



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
1983/2023 - 40 AÑOS DE DEMOCRACIA

Resolución

Número:

Referencia: EX-2023-45743053- -APN-GDYE#ENARGAS – CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. - ADECUACIÓN TRANSITORIA DECRETO N° 1020/20 Y DECRETO N° 815/22 – CUADROS TARIFARIOS DE TRANSICIÓN.

VISTO el Expediente N° EX-2023-45743053- -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, N° 815/22; y

CONSIDERANDO:

Que mediante Decreto N° 2456/1992 se le otorgó la licencia 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° 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, N° 871/21 y N° 815/22, 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 preserva 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 por el Artículo 1° del Decreto N° 815/22 el PODER EJECUTIVO NACIONAL decidió prorrogar por UN (1) año el plazo establecido por el Artículo 2° del Decreto N° 1020/20 a partir de su vencimiento y en los términos allí dispuestos, conforme los fundamentos indicados en sus considerandos.

Que por su Artículo 3° expresamente instruyó "...al ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS), a realizar las medidas necesarias con el objeto de propender a una adecuación tarifaria de transición, de conformidad con las prescripciones del Decreto N° 1020/20, prorrogado por el presente".

Que a su vez, en el Artículo 3° del citado Decreto N° 1020/20 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, toda vez que por Decreto N° 815/22 el PODER EJECUTIVO NACIONAL ha prorrogado el mentado plazo de renegociación e instruido al ENARGAS a realizar las medidas necesarias con el objeto de propender a una adecuación tarifaria de transición, de conformidad con las prescripciones del Decreto N° 1020/20, esta Autoridad Regulatoria ha mantenido reuniones con las Licenciatarias de Transporte y de Distribución de gas a fin de seguir las etapas de negociación acordadas 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 el punto 3° de su CLÁUSULA SEGUNDA, 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 el 18 de febrero de 2022, se suscribieron las respectivas primeras Adendas a los Acuerdos Tarifarios de Renegociación (ratificadas por el PODER EJECUTIVO NACIONAL mediante Decreto N° 91/2022) en virtud de la cual se procedió a un recálculo de la tarifa de distribución conforme lo estipulado en el punto 3° de su CLAUSULA SEGUNDA, y se modificó la fecha de entrada en vigencia de los nuevos Cuadros Tarifarios, que pasarían a ser durante el mes de marzo de 2022.

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 Segundas Adendas a dichos ACUERDOS, los cuales ya contemplaban un recálculo tarifario, que ha sido plasmado en las mismas luego de ser acordado respectivamente con las Licenciatarias del Servicio Público de Distribución de Gas por Redes; 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-2023-26408381- -APN-GAL#ENARGAS), consensuadamente las respectivas Adendas a los Acuerdos Tarifarios de Transición denominadas “SEGUNDA ADENDA AL ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACIÓN - RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN: ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL” (en adelante, SEGUNDAS ADENDAS) según el procedimiento establecido por el Decreto N° 1020/20 y el Decreto N° 815/22.

Que expuesto aquello, cabe indicar que, con carácter previo a los proyectos de las Segundas Adendas a los ACUERDOS suscriptos y a los Cuadros Tarifarios que se aprueban mediante la presente, conforme del Decreto N° 1020/20, esta Autoridad Regulatoria entendió oportuno y conveniente escuchar activamente a los usuarios y a las usuarias y todo otro interesado, mediante Audiencia Pública N° 103, en los términos de la Resolución N° RESOL-2022-523-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, a fin de poder contemplar sus consideraciones y manifestaciones en los términos de la normativa aplicable.

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 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 cuyo objeto fue, en lo que aquí interesa: "...2) Adecuación transitoria de las tarifas del servicio público de distribución de gas por redes (confr. Dec. N° 1020/20 y Dec. N° 815/22)", por Resolución N° RESOL-2023-17-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se resolvió declarar la validez de la Audiencia Pública N° 103 convocada por el Ente Nacional Regulador del Gas mediante Resolución N° RESOL-2022-523-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Artículo 1°); y se hizo saber que la aprobación de las Resoluciones Tarifarias que resulten de los análisis pertinentes en los términos de la Ley N° 24.076, su Decreto Reglamentario, las Reglas Básicas de la Licencia de Transporte y Distribución, según el objeto de la Audiencia Pública N° 103, se emitirán conforme lo que surge de los considerandos de la presente Resolución, y sujeto -en lo que corresponda- al cumplimiento del procedimiento previsto en los artículos pertinentes del Decreto N° 1020/20 y según Decreto N° 815/22 (Artículo 3°).

Que no es menor indicar que mediante la citada Resolución N° RESOL-2023-17-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 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 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 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, 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 N° 1020/20.

Que por Notas N° NO-2023-28306572-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Distribuidora de Gas del Centro S.A.), NO-2023-28307536-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Distribuidora de Gas Cuyana S.A), NO-2023-28306018-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Metrogas S.A.) NO-2023-28307123-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Litoral Gas S.A.), NO-2023-28306750-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Gasnor S.A.), NO-2023-28306227-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Gas Nea S.A.), NO-2023-28307340-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Camuzzi Gas Pampeana S.A.), NO-2023-28306396-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Camuzzi Gas del Sur S.A.), NO-2023-28306902-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Naturgy Ban S.A.), emitidas en el Expediente N° EX-2023-26408381- -APN-GAL#ENARGAS, esta Autoridad Regulatoria remitió a las Licenciatarias un proyecto consolidado de SEGUNDA ADENDA en el contexto de las negociaciones mantenidas con dichas Distribuidoras en el marco de lo dispuesto en el Decreto N° 1020/20 y el Decreto N° 815/22.

Que en respuesta a dichas Notas, las Licenciatarias manifestaron que prestaban su conformidad al mencionado proyecto de Segunda Adenda mediante Actuaciones N° IF-2023-28991727-APN-SD#ENARGAS (Distribuidora de Gas del Centro S.A.), N° IF-2023-28989021-APN-SD#ENARGAS (Distribuidora de gas Cuyana S.A.), N° IF-2023-29473751-APN-SD#ENARGAS (Metrogas S.A.), N° IF-2023-29237851-APN-SD#ENARGAS (Litoral Gas S.A.), N° IF-2023-29634984-APN-SD#ENARGAS (Gasnor S.A), N° IF-2023-29253766-APN-SD#ENARGAS (Gas Nea S.A.), N° IF-2023-29090306-APN-SD#ENARGAS (Camuzzi Gas Pampeana S.A.), N° IF-2023-29104526-APN-SD#ENARGAS (Camuzzi Gas del Sur S.A), y N° IF-2023-29530268-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, 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 la normativa respectiva y correspondiente.

Que según consta en el Expediente N° EX-2023-26408381- -APN-GAL#ENARGAS, intervinieron la SECRETARÍA DE ENERGÍA, el MINISTERIO DE ECONOMÍA, la SINDICATURA GENERAL DE LA NACIÓN y la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN en sentido favorable.

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 la Licenciataria respectiva, la correspondiente SEGUNDA ADENDA, “ad referéndum” del PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que la CLAUSULA 9° de la PARTE SEGUNDA de la SEGUNDA ADENDA AL ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACIÓN RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN: ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL expresamente estipula que aquella se suscribe “ad referéndum” del PODER EJECUTIVO NACIONAL, y que entrará en vigencia a partir de la fecha de publicación del Decreto ratificatorio que dicte este último tras haberse cumplido las instancias de control respectivas, supeditada al cumplimiento de las cargas comprometidas por las partes.

Que en lo que concierne a los aspectos técnico económicos cabe indicar 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 y establecido la suspensión de la RTI (DNU 1020/20), se estima que las facturas promedio para el mes de enero de 2023 se habrían ubicado 290% por encima de los Cuadros Tarifarios de abril de 2019. Entre enero de 2016 y enero de 2023, el incremento hubiera acumulado 12.572%. Por el contrario, el incremento de la factura promedio entre abril de 2019 y enero de 2023 resultó de 44%, lo que resulta inferior a la variación del IPIM Nivel Nacional para el periodo (459% a diciembre 2022).

Que el Régimen de Tarifario de Transición redujo la incidencia del gasto en energía de los hogares; la pobreza energética se redujo significativamente y 3,5 millones de hogares salieron de esa situación entre 2019 y 2021. Es decir, durante este último período se recuperó el servicio público para el 89% de los hogares que padecieron la pobreza energética en el ciclo 2016-19.

Que, con relación al incremento previsto en las SEGUNDAS ADENDAS, se observa que los ajustes previstos para los distintos segmentos de la categoría Residencial registran aumentos acumulados en el marco de la RTT inferiores a las variaciones desde abril de 2019 del IPIM –Nivel General publicado por el INDEC- y de las restantes variables macroeconómicas consideradas en el marco de la Metodología de Adecuación Semestral de la Tarifa detallada en el Anexo V de las resoluciones que aprobaron la RTI anterior.

Que dichos aumentos acumulados resultan incluso inferiores si se comparan con las variaciones del Índice del Costo de la Construcción en el Gran Buenos Aires (ICC), Índice de Precios al Consumidor (IPC) e Índice de Salarios (IS) todos publicado por el INDEC, y Haberes Jubilatorios (HMJ, de la ANSES).

Que, en relación al impacto en factura media, y teniendo en cuenta la segmentación y las previsiones del Decreto N° 332/22, es importante notar que las variaciones de los segmentos N2 y N3 se encuentran dentro de las variaciones máximas previstas en dicho Decreto, en cuanto a que la variación no puede superar el 40% y 80% respectivamente de la evolución de Coeficiente de Variación Salarial del año anterior (90,4%).

Que, en cuanto a las categorías Servicio General P, Servicio General G, GNC y Subdistribuidor, las adecuaciones en las tarifas de distribución resultan inferiores a las variaciones producidas, desde la última adecuación tarifaria realizada (abril 2019), del IPIM – Nivel General- y de otros índices de precios considerados en el marco de la Metodología de Adecuación Semestral de la Tarifa aprobada en la Revisión Tarifaria Integral actualmente suspendida y en proceso de renegociación, descontado los aumentos previamente otorgados. Esta situación no se verifica para las distintas categorías de Grandes Usuarios, en los cuales las adecuaciones acordadas entre las

Autoridades del Organismo y las Licenciatarias de Distribución, configuran incrementos que resultan superiores a las registradas por el índice previamente indicado.

Que en lo que tiene que ver con el recálculo previsto para el cuadro de Tasas y Cargos por Servicios, se vinculó el incremento con el previsto para los cargos de la categoría Residencial segmento N2.

Que, por otra parte, cabe señalar que mediante la Resolución N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA determinó una nueva 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 REASEGURO Y POTENCIACIÓN DE LA PRODUCCIÓN FEDERAL DE HIDROCARBUROS, EL AUTOABASTECIMIENTO INTERNO, LAS EXPORTACIONES, LA SUSTITUCIÓN DE IMPORTACIONES Y LA EXPANSIÓN DEL SISTEMA DE TRANSPORTE PARA TODAS LAS CUENCAS HIDROCARBURÍFERAS DEL PAÍS 2023-2028” (Plan Gas.Ar), en los términos del Decreto N° 892/20 (modificado por el Decreto N° 730/22), y la Resoluciones que detalló, que sería de aplicación para los consumos de gas realizados a partir del 1° de marzo de 2023 y del 1° de mayo de 2023, respectivamente, conforme surge del Anexo (IF-2023-01544350-APN-SSH#MEC) que integra dicha resolución (Artículo 1°).

Que, en virtud de lo dispuesto en la mencionada Resolución N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC, y en lo que refiere al traslado del precio de gas a tarifa, esta Autoridad Regulatoria aprobó (ver B.O. 01/03/23) Cuadros Tarifarios que contemplaban los nuevos precios de gas en el PIST, según lo dispuesto por la SECRETARÍA DE ENERGÍA en la Resolución N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC (Artículos 1° y 9°).

Que, por esa razón, mediante la presente Resolución se aprueban Cuadros Tarifarios a aplicar a los consumos realizados por los usuarios y las usuarias del servicio público de gas natural por redes hasta el 30 de abril de 2023, y Cuadros Tarifarios a aplicar a partir del 1° de mayo de 2023, en ambos casos sujetos -en cuanto a su vigencia y efectiva aplicabilidad- a que el PODER EJECUTIVO NACIONAL ratifique la SEGUNDA ADENDA AL ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACIÓN del RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN: ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL.

Que, asimismo, los Cuadros Tarifarios que se aprueban por la presente contemplan para el caso de las Entidades de Bien Público lo establecido por Ley N° 27.218 que instituye un Régimen Tarifario Específico de Servicios Públicos y regula las condiciones exigidas para la aplicación de dicha categoría tarifaria, sus beneficiarios y el alcance del beneficio. Asimismo, se considera lo establecido por la Resolución N° 6/23 (RESOL-2023-6-APN-SE#MEC) y la Resolución N° 113/23 (RESOL-2023-113-APN-SE#MEC), ambas de la Secretaría de Energía, en cuanto a la estructura tarifaria que corresponde aplicar.

Que, a su vez, en los mencionados Cuadros Tarifarios se contempla también lo indicado en la Resolución N° RESOL-2023-95-APN-SE#MEC de la Secretaría de Energía, en virtud de la cual se sustituyó el Artículo 3° de la Resolución N° RESOL-2021-992-APN-SE#MEC y se dispuso otorgar a los Clubes de Barrio y de Pueblo creados por la Ley N° 27.098 un tratamiento tarifario equivalente al que obtienen las Entidades de Bien Público, según la Ley N° 27.218.

Que respecto 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, se encuentran actualmente vigentes las resoluciones N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC y N° RESOL-2023-113-APN-SE#MEC, y las bonificaciones para los usuarios y usuarias del Servicio General “P”, que estén registrados o se registren en el Registro de Empresas MiPyMES, creado por la Resolución N° 220 de fecha 15 de abril de 2019 de la ex Secretaría de Emprendedores y de la Pequeña y Mediana Empresa

del ex Ministerio de Producción y Trabajo.

Que, en relación a los Cuadros Tarifarios correspondientes a usuarios residenciales abastecidos mediante propano indiluido distribuido por redes, en tanto los mismos no se encuentran alcanzados por el Decreto N° 332/22 referido al régimen de segmentación de subsidios, se aplicaron los ajustes establecidos por componente de la tarifa correspondiente a los usuarios residenciales incluidos en el segmento N2.

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 de Transición 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 vigencia de la presente Resolución; 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 Prestadoras 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, Decreto N° 571/22, Decreto N° 815/22.

Por ello,

EL INTERVENTOR DEL

ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1°: Aprobar los Cuadros Tarifarios de Transición y de Tasas y Cargos por Servicios Adicionales incluidos en el Anexo I (IF-2023-46511826-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente, y a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. a los consumos realizados por los usuarios y las usuarias del servicio público de gas natural por redes hasta el 30 de abril de 2023 (inclusive), sujeto a lo dispuesto en el Artículo 3° de la presente.

ARTICULO 2°: Aprobar los Cuadros Tarifarios de Transición y de Tasas y Cargos por Servicios Adicionales incluidos en el Anexo II (IF-2023-46517217-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente, y a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. a los consumos realizados por los usuarios y las usuarias del servicio público de gas natural por redes a partir del 1° de mayo de 2023, sujeto a lo dispuesto en el Artículo 3° de la presente.

ARTÍCULO 3°: Los Cuadros Tarifarios de Transición y de Tasas y Cargos por Servicios Adicionales aprobados por los Artículos 1° y 2° de la presente Resolución entrarán en vigencia el día en que se publique en el BOLETÍN OFICIAL DE LA REPÚBLICA ARGENTINA el Decreto que ratifique la SEGUNDA ADENDA AL

ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACIÓN RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN:
ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL (CONVE-2023-46466923-APN-
DDYL#MEC).

ARTÍCULO 4°: Disponer que los Cuadros Tarifarios de Transición 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 vigencia 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 5°: 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 6°: 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 7°: 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-2022-523-APN-DIRECTORIO#ENARGAS y N° RESOL-2023-17-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, el Decreto N° 1020/20 y el Decreto N° 815/22 respecto de la oportunidad de emisión del presente acto, así como las estipulaciones del CONVE-2023-46466923-APN-DDYL#MEC.

ARTÍCULO 8°: Notificar a CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. en los términos del Artículo 41 de Decreto N° 1759/72 (T.O. 2017);

ARTÍCULO 9°: Registrar; comunicar, publicar, dar a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archivar.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	701,251628	701,251628	814,506903	701,251628
	R2 1°	742,076909	742,076909	855,332186	742,076909
	R2 2°	849,424874	849,424874	972,387749	849,424874
	R2 3°	961,815470	961,815470	1091,250071	961,815470
	R3 1°	1257,919839	1257,919839	1393,826163	1257,919839
	R3 2°	1462,046246	1462,046246	1597,952571	1462,046246
	R3 3°	1962,519150	1962,519150	2117,840667	1962,519150
	R3 4°	3187,277598	3187,277598	3342,599115	3187,277598
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	43,315135	43,018002	28,265959	24,695318
	R2 2°	43,969371	43,653385	28,779578	25,174370
	R2 3°	43,975140	43,783583	28,912770	25,312613
	R3 1°-R3 2°	44,730229	44,358891	29,318853	26,241207
	R3 3°-R3 4°	45,965192	45,524388	30,240908	26,546688

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	33,864874	33,877040	19,468397	20,859955
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,652965	33,331076	19,710773	20,827183
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,048866	2,036383	1,188813	0,102717
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	5,570149	5,356181	5,557151	0,697617

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / 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	68,46%	48,51%	67,63%	100,00%
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	SANTA CRUZ	5,95%	2,71%	6,11%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	48,78%	19,00%	0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%
	TGS-TdF-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%
TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%	48,51%	0,00%	

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	510,417075	510,417075	592,851716	510,417075
	R2 1°	540,132401	540,132401	622,567043	540,132401
	R2 2°	618,267313	618,267313	707,767784	618,267313
	R2 3°	700,072583	700,072583	794,283603	700,072583
	R3 1°	915,596826	915,596826	1014,518391	915,596826
	R3 2°	1064,173455	1064,173455	1163,095022	1064,173455
	R3 3°	1428,450565	1428,450565	1541,503784	1428,450565
	R3 4°	2319,910349	2319,910349	2432,963568	2319,910349
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	17,348396	16,983124	13,157622	9,028350
	R2 2°	17,824592	17,445598	13,531468	9,377035
	R2 3°	17,828790	17,540365	13,628413	9,477657
	R3 1°-R3 2°	18,378394	17,959112	13,923987	10,153549
	R3 3°-R3 4°	19,277281	18,807437	14,595119	10,375898

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	9,903820	9,907378	5,693554	6,100517
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	9,691911	9,361414	5,935930	6,067745
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,599193	0,595542	0,347670	0,030040
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	5,570149	5,356181	5,557151	0,697617

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / 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	68,46%	48,51%	67,63%	100,00%
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	SANTA CRUZ	5,95%	2,71%	6,11%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	48,78%	19,00%	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%
	TGS-TdF-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%
TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%	48,51%	0,00%	

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Cargo Fijo	R1	558,452485	558,452485	648,645059	558,452485	
	R2 1*	590,964323	590,964323	681,156899	590,964323	
	R2 2*	676,452521	676,452521	774,375892	676,452521	
	R2 3*	765,956495	765,956495	869,033724	765,956495	
	R3 1*	1001,763749	1001,763749	1109,994833	1001,763749	
	R3 2*	1164,322942	1164,322942	1272,554028	1164,322942	
	R3 3*	1562,882212	1562,882212	1686,574883	1562,882212	
	R3 4*	2538,237379	2538,237379	2661,930050	2538,237379	
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	20,455452	20,107362	14,988198	10,970375
		R2 2*	20,976463	20,613359	15,397226	11,351875
R2 3*		20,981057	20,717044	15,503295	11,461967	
R3 1*-R3 2*		21,582384	21,175200	15,826686	12,201467	
R3 3*-R3 4*		22,565865	22,103361	16,560978	12,444741	

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	12,701649	12,706212	7,301983	7,823913
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	12,489740	12,160248	7,544359	7,791141
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,768465	0,763783	0,445886	0,038526
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	5,570149	5,356181	5,557151	0,697617

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / 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	68,46%	48,51%	67,63%	100,00%
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	SANTA CRUZ	5,95%	2,71%	6,11%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	48,78%	19,00%	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%
	TGS-TdF-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%
TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%	48,51%	0,00%	

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
CARGO FIJO	R1	558,452485	558,452485	648,645059	558,452485
	R2 1*	590,964323	590,964323	681,156899	590,964323
	R2 2*	676,452521	676,452521	774,375892	676,452521
	R2 3*	765,956495	765,956495	869,033724	765,956495
	R3 1*	1001,763749	1001,763749	1109,994833	1001,763749
	R3 2*	1164,322942	1164,322942	1272,554028	1164,322942
	R3 3*	1562,882212	1562,882212	1686,574883	1562,882212
	R3 4*	2538,237379	2538,237379	2661,930050	2538,237379
	R1-R2 1*	42,899078	42,550790	27,897539	24,070608
	R2 2*	43,420089	43,056787	28,306567	24,452108
CARGO POR M3 DE CONSUMO	R2 3*	43,424683	43,160472	28,412636	24,562200
	R3 1*-R3 2*	44,026010	43,618628	28,736027	25,301700
	R3 3*-R3 4*	45,009491	44,546789	29,470319	25,544974

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	33,864874	33,877040	19,468397	20,859955
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,652965	33,331076	19,710773	20,827183
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,048866	2,036383	1,188813	0,102717
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	5,570149	5,356181	5,557151	0,697617

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / 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	68,46%	48,51%	67,63%	100,00%
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	SANTA CRUZ	5,95%	2,71%	6,11%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	48,78%	19,00%	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%
	TGS-TdF-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%	48,51%	0,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Cargo Fijo	P1-P2	1300,711312	1300,711312	1192,054858	1132,111206	
	P3	4963,760116	4963,760116	4832,112743	4772,169091	
	SDB	13224,631232	13224,631232	13224,631232	13224,631232	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	19,043117	18,491285	13,014787	9,845205
		1001 a 9000 m3	18,829560	18,304394	12,792878	9,685002
		más de 9000 m3	18,655837	18,156657	12,586963	9,564666
	P3	0 a 1000 m3	23,220304	22,637004	15,206332	12,069121
		1001 a 9000 m3	22,942465	22,393856	14,984424	11,908915
		más de 9000 m3	22,664735	22,150814	14,762544	11,748853
	SDB ⁽²⁾	3,028284	2,921134	2,757962	0,735166	

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)	P1-P2	13,271119	13,275887	7,629362	8,174693
	P3	16,863860	16,869919	9,694774	10,387736
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2	13,059210	12,729923	7,871738	8,141921
	P3	16,651951	16,323955	9,937150	10,354964
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2	0,802919	0,798027	0,465877	0,040253
	P3	1,020284	1,014068	0,591999	0,051151
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	6,05%	6,01%	6,11%	0,49%
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	3,899105	3,749327	3,890006	0,488332
	SDB	2,599403	2,499551	2,593337	0,325555

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / 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	68,46%	48,51%	67,63%	100,00%	
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%	
	SANTA CRUZ	5,95%	2,71%	6,11%	0,00%	
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	48,78%	19,00%	0,00%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%	48,51%	0,00%	0,00%

(1) Usuarios Servicio General P servicio completo según Decreto 730/2022 y modificatorias.

(2) 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	30004,989805	30004,989805	30064,933455	30004,989805	
	G	66420,181306	66420,181306	66420,181306	66420,181306	
	GNC INTERRUPTIBLE	25454,859598	25454,859598	25535,394587	25454,859598	
	GNC FIRME	25454,859598	25454,859598	25535,394587	25454,859598	
	ID	236340,974901	236340,974901	236340,974901	236340,974901	
	FD	236340,974901	236340,974901	236340,974901	236340,974901	
	IT	236340,974901	236340,974901	236340,974901	236340,974901	
	FT	236340,974901	236340,974901	236340,974901	236340,974901	
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	1,648964	1,549654	0,787177	1,174674
		1001 a 9000 m3	1,371125	1,306506	0,565269	1,014468
		más de 9000 m3	1,093395	1,063464	0,343389	0,854406
	G	0 a 5000 m3	0,763714	0,519061	0,183438	0,606957
		más de 5000 m3	0,442377	0,197660	0,093934	0,349826
		GNC INTERRUPTIBLE	0,879059	0,828132	0,601139	1,053231
	GNC FIRME	0,200714	0,279141	0,061358	0,971169	
	ID	3,064563	2,933428	1,877411	1,653058	
	FD	0,887539	1,172487	0,184770	1,395709	
	IT	2,343062	2,211466	1,516656	1,292177	
	FT	0,165800	0,450526	0,165752	1,034832	
	Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	G	53,261703	53,373214	43,546040	53,197239
		GNC FIRME	20,632626	16,699062	16,418010	2,496008
FD		53,420303	49,226874	43,761173	40,269637	
FT		47,406894	42,010650	26,292364	35,458920	

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾	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	0,244166	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%	0,00%
TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	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 m3/año.

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 Servicio General P no alcanzados por lo establecido en Decreto 730/2022 y modificatorias

(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, ponderando la devolución de gas 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	490,876140	490,876140
	R2 1*	519,453836	519,453836
	R2 2*	594,597412	594,597412
	R2 3*	673,270829	673,270829
	R3 1*	880,543887	880,543887
	R3 2*	1023,432372	1023,432372
	R3 3*	1373,763405	1373,763405
	R3 4*	2231,094319	2231,094319
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	30,320595	30,112601
	R2 2*	30,778560	30,557370
	R2 3*	30,782598	30,648508
	R3 1*-R3 2*	31,311160	31,051224
	R3 3*-R3 4*	32,175634	31,867072

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	82,42%	82,22%
	R2 2*	81,20%	81,02%
	R2 3*	81,19%	80,78%
	R3 1*-R3 2*	79,82%	79,73%
	R3 3*-R3 4*	77,67%	77,69%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	350,625814	350,625814	407,253452	350,625814
	R2 1°	371,038455	371,038455	427,666093	371,038455
	R2 2°	424,712437	424,712437	486,193875	424,712437
	R2 3°	480,907735	480,907735	545,625036	480,907735
	R3 1°	628,959920	628,959920	696,913082	628,959920
	R3 2°	731,023123	731,023123	798,976286	731,023123
	R3 3°	981,259575	981,259575	1058,920334	981,259575
	R3 4°	1593,638799	1593,638799	1671,299558	1593,638799
	R1-R2 1°	21,657568	21,509001	14,132980	12,347659
	R2 2°	21,984686	21,826693	14,389789	12,587185
Cargo por m3 de Consumo	R2 3°	21,987570	21,891792	14,456385	12,656307
	R3 1°-R3 2°	22,365115	22,179446	14,659427	13,120604
	R3 3°-R3 4°	22,982596	22,762194	15,120454	13,273344

	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°	82,42%	82,22%	73,94%	84,75%
	R2 2°	81,20%	81,02%	72,62%	83,14%
	R2 3°	81,19%	80,78%	72,29%	82,69%
	R3 1°-R3 2°	79,82%	79,73%	71,28%	79,76%
	R3 3°-R3 4°	77,67%	77,69%	69,11%	78,84%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo	R1	357,291953	357,291953
	R2 1*	378,092681	378,092681
	R2 2*	432,787119	432,787119
	R2 3*	490,050808	490,050808
	R3 1*	640,917778	640,917778
	R3 2*	744,921419	744,921419
	R3 3*	999,915396	999,915396
	R3 4*	1623,937244	1623,937244
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	12,143877	11,888187
	R2 2*	12,477214	12,211919
	R2 3*	12,480153	12,278256
	R3 1*-R3 2*	12,864876	12,571378
	R3 3*-R3 4*	13,494097	13,165206

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	59,32%	58,63%
	R2 2*	57,74%	57,07%
	R2 3*	57,72%	56,77%
	R3 1*-R3 2*	56,00%	55,44%
	R3 3*-R3 4*	53,38%	52,94%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Cargo Fijo	R1	255,208538	255,208538	296,425858	255,208538	
	R2 1*	270,066201	270,066201	311,283522	270,066201	
	R2 2*	309,133657	309,133657	353,883892	309,133657	
	R2 3*	350,036292	350,036292	397,141802	350,036292	
	R3 1*	457,798413	457,798413	507,259196	457,798413	
	R3 2*	532,086728	532,086728	581,547511	532,086728	
	R3 3*	714,225283	714,225283	770,751892	714,225283	
	R3 4*	1159,955175	1159,955175	1216,481784	1159,955175	
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	8,674198	8,491562	6,578811	4,514175
		R2 2*	8,912296	8,722799	6,765734	4,688518
R2 3*		8,914395	8,770183	6,814207	4,738829	
R3 1*-R3 2*		9,189197	8,979556	6,961994	5,076775	
R3 3*-R3 4*		9,638641	9,403719	7,297560	5,187949	

	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*	59,32%	58,63%	47,76%	67,54%
	R2 2*	57,74%	57,07%	46,44%	65,03%
	R2 3*	57,72%	56,77%	46,11%	64,34%
	R3 1*-R3 2*	56,00%	55,44%	45,13%	60,06%
	R3 3*-R3 4*	53,38%	52,94%	43,05%	58,77%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo	R1	390,916740	390,916740
	R2 1*	413,675026	413,675026
	R2 2*	473,516765	473,516765
	R2 3*	536,169547	536,169547
	R3 1*	701,234624	701,234624
	R3 2*	815,026059	815,026059
	R3 3*	1094,017548	1094,017548
	R3 4*	1776,766165	1776,766165
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	14,318816	14,075153
	R2 2*	14,683524	14,429351
	R2 3*	14,686740	14,501931
	R3 1*-R3 2*	15,107669	14,822640
	R3 3*-R3 4*	15,796106	15,472353

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	64,82%	64,28%
	R2 2*	63,21%	62,70%
	R2 3*	63,19%	62,38%
	R3 1*-R3 2*	61,43%	61,03%
	R3 3*-R3 4*	58,75%	58,47%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Cargo Fijo	R1	279,226243	279,226243	324,322530	279,226243	
	R2 1°	295,482162	295,482162	340,578450	295,482162	
	R2 2°	338,226261	338,226261	387,187946	338,226261	
	R2 3°	382,978248	382,978248	434,516862	382,978248	
	R3 1°	500,881875	500,881875	554,997417	500,881875	
	R3 2°	582,161471	582,161471	636,277014	582,161471	
	R3 3°	781,441106	781,441106	843,287442	781,441106	
	R3 4°	1269,118690	1269,118690	1330,965025	1269,118690	
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	10,227726	10,053681	7,494099	5,485188
		R2 2°	10,488232	10,306680	7,698613	5,675938
R2 3°		10,490529	10,358522	7,751648	5,730984	
R3 1°-R3 2°		10,791192	10,587600	7,913343	6,100734	
R3 3°-R3 4°		11,282933	11,051681	8,280489	6,222371	

	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°	64,82%	64,28%	53,31%	71,37%
	R2 2°	63,21%	62,70%	51,89%	68,97%
	R2 3°	63,19%	62,38%	51,54%	68,31%
	R3 1°-R3 2°	61,43%	61,03%	50,49%	64,17%
	R3 3°-R3 4°	58,75%	58,47%	48,25%	62,92%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo	R1	390,916740	390,916740
	R2 1*	413,675026	413,675026
	R2 2*	473,516765	473,516765
	R2 3*	536,169547	536,169547
	R3 1*	701,234624	701,234624
	R3 2*	815,026059	815,026059
	R3 3*	1094,017548	1094,017548
	R3 4*	1776,766165	1776,766165
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	30,029355	29,785553
	R2 2*	30,394062	30,139751
	R2 3*	30,397278	30,212330
	R3 1*-R3 2*	30,818207	30,533040
	R3 3*-R3 4*	31,506644	31,182752

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	83,22%	83,12%
	R2 2*	82,22%	82,14%
	R2 3*	82,22%	81,94%
	R3 1*-R3 2*	81,09%	81,08%
	R3 3*-R3 4*	79,32%	79,39%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	279,226243	279,226243	324,322530	279,226243
	R2 1*	295,482162	295,482162	340,578450	295,482162
	R2 2*	338,226261	338,226261	387,187946	338,226261
	R2 3*	382,978248	382,978248	434,516862	382,978248
	R3 1*	500,881875	500,881875	554,997417	500,881875
	R3 2*	582,161471	582,161471	636,277014	582,161471
	R3 3*	781,441106	781,441106	843,287442	781,441106
	R3 4*	1269,118690	1269,118690	1330,965025	1269,118690
	R1-R2 1*	21,449539	21,275395	13,948770	12,035304
	R2 2*	21,710045	21,528394	14,153284	12,226054
Cargo por m3 de Consumo	R2 3*	21,712342	21,580236	14,206318	12,281100
	R3 1*-R3 2*	22,013005	21,809314	14,368014	12,650850
	R3 3*-R3 4*	22,504746	22,273395	14,735160	12,772487

	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*	83,22%	83,12%	74,92%	86,95%
	R2 2*	82,22%	82,14%	73,83%	85,60%
	R2 3*	82,22%	81,94%	73,56%	85,21%
	R3 1*-R3 2*	81,09%	81,08%	72,73%	82,72%
	R3 3*-R3 4*	79,32%	79,39%	70,92%	81,93%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	
Cargo Fijo	EBP1-EBP2	1300,711312	
	EBP3	4963,760116	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	9,195460
		1001 a 9000 m3	8,981903
		más de 9000 m3	8,808180
	EBP3	0 a 1000 m3	9,575572
		1001 a 9000 m3	9,297733
		más de 9000 m3	9,020003

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	3,843316
	EBP3	3,843274
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2	-0,061369
	EBP3	-0,048294
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2	3,781947
	EBP3	3,794980
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2	0,232525
	EBP3	0,232523
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	3,899105

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	BUENOS AIRES	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	
	NEUQUINA	68,46%	
	CHUBUT	7,08%	
	SANTA CRUZ	5,95%	
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%
	TGS-Tdf-Buenos Aires	2,969157	18,51%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%
	TGS-Tdf-Bahía Blanca	2,537718	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	EBP1	510,417075	510,417075	592,851716	510,417075
	EBP2 1*	540,132401	540,132401	622,567043	540,132401
	EBP2 2*	618,267313	618,267313	707,767784	618,267313
	EBP2 3*	700,072583	700,072583	794,283603	700,072583
	EBP3 1*	915,596826	915,596826	1014,518391	915,596826
	EBP3 2*	1064,173455	1064,173455	1163,095022	1064,173455
	EBP3 3*	1428,450565	1428,450565	1541,503784	1428,450565
	EBP3 4*	2319,910349	2319,910349	2432,963568	2319,910349
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1*	13,593172	13,349831	10,864736	6,803268
	EBP2 2*	14,069368	13,812305	11,238582	7,151953
	EBP2 3*	14,073566	13,907072	11,335527	7,252575
	EBP3 1*-EBP3 2*	14,623170	14,325819	11,631101	7,928467
	EBP3 3*-EBP3 4*	15,522057	15,174144	12,302233	8,150816

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*	5,570149	5,356181	5,557151	0,697617

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / 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	68,46%	48,51%	67,63%	100,00%
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	SANTA CRUZ	5,95%	2,71%	6,11%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	48,78%	19,00%	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%
	TGS-Tdf-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%
	TGS-Tdf-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%
TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%	48,51%	0,00%	

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	EBP1	255,208538	255,208538	296,425858	255,208538
	EBP2 1*	270,066201	270,066201	311,283522	270,066201
	EBP2 2*	309,133657	309,133657	353,883892	309,133657
	EBP2 3*	350,036292	350,036292	397,141802	350,036292
	EBP3 1*	457,798413	457,798413	507,259196	457,798413
	EBP3 2*	532,086728	532,086728	581,547511	532,086728
	EBP3 3*	714,225283	714,225283	770,751892	714,225283
	EBP3 4*	1159,955175	1159,955175	1216,481784	1159,955175
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1*	6,796586	6,674916	5,432368	3,401634
	EBP2 2*	7,034684	6,906153	5,619291	3,575977
	EBP2 3*	7,036783	6,953536	5,667764	3,626288
	EBP3 1*-EBP3 2*	7,311585	7,162910	5,815551	3,964234
	EBP3 3*-EBP3 4*	7,761029	7,587072	6,151117	4,075408

	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*	48,08%	47,37%	36,73%	56,92%
	EBP2 2*	46,45%	45,78%	35,51%	54,15%
	EBP2 3*	46,44%	45,47%	35,21%	53,40%
	EBP3 1*-EBP3 2*	44,70%	44,14%	34,31%	48,85%
	EBP3 3*-EBP3 4*	42,11%	41,67%	32,44%	47,51%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	701,251628	701,251628
	R2 1*	742,076911	742,076911
	R2 2*	849,424876	849,424876
	R2 3*	961,815470	961,815470
	R3 1*	1257,919837	1257,919837
	R3 2*	1462,046246	1462,046246
	R3 3*	1962,519146	1962,519146
	R3 4*	3187,277598	3187,277598
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	46,868561	50,790481
	R2 2*	47,522799	51,444724
	R2 3*	47,528568	51,450490
	R3 1*-R3 2*	48,283657	52,205577
	R3 3*-R3 4*	49,518620	53,440540

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,864874	33,864874
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,211909
Precio incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,652965	33,652965
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,048866	2,048866
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,949552	1,949552

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	510,417075	510,417075
	R2 1*	540,132402	540,132402
	R2 2*	618,267315	618,267315
	R2 3*	700,072583	700,072583
	R3 1*	915,596825	915,596825
	R3 2*	1064,173455	1064,173455
	R3 3*	1428,450562	1428,450562
	R3 4*	2319,910349	2319,910349
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	19,934813	22,789445
	R2 2*	20,411011	23,265645
	R2 3*	20,415209	23,269842
	R3 1*-R3 2*	20,964813	23,819445
	R3 3*-R3 4*	21,863700	24,718332

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	9,903820	9,903820
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,211909
Precio incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	9,691911	9,691911
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,599193	0,599193
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,949552	1,949552

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	558,452485	558,452485
	R2 1*	590,964325	590,964325
	R2 2*	676,452523	676,452523
	R2 3*	765,956495	765,956495
	R3 1*	1001,763747	1001,763747
	R3 2*	1164,322942	1164,322942
	R3 3*	1562,882209	1562,882209
	R3 4*	2538,237379	2538,237379
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	23,285277	26,408559
	R2 2*	23,806290	26,929575
	R2 3*	23,810884	26,934167
	R3 1*-R3 2*	24,412211	27,535492
	R3 3*-R3 4*	25,395692	28,518974

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	12,701649	12,701649
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,211909
Precio incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	12,489740	12,489740
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,768465	0,768465
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,949552	1,949552

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	558,452485	558,452485
	R2 1*	590,964325	590,964325
	R2 2*	676,452523	676,452523
	R2 3*	765,956495	765,956495
	R3 1*	1001,763747	1001,763747
	R3 2*	1164,322942	1164,322942
	R3 3*	1562,882209	1562,882209
	R3 4*	2538,237379	2538,237379
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	45,728903	48,852185
	R2 2*	46,249916	49,373201
	R2 3*	46,254510	49,377793
	R3 1*-R3 2*	46,855837	49,979118
	R3 3*-R3 4*	47,839318	50,962600

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,864874	33,864874
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,211909
Precio incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,652965	33,652965
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,048866	2,048866
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,949552	1,949552

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA	
Cargo Fijo	P1-P2	1300,711312	1300,711312	
	P3	4963,760116	4963,760116	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	21,626956	24,478741
		1001 a 9000 m3	21,413394	24,265178
		más de 9000 m3	21,239675	24,091458
	P3	0 a 1000 m3	25,804142	28,655927
		1001 a 9000 m3	25,526307	28,378091
		más de 9000 m3	25,248573	28,100359

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	P1-P2	13,271119	13,271119
	P3	16,863860	16,863860
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-0,211909	-0,211909
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2	13,059210	13,059210
	P3	16,651951	16,651951
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2	0,802919	0,802919
	P3	1,020284	1,020284
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	P1-P2-P3	1,949552	1,949552

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	490,876140	490,876140
	R2 1*	519,453838	519,453838
	R2 2*	594,597413	594,597413
	R2 3*	673,270829	673,270829
	R3 1*	880,543886	880,543886
	R3 2*	1023,432372	1023,432372
	R3 3*	1373,763402	1373,763402
	R3 4*	2231,094319	2231,094319
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	32,807993	35,553337
	R2 2*	33,265959	36,011307
	R2 3*	33,269998	36,015343
	R3 1*-R3 2*	33,798560	36,543904
	R3 3*-R3 4*	34,663034	37,408378

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	76,17%	70,29%
	R2 2*	75,13%	69,40%
	R2 3*	75,12%	69,39%
	R3 1*-R3 2*	73,94%	68,39%
	R3 3*-R3 4*	72,10%	66,81%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	350.625814	350.625814
	R2 1*	371.038456	371.038456
	R2 2*	424.712438	424.712438
	R2 3*	480.907735	480.907735
	R3 1*	628.959919	628.959919
	R3 2*	731.023123	731.023123
	R3 3*	981.259573	981.259573
	R3 4*	1593.638799	1593.638799
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	23.434281	25.395241
	R2 2*	23.761400	25.722362
	R2 3*	23.764284	25.725245
	R3 1*-R3 2*	24.141829	26.102789
	R3 3*-R3 4*	24.759310	26.720270

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	76,17%	70,29%
	R2 2*	75,13%	69,40%
	R2 3*	75,12%	69,39%
	R3 1*-R3 2*	73,94%	68,39%
	R3 3*-R3 4*	72,10%	66,81%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	357,291953	357,291953
	R2 1*	378,092681	378,092681
	R2 2*	432,787121	432,787121
	R2 3*	490,050808	490,050808
	R3 1*	640,917778	640,917778
	R3 2*	744,921419	744,921419
	R3 3*	999,915393	999,915393
	R3 4*	1623,937244	1623,937244
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	13,954369	15,952612
	R2 2*	14,287708	16,285952
	R2 3*	14,290646	16,288889
	R3 1*-R3 2*	14,675369	16,673612
	R3 3*-R3 4*	15,304590	17,302832

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	51,62%	45,16%
	R2 2*	50,42%	44,23%
	R2 3*	50,41%	44,23%
	R3 1*-R3 2*	49,09%	43,20%
	R3 3*-R3 4*	47,07%	41,63%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	255,208538	255,208538
	R2 1*	270,066201	270,066201
	R2 2*	309,133658	309,133658
	R2 3*	350,036292	350,036292
	R3 1*	457,798413	457,798413
	R3 2*	532,086728	532,086728
	R3 3*	714,225281	714,225281
	R3 4*	1159,955175	1159,955175
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	9,967407	11,394723
	R2 2*	10,205506	11,632823
	R2 3*	10,207605	11,634921
	R3 1*-R3 2*	10,482407	11,909723
	R3 3*-R3 4*	10,931850	12,359166

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	51,62%	45,16%
	R2 2*	50,42%	44,23%
	R2 3*	50,41%	44,23%
	R3 1*-R3 2*	49,09%	43,20%
	R3 3*-R3 4*	47,07%	41,63%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	390,916740	390,916740
	R2 1*	413,675028	413,675028
	R2 2*	473,516766	473,516766
	R2 3*	536,169547	536,169547
	R3 1*	701,234623	701,234623
	R3 2*	815,026059	815,026059
	R3 3*	1094,017546	1094,017546
	R3 4*	1776,766165	1776,766165
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	16,299694	18,485991
	R2 2*	16,664403	18,850703
	R2 3*	16,667619	18,853917
	R3 1*-R3 2*	17,088548	19,274844
	R3 3*-R3 4*	17,776984	19,963282

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	56,94%	50,20%
	R2 2*	55,69%	49,23%
	R2 3*	55,68%	49,22%
	R3 1*-R3 2*	54,31%	48,15%
	R3 3*-R3 4*	52,21%	46,49%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	279,226243	279,226243
	R2 1*	295,482163	295,482163
	R2 2*	338,226262	338,226262
	R2 3*	382,978248	382,978248
	R3 1*	500,881874	500,881874
	R3 2*	582,161471	582,161471
	R3 3*	781,441105	781,441105
	R3 4*	1269,118690	1269,118690
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	11,642639	13,204280
	R2 2*	11,903145	13,464788
	R2 3*	11,905442	13,467084
	R3 1*-R3 2*	12,206106	13,767746
	R3 3*-R3 4*	12,697846	14,259487

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	56,94%	50,20%
	R2 2*	55,69%	49,23%
	R2 3*	55,68%	49,22%
	R3 1*-R3 2*	54,31%	48,15%
	R3 3*-R3 4*	52,21%	46,49%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	390,916740	390,916740
	R2 1*	413,675028	413,675028
	R2 2*	473,516766	473,516766
	R2 3*	536,169547	536,169547
	R3 1*	701,234623	701,234623
	R3 2*	815,026059	815,026059
	R3 3*	1094,017546	1094,017546
	R3 4*	1776,766165	1776,766165
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	32,010232	34,196530
	R2 2*	32,374941	34,561241
	R2 3*	32,378157	34,564455
	R3 1*-R3 2*	32,799086	34,985383
	R3 3*-R3 4*	33,487523	35,673820

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	78,07%	73,08%
	R2 2*	77,19%	72,31%
	R2 3*	77,19%	72,30%
	R3 1*-R3 2*	76,20%	71,43%
	R3 3*-R3 4*	74,63%	70,06%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	279,226243	279,226243
	R2 1*	295,482163	295,482163
	R2 2*	338,226262	338,226262
	R2 3*	382,978248	382,978248
	R3 1*	500,881874	500,881874
	R3 2*	582,161471	582,161471
	R3 3*	781,441105	781,441105
	R3 4*	1269,118690	1269,118690
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	22,864452	24,426093
	R2 2*	23,124958	24,688601
	R2 3*	23,127255	24,688897
	R3 1*-R3 2*	23,427919	24,989559
	R3 3*-R3 4*	23,919659	25,481300

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	78,07%	73,08%
	R2 2*	77,19%	72,31%
	R2 3*	77,19%	72,30%
	R3 1*-R3 2*	76,20%	71,43%
	R3 3*-R3 4*	74,63%	70,06%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	EBP1	510,417075	510,417075
	EBP2 1°	540,132402	540,132402
	EBP2 2°	618,267315	618,267315
	EBP2 3°	700,072583	700,072583
	EBP3 1°	915,596825	915,596825
	EBP3 2°	1064,173455	1064,173455
	EBP3 3°	1428,450562	1428,450562
	EBP3 4°	2319,910349	2319,910349
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	16,179589	19,034221
	EBP2 2°	16,655787	19,510421
	EBP2 3°	16,659985	19,514618
	EBP3 1°-EBP3 2°	17,209589	20,064221
	EBP3 3°-EBP3 4°	18,108476	20,963108

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
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	6,289916
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4°	-0,134583	-0,134583
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	6,155333
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4°	0,380547	0,380547
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4°	1,949552	1,949552

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	EBP1	255,208538	255,208538
	EBP2 1°	270,066201	270,066201
	EBP2 2°	309,133658	309,133658
	EBP2 3°	350,036292	350,036292
	EBP3 1°	457,798413	457,798413
	EBP3 2°	532,086728	532,086728
	EBP3 3°	714,225281	714,225281
	EBP3 4°	1159,955175	1159,955175
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	8,089795	9,517111
	EBP2 2°	8,327894	9,755211
	EBP2 3°	8,329993	9,757309
	EBP3 1°-EBP3 2°	8,604795	10,032111
	EBP3 3°-EBP3 4°	9,054238	10,481554

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1°	40,40%	34,34%
	EBP2 2°	39,24%	33,50%
	EBP2 3°	39,23%	33,49%
	EBP3 1°-EBP3 2°	37,98%	32,57%
	EBP3 3°-EBP3 4°	36,09%	31,18%

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	14,908990
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	14,901023

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R - \$	2319,910349
SGP - \$	2317,595156

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	8937,0

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,436293
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,430716

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R - \$	1623,937244
SGP - \$	1622,316609

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R	46,46%
SGP	46,48%

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	7,454495

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R - \$	1159,955175

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R	46,46%

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
\$ / m3 de 9.300 kcal.	14,216373

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
\$	2319,910349

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	8043,3

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
\$/ m3 de 9.300 kcal.	7,108187

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
\$	1159,955175

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
Todos los Usuarios	43,85%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INCLUIDO 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.	12,686799	21,531781	12,596719	15,092243	15,405677	15,074585	16,310655	16,049653	17,024931
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	12,681052	21,517207	12,591060	15,084095	15,397215	15,066454	16,301289	16,040549	17,014852

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.	13,021991	15,869201	14,304788	12,566279	16,713071	15,482589	14,721423	15,859332	15,074585
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	13,015907	15,860277	14,297424	12,560651	16,024712	15,474050	14,713643	15,850419	15,066454

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	12,439107	13,851761	12,439107	15,074585	15,092243	15,074585	15,869201	16,310655	15,405677
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	12,433605	13,844849	12,433605	15,066454	15,084095	15,066454	15,860277	16,301289	15,397215

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	15,484277
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	15,475736

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 - \$	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349
SGP - \$	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R - \$	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349
SGP - \$	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349
SGP - \$	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$	2319,910349
SGP - \$	2317,595156

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	8937,0
S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
SAN MANUEL	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
DUDIGNAC	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
BUNGE Y PIEDRITAS	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
FERRÉ	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
MOQUEHUA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
CARABELAS	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
NORBERTO DE LA RIESTRA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
QUENUMÁ	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
ORIENTE Y EL PERDIDO	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
MECHONGUÉ	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
PASTEUR	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
ROBERTS	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
NAPALEOFÚ	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
GRANADA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
VILLA VENTANA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
SALAZAR	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
LA COLINA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
GERMANIA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
GARDEY	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
BLAQUIER	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
VILLANUEVA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
INES INDART	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
PEDERNALES	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
RAWSON	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP (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 LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCC	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	8,880759	15,072247	8,817703	10,564570	10,783974	10,552210	11,417459	11,234757	11,917452
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	8,876736	15,062045	8,813742	10,558867	10,778051	10,546518	11,410902	11,228384	11,910396

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.	9,115394	11,108441	10,013352	8,796395	11,699150	10,837812	10,304996	11,101532	10,552210
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	9,111135	11,102194	10,008197	8,792456	11,217298	10,831835	10,299550	11,095293	10,546518

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	8,707375	9,696233	8,707375	10,552210	10,564570	10,552210	11,108441	11,417459	10,783974
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	8,703524	9,691394	8,703524	10,546518	10,558867	10,546518	11,102194	11,410902	10,778051

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,838994
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,833015

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
R - \$	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244
SGP - \$	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R - \$	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244
SGP - \$	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244
SGP - \$	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$	1623,937244
SGP - \$	1622,316609

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, BELLOCC	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
R	54,59%	32,17%	54,98%	45,89%	44,96%	45,95%	42,46%	43,15%	40,68%
SGP	54,62%	32,19%	55,01%	45,92%	44,98%	45,97%	42,49%	43,18%	40,71%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R	53,19%	43,65%	48,42%	55,12%	41,44%	44,74%	47,05%	43,67%	45,95%
SGP	53,21%	43,67%	48,44%	55,14%	43,22%	44,76%	47,07%	43,70%	45,97%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R	55,68%	50,00%	55,68%	45,95%	45,89%	45,95%	43,65%	42,46%	44,96%
SGP	55,71%	50,03%	55,71%	45,97%	45,92%	45,97%	43,67%	42,49%	44,98%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R	44,73%
SGP	44,76%

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.	6,343400	10,765891	6,298360	7,546122	7,702839	7,537293	8,155328	8,024827	8,512466

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.	6,510996	7,934601	7,152394	6,283140	8,356536	7,741295	7,360712	7,929666	7,537293

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	6,219554	6,925881	6,219554	7,537293	7,546122	7,537293	7,934601	8,155328	7,702839

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	7,742139

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 - \$	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R - \$	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$	1159,955175

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	54,59%	32,17%	54,98%	45,89%	44,96%	45,95%	42,46%	43,15%	40,68%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R	53,19%	43,65%	48,42%	55,12%	41,44%	44,74%	47,05%	43,67%	45,95%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R	55,68%	50,00%	55,68%	45,95%	45,89%	45,95%	43,65%	42,46%	44,96%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R	44,73%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) - LEY N° 27.218 y CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO - LEY N° 27.098 - 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.	11,994182	20,839164	11,904102	14,399626	14,713060	14,381968	15,618038	15,357036	16,332314

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.	12,329374	15,176584	13,612171	11,873662	16,020454	14,789972	14,028806	15,166715	14,381968

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
\$/ m3 de 9.300 kcal.	11,746490	13,159144	11,746490	14,381968	14,399626	14,381968	15,176584	15,618038	14,713060

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
\$/ m3 de 9.300 kcal.	14,791660

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
\$	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
\$	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
\$	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
\$	2319,910349

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	8043,3
S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
SAN MANUEL	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
DUDIGNAC	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
BUNGE Y PIEDRITAS	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
FERRÉ	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
MOQUEHUA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
CARABELAS	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
NORBERTO DE LA RIESTRA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
QUENUMÁ	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
ORIENTE Y EL PERDIDO	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
MECHONGUÉ	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
PASTEUR	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
ROBERTS	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
NAPALEOFÚ	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
GRANADA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
VILLA VENTANA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
SALAZAR	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
LA COLINA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
GERMANIA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
GARDEY	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
BLAQUIER	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
VILLANUEVA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
INES INDART	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
PEDERNALES	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
RAWSON	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) - LEY N° 27.218 y CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO - LEY N° 27.098 - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDIVIDUO 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.	5,997091	10,419582	5,952051	7,199813	7,356530	7,190984	7,809019	7,678518	8,166157

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.	6,164687	7,588292	6,806086	5,936831	8,010227	7,394986	7,014403	7,583358	7,190984

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
\$/ m3 de 9.300 kcal.	5,873245	6,579572	5,873245	7,190984	7,199813	7,190984	7,588292	7,809019	7,356530

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
\$/ m3 de 9.300 kcal.	7,395830

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
\$	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
\$	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
\$	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
\$	1159,955175

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	51,97%	29,91%	52,36%	43,29%	42,37%	43,34%	39,91%	40,59%	38,17%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
Todos los Usuarios	50,56%	41,07%	45,79%	52,50%	38,91%	42,15%	44,43%	41,10%	43,34%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
Todos los Usuarios	53,07%	47,37%	53,07%	43,34%	43,29%	43,34%	41,07%	39,91%	42,37%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
Todos los Usuarios	42,14%

Importes Máximos de Tasas y Cargos Autorizados a Cobrar

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	\$ 1.031
2	Matrícula instalador 1ra. categoría	\$ 583
3	Matrícula instalador 2da. categoría	\$ 583
4	Matrícula instalador 3ra. categoría	\$ 583
5	Reposición carnet instalador	\$ 583
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	\$ 13.194
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	\$ 16.298
8	Copia de plano	\$ 255
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	\$ 9.942
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	\$ 255
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	\$ 878
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	\$ 4.719
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	\$ 1.807
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	\$ 3.361
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	\$ 6.620
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	\$ 21.032
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	\$ 5.122
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	\$ 1.807
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	\$ 6.728
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	\$ 3.877
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	\$ 34.672
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión.	\$ 28.460



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
1983/2023 - 40 AÑOS DE DEMOCRACIA

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número: IF-2023-46511826-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Martes 25 de Abril de 2023

Referencia: ANEXO I - CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 43 pagina/s.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica
Date: 2023.04.25 17:11:49 -03:00

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

Digitally signed by Gestion Documental
Electronica
Date: 2023.04.25 17:11:50 -03:00

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	701,251628	701,251628	814,506903	701,251628
	R2 1°	742,076909	742,076909	855,332186	742,076909
	R2 2°	849,424874	849,424874	972,387749	849,424874
	R2 3°	961,815470	961,815470	1091,250071	961,815470
	R3 1°	1257,919839	1257,919839	1393,826163	1257,919839
	R3 2°	1462,046246	1462,046246	1597,952571	1462,046246
	R3 3°	1962,519150	1962,519150	2117,840667	1962,519150
	R3 4°	3187,277598	3187,277598	3342,599115	3187,277598
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	43,315135	43,018002	28,265959	24,695318
	R2 2°	43,969371	43,653385	28,779578	25,174370
	R2 3°	43,975140	43,783583	28,912770	25,312613
	R3 1°-R3 2°	44,730229	44,358891	29,318853	26,241207
	R3 3°-R3 4°	45,965192	45,524388	30,240908	26,546688

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	33,864874	33,877040	19,468397	20,859955
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,652965	33,331076	19,710773	20,827183
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,048866	2,036383	1,188813	0,102717
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	5,570149	5,356181	5,557151	0,697617

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / 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	68,46%	48,51%	67,63%	100,00%
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	SANTA CRUZ	5,95%	2,71%	6,11%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	48,78%	19,00%	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%
	TGS-TdF-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%	48,51%	0,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	510,417075	510,417075	592,851716	510,417075
	R2 1°	540,132401	540,132401	622,567043	540,132401
	R2 2°	618,267313	618,267313	707,767784	618,267313
	R2 3°	700,072583	700,072583	794,283603	700,072583
	R3 1°	915,596826	915,596826	1014,518391	915,596826
	R3 2°	1064,173455	1064,173455	1163,095022	1064,173455
	R3 3°	1428,450565	1428,450565	1541,503784	1428,450565
	R3 4°	2319,910349	2319,910349	2432,963568	2319,910349
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	17,348396	16,983124	13,157622	9,028350
	R2 2°	17,824592	17,445598	13,531468	9,377035
	R2 3°	17,828790	17,540365	13,628413	9,477657
	R3 1°-R3 2°	18,378394	17,959112	13,923987	10,153549
	R3 3°-R3 4°	19,277281	18,807437	14,595119	10,375898

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	9,903820	9,907378	5,693554	6,100517
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	9,691911	9,361414	5,935930	6,067745
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,599193	0,595542	0,347670	0,030040
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	5,570149	5,356181	5,557151	0,697617

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / 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	68,46%	48,51%	67,63%	100,00%
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	SANTA CRUZ	5,95%	2,71%	6,11%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	48,78%	19,00%	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%
	TGS-TdF-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%
TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%	48,51%	0,00%	

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
CARGO FIJO	R1	558,452485	558,452485	648,645059	558,452485
	R2 1°	590,964323	590,964323	681,156899	590,964323
	R2 2°	676,452521	676,452521	774,375892	676,452521
	R2 3°	765,956495	765,956495	869,033724	765,956495
	R3 1°	1001,763749	1001,763749	1109,994833	1001,763749
	R3 2°	1164,322942	1164,322942	1272,554028	1164,322942
	R3 3°	1562,882212	1562,882212	1686,574883	1562,882212
	R3 4°	2538,237379	2538,237379	2661,930050	2538,237379
CARGO POR M3 DE CONSUMO	R1-R2 1°	20,455452	20,107362	14,988198	10,970375
	R2 2°	20,976463	20,613359	15,397226	11,351875
	R2 3°	20,981057	20,717044	15,503295	11,461967
	R3 1°-R3 2°	21,582384	21,175200	15,826686	12,201467
	R3 3°-R3 4°	22,565865	22,103361	16,560978	12,444741

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	12,701649	12,706212	7,301983	7,823913
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	12,489740	12,160248	7,544359	7,791141
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,768465	0,763783	0,445886	0,038526
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	5,570149	5,356181	5,557151	0,697617

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / 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	68,46%	48,51%	67,63%	100,00%
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	SANTA CRUZ	5,95%	2,71%	6,11%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	48,78%	19,00%	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%
	TGS-TdF-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%
TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%	48,51%	0,00%	

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
CARGO FIJO	R1	558,452485	558,452485	648,645059	558,452485
	R2 1*	590,964323	590,964323	681,156899	590,964323
	R2 2*	676,452521	676,452521	774,375892	676,452521
	R2 3*	765,956495	765,956495	869,033724	765,956495
	R3 1*	1001,763749	1001,763749	1109,994833	1001,763749
	R3 2*	1164,322942	1164,322942	1272,554028	1164,322942
	R3 3*	1562,882212	1562,882212	1686,574883	1562,882212
	R3 4*	2538,237379	2538,237379	2661,930050	2538,237379
	R1-R2 1*	42,899078	42,550790	27,897539	24,070608
	R2 2*	43,420089	43,056787	28,306567	24,452108
CARGO POR M3 DE CONSUMO	R2 3*	43,424683	43,160472	28,412636	24,562200
	R3 1*-R3 2*	44,026010	43,618628	28,736027	25,301700
	R3 3*-R3 4*	45,009491	44,546789	29,470319	25,544974

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	33,864874	33,877040	19,468397	20,859955
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,652965	33,331076	19,710773	20,827183
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,048866	2,036383	1,188813	0,102717
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	5,570149	5,356181	5,557151	0,697617

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / 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	68,46%	48,51%	67,63%	100,00%
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	SANTA CRUZ	5,95%	2,71%	6,11%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	48,78%	19,00%	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%
	TGS-TdF-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%
TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%	48,51%	0,00%	

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Cargo Fijo	P1-P2	1300,711312	1300,711312	1192,054858	1132,111206	
	P3	4963,760116	4963,760116	4832,112743	4772,169091	
	SDB	13224,631232	13224,631232	13224,631232	13224,631232	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	19,043117	18,491285	13,014787	9,845205
		1001 a 9000 m3	18,829560	18,304394	12,792878	9,685002
		más de 9000 m3	18,655837	18,156657	12,586963	9,564666
	P3	0 a 1000 m3	41,249900	40,666440	25,576769	22,592906
		1001 a 9000 m3	40,972061	40,423292	25,354861	22,432700
		más de 9000 m3	40,694331	40,180250	25,132981	22,272638
	SDB ⁽²⁾	3,028284	2,921134	2,757962	0,735166	

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)	P1-P2	13,271119	13,275887	7,629362	8,174693
	P3	33,864874	33,877040	19,468397	20,859955
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2	13,059210	12,729923	7,871738	8,141921
	P3	33,652965	33,331076	19,710773	20,827183
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2	0,802919	0,798027	0,465877	0,040253
	P3	2,048866	2,036383	1,188813	0,102717
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	6,05%	6,01%	6,11%	0,49%
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	3,899105	3,749327	3,890006	0,488332
	SDB	2,599403	2,499551	2,593337	0,325555

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / 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	68,46%	48,51%	67,63%	100,00%	
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%	
	SANTA CRUZ	5,95%	2,71%	6,11%	0,00%	
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	48,78%	19,00%	0,00%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%	48,51%	0,00%	0,00%

(1) Usuarios Servicio General P servicio completo según Decreto 730/2022 y modificatorias.

(2) 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	30004,989805	30004,989805	30064,933455	30004,989805	
	G	66420,181306	66420,181306	66420,181306	66420,181306	
	GNC INTERRUPTIBLE	25454,859598	25454,859598	25535,394587	25454,859598	
	GNC FIRME	25454,859598	25454,859598	25535,394587	25454,859598	
	ID	236340,974901	236340,974901	236340,974901	236340,974901	
	FD	236340,974901	236340,974901	236340,974901	236340,974901	
	IT	236340,974901	236340,974901	236340,974901	236340,974901	
	FT	236340,974901	236340,974901	236340,974901	236340,974901	
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	1,648964	1,549654	0,787177	1,174674
		1001 a 9000 m3	1,371125	1,306506	0,565269	1,014468
		más de 9000 m3	1,093395	1,063464	0,343389	0,854406
	G	0 a 5000 m3	0,763714	0,519061	0,183438	0,606957
		más de 5000 m3	0,442377	0,197660	0,093934	0,349826
		GNC INTERRUPTIBLE	0,879059	0,828132	0,601139	1,053231
	GNC FIRME	0,200714	0,279141	0,061358	0,971169	
	ID	3,064563	2,933428	1,877411	1,653058	
	FD	0,887539	1,172487	0,184770	1,395709	
	IT	2,343062	2,211466	1,516656	1,292177	
	FT	0,165800	0,450526	0,165752	1,034832	
	Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	G	53,261703	53,373214	43,546040	53,197239
		GNC FIRME	20,632626	16,699062	16,418010	2,496008
FD		53,420303	49,226874	43,761173	40,269637	
FT		47,406894	42,010650	26,292364	35,458920	

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾	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	0,244166	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%	0,00%
TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	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 m3/año.

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 Servicio General P no alcanzados por lo establecido en Decreto 730/2022 y modificatorias

(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, ponderando la devolución de gas 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	490,876140	490,876140
	R2 1°	519,453836	519,453836
	R2 2°	594,597412	594,597412
	R2 3°	673,270829	673,270829
	R3 1°	880,543887	880,543887
	R3 2°	1023,432372	1023,432372
	R3 3°	1373,763405	1373,763405
	R3 4°	2231,094319	2231,094319
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	30,320595	30,112601
	R2 2°	30,778560	30,557370
	R2 3°	30,782598	30,648508
	R3 1°-R3 2°	31,311160	31,051224
	R3 3°-R3 4°	32,175634	31,867072

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	82,42%	82,22%
	R2 2°	81,20%	81,02%
	R2 3°	81,19%	80,78%
	R3 1°-R3 2°	79,82%	79,73%
	R3 3°-R3 4°	77,67%	77,69%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	350,625814	350,625814	407,253452	350,625814
	R2 1*	371,038455	371,038455	427,666093	371,038455
	R2 2*	424,712437	424,712437	486,193875	424,712437
	R2 3*	480,907735	480,907735	545,625036	480,907735
	R3 1*	628,959920	628,959920	696,913082	628,959920
	R3 2*	731,023123	731,023123	798,976286	731,023123
	R3 3*	981,259575	981,259575	1058,920334	981,259575
	R3 4*	1593,638799	1593,638799	1671,299558	1593,638799
	R1-R2 1*	21,657568	21,509001	14,132980	12,347659
	R2 2*	21,984686	21,826693	14,389789	12,587185
Cargo por m3 de Consumo	R2 3*	21,987570	21,891792	14,456385	12,656307
	R3 1*-R3 2*	22,365115	22,179446	14,659427	13,120604
	R3 3*-R3 4*	22,982596	22,762194	15,120454	13,273344

	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*	82,42%	82,22%	73,94%	84,75%
	R2 2*	81,20%	81,02%	72,62%	83,14%
	R2 3*	81,19%	80,78%	72,29%	82,69%
	R3 1*-R3 2*	79,82%	79,73%	71,28%	79,76%
	R3 3*-R3 4*	77,67%	77,69%	69,11%	78,84%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo	R1	357,291953	357,291953
	R2 1°	378,092681	378,092681
	R2 2°	432,787119	432,787119
	R2 3°	490,050808	490,050808
	R3 1°	640,917778	640,917778
	R3 2°	744,921419	744,921419
	R3 3°	999,915396	999,915396
	R3 4°	1623,937244	1623,937244
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	12,143877	11,888187
	R2 2°	12,477214	12,211919
	R2 3°	12,480153	12,278256
	R3 1°-R3 2°	12,864876	12,571378
	R3 3°-R3 4°	13,494097	13,165206

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	59,32%	58,63%
	R2 2°	57,74%	57,07%
	R2 3°	57,72%	56,77%
	R3 1°-R3 2°	56,00%	55,44%
	R3 3°-R3 4°	53,38%	52,94%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Cargo Fijo	R1	255,208538	255,208538	296,425858	255,208538	
	R2 1*	270,066201	270,066201	311,283522	270,066201	
	R2 2*	309,133657	309,133657	353,883892	309,133657	
	R2 3*	350,036292	350,036292	397,141802	350,036292	
	R3 1*	457,798413	457,798413	507,259196	457,798413	
	R3 2*	532,086728	532,086728	581,547511	532,086728	
	R3 3*	714,225283	714,225283	770,751892	714,225283	
	R3 4*	1159,955175	1159,955175	1216,481784	1159,955175	
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	8,674198	8,491562	6,578811	4,514175
		R2 2*	8,912296	8,722799	6,765734	4,688518
R2 3*		8,914395	8,770183	6,814207	4,738829	
R3 1*-R3 2*		9,189197	8,979556	6,961994	5,076775	
R3 3*-R3 4*		9,638641	9,403719	7,297560	5,187949	

	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*	59,32%	58,63%	47,76%	67,54%
	R2 2*	57,74%	57,07%	46,44%	65,03%
	R2 3*	57,72%	56,77%	46,11%	64,34%
	R3 1*-R3 2*	56,00%	55,44%	45,13%	60,06%
	R3 3*-R3 4*	53,38%	52,94%	43,05%	58,77%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo	R1	390,916740	390,916740
	R2 1°	413,675026	413,675026
	R2 2°	473,516765	473,516765
	R2 3°	536,169547	536,169547
	R3 1°	701,234624	701,234624
	R3 2°	815,026059	815,026059
	R3 3°	1094,017548	1094,017548
	R3 4°	1776,766165	1776,766165
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	14,318816	14,075153
	R2 2°	14,683524	14,429351
	R2 3°	14,686740	14,501931
	R3 1°-R3 2°	15,107669	14,822640
	R3 3°-R3 4°	15,796106	15,472353

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	64,82%	64,28%
	R2 2°	63,21%	62,70%
	R2 3°	63,19%	62,38%
	R3 1°-R3 2°	61,43%	61,03%
	R3 3°-R3 4°	58,75%	58,47%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Cargo Fijo	R1	279,226243	279,226243	324,322530	279,226243	
	R2 1°	295,482162	295,482162	340,578450	295,482162	
	R2 2°	338,226261	338,226261	387,187946	338,226261	
	R2 3°	382,978248	382,978248	434,516862	382,978248	
	R3 1°	500,881875	500,881875	554,997417	500,881875	
	R3 2°	582,161471	582,161471	636,277014	582,161471	
	R3 3°	781,441106	781,441106	843,287442	781,441106	
	R3 4°	1269,118690	1269,118690	1330,965025	1269,118690	
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	10,227726	10,053681	7,494099	5,485188
		R2 2°	10,488232	10,306680	7,698613	5,675938
R2 3°		10,490529	10,358522	7,751648	5,730984	
R3 1°-R3 2°		10,791192	10,587600	7,913343	6,100734	
R3 3°-R3 4°		11,282933	11,051681	8,280489	6,222371	

	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°	64,82%	64,28%	53,31%	71,37%
	R2 2°	63,21%	62,70%	51,89%	68,97%
	R2 3°	63,19%	62,38%	51,54%	68,31%
	R3 1°-R3 2°	61,43%	61,03%	50,49%	64,17%
	R3 3°-R3 4°	58,75%	58,47%	48,25%	62,92%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo	R1	390,916740	390,916740
	R2 1°	413,675026	413,675026
	R2 2°	473,516765	473,516765
	R2 3°	536,169547	536,169547
	R3 1°	701,234624	701,234624
	R3 2°	815,026059	815,026059
	R3 3°	1094,017548	1094,017548
	R3 4°	1776,766165	1776,766165
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	30,029355	29,785553
	R2 2°	30,394062	30,139751
	R2 3°	30,397278	30,212330
	R3 1°-R3 2°	30,818207	30,533040
	R3 3°-R3 4°	31,506644	31,182752

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	83,22%	83,12%
	R2 2°	82,22%	82,14%
	R2 3°	82,22%	81,94%
	R3 1°-R3 2°	81,09%	81,08%
	R3 3°-R3 4°	79,32%	79,39%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	279,226243	279,226243	324,322530	279,226243
	R2 1*	295,482162	295,482162	340,578450	295,482162
	R2 2*	338,226261	338,226261	387,187946	338,226261
	R2 3*	382,978248	382,978248	434,516862	382,978248
	R3 1*	500,881875	500,881875	554,997417	500,881875
	R3 2*	582,161471	582,161471	636,277014	582,161471
	R3 3*	781,441106	781,441106	843,287442	781,441106
	R3 4*	1269,118690	1269,118690	1330,965025	1269,118690
	R1-R2 1*	21,449539	21,275395	13,948770	12,035304
	R2 2*	21,710045	21,528394	14,153284	12,226054
Cargo por m3 de Consumo	R2 3*	21,712342	21,580236	14,206318	12,281100
	R3 1*-R3 2*	22,013005	21,809314	14,368014	12,650850
	R3 3*-R3 4*	22,504746	22,273395	14,735160	12,772487

	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*	83,22%	83,12%	74,92%	86,95%
	R2 2*	82,22%	82,14%	73,83%	85,60%
	R2 3*	82,22%	81,94%	73,56%	85,21%
	R3 1*-R3 2*	81,09%	81,08%	72,73%	82,72%
	R3 3*-R3 4*	79,32%	79,39%	70,92%	81,93%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	
Cargo Fijo	EBP1-EBP2	1300,711312	
	EBP3	4963,760116	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	9,195460
		1001 a 9000 m3	8,981903
		más de 9000 m3	8,808180
	EBP3	0 a 1000 m3	9,600226
		1001 a 9000 m3	9,322387
		más de 9000 m3	9,044657

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	3,843316
	EBP3	3,843663
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2	-0,061369
	EBP3	-0,024052
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2	3,781947
	EBP3	3,819611
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2	0,232525
	EBP3	0,232546
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	3,899105

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	BUENOS AIRES	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	
	NEUQUINA	68,46%	
	CHUBUT	7,08%	
	SANTA CRUZ	5,95%	
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%
	TGS-Tdf-Buenos Aires	2,969157	18,51%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%
	TGS-Tdf-Bahía Blanca	2,537718	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	EBP1	510,417075	510,417075	592,851716	510,417075
	EBP2 1*	540,132401	540,132401	622,567043	540,132401
	EBP2 2*	618,267313	618,267313	707,767784	618,267313
	EBP2 3*	700,072583	700,072583	794,283603	700,072583
	EBP3 1*	915,596826	915,596826	1014,518391	915,596826
	EBP3 2*	1064,173455	1064,173455	1163,095022	1064,173455
	EBP3 3*	1428,450565	1428,450565	1541,503784	1428,450565
	EBP3 4*	2319,910349	2319,910349	2432,963568	2319,910349
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1*	13,593172	13,349831	10,864736	6,803268
	EBP2 2*	14,069368	13,812305	11,238582	7,151953
	EBP2 3*	14,073566	13,907072	11,335527	7,252575
	EBP3 1*-EBP3 2*	14,623170	14,325819	11,631101	7,928467
	EBP3 3*-EBP3 4*	15,522057	15,174144	12,302233	8,150816

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*	5,570149	5,356181	5,557151	0,697617

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / 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	68,46%	48,51%	67,63%	100,00%
	CHUBUT	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	SANTA CRUZ	5,95%	2,71%	6,11%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%	48,78%	19,00%	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,244166	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	1,606111	65,87%	0,00%	67,63%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	1,786103	7,08%	0,00%	7,26%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	2,700229	5,95%	0,00%	6,11%
	TGS-Tdf-Buenos Aires	2,969157	18,51%	0,00%	19,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,120197	2,60%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	2,267378	0,00%	2,71%	0,00%
	TGS-Tdf-Bahía Blanca	2,537718	0,00%	48,78%	0,00%
TGS-Nqn-Bahía Blanca	1,185943	0,00%	48,51%	0,00%	

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	EBP1	255,208538	255,208538	296,425858	255,208538
	EBP2 1*	270,066201	270,066201	311,283522	270,066201
	EBP2 2*	309,133657	309,133657	353,883892	309,133657
	EBP2 3*	350,036292	350,036292	397,141802	350,036292
	EBP3 1*	457,798413	457,798413	507,259196	457,798413
	EBP3 2*	532,086728	532,086728	581,547511	532,086728
	EBP3 3*	714,225283	714,225283	770,751892	714,225283
	EBP3 4*	1159,955175	1159,955175	1216,481784	1159,955175
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1*	6,796586	6,674916	5,432368	3,401634
	EBP2 2*	7,034684	6,906153	5,619291	3,575977
	EBP2 3*	7,036783	6,953536	5,667764	3,626288
	EBP3 1*-EBP3 2*	7,311585	7,162910	5,815551	3,964234
	EBP3 3*-EBP3 4*	7,761029	7,587072	6,151117	4,075408

	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*	48,08%	47,37%	36,73%	56,92%
	EBP2 2*	46,45%	45,78%	35,51%	54,15%
	EBP2 3*	46,44%	45,47%	35,21%	53,40%
	EBP3 1*-EBP3 2*	44,70%	44,14%	34,31%	48,85%
	EBP3 3*-EBP3 4*	42,11%	41,67%	32,44%	47,51%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	701,251628	701,251628
	R2 1*	742,076911	742,076911
	R2 2*	849,424876	849,424876
	R2 3*	961,815470	961,815470
	R3 1*	1257,919837	1257,919837
	R3 2*	1462,046246	1462,046246
	R3 3*	1962,519146	1962,519146
	R3 4*	3187,277598	3187,277598
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	46,868561	50,790481
	R2 2*	47,522799	51,444724
	R2 3*	47,528568	51,450490
	R3 1*-R3 2*	48,283657	52,205577
	R3 3*-R3 4*	49,518620	53,440540

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,864874	33,864874
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,211909
Precio incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,652965	33,652965
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,048866	2,048866
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,949552	1,949552

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	510,417075	510,417075
	R2 1*	540,132402	540,132402
	R2 2*	618,267315	618,267315
	R2 3*	700,072583	700,072583
	R3 1*	915,596825	915,596825
	R3 2*	1064,173455	1064,173455
	R3 3*	1428,450562	1428,450562
	R3 4*	2319,910349	2319,910349
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	19,934813	22,789445
	R2 2*	20,411011	23,265645
	R2 3*	20,415209	23,269842
	R3 1*-R3 2*	20,964813	23,819445
	R3 3*-R3 4*	21,863700	24,718332

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	9,903820	9,903820
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,211909
Precio incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	9,691911	9,691911
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,599193	0,599193
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,949552	1,949552

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	558,452485	558,452485
	R2 1*	590,964325	590,964325
	R2 2*	676,452523	676,452523
	R2 3*	765,956495	765,956495
	R3 1*	1001,763747	1001,763747
	R3 2*	1164,322942	1164,322942
	R3 3*	1562,882209	1562,882209
	R3 4*	2538,237379	2538,237379
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	23,285277	26,408559
	R2 2*	23,806290	26,929575
	R2 3*	23,810884	26,934167
	R3 1*-R3 2*	24,412211	27,535492
	R3 3*-R3 4*	25,395692	28,518974

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	12,701649	12,701649
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,211909
Precio incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	12,489740	12,489740
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,768465	0,768465
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,949552	1,949552

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	558,452485	558,452485
	R2 1*	590,964325	590,964325
	R2 2*	676,452523	676,452523
	R2 3*	765,956495	765,956495
	R3 1*	1001,763747	1001,763747
	R3 2*	1164,322942	1164,322942
	R3 3*	1562,882209	1562,882209
	R3 4*	2538,237379	2538,237379
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	45,728903	48,852185
	R2 2*	46,249916	49,373201
	R2 3*	46,254510	49,377793
	R3 1*-R3 2*	46,855837	49,979118
	R3 3*-R3 4*	47,839318	50,962600

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,864874	33,864874
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,211909
Precio incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,652965	33,652965
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,048866	2,048866
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,949552	1,949552

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA	
Cargo Fijo	P1-P2	1300,711312	1300,711312	
	P3	4963,760116	4963,760116	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	21,626956	24,478741
		1001 a 9000 m3	21,413394	24,265178
		más de 9000 m3	21,239675	24,091458
	P3	0 a 1000 m3	43,833738	46,685523
		1001 a 9000 m3	43,555903	46,407687
		más de 9000 m3	43,278169	46,129955

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	P1-P2	13,271119	13,271119
	P3	33,864874	33,864874
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-0,211909	-0,211909
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2	13,059210	13,059210
	P3	33,652965	33,652965
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2	0,802919	0,802919
	P3	2,048866	2,048866
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	P1-P2-P3	1,949552	1,949552

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	490,876140	490,876140
	R2 1*	519,453838	519,453838
	R2 2*	594,597413	594,597413
	R2 3*	673,270829	673,270829
	R3 1*	880,543886	880,543886
	R3 2*	1023,432372	1023,432372
	R3 3*	1373,763402	1373,763402
	R3 4*	2231,094319	2231,094319
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	32,807993	35,553337
	R2 2*	33,265959	36,011307
	R2 3*	33,269998	36,015343
	R3 1*-R3 2*	33,798560	36,543904
	R3 3*-R3 4*	34,663034	37,408378

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	76,17%	70,29%
	R2 2*	75,13%	69,40%
	R2 3*	75,12%	69,39%
	R3 1*-R3 2*	73,94%	68,39%
	R3 3*-R3 4*	72,10%	66,81%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	350.625814	350.625814
	R2 1*	371.038456	371.038456
	R2 2*	424.712438	424.712438
	R2 3*	480.907735	480.907735
	R3 1*	628.959919	628.959919
	R3 2*	731.023123	731.023123
	R3 3*	981.259573	981.259573
	R3 4*	1593.638799	1593.638799
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	23.434281	25.395241
	R2 2*	23.761400	25.722362
	R2 3*	23.764284	25.725245
	R3 1*-R3 2*	24.141829	26.102789
	R3 3*-R3 4*	24.759310	26.720270

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	76,17%	70,29%
	R2 2*	75,13%	69,40%
	R2 3*	75,12%	69,39%
	R3 1*-R3 2*	73,94%	68,39%
	R3 3*-R3 4*	72,10%	66,81%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	357,291953	357,291953
	R2 1*	378,092681	378,092681
	R2 2*	432,787121	432,787121
	R2 3*	490,050808	490,050808
	R3 1*	640,917778	640,917778
	R3 2*	744,921419	744,921419
	R3 3*	999,915393	999,915393
	R3 4*	1623,937244	1623,937244
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	13,954369	15,952612
	R2 2*	14,287708	16,285952
	R2 3*	14,290646	16,288889
	R3 1*-R3 2*	14,675369	16,673612
	R3 3*-R3 4*	15,304590	17,302832

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	51,62%	45,16%
	R2 2*	50,42%	44,23%
	R2 3*	50,41%	44,23%
	R3 1*-R3 2*	49,09%	43,20%
	R3 3*-R3 4*	47,07%	41,63%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	255,208538	255,208538
	R2 1*	270,066201	270,066201
	R2 2*	309,133658	309,133658
	R2 3*	350,036292	350,036292
	R3 1*	457,798413	457,798413
	R3 2*	532,086728	532,086728
	R3 3*	714,225281	714,225281
	R3 4*	1159,955175	1159,955175
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	9,967407	11,394723
	R2 2*	10,205506	11,632823
	R2 3*	10,207605	11,634921
	R3 1*-R3 2*	10,482407	11,909723
	R3 3*-R3 4*	10,931850	12,359166

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	51,62%	45,16%
	R2 2*	50,42%	44,23%
	R2 3*	50,41%	44,23%
	R3 1*-R3 2*	49,09%	43,20%
	R3 3*-R3 4*	47,07%	41,63%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	390,916740	390,916740
	R2 1*	413,675028	413,675028
	R2 2*	473,516766	473,516766
	R2 3*	536,169547	536,169547
	R3 1*	701,234623	701,234623
	R3 2*	815,026059	815,026059
	R3 3*	1094,017546	1094,017546
	R3 4*	1776,766165	1776,766165
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	16,299694	18,485991
	R2 2*	16,664403	18,850703
	R2 3*	16,667619	18,853917
	R3 1*-R3 2*	17,088548	19,274844
	R3 3*-R3 4*	17,776984	19,963282

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	56,94%	50,20%
	R2 2*	55,69%	49,23%
	R2 3*	55,68%	49,22%
	R3 1*-R3 2*	54,31%	48,15%
	R3 3*-R3 4*	52,21%	46,49%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	279,226243	279,226243
	R2 1*	295,482163	295,482163
	R2 2*	338,226262	338,226262
	R2 3*	382,978248	382,978248
	R3 1*	500,881874	500,881874
	R3 2*	582,161471	582,161471
	R3 3*	781,441105	781,441105
	R3 4*	1269,118690	1269,118690
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	11,642639	13,204280
	R2 2*	11,903145	13,464788
	R2 3*	11,905442	13,467084
	R3 1*-R3 2*	12,206106	13,767746
	R3 3*-R3 4*	12,697846	14,259487

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	56,94%	50,20%
	R2 2*	55,69%	49,23%
	R2 3*	55,68%	49,22%
	R3 1*-R3 2*	54,31%	48,15%
	R3 3*-R3 4*	52,21%	46,49%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	390,916740	390,916740
	R2 1*	413,675028	413,675028
	R2 2*	473,516766	473,516766
	R2 3*	536,169547	536,169547
	R3 1*	701,234623	701,234623
	R3 2*	815,026059	815,026059
	R3 3*	1094,017546	1094,017546
	R3 4*	1776,766165	1776,766165
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	32,010232	34,196530
	R2 2*	32,374941	34,561241
	R2 3*	32,378157	34,564455
	R3 1*-R3 2*	32,799086	34,985383
	R3 3*-R3 4*	33,487523	35,673820

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	78,07%	73,08%
	R2 2*	77,19%	72,31%
	R2 3*	77,19%	72,30%
	R3 1*-R3 2*	76,20%	71,43%
	R3 3*-R3 4*	74,63%	70,06%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	279,226243	279,226243
	R2 1*	295,482163	295,482163
	R2 2*	338,226262	338,226262
	R2 3*	382,978248	382,978248
	R3 1*	500,881874	500,881874
	R3 2*	582,161471	582,161471
	R3 3*	781,441105	781,441105
	R3 4*	1269,118690	1269,118690
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	22,864452	24,426093
	R2 2*	23,124958	24,688601
	R2 3*	23,127255	24,688897
	R3 1*-R3 2*	23,427919	24,989559
	R3 3*-R3 4*	23,919659	25,481300

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	78,07%	73,08%
	R2 2*	77,19%	72,31%
	R2 3*	77,19%	72,30%
	R3 1*-R3 2*	76,20%	71,43%
	R3 3*-R3 4*	74,63%	70,06%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	EBP1	510,417075	510,417075
	EBP2 1°	540,132402	540,132402
	EBP2 2°	618,267315	618,267315
	EBP2 3°	700,072583	700,072583
	EBP3 1°	915,596825	915,596825
	EBP3 2°	1064,173455	1064,173455
	EBP3 3°	1428,450562	1428,450562
	EBP3 4°	2319,910349	2319,910349
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	16,179589	19,034221
	EBP2 2°	16,655787	19,510421
	EBP2 3°	16,659985	19,514618
	EBP3 1°-EBP3 2°	17,209589	20,064221
	EBP3 3°-EBP3 4°	18,108476	20,963108

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
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	6,289916
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4°	-0,134583	-0,134583
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	6,155333
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4°	0,380547	0,380547
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4°	1,949552	1,949552

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	EBP1	255,208538	255,208538
	EBP2 1°	270,066201	270,066201
	EBP2 2°	309,133658	309,133658
	EBP2 3°	350,036292	350,036292
	EBP3 1°	457,798413	457,798413
	EBP3 2°	532,086728	532,086728
	EBP3 3°	714,225281	714,225281
	EBP3 4°	1159,955175	1159,955175
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	8,089795	9,517111
	EBP2 2°	8,327894	9,755211
	EBP2 3°	8,329993	9,757309
	EBP3 1°-EBP3 2°	8,604795	10,032111
	EBP3 3°-EBP3 4°	9,054238	10,481554

	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1°	40,40%	34,34%
	EBP2 2°	39,24%	33,50%
	EBP2 3°	39,23%	33,49%
	EBP3 1°-EBP3 2°	37,98%	32,57%
	EBP3 3°-EBP3 4°	36,09%	31,18%

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	14,908990
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	14,901023

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R - \$	2319,910349
SGP - \$	2317,595156

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	8937,0

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,436293
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,430716

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R - \$	1623,937244
SGP - \$	1622,316609

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R	46,46%
SGP	46,48%

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	7,454495

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R - \$	1159,955175

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R	46,46%

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
\$/ m3 de 9.300 kcal.	14,216373

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
\$	2319,910349

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	8043,3

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
\$/ m3 de 9.300 kcal.	7,108187

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
\$	1159,955175

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
Todos los Usuarios	43,85%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INCLUIDO 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.	12,686799	21,531781	12,596719	15,092243	15,405677	15,074585	16,310655	16,049653	17,024931
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	12,681052	21,517207	12,591060	15,084095	15,397215	15,066454	16,301289	16,040549	17,014852

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.	13,021991	15,869201	14,304788	12,566279	16,713071	15,482589	14,721423	15,859332	15,074585
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	13,015907	15,860277	14,297424	12,560651	16,024712	15,474050	14,713643	15,850419	15,066454

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	12,439107	13,851761	12,439107	15,074585	15,092243	15,074585	15,869201	16,310655	15,405677
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	12,433605	13,844849	12,433605	15,066454	15,084095	15,066454	15,860277	16,301289	15,397215

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	15,484277
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	15,475736

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 - \$	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349
SGP - \$	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R - \$	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349
SGP - \$	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349
SGP - \$	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156	2317,595156

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$	2319,910349
SGP - \$	2317,595156

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	8937,0
S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
SAN MANUEL	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
DUDIGNAC	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
BUNGE Y PIEDRITAS	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
FERRÉ	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
MOQUEHUA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
CARABELAS	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
NORBERTO DE LA RIESTRA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
QUENUMÁ	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
ORIENTE Y EL PERDIDO	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
MECHONGUÉ	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
PASTEUR	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
ROBERTS	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
NAPALEOFÚ	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
GRANADA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
VILLA VENTANA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
SALAZAR	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
LA COLINA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
GERMANIA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
GARDEY	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
BLAQUIER	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
VILLANUEVA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
INES INDART	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
PEDERNALES	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
RAWSON	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP (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 LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCC	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	8,880759	15,072247	8,817703	10,564570	10,783974	10,552210	11,417459	11,234757	11,917452
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	8,876736	15,062045	8,813742	10,558867	10,778051	10,546518	11,410902	11,228384	11,910396

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.	9,115394	11,108441	10,013352	8,796395	11,699150	10,837812	10,304996	11,101532	10,552210
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	9,111135	11,102194	10,008197	8,792456	11,217298	10,831835	10,299550	11,095293	10,546518

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	8,707375	9,696233	8,707375	10,552210	10,564570	10,552210	11,108441	11,417459	10,783974
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	8,703524	9,691394	8,703524	10,546518	10,558867	10,546518	11,102194	11,410902	10,778051

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,838994
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	10,833015

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
R - \$	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244
SGP - \$	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R - \$	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244
SGP - \$	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244	1623,937244
SGP - \$	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609	1622,316609

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$	1623,937244
SGP - \$	1622,316609

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, BELLOCC	SAN MANUEL	DUDIGNAC	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS
R	54,59%	32,17%	54,98%	45,89%	44,96%	45,95%	42,46%	43,15%	40,68%
SGP	54,62%	32,19%	55,01%	45,92%	44,98%	45,97%	42,49%	43,18%	40,71%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R	53,19%	43,65%	48,42%	55,12%	41,44%	44,74%	47,05%	43,67%	45,95%
SGP	53,21%	43,67%	48,44%	55,14%	43,22%	44,76%	47,07%	43,70%	45,97%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R	55,68%	50,00%	55,68%	45,95%	45,89%	45,95%	43,65%	42,46%	44,96%
SGP	55,71%	50,03%	55,71%	45,97%	45,92%	45,97%	43,67%	42,49%	44,98%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R	44,73%
SGP	44,76%

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.	6,343400	10,765891	6,298360	7,546122	7,702839	7,537293	8,155328	8,024827	8,512466

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.	6,510996	7,934601	7,152394	6,283140	8,356536	7,741295	7,360712	7,929666	7,537293

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	6,219554	6,925881	6,219554	7,537293	7,546122	7,537293	7,934601	8,155328	7,702839

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	7,742139

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 - \$	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R - \$	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R - \$	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R - \$	1159,955175

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	54,59%	32,17%	54,98%	45,89%	44,96%	45,95%	42,46%	43,15%	40,68%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
R	53,19%	43,65%	48,42%	55,12%	41,44%	44,74%	47,05%	43,67%	45,95%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
R	55,68%	50,00%	55,68%	45,95%	45,89%	45,95%	43,65%	42,46%	44,96%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
R	44,73%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) - LEY N° 27.218 y CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO - LEY N° 27.098 - 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.	11,994182	20,839164	11,904102	14,399626	14,713060	14,381968	15,618038	15,357036	16,332314
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.	12,329374	15,176584	13,612171	11,873662	16,020454	14,789972	14,028806	15,166715	14,381968
CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
\$/ m3 de 9.300 kcal.	11,746490	13,159144	11,746490	14,381968	14,399626	14,381968	15,176584	15,618038	14,713060
CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON								
\$/ m3 de 9.300 kcal.	14,791660								

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
\$	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349
CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
\$	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349
CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
\$	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349	2319,910349
CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON								
\$	2319,910349								

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	8043,3
S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
SAN MANUEL	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
DUDIGNAC	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
BUNGE Y PIEDRITAS	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
FERRÉ	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
MOQUEHUA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
CARABELAS	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
NORBERTO DE LA RIESTRA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
QUENUMÁ	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
ORIENTE Y EL PERDIDO	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
MECHONGUÉ	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
PASTEUR	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
ROBERTS	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
NAPALEOFÚ	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
GRANADA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
VILLA VENTANA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
SALAZAR	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
LA COLINA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
GERMANIA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
GARDEY	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
BLAQUIER	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
VILLANUEVA	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
INES INDART	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
PEDERNALES	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3
RAWSON	6,233558	0,000000	6,233558	8043,3

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) - LEY N° 27.218 y CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO - LEY N° 27.098 - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INCLUIDO 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.	5,997091	10,419582	5,952051	7,199813	7,356530	7,190984	7,809019	7,678518	8,166157

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.	6,164687	7,588292	6,806086	5,936831	8,010227	7,394986	7,014403	7,583358	7,190984

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
\$/ m3 de 9.300 kcal.	5,873245	6,579572	5,873245	7,190984	7,199813	7,190984	7,588292	7,809019	7,356530

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
\$/ m3 de 9.300 kcal.	7,395830

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
\$	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
\$	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
\$	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175	1159,955175

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
\$	1159,955175

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	51,97%	29,91%	52,36%	43,29%	42,37%	43,34%	39,91%	40,59%	38,17%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GUAMINI Y LAGUNA ALSINA	NORBERTO DE LA RIESTRA	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA
Todos los Usuarios	50,56%	41,07%	45,79%	52,50%	38,91%	42,15%	44,43%	41,10%	43,34%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	VILLA VENTANA	SALAZAR	LA COLINA	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INES INDART	PEDERNALES
Todos los Usuarios	53,07%	47,37%	53,07%	43,34%	43,29%	43,34%	41,07%	39,91%	42,37%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	RAWSON
Todos los Usuarios	42,14%

Importes Máximos de Tasas y Cargos Autorizados a Cobrar

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	\$ 1.031
2	Matrícula instalador 1ra. categoría	\$ 583
3	Matrícula instalador 2da. categoría	\$ 583
4	Matrícula instalador 3ra. categoría	\$ 583
5	Reposición carnet instalador	\$ 583
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	\$ 13.194
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	\$ 16.298
8	Copia de plano	\$ 255
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	\$ 9.942
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	\$ 255
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	\$ 878
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	\$ 4.719
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	\$ 1.807
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	\$ 3.361
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	\$ 6.620
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	\$ 21.032
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	\$ 5.122
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	\$ 1.807
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	\$ 6.728
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	\$ 3.877
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	\$ 34.672
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión.	\$ 28.460



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
1983/2023 - 40 AÑOS DE DEMOCRACIA

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número: IF-2023-46517217-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Martes 25 de Abril de 2023

Referencia: ANEXO II - CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 43 pagina/s.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica
Date: 2023.04.25 17:20:35 -03:00

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

Digitally signed by Gestion Documental
Electronica
Date: 2023.04.25 17:20:36 -03:00