



COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

## RESOLUCIÓN Núm. RES/1465/2024

**RESOLUCIÓN DE LA COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA QUE DETERMINA LA LISTA DE TARIFAS MÁXIMAS PARA EL SEGUNDO PERIODO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS AL AMPARO DEL PERMISO DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL NÚMERO G/13491/TRA/2016, OTORGADO A GASODUCTO DE AGUAPRIETA, S. DE R.L. DE C.V.**

### RESULTANDO

**PRIMERO.** Que, el 03 de junio de 1996, fue publicada en el Diario Oficial de la Federación (DOF) la Directiva de contabilidad para las actividades reguladas en materia de gas natural DIR-GAS-002-1996 (Directiva de Contabilidad).

**SEGUNDO.** Que, el 28 de diciembre de 2007, fue publicada en el DOF la Directiva sobre la determinación de tarifas y el traslado de precios para las actividades reguladas en materia de gas natural DIR-GAS-001-2007 (Directiva de tarifas).

**TERCERO.** Que, el 20 de junio de 2013, la Comisión Reguladora de Energía (la Comisión) emitió la resolución número RES/233/2013, por medio de la cual expidió los criterios de aplicación de la Directiva de Tarifas en relación con el costo de capital para el transporte de gas natural por ducto (criterios de costo de capital), los cuales fueron publicados en el DOF el 12 de julio de 2013.

**CUARTO.** Que, el 11 de agosto y el 31 de octubre de 2014, fueron publicadas en el DOF la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética (LORCME) y la Ley de Hidrocarburos (LH), así como, el Reglamento de las actividades a que se refiere el Título Tercero de la Ley de Hidrocarburos (el Reglamento), respectivamente.





**QUINTO.** Que, el 04 de noviembre de 2014, mediante la resolución número RES/512/2014, la Comisión aprobó a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) el proyecto de convocatoria de la licitación pública internacional LPSTGN-004/14 para la prestación del servicio de transporte de gas natural en el gasoducto "San Isidro-Samalayuca", en el estado de Chihuahua (La Licitación).

**SEXTO.** Que, el 14 de julio de 2015, la CFE llevó a cabo el fallo de la Licitación a favor de Gasoducto de Aguaprieta, S. de R. L. de C. V. (GAP o el Permisionario), quien presentó la mejor oferta técnica y económica.

**SÉPTIMO.** Que, el 13 de enero de 2016, se publicó en el DOF la resolución número RES/900/2015 por la que la Comisión expidió las Disposiciones Administrativas de Carácter General en materia de Acceso Abierto y prestación de los servicios de transporte por ducto y almacenamiento de gas natural, modificadas mediante los acuerdos número A/024/2018 y A/041/2019, publicados en el DOF el 27 de agosto de 2018 y el 12 de marzo de 2020 respectivamente (las DACG de Acceso Abierto).

**OCTAVO.** Que, el 18 de febrero de 2016, mediante la resolución número RES/106/2016, la Comisión otorgó a GAP el permiso de transporte de gas natural **G/13491/TRA/2016** (el Permiso) con una vigencia de 30 (treinta) años a partir de la fecha de su otorgamiento.

**NOVENO.** Que, el 14 de septiembre de 2017, mediante la resolución número RES/2048/2017, la Comisión autorizó la modificación del Permiso en lo relativo a las características técnicas del Sistema para incorporar la interconexión "*Tarahumara al header*".





**DÉCIMO.** Que, el 18 de diciembre de 2017, mediante la resolución número RES/2937/2017, la Comisión aprobó los Términos y Condiciones para la Prestación del Servicio (TCPS) correspondientes al Permiso.

**UNDÉCIMO.** Que, el 13 de diciembre de 2018, la Comisión emitió la resolución número RES/2750/2018, mediante la cual se aprobó la lista de tarifas máximas iniciales para el primer periodo de prestación de servicios al amparo del Permiso.

**DUODÉCIMO.** Que el 18 de enero de 2021, se publicó en el DOF el Acuerdo Núm. A/001/2021 por el que se establece la suspensión de plazos y términos legales en la Comisión Reguladora de Energía, como medida de prevención y combate de la propagación del coronavirus COVID.

**DECIMOTERCERO.** Que, el 18 de junio de 2021, mediante la resolución número RES/247/2021, la Comisión dio cumplimiento a la ejecutoria dictada en el juicio de amparo 77/2019 del índice del juzgado segundo especializado en competencia económica, radiodifusión y telecomunicaciones; en la cual, se dejó sin efectos la resolución número RES/2750/2018 y aprobó la lista de tarifas máximas iniciales para el primer periodo de prestación de servicios del permiso **G/13491/TRA/2016** otorgado a Gasoducto de Aguaprieta, S. de R. L. de C.V.

**DECIMOCUARTO.** Que, el 30 de noviembre de 2021, mediante el escrito SIS/000177/21, el Permissionario presentó a la Comisión su solicitud de aprobación y expedición de tarifas máximas para el segundo periodo quinquenal conforme a lo previsto en el artículo 83 del Reglamento (la Solicitud), la cual entregó de forma física.





**DECIMOQUINTO.** Que, el 03 de diciembre de 2021, mediante el escrito número SIS/000179/21, el permisionario informó a la Comisión que hizo la entrega física de la Solicitud referida en el resultando anterior.

**DECIMOSEXTO.** Que, el 10 de mayo de 2022, mediante el escrito SIS/00092/22, el Permisionario envió información adicional relativa a la Solicitud referida en el resultando Decimocuarto.

**DECIMOSÉPTIMO.** Que, el 30 de agosto de 2022, mediante la resolución número RES/775/2022, la Comisión aprobó la modificación en lo relativo a las características técnicas para el Permiso del Sistema.

**DECIMOCTAVO.** Que, el 28 de febrero de 2023, se publicó en el DOF el Acuerdo Núm. A/004/2023 de la Comisión Reguladora de Energía por el que se reanudan los plazos y términos legales de manera ordenada y escalonada, que modifica el diverso A/001/2021 mediante el cual se establece la suspensión de plazos y términos legales, como medida de prevención y combate de la propagación del coronavirus COVID-19.

**DECIMONOVENO.** Que, el 20 de julio de 2023, se publicó en el DOF el Acuerdo Núm. A/023/2023 de la Comisión Reguladora de Energía por el que se dejan sin efectos los acuerdos A/001/2021 por el que se establece la suspensión de plazos y términos legales en la Comisión Reguladora de Energía, como medida de prevención y combate de la propagación del coronavirus COVID-19 y A/004/2023 de la Comisión Reguladora de Energía por el que se reanudan los plazos y términos legales de manera ordenada y escalonada, que modifica el diverso A/001/2021 mediante el cual se establece la suspensión de plazos y términos legales, como medida de prevención y combate de la propagación del coronavirus COVID-19.





COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

**VIGÉSIMO.** Que, el 04 de octubre de 2023, la Comisión notificó al Permisionario mediante el oficio UH-250/54306/2023, la prevención relativa a la Solicitud referida en el resultando Decimocuarto.

**VIGÉSIMO PRIMERO.** Que, el 18 de octubre de 2023, mediante el escrito SIS/000174/23, el Permisionario presentó diversa información con el fin de atender la prevención referida en el resultando anterior.

### CONSIDERANDO

**PRIMERO.** Que, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 4, párrafo primero, 41, fracción I y 42 de la LORCME, corresponde a la Comisión regular y promover el desarrollo eficiente de, entre otras, las actividades de transporte de hidrocarburos, así como fomentar el desarrollo eficiente de la industria, promover la competencia en el sector, proteger los intereses de los usuarios, propiciar una adecuada cobertura nacional y atender la confiabilidad, estabilidad y seguridad en el suministro y la prestación de los servicios.

**SEGUNDO.** Que, conforme a lo establecido en los artículos 22, fracciones I, II, III de la LORCME; 82 de la LH; 77, primer párrafo, 78 primer párrafo y 82 del Reglamento, y el apartado segundo de la Directiva de Tarifas; corresponde a la Comisión emitir sus resoluciones acuerdos, directivas, bases y demás actos administrativos necesarios para el cumplimiento de sus funciones con autonomía técnica, operativa y de gestión, así como expedir, supervisar y vigilar el cumplimiento de la regulación y de las disposiciones administrativas de carácter general aplicables a quienes realicen actividades reguladas, incluyendo la regulación de las contraprestaciones, precios o tarifas para las actividades permitidas, inclusive los formatos y especificaciones para su determinación.





COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

**TERCERO.** Que, de conformidad con lo señalado en el artículo 77, párrafo tercero del Reglamento, la Comisión tomará en cuenta para la determinación de las contraprestaciones, precios o tarifas, los principios que permitan el desarrollo eficiente de la industria y de mercados competitivos y que reflejen las mejores prácticas en las decisiones de inversión y operación, siendo que no podrá reconocer las contraprestaciones, precios o tarifas que se alejen de estos principios.

**CUARTO.** Que, de conformidad con lo señalado en el artículo 77, párrafo quinto del Reglamento, en la determinación de contraprestaciones, precios o tarifas, 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 para fines de publicidad.

**QUINTO.** Que, el artículo 77 del Reglamento, establece en su párrafo sexto, que la determinación de contraprestaciones, precios o tarifas que apruebe la Comisión deberá permitir que los usuarios y los usuarios finales tengan acceso a los bienes y servicios en condiciones de confiabilidad, seguridad y calidad, y no deberá ser resultado de prácticas monopólicas. Asimismo, la determinación de contraprestaciones deberá permitir a los permisionarios cubrir sus costos eficientes y una rentabilidad razonable en términos del artículo 82, fracción II, inciso b) de la LH.





**SEXTO.** Que, de conformidad con los artículos transitorios Tercero de la LORCME y de la LH, en tanto se emite nueva regulación o se modifica la regulación correspondiente, la normatividad y regulación emitida por la Comisión con anterioridad a la entrada en vigor de dichas leyes continuarán vigentes, en lo que no se oponga a las mismas, en los términos de las disposiciones aplicables.

**SÉPTIMO.** Que, el artículo transitorio Tercero del Reglamento, establece que la Comisión, en su caso, podrá aplicar las disposiciones jurídicas en materia de otorgamiento y regulación de permisos, incluyendo las disposiciones administrativas de carácter general y demás disposiciones que se encuentren vigentes, en lo que no se opongan a la LH y el Reglamento, en tanto se expidan las disposiciones administrativas de carácter general y demás ordenamientos correspondientes.

**OCTAVO.** Que, en observancia de lo señalado en los considerandos Sexto y Séptimo, la Directiva de Contabilidad y la Directiva de Tarifas referidas en los resultandos Primero y Segundo de la presente resolución, son los instrumentos normativos que se encuentran vigentes y que, por lo tanto, resultan aplicables en la determinación de tarifas en materia de gas natural, ya que las mismas no contravienen lo dispuesto en la LORCME, la LH y el Reglamento.

**NOVENO.** Que, de conformidad con el numeral 1.4, fracciones I y VI de la Directiva de Tarifas, la determinación de las tarifas máximas propiciará que la prestación del servicio se lleve a cabo de forma eficiente, conforme a los principios de uniformidad, homogeneidad, regularidad, seguridad y continuidad, y evitará la aplicación de subsidios cruzados entre los servicios que presenten los permisionarios.





COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

**DÉCIMO.** Que, de conformidad con los numerales 3.1 y 3.3 fracciones I, inciso b), II y VII de la Directiva de Tarifas, las tarifas aplicables al servicio de transporte están reguladas por una metodología para establecer límites máximos, las cuales serán calculadas y aprobadas a los permisionarios cada cinco años y se deben basar en el requerimiento de ingresos contenido en el plan de negocios que cada permisionario someta a la aprobación de la Comisión, mediante el procedimiento de revisión quinquenal previsto en dicha directiva, salvo lo dispuesto en la Sección F de la misma.

**UNDÉCIMO.** Que, de conformidad con el numeral 3.4, fracciones I y II, incisos a), b) y c) de la Directiva de Tarifas, las tarifas máximas y cargos correspondientes deben reflejar la proporción del requerimiento de ingresos inherente a la prestación del servicio respectivo y deberán establecerse de manera que no generen prácticas o efectos indebidamente discriminatorios o impliquen subsidios cruzados y procuren la aplicación de cargos apropiados y estables para los usuarios.

**DUODÉCIMO.** Que, de conformidad con el numeral 3.5 de la Directiva de Tarifas, el establecimiento de las tarifas máximas no garantiza que los permisionarios obtengan los ingresos esperados ni los sujetará a obtener una rentabilidad específica.

**DECIMOTERCERO.** Que, de conformidad con el numeral 3.6 de la Directiva de Tarifas, las tarifas máximas no tendrán efectos retroactivos ni ajustes compensatorios respecto de los resultados obtenidos en quinquenios anteriores como resultado de las revisiones quinquenales.





**DECIMOCUARTO.** Que, de conformidad con los numerales 12.1 y 12.2 de la Directiva de Tarifas, los permisionarios someterán a la aprobación de la Comisión su propuesta de tarifas máximas aplicables las cuales se calcularán con base en la proporción del requerimiento de ingresos que corresponda a la prestación del servicio de acuerdo con el plan de negocios correspondiente al periodo quinquenal respectivo, y se determinarán y aprobarán mediante la revisión y aprobación del plan de negocios que proponga y justifique debidamente el mismo permisionario.

**DECIMOQUINTO.** Que, de conformidad con el numeral 5.1 de la Directiva de Contabilidad, los permisionarios presentarán a la Comisión la información contable requerida en la Directiva de Tarifas, sobre bases uniformes y con el detalle necesario para su análisis y comparabilidad.

**DECIMOSEXTO.** Que, la información que presenten los permisionarios deberá apegarse a los numerales 6.1 a 6.5 (*Tarifas de Transporte por Región*), 12.1 a 14.5 (*Plan de Negocios y Requerimiento de Ingresos, Revisión del Plan de Negocios y Determinación de una Rentabilidad Apropia*) y 22.1 a 22.6 (*Proceso de Revisión Quinquenal*) de la Directiva de Tarifas; y los numerales 1.3, 3.2, 3.3, 4.1, 4.4, 4.5, 4.6 y 4.9 de las secciones *Alcance y Objetivos, Contabilidad a Pesos Constantes y Depreciación de Activos Fijos* de la Directiva de Contabilidad.

**DECIMOSÉPTIMO.** Que, la Comisión deberá revisar y, en su caso, autorizar las tarifas máximas del Permisionario para el segundo periodo de prestación de servicios, con base en la información presentada, tanto histórica como proyectada, o cualquier otro elemento que sirva como referencia para su determinación, permitiendo a los permisionarios eficientes obtener una rentabilidad razonable sobre sus activos, de acuerdo con la fracción V del numeral 1.4 de la Directiva de Tarifas.





COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

**DECIMOCTAVO.** Que, el plan de negocios que someta el Permisionario a la aprobación de la Comisión, deberá contener la información descrita en el numeral 12 (*el Plan de Negocios y el Requerimiento de Ingresos*) de la Directiva de Tarifas; asimismo, de conformidad con el numeral 13.1 de la misma norma, el Permisionario deberá acreditar ante la Comisión que el plan de negocios y la propuesta de requerimiento de ingresos cumplen con los criterios siguientes:

- I. Incluye únicamente activos, costos de operación, mantenimiento y administración, y demás aspectos relacionados exclusivamente con la prestación del servicio regulado;
- II. Incorpora los ajustes necesarios para obtener los valores reexpresados, en su caso;
- III. Realiza los ajustes adecuados por depreciación, y
- IV. Considera la viabilidad del proyecto en función de las condiciones de mercado en las que opera.

**DECIMONOVENO.** Que, de conformidad con el numeral 13.2 de la Directiva de Tarifas, la Comisión revisará el plan de negocios presentado por el Permisionario para analizar y valorar los siguientes aspectos:

- I. Su congruencia interna, así como con parámetros internacionales y nacionales de la industria y las proyecciones de otros permisionarios en condiciones similares;
- II. Su relación con las tendencias de la industria, así como, la tendencia histórica del Permisionario, en su caso, y
- III. El nivel de utilización de la capacidad del sistema.





**VIGÉSIMO.** Que, de conformidad con el numeral 14.1 de la Directiva de Tarifas, los permisionarios deberán incorporar dentro de la información relativa a su plan de negocios, una explicación detallada de la propuesta del costo promedio ponderado del capital incorporado en el requerimiento de ingresos, así como de cada uno de los componentes de dicho costo, y en cuanto al costo promedio ponderado del capital aplicable al plan de negocios presentado, el Permisionario deberá acreditar ante la Comisión que la estructura de capital, la tasa de rentabilidad y los costos de endeudamiento propuestos, reflejan una práctica financiera eficiente y razonable, son comparables con las mejores prácticas nacionales e internacionales en la industria del gas natural y son congruentes con los riesgos asociados al desarrollo y operación del sistema de que se trate, así como con las condiciones del mercado en el que presta o prestará el servicio.

**VIGÉSIMO PRIMERO.** Que, de conformidad con los numerales 14.2 y 14.3 de la Directiva de Tarifas, en la aprobación del Costo Promedio Ponderado del Capital, la Comisión debe tomar como referencia el comportamiento histórico, los parámetros de otros proyectos en condiciones similares, la estructura y condiciones de financiamiento y el costo de oportunidad del capital.

**VIGÉSIMO SEGUNDO.** Que, el numeral 14.4 de la Directiva de Tarifas señala que la Comisión empleará medidas y técnicas de análisis de riesgo financiero utilizados comúnmente en la industria, tales como el Costo Promedio Ponderado de Capital y el Modelo de Fijación de Precios en el Mercado de Capital, así como cualquier otra información o metodología que estuviese disponible.





**VIGÉSIMO TERCERO.** Que, mediante los escritos referidos en los resultando Decimocuarto y Decimoquinto, el Permisionario presentó la siguiente información anexa a su solicitud de aprobación y expedición de tarifas máximas para el segundo periodo quinquenal:

- I. Carpeta denominada 'Activo'
- II. Carpeta denominada 'OPEX'
- III. Carpeta denominada 'CAPEX OM'
- IV. Carpeta denominada 'Información Técnica'
- V. Carpeta denominada 'Modelo Tarifario'
- VI. Carpeta denominada 'Ponderadores'

**VIGÉSIMO CUARTO.** Que, mediante el escrito referido en el resultando Decimosexto, GAP presentó un Informe emitido por un tercero independiente en relación con la Base de Activos regulados del periodo comprendido del 15 de septiembre de 2015 al 31 de marzo de 2021.

**VIGÉSIMO QUINTO.** Que, mediante el escrito referido en el resultando Vigésimo Primero, con el fin de atender la prevención referida en el resultando Vigésimo, el Permisionario presentó la siguiente información:

- I. Contrato CFE
- II. Formato Técnico
- III. Formato Económico
- IV. Análisis OPEX
- V. Dictamen mxn-usd





**VIGÉSIMO SEXTO.** Que, a partir del plan de negocios y la información presentada por GAP mediante los escritos referidos en los resultandos Decimocuarto, Decimosexto y Vigésimo Primero, la Comisión efectuó el análisis y evaluación correspondiente, tanto del plan de negocios como del requerimiento de ingresos presentado en relación con el cumplimiento de los criterios que refiere el considerando Decimoséptimo, después de lo cual, llevó a cabo ajustes correspondientes al requerimiento de ingresos asociado, conforme a lo previsto en las disposiciones señaladas en los considerandos Decimooctavo, Decimonoveno, Vigésimo, Vigésimo Primero y Vigésimo Segundo. El detalle de la información presentada por el Permisionario y los ajustes realizados por la Comisión se encuentran descritos y sustentados en los apartados correspondientes del Anexo I, mismo que forma parte integrante de la presente resolución y se reproduce como si a letra se insertase.

**VIGÉSIMO SÉPTIMO.** Que, de conformidad con lo manifestado en el considerando anterior, la Comisión realizó el análisis del plan de negocios presentado por el Permisionario, con el objeto de evaluar que la propuesta de requerimiento de ingresos, base para la determinación y aprobación de la lista de tarifas máximas correspondiente al segundo periodo de prestación de servicios, incluyera únicamente:

- I. Los activos, los costos OMA que estén debidamente justificados y relacionados exclusivamente con la prestación del servicio;
- II. La depreciación correspondiente únicamente a los activos relacionados con la prestación del servicio y que haya sido determinada conforme a lo establecido en las disposiciones 3 y 4 de la Directiva de Contabilidad y con las tasas de depreciación congruentes con los criterios definidos por la Comisión; y





- III. El rendimiento sobre la inversión refleje un costo promedio ponderado del capital adecuado y razonable, de acuerdo con la estructura del capital y de financiamiento que, en su caso, enfrenta el Permisionario en los estados financieros dictaminados o en la documentación que acredite y justifique dicha situación.

**VIGÉSIMO OCTAVO.** Que, de acuerdo con los modelos tarifarios presentados por el Permisionario referido en la fracción V del considerando Vigésimo Tercero, la Comisión observó que GAP consideró para su propuesta de cálculo de tarifas máximas la metodología de esquema nivelado con un horizonte de evaluación del plan de negocios del 1 de junio de 2017 al 31 de mayo de 2047.

**VIGÉSIMO NOVENO.** A efecto que el horizonte de los modelos sea congruente con lo aprobado en la resolución número RES/247/2021, se mantiene la propuesta de horizonte referida en el considerando anterior.

**TRIGÉSIMO.** Que a efecto de que la tarifa nivelada máxima vigente cumpla con lo establecido en los numerales 13.1 y 13.2 de la Directiva de Tarifas, y con el propósito de proveer a la industria mejores condiciones de certidumbre que alienten la inversión y al mismo tiempo lograr un desarrollo eficiente de la industria, la metodología de revisión quinquenal tendrá las características:





COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

- I. La tarifa nivelada se determinará con base en el flujo de caja descontado a lo largo de un horizonte temporal comprendido entre el 1 de junio de 2017 y el 31 de mayo de 2047, que resulta en un requerimiento de ingresos para recuperar los costos de la prestación del servicio proyectados para todo el periodo mencionado. Estos costos incluyen la depreciación de la base de activos, los costos fijos y variables de operación y mantenimiento, así como una rentabilidad razonable y una estimación de impuestos con la información disponible.
- II. De acuerdo a lo anterior, y a efecto de que el modelo de flujo de caja descontado provea incentivos para la eficiencia en el desempeño operativo del Permisionario, las proyecciones de costos de operación y mantenimiento para los respectivos periodos prospectivos estarán sujetos a revisión de acuerdo a los criterios establecidos en la Directiva de Tarifas o en la Disposición administrativa de carácter general que se encuentre vigente al momento en que se lleve a cabo la revisión quinquenal que corresponda;
- III. Asimismo, la Comisión evaluará que la inversión efectivamente erogada quede plenamente justificada y que en su monto guarde una relación adecuada con los parámetros internacionales y nacionales de la industria, tal como lo prevén los numerales 13.1 y 13.2 de la Directiva de Tarifas;





- IV. Derivado de lo expuesto en el numeral anterior, si las inversiones programadas para los cinco años del periodo regulatorio se ejercen de manera eficiente y quedan plenamente justificadas, entonces los valores de los activos fijos brutos, la proyección de depreciación anual y los valores netos aprobados inicialmente no estarán sujetos a ajustes en cada revisión quinquenal;
- V. Una cualidad de la tarifa nivelada está asociada a la consideración de tomar como fijos los elementos relativos a la inversión en capital, tanto al valor de la base de activos como a su retribución, en cada una de las revisiones quinquenales del proyecto objeto de la presente resolución.
- VI. A efecto de que el modelo económico-financiero sea compatible con lo establecido en el numeral 3.6 de la Directiva de Tarifas y se evite que el cálculo de la tarifa nivelada tenga efectos retroactivos o ajustes compensatorios respecto de los resultados obtenidos en quinquenios anteriores, en cada revisión quinquenal se repetirá el cálculo de la tarifa nivelada de manera recurrente y análoga al cómputo previo de las tarifas, pero para los años ya transcurridos se tomarán como dados los valores de las tarifas niveladas aprobadas previamente, la capacidad máxima operativa, los volúmenes conducidos y las proyecciones pasadas de costos de operación, mantenimiento y administración autorizadas en las revisiones tarifarias previas para dichos años transcurridos y sólo se modificarán las proyecciones correspondientes a los años remanentes del proyecto objeto de la presente resolución.





COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

- VII. En lo que respecta a la capacidad señalada en el numeral 6 anterior, la Comisión considerará la capacidad reservada como el 100% de la capacidad de diseño para efecto del cargo por capacidad y ésta se mantendrá fija para efecto de repetir el cálculo de la tarifa nivelada.
- VIII. A efecto de proteger el interés de los usuarios y asegurar que se logren los objetivos de la regulación por incentivos, la Comisión revisará en cada revisión quinquenal y durante la vida restante del proyecto, las mejoras en eficiencia operativa y los estándares de la industria a nivel nacional e internacional con el propósito de ajustar las proyecciones de los costos de operación, mantenimiento y administración a incluir en el modelo económico-financiero, correspondientes a los años remanentes del proyecto objeto de la presente resolución.
- IX. A efecto de propiciar una inversión eficiente que mejore la cobertura nacional y de dar al Permisionario condiciones que le ayuden a prestar el servicio de transporte de gas natural en condiciones de mayor estabilidad operativa y financiera, el modelo económico-financiero tomará como fijos, en las distintas revisiones quinquenales, los elementos que componen el costo promedio ponderado de capital en los términos referidos en el Anexo I.
- X. La Comisión revisará quinquenalmente las tasas impositivas para que las proyecciones de impuestos utilizadas en el modelo económico-financiero expresen la realidad fiscal del país.





XI. A efecto de realizar adecuadamente los ajustes previstos en el numeral 6 anterior y del numeral 3.3 de la Directiva de Tarifas, las tarifas niveladas resultantes de cada revisión quinquenal expresadas en pesos del 31 de diciembre del 2015 se actualizarán conforme a la fórmula de actualización por inflación y variaciones en tipo de cambio contenida en el numeral 17.4 de la Directiva de Tarifas y de manera acumulativa desde la fecha antes referida y hasta el último mes sobre el que se cuente información al momento de actualizar la tarifa.

**TRIGÉSIMO PRIMERO.** Que, una vez analizado el Plan de Negocios propuesto por el Permisionario, mediante escrito señalado en el resultando Decimocuarto, así como la información presentada mediante escritos señalados en los resultandos Decimosexto y Vigésimo Primero y considerar los criterios del apartado Tercero del Anexo I (*Plan de negocios y Requerimiento de Ingresos aprobado*), que forma parte integrante de esta resolución como si a la letra se insertase.

La Comisión determinó un requerimiento de ingresos de: i) \$318,659,636.51 (trescientos dieciocho millones seiscientos cincuenta y nueve mil seiscientos treinta y seis pesos 51/100 M.N.) para el Cabezal; ii) \$20,494,194.06 (veinte millones cuatrocientos noventa y cuatro mil ciento noventa y cuatro pesos 06/100 M.N.) para el Ramal a IEnova Pipelines; iii) \$1,000,514,003.06 (mil millones quinientos catorce mil tres pesos 96/100 M.N.) para el Ramal a Tarahumara; y iv) \$1,247,593,491.98 (mil doscientos cuarenta y siete millones quinientos noventa y tres mil cuatrocientos noventa y un pesos 98/100 M.N.) para el Gasoducto San Isidro – Samalayuca, expresados en pesos de diciembre de 2015, tomando el horizonte de evaluación determinado en el considerando Vigésimo Noveno de la presente resolución, de conformidad con las siguientes tablas:





Tabla 1. Estado de resultados Proforma. Cabezal – millones de pesos

Concepto	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5	Total <sup>1</sup>
<b>Ingreso por tarifas</b>	63.68	63.88	63.70	63.70	63.70	318.66
(-) Costos OMA	10.42	10.42	10.42	10.42	10.42	52.11
(-) Depreciación <sup>2</sup>	9.04	9.16	9.20	9.40	9.44	46.25
<b>Utilidad antes de intereses e impuestos (EBIT)</b>	44.21	44.29	44.08	43.88	43.84	220.30
(-) Intereses	-	-	-	-	-	-
Utilidad antes de impuestos	44.21	44.29	44.08	43.88	43.84	220.30
Tasa ISR	30%	30%	30%	30%	30%	30%
(-) Impuestos	13.26	13.29	13.22	13.16	13.15	66.09
<b>Utilidad Neta<sup>1</sup></b>	30.95	31.01	30.85	30.71	30.69	154.21

Cifras expresadas en pesos de diciembre de 2015.

1/ Debido al redondeo de las cifras, el total puede no coincidir con la suma de los elementos.

2/ El monto de depreciación considera las cuentas correspondientes del Activo Fijo y del Programa de Inversión.

Tabla 2. Estado de resultados Proforma. Ramal a IEnova Pipelines – millones de pesos

Concepto	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5	Total <sup>1</sup>
<b>Ingreso por tarifas</b>	4.09	4.11	4.10	4.10	4.10	20.49
(-) Costos OMA	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	6.24
(-) Depreciación <sup>2</sup>	1.16	1.18	1.19	1.21	1.22	5.96
<b>Utilidad antes de intereses e impuestos (EBIT)</b>	1.68	1.68	1.66	1.64	1.63	8.29
(-) Intereses	-	-	-	-	-	-
Utilidad antes de impuestos	1.68	1.68	1.66	1.64	1.63	8.29
Tasa ISR	30%	30%	30%	30%	30%	30%
(-) Impuestos	0.50	0.50	0.50	0.49	0.49	2.49
<b>Utilidad Neta<sup>1</sup></b>	1.17	1.18	1.16	1.15	1.14	5.81

Cifras expresadas en pesos de diciembre de 2015.

1/ Debido al redondeo de las cifras, el total puede no coincidir con la suma de los elementos.

2/ El monto de depreciación considera las cuentas correspondientes del Activo Fijo y del Programa de Inversión.





Tabla 3. Estado de resultados Proforma. Ramal a Tarahumara – millones de pesos

Concepto	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5	Total <sup>1</sup>
<b>Ingreso por tarifas</b>	199.89	200.38	200.05	200.05	200.16	1,000.51
(-) Costos OMA	36.76	36.76	36.76	36.76	36.76	183.81
(-) Depreciación <sup>2</sup>	38.35	38.41	38.49	39.17	39.97	194.39
<b>Utilidad antes de intereses e impuestos (EBIT)</b>	124.78	125.21	124.79	124.11	123.42	622.31
(-) Intereses	-	-	-	-	-	-
Utilidad antes de impuestos	124.78	125.21	124.79	124.11	123.42	622.31
Tasa ISR	30%	30%	30%	30%	30%	30%
(-) Impuestos	37.43	37.56	37.44	37.23	37.03	186.69
<b>Utilidad Neta<sup>1</sup></b>	87.35	87.65	87.35	86.88	86.40	435.62

Cifras expresadas en pesos de diciembre de 2015.

1/ Debido al redondeo de las cifras, el total puede no coincidir con la suma de los elementos.

2/ El monto de depreciación considera las cuentas correspondientes del Activo Fijo y del Programa de Inversión.

Tabla 4. Estado de resultados Proforma. Gasoducto San Isidro-Samalayuca – millones de pesos

Concepto	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5	Total <sup>1</sup>
<b>Ingreso por tarifas</b>	249.18	250.14	249.36	249.44	249.48	1,247.59
(-) Costos OMA	43.78	43.78	43.78	43.78	43.78	218.88
(-) Depreciación <sup>2</sup>	39.98	40.04	40.14	40.94	41.59	202.70
<b>Utilidad antes de intereses e impuestos (EBIT)</b>	165.42	166.33	165.44	164.72	164.11	826.01
(-) Intereses	-	-	-	-	-	-
Utilidad antes de impuestos	165.42	166.33	165.44	164.72	164.11	826.01
Tasa ISR	30%	30%	30%	30%	30%	30%
(-) Impuestos	49.62	49.90	49.63	49.42	49.23	247.80
<b>Utilidad Neta<sup>1</sup></b>	115.79	116.43	115.81	115.30	114.88	578.21

Cifras expresadas en pesos de diciembre de 2015.

1/ Debido al redondeo de las cifras, el total puede no coincidir con la suma de los elementos.

2/ El monto de depreciación considera las cuentas correspondientes del Activo Fijo y del Programa de Inversión.

Los ajustes correspondientes se encuentran descritos en el apartado Tercero del Anexo I (*Plan de negocios y Requerimiento de Ingresos aprobado*) y en el Anexo II *Memoria de cálculo*, los cuales forman parte integrante de esta resolución como si a la letra se insertase.





**TRIGÉSIMO SEGUNDO.** Que, las proporciones del requerimiento de ingresos (RI) afectadas por la inflación en México y por la inflación en los Estados Unidos de América (EE. UU.) y las variaciones del tipo de cambio determinadas por la Comisión, con base en el plan de negocios presentado por el permisionario y su respectivo soporte documental, se muestra en la tabla siguiente:

*Tabla 5. Proporciones MXN/USD del RI*

Estructura tarifaria	%MXN	%USD
Cabezal	33.79%	66.21%
Ramal a Ienova Pipelines	32.41%	67.59%
Ramal a Tarahumara	32.95%	67.05%
Gasoducto San Isidro - Samalayuca	33.61%	66.39%

**TRIGÉSIMO TERCERO.** Que, las proporciones asociadas a costos fijos y costos variables relativas al requerimiento de ingresos determinadas por la Comisión se presentan a continuación:

*Tabla 6. Proporciones fijo/variable del RI*

Estructura tarifaria	%Fijo	%Variable
Cabezal	99.90%	0.10%
T1 – Ramal a gasoductos de Chihuahua	99.66%	0.34%
T2 – Ramal a Tarahumara	99.87%	0.13%
T3 – Ducto San Isidro - Samalayuca	99.89%	0.11%

**TRIGÉSIMO CUARTO.** Que, de conformidad con la disposición 5.1 de la Directiva de Tarifas, la Comisión determinó el cargo por capacidad y el cargo por uso. Además, de acuerdo con el numeral 7 del anexo de la resolución número RES/233/2013, en un modelo de flujo de caja descontado la rentabilidad razonable se determina estableciendo un ingreso que cause que el flujo neto de efectivo de capital total al ser descontado por su tasa de rendimiento o costo de capital real tenga un valor presente neto nulo.





**TRIGÉSIMO QUINTO.** Que, de conformidad con la disposición 9.4 de la Directiva de Tarifas, las tarifas máximas de los servicios interrumpibles de transporte deberán ser inferiores a la tarifa máxima del servicio en base firme correspondiente, por lo cual, la Comisión consideró adecuado determinar la tarifa en base interrumpible, como el 99% del cargo por capacidad más el cargo por uso de la tarifa binómica en base firme.

**TRIGÉSIMO SEXTO.** Que, la lista de tarifas máximas, expresada en pesos de diciembre de 2015, que resulta de considerar el requerimiento de ingresos y la clasificación de costos fijos y variables, así como la capacidad máxima operativa referidos en el apartado Tercero del Anexo I (*Plan de negocios y Requerimiento de Ingresos aprobado*), mismo que forma parte integrante de esta resolución como si a la letra se insertase, es la siguiente:

Tabla 7. Lista de tarifas máximas.

Lista de tarifas	Unidades	Cabezal	Ramal a IEnova Pipelines	Ramal a Tarahumara	Gasoducto San Isidro - Samalayuca
<b>Servicio en Base Firme</b>					
Cargo por capacidad	Pesos/GJ/día	0.0470	0.0177	0.5201	0.8831
Cargo por uso	Pesos/GJ	0.0003	0.0002	0.0025	0.0027
<b>Servicio Interrumpible</b>					
Cargo por Servicio Interrumpible <sup>1</sup>	Pesos/GJ	0.0468	0.0177	0.5173	0.8769

<sup>1/</sup> El cargo del servicio interrumpible se calcula como la suma del 99% del cargo por capacidad más el cargo por uso.  
Cifras expresadas en pesos de diciembre de 2015.





**TRIGÉSIMO SÉPTIMO.** Que, conforme a lo establecido en los numerales 18.2, 18.3 y 18.4 de la Directiva de Tarifas, para el cálculo del factor de ajuste por eficiencia (Factor X), la Comisión adopta una metodología basada en el crecimiento de la productividad total de los factores de producción (TFP), la cual considera que, en una industria regulada, el cambio de precios del producto que autorice el regulador debe considerar una medida de TFP. El cálculo de la TFP se sustenta en el cálculo del índice Tornqvist-Theil, el cual considera la participación relativa que tiene cada uno de los insumos en el costo de la producción y cada uno de los productos en los ingresos totales de la empresa. Como insumos se consideran trabajo, capital y materiales. La implementación de esta metodología se efectúa considerando información de las empresas transportistas de gas natural en EUA emitida por la Federal Energy Regulatory Commission (FERC) y, por tanto, su aplicación requiere tomar el porcentaje de los costos operativos del Permisionario afectados por la inflación en México y por la inflación de EUA y las variaciones inherentes por el tipo de cambio. Como resultado de lo descrito, la Comisión reconoce un factor de eficiencia (Factor X) aplicable para el segundo periodo de prestación del servicio de transporte de gas natural igual a 0.00% anual.

Cabe aclarar que, un Factor X igual a cero no significa que no hay cambios en la eficiencia de la industria de transporte de gas natural, sino que no existe una diferencia discernible respecto al cambio de productividad de la economía en su conjunto.

**TRIGÉSIMO OCTAVO.** Que, la lista de tarifas referida en el considerando Trigésimo Sexto, ajustada por índice de inflación para el periodo transcurrido entre el 31 de diciembre de 2015 y el 31 de diciembre de 2023 se muestra en la siguiente tabla:





Tabla 8. Lista de tarifas máximas actualizada.

Servicio de Transporte	Unidades	Cabezal	Ramal a IEnova Pipelines	Ramal a Tarahumara	Gasoducto San Isidro - Samalayuca
<b>Servicio en Base Firme</b>					
Cargo por capacidad	Pesos/GJ/día	0.0647	0.0243	0.7147	1.2147
Cargo por uso	Pesos/GJ	0.0004	0.0003	0.0034	0.0037
<b>Servicio Interrumpible</b>					
Cargo por Servicio Interrumpible <sup>1</sup>	Pesos/GJ	0.0644	0.0244	0.7109	1.2062

1/ El cargo del servicio interrumpible se calcula como la suma del 99% del cargo por capacidad más el cargo por uso.  
Cifras expresadas en pesos de diciembre de 2023.

**TRIGÉSIMO NOVENO.** Que, para cada periodo quinquenal, la Comisión aprobará las proyecciones de inversión de operación y mantenimiento (el Programa de Inversiones) para el quinquenio correspondiente congruente con parámetros internacionales y nacionales de la industria, así como con la tendencia histórica del proyecto. Adicionalmente, la Comisión reitera la facultad de realizar los ajustes que estime necesarios al plan de negocios, incluyendo el programa de inversiones, cuando derivado del análisis pormenorizado del plan de negocios, ésta encuentre variaciones o desviaciones no motivadas ni justificadas por el Permisionario que se alejen de la tendencia histórica de costos, operación, rentabilidad, o cualquier otro elemento del Sistema de Transporte de conformidad con las directivas 22.2, 22.3 y 22.4 de la Directiva de Tarifas; así como también con los principios que permiten el desarrollo eficiente de la industria establecidos en el inciso b, fracción II del artículo 82 de la LH y en los párrafos tercero y sexto del artículo 77 del Reglamento.





**CUADRAGÉSIMO.** Que, a efecto de que la lista de tarifas máximas del proyecto objeto de la presente resolución cumpla con lo establecido en las disposiciones 13.1 y 13.2 de la Directiva de Tarifas, y con el propósito de proveer a la industria de mejores condiciones de certidumbre que alienten la inversión y al mismo tiempo se logre un desarrollo eficiente de la industria, la metodología de revisión quinquenal mantendrá, para los periodos quinquenales subsecuentes, las siguientes características, en congruencia con las establecidas en el considerando Cuadragésimo de la resolución número RES/247/2021. Se describen a continuación:

- I. La lista de tarifas máximas nivelada, cuyo valor en términos reales será vigente en el segundo periodo quinquenal (2PQ), comprendido del año 6 (seis) al año 10 (diez) de operaciones, se determinó con base en el flujo neto de efectivo de capital total a lo largo del horizonte determinado en el considerando Vigésimo Noveno de esta resolución, que resulta del ingreso requerido nivelado, para recuperar los costos de la prestación del servicio de transporte proyectados para todo el horizonte mencionado, costos que incluyen la depreciación de la base de activos (inversión inicial, programa de inversiones correspondiente al quinquenio y capital de trabajo), los costos fijos y variables OMA, así como una rentabilidad razonable y una estimación de impuestos con la legislación aplicable.





- II. La lista de tarifas máximas nivelada, cuyo valor estará vigente en el 2PQ, se determinó de manera análoga a la fracción I, a partir de un modelo de flujo de caja descontado a lo largo del horizonte mencionado, pero se tomaron como dadas la lista de tarifas máximas nivelada y las proyecciones de costos OMA del quinquenio anterior; así como las proyecciones de capacidad reservada y volumen autorizadas en la revisión previa correspondiente al 1PQ. De conformidad con el considerando Trigésimo Octavo de la resolución número RES/247/2021, la Comisión revisó y ajustó los montos de inversión inicial y la depreciación asociada por única ocasión, y el monto aprobado permanecerá sin cambios para las siguientes revisiones tarifarias.
- III. La lista de tarifas máximas nivelada, cuyo valor estará vigente para los periodos subsecuentes (tercer periodo quinquenal (3PQ), cuarto periodo quinquenal (4PQ), quinto periodo quinquenal (5PQ) y sexto periodo quinquenal (6PQ)) conforme al horizonte determinado en el considerando Vigésimo Noveno de esta resolución, se determinará de manera análoga a la fracción anterior, a partir de un modelo de flujo de caja descontado a lo largo del horizonte mencionado, pero se tomarán como dadas las tarifas máximas niveladas aprobadas en los quinquenios anteriores, el valor de depreciación de la inversión inicial y las proyecciones pasadas de los programas de inversión y de costos OMA; así como las proyecciones de capacidad reservada y volumen autorizadas en las revisiones previas.





- IV. De acuerdo con lo anterior, y a efecto de que el modelo de flujo de caja descontado provea incentivos para la eficiencia en el desempeño operativo del Permisionario, las proyecciones de costos OMA y los programas de inversión para los respectivos periodos subsecuentes (3PQ, 4PQ, 5PQ y 6PQ) estarán sujetos a revisión de acuerdo con los criterios establecidos en la Directiva de Tarifas y/o la normativa aplicable vigente, y serán analizadas a partir de los valores expresados en pesos de diciembre de 2015.
- V. La cualidad de una tarifa nivelada está asociada a la consideración de tomar como fijos los elementos relativos a la inversión inicial, tomando en cuenta lo establecido en el considerando Trigésimo Noveno de la presente resolución, tanto al valor de la base de activos como a su retribución, en cada uno de los periodos quinquenales referidos de las fracciones II y III.
- VI. La consideración descrita en la fracción anterior implica que, en los modelos de flujos de caja descontados que serán utilizados para determinar las tarifas máximas quinquenales, en los términos descritos en las fracciones I, II y III, los valores iniciales de la proyección de estructura de capital y los respectivos costos promedios ponderados de capital autorizados en la presente resolución, no estarán sujetos a ajuste durante el periodo de evaluación.
- VII. En todas las revisiones quinquenales, las tarifas serán calculadas considerando un nivel de utilización de 100 por ciento de la capacidad máxima operativa del Sistema.





COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

- VIII. En el modelo nivelado, el cargo por uso correspondiente al servicio en base firme se determinó como el cociente del ingreso variable descontado y la energía a conducir descontada correspondiente a cada tarifa.
- IX. En el modelo nivelado, el cargo por capacidad correspondiente al servicio en base firme se determinó a través de generar el valor del flujo de caja de capital total descontado correspondiente a la prestación del servicio durante el horizonte de evaluación mencionado en el considerando Vigésimo Noveno de esta resolución, de tal manera que la diferencia entre los costos e ingresos totales expresados en pesos constantes resulte en un valor presente neto nulo; equivalente al costo de capital autorizado en la presente resolución, y la estructura de capital proyectada.
- X. Las tarifas máximas niveladas resultantes del modelo están expresadas en pesos de diciembre de 2015, y se actualizarán de manera acumulativa a la fecha más reciente de expresión, conforme a la fórmula de actualización por inflación y variaciones del tipo de cambio contenida en la Directiva de Tarifas y/o la normativa aplicable vigente.





COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

- XI. La metodología tarifaria, la cual comprende los costos iniciales, las proyecciones a mantener fijas, las variables sujetas a revisión, las instrucciones de actualización, los índices de precios, tipos de cambio y el resto de los elementos relevantes descritos con anterioridad, quedará contenida en el Anexo II Memoria de cálculo mismo que forma parte integrante de la presente resolución y se tiene por reproducido como si a la letra se insertase.
- XII. La Comisión revisará quinquenalmente las tasas impositivas para que las proyecciones de impuestos utilizadas en el modelo económico-financiero expresen la realidad fiscal del país.

**CUADRAGÉSIMO PRIMERO.** Que, como parte del informe anual establecido en el numeral 39.2 de la Directiva de Tarifas, el Permisionario deberá presentar el monto de ingresos extraordinarios reembolsados por la prestación del servicio en base interrumpible cuando exista capacidad contratada en base firme, conforme a la metodología descrita en el apartado 12.6.1 "Metodología reembolso ingresos extraordinarios por la Prestación del Servicio en Base Interrumpible" de los TCPS señalados en el resultando Décimo.





**CUADRAGÉSIMO SEGUNDO.** Que, a partir del plazo en que la Comisión desahogó el proceso de revisión quinquenal, la aprobación de las tarifas máximas iniciales aplicables derivado del mismo incluye el ajuste que compensa la diferencia de ingresos teóricos experimentados por el Permisionario atribuible a la demora respectiva referida en el numeral 22.7 de la Directiva de Tarifas, considerando los plazos máximos de respuesta y de prevención previstos en el artículo 83 del Reglamento, así como la suspensión de plazos y cuya determinación se incluye en el Anexo I mismo que forma parte integrante de la presente resolución y se tiene por reproducido como si a la letra se insertase.

Dicha diferencia se incorpora a la lista de tarifas máximas actualizada del considerando Trigésimo Octavo, presentada a continuación:

*Tabla 9. Lista de tarifas máximas determinada actualizada con ajuste compensatorio*

Servicio de Transporte	Unidades	Cabezal	Ramal a IEnova Pipelines	Ramal a Tarahumara	Gasoducto San Isidro - Samalayuca
<b>Servicio en Base Firme</b>					
Cargo por capacidad	Pesos/GJ/día	0.0615	0.0178	0.7485	1.3029
Cargo por uso	Pesos/GJ	0.0003	0.0002	0.0026	0.0028
<b>Servicio Interrumpible</b>					
Cargo por Servicio Interrumpible <sup>1</sup>	Pesos/GJ	0.0612	0.0178	0.7435	1.2926

<sup>1</sup>/ El cargo del servicio interrumpible se calcula como la suma del 99% del cargo por capacidad más el cargo por uso.  
Cifras expresadas en pesos de diciembre de 2023.

**CUADRAGÉSIMO TERCERO.** Que, la Comisión ajustó por índice de inflación, la lista de tarifas máximas del segundo periodo quinquenal referida en el considerando anterior de la presente resolución, utilizando las proporciones del requerimiento de ingresos afectadas por la inflación en México, y por la inflación en los EUA y las variaciones en el tipo de cambio referidas en el considerando Trigésimo Segundo de esta resolución, misma que se encuentra expresada en pesos de junio de 2024, en los términos siguientes:





Tabla 10. Lista de tarifas máximas con ajuste compensatorio actualizada por inflación

Servicio de Transporte	Unidades	Cabezal	Ramal a IEnova Pipelines	Ramal a Tarahumara	Gasoducto San Isidro - Samalayuca
<b>Servicio en Base Firme</b>					
Cargo por capacidad	Pesos/GJ/día	0.0653	0.0189	0.7956	1.3844
Cargo por uso	Pesos/GJ	0.0003	0.0002	0.0027	0.0030
<b>Servicio Interrumpible</b>					
Cargo por Servicio Interrumpible <sup>1</sup>	Pesos/GJ	0.0650	0.0190	0.7904	1.3735

<sup>1/</sup> El cargo del servicio interrumpible se calcula como la suma del 99% del cargo por capacidad más el cargo por uso.  
Cifras expresadas en pesos de junio de 2024.

**CUADRAGÉSIMO CUARTO.** Que una vez que el Permisionario haya recuperado el monto asociado al ajuste compensatorio, a través de la lista de tarifas máximas referida en el considerando anterior, la tarifa máxima que se habrá de considerar como referencia en la siguiente revisión quinquenal es la referida en el considerando Trigésimo Sexto de la presente resolución.

**CUADRAGÉSIMO QUINTO.** Que el 30 de marzo de 2020, el Consejo de Salubridad General publicó en el DOF el Acuerdo por el que se declara emergencia sanitaria por causa de fuerza mayor, a la epidemia de enfermedad generada por el virus SARS-CoV2 (COVID-19), el cual señala que la Secretaría de Salud determinará todas las acciones que resulten necesarias para atender dicha emergencia sanitaria, por lo que, el 31 de marzo de 2020, la Secretaría de Salud publicó en el DOF el Acuerdo por el que se establecen acciones extraordinarias para atender la emergencia sanitaria generada por el virus SARS-CoV2, en el que se establecen diversas medidas de seguridad sanitarias, con la finalidad de mitigar la dispersión y transmisión del COVID-19, para disminuir la carga de enfermedad, sus complicaciones y muerte en la población residente en el territorio nacional.





Por lo anteriormente expuesto, y con fundamento en los artículos 28 , párrafo octavo 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, 22, fracciones I, II, III, X, XXIV, XXVI, incisos a) y e) y XXVII, 27, 34, 41, fracción I, 42 y Transitorio Tercero de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 1, 2, fracción III, 5, segundo párrafo, 48, fracción II, 81, fracciones I, inciso a), y VI, 82, 95, 131 y Transitorio Tercero de la Ley de Hidrocarburos; 2, 16, fracciones IX y X y 57, fracción I de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 1, 3, 5, fracción I, 7, 30, párrafo primero, 33, párrafos primero, tercero y cuarto, 77, párrafos tercero y sexto, 78, párrafo primero, 80, 82, 83 y Transitorio Tercero del Reglamento de las actividades a que se refiere el Título Tercero de la Ley de Hidrocarburos; 1, 2, 7, fracción I, 12, 13, 16 y 18, fracciones I, VIII, XI y XLIII del Reglamento Interno de la Comisión Reguladora de Energía; el artículo 65 de las Disposiciones administrativas de carácter general aplicables a la prestación de los servicios de transporte por ducto y almacenamiento de hidrocarburos; el Apartado Segundo de la Directiva sobre la determinación de tarifas y el traslado de precios para las actividades reguladas en materia de gas natural DIR-GAS-001-2007, y disposiciones 1, 3, 4 y 5 de la Directiva de Contabilidad para las actividades reguladas en materia de gas natural DIR-GAS-002-1996 y el Acuerdo Núm. A/004/2023 de la "Comisión Reguladora de Energía por el que se reanudan los plazos y términos legales de manera ordenada y escalonada, que modifica el diverso A/001/2021 mediante el cual se establece la suspensión de plazos y términos legales, como medida de prevención y combate de la propagación del coronavirus COVID-19", publicado en el Diario Oficial de la Federación el 28 de febrero de 2023, el cual fue dejado sin efectos mediante el diverso A/023/2023, publicado en el mismo medio de difusión oficial el 20 de julio de 2023; la Comisión Reguladora de Energía:





## RESUELVE

**PRIMERO.** Se determina a Gasoducto de Aguaprieta, S. de R. L. de C. V., titular del permiso de transporte de gas natural **G/13491/TRA/2016**, la lista de tarifas máximas, expresadas en pesos de poder adquisitivo de junio de 2024, para el segundo periodo de prestación de servicios que comprende del 01 de junio de 2022 al 31 de mayo de 2027, la cual será aplicable por el tiempo restante de dicho periodo quinquenal, incluyéndose el análisis para la determinación de las tarifas contenido en el Anexo I y la memoria de cálculo en archivo Excel como Anexo II, mismos que forman parte integrante de la presente resolución y se tienen por reproducidos como si a la letra se insertasen:

*Tabla 11. Lista de tarifas máximas aprobada.*

Servicio de Transporte	Unidades	Cabezal	Ramal a IEnova Pipelines	Ramal a Tarahumara	Gasoducto San Isidro - Samalayuca
<b>Servicio en Base Firme</b>					
Cargo por capacidad	Pesos/GJ/día	0.0653	0.0189	0.7956	1.3844
Cargo por uso	Pesos/GJ	0.0003	0.0002	0.0027	0.0030
<b>Servicio Interrumpible</b>					
Cargo por Servicio Interrumpible <sup>1</sup>	Pesos/GJ	0.0650	0.0190	0.7904	1.3735

<sup>1/</sup> El cargo del servicio interrumpible se calcula como la suma del 99% del cargo por capacidad más el cargo por uso.  
Cifras expresadas en pesos de junio de 2024.

**SEGUNDO.** Se determina a Gasoducto de Aguaprieta, S. de R.L. de C.V., titular del permiso de transporte de gas natural **G/13491/TRA/2016**, las proporciones del requerimiento de ingresos afectado por la inflación en México, la inflación en los Estados Unidos de América y las variaciones en el tipo de cambio referidas en el considerando Trigésimo Segundo de la presente resolución, así como el Factor X referido en el considerando Trigésimo Séptimo de la presente resolución.





**TERCERO.** Gasoducto de Aguaprieta, S. de R.L. de C.V., titular del permiso de transporte de gas natural **G/13491/TRA/2016**, podrá solicitar el ajuste por índice de inflación de la lista de tarifas máximas señaladas en el resolutivo Primero de esta resolución, de conformidad con la sección D de la Directiva sobre la determinación de tarifas y el traslado de precios para las actividades reguladas en materia de gas natural DIR GAS-001-2007, a más tardar tres meses después de que se encuentren disponibles las publicaciones del Índice Nacional de Precios al Consumidor y del *Consumer Price Index* de conformidad con el numeral 20.1 de las Directiva sobre la determinación de tarifas y el traslado de precios para las actividades reguladas en materia de gas natural DIR GAS-001-2007.

**CUARTO.** Se autoriza el Factor X a que hace referencia el considerando Trigésimo Séptimo; el cual se aplicará de forma anual desde el primer año del siguiente periodo quinquenal a la lista de tarifas máximas a que hace referencia el resolutivo Primero de la presente resolución.

**QUINTO.** Gasoducto de Aguaprieta, S. de R.L. de C.V., titular del permiso de transporte de gas natural **G/13491/TRA/2016**, deberá presentar a la Comisión Reguladora de Energía, como parte del informe anual establecido en el numeral 39.2 de la Directiva de Tarifas, el monto de ingresos extraordinarios reembolsados por la prestación del servicio en base interrumpible cuando exista capacidad contratada en base firme, conforme a la metodología descrita en el apartado 12.6.1 "Metodología reembolso ingresos extraordinarios por la Prestación del Servicio en Base Interrumpible" de los Términos y Condiciones para la Prestación de los Servicios señalados en el resultando Décimo, de conformidad con lo establecido en el considerando Cuadragésimo Primero.





**SEXTO.** Gasoducto de Aguaprieta, S. de R.L. de C.V., titular del permiso de transporte de gas natural **G/13491/TRA/2016**, deberá solicitar la publicación de la lista de tarifas máximas aprobada en el resolutivo Primero de la presente resolución en el Diario Oficial de la Federación y en los periódicos oficiales de las entidades federativas que correspondan al trayecto atendido por éste, dentro de los 10 (diez) días hábiles siguientes a la notificación de la presente resolución. Dicha lista de tarifas máximas no entrará en vigor sino hasta después de 5 (cinco) días hábiles de su publicación en el Diario Oficial de la Federación; lo anterior de conformidad con el artículo 32 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo y el numeral 21.1 de la Directiva sobre la determinación de tarifas y el traslado de precios para las actividades reguladas en materia de gas natural DIR GAS-001-2007.

**SÉPTIMO.** Gasoducto de Aguaprieta, S. de R.L. de C.V., titular del permiso de transporte de gas natural **G/13491/TRA/2016**, deberá publicar en su boletín electrónico la lista de tarifas máximas referida en el resolutivo Primero de la presente resolución, 10 (diez) días hábiles siguientes a la publicación de la lista de las tarifas máximas en el Diario Oficial de la Federación, de conformidad con el artículo 32 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; numeral 21.2 de la Directiva sobre la determinación de tarifas y el traslado de precios para las actividades reguladas en materia de gas natural DIR-GAS-001-2007; el numeral 20.1 inciso f) del Acuerdo número A/024/2018, de la Comisión Reguladora de Energía que modifica las disposiciones administrativas de carácter general en materia de acceso abierto y prestación de los servicios de transporte por ducto y almacenamiento de gas natural, en su Apartado 2, Secciones B., Temporadas Abiertas, y D., Mercado Secundario y Cesiones de Capacidad.





**OCTAVO.** Gasoducto de Aguaprieta, S. de R.L. de C.V., titular del permiso de transporte de gas natural **G/13491/TRA/2016**, deberá enviar a la Comisión copia de la publicación de las tarifas máximas, dentro de los 10 (diez) días hábiles siguientes a la publicación en el Diario Oficial de la Federación de las tarifas máximas iniciales a las que hace referencia el resolutivo Primero de acuerdo con lo dispuesto en los artículos 84, fracción XXI de la Ley de Hidrocarburos y 32 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo.

**NOVENO.** Intégrese al anexo 4 *Compromisos Económicos*, del permiso de transporte de gas natural **G/13491/TRA/2016**, copia certificada de la presente resolución, así como de las tarifas máximas a las que hace referencia el resolutivo Primero de la presente resolución.

**DÉCIMO.** Notifíquese la presente resolución a Gasoducto de Aguaprieta S. de R. L. de C. V., titular del permiso de transporte de gas natural **G/13491/TRA/2016**, y hágase de su conocimiento que la misma podrá impugnarse a través del juicio de amparo indirecto, conforme a lo dispuesto por 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, y que el expediente respectivo se encuentra y puede ser consultado en las oficinas de esta Comisión Reguladora de Energía, ubicadas en Boulevard Adolfo López Mateos 172, Colonia Merced Gómez, Benito Juárez, Ciudad de México.





COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

**UNDÉCIMO.** Inscribese la presente resolución bajo el número **RES/1465/2024**, en el registro a que se refieren los artículos 22, fracción XXVI, incisos a) y e) y 25, fracciones V y X, de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética y 4 y 16, último párrafo del Reglamento Interno de la Comisión Reguladora de Energía.

Ciudad de México a 18 de julio de 2024.

**VOTO EN CONTRA**

  
Leopoldo Vicente Melchi García  
Comisionado Presidente

  
Walter Julián Ángel Jiménez  
Comisionado

  
Hermilo Ceja Lucas  
Comisionado

  
Guadalupe Escalante Benítez  
Comisionada

  
Luis Linares Zapata  
Comisionado



Cadena Original	
SE-300/69989/2024 01/08/2024 17:59 https://cre-boveda.azurewebsites.net/api/documento/9ba81bc0-c43f-4432-aaed-c6d7dd0b6e84 Comisión Reguladora de Energía EUGENIA GUADALUPE BLAS NAJERA	
Sello Digital	
UwXeD8Rme/ptJcXUHKJQ6tWZG5oJf4KeHJzYxW/D2uMyFr8yah6pvhnV52UUd5nk46ZRYcE5QsAKLrwFrNcsBTM+D4mmySo2iC/JuggdzdpB3lxF5cMNENI3bJoEvSpyJdGDufRHfBTecBnimkbGMyYbyXCSgl5i1RoPyyXXyjZ+1So4by0QolurdpkIZ3ncdVOJSmy5KHeZgCbt6XYs0pvJf5GBmU8fplsOvz9NIQyFNw3VRB34YBQI9uXv60xZ5YWLvZUq+PNwuo0MaKOMJOLxs1wVE9NTmadOKDdJjLnrTmGLsnxmAMRQfi6Ug/HuHhQxsXVvRAKL8l5v4OhA==	
Trazabilidad	
<div></div> <div><p>La integridad y autoría del presente documento electrónico se podrá comprobar a través de la liga que se encuentra debajo del QR.</p><p>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.</p></div>	
<a href="https://cre-boveda.azurewebsites.net/api/documento/9ba81bc0-c43f-4432-aaed-c6d7dd0b6e84">https://cre-boveda.azurewebsites.net/api/documento/9ba81bc0-c43f-4432-aaed-c6d7dd0b6e84</a>	
<p>La presente hoja forma parte integral del oficio SE-300/69989/2024, 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 éste tipo de códigos a su dispositivo móvil</p>	