



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Las Malvinas son argentinas

Resolución

Número:

Referencia: EX-2022-53081782- -APN-GDYE#ENARGAS – CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. - CUADROS TARIFARIOS

VISTO el Expediente N° EX-2022-53081782- -APN-GDYE#ENARGAS, la Ley N° 24.076 y su Decreto Reglamentario N° 1738 del 18 de septiembre de 1992 (B.O. 28/09/92), las Leyes N° 17.319, N° 27.541 y N° 27.668, los Decretos N° 278 del 16 de marzo de 2020 (B.O. 17/03/20) y N° 871 del 23 de diciembre de 2021 (B.O. 24/12/21), los Decretos de Necesidad y Urgencia N° 892 el 13 de noviembre de 2020 (B.O. 16/11/20), N° 1020 del 16 de diciembre de 2020 (B.O. 17/12/20); la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC del 27 de mayo de 2022 (B.O. 28/05/22); y

CONSIDERANDO:

Que mediante Decreto N° 2456/1992 (B.O. 22/12/92) se le otorgó la licencia a Distribuidora de Gas Pampeana S.A. (hoy Camuzzi Gas Pampeana S.A.).

Que por el Artículo 1° de la Ley N° 27.541 de Solidaridad Social y Reactivación Productiva, se declaró la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria, energética, sanitaria y social, y se delegaron en el PODER EJECUTIVO NACIONAL las facultades comprendidas en dicha norma conforme lo dispuesto en el Artículo 76 de la CONSTITUCIÓN NACIONAL y en los términos del mismo.

Que en su Artículo 2° se establecieron las bases de la delegación, siendo de señalar el inciso b) en cuanto dispone respecto del PODER EJECUTIVO NACIONAL, la de “*Reglar la reestructuración tarifaria del sistema energético con criterios de equidad distributiva y sustentabilidad productiva y reordenar el funcionamiento de los entes reguladores del sistema para asegurar una gestión eficiente de los mismos*”.

Que mediante el Artículo 5° del Título III “Sistema Energético” de la citada Ley, se facultó al PODER EJECUTIVO NACIONAL, por un lado, a mantener las tarifas de gas natural y, a título de alternativa, iniciar un proceso de renegociación de la Revisión Tarifaria Integral (RTI) vigente o iniciar una revisión de carácter extraordinario, en los términos de la Ley N° 24.076 y demás normas concordantes, a partir de su vigencia, propendiendo a una reducción de la carga tarifaria real sobre los hogares, comercios e industrias, conforme lo allí

establecido.

Que, a su vez, por el Artículo 6° se facultó al PODER EJECUTIVO NACIONAL a intervenir administrativamente el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS), por el término de UN (1) año; lo que fue dispuesto por Decreto N° 278/20 y posteriormente prorrogado por los Decretos N° 1020/20 y N° 871/21, incluyendo mandas y designaciones.

Que a través del citado Decreto N° 278/20, se asignaron funciones específicas a esta Intervención en cuanto se le encomendó –además de las funciones de gobierno y administración establecidas en la Ley N° 24.076- *“aquellas asignadas en el presente decreto, que sean necesarias para llevar a cabo todas las acciones conducentes a la realización de los objetivos previstos en el artículo 5° de la Ley N° 27.541”* (Artículo 4°).

Que, como se verá seguidamente, no es menor adelantar que el artículo del Decreto citado en el considerando precedente, a la vez que estableció aquello y en lo que en esta oportunidad interesa, impuso el deber en cabeza de esta Intervención de *“realizar una auditoría y revisión técnica, jurídica y económica que evalúe los aspectos regulados por la Ley N° 27.541 en materia energética. En caso de detectarse alguna anomalía, el Interventor deberá informar al PODER EJECUTIVO NACIONAL, los resultados de la misma, así como toda circunstancia que considere relevante, aportándose la totalidad de la información de base y/o documentos respectivos correspondientes, proponiendo las acciones y medidas que en cada caso estime corresponda adoptar”* (Artículo 5°).

Que, a su vez y en orden a la Ley N° 27.541, el PODER EJECUTIVO NACIONAL emitió el DNU N° 1020/20, en cuyos considerandos sostiene que la reestructuración tarifaria ordenada por la Ley N° 27.541 *“en el contexto actual, se concilia con la selección de la alternativa que ofrece el artículo 5° de dicha ley de llevar adelante una renegociación de las revisiones tarifarias integrales vigentes, habiéndose demostrado como un hecho de la realidad que las tarifas de ambos servicios no resultaron justas, ni razonables ni transparentes, conforme los resultados de las auditorías y revisiones llevadas adelante por (...) el ENARGAS”*.

Que por ende, a través del DNU N° 1020/20, el PODER EJECUTIVO NACIONAL optó y determinó el inicio de la renegociación de las revisiones tarifarias integrales (RTI) respectivas correspondientes a las prestadoras de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural, conforme los términos que surgen del mismo (Artículo 1°).

Que por esa norma también se estableció que dentro del proceso de renegociación podrán preverse adecuaciones transitorias de tarifas y/o su segmentación, según corresponda, propendiendo a la continuidad y normal prestación de los servicios públicos involucrados (Artículo 3°).

Que, en la actualidad, se encuentran vigentes los cuadros tarifarios de transición aprobados por este Organismo, luego de haberse efectuado y cumplido todos los procedimientos técnicos, económico-tarifarios y legales del caso, contando con los respectivos Decretos de ratificación (Decretos N° 353/21, N° 354/21 y N° 91/22) por parte del Otorgante, PODER EJECUTIVO NACIONAL, donde se han contemplado únicamente adecuaciones transitorias para los segmentos regulados de transporte y distribución de gas por redes, según el referido DNU N° 1020/20; sin considerar para ello modificaciones del precio del gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST) por no resultar correspondiente en esa instancia ni en las anteriores.

Que, expuesto aquello, cabe indicar que la competencia se define como el complejo de funciones atribuido a un órgano administrativo, o como la medida de la potestad atribuida a cada órgano o, dicho de otro modo, como el conjunto de facultades, poderes y atribuciones que corresponden a un determinado órgano en relación con los

demás; constituyendo el principio que predetermina, articula y delimita la función administrativa que desarrollan los órganos y las entidades públicas del Estado con personalidad jurídica.

Que el ENARGAS es un ente autárquico que si bien actúa en la órbita de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía de la Nación, no posee relación jerárquica con ella, conforme los principios que rigen la organización administrativa.

Que lo explicado en los considerandos que anteceden importa que la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN no podría ejercer la avocación, instituto que tiene lugar cuando un órgano determinado, por un acto administrativo propio y fundándose en razones de orden jerárquico y oportunidad, adquiere una competencia que materialmente coincide con la del órgano inferior y sobre la base de que tal competencia del inferior está contenida, en sí, en la del superior.

Que ello no obsta a que ante determinadas circunstancias justificadas puedan emitirse instrucciones, siempre en cumplimiento de los procedimientos y, en definitiva, de las normas vigentes en la materia de que se trata.

Que ello adquiere relevancia en razón del dictado de la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC del 27 de mayo de 2022 (B.O. 28/05/22) notificada a este Organismo en esa fecha por Nota N° NO-2022-53040088-APN-DDYL#MEC; dejando asentado, desde ahora que, por lo tanto y en relación con la competencia de los órganos administrativos, por el Artículo 3° de la Ley N° 17.319 se estableció que el PODER EJECUTIVO NACIONAL fijará la política nacional con respecto a las actividades relativas a la explotación, industrialización, transporte y comercialización de los hidrocarburos, lo cual es receptado por la norma citada, sobre la que se volverá más adelante en el presente acto.

Que entonces, en lo que concierne a la competencia de la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, cabe citar el Decreto N° 50/19 (y sus modificaciones), el cual entre los objetivos de aquella resalta el de *“1. Intervenir en la elaboración y ejecución de la política energética nacional”*.

Que, a su turno, mediante el DNU N° 892/20 se declaró de interés público nacional y como objetivo prioritario de la República Argentina la promoción de la producción del gas natural argentino y se aprobó el “Plan de Promoción de la Producción del Gas Natural Argentino - Esquema de Oferta y Demanda 2020-2024” (Plan Gas.Ar).

Que, sumado a lo dicho anteriormente respecto a la competencia de la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, esta última es, además, la Autoridad de Aplicación del citado DNU N° 892/20, encontrándose facultada para dictar las normas complementarias y aclaratorias que resulten necesarias para su ejecución e implementación (Artículo 3°).

Que en la motivación de dicho acto consta que para que el Plan Gas.Ar cumpla con la finalidad de que el esquema a crear sea capaz de prever precios justos y razonables compatibles con la seguridad de abastecimiento, corresponde que el mecanismo de comercialización garantice la agilidad, transparencia y eficiencia en la formación de los precios del gas natural, manteniendo inalterados los principios básicos que inspiran a las leyes de fondo en la materia.

Que, en consecuencia, se facultó a la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, (Artículo 4°) a instrumentar el Plan de abastecimiento de volúmenes, plazos y precios máximos de referencia de gas natural en el PIST, aplicable a los contratos o acuerdos de abastecimiento que entre oferentes y demandantes se celebren en el marco del Plan, y que garanticen la libre formación y transparencia de los precios conforme a lo establecido en la

Ley N° 24.076.

Que, en lo que respecta al diseño de dicho Plan, el inciso d) Procedimiento de oferta y demanda del referido Artículo 4°, determinó que los contratos particulares resultantes del esquema, serán negociados mediante un mecanismo de subasta, licitación y/o procedimiento similar, a ser diseñado por esa Secretaría y también se la facultó (Artículo 5°), respecto de los contratos o acuerdos por los volúmenes adicionales a los contractualizados en el mencionado Plan, para fijar los precios de gas natural en el PIST, aplicables exclusivamente a los contratos o acuerdos de provisión (incluidas las operaciones spot) que INTEGRACIÓN ENERGÉTICA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA (hoy ENERGÍA ARGENTINA S.A. - ENARSA) celebre con las empresas prestadoras del servicio de distribución y de subdistribución de gas por redes.

Que por otra parte, y de medular importancia en esta oportunidad, por el Artículo 6° del DNU N° 892/20 se estableció que el ESTADO NACIONAL podrá tomar a su cargo el pago mensual de una porción del precio del gas natural en el PIST, a efectos de administrar el impacto del costo del gas natural a ser trasladado a los usuarios y las usuarias, de conformidad con el Punto 9.4.2. de las Reglas Básicas de las Licencias de Distribución de gas por redes (Decreto N°2.255/92).

Que, como Autoridad de Aplicación del DNU N° 892/20 y conforme las normas citadas, mediante Resolución N° RESOL-2022-237-APN-SE#MEC la SECRETARIA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN resolvió convocar a Audiencia Pública, que fue celebrada el 10 de mayo de 2022, con el objeto del “tratamiento de los nuevos precios del gas natural en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST), aplicables a partir del 1° de junio de 2022”.

Que, luego de celebrarse la Audiencia Pública en cuestión, la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN dictó la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC.

Que vuelven aquí a colación aquellos conceptos básicos del derecho administrativo que hacen a la competencia de los órganos y a su ubicación dentro de la estructura de la organización de la Administración Pública, a los que cabe remitirse.

Que expuesto todo aquello, la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN entiende que urge la adopción de las medidas ordenadas al ENARGAS, en tanto este último fue notificado “con carácter urgente y preferencial diligenciamiento” (Artículo 6°, Resolución citada).

Que por la referida Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC, esa SECRETARÍA resolvió, de acuerdo con los fundamentos que expuso en ese acto, determinar la adecuación de los precios de gas natural en el PIST de los contratos o acuerdos de abastecimiento vigentes celebrados en el marco del Plan Gas.Ar aprobado por el DNU N° 892/20 y las resoluciones que allí citó, indicando expresamente que dicha adecuación “*será de aplicación para los consumos de gas realizados a partir del día 1° de junio de 2022, conforme surge del ANEXO (IF-2022-52137655-APN-SSH#MEC) que integra la presente Resolución*” (Artículo 1°).

Que, en esa línea, esa SECRETARÍA también decidió instruir a ENARSA, a las empresas productoras y a las distribuidoras y/o subdistribuidoras de gas natural por redes que hayan celebrado contratos o acuerdos de abastecimiento en el marco del Plan Gas.Ar, para que en el plazo de CINCO (5) días hábiles administrativos adecuen, de corresponder, dichos instrumentos conforme lo establecido en el Artículo 1° de la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC y los presenten en ese lapso a la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN y al ENARGAS.

Que, como se adelantó, sin perjuicio de las demás cuestiones resueltas, es relevante reiterar que por el Artículo 6° se dispuso la notificación a este Organismo con carácter de urgente y de preferencial diligenciamiento y que, sin dudas, aquello también aparece como consecuencia de lo ordenado al ENARGAS por la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, en el Artículo 5° de esa Resolución.

Que dicho el Artículo 5° textualmente ordena a este Organismo Regulador *“dictar los actos administrativos que pongan inmediatamente en vigencia los cuadros tarifarios que reflejen lo resuelto en el artículo 1° de la presente resolución que regirán para la adecuación de los precios de gas natural en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST) de los contratos o acuerdos de abastecimiento vigentes celebrados en el marco del “PLAN DE PROMOCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DEL GAS NATURAL ARGENTINO–ESQUEMA DE OFERTA Y DEMANDA 2020-2024” (Plan Gas.Ar) aprobado por el Decreto N° 892/2020 para los consumos de gas realizados a partir del día 1° de junio de 2022, considerando los compromisos asumidos por el Estado nacional”*.

Que la inmediatez previamente aludida, requerida por la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN (Artículo 5°), en lo que atañe a la entrada en vigencia de los cuadros tarifarios respectivos, debe necesariamente compatibilizarse con los compromisos asumidos por el Estado Nacional conforme la Ley N° 27.668 y las competencias atribuidas a este Organismo por la Ley N° 24.076.

Que, al respecto, la propia SECRETARÍA hizo mención a la denuncia penal incoada por este Organismo en razón de diversos hechos, entre los que se destacan, el de la prohibición de un pase automático a tarifa de los precios de gas, sin efectuar los análisis establecidos en la Ley N° 24.076, lo que fue puesto en conocimiento de aquella en los términos del artículo 5° del Decreto N° 278/20.

Que en efecto, se indicó que conforme la reglamentación del Artículo 38 de la Ley N° 24.076, *“En ejercicio de las facultades conferidas por el Artículo 38 Inciso c) de la Ley, el Ente no utilizará un criterio automático de menor costo, sino que, con fines informativos, deberá tomar en cuenta todas las circunstancias del caso, incluyendo los niveles de precios vigentes en los mercados en condiciones y volúmenes similares”*.

Que en estas actuaciones y conforme consta en la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC, el dictado de los actos administrativos que pongan inmediatamente en vigencia los cuadros tarifarios que reflejen lo resuelto en el Artículo 1° de ese acto, sobre la adecuación de los precios de gas en PIST, que implican una modificación en su integración en razón a la modificación de la porción del precio que asume el ESTADO NACIONAL, se efectúa *“considerando los compromisos asumidos por el Estado Nacional”*.

Que tales compromisos no son otros que aquellos que surgen de una ley formal del CONGRESO NACIONAL. En efecto, la Ley N° 27.668 citada en el VISTO de la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC.

Que dicha Ley fue sancionada de acuerdo a lo establecido en el Artículo 75, inciso 7, de la Constitución Nacional y en los términos del Artículo 2° de la Ley N° 27.612, y aprobó las operaciones de crédito público contenidas en el Programa de Facilidades Extendidas a celebrarse entre el PODER EJECUTIVO NACIONAL y el Fondo Monetario Internacional (FMI) para la cancelación del Acuerdo Stand By celebrado oportunamente en 2018 y para apoyo presupuestario; indicando expresamente que el Poder Ejecutivo nacional suscribirá, en uso de sus facultades, los instrumentos necesarios para dar cumplimiento a lo establecido en el Artículo 1° de la Ley N° 27.668.

Que la decisión adoptada comprendió el “Memorando de Políticas Económicas y Financieras” y el “Memorando Técnico de Entendimiento”, como Anexos IF-2022-20313101-APN-SLYA#MEC e IF-2022-20313142-APN-

SLYA#MEC. En el primero de los citados, págs. 16 y 17, numeral iii, Precios mayoristas de la electricidad y el gas se manifestó que *“A tal efecto, y siguiendo nuestros mecanismos institucionales, antes de que finalice abril convocaremos a una audiencia pública con la propuesta de actualizar los precios mayoristas de la energía con vigencia a partir del primero de junio de 2022...”* (fuente: <https://www.hcdn.gob.ar/institucional/infGestion/balances-gestion/archivos/0001-PE-2022.pdf>).

Que, asimismo, en la Exposición de Motivos del Mensaje de Elevación del Proyecto de Ley donde el Poder Ejecutivo Nacional, junto con el Ministerio de Economía y la Jefatura de Gabinete de Ministros propició la aprobación de dicho Programa, se destacó que *“Para ello, se convocará a audiencia pública antes de que finalice el mes de abril con la propuesta de alcanzar los precios mayoristas de la energía para el bienio 2022-2023 con vigencia a partir del primero de junio de este año”*.

Que en línea con la Ley N° 27.668, por Nota N° NO-2022-32862674-APN-SE#MEC (obrante en el Expediente N° EX-2022-35865408- -APN-SE#MEC) la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN comunicó a la SUBSECRETARÍA DE HIDROCARBUROS que por indicación del Sr. Presidente de la Nación y del Sr. Ministro de Economía, debía elevar a dicha instancia, el informe técnico correspondiente a fin de fundamentar la propuesta de adecuación del Precio del Gas Natural en el PIST.

Que entonces y por los demás motivos indicados, la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, por Resolución N° RESOL-2022-237-APN-SE#MEC resolvió precisamente convocar a Audiencia Pública con el objeto *“del tratamiento de los nuevos precios del gas natural en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST), aplicables a partir del 1° de junio de 2022”*.

Que en la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN destacó que, conforme lo establece la Ley N° 24.076, los únicos componentes regulados de la tarifa del gas son el transporte y la distribución, siendo el precio del gas libremente negociado entre distribuidores y productores, puesto que la actividad de producción no ha sido definida como servicio público; a la vez que aclara que *“el Precio del Gas Nacional que cobran las Productoras quedó establecido con la adjudicación realizada de volúmenes y precios ofertados libremente por las respectivas empresas que participaron voluntariamente de la compulsa de la Ronda I del Plan Gas.Ar determinada por el Decreto N° 892/2020, complementado luego por las rondas adicionales II y III”*.

Que en efecto y como surge de la adecuación en cuestión, específicamente visualizable en el ANEXO (IF-2022-52137655-APN-SSH#MEC) que integra la Resolución citada, la modificación propuesta por esa Secretaría y resuelta por esta última en su Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC, no afecta los Precios Ofertados a percibir por quienes resultaron adjudicatarios en las sucesivas rondas de concursos públicos, convocados en el marco del Plan Gas.Ar; pero sí tiene directa injerencia en los precios en el PIST incorporados en los contratos correspondientes celebrados entre las pertinentes prestadoras, comercializadoras y productores, por los volúmenes del Plan antes citado y que se encuentran actualmente incluidos en los cuadros tarifarios aprobados por el ENARGAS.

Que la injerencia directa en la porción que abonan los usuarios es el correlato del aporte del ESTADO NACIONAL en la composición del precio, lo que surge claramente del Informe N° IF-2022-36535566-APN-SSH#MEC del 14 de abril de 2022, *“correspondiente a la audiencia pública a celebrarse el 10 de mayo de 2022, vinculada al tratamiento de los nuevos precios del gas natural en el PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (PIST) aplicables a partir del 1 de junio de 2022”* de la SUBSECRETARÍA DE HIDROCARBUROS de la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, en el que expresamente se indicó

que respecto del DNU N° 892/20 “*el Estado Nacional podrá tomar a su cargo el pago mensual de una porción del precio del gas natural en el PIST resultante del proceso de adjudicación de precios y volúmenes en el marco del “Plan de Promoción de la Producción del Gas Natural Argentino – Esquema de Oferta y Demanda 2020-2024” a efectos de reducir el costo del gas a pagar por los usuarios...*” y que “*el precio del Gas que se traslada a la Tarifa y es facturado a los usuarios del servicio brindado por las Distribuidoras / Subdistribuidoras, deriva directamente de la proporción que el Estado Nacional tome a su cargo del precio que perciben las empresas productoras de Gas Natural Argentino, del costo del Gas importado de Bolivia y del costo del GNL importado y regasificado*”.

Que la inmediatez ordenada al ENARGAS en la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC, para la emisión de los referidos cuadros, fundada, además, en la Ley N° 27.668, implica que este Regulador cumpla lo instruido, sin que ello sea causa bajo ninguna circunstancia de que el ENARGAS deje de ejercer las competencias que le son propias y que también se asocian directamente con la función de este Organismo Autárquico en la regulación de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural, cual es la de proteger adecuadamente los derechos de los usuarios y usuarias (inciso a, Artículo 2° de la Ley N° 24.076).

Que ello se compadece con la instrucción vertida, en el Artículo 2° de la mencionada Resolución, a ENARSA, a las empresas productoras y a las distribuidoras y/o subdistribuidoras de gas natural por redes que hayan celebrado contratos o acuerdos de abastecimiento en el marco del Plan Gas.Ar, para que en el plazo de CINCO (5) días hábiles administrativos adecuen dichos instrumentos conforme lo establecido en el Artículo 1° de dicha resolución y los presenten en ese lapso a este Organismo.

Que por su parte cabe destacar que el DNU N° 892/20 refiere y manda a cumplir la normativa de fondo en lo que respecta al marco regulatorio del gas, siendo la Autoridad de Aplicación, como se ha dicho, la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN.

Que, por lo tanto, lo expresado en la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC, corresponde indicar que el proceso de traslado del precio del gas a la tarifa final comprende, entre otras cuestiones y de conformidad con la Ley N° 24.076, su reglamentación y las Reglas Básicas de Distribución aprobadas por Decreto N° 2255/92 y en particular su Numeral 9.4.2., el análisis de los contratos respectivos y el tratamiento de las diferencias diarias acumuladas; y que, en ese sentido, a la fecha de emisión de la presente, no se cuenta con todos los recaudos normados para llevar adelante los procedimientos antes indicados por la normativa previamente citada, lo que deberá efectuarse dada las expresas ordenes de la SECRETARÍA DE ENERGÍA y los compromisos asumidos por el ESTADO NACIONAL cuando aquellos se encuentren reunidos.

Que, asimismo, como ya lo ha expresado esta Autoridad Regulatoria al momento de emitir la Resolución N° RESOL-2020-27-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (B.O. 27/04/2020), que derogó la Resolución N° RESFC-2019-72-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, el análisis del precio del gas que debe trasladarse a la tarifa (en este caso se trata de la porción que abona el usuario o usuaria), es un elemento esencial del proceso de determinación de esta última, y de la elaboración del juicio de razonabilidad tarifaria.

Que, en complemento, y en lo que refiere a la directriz sistemática respecto del Marco Regulatorio en lo que concierne a la competencia de este Organismo en la materia en análisis, es de retener que es un principio de recta interpretación que los textos legales no deben ser considerados, a los efectos de establecer su sentido y alcance, aisladamente, sino correlacionándolos con los que disciplinan la misma materia (Fallos: 242:247), como un todo coherente y armónico, como partes de una estructura sistemática considerada en su conjunto, y teniendo en cuenta la finalidad perseguida por aquellos (Fallos: 320: 783; 324:4367) – in re Enap Sipetrol Argentina S.A. c/ Chubut,

Provincia del y otro, Fallos: 338:962.

Que, además de lo indicado sobre cuestiones como la presente por nuestro Máximo Tribunal, tal como tiene dicho la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN “...*la interpretación de las leyes debe practicarse teniendo en cuenta el contexto general y los fines que las informan; dicha interpretación no se agota con la consideración indeliberada de la letra de los textos examinados sino estableciendo la versión técnicamente elaborada de los mismos por medio de una sistemática, razonable y discreta hermenéutica, que responda a su espíritu y observe y precise la voluntad del legislador (conf. Dict. 249:519)*” (Dictámenes 271:214).

Que por lo tanto, dadas las cuestiones de fondo expuestas precedentemente y aquellas relativas a los plazos comprometidos para el cumplimiento de los compromisos asumidos legalmente por el ESTADO NACIONAL, corresponderá oportunamente a este Organismo efectuar todos los análisis y pasos procedimentales que permitan a la ciudadanía conocer, en efecto, el impacto en los cuadros tarifarios de la adecuación establecida; es decir aquello que habrán de abonar, así como lo que corresponda respecto del tratamiento en materia de diferencias diarias acumuladas, todo lo cual no aparece como viable en esta oportunidad en razón de la inmediatez requerida por la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN y conforme la Ley N° 27.668.

Que, asimismo, las diferencias diarias acumuladas no fueron objeto de convocatoria por la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, siendo de exclusiva competencia del ENARGAS.

Que, en razón de todo aquello, este Organismo convocará oportunamente a Audiencia Pública una vez que se cumplan todos los extremos previstos en la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC y el Marco Regulatorio del Gas, conforme los plazos establecidos en la Resolución ENARGAS N° I-4089/16, debiendo resolver sobre las cuestiones antes aludidas en ejercicio de sus facultades.

Que, en consecuencia, en virtud de lo ordenado por la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC y lo dispuesto por la Ley N° 27.668, corresponde a esta Autoridad Regulatoria la emisión de nuevos cuadros tarifarios, en los términos allí previstos.

Que, expuesto todo lo anterior, por el Artículo 3° de la Resolución antes indicada la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN determinó una bonificación del VEINTINUEVE CON CUARENTA Y TRES POR CIENTO (29,43 %) del precio del gas natural a aplicarse sobre los consumos en exceso del bloque base determinado en el Anexo II (IF 2017-30706088-APN-SECRH#MEM) de la Resolución MINEM N° 474/17 para los beneficiarios de la Tarifa Social abastecidos por gas natural por redes, “*que se corresponde con el nuevo esquema de segmentación de subsidios al precio de la energía implementable a partir del 1° de junio de 2022*”.

Que, del mismo modo, respecto de las Entidades de Bien Público (EBP) estableció que a los efectos de elaborar los cuadros tarifarios de los servicios de distribución de gas natural por redes de la categoría “Entidades de Bien Público”, el ENARGAS deberá observar las estructuras establecidas en su Artículo 4°, modificando en lo pertinente, por esa SECRETARÍA, lo establecido por la Resolución N° 146 del 28 de marzo de 2019 de la EX SECRETARIA DE GOBIERNO DE ENERGIA.

Que ha tomado la intervención de su competencia el Servicio Jurídico Permanente del Organismo.

Que el Ente Nacional Regulador del Gas se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto en los Artículos 38 y su Reglamentación, y 52 inciso f) ambos de la Ley N° 24.076, y Decretos N° 278/20, N° 1020/20 y N° 871/21.

Por ello,

EL INTERVENTOR DEL
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: Aprobar los Cuadros Tarifarios a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A., con vigencia a partir de la publicación del presente acto en el Boletín Oficial de la República Argentina, incluidos en el Anexo (IF-2022-53763863-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2º: Disponer que los Cuadros Tarifarios que forman parte de la presente Resolución deberán ser publicados por la Licenciataria en un diario gráfico y/o digital de gran circulación de su área licenciada, día por medio durante por lo menos TRES (3) días dentro de los DIEZ (10) días hábiles contados a partir de la notificación de la presente; conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N° 24.076.

ARTÍCULO 3º: Ordenar que para el caso de que la entrada en vigencia de la presente Resolución se produzca durante el transcurso de un período de facturación, será de aplicación lo dispuesto en el Punto 14 (k) del Reglamento de Servicio de Distribución, aprobado por Decreto N° 2255/92 (T.O. Resolución ENARGAS N° I-4313/17 y sus modificatorias).

ARTÍCULO 4º: Disponer que la Licenciataria deberá comunicar la presente Resolución a todos los Subdistribuidores autorizados a operar dentro de su área de Licencia, debiendo remitir constancia de ello a este Organismo dentro de los DIEZ (10) días de notificada la presente.

ARTÍCULO 5º: Ordenar a las Licenciatarias del Servicio Público de Distribución de gas por redes que en el plazo dispuesto en la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC presente al ENARGAS la adecuación de los contratos o acuerdos de abastecimiento suscriptos en el marco del Plan Gas.Ar conforme lo establecido en el Artículo 1º de esa Resolución.

ARTÍCULO 6º: Hacer saber que este Organismo ha cumplido mediante la presente lo ordenado expresamente por la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC, considerando los compromisos asumidos por el ESTADO NACIONAL mediante Ley N° 27.668, sin perjuicio de todos los procedimientos de análisis y de participación ciudadana que le correspondan, conforme surge de los considerandos del presente acto.

ARTÍCULO 7º: Notificar a CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. en los términos del Artículo 41 de Decreto N° 1759/72 (T.O. 2017).

ARTÍCULO 8º: Registrar; comunicar, publicar, dar a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archivar.

Digitally signed by BERNAL Federico
Date: 2022.05.31 11:27:30 ART
Location: Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Digitally signed by Gestion Documental
Electronica
Date: 2022.05.31 11:27:38 -03:00

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Cargo Fijo	R1	326,771495	326,771495	379,546553	326,771495	
	R2 1°	345,795391	345,795391	398,570450	345,795391	
	R2 2°	395,817742	395,817742	453,116379	395,817742	
	R2 3°	448,189874	448,189874	508,504227	448,189874	
	R3 1°	586,169543	586,169543	649,499610	586,169543	
	R3 2°	681,289024	681,289024	744,619092	681,289024	
	R3 3°	914,501002	914,501002	986,878223	914,501002	
	R3 4°	1485,217893	1485,217893	1557,595114	1485,217893	
	P1-P2	827,424499	827,424499	758,304617	720,172523	
	P3	3157,608216	3157,608216	3073,863068	3035,730974	
	SDB	10033,862847	10033,862847	10033,862847	10033,862847	
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	14,099668	13,772850	9,976489	7,885080
R2 2°		14,404531	14,068928	10,215827	8,108310	
R2 3°		14,407219	14,129598	10,277892	8,172729	
R3 1°-R3 2°		14,759078	14,397682	10,467120	8,605438	
R3 3°-R3 4°		15,334550	14,940784	10,896782	8,747787	
P1-P2		0 a 1000 m3	13,106092	12,651958	8,779217	7,095475
		1001 a 9000 m3	12,970242	12,533070	8,638053	6,993565
		más de 9000 m3	12,859731	12,439090	8,507064	6,917015
P3		0 a 1000 m3	13,339604	12,865473	8,779224	7,095459
		1001 a 9000 m3	13,162862	12,710799	8,638061	6,993547
		más de 9000 m3	12,986189	12,556192	8,496916	6,891726
SDB ⁽³⁾		1,658431	1,601687	1,454822	0,477733	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES-P1-P2-P3	9,903820	9,907378	5,693554	6,100517
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES-P1-P2-P3	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES-P1-P2-P3	9,691911	9,361414	5,935930	6,067745
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES-P1-P2-P3	0,599193	0,595542	0,347670	0,030040
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	6,05%	6,01%	6,11%	0,49%
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,856488	2,746760	2,849822	0,357751
	P1-P2-P3	1,999541	1,922732	1,994875	0,250426
	SDB	1,333028	1,281821	1,329917	0,166951

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	68,47%	47,41%	67,63%	100,00%
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	SANTA CRUZ	5,95%	2,65%	6,11%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	49,94%	19,00%	0,00%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	0,00%	2,71%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	0,00%	48,78%	0,00%	0,00%
TGS-Nqn-Bahía Blanca	0,00%	48,51%	0,00%	0,00%	

(1) A los usuarios alcanzados deberán aplicarse los beneficios previstos en la resolución RESOL-2021-992-APN-SE#MEC y modificatorias.

(2) Usuarios Servicio General P servicio completo según Decreto 892/2020 y usuarios alcanzados por la Res. SE N° 375/2021 que optaron por servicio completo.

(3) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo	R1	228,740047	228,740047
	R2 1°	242,056774	242,056774
	R2 2°	277,072419	277,072419
	R2 3°	313,732912	313,732912
	R3 1°	410,318680	410,318680
	R3 2°	476,902317	476,902317
	R3 3°	640,150701	640,150701
	R3 4°	1039,652525	1039,652525
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	9,869768	9,640995
	R2 2°	10,083172	9,848250
	R2 3°	10,085053	9,890719
	R3 1°-R3 2°	10,331355	10,078377
	R3 3°-R3 4°	10,734185	10,458549

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	72,99%	72,29%
	R2 2°	71,44%	70,77%
	R2 3°	71,43%	70,47%
	R3 1°-R3 2°	69,73%	69,16%
	R3 3°-R3 4°	67,11%	66,64%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	163,385748	163,385748	189,773277	163,385748
	R2 1*	172,897696	172,897696	199,285225	172,897696
	R2 2*	197,908871	197,908871	226,558190	197,908871
	R2 3*	224,094937	224,094937	254,252114	224,094937
	R3 1*	293,084772	293,084772	324,749805	293,084772
	R3 2*	340,644512	340,644512	372,309546	340,644512
	R3 3*	457,250501	457,250501	493,439112	457,250501
	R3 4*	742,608947	742,608947	778,797557	742,608947
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	7,049834	6,886425	4,988245	3,942540
	R2 2*	7,202266	7,034464	5,107914	4,054155
	R2 3*	7,203610	7,064799	5,138946	4,086365
	R3 1*-R3 2*	7,379539	7,198841	5,233560	4,302719
	R3 3*-R3 4*	7,667275	7,470392	5,448391	4,373894

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	72,99%	72,29%	62,98%	77,33%
	R2 2*	71,44%	70,77%	61,51%	75,20%
	R2 3*	71,43%	70,47%	61,14%	74,61%
	R3 1*-R3 2*	69,73%	69,16%	60,03%	70,86%
	R3 3*-R3 4*	67,11%	66,64%	57,66%	69,71%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	
Cargo Fijo	EBP1-EBP2	827,424499	
	EBP3	3157,608216	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1	0 a 1000 m3	6,808966
		1001 a 9000 m3	6,673116
		más de 9000 m3	6,562605
	EBP2	0 a 1000 m3	6,808966
		1001 a 9000 m3	6,673116
		más de 9000 m3	6,562605
	EBP3	0 a 1000 m3	7,042478
		1001 a 9000 m3	6,865736
		más de 9000 m3	6,689063

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	3,843673
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	-0,082242
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	3,761431
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	0,232547
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	1,999541

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	BUENOS AIRES
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%
	NEUQUINA	68,47%
	CHUBUT	7,08%
	SANTA CRUZ	5,95%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	65,87%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	7,08%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	5,95%
	TGS-TdF-Buenos Aires	18,51%
	TGN-Nqn-Litoral	2,60%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	0,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	EBP1	326,771495	326,771495	379,546553	326,771495
	EBP2 1*	345,795391	345,795391	398,570450	345,795391
	EBP2 2*	395,817742	395,817742	453,116379	395,817742
	EBP2 3*	448,189874	448,189874	508,504227	448,189874
	EBP3 1*	586,169543	586,169543	649,499610	586,169543
	EBP3 2*	681,289024	681,289024	744,619092	681,289024
	EBP3 3*	914,501002	914,501002	986,878223	914,501002
Cargo por m3 de Consumo	EBP3 4*	1485,217893	1485,217893	1557,595114	1485,217893
	EBP1-EBP2 1*	10,344444	10,139557	7,683603	5,659998
	EBP2 2*	10,649307	10,435635	7,922941	5,883228
	EBP2 3*	10,651995	10,496305	7,985006	5,947647
	EBP3 1*-EBP3 2*	11,003854	10,764389	8,174234	6,380356
EBP3 3*-EBP3 4*	11,579326	11,307491	8,603896	6,522705	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	6,289916	6,292176	3,615976	3,874438
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	-0,134583	-0,346742	0,153933	-0,020813
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	6,155333	5,945434	3,769909	3,853625
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	0,380547	0,378229	0,220805	0,019078
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	2,856488	2,746760	2,849822	0,357751

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	68,47%	47,41%	67,63%	100,00%
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	SANTA CRUZ	5,95%	2,65%	6,11%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	49,94%	19,00%	0,00%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	0,00%	2,71%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	0,00%	48,78%	0,00%	0,00%
TGS-Nqn-Bahía Blanca	0,00%	48,51%	0,00%	0,00%	

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	EBP1	163,385748	163,385748	189,773277	163,385748
	EBP2 1*	172,897696	172,897696	199,285225	172,897696
	EBP2 2*	197,908871	197,908871	226,558190	197,908871
	EBP2 3*	224,094937	224,094937	254,252114	224,094937
	EBP3 1*	293,084772	293,084772	324,749805	293,084772
	EBP3 2*	340,644512	340,644512	372,309546	340,644512
	EBP3 3*	457,250501	457,250501	493,439112	457,250501
Cargo por m3 de Consumo	EBP3 4*	742,608947	742,608947	778,797557	742,608947
	EBP1-EBP2 1*	5,172222	5,069779	3,841802	2,829999
	EBP2 2*	5,324654	5,217818	3,961471	2,941614
	EBP2 3*	5,325998	5,248153	3,992503	2,973824
	EBP3 1*-EBP3 2*	5,501927	5,382195	4,087117	3,190178
EBP3 3*-EBP3 4*	5,789663	5,653746	4,301948	3,261353	

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1*	63,18%	62,37%	51,94%	68,42%
	EBP2 2*	61,37%	60,60%	50,37%	65,83%
	EBP2 3*	61,36%	60,25%	49,98%	65,11%
	EBP3 1*-EBP3 2*	59,40%	58,75%	48,82%	60,70%
	EBP3 3*-EBP3 4*	56,44%	55,92%	46,38%	59,37%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP⁽¹⁾ (P1, P2 Y P3) - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	15,755505	17,583054
R2 1°	15,755505	17,583054
R2 2°	16,060369	17,887920
R2 3°	16,063057	17,890607
R3 1°	16,414916	18,242465
R3 2°	16,414916	18,242465
R3 3°	16,990388	18,817937
R3 4°	16,990388	18,817937
P1 y P2	0 a 1.000 m3	14,749756
	1001 a 9.000 m3	14,613902
	más de 9.000 m3	14,503394
P3	0 a 1.000 m3	14,983267
	1001 a 9.000 m3	14,806527
	más de 9.000 m3	14,629852

CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	326,771495	326,771495
R2 1°	345,795392	345,795392
R2 2°	395,817743	395,817743
R2 3°	448,189874	448,189874
R3 1°	586,169542	586,169542
R3 2°	681,289024	681,289024
R3 3°	914,501000	914,501000
R3 4°	1.485,217893	1.485,217893
P1 y P2	827,424499	827,424499
P3	3.157,608216	3.157,608216

Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

Precio en el Punto de ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	9,903820	9,903820
R3 1°-R3 2°-R3 3°	9,903820	9,903820
R3 4°	9,903820	9,903820
P1 - P2	9,903820	9,903820
P3	9,903820	9,903820

Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	-0,211909	-0,211909
R3 1°-R3 2°-R3 3°	-0,211909	-0,211909
R3 4°	-0,211909	-0,211909
P1 - P2	-0,211909	-0,211909
P3	-0,211909	-0,211909

Precio incluido en los cargos por m3 consumido (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	9,691911	9,691911
R3 1°-R3 2°-R3 3°	9,691911	9,691911
R3 4°	9,691911	9,691911
P1 - P2	9,691911	9,691911
P3	9,691911	9,691911

Costo de Gas retenido (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,599193	0,599193
R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,599193	0,599193
R3 4°	0,599193	0,599193
P1 - P2	0,599193	0,599193
P3	0,599193	0,599193

Costo de transporte -factor de carga 100%- (en \$/m3):

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
Todas las categorías	0,999771	0,999771

(1) A los usuarios alcanzados deberán aplicarse los beneficios previstos en la resolución RESOL-2021-992-APN-SE#MEC y modificatorias.

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS (70%) - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	11,028854	12,308138
R2 1°	11,028854	12,308138
R2 2°	11,242258	12,521544
R2 3°	11,244140	12,523425
R3 1°	11,490441	12,769726
R3 2°	11,490441	12,769726
R3 3°	11,893272	13,172556
R3 4°	11,893272	13,172556

CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	228,740047	228,740047
R2 1°	242,056774	242,056774
R2 2°	277,072420	277,072420
R2 3°	313,732912	313,732912
R3 1°	410,318679	410,318679
R3 2°	476,902317	476,902317
R3 3°	640,150700	640,150700
R3 4°	1.039,652525	1039,652525

Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	65,32%	58,53%
R2 1°	65,32%	58,53%
R2 2°	64,08%	57,53%
R2 3°	64,07%	57,52%
R3 1°	62,69%	56,41%
R3 2°	62,69%	56,41%
R3 3°	60,57%	54,69%
R3 4°	60,57%	54,69%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS (50%) - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	7,877753	8,791527
R2 1°	7,877753	8,791527
R2 2°	8,030185	8,94396
R2 3°	8,031529	8,945304
R3 1°	8,207458	9,121233
R3 2°	8,207458	9,121233
R3 3°	8,495194	9,408969
R3 4°	8,495194	9,408969

CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	163,385748	163,385748
R2 1°	172,897696	172,897696
R2 2°	197,908872	197,908872
R2 3°	224,094937	224,094937
R3 1°	293,084771	293,084771
R3 2°	340,644512	340,644512
R3 3°	457,250500	457,250500
R3 4°	742,608947	742,608947

Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	65,32%	58,53%
R2 1°	65,32%	58,53%
R2 2°	64,08%	57,53%
R2 3°	64,07%	57,52%
R3 1°	62,69%	56,41%
R3 2°	62,69%	56,41%
R3 3°	60,57%	54,69%
R3 4°	60,57%	54,69%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP1	12,000281	13,827830
EBP2 1°	12,000281	13,827830
EBP2 2°	12,305145	14,132696
EBP2 3°	12,307833	14,135383
EBP3 1°	12,659692	14,487241
EBP3 2°	12,659692	14,487241
EBP3 3°	13,235164	15,062713
EBP3 4°	13,235164	15,062713

CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP1	326,771495	326,771495
EBP2 1°	345,795392	345,795392
EBP2 2°	395,817743	395,817743
EBP2 3°	448,189874	448,189874
EBP3 1°	586,169542	586,169542
EBP3 2°	681,289024	681,289024
EBP3 3°	914,501000	914,501000
EBP3 4°	1.485,217893	1.485,217893

Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

Precio en el Punto de ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP	6,289916	6,289916

Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP	-0,134583	-0,134583

Precio incluido en los cargos por m3 consumido (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP	6,155333	6,155333

Costo de Gas retenido (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP	0,380547	0,380547

Costo de transporte -factor de carga 100%- (en \$/m3):

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP	0,999771	0,999771

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP1	6,000141	6,913915
EBP2 1°	6,000141	6,913915
EBP2 2°	6,152573	7,066348
EBP2 3°	6,153917	7,067692
EBP3 1°	6,329846	7,243621
EBP3 2°	6,329846	7,243621
EBP3 3°	6,617582	7,531357
EBP3 4°	6,617582	7,531357

CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP1	163,385748	163,385748
EBP2 1°	172,897696	172,897696
EBP2 2°	197,908872	197,908872
EBP2 3°	224,094937	224,094937
EBP3 1°	293,084771	293,084771
EBP3 2°	340,644512	340,644512
EBP3 3°	457,250500	457,250500
EBP3 4°	742,608947	742,608947

Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP1	54,46%	47,27%
EBP2 1°	54,46%	47,27%
EBP2 2°	53,12%	46,25%
EBP2 3°	53,10%	46,24%
EBP3 1°	51,63%	45,11%
EBP3 2°	51,63%	45,11%
EBP3 3°	49,38%	43,39%
EBP3 4°	49,38%	43,39%



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Las Malvinas son argentinas

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número: IF-2022-53763863-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Lunes 30 de Mayo de 2022

Referencia: Camuzzi Gas Pampeana S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 11 pagina/s.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica
Date: 2022.05.30 12:38:59 -03:00

Fabian Marcelo Bello
Gerente
Gerencia de Desempeño y Economía
Ente Nacional Regulador del Gas

Digitally signed by Gestion Documental
Electronica
Date: 2022.05.30 12:39:00 -03:00