803 0.567 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 91.87 | 0.0076 | 452.58 | 0.0069 | 0.761 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.9939 | 0.0076 | 45.26 | 0.0069 | 1.591 1.478 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 91.87 | 0.0076 | 452.58 | 0.0069 | 1.304 1.151 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 91.87 | 0.0076 | 452.58 | 0.0069 | 1.542 331.56 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 452.58 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 1.0410 1.8856 2.1266 392.43 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 1357.73 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.9297 1.7239 1.8997 388.16 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | | 0.0076 0.0076 0.0076 | 1357.73 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.9147 1.7039 1.8353 383.82 |

División Sureste

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Cargos Generación febrero-26 |
|----------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.3662 | 0.0076 | 48.73 | 0.0069 | 0.774 0.482 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1709 | 0.0076 | 48.73 | 0.0069 | 0.768 0.480 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1136 | 0.0076 | 48.73 | 0.0069 | 1.540 0.953 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 441.19 | 0.0076 | 487.31 | 0.0069 | 1.300 248.49 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1136 | 0.0076 | 48.73 | 0.0069 | 0.763 0.554 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 141.76 | 0.0076 | 487.31 | 0.0069 | 0.732 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 1.1136 | 0.0076 | 48.73 | 0.0069 | 1.439 1.443 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 141.76 | 0.0076 | 487.31 | 0.0069 | 1.224 1.167 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 141.76 | 0.0076 | 487.31 | 0.0069 | 1.085 258.87 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 487.31 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8176 1.5624 1.7760 345.18 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 1461.92 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.8509 1.5738 1.8481 392.43 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 1461.92 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.7199 1.3819 1.5390 348.50 |

División Valle de México Centro

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Cargos Generación febrero-26 | |
|---------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------|------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | Energía | Capacidad |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | | |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7530 | 0.0076 | 54.05 | 0.0069 | 0.797 | 0.552 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.6453 | 0.0076 | 54.05 | 0.0069 | 0.796 | 0.550 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.6137 | 0.0076 | 54.05 | 0.0069 | 1.737 | 1.132 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 243.16 | 0.0076 | 540.49 | 0.0069 | 1.818 | 311.65 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.6137 | 0.0076 | 54.05 | 0.0069 | 0.782 | 0.640 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 60.82 | 0.0076 | 540.49 | 0.0069 | 0.723 | 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.6137 | 0.0076 | 54.05 | 0.0069 | 1.569 | 1.668 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 60.82 | 0.0076 | 540.49 | 0.0069 | 1.161 | 1.129 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 60.82 | 0.0076 | 540.49 | 0.0069 | 1.401 | 348.00 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 540.49 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.9149 1.6376 1.9449 | 402.01 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 1621.47 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.9348 1.7433 1.9968 | 402.01 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 1621.47 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.9348 1.7539 1.9607 | 402.01 |

División Valle de México Norte

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Cargos Generación febrero-26 | |
|---------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------|------------------------------|-----------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | Energía | Capacidad |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | | | |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.9639 | 0.0076 | 70.34 | 0.0069 | 0.831 | 0.654 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.8259 | 0.0076 | 70.34 | 0.0069 | 0.830 | 0.651 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7856 | 0.0076 | 70.34 | 0.0069 | 1.612 | 1.107 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 311.23 | 0.0076 | 703.36 | 0.0069 | 1.942 | 299.00 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7856 | 0.0076 | 70.34 | 0.0069 | 0.816 | 0.766 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 86.15 | 0.0076 | 703.36 | 0.0069 | 0.722 | 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7856 | 0.0076 | 70.34 | 0.0069 | 1.808 | 1.997 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 86.15 | 0.0076 | 703.36 | 0.0069 | 1.097 | 1.100 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 86.15 | 0.0076 | 703.36 | 0.0069 | 1.365 | 341.23 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 703.36 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.9119 1.6248 1.9323 | 402.01 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.1801 0.1801 0.1801 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 2110.07 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.6343 1.2454 1.4269 | 392.43 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW | 0.0791 0.0791 0.0791 | 0.0076 0.0076 0.0076 | 0.0076 | 2110.07 | 0.0069 0.0069 0.0069 | 0.5691 1.1149 1.2522 | 392.43 |

División Valle de México Sur

| Categorías | | Tarifas Reguladas 2026 | | | | Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026 | Cargos Generación febrero-26 |
|---------------------|---------------------------|------------------------|--------------|----------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------|------------------------------|
| | | Transmisión | Distribución | Operación del CENACE | Operación de la Suministradora de Servicios Básicos | | |
| Categoría tarifaria | Unidades | | | | | Energía | Capacidad |
| DB1 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.9343 | 0.0076 | 42.21 | 0.0069 | 0.841 0.674 |
| DB2 | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.8006 | 0.0076 | 42.21 | 0.0069 | 0.840 0.671 |
| PDBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7614 | 0.0076 | 42.21 | 0.0069 | 1.644 1.125 |
| GDBT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 301.71 | 0.0076 | 422.07 | 0.0069 | 2.047 304.20 |
| RABT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7614 | 0.0076 | 42.21 | 0.0069 | 0.826 0.791 |
| RAMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 67.68 | 0.0076 | 422.07 | 0.0069 | 0.725 154.27 |
| APBT | \$/mes \$/kWh | 0.1801 | 0.7614 | 0.0076 | 42.21 | 0.0069 | 1.879 2.060 |
| APMT | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 67.68 | 0.0076 | 422.07 | 0.0069 | 1.171 1.133 |
| GDMTO | \$/mes \$/kWh \$/kW | 0.1801 | 67.68 | 0.0076 | 422.07 | 0.0069 | 1.416 349.59 |
| GDMTH | \$/mes \$/kWh Base | 0.1801 | | 0.0076 | 422.07 | 0.0069 | 0.9229 |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1801 | | 0.0076 | | 0.0069 | 1.6482 |
| | \$/kWh Punta | 0.1801 | | 0.0076 | | 0.0069 | 1.9604 |
| | \$/kW | | 67.68 | | | | 402.01 |
| DIST | \$/mes \$/kWh Base | 0.1801 | | 0.0076 | 1266.21 | 0.0069 | 0.9224 |
| | \$/kWh Intermedio | 0.1801 | | 0.0076 | | 0.0069 | 1.6405 |
| | \$/kWh Punta | 0.1801 | | 0.0076 | | 0.0069 | 1.9592 |
| | \$/kW | | | | | | 402.01 |
| DIT | \$/mes \$/kWh Base | 0.0791 | | 0.0076 | 1266.21 | 0.0069 | 0.9388 |
| | \$/kWh Intermedio | 0.0791 | | 0.0076 | | 0.0069 | 1.7499 |
| | \$/kWh Punta | 0.0791 | | 0.0076 | | 0.0069 | 1.9681 |
| | \$/kW | | | | | | 402.01 |