



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

Resolución

Número: RESOL-2025-1015-APN-DIRECTORIO#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES

Lunes 29 de Diciembre de 2025

Referencia: EX-2025-141911754- -APN-GDYE#ENARGAS – DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A. – Actualización Tarifaria – Enero 2026

VISTO el Expediente N.º EX-2025-141911754- -APN-GDYE#ENARGAS, las Leyes N.º 17.319 y N.º 24.076 – T.O. 2025; los Decretos N.º 1738/92, DNU N.º 55/23, DNU N.º 1023/24, DNU N.º 370/25 y el Decreto N.º 452/25; las Resoluciones N.º RESOL-2024-41-APN-SE#MEC y N.º RESOL-2025-605-APN-SE#MEC; y

CONSIDERANDO:

Que por el Decreto N.º 2454/1992 se le otorgó una licencia para prestar el servicio público de distribución de gas a DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A. (en adelante la “Licenciataria”).

Que los artículos 37 inc. a) y 38 inc. c) de la Ley N.º 24.076 - T.O. 2025 - establecen que la tarifa a los consumidores incluirá los precios del gas en el punto de ingreso al sistema de transporte (PIST).

Que, al respecto, mediante la Resolución N.º RESOL-2024-41-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA estableció los precios en PIST a ser trasladados a los usuarios finales en relación con 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) aprobado por el Decreto N.º 892 de fecha 13 de noviembre de 2020 y su modificatorio, que serían de aplicación para los consumos de gas.

Que, a los efectos del traslado de los precios de gas a los cuadros tarifarios de los servicios de distribución de gas natural por redes, la SECRETARÍA DE ENERGÍA instruyó al ENARGAS a efectuar la conversión a dólar por millón de BTU utilizando un factor de 27,10473; y que el tipo de cambio a ser utilizado para el traslado de los precios de gas a tarifas sea el valor promedio del tipo de cambio vendedor del BANCO DE LA NACIÓN ARGENTINA (Divisas) observado entre los días 1º y 15 del mes inmediato anterior al traslado de los precios (Artículo 5º de la Resolución N.º RESOL-2024-41-APN-SE#MEC).

Que, posteriormente, mediante la Resolución N.º RESOL-2025-605-APN-SE#MEC la SECRETARÍA DE

ENERGÍA estableció nuevos precios de gas en el PIST a ser trasladados a los usuarios finales en relación con los contratos o acuerdos de abastecimiento vigentes celebrados en el marco del Plan Gas.Ar, para los consumos de gas realizados a partir del mes de enero de 2026 y en la fecha de entrada en vigencia de los cuadros tarifarios a publicar por este ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS.

Que, además, a través del Artículo 3° de la citada Resolución N.° RESOL-2025-605-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA instruyó al ENARGAS a que dispusiera 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 el precio de gas en PIST establecido en dicha resolución y, en los casos que corresponda, las bonificaciones establecidas por la Resolución N.° RESOL-2025-24-APN-SE#MEC del 29 de enero de 2025.

Que, paralelamente, mediante Nota N.° NO-2025-142231441-APN-MEC del 23 de diciembre de 2025, el Sr. Ministro de Economía comunicó a la SECRETARÍA DE ENERGÍA que por las mismas razones expresadas en notas anteriores “...resulta razonable y prudente continuar para el mes de enero de 2026 con el sendero de actualización de los precios y tarifas del sector energético”.

Que, en ese sentido, el Sr. Ministro de Economía expresó que: “Las tarifas correspondientes a los segmentos de transporte y distribución de gas natural deberán ser fijadas conforme los resultados de las revisiones tarifarias quinquenales llevadas adelante por el Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS), y conforme con las pautas señaladas en nuestra Nota NO-2025-44507112-APN-MEC de fecha 28 de abril de 2025”.

Que, asimismo, agregó que: “...para el consumo base (y, en su caso, para el consumo excedente) de los usuarios Residenciales Nivel 2 y Nivel 3 se aplicarán las bonificaciones establecidas al valor del precio mayorista de la Energía correspondiente a los usuarios Residenciales Nivel 1, o las que se establezcan en el futuro, por la SECRETARÍA DE ENERGÍA como Autoridad de Aplicación del Decreto N° 465 del 27 de mayo de 2024, prorrogado por el Decreto N° 370 del 30 de mayo de 2025”.

Que, posteriormente, mediante Nota N.° NO-2025-142239196-APN-SE#MEC del 23 de diciembre de 2025, la SECRETARÍA DE ENERGÍA comunicó a esta Autoridad Regulatoria la decisión del Sr. Ministro de Economía expresada en su Nota N.° NO-2025-142231441-APN-MEC.

Que, al respecto, mediante la Resolución N.° RESOL-2025-260-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se aprobó la Revisión Quinquenal de Tarifas (RQT) de la Licenciataria en los términos del Artículo 42 de la Ley N.° 24.076, y los planes de inversiones obligatorias para el quinquenio 2025-2030.

Que dicha Resolución dispuso que el incremento previsto como resultado de la RQT se haría efectivo en TREINTA Y UN (31) aumentos mensuales y consecutivos, conforme lo dispuesto en la Nota N.° NO-2025-44507112-APN-MEC del MINISTERIO DE ECONOMÍA.

Que, en razón de ello, en esta oportunidad corresponde aprobar la adecuación correspondiente a una nueva cuota como resultado de la RQT.

Que, por otra parte, el Artículo 41 de la Ley N.° 24.076, en su redacción original, establecía que las tarifas se ajustarían de acuerdo a una metodología elaborada en base a indicadores de mercado internacional que reflejaran los cambios de valor de bienes y servicios representativos de las actividades de los prestadores.

Que, asimismo, el Decreto N.° 2255/92 aprobó los modelos de las Reglas Básicas de las Licencias (RBL) las cuales establecían una periodicidad semestral de los ajustes tarifarios por indicadores, conforme lo dispuesto en

su Numeral 9.4.1.1.

Que la SECRETARÍA DE ENERGÍA, en el marco de su competencia y mediante la Resolución N.º RESOL-2025-241-APN-SE#MEC, modificó el Numeral 9.4.1.1 de las RBL, a lo que posteriormente las Licenciatarias de Transporte y de Distribución dieron su conformidad.

Que la nueva redacción del Numeral 9.4.1.1 de las RBL prevé que las tarifas se ajustarán mensualmente de acuerdo con la variación operada en los índices establecidos por este ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS.

Que, mediante las Resoluciones N.º RESOL-2025-361-APN-DIRECTORIO#ENARGAS a N.º RESOL-2025-369-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (B.O. 03/06/2025) esta Autoridad Regulatoria aprobó una metodología de ajuste periódico de tarifas para cada una de las Licenciatarias de Distribución de gas, la cual no implicó la implementación de un mecanismo automático de ajuste.

Que se han presentado situaciones individuales con incidencia tarifaria, las que han sido debidamente contempladas así: a) incorporación de activos correspondientes a Inversiones Transitorias, entre enero de 2025 y junio de 2025; en virtud de cuya modificación, y tomando en cuenta que dicha adecuación impacta en cálculo del Requerimiento de Ingresos y el cálculo de las tarifas máximas a aplicar durante el quinquenio, corresponde adecuar el Requerimiento de Ingresos; b) proyección de las erogaciones relativas a los gastos Intercompany c) en función del mecanismo previsto en el Numeral 9.4.2.5 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución, mediante las respectivas Resoluciones se publicaron los Cuadros Tarifarios considerando los nuevos valores de Diferencias Diarias Acumuladas para cada Licenciataria, mas con posterioridad se detectaron errores en los insumos empleados en el cálculo de una de ellas, por lo cual, se procedió a realizar las modificaciones pertinentes y su recalcu y d) a partir de presentaciones efectuadas en el marco del proceso de Revisión Quinquenal Tarifaria respecto del tratamiento tarifario aplicable a determinadas centrales térmicas calificadas como “clientes especiales”.

Que, en virtud de lo expuesto, corresponde emitir nuevos cuadros tarifarios a aplicar por la Licenciataria, los cuales contemplarán los nuevos precios de gas en PIST, el siguiente escalón de la RQT, y la actualización tarifaria prevista en el Numeral 9.4.1.1 de las RBL.

Que los cuadros tarifarios que se aprueban por la presente 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 publicación de la presente Resolución, conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N.º 24.076 – T.O. 2025.

Que, al respecto, esta Autoridad Regulatoria ya ha permitido que las Licenciatarias de Transporte y de Distribución 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 la intervención de su competencia el Servicio Jurídico Permanente del ENARGAS.

Que por el Artículo 1º del Decreto N° 452 del 4 de julio de 2025 (B.O. 07/07/2025) se constituyó el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS Y ELECTRICIDAD, creado por el Artículo 161 de la Ley N° 27.742, el que deberá comenzar a funcionar dentro de los CIENTO OCHENTA (180) días corridos desde su publicación en

el Boletín Oficial de la República Argentina, para lo cual deberá estar debidamente conformado su Directorio. Sin perjuicio de ello, conforme su Artículo 19, hasta tanto se apruebe su estructura orgánica “...mantendrán su vigencia las actuales unidades organizativas del ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (...) y las responsabilidades, competencias y funciones asignadas en el marco legal y reglamentario vigente, a fin de mantener el adecuado funcionamiento operativo del Ente regulador”.

Que el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto por el Artículo 51 inciso f) de la Ley N.º 24.076 – T.O. 2025, el Decreto DNU N.º 55/23, prorrogado por los Decretos DNU N.º 1023/24 y DNU N.º 370/25, el Decreto N.º 452/25 y la Resolución N.º RSOLU-2023-5-APN-SE#MEC.

Por ello,

EL INTERVENTOR DEL
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: Aprobar los Cuadros Tarifarios a aplicar por DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A. incluidos en el Anexo N.º IF-2025-143016142-APN-GDYE#ENARGAS que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2º: Sustituir el Anexo N.º IF-2025-108211764-APN-GDYE#ENARGAS de la Resolución N.º RESOL-2025-726-APN-DIRECTORIO#ENARGAS por el IF-2025-142990455-APN-GDYE#ENARGAS que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 3º: Disponer que la Licenciataria deberá cumplir con lo dispuesto en el Artículo 3º de la Resolución N.º RESOL-2025-605-APN-SE#MEC, y su facturación deberá reflejar los precios establecidos en dicha Resolución y, en los casos que corresponda, las bonificaciones establecidas por la Resolución N.º RESOL-2025-24-APN-SE#MEC del 29 de enero de 2025.

ARTÍCULO 4º: Disponer que los cuadros tarifarios que se aprueban por el artículo 1º 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 publicación de la presente, conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N.º 24.076 – T.O. 2025 - y en los considerandos de la presente.

ARTÍCULO 5º: 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.º 2255/92 (T.O. Resolución ENARGAS N.º I-4313/17 y sus modificatorias).

ARTÍCULO 6º: 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 7º: Los Cuadros Tarifarios que se aprueban por el Artículo 1º de la presente entrarán en vigencia a partir del 1º de enero de 2026.

ARTÍCULO 8º: Notificar a DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A. en los términos del Artículo 41 del Decreto N.º 1759/72 (T.O. 2017).

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

Digitally signed by CASARES Carlos Alberto Maria
Date: 2025.12.29 08:44:36 ART
Location: Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Carlos Alberto María Casares
Interventor
Directorio
Ente Nacional Regulador del Gas

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL
ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.12.29 08:44:38 -03:00

DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.

Requerimiento de Ingresos por año regulatorio (en millones de pesos de junio de 2024)

| CONCEPTO | 2025/2026 | 2026/2027 | 2027/2028 | 2028/2029 | 2029/2030 |
|---------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| COK (rentabilidad) | 18,192.6 | 18,369.0 | 18,620.7 | 18,685.1 | 18,178.9 |
| CMK (depreciaciones) | 16,591.1 | 17,637.5 | 18,628.0 | 19,145.2 | 19,176.8 |
| Opex | 52,820.9 | 53,452.9 | 54,123.5 | 55,085.2 | 56,044.3 |
| Gas Natural No Contabilizado) | 4,402.8 | 4,992.5 | 5,509.4 | 5,967.5 | 6,029.5 |
| IIGG | 16,766.0 | 16,832.0 | 17,016.7 | 16,808.5 | 16,321.5 |
| Requerimiento de Ingresos sin Ajustar | 108,773.6 | 111,283.9 | 113,898.4 | 115,691.4 | 115,751.0 |
| Ajustes de Requerimiento de Ingreso | -2,997.0 | -2,997.6 | -2,998.3 | -2,998.9 | -2,999.5 |
| Requerimiento de Ingresos Ajustado | 105,776.6 | 108,286.3 | 110,900.1 | 112,692.5 | 112,751.5 |



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número: IF-2025-142990455-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Viernes 26 de Diciembre de 2025

Referencia: DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO - RRII ANEXO

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 1 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.12.26 18:22:42 -03:00

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

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL
ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.12.26 18:22:42 -03:00

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
|-------------------------|---------------------|-----------|----------------------|
| Cargo Fijo \$/mes | R1 | 3.814,45 | 3.814,45 |
| | R2 1° | 8.026,81 | 8.026,81 |
| | R2 2° | 10.021,08 | 10.021,08 |
| | R2 3° | 12.339,67 | 12.339,67 |
| | R3 1° | 15.276,66 | 15.276,66 |
| | R3 2° | 18.642,48 | 18.642,48 |
| | R3 3° | 22.234,54 | 22.234,54 |
| | R3 4° | 29.437,50 | 29.437,50 |
| | R4 | 34.944,17 | 34.944,17 |
| Cargo por m3 de Consumo | R1-R2 1° | 264,97 | 264,97 |
| | R2 2° | 264,97 | 264,97 |
| | R2 3° | 264,97 | 264,97 |
| | R3 1°-R3 2° | 264,97 | 264,97 |
| | R3 3°-R3 4° | 264,97 | 264,97 |
| | R4 | 332,41 | 332,41 |

| COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
|---|---------------------|---------|----------------------|
| Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3) | RESIDENCIALES | 158,85 | 158,85 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | RESIDENCIALES | 31,33 | 31,33 |
| Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3) | RESIDENCIALES | 190,18 | 190,18 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | RESIDENCIALES | 5,78 | 5,78 |
| Costo de Transporte (\$/m3) | RESIDENCIALES | 69,01 | 69,01 |

| COMPOSICIÓN DEL PIST | CUENCA / SUBZONA | | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
|--|--------------------------------|-------|---------|----------------------|
| Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %) | NOROESTE | | 46,98% | 46,98% |
| | NEUQUINA | | 53,02% | 53,02% |
| | CHUBUT | | 0,00% | 0,00% |
| | SANTA CRUZ | | 0,00% | 0,00% |
| | TIERRA DEL FUEGO | | 0,00% | 0,00% |
| COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE | EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA | | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
| Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %) | TGN-Nqn-Central Sur | 17,25 | 15,07% | 15,07% |
| | TGN-Norte-Central | 24,43 | 62,27% | 62,27% |
| | TGN-Nqn-Litoral ⁽¹⁾ | 27,98 | 22,67% | 22,67% |

(1) Incluye la ruta Neuquén - Litoral más 1 ED por el tramo Litoral - Central.

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
|-------------------------|---------------------|----------------|------------|----------------------|
| Cargo Fijo \$/mes | P1-P2 | | 20.448,48 | 20.448,48 |
| | P3 | | 76.680,94 | 76.680,94 |
| | SDB | | 121.823,99 | 121.823,99 |
| Cargo por m3 de consumo | P1-P2 | 0 a 1000 m3 | 280,41 | 280,41 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 276,52 | 276,52 |
| | | más de 9000 m3 | 272,14 | 272,14 |
| | P3 | 0 a 1000 m3 | 291,29 | 291,29 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 285,53 | 285,53 |
| | | más de 9000 m3 | 279,01 | 279,01 |
| | SDB ⁽²⁾ | | 39,11 | 37,79 |
| | | | | |

| COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
|---|--|---------|----------------------|
| Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3) | P1-P2-P3 | 158,85 | 158,85 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | P1-P2-P3 | 31,33 | 31,33 |
| Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3) | P1-P2-P3 | 190,18 | 190,18 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | P1-P2-P3 | 5,78 | 5,78 |
| | SDB (como % del precio a sus usuarios) | 3,64% | 3,64% |
| Costo de Transporte (\$/m3) | P1-P2-P3 | 48,31 | 48,31 |
| | SDB | 32,20 | 32,20 |

| COMPOSICIÓN DEL PIST | CUENCA / SUBZONA | | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
|--|--------------------------------|-------|---------|----------------------|
| Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %) | NOROESTE | | 46,98% | 46,98% |
| | NEUQUINA | | 53,02% | 53,02% |
| | CHUBUT | | 0,00% | 0,00% |
| | SANTA CRUZ | | 0,00% | 0,00% |
| | TIERRA DEL FUEGO | | 0,00% | 0,00% |
| COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE | EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA | | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
| Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %) | TGN-Nqn-Central Sur | 17,25 | 15,07% | 15,07% |
| | TGN-Norte-Central | 24,43 | 62,27% | 62,27% |
| | TGN-Nqn-Litoral ⁽³⁾ | 27,98 | 22,67% | 22,67% |

(1) Usuarios Servicio General P servicio completo según Decreto 730/2022 y modificatorias.
(2) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido.
(3) Incluye la ruta Neuquén - Litoral más 1 ED por el tramo Litoral - Central.

| | | | |
|---|--|--|--|
| DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A. | | | |
| TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS ⁽¹⁾ P3 ⁽²⁾ , G, GNC, FD, IT, ID e IT ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS | | | |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
|---|---------------------|-------------------|--------------|----------------------|
| Cargo Fijo \$/mes | P3 | | 459.817,60 | 459.817,60 |
| | G | | 741.590,03 | 741.590,03 |
| | GNC INTERRUMPIBLE | | 300.093,06 | 300.093,06 |
| | GNC FIRME | | 300.093,06 | 300.093,06 |
| | ID | | 1.477.304,92 | 1.477.304,92 |
| | FD | | 1.477.304,92 | 1.477.304,92 |
| | IT | | 1.477.304,92 | 1.477.304,92 |
| | FT | | 1.477.304,92 | 1.477.304,92 |
| Cargo por m3 de Consumo | P3 | 0 a 1000 m3 | 47,02 | 47,02 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 41,26 | 41,26 |
| | | más de 9000 m3 | 34,74 | 34,74 |
| | G | 0 a 5000 m3 | 12,33 | 12,33 |
| | | más de 5000 m3 | 8,75 | 8,75 |
| | | GNC INTERRUMPIBLE | 13,68 | 12,50 |
| | GNC FIRME | | 6,31 | 5,12 |
| | ID | | 22,19 | 22,19 |
| | FD | | 11,34 | 11,34 |
| | IT | | 18,46 | 18,46 |
| | FT | | 7,59 | 7,59 |
| | G | | 603,73 | 603,73 |
| | GNC FIRME | | 224,39 | 224,39 |
| Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾ | FD | | 369,54 | 369,54 |
| | FT | | 331,94 | 331,94 |

| COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾ | EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA | | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
|--|--------------------------------|-------|---------|----------------------|
| Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %) | TGN-Nqn-Central Sur | 17,25 | 15,07% | 15,07% |
| | TGN-Norte-Central | 24,43 | 62,27% | 62,27% |
| | TGN-Nqn-Litoral ⁽⁵⁾ | 27,98 | 22,67% | 22,67% |

(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, 10.000m3/día e ID-IT, 3.000.000 m3/año. FD-ID Conectados a redes de distribución y FT-IT conectados a gasoductos troncales. 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.

(5) Incluye la ruta Neuquén - Litoral más 1 ED por el tramo Litoral - Central.

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 | CÓRDOBA |
|-------------------------|---------------------|-----------|
| Cargo Fijo \$/mes | R1 | 2.670,12 |
| | R2 1° | 5.618,77 |
| | R2 2° | 7.014,76 |
| | R2 3° | 8.637,77 |
| | R3 1° | 10.693,66 |
| | R3 2° | 13.049,74 |
| | R3 3° | 15.564,18 |
| | R3 4° | 20.606,25 |
| | R4 | 24.460,92 |
| Cargo por m3 de Consumo | R1-R2 1° | 185,48 |
| | R2 2° | 185,48 |
| | R2 3° | 185,48 |
| | R3 1°-R3 2° | 185,48 |
| | R3 3°-R3 4° | 185,48 |
| | R4 | 232,69 |

| CONCEPTO | CATEGORÍA / SUBZONA | CÓRDOBA |
|---|---------------------|---------|
| Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%) | R1-R2 1° | 73,96% |
| | R2 2° | 73,96% |
| | R2 3° | 73,96% |
| | R3 1°-R3 2° | 73,96% |
| | R3 3°-R3 4° | 73,96% |
| | R4 | 58,95% |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | CÓRDOBA |
|-------------------------|---------------------|-----------|
| Cargo Fijo \$/mes | R1 | 1.907,23 |
| | R2 1° | 4.013,41 |
| | R2 2° | 5.010,54 |
| | R2 3° | 6.169,84 |
| | R3 1° | 7.638,33 |
| | R3 2° | 9.321,24 |
| | R3 3° | 11.117,27 |
| | R3 4° | 14.718,75 |
| | R4 | 17.472,09 |
| Cargo por m3 de Consumo | R1-R2 1° | 132,49 |
| | R2 2° | 132,49 |
| | R2 3° | 132,49 |
| | R3 1°-R3 2° | 132,49 |
| | R3 3°-R3 4° | 132,49 |
| | R4 | 166,21 |

| CONCEPTO | CATEGORÍA / SUBZONA | CÓRDOBA |
|---|---------------------|---------|
| Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%) | R1-R2 1° | 73,95% |
| | R2 2° | 73,95% |
| | R2 3° | 73,95% |
| | R3 1°-R3 2° | 73,95% |
| | R3 3°-R3 4° | 73,95% |
| | R4 | 58,95% |

| | | | |
|--|--|--|--|
| DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A. | | | |
| 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 | | | |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
|-------------------------|---------------------|----------------|-----------|----------------------|
| Cargo Fijo \$/mes | EBP1-EBP2 | | 20.448,48 | 20.448,48 |
| | EBP3 | | 76.680,94 | 76.680,94 |
| Cargo por m3 de Consumo | EBP1-EBP2 | 0 a 1000 m3 | 173,40 | 173,40 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 169,51 | 169,51 |
| | | más de 9000 m3 | 165,13 | 165,13 |
| | EBP3 | 0 a 1000 m3 | 184,28 | 184,28 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 178,52 | 178,52 |
| | | más de 9000 m3 | 172,00 | 172,00 |

| COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
|---|---------------------|---------|----------------------|
| Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 55,60 | 55,60 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 31,33 | 31,33 |
| Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 86,93 | 86,93 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 2,02 | 2,02 |
| Costo de Transporte (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 48,31 | 48,31 |

| COMPOSICIÓN DEL PIST | CUENCA / SUBZONA | | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
|--|--------------------------------|-------|---------|----------------------|
| Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %) | NOROESTE | | 46,98% | 46,98% |
| | NEUQUINA | | 53,02% | 53,02% |
| | CHUBUT | | 0,00% | 0,00% |
| | SANTA CRUZ | | 0,00% | 0,00% |
| | TIERRA DEL FUEGO | | 0,00% | 0,00% |
| COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE | EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA | | CÓRDOBA | LA RIOJA Y CATAMARCA |
| Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %) | TGN-Nqn-Central Sur | 17,25 | 15,07% | 15,07% |
| | TGN-Norte-Central | 24,43 | 62,27% | 62,27% |
| | TGN-Nqn-Litoral ⁽¹⁾ | 27,98 | 22,67% | 22,67% |

(1) Incluye la ruta Neuquén - Litoral más 1 ED por el tramo Litoral - Central.

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | CÓRDOBA |
|-------------------------|---------------------|-----------|
| Cargo Fijo \$/mes | EBP1 | 3.814,45 |
| | EBP2 1* | 8.026,81 |
| | EBP2 2* | 10.021,08 |
| | EBP2 3* | 12.339,67 |
| | EBP3 1* | 15.276,66 |
| | EBP3 2* | 18.642,48 |
| | EBP3 3* | 22.234,54 |
| | EBP3 4* | 29.437,50 |
| | EBP4 | 34.944,17 |
| Cargo por m3 de Consumo | EBP1-EBP2 1* | 157,96 |
| | EBP2 2* | 157,96 |
| | EBP2 3* | 157,96 |
| | EBP3 1*-EBP3 2* | 157,96 |
| | EBP3 3*-EBP3 4* | 157,96 |
| | EBP4 | 225,40 |

| COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | CÓRDOBA |
|---|---|---------|
| 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* EBP4 | 55,60 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4* EBP4 | 31,33 |
| 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* EBP4 | 86,93 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4* EBP4 | 2,02 |
| Costo de Transporte (\$/m3) | EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4* EBP4 | 69,01 |

| COMPOSICIÓN DEL PIST | CUENCA / SUBZONA | | CÓRDOBA |
|--|--------------------------------|-------|---------|
| Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %) | NOROESTE | | 46,98% |
| | NEUQUINA | | 53,02% |
| | CHUBUT | | 0,00% |
| | SANTA CRUZ | | 0,00% |
| | TIERRA DEL FUEGO | | 0,00% |
| COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE | EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA | | CÓRDOBA |
| Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %) | TGN-Nqn-Central Sur | 17,25 | 15,07% |
| | TGN-Norte-Central | 24,43 | 62,27% |
| | TGN-Nqn-Litoral ⁽¹⁾ | 27,98 | 22,67% |

(1) Incluye la ruta Neuquén - Litoral más 1 ED por el tramo Litoral - Central.

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | CÓRDOBA |
|-------------------------|---------------------|-----------|
| Cargo Fijo \$/mes | EBP1 | 1.907,23 |
| | EBP2 1* | 4.013,41 |
| | EBP2 2* | 5.010,54 |
| | EBP2 3* | 6.169,84 |
| | EBP3 1* | 7.638,33 |
| | EBP3 2* | 9.321,24 |
| | EBP3 3* | 11.117,27 |
| | EBP3 4* | 14.718,75 |
| | EBP4 | 17.472,09 |
| Cargo por m3 de Consumo | EBP1-EBP2 1* | 78,98 |
| | EBP2 2* | 78,98 |
| | EBP2 3* | 78,98 |
| | EBP3 1*-EBP3 2* | 78,98 |
| | EBP3 3*-EBP3 4* | 78,98 |
| | EBP4 | 112,70 |

| CONCEPTO | CATEGORÍA / SUBZONA | CÓRDOBA |
|---|---------------------|---------|
| Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%) | EBP1-EBP2 1* | 56,31% |
| | EBP2 2* | 56,31% |
| | EBP2 3* | 56,31% |
| | EBP3 1*-EBP3 2* | 56,31% |
| | EBP3 3*-EBP3 4* | 56,31% |
| | EBP4 | 39,46% |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA | CHILECITO |
|-------------------------|---------------------|--------------------------------------|-----------|
| Cargo Fijo \$/mes | R1 | 3.814,45 | 3.814,45 |
| | R2 1° | 8.026,81 | 8.026,81 |
| | R2 2° | 10.021,08 | 10.021,08 |
| | R2 3° | 12.339,67 | 12.339,67 |
| | R3 1° | 15.276,66 | 15.276,66 |
| | R3 2° | 18.642,48 | 18.642,48 |
| | R3 3° | 22.234,54 | 22.234,54 |
| | R3 4° | 29.437,50 | 29.437,50 |
| | R4 | 34.944,17 | 34.944,17 |
| Cargo por m3 de Consumo | R1-R2 1° | 868,16 | 826,88 |
| | R2 2° | 868,16 | 826,88 |
| | R2 3° | 868,16 | 826,88 |
| | R3 1°-R3 2° | 868,16 | 826,88 |
| | R3 3°-R3 4° | 868,16 | 826,88 |
| | R4 | 935,60 | 894,32 |

| COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA | CHILECITO |
|---|---------------------|--------------------------------------|-----------|
| Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3) | RESIDENCIALES | 158,85 | 158,85 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | RESIDENCIALES | 31,33 | 31,33 |
| Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3) | RESIDENCIALES | 190,18 | 190,18 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | RESIDENCIALES | 5,78 | 5,78 |
| Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3) | RESIDENCIALES | 24,15 | 24,15 |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | | CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA | CHILECITO |
|-------------------------|---------------------|----------------|--------------------------------------|-----------|
| Cargo Fijo \$/mes | P1-P2 | | 20.448,48 | 20.448,48 |
| | P3 | | 76.680,94 | 76.680,94 |
| Cargo por m3 de consumo | P1-P2 | 0 a 1000 m3 | 883,60 | 842,32 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 879,71 | 838,43 |
| | | más de 9000 m3 | 875,33 | 834,05 |
| | P3 | 0 a 1000 m3 | 894,48 | 853,20 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 888,72 | 847,44 |
| | | más de 9000 m3 | 882,20 | 840,92 |

| COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA | CHILECITO |
|---|---------------------|--------------------------------------|-----------|
| Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3) | P1-P2-P3 | 158,85 | 158,85 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | P1-P2-P3 | 31,33 | 31,33 |
| Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3) | P1-P2-P3 | 190,18 | 190,18 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | P1-P2 | 5,78 | 5,78 |
| Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3) | P1-P2-P3 | 24,16 | 24,16 |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | VILLA UNIÓN |
|-------------------------|---------------------|-------------|
| Cargo Fijo \$/mes | R1 | 2.670,12 |
| | R2 1° | 5.618,77 |
| | R2 2° | 7.014,76 |
| | R2 3° | 8.637,77 |
| | R3 1° | 10.693,66 |
| | R3 2° | 13.049,74 |
| | R3 3° | 15.564,18 |
| | R3 4° | 20.606,25 |
| | R4 | 24.460,92 |
| Cargo por m3 de Consumo | R1-R2 1° | 607,71 |
| | R2 2° | 607,71 |
| | R2 3° | 607,71 |
| | R3 1°-R3 2° | 607,71 |
| | R3 3°-R3 4° | 607,71 |
| | R4 | 654,92 |

| CONCEPTO | CATEGORÍA / SUBZONA | VILLA UNIÓN |
|---|---------------------|-------------|
| Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%) | R1-R2 1° | 22,57% |
| | R2 2° | 22,57% |
| | R2 3° | 22,57% |
| | R3 1°-R3 2° | 22,57% |
| | R3 3°-R3 4° | 22,57% |
| | R4 | 20,94% |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | VILLA UNIÓN |
|-------------------------|---------------------|-------------|
| Cargo Fijo \$/mes | R1 | 1.907,23 |
| | R2 1° | 4.013,41 |
| | R2 2° | 5.010,54 |
| | R2 3° | 6.169,84 |
| | R3 1° | 7.638,33 |
| | R3 2° | 9.321,24 |
| | R3 3° | 11.117,27 |
| | R3 4° | 14.718,75 |
| | R4 | 17.472,09 |
| Cargo por m3 de Consumo | R1-R2 1° | 434,08 |
| | R2 2° | 434,08 |
| | R2 3° | 434,08 |
| | R3 1°-R3 2° | 434,08 |
| | R3 3°-R3 4° | 434,08 |
| | R4 | 467,80 |

| CONCEPTO | CATEGORÍA / SUBZONA | VILLA UNIÓN |
|---|---------------------|-------------|
| Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%) | R1-R2 1° | 22,57% |
| | R2 2° | 22,57% |
| | R2 3° | 22,57% |
| | R3 1°-R3 2° | 22,57% |
| | R3 3°-R3 4° | 22,57% |
| | R4 | 20,94% |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | | CHEPES, AIMOGASTA | CHILECITO |
|-------------------------|---------------------|----------------|----------------------|-----------|
| Cargo Fijo \$/mes | EBP1-EBP2 | | 20.448,48 | 20.448,48 |
| | EBP3 | | 76.680,94 | 76.680,94 |
| Cargo por m3 de Consumo | EBP1-EBP2 | 0 a 1000 m3 | 776,59 | 735,31 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 772,70 | 731,42 |
| | | más de 9000 m3 | 768,32 | 727,04 |
| | EBP3 | 0 a 1000 m3 | 787,47 | 746,19 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 781,71 | 740,43 |
| | | más de 9000 m3 | 775,19 | 733,91 |
| | | | | |

| COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | CHEPES, AIMOGASTA | CHILECITO |
|---|---------------------|----------------------|-----------|
| Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 55,60 | 55,60 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 31,33 | 31,33 |
| Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 86,93 | 86,93 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 2,02 | 2,02 |
| Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 24,16 | 24,16 |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | VILLA UNIÓN |
|-------------------------|---------------------|-------------|
| Cargo Fijo \$/mes | EBP1 | 3.814,45 |
| | EBP2 1* | 8.026,81 |
| | EBP2 2* | 10.021,08 |
| | EBP2 3* | 12.339,67 |
| | EBP3 1* | 15.276,66 |
| | EBP3 2* | 18.642,48 |
| | EBP3 3* | 22.234,54 |
| | EBP3 4* | 29.437,50 |
| | EBP4 | 34.944,17 |
| Cargo por m3 de Consumo | EBP1-EBP2 1* | 761,15 |
| | EBP2 2* | 761,15 |
| | EBP2 3* | 761,15 |
| | EBP3 1*-EBP3 2* | 761,15 |
| | EBP3 3*-EBP3 4* | 761,15 |
| | EBP4 | 828,59 |

| COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | VILLA UNIÓN |
|---|---|-------------|
| 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* EBP4 | 55,60 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4* EBP4 | 31,33 |
| 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* EBP4 | 86,93 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4* EBP4 | 2,02 |
| Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3) | EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4* EBP4 | 24,15 |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | VILLA UNIÓN |
|-------------------------|---------------------|-------------|
| Cargo Fijo \$/mes | EBP1 | 1.907,23 |
| | EBP2 1* | 4.013,41 |
| | EBP2 2* | 5.010,54 |
| | EBP2 3* | 6.169,84 |
| | EBP3 1* | 7.638,33 |
| | EBP3 2* | 9.321,24 |
| | EBP3 3* | 11.117,27 |
| | EBP3 4* | 14.718,75 |
| | EBP4 | 17.472,09 |
| Cargo por m3 de Consumo | EBP1-EBP2 1* | 380,58 |
| | EBP2 2* | 380,58 |
| | EBP2 3* | 380,58 |
| | EBP3 1*-EBP3 2* | 380,58 |
| | EBP3 3*-EBP3 4* | 380,58 |
| | EBP4 | 414,30 |

| CONCEPTO | CATEGORÍA / SUBZONA | VILLA UNIÓN |
|---|---------------------|-------------|
| Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%) | EBP1-EBP2 1* | 11,69% |
| | EBP2 2* | 11,69% |
| | EBP2 3* | 11,69% |
| | EBP3 1*-EBP3 2* | 11,69% |
| | EBP3 3*-EBP3 4* | 11,69% |
| | EBP4 | 10,74% |

IMPORTES MÁXIMOS DE TASAS Y CARGOS AUTORIZADOS A COBRAR

| ITEM | CONCEPTO | IMPORTE |
|------|--|---------|
| 1 | Examen para instalador | 15.822 |
| 2 | Matrícula instalador 1ra. Categoría | 10.925 |
| 3 | Matrícula instalador 2da. Categoría | 10.925 |
| 4 | Matrícula instalador 3ra. Categoría | 10.925 |
| 5 | Reposición carnet instalador | 10.925 |
| 6 | Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros | 195.891 |
| 7 | Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término | 228.540 |
| 8 | Copia de plano | 3.767 |
| 9 | Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión) | 156.964 |
| 10 | Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma | 3.642 |
| 11 | Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama | 11.929 |
| 12 | Zanqueo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión) | 76.599 |
| 13 | Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión) | 26.370 |
| 14 | Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h | 47.717 |
| 15 | Servicio completo sin zanqueo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión) | 109.247 |
| 16 | Servicio completo sin zanqueo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar | 335.275 |
| 17 | Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanqueo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión) | 79.110 |
| 18 | Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h | 30.137 |
| 19 | Colocación de medidor mayor a 10 m3/h | 90.411 |
| 20 | Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión) | 75.343 |
| 21 | Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario | 475.915 |
| 22 | Conexión y habilitación del servicio con zanqueo y tapada - en Alta Presión | 435.732 |



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número: IF-2025-143016142-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Viernes 26 de Diciembre de 2025

Referencia: DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO - ANEXO

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 16 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.12.26 20:10:38 -03:00

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

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL
ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.12.26 20:10:39 -03:00