



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

**Resolución**

**Número:**

**Referencia:** EX-2023-21292408- -APN-GDYE#ENARGAS – CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A – CUADROS TARIFARIOS

---

VISTO el Expediente N° EX-2023-21292408- -APN-GDYE#ENARGAS, la Ley N° 24.076, su Decreto Reglamentario N° 1738 del 18 de septiembre de 1992 (B.O. 28/09/92), y el Decreto N° 2255 del 2 de diciembre de 1992 (B.O. 07/12/92); las Leyes N° 17.319 y N° 27.541; los Decretos N° 892 el 13 de noviembre de 2020 (B.O. 16/11/20), N° 1020 del 16 de diciembre de 2020 (B.O. 17/12/20), N° 332 del 16 de junio de 2022 (B.O. 16/06/22), N° 730 del 3 de noviembre de 2022 (B.O. 04/11/22), y N° 815 del 6 de diciembre de 2022 (B.O. 07/12/22); las Resoluciones N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC del 6 de enero de 2023 (B.O. 10/01/23) y N° RESOL-2023-113-APN-SE#MEC del 28 de febrero de 2023; y

**CONSIDERANDO:**

Que mediante Decreto N° 2456/1992 se le otorgó la licencia a DISTRIBUIDORA DE GAS PAMPEANA S.A. (actualmente Camuzzi Gas Pampeana S.A).

Que por el Artículo 3° de la Ley N° 17.319 se estableció que el PODER EJECUTIVO NACIONAL fijará la política nacional con respecto a las actividades relativas a la explotación, industrialización, transporte y comercialización de los hidrocarburos, lo cual es receptado por la norma citada, sobre la que se volverá más adelante en el presente acto.

Que, por otro lado, el Decreto N° 50/19 (y sus modificaciones), en lo que concierne a la competencia de la SECRETARÍA DE ENERGÍA, resaltó, entre los objetivos de aquella el de "1. Intervenir en la elaboración y ejecución de la política energética nacional".

Que el Artículo 38 de la Ley N° 24.076 establece que el precio de venta del gas por parte de los distribuidores a los consumidores incluirá los costos de su adquisición.

Que el Artículo 38 del Decreto N° 1738/92, reglamentario de la Ley N° 24.076, establece que el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS) podrá requerir a los sujetos activos de la Ley la presentación de copias de los contratos de compraventa de Gas y de Transporte que celebren, y/o la provisión de información agregada sobre el particular.

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

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

Que mediante el Artículo 5° 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, en orden a la Ley N° 27.541, el PODER EJECUTIVO NACIONAL emitió el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 1020/20, en cuyos considerandos sostiene que la reestructuración tarifaria ordenada por la Ley N° 27.541 "en el contexto actual, se concilia con la selección de la alternativa que ofrece el artículo 5° de dicha ley de llevar adelante una renegociación de las revisiones tarifarias integrales vigentes, habiéndose demostrado como un hecho de la realidad que las tarifas de ambos servicios no resultaron justas, ni razonables ni transparentes, conforme los resultados de las auditorías y revisiones llevadas adelante por (...) el ENARGAS", optando y dando por iniciada la renegociación de las RTI respectivas correspondientes a las prestadoras de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural, conforme los términos que surgen del mismo (Artículo 1°).

Que mediante 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 el Decreto N° 1020/20 también se estableció que dentro del proceso de renegociación podrán preverse adecuaciones transitorias de tarifas y/o su segmentación, según corresponda, propendiendo a la continuidad y normal prestación de los servicios públicos involucrados (Artículo 3°).

Que por el Artículo 3° del Decreto N° 815/22, expresamente se 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 decreto".

Que, en el marco del Decreto de Necesidad y Urgencia N° 1020/20 esta Autoridad Regulatoria aprobó cuadros tarifarios de transición, luego de haber efectuado y cumplido todos los procedimientos técnicos, económico-tarifarios y legales del caso, contando con los respectivos Decretos de ratificación (Decretos N° 353/21, N° 354/21 y N° 91/22) por parte del Otorgante, el PODER EJECUTIVO NACIONAL, donde se contemplaron adecuaciones transitorias para los segmentos regulados de transporte y distribución de gas por redes; sin considerar para ello modificaciones del precio del gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST) por no resultar correspondientes en esa instancia ni en las anteriores.

Que mediante el Decreto N° 892/20 (modificado posteriormente por el Decreto N° 730/22), se declaró de interés

público nacional y como objetivo prioritario la promoción de la producción del gas natural argentino y se aprobó el “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”, también denominado Plan Gas.Ar; considerando -entre otros- en la motivación del acto que “por el artículo 1° de la Ley N° 27.541 (...) 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 dicho cuerpo normativo en los términos del artículo 76 de la CONSTITUCIÓN NACIONAL, con arreglo a las bases de delegación establecidas en el artículo 2° de la citada ley...”.

Que en el Artículo 4° del citado Decreto, se instruyó a la SECRETARÍA DE ENERGÍA a instrumentar el Plan de abastecimiento de volúmenes, plazos y precios máximos de referencia de gas natural en el PIST, aplicable a los contratos o acuerdos de abastecimiento que entre oferentes y demandantes se celebren en el marco del Plan, y que garanticen la libre formación y transparencia de los precios conforme a lo establecido en la Ley N° 24.076.

Que, conforme a lo determinado en el Artículo 6° del Decreto N° 892/20 y su modificatorio, el ESTADO NACIONAL podrá tomar a su cargo el pago mensual de una porción del precio del gas natural en el PIST, a efectos de administrar el impacto del costo del gas natural a ser trasladado a los usuarios y las usuarias, de conformidad con el Numeral 9.4.2. de las Reglas Básicas de las Licencias de Distribución de gas por redes, aprobado por Decreto N° 2.255/92.

Que, asimismo, mediante el precitado Artículo 6° del mentado decreto, se instruyó a la SECRETARÍA DE ENERGÍA a dictar la reglamentación relativa a la discusión y debate sobre los valores del gas natural, incluyendo, de corresponder, instancias de participación ciudadana, a los efectos de determinar el monto que el ESTADO NACIONAL podría tomar a su cargo sin alterar las facultades regulatorias que en materia de transporte y distribución de gas natural competen al ENARGAS.

Que, por su parte, mediante el Decreto N° 332/22 se estableció un régimen de segmentación de subsidios a usuarios y usuarias residenciales de los servicios públicos de gas natural por redes, con el objeto de lograr valores de la energía razonables y susceptibles de ser aplicados con criterios de justicia y equidad distributiva; compuesto por tres niveles; los que según las pautas y condiciones establecidas en el Artículo 2° del mencionado Decreto, se establecieron del siguiente modo: Nivel 1 (Mayores Ingresos); Nivel 2 (Menores Ingresos); y Nivel 3 (Ingresos Medios).

Que, conforme lo dispuesto por el Decreto N° 332/22, la SECRETARÍA DE ENERGÍA es la Autoridad de Aplicación del régimen de segmentación de los subsidios a los usuarios y las usuarias residenciales de los servicios públicos de energía eléctrica y gas natural por red (Artículo 3°), siendo quien determina el universo comprendido en los distintos Niveles, según los registros creados al efecto.

Que mediante Resolución N° RESOL-2022-771-APN-SE#MEC la SECRETARÍA DE ENERGÍA resolvió convocar a Audiencia Pública, la que fue celebrada el 6 de diciembre de 2022 con el objeto de evaluar y dar tratamiento a los precios del gas natural respecto de la porción del precio que el ESTADO NACIONAL podría tomar a su cargo en los términos del Artículo 6° del Decreto N° 892/20 y su modificatorio, sin alterar las facultades regulatorias que en materia de transporte y distribución de gas natural competen al ENARGAS, según fuera luego determinado por la Resolución N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC.

Que, celebrada la Audiencia Pública mencionada, por la citada Resolución N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA resolvió, de acuerdo con los fundamentos que expuso en ese acto, determinar una nueva adecuación de los precios de gas natural en el 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 1° de mayo de 2023, respectivamente, conforme surge del Anexo (IF-2023-01544350-APN-SSH#MEC) que integra dicha resolución (Artículo 1°).

Que, asimismo, se instruyó a ENERGÍA ARGENTINA S.A. (ENARSA), a las empresas productoras y a las distribuidoras y/o subdistribuidoras de gas natural por redes que hayan celebrado contratos o acuerdos de abastecimiento en el marco del Plan Gas.Ar. aprobado por el Decreto N° 892/20 y modificado por el Decreto N° 730/22, para que en el plazo de CINCO (5) días corridos adecuaran dichos instrumentos conforme a lo establecido en el Artículo 1° de dicha resolución, y sean presentados en dicho plazo a la SECRETARÍA DE ENERGÍA y al ENARGAS, para que este último actúe en el marco de las competencias que le son propias, según el numeral 9.4.2 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución aprobadas por el Decreto N° 2.255/92 y sus modificaciones (Artículo 2°).

Que esto último significa que, contando con la información pertinente, contratos y/o acuerdos adecuados (ver artículo 1° de la Resolución de la Secretaría de Energía citada), acorde al numeral citado y considerando la instrucción vertida por la SECRETARÍA DE ENERGÍA, este Organismo debe proceder conforme a norma en lo que atañe a esta cuestión.

Que, asimismo, mediante el Artículo 9° de la Resolución N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC se instruyó al ENARGAS que disponga las medidas necesarias a fin de que las facturas que emitan las prestadoras del servicio público de distribución y subdistribución de gas por redes de todo el país reflejen los precios de gas en el PIST establecidos en dicha Resolución.

Que mediante la Resolución RESOL-2023-113-APN-SE#MEC, y en base a lo establecido en el Artículo 101 del Reglamento de Procedimientos Administrativos (Decreto N° 1759/72, T.O. 2017), la SECRETARÍA DE ENERGÍA rectificó y sustituyó por errores materiales los artículos 3, 4 y 5 de la Resolución N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC, por lo que, a los fines de la presente, corresponde atenerse las rectificaciones notificadas a esta Autoridad Regulatoria, y sin perjuicio del principio de irretroactividad tarifaria.

Que mediante Resolución N° RESOL-2022-523-APN-DIRECTORIO#ENARGAS del 7 de diciembre de 2022 (B.O. 13/12/22), esta Autoridad Regulatoria convocó a Audiencia Pública N° 103 a fin de poner a consideración, entre otros puntos, el traslado a tarifas del precio de gas comprado en los términos del Numeral 9.4.2. de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución (RBLD) y consideración de las Diferencias Diarias Acumuladas (DDA) correspondientes.

Que, conforme lo expuesto anteriormente, y en especial por la Resolución N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA determinó la adecuación de los precios de gas natural en PIST de los contratos o acuerdos de abastecimiento vigentes celebrados en el marco del Plan Gas.Ar, por lo que corresponde emitir nuevos cuadros tarifarios que contemplen las variaciones del precio del gas.

Que la Licenciataria presentó ante esta Autoridad Regulatoria los contratos y adendas celebrados por aquella en el marco del Plan Gas.Ar., dando cumplimiento a lo dispuesto por la Ley N° 24.076, su decreto reglamentario, y las mencionadas RBLD (Numeral 9.4.2.4).

Que dicha presentación implica que, al contar con la información pertinente, es decir, los contratos, adendas y/o acuerdos adecuados (conf. Artículo 1° de la Resolución N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC), según lo dispuesto en el Numeral 9.4.2.4 de las RBLD, y considerando la instrucción vertida por la SECRETARÍA DE ENERGÍA, esta Autoridad Regulatoria debe proceder conforme a norma en lo que atañe procedimiento para el ajuste por variaciones en el precio del gas en el PIST.

Que, paralelamente, en el marco del mencionado procedimiento para el ajuste por variaciones en el precio del gas en el PIST, corresponde también el análisis y consideración de las DDA, conforme lo previsto en el Numeral 9.4.2.5 de las RBLD, modelo aprobado por Decreto N° 2255/92.

Que, respecto al mecanismo de DDA citado en el Considerando que antecede, cabe destacar que aquel fue aplicado por última vez al momento de hacerse el ajuste tarifario correspondiente al mes de abril de 2019, es decir, hace más de TRES (3) años.

Que, al respecto, se observa que los valores de las DDA que arrojan los cálculos elaborados por esta Autoridad Regulatoria, alcanzan -en la mayoría de los casos- valores absolutos muy elevados y, consecuentemente, representan porcentajes no registrados con anterioridad, con relación a los precios del gas promedio ponderado estimados en el PIST.

Que, en ese contexto, cabe recordar que conforme los Decretos de Necesidad y Urgencia N° 1020/20 y N° 815/22, actualmente el ENARGAS tiene encomendada 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 de Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el Marco de la Emergencia Pública (Artículo 3° DNU N° 1020/20).

Que por ello, y en especial atención al serio impacto económico que resultaría por aplicación del cómputo de las DDA, se entiende oportuno y conveniente diferir la implementación del mecanismo previsto en el numeral 9.4.2.5 RBLD hasta la aprobación de los cuadros tarifarios que resulten de la nueva RTI, según el Acuerdo Definitivo de Renegociación.

Que, en virtud de lo expuesto, corresponde mantener las DDA sin modificaciones respecto a las actualmente vigentes, lo que así ha quedado reflejado en los cuadros tarifarios que se aprueban mediante la presente Resolución; y sin perjuicio de los criterios regulatorios correspondientes.

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

Que el Ente Nacional Regulador del Gas se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto en los Artículos 38 y su Reglamentación, y 52 inciso f) ambos de la Ley N° 24.076, Decretos N° 278/20, N° 1020/20, N° 871/21, N° 571/2022 y N° 815/22.

Por ello,

EL INTERVENTOR DEL

## ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

### RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: Aprobar los Cuadros Tarifarios a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. a los consumos realizados por los usuarios y las usuarias del servicio público de gas natural por redes a partir de la publicación de la presente en el BOLETÍN OFICIAL DE LA REPÚBLICA ARGENTINA e incluidos en el Anexo I (IF-2023-21963506-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2º: Aprobar los Cuadros Tarifarios 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 1º de mayo de 2023, e incluidos en el Anexo II (IF-2023-21963695-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente.

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

ARTÍCULO 4º: 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° 2.255/92 (T.O. Resolución ENARGAS N° I-4313/17 y sus modificatorias).

ARTÍCULO 5º: Disponer que la Licenciataria deberá comunicar la presente Resolución a todos los Subdistribuidores autorizados a operar dentro de su área de Licencia, debiendo remitir constancia de ello a este Organismo dentro de los DIEZ (10) días de notificada la presente.

ARTÍCULO 6º: La presente Resolución entrará en vigencia a partir de su publicación en el BOLETÍN OFICIAL DE LA REPÚBLICA ARGENTINA.

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

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

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	326,771495	326,771495	379,546553	326,771495
	R2 1°	345,795391	345,795391	398,570450	345,795391
	R2 2°	395,817742	395,817742	453,116379	395,817742
	R2 3°	448,189874	448,189874	508,504227	448,189874
	R3 1°	586,169543	586,169543	649,499610	586,169543
	R3 2°	681,289024	681,289024	744,619092	681,289024
	R3 3°	914,501002	914,501002	986,878223	914,501002
	R3 4°	1485,217893	1485,217893	1557,595114	1485,217893
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	39,510395	39,183353	24,592475	22,717195
	R2 2°	39,815258	39,479431	24,831813	22,940425
	R2 3°	39,817946	39,540101	24,893878	23,004844
	R3 1°-R3 2°	40,169805	39,808185	25,083106	23,437553
	R3 3°-R3 4°	40,745277	40,351287	25,512768	23,579902

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	2,856488	2,746760	2,849822	0,357751

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	68,46%	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%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	0,00%	2,71%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	0,00%	48,78%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	0,00%	48,51%	0,00%	0,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	326,771495	326,771495	379,546553	326,771495
	R2 1°	345,795391	345,795391	398,570450	345,795391
	R2 2°	395,817742	395,817742	453,116379	395,817742
	R2 3°	448,189874	448,189874	508,504227	448,189874
	R3 1°	586,169543	586,169543	649,499610	586,169543
	R3 2°	681,289024	681,289024	744,619092	681,289024
	R3 3°	914,501002	914,501002	986,878223	914,501002
	R3 4°	1485,217893	1485,217893	1557,595114	1485,217893
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	14,099668	13,772850	9,976489	7,885080
	R2 2°	14,404531	14,068928	10,215827	8,108310
	R2 3°	14,407219	14,129598	10,277892	8,172729
	R3 1°-R3 2°	14,759078	14,397682	10,467120	8,605438
	R3 3°-R3 4°	15,334550	14,940784	10,896782	8,747787

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	2,856488	2,746760	2,849822	0,357751

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	68,46%	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%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	0,00%	2,71%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	0,00%	48,78%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	0,00%	48,51%	0,00%	0,00%



TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	326,771495	326,771495	379,546553	326,771495
	R2 1°	345,795391	345,795391	398,570450	345,795391
	R2 2°	395,817742	395,817742	453,116379	395,817742
	R2 3°	448,189874	448,189874	508,504227	448,189874
	R3 1°	586,169543	586,169543	649,499610	586,169543
	R3 2°	681,289024	681,289024	744,619092	681,289024
	R3 3°	914,501002	914,501002	986,878223	914,501002
	R3 4°	1485,217893	1485,217893	1557,595114	1485,217893
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	17,066769	16,739925	11,683134	9,616962
	R2 2°	17,371632	17,036003	11,922472	9,840192
	R2 3°	17,374320	17,096673	11,984537	9,904611
	R3 1°-R3 2°	17,726179	17,364757	12,173765	10,337320
	R3 3°-R3 4°	18,301651	17,907859	12,603427	10,479669

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	2,856488	2,746760	2,849822	0,357751

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	68,46%	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%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	0,00%	2,71%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	0,00%	48,78%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	0,00%	48,51%	0,00%	0,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Cargo Fijo	P1-P2	827,424499	827,424499	758,304617	720,172523	
	P3	3157,608216	3157,608216	3073,863068	3035,730974	
	SDB	10033,862847	10033,862847	10033,862847	10033,862847	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	16,677117	16,222952	10,833232	9,179864
		1001 a 9000 m3	16,541267	16,104064	10,692068	9,077954
		más de 9000 m3	16,430756	16,010084	10,561079	9,001404
	P3	0 a 1000 m3	20,720735	20,246540	13,024773	11,403789
		1001 a 9000 m3	20,543993	20,091866	12,883610	11,301877
		más de 9000 m3	20,367320	19,937259	12,742465	11,200056
	SDB <sup>(2)</sup>	1,658431	1,601687	1,454822	0,477733	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	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	1,999541	1,922732	1,994875	0,250426
	SDB	1,333028	1,281821	1,329917	0,166951

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	68,46%	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%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	0,00%	2,71%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	0,00%	48,78%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	0,00%	48,51%	0,00%	0,00%

(1) 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
Cargo Fijo	R1	228,740047	228,740047
	R2 1°	242,056774	242,056774
	R2 2°	277,072419	277,072419
	R2 3°	313,732912	313,732912
	R3 1°	410,318680	410,318680
	R3 2°	476,902317	476,902317
	R3 3°	640,150701	640,150701
	R3 4°	1039,652525	1039,652525
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	27,657277	27,428347
	R2 2°	27,870681	27,635602
	R2 3°	27,872562	27,678071
	R3 1°-R3 2°	28,118864	27,865730
	R3 3°-R3 4°	28,521694	28,245901

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	90,36%	90,26%
	R2 2°	89,67%	89,58%
	R2 3°	89,66%	89,45%
	R3 1°-R3 2°	88,88%	88,84%
	R3 3°-R3 4°	87,62%	87,65%

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DIFERENCIALES FINALES (50%) A USUARIOS RESIDENCIALES NIVEL 1 (DECRETO N° 332/2022) ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	163,385748	163,385748	189,773277	163,385748
	R2 1°	172,897696	172,897696	199,285225	172,897696
	R2 2°	197,908871	197,908871	226,558190	197,908871
	R2 3°	224,094937	224,094937	254,252114	224,094937
	R3 1°	293,084772	293,084772	324,749805	293,084772
	R3 2°	340,644512	340,644512	372,309546	340,644512
	R3 3°	457,250501	457,250501	493,439112	457,250501
	R3 4°	742,608947	742,608947	778,797557	742,608947
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	19,755198	19,591677	12,296238	11,358598
	R2 2°	19,907629	19,739716	12,415907	11,470213
	R2 3°	19,908973	19,770051	12,446939	11,502422
	R3 1°-R3 2°	20,084903	19,904093	12,541553	11,718777
	R3 3°-R3 4°	20,372639	20,175644	12,756384	11,789951

	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°	90,36%	90,26%	84,98%	92,13%
	R2 2°	89,67%	89,58%	84,16%	91,24%
	R2 3°	89,66%	89,45%	83,95%	90,98%
	R3 1°-R3 2°	88,88%	88,84%	83,32%	89,30%
	R3 3°-R3 4°	87,62%	87,65%	81,92%	88,76%

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

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

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

## TARIFAS DIFERENCIALES FINALES (50%) A USUARIOS RESIDENCIALES NIVEL 2 (DECRETO N° 332/2022) ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

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

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

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo	R1	228,740047	228,740047
	R2 1°	242,056774	242,056774
	R2 2°	277,072419	277,072419
	R2 3°	313,732912	313,732912
	R3 1°	410,318680	410,318680
	R3 2°	476,902317	476,902317
	R3 3°	640,150701	640,150701
	R3 4°	1039,652525	1039,652525
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	11,946738	11,717948
	R2 2°	12,160142	11,925202
	R2 3°	12,162024	11,967671
	R3 1°-R3 2°	12,408325	12,155330
	R3 3°-R3 4°	12,811156	12,535501

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	77,68%	77,20%
	R2 2°	76,32%	75,86%
	R2 3°	76,31%	75,59%
	R3 1°-R3 2°	74,79%	74,43%
	R3 3°-R3 4°	72,44%	72,17%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	163,385748	163,385748	189,773277	163,385748
	R2 1°	172,897696	172,897696	199,285225	172,897696
	R2 2°	197,908871	197,908871	226,558190	197,908871
	R2 3°	224,094937	224,094937	254,252114	224,094937
	R3 1°	293,084772	293,084772	324,749805	293,084772
	R3 2°	340,644512	340,644512	372,309546	340,644512
	R3 3°	457,250501	457,250501	493,439112	457,250501
	R3 4°	742,608947	742,608947	778,797557	742,608947
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	8,533385	8,369963	5,841567	4,808481
	R2 2°	8,685816	8,518002	5,961236	4,920096
	R2 3°	8,687160	8,548337	5,992269	4,952306
	R3 1°-R3 2°	8,863090	8,682379	6,086883	5,168660
	R3 3°-R3 4°	9,150826	8,953930	6,301714	5,239835

	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°	77,68%	77,20%	68,39%	81,42%
	R2 2°	76,32%	75,86%	67,02%	79,57%
	R2 3°	76,31%	75,59%	66,67%	79,05%
	R3 1°-R3 2°	74,79%	74,43%	65,63%	75,74%
	R3 3°-R3 4°	72,44%	72,17%	63,40%	74,71%



TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	
Cargo Fijo	EBP1-EBP2	827,424499	
	EBP3	3157,608216	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	6,829460
		1001 a 9000 m3	6,693610
		más de 9000 m3	6,583099
	EBP3	0 a 1000 m3	7,076003
		1001 a 9000 m3	6,899261
		más de 9000 m3	6,722588

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	1,999541

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	BUENOS AIRES
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%
	NEUQUINA	68,46%
	CHUBUT	7,08%
	SANTA CRUZ	5,95%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	65,87%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	7,08%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	5,95%
	TGS-TdF-Buenos Aires	18,51%
	TGN-Nqn-Litoral	2,60%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	0,00%

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

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

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	68,46%	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%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	0,00%	2,71%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	0,00%	48,78%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	0,00%	48,51%	0,00%	0,00%

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

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

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

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

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	326,771495	326,771495
	R2 1°	345,795392	345,795392
	R2 2°	395,817743	395,817743
	R2 3°	448,189874	448,189874
	R3 1°	586,169542	586,169542
	R3 2°	681,289024	681,289024
	R3 3°	914,501000	914,501000
	R3 4°	1485,217893	1485,217893
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	41,166232	42,993781
	R2 2°	41,471096	43,298647
	R2 3°	41,473784	43,301334
	R3 1°-R3 2°	41,825643	43,653192
	R3 3°-R3 4°	42,401115	44,228664

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	0,999771	0,999771

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	326,771495	326,771495
	R2 1°	345,795392	345,795392
	R2 2°	395,817743	395,817743
	R2 3°	448,189874	448,189874
	R3 1°	586,169542	586,169542
	R3 2°	681,289024	681,289024
	R3 3°	914,501000	914,501000
	R3 4°	1485,217893	1485,217893
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	15,755505	17,583054
	R2 2°	16,060369	17,887920
	R2 3°	16,063057	17,890607
	R3 1°-R3 2°	16,414916	18,242465
	R3 3°-R3 4°	16,990388	18,817937

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	0,999771	0,999771

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	326,771495	326,771495
	R2 1°	345,795392	345,795392
	R2 2°	395,817743	395,817743
	R2 3°	448,189874	448,189874
	R3 1°	586,169542	586,169542
	R3 2°	681,289024	681,289024
	R3 3°	914,501000	914,501000
	R3 4°	1485,217893	1485,217893
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	18,722606	20,550155
	R2 2°	19,027470	20,855021
	R2 3°	19,030158	20,857708
	R3 1°-R3 2°	19,382017	21,209566
	R3 3°-R3 4°	19,957489	21,785038

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	0,999771	0,999771

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA	
Cargo Fijo	P1-P2	827,424499	827,424499	
	P3	3157,608216	3157,608216	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	18,320781	20,134893
		1001 a 9000 m3	18,184927	19,999039
		más de 9000 m3	18,074419	19,888530
	P3	0 a 1000 m3	22,364398	24,178511
		1001 a 9000 m3	22,187658	24,001770
		más de 9000 m3	22,010983	23,825096

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, 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	0,999771	0,999771

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	228,740047	228,740047
	R2 1°	242,056774	242,056774
	R2 2°	277,072420	277,072420
	R2 3°	313,732912	313,732912
	R3 1°	410,318679	410,318679
	R3 2°	476,902317	476,902317
	R3 3°	640,150700	640,150700
Cargo por m3 de Consumo	R3 4°	1039,652525	1039,652525
	R1-R2 1°	28,816362	30,095647
	R2 2°	29,029767	30,309053
	R2 3°	29,031649	30,310934
	R3 1°-R3 2°	29,277950	30,557234
	R3 3°-R3 4°	29,680781	30,960065

	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°	86,73%	83,04%
	R2 2°	86,09%	82,45%
	R2 3°	86,08%	82,45%
	R3 1°-R3 2°	85,36%	81,79%
	R3 3°-R3 4°	84,20%	80,72%



TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	163,385748	163,385748
	R2 1°	172,897696	172,897696
	R2 2°	197,908872	197,908872
	R2 3°	224,094937	224,094937
	R3 1°	293,084771	293,084771
	R3 2°	340,644512	340,644512
	R3 3°	457,250500	457,250500
	R3 4°	742,608947	742,608947
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	20,583116	21,496891
	R2 2°	20,735548	21,649324
	R2 3°	20,736892	21,650667
	R3 1°-R3 2°	20,912822	21,826596
	R3 3°-R3 4°	21,200558	22,114332

	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°	86,73%	83,04%
	R2 2°	86,09%	82,45%
	R2 3°	86,08%	82,45%
	R3 1°-R3 2°	85,36%	81,79%
	R3 3°-R3 4°	84,20%	80,72%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	228,740047	228,740047
	R2 1°	242,056774	242,056774
	R2 2°	277,072420	277,072420
	R2 3°	313,732912	313,732912
	R3 1°	410,318679	410,318679
	R3 2°	476,902317	476,902317
	R3 3°	640,150700	640,150700
	R3 4°	1039,652525	1039,652525
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	11,028854	12,308138
	R2 2°	11,242258	12,521544
	R2 3°	11,244140	12,523425
	R3 1°-R3 2°	11,490441	12,769726
	R3 3°-R3 4°	11,893272	13,172556

	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°	65,32%	58,53%
	R2 2°	64,08%	57,53%
	R2 3°	64,07%	57,52%
	R3 1°-R3 2°	62,69%	56,41%
	R3 3°-R3 4°	60,57%	54,69%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	163,385748	163,385748
	R2 1°	172,897696	172,897696
	R2 2°	197,908872	197,908872
	R2 3°	224,094937	224,094937
	R3 1°	293,084771	293,084771
	R3 2°	340,644512	340,644512
	R3 3°	457,250500	457,250500
Cargo por m3 de Consumo	R3 4°	742,608947	742,608947
	R1-R2 1°	7,877753	8,791527
	R2 2°	8,030185	8,943960
	R2 3°	8,031529	8,945304
	R3 1°-R3 2°	8,207458	9,121233
	R3 3°-R3 4°	8,495194	9,408969

	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°	65,32%	58,53%
	R2 2°	64,08%	57,53%
	R2 3°	64,07%	57,52%
	R3 1°-R3 2°	62,69%	56,41%
	R3 3°-R3 4°	60,57%	54,69%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	228,740047	228,740047
	R2 1°	242,056774	242,056774
	R2 2°	277,072420	277,072420
	R2 3°	313,732912	313,732912
	R3 1°	410,318679	410,318679
	R3 2°	476,902317	476,902317
	R3 3°	640,150700	640,150700
Cargo por m3 de Consumo	R3 4°	1039,652525	1039,652525
	R1-R2 1°	13,105824	14,385109
	R2 2°	13,319229	14,598515
	R2 3°	13,321111	14,600396
	R3 1°-R3 2°	13,567412	14,846696
	R3 3°-R3 4°	13,970242	15,249527

	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°	70,81%	64,52%
	R2 2°	69,68%	63,57%
	R2 3°	69,67%	63,57%
	R3 1°-R3 2°	68,40%	62,51%
	R3 3°-R3 4°	66,43%	60,86%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	R1	163,385748	163,385748
	R2 1°	172,897696	172,897696
	R2 2°	197,908872	197,908872
	R2 3°	224,094937	224,094937
	R3 1°	293,084771	293,084771
	R3 2°	340,644512	340,644512
	R3 3°	457,250500	457,250500
Cargo por m3 de Consumo	R3 4°	742,608947	742,608947
	R1-R2 1°	9,361303	10,275078
	R2 2°	9,513735	10,427511
	R2 3°	9,515079	10,428854
	R3 1°-R3 2°	9,691009	10,604783
	R3 3°-R3 4°	9,978745	10,892519

	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°	70,81%	64,52%
	R2 2°	69,68%	63,57%
	R2 3°	69,67%	63,57%
	R3 1°-R3 2°	68,40%	62,51%
	R3 3°-R3 4°	66,43%	60,86%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	EBP1	326,771495	326,771495
	EBP2 1°	345,795392	345,795392
	EBP2 2°	395,817743	395,817743
	EBP2 3°	448,189874	448,189874
	EBP3 1°	586,169542	586,169542
	EBP3 2°	681,289024	681,289024
	EBP3 3°	914,501000	914,501000
	EBP3 4°	1485,217893	1485,217893
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	12,000281	13,827830
	EBP2 2°	12,305145	14,132696
	EBP2 3°	12,307833	14,135383
	EBP3 1°-EBP3 2°	12,659692	14,487241
	EBP3 3°-EBP3 4°	13,235164	15,062713

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°	0,999771	0,999771

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA
Cargo Fijo	EBP1	163,385748	163,385748
	EBP2 1°	172,897696	172,897696
	EBP2 2°	197,908872	197,908872
	EBP2 3°	224,094937	224,094937
	EBP3 1°	293,084771	293,084771
	EBP3 2°	340,644512	340,644512
	EBP3 3°	457,250500	457,250500
	EBP3 4°	742,608947	742,608947
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	6,000141	6,913915
	EBP2 2°	6,152573	7,066348
	EBP2 3°	6,153917	7,067692
	EBP3 1°-EBP3 2°	6,329846	7,243621
	EBP3 3°-EBP3 4°	6,617582	7,531357

	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°	54,46%	47,27%
	EBP2 2°	53,12%	46,25%
	EBP2 3°	53,10%	46,24%
	EBP3 1°-EBP3 2°	51,63%	45,11%
	EBP3 3°-EBP3 4°	49,38%	43,39%



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

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

**Número:**

**Referencia:** CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A MARZO

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 25 pagina/s.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica  
Date: 2023.02.28 15:59:41 -03:00

Digitally signed by Gestion Documental  
Electronica  
Date: 2023.02.28 15:59:41 -03:00



TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Cargo Fijo	P1-P2	827,424499	827,424499	758,304617	720,172523	
	P3	3157,608216	3157,608216	3073,863068	3035,730974	
	SDB	10033,862847	10033,862847	10033,862847	10033,862847	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	16,677117	16,222952	10,833232	9,179864
		1001 a 9000 m3	16,541267	16,104064	10,692068	9,077954
		más de 9000 m3	16,430756	16,010084	10,561079	9,001404
	P3	0 a 1000 m3	38,750331	38,275976	23,395210	21,927574
		1001 a 9000 m3	38,573589	38,121302	23,254047	21,825662
		más de 9000 m3	38,396916	37,966695	23,112902	21,723841
SDB <sup>(2)</sup>	1,658431	1,601687	1,454822	0,477733		

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	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	1,999541	1,922732	1,994875	0,250426
	SDB	1,333028	1,281821	1,329917	0,166951

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	68,46%	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%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	0,00%	2,71%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	0,00%	48,78%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	0,00%	48,51%	0,00%	0,00%

(1) 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	
Cargo Fijo	EBP1-EBP2	827,424499	
	EBP3	3157,608216	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	6,829460
		1001 a 9000 m3	6,693610
		más de 9000 m3	6,583099
	EBP3	0 a 1000 m3	7,100657
		1001 a 9000 m3	6,923915
		más de 9000 m3	6,747242

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	1,999541

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	BUENOS AIRES
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%
	NEUQUINA	68,46%
	CHUBUT	7,08%
	SANTA CRUZ	5,95%
	TIERRA DEL FUEGO	18,51%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	0,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	65,87%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	7,08%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	5,95%
	TGS-TdF-Buenos Aires	18,51%
	TGN-Nqn-Litoral	2,60%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	0,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS Y RIVADAVIA	
Cargo Fijo	P1-P2	827,424499	827,424499	
	P3	3157,608216	3157,608216	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	18,320781	20,134893
		1001 a 9000 m3	18,184927	19,999039
		más de 9000 m3	18,074419	19,888530
	P3	0 a 1000 m3	40,393994	42,208107
		1001 a 9000 m3	40,217254	42,031366
		más de 9000 m3	40,040579	41,854692

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	0,999771	0,999771



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

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

**Número:**

**Referencia:** CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. MAYO

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 3 pagina/s.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica  
Date: 2023.02.28 15:59:51 -03:00

Digitally signed by Gestion Documental  
Electronica  
Date: 2023.02.28 15:59:52 -03:00