



**República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional**  
Las Malvinas son argentinas

**Resolución**

**Número:**

**Referencia:** EX-2022-17370202- -APN-GDYE#ENARGAS – CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. -  
ADECUACIÓN TRANSITORIA DECRETO N° 1020/20 – CUADROS TARIFARIOS DE TRANSICIÓN.

---

VISTO el Expediente N° EX-2022-17370202- -APN-GDYE#ENARGAS, la Ley N° 24.076 y su Decreto Reglamentario, la Ley N° 27.541, los Decretos N° 278/20, N° 1020/20, N° 871/21; y

CONSIDERANDO:

Que mediante Decreto N° 2456/1992 se le otorgó la licencia a DISTRIBUIDORA DE GAS PAMPEANA S.A. (actualmente 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 “Regular 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 la 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”.

Que, particularmente, el Artículo 5° del citado Decreto estableció, expresamente, el deber de la 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”.

Que, en tal orden y respecto de lo encomendado, en lo que atañe a la selección de la alternativa por el PODER EJECUTIVO NACIONAL, el ENARGAS le remitió en tiempo y forma los resultados de las auditorías y revisiones llevadas adelante de acuerdo con lo allí ordenado, sugiriendo optar por la alternativa de iniciar el proceso de renegociación respectivo.

Que el PODER EJECUTIVO NACIONAL emitió el Decreto 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 ENRE y el ENARGAS”.

Que también allí se ha indicado que en el marco de la renegociación, resulta conveniente establecer un Régimen Tarifario de Transición (RTT) como una adecuada solución de coyuntura en beneficio de los usuarios y las usuarias, así como para las licenciatarias, debiendo tener como premisa la necesaria prestación de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural, en condiciones de seguridad y garantizando el abastecimiento respectivo, así como la continuidad y accesibilidad de dichos servicios públicos esenciales.

Que en el Decreto citado, también se expuso que esa “medida resulta la mejor alternativa para la finalidad pretendida, por ser proporcional a lo que ha sido encomendado a este PODER EJECUTIVO NACIONAL y resultar, a la vez, la que mejor preserve los derechos de las partes y de los usuarios y las usuarias del servicio, así como aquellos y aquellas potenciales que aún no se encuentren conectados a las redes”; y que “la selección de la presente alternativa de renegociación dará por inaugurado un nuevo período tarifario con tarifas justas y razonables, accesibles y asequibles, en los términos antes indicados”, considerando el marco regulatorio.

Que el PODER EJECUTIVO NACIONAL entendió que resultaba conveniente centralizar el proceso de renegociación respectivo de las revisiones tarifarias a ser efectuadas, en el ámbito del ENARGAS, considerando su competencia técnica propia dentro de los sectores regulados.

Que surge de los considerandos del Decreto N° 1020/20 que toda vez que el nuevo régimen tarifario del servicio de que se trate surgirá en la oportunidad pertinente luego de suscriptos los Acuerdos Definitivos, en las adecuaciones transitorias tarifarias que correspondan deberá atenderse a garantizar la continuidad de la normal prestación de los servicios, debiendo preverse la implementación de los mecanismos de participación ciudadana correspondientes; así la norma determina, en su Artículo 1° el inicio de la renegociación de la RTI en los términos

allí dispuestos a las prestadoras de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural, en el marco de lo establecido en el Artículo 5° de la Ley N° 27.541 citada.

Que su Artículo 2° establece que el plazo de la renegociación dispuesta por el Artículo 1° no podrá exceder los DOS (2) años desde la fecha de entrada en vigencia de dicho Decreto; suspendiendo los Acuerdos correspondientes a las respectivas RTI, con los alcances que en cada caso determine este Ente Regulador, atento existir razones de interés público.

Que a su vez, en su Artículo 3° se encomienda al ENARGAS "...la realización del proceso de renegociación de las respectivas revisiones tarifarias, pudiendo ampliarse el alcance de la renegociación conforme a las particularidades de cada sector regulado, considerándose necesaria la reestructuración tarifaria determinada en la Ley N° 27.541"; estableciendo también 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".

Que el Artículo 4° del Decreto citado facultó al ENARGAS a dictar los actos administrativos que correspondan y resulten necesarios a los fines de lo dispuesto en dicha medida, disponiendo de plenas facultades para establecer las normas complementarias de aquella.

Que por su Artículo 5° se determina que los acuerdos definitivos o transitorios de renegociación deberán instrumentarse mediante Actas Acuerdo con las licenciatarias y el titular del ENARGAS, así como del Ministro de Economía de la Nación, los que se suscribirán "ad referéndum" del PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que su Artículo 6° determina un cúmulo de potestades y funciones de los Entes Reguladores en el procedimiento materia del presente, especificándose en el último párrafo que "El ejercicio de estas facultades y de las que surgen del presente decreto no se hallará limitado o condicionado por las estipulaciones contenidas en los marcos regulatorios relativas a los sistemas tarifarios que rigen los contratos de concesión o licencia de los respectivos servicios públicos".

Que el Artículo 7°, a los efectos del proceso de renegociación, ha definido el "Acuerdo Transitorio de Renegociación" como "...todo aquel acuerdo que implique una modificación limitada de las condiciones particulares de la revisión tarifaria hasta tanto se arribe a un Acuerdo Definitivo de Renegociación, el que establecerá un Régimen Tarifario de Transición hasta las resoluciones que resulten del Acuerdo Definitivo de Renegociación".

Que, en el proceso de renegociación, el ENARGAS ha mantenido reuniones con las Licenciatarias de Transporte y de Distribución de gas a fin de seguir las etapas de negociación acordes a lo previsto en el Decreto N° 1020/20 y desde su entrada en vigencia, considerando la integridad de sus disposiciones.

Que las Licenciatarias del Servicio Público de Distribución de Gas por Redes suscribieron los respectivos Acuerdos Tarifarios de Transición denominados "ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACION - REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN: ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL" (en adelante, ACUERDOS) según el procedimiento establecido por el Decreto N° 1020/20, habiendo sido ratificados por el PODER EJECUTIVO NACIONAL mediante Decreto N° 354/21.

Que los ACUERDOS mencionados en el considerando precedente establecieron en la CLÁUSULA SEGUNDA, punto 3°, que "Desde la fecha prevista para la entrada en vigencia de los CUADROS TARIFARIOS señalados en el punto 1 anterior, y en tanto no estén vigentes las revisiones tarifarias resultantes del ACUERDO DEFINITIVO

DE RENEGOCIACIÓN, el ENARGAS procederá al recálculo de las TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN vigentes a ese momento y a emitir las resoluciones tarifarias correspondientes que surjan de dicho recálculo con vigencia desde el 01 de abril de 2022; a tal efecto el presente ACUERDO podrá adendarse”.

Que en esta oportunidad, tal cual surge del Expediente del VISTO y el íter procedimental seguido conforme el Decreto N° 1020/20, no debe dejar de advertirse que se trata de Adendas a dichos ACUERDOS, los cuales ya contemplaban un recálculo tarifario, que ha sido plasmado en las mismas luego de acordar respectivamente con las Licenciatarias del Servicio Público de Distribución de Gas por Redes; asimismo, en las Adendas se ha contemplado, además del recálculo tarifario, su entrada en vigencia durante marzo de 2022; todo ello a las resultas de su ratificación presidencial.

Que de tal modo, las Licenciatarias del Servicio Público de Distribución de Gas por Redes suscribieron (EX-2022-08816674- -APN-GAL#ENARGAS), consensuadamente las respectivas Adendas a los Acuerdos Tarifarios de Transición denominados “ADENDA AL ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACIÓN - RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN: ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL” (en adelante, ADENDAS) según el procedimiento establecido por el Decreto N° 1020/20, a las resultas de la ratificación presidencial.

Que expuesto aquello, cabe indicar que, con carácter previo a los proyectos de las Adendas a los ACUERDOS suscriptos y a los cuadros tarifarios que se aprueban mediante la presente, esta Autoridad Regulatoria entendió oportuno y conveniente escuchar activamente a los usuarios y a las usuarias y todo otro interesado, mediante Audiencia Pública N° 102, a fin de poder contemplar sus consideraciones en los términos de la normativa aplicable.

Que por Resolución N° RESOL-2021-518-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, para el caso de las Distribuidoras, el objeto de la Audiencia antes citada para la participación ciudadana en la toma de decisiones públicas fue, en lo que aquí respecta “2) Adecuación transitoria de la tarifa del servicio público de distribución de gas por redes (conf. Decreto N° 1020/20)”.

Que, en efecto, en función de lo establecido en el Decreto N° 1020/20 se ha reiterado que la participación de los usuarios y las usuarias con carácter previo a la determinación de la tarifa constituye un factor de previsibilidad, integrativo del derecho constitucional a una información “adecuada y veraz” y un elemento de legitimidad para el poder administrador, responsable en el caso de garantizar el derecho a la información pública, estrechamente vinculado al sistema republicano de gobierno, que otorga una garantía de razonabilidad para el usuario y la usuaria y disminuye las estadísticas de litigiosidad sobre las medidas que se adoptan (conforme Artículos 1° y 42 de la CONSTITUCIÓN NACIONAL, asimismo Fallos 339:1077).

Que tal como lo ha expresado nuestra Corte Suprema de Justicia, en Fallos 339:1077, Considerando 18 del voto de la mayoría: “...en materia tarifaria la participación de los usuarios de un servicio público no se satisface con la mera notificación de una tarifa ya establecida (...) es imperativo constitucional garantizar la participación ciudadana en instancias públicas de discusión y debate susceptibles de ser ponderadas por la autoridad de aplicación al momento de la fijación del precio del servicio”.

Que, en términos explícitos, el Artículo 8° del Decreto N° 1020/20 determinó que debían aplicarse mecanismos que posibiliten la participación ciudadana, conforme las previsiones del “Reglamento General de Audiencias Públicas para el Poder Ejecutivo Nacional” aprobado por el Decreto N° 1172/03 o bien el régimen propio de participación que el Ente Regulador disponga conforme su normativa vigente.

Que se ha utilizado el “Procedimiento de Audiencias Públicas” que como ANEXO I integra la Resolución ENARGAS N° I-4089/16, siendo en consecuencia la norma aplicable a los supuestos de estos actuados en razón de la materia.

Que dicha instancia de participación ciudadana es lo que mejor se compadece, además de estar previsto normativamente por el mencionado Decreto N° 1020/20, con lo decidido por la Corte Suprema de Justicia de la Nación en los autos ya citados “Centro de Estudios para la Promoción de la Igualdad y la Solidaridad y otros c/Ministerio de Energía y Minería s/ amparo colectivo” del 18 de agosto de 2016, dónde se sostuvo -cabe reiterar- “La participación de los usuarios con carácter previo a la determinación de la tarifa constituye un factor de previsibilidad, integrativo del derecho constitucional a una información “adecuada y veraz” (artículo 42, Constitución Nacional) y un elemento de legitimidad para el poder administrador, responsable en el caso de garantizar el derecho a la información pública, estrechamente vinculado al sistema republicano de gobierno (artículo 1°, CONSTITUCIÓN NACIONAL). Asimismo, otorga una garantía de razonabilidad para el usuario y disminuye las estadísticas de litigación judicial sobre las medidas que se adoptan” (Considerando 18° del voto mayoritario - Fallos: 339:1077).

Que el Decreto N° 1020/20 resalta que toda vez que el nuevo régimen tarifario del servicio de que se trate surgirá en la oportunidad pertinente luego de suscriptos los Acuerdos Definitivos, en las adecuaciones transitorias tarifarias que correspondan deberá atenderse a garantizar la continuidad de la normal prestación de los servicios, debiendo preverse la implementación de los mecanismos de participación ciudadana correspondientes; lo que así ha sido instrumentado.

Que cumplida la participación ciudadana en lo que tuvo por objeto y como fuera adelantado, poner a consideración: “1) Adecuación transitoria de la tarifa del servicio público de transporte de gas natural (conf. Decreto N° 1020/20); y 2) Adecuación transitoria de la tarifa del servicio público de distribución de gas por redes (conf. Decreto N° 1020/20)”, por Resolución N° RESOL-2022-29-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se resolvió declarar la validez de la Audiencia Pública N° 102 convocada por el Ente Nacional Regulador del Gas mediante Resolución N° RESOL-2021-518-APN-DIRECTORIO#ENARGAS por haberse respetado todas las normas procedimentales y sustantivas que regulan el particular; rechazándose las manifestaciones adversas expuestas en tal sentido, conforme se explicitó en los considerandos de dicho acto (Artículo 1°); y se hizo saber que la aprobación de los cuadros tarifarios de Transporte y Distribución, y de Tasas y Cargos correspondientes, sobre la Adecuación Transitoria de Tarifas objeto de la Audiencia Pública N° 102, se emitirán sujeto al cumplimiento del procedimiento previsto en los artículos pertinentes del Decreto N° 1020/20 (Artículo 2°).

Que no es menor indicar que mediante la citada Resolución N° RESOL-2022-29-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se ponderaron las exposiciones e intervenciones tanto desde el punto de vista económico, como jurídico de los interesados, tanto de aquellos que participaron oralmente por la plataforma habilitada al efecto, como las de aquellos que lo hicieron mediante presentaciones individuales por escrito.

Que, siguiendo con los procedimientos previstos, el Artículo 9° del Decreto N° 1020/20 establece que, cumplidos los mecanismos pertinentes de participación ciudadana, los proyectos de instrumentos a suscribirse y aquellos relacionados, serán enviados a la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN y a la SINDICATURA GENERAL DE LA NACIÓN para su intervención sobre el cumplimiento de las normativas respectivas y correspondientes.

Que por Notas N° NO-2022-11303761-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.), NO-2022-11303401-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (DISTRIBUIDORA DE GAS CUYANA

S.A.), NO-2022-11303850-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (METROGAS S.A.), NO-2022-11303710-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (LITORAL GAS S.A.), NO-2022-11303433-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (GASNOR S.A.), NO-2022-11303825-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (GAS NEA S.A.), NO-2022-11303461-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.), NO-2022-11303518-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.), NO-2022-11303802-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (NATURGY BAN S.A.), emitidas en el Expediente N° EX-2022-08816674- -APN-GAL#ENARGAS, esta Autoridad Regulatoria remitió a las Licenciatarias un proyecto consolidado de ADENDA en el contexto de las negociaciones mantenidas con dichas Distribuidoras en el marco de lo dispuesto en el Decreto N° 1020/20.

Que en respuesta a dichas Notas, las Licenciatarias manifestaron que prestaban su conformidad al mencionado proyecto de Adenda mediante Actuaciones N° IF-2022-11843286-APN-SD#ENARGAS (DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.), IF-2022-11843311-APN-SD#ENARGAS (DISTRIBUIDORA DE GAS CUYANA S.A.), IF-2022-11855777-APN-SD#ENARGAS (METROGAS S.A.), IF-2022-11824647-APN-SD#ENARGAS (LITORAL GAS S.A.), IF-2022-11782560-APN-SD#ENARGAS (GASNOR S.A.), IF-2022-11823102-APN-SD#ENARGAS (GAS NEA S.A.), IF-2022-11844515-APN-SD#ENARGAS (CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.), IF-2022-11849949-APN-SD#ENARGAS (CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.), IF-2022-11824060-APN-SD#ENARGAS (NATURGY BAN S.A.).

Que posteriormente, según lo dispuesto en el Decreto N° 1020/20, el ENARGAS giró el Expediente citado al MINISTERIO DE ECONOMÍA DE LA NACIÓN, por conducto de la SECRETARÍA DE ENERGÍA de la NACIÓN, para su intervención, y le solicitó que -una vez cumplida esta última- lo remitiera a la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN (PTN) y a la SINDICATURA GENERAL DE LA NACIÓN (SIGEN) para que se expidieran sobre el cumplimiento de las normativas respectivas y correspondientes.

Que según consta en el Expediente N° EX-2022-08816674- -APN-GAL#ENARGAS, intervinieron la SECRETARÍA DE ENERGÍA, el MINISTERIO DE ECONOMÍA DE LA NACIÓN, la SINDICATURA GENERAL DE LA NACIÓN y la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN, quienes no tuvieron objeciones a la ADENDA y entendieron que se habían cumplido los recaudos formales y de fondo, exigidos para llevar a cabo el proceso en cuestión.

Que, por tanto, y como fuera explicitado en los considerandos del presente acto, se suscribieron entre el ENTE NACIONAL DEL ENARGAS, el MINISTERIO DE ECONOMÍA DE LA NACIÓN y, en el caso, con CAMUZZI GAS PAMPENA S.A., la respectiva ADENDA, “ad referéndum” del PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que las ADENDAS suscriptas han sido ratificadas por Decreto N° 91 del 22 de febrero de 2022 (B.O. 23/2/22) del PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que dichas Adendas han estado precedidas y contienen en sí todos los requisitos formales y sustanciales que determina el ordenamiento jurídico, de lo que han dado cuenta las intervenciones correspondientes determinadas por el Decreto citado.

Que mediante el Decreto antes referido, el PODER EJECUTIVO NACIONAL manifestó que la suscripción de dichas ADENDAS en cuestión implica una instancia de avance en la negociación respecto a la perspectiva de alcanzar un acuerdo definitivo de renegociación, según los términos del Decreto N° 1020/20, y procedió a ratificar la ADENDA AL ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACIÓN del RÉGIMEN TARIFARIO DE

TRANSICIÓN: ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL, conforme los términos del Decreto N° 1020/20, suscripta el 18 de febrero de 2022 entre CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A., el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS y el MINISTERIO DE ECONOMÍA DE LA NACIÓN, que como ANEXO (CONVE-2022-16137557-APN-SD#ENARGAS), forma parte integrante de dicho decreto.

Que en lo que concierne a los aspectos técnico económicos cabe indicar que se explicita que, producto de la Emergencia Energética y Tarifaria declarada por la Ley N° 27.541, los cuadros tarifarios aprobados en abril de 2019 se mantuvieron inalterados durante todo el año 2020 y que de no haberse sancionado la Emergencia, ni las suspensiones establecidas por el Decreto N° 1020/20, las facturas promedio residenciales para el mes de octubre de 2021 se habrían ubicado 160% por encima de los cuadros tarifarios de abril de 2019, agregando que entre enero de 2016 y octubre de 2021, el incremento hubiera acumulado 7.390%.

Que los cuadros tarifarios que tuvieron lugar luego de los ACUERDOS ratificados por Decreto N° 354/21 (todo ello en el marco del Decreto N° 1020/20 que suspendió las RTI en renegociación) implicaron una actualización que se estima en promedio del 6% en las facturas residenciales respecto de los cuadros tarifarios de abril de 2019; a la vez que con la Ley N° 27.637 de Régimen de Zona Fría - modificatoria de la Ley N° 25.565- entre abril de 2019 y octubre de 2021 la factura promedio de los usuarios residenciales habría disminuido un 13% en términos nominales.

Que, asimismo, el recálculo previsto en las ADENDAS implica un incremento porcentual de la factura promedio total país estimada del orden del 20% para la categoría Residencial y del orden del 14% para la categoría Servicio General P, incrementos estos que, aun considerando la situación socioeconómica actual, y tal lo indicado por el Decreto N° 1020/20 constituyen una adecuada solución de coyuntura, contribuyendo así a la continuidad de la normal prestación del servicio público.

Que, a su turno, respecto de las Tasas y Cargos por Servicios, es razonable que coincida con el incremento previsto para el cargo fijo de la categoría Residencial, en tanto representa una marcada mayoría de la estructura de usuarios de las Licenciatarias.

Que en lo que atañe a lo previsto para las categorías GNC, Servicio General G y las distintas categorías de Grandes Usuarios, los ajustes son menores a las variaciones considerando lo ocurrido desde abril de 2019 ya que como estas categorías tarifarias se encuentran normativamente impedidas de adquirir el gas natural de la distribuidora, la participación de estos componentes (transporte y distribución) resulta menor con relación a las categorías con servicio completo, por lo cual exhiben menores incidencias de los componentes de distribución y transporte en sus erogaciones totales para la contratación de los tres componentes del servicio final.

Que, en virtud de ello, la sumatoria de los ajustes previstos en el recálculo de los componentes de distribución y transporte, implica incrementos porcentuales promedio similares a los que se obtienen para las categorías Residencial y SGP.

Que respecto la categoría Subdistribuidor, con la particularidad de que sus ingresos se encuentran doblemente determinados por tarifas reguladas se ha entendido razonable se realice transitoria y provisoriamente una adecuación tarifaria como la prevista.

Que, desde lo legal, la Ley Nacional de Procedimientos Administrativos N° 19.549 (LNPA) determina en forma expresa que el procedimiento es un requisito esencial de todo acto administrativo y su Artículo 7°, inciso d) establece que antes de la emisión de un acto administrativo "deben cumplirse con los procedimientos esenciales y sustanciales previstos y los que resulten implícitos del ordenamiento jurídico. Sin perjuicio de lo que establezcan

otras normas especiales, considerase también esencial el dictamen proveniente de los servicios permanentes de asesoramiento jurídico cuando el acto pudiere afectar derechos subjetivos e intereses legítimos". Así, el régimen de la LNPA aplica a los actos de carácter bilateral, v.gr., lo que concierne a sus "elementos" regidos por el Artículo 7° de la misma.

Que el debido procedimiento previo a todo acto y, por ende, el respeto a las formas establecidas, implica no sólo una garantía frente al Administrado, sino también persigue garantizar la juridicidad del obrar administrativo y, de esta manera, alcanzar el interés público comprometido.

Que la competencia es el principio que predetermina, articula y delimita la función administrativa que desarrollan los órganos y las entidades públicas del Estado con personalidad jurídica; siendo que en autos, conforme todos los antecedentes reseñados, se verifica la competencia del ENARGAS para llevar adelante el proceso de renegociación previsto en el Decreto N° 1020/20, el cual comprende el RTT, en los términos ya expuestos.

Que, por otro lado, en lo que hace a la determinación de una tarifa de transición, esta debe respetar el principio de razonabilidad, el cual asume un perfil particular en el caso de una determinación transitoria como la actual en el contexto de crisis sanitaria y socioeconómica que atraviesa el país. En este sentido, la razonabilidad de la tarifa transitoria debe medirse, principalmente, en términos de su capacidad de asegurar el acceso al grupo de usuarios y usuarias al servicio y, al mismo tiempo, garantizar la continuidad y calidad del servicio.

Que la participación de usuarias y usuarios en la Audiencia Pública N° 102 aportó valiosos elementos de juicio que concurren, como ha señalado la Corte Suprema de Justicia de la Nación en el citado precedente "CEPIS", siendo que la mejor forma de traducir ese principio de razonabilidad en el marco de un régimen tarifario transitorio en un contexto como el de la Argentina a inicios del año 2022 es operativizando otros dos principios centrales en la materia: gradualidad y progresividad.

Que todo reajuste tarifario, más allá de su vigencia transitoria o no, debe incorporar como condición de validez jurídica la protección de los intereses económicos como garantía contenida en el Artículo 42 de la CONSTITUCIÓN NACIONAL, que se manifiesta en gradualidad como expresión concreta del principio de razonabilidad, siendo que el enfoque sobre el contenido mínimo esencial de los derechos socioeconómicos apunta a reconocer la existencia de un umbral básico que todo Estado debe garantizar en orden a la supervivencia humana.

Que una eventual postergación de una adecuación tarifaria transitoria, es decir, la demora en instrumentarlo, podría afectar la continuidad del servicio público en cuanto tal, siendo este uno de los caracteres del mismo, y tal cual ha sido demostrado por las unidades técnicas intervinientes.

Que una interpretación literal y sistemática del Decreto N° 1020/20 conduce a sustentar lo que se viene explicitando, y así consta en sus considerandos "... en el marco de la renegociación, resulta conveniente establecer un régimen tarifario de transición como una adecuada solución de coyuntura en beneficio de los usuarios y las usuarias, así como para las licenciatarias y concesionarias, debiendo tener como premisa la necesaria prestación de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural y electricidad, en condiciones de seguridad y garantizando el abastecimiento respectivo, así como la continuidad y accesibilidad de dichos servicios públicos esenciales".

Que tal cual consta en el Expediente del VISTO el carácter cautelar de la nueva tarifa de transición que surgirá conforme las ADENDAS y con el consentimiento de las prestadoras, se expresa en un doble orden. Por un lado, en tanto permitirá garantizar la accesibilidad al servicio por parte de usuarios y usuarias actuales y futuros, a

través de una adecuación tarifaria que tenga el menor impacto económico posible sobre las economías familiares. Por otro lado, permitirá a las licenciatarias mejorar sus ingresos en aras a mantener la continuidad del servicio compatible con la seguridad del abastecimiento (Artículo 38, Ley N° 24.076).

Que no debe dejar de recordarse el carácter tuitivo del usuario y la usuaria en los términos del Artículo 42 de la Constitución Nacional y que a nivel infra constitucional, apuntan, v. gr., la Ley N° 24.076, que en su Artículo 2°, inciso a, el cual dispone como función del Ente Regulador la de “Proteger adecuadamente los derechos de los consumidores”.

Que con ello al momento de determinar la tarifa en concreto hay un cúmulo de consideraciones que el Regulador debe ponderar; vale decir la tarifa debe ser justa y razonable, pero ello debe ser sopesado con el carácter de derecho social del servicio público que remunera y los “intereses económicos” en términos constitucionales de los usuarios y las usuarias.

Que la tarifa sea justa y razonable surge de la Ley N° 24.076, que en su Artículo 2°, inciso “d”, dispone “Fíjense los siguientes objetivos para la regulación del transporte y distribución del gas natural. Los mismos serán ejecutados y controlados por el Ente Nacional Regulador del Gas que se crea por el artículo 50 de la presente ley (...) d) Regular las actividades del transporte y distribución de gas natural, asegurando que las tarifas que se apliquen a los servicios sean justas y razonables de acuerdo a lo normado en la presente ley”.

Que, además, el Artículo 38 señala que “Los servicios prestados por los transportistas distribuidores serán ofrecidos a tarifas que se ajustarán a los siguientes principios: a) Proveer a los transportistas y distribuidores que operen en forma económica y prudente, la oportunidad de obtener ingresos suficientes para satisfacer todos los costos operativos razonables aplicables al servicio, impuestos, amortizaciones y una rentabilidad razonable, según se determina en el siguiente artículo (...) d) Sujetas al cumplimiento de los requisitos establecidos en los incisos precedentes, asegurarán el mínimo costo para los consumidores compatible con la seguridad del abastecimiento”.

Que también, a esos fines, debe ser convocado el Artículo 39 en cuanto señala que “A los efectos de posibilitar una razonable rentabilidad a aquellas empresas que operen con eficiencia, las tarifas que apliquen los transportistas y distribuidores deberán contemplar: a) Que dicha rentabilidad sea similar a la de otras actividades de riesgo equiparable o comparable; b) Que guarde relación con el grado de eficiencia y prestación satisfactoria de los servicios”.

Que con todo aquello, no es menor entonces recordar que la Ley N° 27.541 cuando fijó las bases de la delegación, en el Artículo 2°, estableció que una de esas pautas es 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 nuestro Máximo Tribunal en “Centro de Estudios para la Promoción de la Igualdad y la Solidaridad y otros c/Ministerio de Energía y Minería s/ amparo colectivo” del 18 de agosto de 2016 (Fallos: 339:1077) manifestó que la mencionada atribución tiene en miras consideraciones de interés público, tales como asegurar la prestación del servicio en condiciones regulares y la protección del usuario, destacando, asimismo, que la autoridad del Estado concedente no se detiene en el momento del otorgamiento de la concesión y, por ello, resulta ilegítima la pretensión de que un régimen tarifario se mantenga inalterado a lo largo del tiempo si las circunstancias imponen su modificación, ya que ello implicaría que la Administración renunciara ilegítimamente a su prerrogativa de control de la evolución de las tarifas y, en su caso, de la necesidad de su modificación (Considerando 27 del voto de la mayoría).

Que en esa línea agregó que todo reajuste tarifario, debe incorporar como condición de validez jurídica –conforme con la previsión constitucional que consagra el derecho de los usuarios a la protección de sus “intereses económicos” (Artículo 42 de la CONSTITUCIÓN NACIONAL)– el criterio de gradualidad, expresión concreta del principio de razonabilidad. En efecto, manifestó que la aplicación de dicho criterio permitiría la recuperación del retraso invocado y, a la vez, favorecería la previsión de los usuarios dentro de la programación económica individual o familiar (Considerando 32 del voto de la mayoría).

Que, en el Considerando 33 del voto de la mayoría, y como síntesis de lo expuesto, manifestó que el Estado debe velar por la continuidad, universalidad y accesibilidad de los servicios públicos, ponderando la realidad económico-social concreta de los afectados por la decisión tarifaria con especial atención a los sectores más vulnerables, y evitando, de esta forma, el perjuicio social provocado por la exclusión de numerosos usuarios de dichos servicios esenciales como consecuencia de una tarifa que, por su elevada cuantía, pudiera calificarse de “confiscatoria”, en tanto detraiga de manera irrazonable una proporción excesiva de los ingresos del grupo familiar a considerar.

Que todo aquello se vincula con la caracterización del servicio público como derecho social, vinculando al Estado no solo con los prestadores del servicio, sino también con los usuarios y las usuarias, particularmente con la referida -oportunamente en el presente dictamen- reforma constitucional de 1994.

Que no puede pasarse por alto, además, que el Decreto N° 1020/20 insertó dicha medida en un cúmulo de acciones encaradas en este contexto de pandemia, “dentro de las políticas públicas destinadas a morigerar el impacto de la pandemia y garantizar el acceso a servicios esenciales que resultan instrumentales para la consagración del derecho a una vivienda digna”.

Que el Artículo XXXVI de la Declaración Americana de los Derechos y Deberes del Hombre, que ostenta jerarquía constitucional como lo establece el Artículo 75, inciso 22, segundo párrafo de la CONSTITUCIÓN NACIONAL establece que toda persona debe pagar para el sostenimiento de los servicios públicos.

Que todo lo anterior requiere una hermenéutica coherente con el Protocolo Adicional a la Convención Americana sobre Derechos Humanos en materia de derechos económicos, sociales y culturales “Protocolo de San Salvador”, aprobado por la Ley N° 24.658, que establece en su Artículo 11.1 que: “Toda persona tiene derecho a vivir en un medio ambiente sano y a contar con servicios públicos básicos”.

Que la Declaración Universal de Derechos Humanos, señala en su Artículo 25, que: “1. Toda persona tiene derecho a un nivel de vida adecuado que le asegure, así como a su familia, la salud y el bienestar, y en especial la alimentación, el vestido, la vivienda...”.

Que en efecto, ha quedado demostrado que se imponen al Estado una serie de deberes y obligaciones respecto de los servicios públicos, que no habrán únicamente de ser interpretados desde la clásica noción meramente contractual; en particular, dado lo ordenado por el Decreto N° 1020/20 respecto de la situación de aquellos servicios públicos de transporte y distribución de gas, en el sentido de que “la declaración de emergencia pública en materia energética y tarifaria que ha realizado el HONORABLE CONGRESO DE LA NACIÓN denota la gravedad de la situación planteada, en tanto las tarifas que registraron aumentos sustanciales para los servicios públicos no han sido justas, razonables y asequibles en los términos de lo establecido por las Leyes Nros. 24.065 y 24.076”.

Que, como puede observarse, ha sido voluntad concreta del concedente del servicio público en cuestión (PODER EJECUTIVO NACIONAL), el haber contemplado la posibilidad de instancias de adecuaciones tarifarias

temporales, circunstanciadas y limitadas en el tiempo, de carácter tuitivo y cautelar, con el objetivo de garantizar la continuidad del servicio público mientras dura el proceso de renegociación de la RTI en los términos previstos, tal lo que surge, además, del Artículo 3 "in fine" del mentado Decreto.

Que, con todo ello se está ante una norma que teleológicamente dispone la posibilidad de adecuaciones transitorias de tarifas, bien que, con estrictas condiciones de procedencia, en resguardo de la continuidad en la prestación del servicio público; es decir medidas que son directamente tuitivas de la prestación del servicio en cuanto tal.

Que expuesto todo lo que antecede y las participaciones correspondientes, según las normas aplicables, los cuadros tarifarios que se aprueban por medio del presente son el resultado final de esta adecuación transitoria.

Que los mismos contemplan los beneficios dispuestos por la Ley N° 27.637, su Decreto reglamentario y sus normas complementarias (RÉGIMEN DE ZONA FRÍA); como así también los beneficios dispuestos por la Ley N° 27.218 y la Resolución N° RESOL-2019-146-APN-SGE#MHA para las Entidades de Bien Público.

Que, asimismo, en los Cuadros Tarifarios que se aprueban en esta oportunidad, se indica que deberán aplicarse a los Clubes de Barrio y de Pueblo, y a las Empresas Recuperadas y las Cooperativas de Trabajo los beneficios previstos en la Resolución N° RESOL-2021-992-APN-SE#MEC y sus eventuales modificatorias.

Que, con relación al régimen de la Tarifa Social creado por la Resolución N° 28 del ex Ministerio de Energía y Minería del 28 de marzo de 2016, cabe señalar que se encuentra actualmente vigente la Resolución N° RESOL-2018-14-APN-SGE#MHA (en particular, su Artículo 2°).

Que, por otra parte, cabe señalar que respecto a los Cuadros Tarifarios de CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A., se incorporan los cuadros tarifarios correspondientes al servicio de distribución de gas propano indiluido por redes para la localidad de RAWSON, del partido de Chacabuco, de la provincia de Buenos Aires, en función de la Resolución N° RESFC-2019-789-APN-DIRECTORIO#ENARGAS.

Que este ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS ha intervenido en el análisis y proyectos correspondientes, evaluando los aspectos de índole técnica, económica y jurídica; y considerado procedente la suscripción de las ADENDAS transitorias de distribución consensuadas.

Que la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN no encontró óbice para proseguir con el tratamiento y procedimiento establecido en el Decreto N° 1020/20 para la suscripción de las Adendas.

Que el MINISTERIO DE ECONOMÍA DE LA NACIÓN ha tomado la intervención que le compete, considerando procedente la firma de las Adendas, sujetas a ratificación por parte del PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que en cumplimiento de lo previsto en el Artículo 9° del Decreto N° 1020/20, la SINDICATURA GENERAL DE LA NACIÓN ha intervenido como órgano rector de control interno, con sustento en los informes técnicos pertinentes, dictaminando conforme.

Que la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN ha dictaminado considerando procedente la suscripción de las Adendas, dando por cumplida su intervención, prevista en el Artículo 9° del Decreto N° 1020/20.

Que el PODER EJECUTIVO NACIONAL ha ratificado la respectiva ADENDA AL ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACIÓN - RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN: ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL, de la Licenciataria que aquí concierne, conforme los términos del Decreto N° 1020/20, suscripta el 18 de febrero de 2022.

Que, en consecuencia, habiéndose cumplido todos los procedimientos previstos en la normativa aplicable y siendo la Adenda ajustada a derecho y técnicamente procedentes, conforme han indicado todos los intervinientes, se emiten mediante la presente Resolución los cuadros tarifarios correspondientes a la adecuación tarifaria de transición para la Licenciataria.

Que, en virtud de lo expuesto, y atento los nuevos cuadros tarifarios transitorios de transporte, se procedió al traslado de lo allí expresado a la tarifa final de la Distribuidora.

Que, los Cuadros Tarifarios y el Cuadro de Tasas y Cargos por Servicios Adicionales deberán ser publicados por la Licenciataria en un diario 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 Resolución que los apruebe; conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N° 24.076.

Que, al respecto, esta Autoridad Regulatoria ya ha permitido que las Licenciatarias de Transporte y Distribución y Redengas S.A. publiquen sus respectivos Cuadros Tarifarios en medios gráficos y/o digitales de gran circulación, siempre y cuando se publiquen de manera completa, y el alcance de la publicación sea suficientemente amplio de modo tal que permita la difusión de la información -de manera adecuada y veraz- asegurando los derechos de los usuarios.

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

Que el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto por la Ley N° 27.541, el Artículo 52 inciso f) de la Ley N° 24.076, Decreto N° 278/20, Decreto N° 1020/2020, Decreto N° 871/21 y Decreto N° 91/22.

Por ello,

EL INTERVENTOR DEL

ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: Aprobar los Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A., con vigencia a partir del 1º de marzo de 2022, incluidos en el Anexo (IF-2022-17493513-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente.

ARTICULO 2º: Aprobar el Cuadro de Tasas y Cargos por Servicios Adicionales de Transición, incluido en el Anexo (IF-2022-17493513-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte del presente acto, y a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. a partir del día establecido en el ARTICULO 1º precedente, el que deberá ser exhibido en cada punto de atención de la Prestadora y de las Subdistribuidoras de su área licenciada; incluyendo sus páginas web.

ARTICULO 3º: Disponer que los Cuadros Tarifarios y el Cuadro de Tasas y Cargos por Servicios Adicionales

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 y en los Considerandos de la presente.

ARTICULO 4°: 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).

ARTICULO 5°: 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.

ARTICULO 6°: La presente Resolución se emite conforme lo dispuesto por el Artículo 38 del Anexo I del Decreto N° 1172/03, el Artículo 24 del ANEXO I de la Resolución ENARGAS N° I-4089/16, considerando lo expuesto en las Resoluciones N° RESOL-2021-518-APN-DIRECTORIO#ENARGAS y N° RESOL-2022-29-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, y el Decreto N° 1020/20 respecto de la oportunidad de emisión del presente acto.

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

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

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP<sup>(1)</sup> (P1, P2, P3<sup>(2)</sup>) Y SDB ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

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°	11,008802	10,682012	8,198655	6,080957	
	R2 2°	11,313665	10,978090	8,437993	6,304187	
	R2 3°	11,316353	11,038760	8,500058	6,368606	
	R3 1°-R3 2°	11,668212	11,306844	8,689286	6,801315	
	R3 3°-R3 4°	12,243684	11,849946	9,118948	6,943664	
	P1-P2	0 a 1000 m3	10,015226	9,561120	7,001383	5,291352
		1001 a 9000 m3	9,879376	9,442232	6,860219	5,189442
		más de 9000 m3	9,768865	9,348252	6,729230	5,112892
	P3	0 a 1000 m3	10,248738	9,774635	7,001390	5,291336
		1001 a 9000 m3	10,071996	9,619961	6,860227	5,189424
		más de 9000 m3	9,895323	9,465354	6,719082	5,087603
	SDB <sup>(3)</sup>	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	6,989287	6,991798	4,018034	4,305234
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	6,777378	6,445834	4,260410	4,272462
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES-P1-P2-P3	0,422860	0,420284	0,245356	0,021200
	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%
	TGS-Nqn-Nqn	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	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-SEM/EC 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	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Cargo Fijo	P3	19087,143642	19087,143642	19125,275735	19087,143642	
	G	25654,762961	25654,762961	25654,762961	25654,762961	
	GNC INTERRUMPIBLE	12052,490340	12052,490340	12090,622437	12052,490340	
	GNC FIRME	12052,490340	12052,490340	12090,622437	12052,490340	
	ID	73284,023225	73284,023225	73284,023225	73284,023225	
	FD	73284,023225	73284,023225	73284,023225	73284,023225	
	IT	73284,023225	73284,023225	73284,023225	73284,023225	
	FT	73284,023225	73284,023225	73284,023225	73284,023225	
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	1,048959	0,985785	0,500749	0,747248
		1001 a 9000 m3	0,872217	0,831111	0,359586	0,645336
		más de 9000 m3	0,695544	0,676504	0,218441	0,543515
	G	0 a 5000 m3	0,294984	0,200487	0,070853	0,234437
		más de 5000 m3	0,170868	0,076346	0,036282	0,135120
		GNC INTERRUMPIBLE	0,416221	0,392108	0,284630	0,498689
	GNC FIRME	0,095035	0,132169	0,029052	0,459834	
	ID	0,950252	0,909590	0,582143	0,512576	
	FD	0,275206	0,363562	0,057293	0,432778	
	IT	0,726531	0,685726	0,470281	0,400675	
FT	0,051411	0,139698	0,051396	0,320878		
Cargo por Reserva (m3/día) <sup>(3)</sup>	G	20,572307	20,615378	16,819637	20,547408	
	GNC FIRME	9,769236	7,906753	7,773679	1,181822	
	FD	16,564435	15,264147	13,569356	12,486709	
	FT	14,699812	13,026558	8,152671	10,995014	

COSTO DE TRANSPORTE <sup>(4)</sup>	EMPRESA-RUTA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
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) Los usuarios pueden elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que contraten los siguientes mínimos, sujeto a la disponibilidad del servicio: G, 1.000 m3/día; FD-FT (conectados a redes de distribución), 10.000m3/día e ID-IT (conectados a gasoductos troncales), 3.000.000 m. Las tarifas ID e IT no requieren cargo por reserva de capacidad. Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por m3 consumido.

(2) Usuarios alcanzados por la Res. SE N° 375/2021 que no optaron por servicio completo.

(3) Cargo mensual por m3 diario de capacidad de transporte reservada.

(4) Para los usuarios P3 se debe considerar un Factor de Carga de 0,5.

Nota: En caso de que la Distribuidora sea informada de devoluciones de gas retenido por parte de una transportista, deberá mensualmente notificar fehacientemente a sus Clientes unbundeados el volumen de gas en concepto de dicha devolución que les corresponde a cada uno, ponderado retenido en relación con el volumen de gas transportado por la misma y cada uno de los clientes citados (conforme Informe Técnico N° IF-2021-33291729-APN-GT#ENARGAS obrante en el N° Expediente EX-2021-33013152 -APN-GT#ENARGAS).

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°	7,706161	7,477408
	R2 2°	7,919566	7,684663
	R2 3°	7,921447	7,727132
	R3 1°-R3 2°	8,167748	7,914791
	R3 3°-R3 4°	8,570579	8,294962

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	65,40%	64,28%
	R2 2°	63,64%	62,54%
	R2 3°	63,63%	62,20%
	R3 1°-R3 2°	61,71%	60,73%
	R3 3°-R3 4°	58,81%	57,94%

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°	5,504401	5,341006	4,099328	3,040479
	R2 2°	5,656833	5,489045	4,218997	3,152094
	R2 3°	5,658177	5,519380	4,250029	3,184303
	R3 1°-R3 2°	5,834106	5,653422	4,344643	3,400658
	R3 3°-R3 4°	6,121842	5,924973	4,559474	3,471832

	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°	65,40%	64,28%	54,96%	70,61%
	R2 2°	63,64%	62,54%	53,40%	68,11%
	R2 3°	63,63%	62,20%	53,01%	67,42%
	R3 1°-R3 2°	61,71%	60,73%	51,85%	63,13%
	R3 3°-R3 4°	58,81%	57,94%	49,41%	61,84%

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	6,775119
		1001 a 9000 m3	6,639269
		más de 9000 m3	6,528758
	EBP2	0 a 1000 m3	6,775119
		1001 a 9000 m3	6,639269
		más de 9000 m3	6,528758
	EBP3	0 a 1000 m3	7,008631
		1001 a 9000 m3	6,831889
		más de 9000 m3	6,655216

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	3,844108
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	-0,116550
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	3,727558
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	0,232573
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°	10,288778	9,995400	7,748078	5,651591
	EBP2 2°	10,593641	10,291478	7,987416	5,874821
	EBP2 3°	10,596329	10,352148	8,049481	5,939240
	EBP3 1°-EBP3 2°	10,948188	10,620232	8,238709	6,371949
	EBP3 3°-EBP3 4°	11,523660	11,163334	8,668371	6,514298

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°	6,290358	6,292618	3,616231	3,874711
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4°	-0,190718	-0,491368	0,218138	-0,029495
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°	6,099640	5,801250	3,834369	3,845216
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4°	0,380574	0,378256	0,220820	0,019080
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°	5,144389	4,997700	3,874039	2,825796
	EBP2 2°	5,296821	5,145739	3,993708	2,937411
	EBP2 3°	5,298165	5,176074	4,024741	2,969620
	EBP3 1°-EBP3 2°	5,474094	5,310116	4,119355	3,185975
	EBP3 3°-EBP3 4°	5,761830	5,581667	4,334186	3,257149

	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°	62,98%	61,82%	52,34%	68,38%
	EBP2 2°	61,17%	60,04%	50,77%	65,78%
	EBP2 3°	61,16%	59,69%	50,38%	65,06%
	EBP3 1°-EBP3 2°	59,19%	58,19%	49,22%	60,65%
	EBP3 3°-EBP3 4°	56,23%	55,36%	46,78%	59,32%

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP<sup>(1)</sup> - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	12,036812	11,727311
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	11,999233	11,692009

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
R - \$	1.485,217893	1.485,217893
SGP - \$	1.474,297173	1.474,297173

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

LOCALIDAD / CONCEPTO	Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio de compra reconocido (\$/tonelada)
AMEGHINO	6,926175	0,000000	6,926175	8.937,0
GENERAL VILLEGAS	6,926175	0,000000	6,926175	8.937,0

(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 RESIDENCIALES Y SGP<sup>(1)</sup> (70%) - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	8,425768	8,209118
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	8,399463	8,184406

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
R - \$	1.039,652525	1.039,652525
SGP - \$	1.032,008021	1.032,008021

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
R	57,54%	59,06%
SGP	57,72%	59,24%

(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 RESIDENCIALES (50%) - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	6,018406	5,863656

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
R - \$	742,608947	742,608947

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
R	57,54%	59,06%

## 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 GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
\$ / m3 de 9.300 kcal.	11,344195	11,034694

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
\$	1.485,217893	1.485,217893

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

LOCALIDAD / CONCEPTO	Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio de compra reconocido (\$/tonelada)
AMEGHINO	6,233558	0,000000	6,233558	8.043,3
GENERAL VILLEGAS	6,233558	0,000000	6,233558	8.043,3

**CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.****TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGÚN REGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS****USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES****CARGO POR M3 DE CONSUMO**

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
\$ / m3 de 9.300 kcal.	5,672098	5,517347

**CARGO FIJO**

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
\$	742,608947	742,608947

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO	GENERAL VILLEGAS
Todos los Usuarios	54,95%	56,49%

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

## BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP<sup>(1)</sup> - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCO	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,614155	16,276755	10,556485	12,154132	12,354794	12,142827	12,934165	12,767070	13,391448
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,587038	16,208002	10,529791	12,115691	12,314877	12,104469	12,889988	12,724123	13,343909

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,828746	12,651544	11,649999	10,536997	13,191794	12,404033	11,916731	12,645226	12,142827
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,800050	12,609446	11,615265	10,510447	13,145723	12,363755	11,880035	12,603175	12,104469

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,455581	11,359969	10,455581	12,142827	12,154132	12,142827	12,651544	12,934165	12,354794
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,429629	11,327367	10,429629	12,104469	12,115691	12,104469	12,609446	12,889988	12,314877

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	12,405114
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	12,364827

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCO	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
R - \$	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893
SGP - \$	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R - \$	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893
SGP - \$	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893
SGP - \$	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173	1.474,297173

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$	1.485,217893
SGP - \$	1.474,297173

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

LOCALIDAD / CONCEPTO	Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio de compra reconocido (\$/tonelada)
CLAROMECÓ Y COPETONAS	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
ORENSE, CASCALLARES, BELLOCO	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
SAN MANUEL	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
DUDIGNAC	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
BUNGE Y PIEDRITAS	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
FERRÉ	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
MOQUEHUA	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
CARABELAS	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
NORBERTO DE LA RIESTRA	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
QUENUMÁ	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
ORIENTE Y EL PERDIDO	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
MECHONGUÉ	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
PASTEUR	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
ROBERTS	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
NAPALEOFÚ	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
GRANADA	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
VILLA VENTANA	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
SALAZAR	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
LA COLINA	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
GERMANIA	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
GARDEY	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
BLAQUIER	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
VILLANUEVA	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
INES INDART	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
PEDERNALES	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0
RAWSON	6,926175	0,000000	6,926175	8,937,0

(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.  
BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA**

**TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP<sup>(1)</sup> (70%) - SIN IMPUESTOS**

**USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES**

**CARGO POR M3 DE CONSUMO**

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIÓ Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCO	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	7,429909	11,393729	7,389540	8,507892	8,648356	8,499979	9,053916	8,936949	9,374014
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	7,410927	11,345601	7,370854	8,480984	8,620414	8,473128	9,022992	8,906886	9,340736

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	7,580122	8,856081	8,154999	7,375898	9,234256	8,682823	8,341712	8,851658	8,499979
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	7,560035	8,826612	8,130686	7,357313	9,202006	8,654629	8,316025	8,822223	8,473128

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	7,318907	7,951978	7,318907	8,499979	8,507892	8,499979	8,856081	9,053916	8,648356
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	7,300740	7,929157	7,300740	8,473128	8,480984	8,473128	8,826612	9,022992	8,620414

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	8,683580
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	8,655379

**CARGO FIJO**

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIÓ Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCO	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
R - \$	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525
SGP - \$	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R - \$	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525
SGP - \$	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525	1.039,652525
SGP - \$	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021	1.032,008021

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$	1.039,652525
SGP - \$	1.032,008021

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIÓ Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCO	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
R	65,25%	42,55%	65,61%	56,99%	56,06%	57,04%	53,55%	54,25%	51,72%
SGP	65,42%	42,73%	65,78%	57,17%	56,24%	57,22%	53,73%	54,43%	51,91%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R	63,96%	54,75%	59,45%	65,73%	52,50%	55,84%	58,12%	54,77%	57,04%
SGP	64,13%	54,93%	59,63%	65,90%	52,69%	56,02%	58,30%	54,96%	57,22%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R	66,24%	60,97%	66,24%	57,04%	56,99%	57,04%	54,75%	53,55%	56,06%
SGP	66,41%	61,15%	66,41%	57,22%	57,17%	57,22%	54,93%	53,73%	56,24%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R	55,83%
SGP	56,02%

(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.

## BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA

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

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	5,307078	8,138378	5,278243	6,077066	6,177397	6,071414	6,467083	6,383535	6,695724

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	5,414373	6,325772	5,825000	5,268499	6,595897	6,202017	5,958366	6,322613	6,071414

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	5,227791	5,679985	5,227791	6,071414	6,077066	6,071414	6,325772	6,467083	6,177397

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	6,202557

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
R - \$	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R - \$	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$	742,608947

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
R	65,25%	42,55%	65,61%	56,99%	56,06%	57,04%	53,55%	54,25%	51,72%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R	63,96%	54,75%	59,45%	65,73%	52,50%	55,84%	58,12%	54,77%	57,04%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R	66,24%	60,97%	66,24%	57,04%	56,99%	57,04%	54,75%	53,55%	56,06%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R	55,83%

**CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.**  
**BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA**  
**TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS**

**USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES**

**CARGO POR M3 DE CONSUMO**

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCC	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
\$ / m3 de 9.300 kcal.	9,921538	15,584138	9,863868	11,461515	11,662177	11,450210	12,241548	12,074453	12,698831

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
\$ / m3 de 9.300 kcal.	10,136129	11,958927	10,957382	9,844380	12,499177	11,711416	11,224114	11,952609	11,450210

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
\$ / m3 de 9.300 kcal.	9,762964	10,667352	9,762964	11,450210	11,461515	11,450210	11,958927	12,241548	11,662177

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
\$ / m3 de 9.300 kcal.	11,712497

**CARGO FIJO**

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCC	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
\$	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
\$	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
\$	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893	1.485,217893

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
\$	1.485,217893

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

LOCALIDAD / CONCEPTO	Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio de compra reconocido (\$/tonelada)
CLAROMECÓ Y COPETONAS	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
ORENSE, CASCALLARES, BELLOCC	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
SAN MANUEL	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
DUDIGNAC	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
BUNGE Y PIEDRITAS	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
FERRÉ	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
MOQUEHUA	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
CARABELAS	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
NORBERTO DE LA RIESTRA	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
QUENUMÁ	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
ORIENTE Y EL PERDIDO	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
MECHONGUÉ	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
PASTEUR	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
ROBERTS	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
NAPALEOFÚ	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
GRANADA	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
VILLA VENTANA	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
SALAZAR	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
LA COLINA	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
GERMANIA	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
GARDEY	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
BLAQUIER	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
VILLANUEVA	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
INES INDART	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
PEDERNALES	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3
RAWSON	6,233558	0,000000	6,233558	8,043,3

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

## BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA

## TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGUN REGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PUBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
\$ / m3 de 9.300 kcal.	4,960769	7,792069	4,931934	5,730758	5,831089	5,725105	6,120774	6,037227	6,349416

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
\$ / m3 de 9.300 kcal.	5,068065	5,979464	5,478691	4,922190	6,249589	5,855708	5,612057	5,976305	5,725105

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
\$ / m3 de 9.300 kcal.	4,881482	5,333676	4,881482	5,725105	5,730758	5,725105	5,979464	6,120774	5,831089

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
\$ / m3 de 9.300 kcal.	5,856249

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
\$	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
\$	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
\$	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947	742,608947

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
\$	742,608947

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
Todos los Usuarios	62,83%	40,00%	63,20%	54,39%	53,45%	54,44%	50,92%	51,63%	49,09%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
Todos los Usuarios	61,50%	52,12%	56,89%	63,32%	49,87%	53,23%	55,54%	52,15%	54,44%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
Todos los Usuarios	63,85%	58,44%	63,85%	54,44%	54,39%	54,44%	52,12%	50,92%	53,45%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
Todos los Usuarios	53,22%

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP<sup>(1)</sup> (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	12,664639	14,492188
R2 1°	12,664639	14,492188
R2 2°	12,969503	14,797054
R2 3°	12,972191	14,799741
R3 1°	13,324050	15,151599
R3 2°	13,324050	15,151599
R3 3°	13,899522	15,727071
R3 4°	13,899522	15,727071
P1 y P2	0 a 1.000 m3	11,658890
	1001 a 9.000 m3	11,523036
	más de 9.000 m3	11,412528
P3	0 a 1.000 m3	11,892401
	1001 a 9.000 m3	11,715661
	más de 9.000 m3	11,538986

## 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°	6,989287	6,989287
R3 1°-R3 2°-R3 3°	6,989287	6,989287
R3 4°	6,989287	6,989287
P1 - P2	6,989287	6,989287
P3	6,989287	6,989287

## 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°	6,777378	6,777378
R3 1°-R3 2°-R3 3°	6,777378	6,777378
R3 4°	6,777378	6,777378
P1 - P2	6,777378	6,777378
P3	6,777378	6,777378

## Costo de Gas retenido (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,422860	0,422860
R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,422860	0,422860
R3 4°	0,422860	0,422860
P1 - P2	0,422860	0,422860
P3	0,422860	0,422860

## 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	8,865247	10,144532
R2 1°	8,865247	10,144532
R2 2°	9,078652	10,357938
R2 3°	9,080534	10,359819
R3 1°	9,326835	10,606119
R3 2°	9,326835	10,606119
R3 3°	9,729665	11,00895
R3 4°	9,729665	11,00895

## 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	56,85%	49,68%
R2 1°	56,85%	49,68%
R2 2°	55,52%	48,66%
R2 3°	55,51%	48,65%
R3 1°	54,04%	47,52%
R3 2°	54,04%	47,52%
R3 3°	51,80%	45,78%
R3 4°	51,80%	45,78%

## 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	6,332320	7,246094
R2 1°	6,332320	7,246094
R2 2°	6,484752	7,398527
R2 3°	6,486096	7,399871
R3 1°	6,662025	7,5758
R3 2°	6,662025	7,5758
R3 3°	6,949761	7,863536
R3 4°	6,949761	7,863536

## 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	56,85%	49,68%
R2 1°	56,85%	49,68%
R2 2°	55,52%	48,66%
R2 3°	55,51%	48,65%
R3 1°	54,04%	47,52%
R3 2°	54,04%	47,52%
R3 3°	51,80%	45,78%
R3 4°	51,80%	45,78%

## 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	11,944615	13,772164
EBP2 1°	11,944615	13,772164
EBP2 2°	12,249479	14,077030
EBP2 3°	12,252167	14,079717
EBP3 1°	12,604026	14,431575
EBP3 2°	12,604026	14,431575
EBP3 3°	13,179498	15,007047
EBP3 4°	13,179498	15,007047

## 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	6,290358	6,290358

## Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP	-0,190718	-0,190718

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

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP	6,099640	6,099640

## Costo de Gas retenido (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
EBP	0,380574	0,380574

## 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 REGIMEN 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	5,972308	6,886082
EBP2 1°	5,972308	6,886082
EBP2 2°	6,124740	7,038515
EBP2 3°	6,126084	7,039859
EBP3 1°	6,302013	7,215788
EBP3 2°	6,302013	7,215788
EBP3 3°	6,589749	7,503524
EBP3 4°	6,589749	7,503524

## 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	54,25%	47,05%
EBP2 1°	54,25%	47,05%
EBP2 2°	52,90%	46,03%
EBP2 3°	52,89%	46,03%
EBP3 1°	51,41%	44,90%
EBP3 2°	51,41%	44,90%
EBP3 3°	49,17%	43,18%
EBP3 4°	49,17%	43,18%

**Importes Máximos de Tasas y Cargos Autorizados a Cobrar**

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	\$ 660
2	Matrícula instalador 1ra. categoría	\$ 373
3	Matrícula instalador 2da. categoría	\$ 373
4	Matrícula instalador 3ra. categoría	\$ 373
5	Reposición carnet instalador	\$ 373
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	\$ 8.447
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	\$ 10.434
8	Copia de plano	\$ 163
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	\$ 6.365
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	\$ 163
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	\$ 562
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	\$ 3.021
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	\$ 1.157
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	\$ 2.152
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	\$ 4.238
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	\$ 13.465
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	\$ 3.279
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	\$ 1.157
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	\$ 4.307
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	\$ 2.482
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	\$ 22.197
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión.	\$ 18.220



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
Las Malvinas son argentinas

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:** IF-2022-17493513-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES  
Miércoles 23 de Febrero de 2022

**Referencia:** CAMUZZI GAS PAMPEANA SA

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 23 pagina/s.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica  
Date: 2022.02.23 12:17:16 -03:00

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

Digitally signed by Gestion Documental  
Electronica  
Date: 2022.02.23 12:17:17 -03:00