

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

TARIFAS finales del Suministro Básico que deberá aplicar la Comisión Federal de Electricidad, en la modalidad de Suministradora de Servicios Básicos a sus usuarios, a partir del 1 de agosto de 2025.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Gobierno de México.- Comisión Federal de Electricidad.

TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO QUE DEBERÁ APLICAR LA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EN LA MODALIDAD DE SUMINISTRADORA DE SERVICIOS BÁSICOS A SUS USUARIOS, A PARTIR DEL 1 DE AGOSTO DE 2025.

Comisión Federal de Electricidad, Empresa Pública del Estado; conforme a lo dispuesto en el artículo 25 fracciones VII y X, y 52, fracción V del Estatuto Orgánico, y en cumplimiento a lo instruido en el numeral II del oficio F00.UE/1084/2025 del 31 de julio de 2025 emitido por la Comisión Nacional de Energía que ordena la publicación en el Diario Oficial de la Federación de dicho oficio y sus Anexos, se tiene a bien reproducir el referido **OFICIO F00.UE/1084/2025 Y SUS ANEXOS I Y II, los cuales contienen las “TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO QUE DEBERÁ APLICAR LA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EN LA MODALIDAD DE SUMINISTRADORA DE SERVICIOS BÁSICOS A SUS USUARIOS, A PARTIR DEL 1 DE AGOSTO DE 2025.”**

Atentamente

Ciudad de México, a 05 de agosto de 2025.- Encargado de la Coordinación de Mercado Eléctrico Mayorista, Lic. **Ricardo Hernández Silguero**.- Rúbrica.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Energía.- Secretaría de Energía.- Comisión Nacional de Energía.- Unidad de Electricidad.

Oficio número: F00.UE/1084/2025

ASUNTO: Tarifas finales del Suministro Básico aplicables a partir del 1 de agosto de 2025.

Ciudad de México, a 31 de julio de 2025.

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 los Transitorios Séptimo, Octavo, párrafo cuarto, y Noveno de la LCNE; y, el Acuerdo Núm. A/158/2024 por el que la Comisión Reguladora de Energía (CRE) autorizó el cálculo y ajuste de las tarifas finales que aplicará de manera individual a 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 2025; **se notifican las tarifas finales del Suministro Básico que deberá aplicar la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a sus Usuarios a partir del 1 agosto de 2025**, 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.

Con la finalidad de realizar la máxima publicidad de las tarifas finales del Suministro Básico notificadas mediante el presente oficio, de conformidad con el artículo 166 de la LSE en relación con el Transitorio

Séptimo, Octavo, párrafo cuarto, y Noveno de la LCNE y el Acuerdo Núm. A/158/2024, 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 DOF, el presente oficio y sus Anexos en un plazo no mayor a 20 (veinte) días hábiles posteriores al 1 de agosto de 2025; 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 permitirá a la CFE obtener los Ingresos Recuperables del Suministro Básico señalados en el artículo 158, párrafo segundo, de la LSE.

Además, las tarifas finales del Suministro Básico notificadas en el presente acto son máximas, pudiendo la CFE pactar acuerdos convencionales u otorgar descuentos sujetos a principios de generalidad y no indebida discriminación.

Finalmente, conforme a lo dispuesto por el artículo 28 de la LCNE, el presente acto administrativo podrá impugnarse a través del 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 Administración Pública Federal; 1, 2, párrafo primero, 3, 5, 7, fracciones I, III y XXII, 8, fracciones IV, VI y IX, 13, 28, y Transitorios Tercero, Séptimo y Octavo, párrafo cuarto, y Noveno 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 I, 38 y 39 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 48 del Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica; 2, inciso F., fracción III, 71 y 78 del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía; y, 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; y el Acuerdo Núm. A/158/2024 por el que la Comisión Reguladora de Energía autoriza el cálculo y ajuste de las Tarifas Finales que aplicará de manera individual a 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 2025.

ANEXO I

FUNDAMENTO Y CONSIDERACIONES PARA LA DETERMINACIÓN DE LAS TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO APLICABLES A PARTIR DEL 1 DE AGOSTO DE 2025

El presente acto administrativo se emite conforme a lo siguiente:

- I. La Comisión Nacional de Energía (Comisión o CNE) es un órgano administrativo desconcentrado de carácter técnico, sectorizado a la Secretaría de Energía (Secretaría o 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. Las disposiciones, normas, lineamientos, políticas, criterios y demás normatividad emitida por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) continúan en vigor en lo que no se opongan a la LCNE, por lo que, son vigentes y obligatorias para todos los Sujetos Regulados, con base en los Transitorios Séptimo, Octavo, párrafo cuarto, y Noveno de dicha Ley.

- IV. Los permisos, autorizaciones y demás actos que hayan sido emitidos por la CRE, continúan surtiendo efectos hasta el término de su vigencia de conformidad con la normatividad bajo la cual hayan sido formalizados, no obstante, la Comisión puede realizar la vigilancia y supervisión de su cumplimiento y, en su caso, ser sujetos de terminación anticipada o revocación por parte de la autoridad encargada de regular la actividad que corresponda conforme al Transitorio Octavo, párrafo cuarto, de la LCNE.
- V. 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.
- VI. El Suministro Eléctrico debe satisfacer la demanda y el consumo de energía eléctrica de las Usuarías Finales, mediante, entre otros, la adquisición de energía eléctrica y Productos Asociados, así como la celebración de Contratos de Cobertura Eléctrica para satisfacer dicha demanda y consumo conforme a lo establecido en el artículo 3, fracción LX, de la LSE.
- VII. 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, 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 Usuarías Finales conforme al artículo 6, fracciones I, II y IX, de la LSE. Además, las actividades del sector eléctrico son de jurisdicción federal, de conformidad con lo establecido en el artículo 7 de la LSE.
- VIII. Es facultad de la Comisión, previa opinión favorable de la Secretaría, 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 Usuarías 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.
- IX. 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.
- X. 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.
- XI. 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.
- XII. Las contraprestaciones, precios o Tarifas Reguladas que determine o apruebe la Comisión serán máximas, pudiendo los Generadores que provean SCnMEM, Transportistas, Distribuidoras, Suministradoras de Servicios Básicos y Suministradoras 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 permisionarios a que se refiere dicho artículo deberán registrar ante la Comisión los contratos en los que se hayan pactado acuerdos convencionales o descuentos, conforme a lo establecido en el Transitorio Séptimo de la LCNE y el artículo 48 del Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica.

- XIII.** Las Tarifas Reguladas para los Servicios Públicos de Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica, operación de CFE Suministrador de Servicios Básicos y operación del CENACE aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2025, se emitieron por la CRE mediante los Acuerdos Núm. A/154/2024, A/155/2024, A/156/2024 y A/157/2024, respectivamente.
- XIV.** El cálculo y ajuste de las tarifas finales que aplicará de manera individual a CFE Suministrador de Servicios Básicos y la determinación de la Tarifa Regulada para los SCnMEM aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2025, se autorizó por la CRE mediante el Acuerdo Núm. A/158/2024.
- XV.** Las tarifas finales del Suministro Básico aplicables a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a partir del 1 de julio de 2025 a sus Usuarias fueron notificadas el 27 de junio de 2025 por la CNE mediante Oficio número F00.06.UE/1102/2025.
- XVI.** Los componentes de las tarifas finales del Suministro Básico son las Tarifas Reguladas de los servicios de transmisión, distribución, operación de la Suministradora 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 adquiridos para el Suministro Básico del 2025, conforme a lo establecido en el Anexo Único del Acuerdo Núm. A/158/2024 emitido por la CRE.
- XVII.** Se calculó el costo de generación estacionalizado del mes de agosto de 2025 con base en los costos de generación estimados para el 2025 y el factor de estacionalidad correspondiente al mes de agosto, los cuales se indican en los numerales 3.3.10. y 3.4.1., inciso c, tabla 20, del Anexo Único del Acuerdo Núm. A/158/2024.
- XVIII.** La CFE, mediante el oficio No. SSB-05.-0389-2025 del 21 de julio de 2025, entregó a la Comisión la información relativa de los costos de generación correspondientes al mes de junio de 2025, a fin de reconocerse a partir del mes de agosto de 2025, de conformidad con el acuerdo Sexto del Acuerdo Núm. A/158/2024 de la CRE.
- XIX.** La Comisión llevó a cabo la revisión y actualización de los costos de generación del mes de junio de 2025, a partir de la información reportada por la CFE y concluyó que, para determinar el factor de ajuste de los cargos de generación (energía y capacidad) del mes de agosto de 2025, los diferenciales de los costos de generación se reconocerán en el mes de agosto de 2025, conforme a lo establecido en los numerales 4.2.5. y 4.2.6. del Anexo Único del Acuerdo Núm. A/158/2024; 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.
- XX.** Se reconoció un monto de \$8,955,000,000.00 (ocho mil novecientos cincuenta y cinco millones de pesos 00/100 Moneda Nacional) del diferencial excedente de los costos de generación establecido en el considerando Cuadragésimo del Acuerdo Núm. A/158/2024, para la determinación de las tarifas finales aplicables a partir del mes de agosto de 2025, conforme a lo establecido en el acuerdo Séptimo del Acuerdo referido.
- XXI.** 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 agosto de 2025, o hasta en tanto se modifiquen o sustituyan, es de 0.14% respecto a los cargos de generación del mes inmediato anterior, conforme al numeral 3.4.1. del Anexo Único del Acuerdo Núm. A/158/2024.
- XXII.** El 30 de julio de 2025, 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 0.14% de los cargos de energía y capacidad, así como las tarifas finales del Suministro Básico que aplicarán a partir del 1 de agosto de 2025; los cuales fueron validados por el GC.
- XXIII.** La SENER emitió mediante oficio 315.021/2025 de fecha 30 de julio de 2025 su opinión favorable respecto al F.A. de 0.14% de los cargos de energía y capacidad, así como de las tarifas finales del Suministro Básico que aplicarán a partir del 1 de agosto de 2025, en apego a lo establecido en los artículos 33, fracción XXI, de la LOAPF; 8, fracción VI, de la LCNE; y, 18, fracción XVII, y 24, fracción XV, del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía.

Anexo II
Tarifas finales del Suministro Básico aplicables a partir del mes de agosto-2025
División Baja California

Categorías		Tarifas Reguladas 2025					Cargos variables	agosto-25
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.7635	0.0065		0.0062	0.518	
DB2	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.8697	0.0065		0.0062	0.516	
PDBT	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.6985	0.0065		0.0062	1.113	
GDBT	\$/mes				782.90			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.744	
	\$/kW		201.73				348.98	
RABT	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.6985	0.0065		0.0062	0.593	
RAMT	\$/mes				782.90			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.669	
	\$/kW		93.86				172.75	
APBT	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.6985	0.0065		0.0062	1.547	
APMT	\$/mes				782.90			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.271	
	\$/kW		93.86					
GDMTO	\$/mes				782.90			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.581	
	\$/kW		93.86				382.10	
GDMTH	\$/mes				782.90			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.4681	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	0.8475	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.2203	
DIST	\$/kW		93.86				401.10	
	\$/mes				2348.70			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.5115	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	0.9260	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.3348	
DIT	\$/kWh Semipunta	0.1809		0.0065		0.0062	1.2531	
	\$/kW						439.43	
	\$/mes				2348.70			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.5913	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.0706	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	1.5382	
	\$/kWh Semipunta	0.0794		0.0065		0.0062	1.4446	
	\$/kW						450.17	

División Centro Occidente

Categorías		Tarifas Reguladas 2025					Cargos variables	agosto-25
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				24.53			
	\$/kWh	0.1809	1.6047	0.0065		0.0062	0.506	
DB2	\$/mes				24.53			
	\$/kWh	0.1809	1.3754	0.0065		0.0062	0.504	
PDBT	\$/mes				24.53			
	\$/kWh	0.1809	1.3076	0.0065		0.0062	0.979	
GDBT	\$/mes				245.25			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.408	
	\$/kW		518.12				291.42	
RABT	\$/mes				24.53			
	\$/kWh	0.1809	1.3076	0.0065		0.0062	0.579	
RAMT	\$/mes				245.25			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.812	
	\$/kW		162.01				172.75	
APBT	\$/mes				24.53			
	\$/kWh	0.1809	1.3076	0.0065		0.0062	1.509	
APMT	\$/mes				245.25			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.280	
	\$/kW		162.01					
GDMTO	\$/mes				245.25			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.346	
	\$/kW		162.01				333.34	
GDMTH	\$/mes				245.25			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9624	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.8859	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1515	
	\$/kW		162.01				439.26	
DIST	\$/mes				735.76			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9667	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.7199	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.0634	
	\$/kW						450.17	
DIT	\$/mes				735.76			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.9098	
	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.6974	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	1.9173	
	\$/kW						450.17	

División Centro Oriente

Categorías		Tarifas Reguladas 2025					Cargos variables agosto-25	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				30.81			
	\$/kWh	0.1809	1.4928	0.0065		0.0062	0.559	
DB2	\$/mes				30.81			
	\$/kWh	0.1809	1.2799	0.0065		0.0062	0.556	
PDBT	\$/mes				30.81			
	\$/kWh	0.1809	1.2161	0.0065		0.0062	0.983	
GDBT	\$/mes				308.10			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.670	
	\$/kW		482.02				306.59	
RABT	\$/mes				30.81			
	\$/kWh	0.1809	1.2161	0.0065		0.0062	0.643	
RAMT	\$/mes				308.10			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.811	
	\$/kW		155.81				172.75	
APBT	\$/mes				30.81			
	\$/kWh	0.1809	1.2161	0.0065		0.0062	1.676	
APMT	\$/mes				308.10			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.286	
	\$/kW		155.81					
GDMTO	\$/mes				308.10			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.484	
	\$/kW		155.81				375.13	
GDMTH	\$/mes				308.10			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9594	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.8868	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1577	
	\$/kW		155.81				435.35	
DIST	\$/mes				924.29			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9487	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.7654	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.0189	
	\$/kW						450.17	
DIT	\$/mes				924.29			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.9653	
	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.7234	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	2.0567	
	\$/kW						450.17	

División Centro Sur

Categorías		Tarifas Reguladas 2025					Cargos variables agosto-25	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				28.97			
	\$/kWh	0.1809	1.6840	0.0065		0.0062	0.605	
DB2	\$/mes				28.97			
	\$/kWh	0.1809	1.4425	0.0065		0.0062	0.602	
PDBT	\$/mes				28.97			
	\$/kWh	0.1809	1.3720	0.0065		0.0062	0.973	
GDBT	\$/mes				289.74			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.510	
	\$/kW		543.74				270.83	
RABT	\$/mes				28.97			
	\$/kWh	0.1809	1.3720	0.0065		0.0062	0.700	
RAMT	\$/mes				289.74			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.818	
	\$/kW		230.35				172.75	
APBT	\$/mes				28.97			
	\$/kWh	0.1809	1.3720	0.0065		0.0062	1.825	
APMT	\$/mes				289.74			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.068	
	\$/kW		230.35					
GDMTO	\$/mes				289.74			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.201	
	\$/kW		230.35				294.19	
GDMTH	\$/mes				289.74			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.8647	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.6939	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.9460	
	\$/kW		230.35				408.83	
DIST	\$/mes				869.22			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9979	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.7874	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1249	
	\$/kW						450.17	
DIT	\$/mes				869.22			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	1.0381	
	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.8548	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	2.1938	
	\$/kW						450.17	

División Golfo Centro

Categorías		Tarifas Reguladas 2025					Cargos variables	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos	Servicios conexos no MEM	agosto-25	
Categoría tarifaria	Unidades						Energía	Capacidad
DB1	\$/mes				34.40			
	\$/kWh	0.1809	1.1640	0.0065		0.0062	0.529	
DB2	\$/mes				34.40			
	\$/kWh	0.1809	0.9424	0.0065		0.0062	0.527	
PDBT	\$/mes				34.40			
	\$/kWh	0.1809	1.1684	0.0065		0.0062	1.137	
GDBT	\$/mes				343.99			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.650	
	\$/kW		393.20				340.64	
RABT	\$/mes				34.40			
	\$/kWh	0.1809	1.1684	0.0065		0.0062	0.607	
RAMT	\$/mes				343.99			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.801	
	\$/kW		130.04				172.75	
APBT	\$/mes				34.40			
	\$/kWh	0.1809	1.1684	0.0065		0.0062	1.582	
APMT	\$/mes				343.99			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.283	
	\$/kW		130.04					
GDMTO	\$/mes				343.99			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.302	
	\$/kW		130.04				359.70	
GDMTH	\$/mes				343.99			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9038	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.6791	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.9804	
	\$/kW		130.04				439.43	
DIST	\$/mes				1031.98			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9339	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.6322	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.8701	
	\$/kW						450.17	
DIT	\$/mes				1031.98			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.9879	
	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.8329	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	2.0079	
	\$/kW						450.17	

División Noroeste

Categorías		Tarifas Reguladas 2025					Cargos variables agosto-25	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				77.77			
	\$/kWh	0.1809	0.9381	0.0065		0.0062	0.516	
DB2	\$/mes				77.77			
	\$/kWh	0.1809	0.7413	0.0065		0.0062	0.514	
PDBT	\$/mes				77.77			
	\$/kWh	0.1809	0.8072	0.0065		0.0062	1.108	
GDBT	\$/mes				777.67			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.491	
	\$/kW		222.11				348.98	
RABT	\$/mes				77.77			
	\$/kWh	0.1809	0.8072	0.0065		0.0062	0.591	
RAMT	\$/mes				777.67			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.769	
	\$/kW		94.64				172.75	
APBT	\$/mes				77.77			
	\$/kWh	0.1809	0.8072	0.0065		0.0062	1.540	
APMT	\$/mes				777.67			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.276	
	\$/kW		94.64					
GDMTO	\$/mes				777.67			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.242	
	\$/kW		94.64				382.10	
GDMTH	\$/mes				777.67			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.8694	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.5250	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.7140	
	\$/kW		94.64				439.43	
DIST	\$/mes				2333.01			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.8993	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.4623	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.7390	
	\$/kW						450.17	
DIT	\$/mes				2333.01			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.7776	
	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.3672	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	1.5201	
	\$/kW						439.33	

División Valle de México Sur

Categorías		Tarifas Reguladas 2025					Cargos variables agosto-25	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				44.88			
	\$/kWh	0.1809	0.9826	0.0065		0.0062	0.942	0.755
DB2	\$/mes				44.88			
	\$/kWh	0.1809	0.8420	0.0065		0.0062	0.940	0.751
PDBT	\$/mes				44.88			
	\$/kWh	0.1809	0.8010	0.0065		0.0062	1.841	1.260
GDBT	\$/mes				448.77			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	2.292	
	\$/kW		317.32					340.64
RABT	\$/mes				44.88			
	\$/kWh	0.1809	0.8010	0.0065		0.0062	0.925	0.885
RAMT	\$/mes				448.77			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.812	
	\$/kW		71.18					172.75
APBT	\$/mes				44.88			
	\$/kWh	0.1809	0.8010	0.0065		0.0062	2.104	2.307
APMT	\$/mes				448.77			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.312	1.268
	\$/kW		71.18					
GDMTO	\$/mes				448.77			
	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.585	
	\$/kW		71.18					391.47
GDMTH	\$/mes				448.77			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	1.0334	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.8456	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1952	
	\$/kW		71.18					450.17
DIST	\$/mes				1346.31			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	1.0329	
	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.8370	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1938	
	\$/kW							450.17
DIT	\$/mes				1346.31			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	1.0512	
	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.9595	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	2.2038	
	\$/kW							450.17