



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

Resolución

Número:

Referencia: EX-2025-10375051- -APN-GDYE#ENARGAS – DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.
- Adecuación Transitoria de Tarifas – Febrero 2025

VISTO el Expediente N.º EX-2025-10375051- -APN-GDYE#ENARGAS, las Leyes N.º 17.319 y N.º 24.076, el Decreto N.º 1738/92, los Decretos DNU N.º 55/23 y N.º 1023/24, y las Resoluciones N.º RESOL-2024-41-APN-SE#MEC y N.º RESOL-2025-25-APN-SE#MEC y

CONSIDERANDO:

Que mediante 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 el Artículo 3º de la Ley N.º 17.319 (texto según Ley N.º 27.742) establece que el PODER EJECUTIVO NACIONAL fijará la política nacional con respecto a las actividades de explotación, procesamiento, transporte, almacenaje, industrialización y comercialización de los hidrocarburos, teniendo como objetivos principales, además de los dispuestos por el artículo 3º de la Ley N.º 26.741, maximizar la renta obtenida de la explotación de los recursos y satisfacer las necesidades de hidrocarburos del país.

Que el Artículo 38 de la Ley N.º 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 mediante el Artículo 1º del Decreto de Necesidad y Urgencia (DNU) N.º 55 del 16 de diciembre de 2023 se declaró la emergencia del Sector Energético Nacional en lo que respecta a los segmentos de generación, transporte y distribución de gas natural; y que dicha declaración de emergencia fue posteriormente prorrogada por el Decreto DNU N.º 1023 del 19 de noviembre de 2024 (B.O. 20 de noviembre de 2024).

Que la Ley N.º 27.742, en su Artículo 1º procedió a declarar la emergencia pública en materia administrativa, económica, financiera y energética por el plazo de un (1) año.

Que el Artículo 3º del mencionado Decreto DNU N.º 55/23 determinó el inicio de la revisión tarifaria conforme al Artículo 42 de la Ley N.º 24.076, correspondiente a las prestadoras de los servicios públicos de distribución y transporte de gas natural.

Que por el Artículo 3° del Decreto DNU N.° 1023/24 se determinó que la entrada en vigencia de los cuadros tarifarios resultantes de la revisión tarifaria iniciada en función de lo ordenado por el artículo 3° del Decreto DNU N.° 55/23, no podría exceder del 9 de julio de 2025.

Que mediante el Artículo 4° del Decreto DNU N.° 55/23 (prorrogado por el Artículo 5° del Decreto DNU N.° 1023/24) se dispuso la intervención del ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS) a partir del 1° de enero de 2024 y, a través del Artículo 5°, se facultó a la SECRETARÍA DE ENERGÍA a designar al Interventor del ENARGAS.

Que por medio del artículo 6° del citado Decreto se estableció que el Interventor del ENARGAS, en el ejercicio de su cargo, tiene las facultades de gobierno y administración establecidas por la Ley N.° 24.076 y las asignadas en ese Decreto, entre las cuales se incluyó, en su inciso b), la de realizar el proceso de revisión tarifaria señalado en el artículo 3° y estableció que hasta tanto culminara dicho proceso podrían aprobarse adecuaciones transitorias de tarifas y ajustes periódicos, propendiendo a la continuidad y normal prestación del servicio.

Que, por su parte, por Resolución N.° RSOLU-2023-5-APN-SE#MEC del 28 de diciembre de 2023 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA dio cumplimiento a lo ordenado en el artículo 5° del DNU N.° 55/23.

Que, mediante la Resolución N.° RESOL-2024-41-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA estableció los precios de gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (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.° 892 de fecha 13 de noviembre de 2020 y su modificatorio, que serían de aplicación para los consumos de gas realizados: (i) entre el 1° y el 30 de abril de 2024; (ii) a partir del 1° de mayo y hasta el 30 de septiembre de 2024; y (iii) a partir del 1° de octubre y hasta el 31 de diciembre de 2024 (artículo 2°).

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 1° y 15 del mes inmediato anterior al traslado de los precios (Artículo 5° de la RESOL-2024-41-APN-SE#MEC).

Que mediante las Resoluciones N.° RESOL-2024-93-APN-SE#MEC, N.° RESOL-2024-191-APN-SE#MEC, N.° RESOL-2024-232-APN-SE#MEC, N.° RESOL-2024-284-APN-SE#MEC, N.° RESOL-2024-18-APN-SCEYM#MEC, N.° RESOL-2024-386-APN-SE#MEC y N.° RESOL-2024-602-APN-SE#MEC se establecieron 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 junio, agosto, septiembre, octubre, noviembre y diciembre de 2024 y enero 2025 (respectivamente), en la fecha de entrada en vigencia de los cuadros tarifarios a publicar por este ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS.

Que, posteriormente, mediante la Resolución N.° RESOL-2025-25-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 febrero de 2025 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-2025-25-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 cabe señalar que mediante la Resolución N.° RESOL-2025-24-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA dispuso la equiparación de los porcentajes de bonificación a aplicar al precio del gas natural en PIST para los consumos base de los usuarios categorizados en el Nivel 2 (“Bajos Ingresos”) y Nivel 3 (“Ingresos Medios”).

Que, por otra parte, mediante Nota N.° NO-2025-10092963-APN-MEC del 29 de enero 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 febrero de 2025 con el sendero de actualización de los precios y tarifas del sector energético”.

Que, en ese sentido, el Sr. Ministro de Economía expresó que: “En materia de gas natural, las tarifas de transporte y distribución deberán ser incrementadas en un UNO COMA CINCO POR CIENTO (1,5 %); y al precio PIST vigente según Resolución N° 386 del 3 de diciembre de 2024 deberá aplicarse el artículo 5° de la resolución de la Secretaría de Energía 41/24”.

Que, asimismo, agregó que: “...para el consumo base de los usuarios Residenciales Nivel 2 y Nivel 3, se aplicarán las bonificaciones establecidas por la Secretaria de Energía como Autoridad de Aplicación del Decreto N° 465/24 al valor consignado a los usuarios Residenciales Nivel 1, como así también el límite de consumo de la categoría por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado, si correspondiere”.

Que, según lo señaló el Sr. Ministro de Economía, todo ello “...a fin de mantener los precios y tarifas del sector en valores reales lo más constantes posibles, y de evitar así un proceso de deterioro de los mismos que no permitan el sustento del sector y hasta amenacen su continuidad, tal como fuera señalado por los decretos N° 55 del 16 de diciembre de 2023 y 1023 del 19 de noviembre de 2024”.

Que, posteriormente, mediante Nota N.° NO-2025-10147626-APN-SE#MEC del 29 de enero de 2025, la Secretaría de Energía comunicó a esta Autoridad Regulatoria la decisión del Sr. Ministro de Economía expresada en su Nota N.° NO-2025-10092963-APN-MEC.

Que, en virtud de lo expuesto, corresponde emitir nuevos cuadros tarifarios de transición a aplicar por la Licenciataria.

Que los cuadros tarifarios de transición 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.° 24.076.

Que, al respecto, esta Autoridad Regulatoria ya ha permitido que las Licenciatarias de Transporte y de

Distribución y Redengas S.A. publiquen sus respectivos Cuadros Tarifarios en medios gráficos y/o digitales de gran circulación, siempre y cuando se publiquen de manera completa, y el alcance de la publicación sea suficientemente amplio de modo tal que permita la difusión de la información, de manera adecuada y veraz, asegurando los derechos de los usuarios.

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

Que el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto por el Artículo 52 inciso f) de la Ley N.º 24.076, los Decretos DNU N.º 55/23 y N.º 1023/24, 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 de Transición a aplicar por DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A. incluidos en el Anexo N.º IF-2025-10659572-APN-GDYE#ENARGAS que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2º: Disponer que la Licenciataria deberá cumplir con lo dispuesto en el artículo 3º de la Resolución N.º RESOL-2025-25-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 3º: Disponer que los cuadros tarifarios de transición 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 y en los considerandos de la presente.

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.º 2255/92 (T.O. Resolución ENARGAS N.º 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: Los Cuadros Tarifarios de Transición que se aprueban por el Artículo 1º de la presente entrarán en vigencia el 1º de febrero de 2025.

ARTÍCULO 7º: Notificar a DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A. en los términos del Artículo 41 de Decreto N.º 1759/72 (T.O. 2017).

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

Digitally signed by CASARES Carlos Alberto Maria
Date: 2025.01.30 18:36:16 ART
Location: Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL
ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.01.30 18:36:18 -03:00

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA	LA RIOJA Y CATAMARCA
Cargo Fijo \$/mes	R1	2.872,40	2.872,40
	R2 1*	6.044,43	6.044,43
	R2 2*	7.546,18	7.546,18
	R2 3*	9.292,15	9.292,15
	R3 1*	11.503,80	11.503,80
	R3 2*	14.038,36	14.038,36
	R3 3*	16.743,29	16.743,29
	R3 4*	26.314,04	26.314,04
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	179,78	179,78
	R2 2*	179,78	179,78
	R2 3*	179,78	179,78
	R3 1*-R3 2*	179,78	179,78
	R3 3*-R3 4*	179,78	179,78

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	119,25	119,25
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,24	-0,24
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	119,01	119,01
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	4,14	4,14
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	56,63	56,63

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	13,68	15,07%
	TGN-Norte-Central	20,51	62,27%
	TGN-Nqn-Litoral ⁽¹⁾	22	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	15.398,34	15.398,34	
	P3	57.743,11	57.743,11	
	SDB	99.237,58	99.237,58	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	190,01	190,01
		1001 a 9000 m3	187,08	187,08
		más de 9000 m3	183,78	183,78
	P3	0 a 1000 m3	198,20	198,20
		1001 a 9000 m3	193,86	193,86
		más de 9000 m3	188,95	188,95
SDB ⁽²⁾	32,06	30,98		

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	119,25	119,25
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-0,24	-0,24
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2-P3	119,01	119,01
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2-P3	4,14	4,14
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	3,48%	3,48%
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	39,64	39,64
	SDB	26,43	26,43

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	13,68	15,07%	15,07%
	TGN-Norte-Central	20,51	62,27%	62,27%
	TGN-Nqn-Litoral ⁽³⁾	22	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.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA	LA RIOJA Y CATAMARCA	
Cargo Fijo \$/mes	P3	346.256,83	346.256,83	
	G	542.364,20	542.364,20	
	GNC INTERRUMPIBLE	222.364,72	222.364,72	
	GNC FIRME	222.364,72	222.364,72	
	ID	1.079.249,59	1.079.249,59	
	FD	1.079.249,59	1.079.249,59	
	IT	1.079.249,59	1.079.249,59	
	FT	1.079.249,59	1.079.249,59	
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	35,41	35,41
		1001 a 9000 m3	31,07	31,07
		más de 9000 m3	26,16	26,16
	G	0 a 5000 m3	9,02	9,02
		más de 5000 m3	6,40	6,40
		GNC INTERRUMPIBLE	10,13	9,26
	GNC FIRME	4,67	3,80	
	ID	16,21	16,21	
	FD	8,28	8,28	
	IT	13,49	13,49	
	FT	5,55	5,55	
Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	G	441,53	441,53	
	GNC FIRME	166,26	166,26	
	FD	269,97	269,97	
	FT	242,50	242,50	

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	13,68	15,07%
	TGN-Norte-Central	20,51	62,27%
	TGN-Nqn-Litoral ⁽⁵⁾	22	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	2.010,68
	R2 1*	4.231,10
	R2 2*	5.282,33
	R2 3*	6.504,51
	R3 1*	8.052,66
	R3 2*	9.826,85
	R3 3*	11.720,30
Cargo por m3 de Consumo	R3 4*	18.419,83
	R1-R2 1*	125,85
	R2 2*	125,85
	R2 3*	125,85
	R3 1*-R3 2*	125,85
	R3 3*-R3 4*	125,85
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	68,50%
	R2 2*	68,50%
	R2 3*	68,50%
	R3 1*-R3 2*	68,50%
	R3 3*-R3 4*	68,50%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA
Cargo Fijo \$/mes	R1	1.436,20
	R2 1*	3.022,22
	R2 2*	3.773,09
	R2 3*	4.646,08
	R3 1*	5.751,90
	R3 2*	7.019,18
	R3 3*	8.371,65
	R3 4*	13.157,02
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	89,89
	R2 2*	89,89
	R2 3*	89,89
	R3 1*-R3 2*	89,89
	R3 3*-R3 4*	89,89
	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	68,50%
	R2 2*	68,50%
	R2 3*	68,50%
	R3 1*-R3 2*	68,50%
	R3 3*-R3 4*	68,50%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA	LA RIOJA Y CATAMARCA	
Cargo Fijo \$/mes	EBP1-EBP2	15.398,34	15.398,34	
	EBP3	57.743,11	57.743,11	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	109,81	109,81
		1001 a 9000 m3	106,88	106,88
		más de 9000 m3	103,58	103,58
	EBP3	0 a 1000 m3	118,00	118,00
		1001 a 9000 m3	113,66	113,66
		más de 9000 m3	108,75	108,75

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	41,74	41,74
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	-0,24	-0,24
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	41,50	41,50
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	1,45	1,45
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	39,64	39,64

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	13,68	15,07%	15,07%
	TGN-Norte-Central	20,51	62,27%	62,27%
	TGN-Nqn-Litoral ⁽¹⁾	22	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	2.872,40
	EBP2 1*	6.044,43
	EBP2 2*	7.546,18
	EBP2 3*	9.292,15
	EBP3 1*	11.503,80
	EBP3 2*	14.038,36
	EBP3 3*	16.743,29
	EBP3 4*	26.314,04
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1*	99,58
	EBP2 2*	99,58
	EBP2 3*	99,58
	EBP3 1*-EBP3 2*	99,58
	EBP3 3*-EBP3 4*	99,58

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*	41,74
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	-0,24
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*	41,50
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	1,45
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	56,63

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	13,68	15,07%
	TGN-Norte-Central	20,51	62,27%
	TGN-Nqn-Litoral ⁽¹⁾	22	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	1.436,20
	EBP2 1*	3.022,22
	EBP2 2*	3.773,09
	EBP2 3*	4.646,08
	EBP3 1*	5.751,90
	EBP3 2*	7.019,18
	EBP3 3*	8.371,65
	EBP3 4*	13.157,02
	Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1*
EBP2 2*		49,79
EBP2 3*		49,79
EBP3 1*-EBP3 2*		49,79
EBP3 3*-EBP3 4*		49,79
	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1*	43,13%
	EBP2 2*	43,13%
	EBP2 3*	43,13%
	EBP3 1*-EBP3 2*	43,13%
	EBP3 3*-EBP3 4*	43,13%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA	CHILECITO
Cargo Fijo \$/mes	R1	2.872,40	2.872,40
	R2 1*	6.044,43	6.044,43
	R2 2*	7.546,18	7.546,18
	R2 3*	9.292,15	9.292,15
	R3 1*	11.503,80	11.503,80
	R3 2*	14.038,36	14.038,36
	R3 3*	16.743,29	16.743,29
	R3 4*	26.314,04	26.314,04
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	586,29
R2 2*		586,29	558,47
R2 3*		586,29	558,47
R3 1*-R3 2*		586,29	558,47
R3 3*-R3 4*		586,29	558,47

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	119,25	119,25
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,24	-0,24
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	119,01	119,01
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	4,14	4,14
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	RESIDENCIALES	19,82	19,82

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA	CHILECITO	
Cargo Fijo \$/mes	P1-P2	15.398,34	15.398,34	
	P3	57.743,11	57.743,11	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	596,51	568,69
		1001 a 9000 m3	593,57	565,76
		más de 9000 m3	590,29	562,46
	P3	0 a 1000 m3	604,71	576,89
		1001 a 9000 m3	600,35	572,54
		más de 9000 m3	595,44	567,63

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	119,25	119,25
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-0,24	-0,24
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2-P3	119,01	119,01
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2	4,14	4,14
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	P1-P2-P3	19,82	19,82

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
Cargo Fijo \$/mes	R1	2.010,68
	R2 1*	4.231,10
	R2 2*	5.282,33
	R2 3*	6.504,51
	R3 1*	8.052,66
	R3 2*	9.826,85
	R3 3*	11.720,30
	R3 4*	18.419,83
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	410,40
	R2 2*	410,40
	R2 3*	410,40
	R3 1*-R3 2*	410,40
	R3 3*-R3 4*	410,40

	CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	21,01%
	R2 2*	21,01%
	R2 3*	21,01%
	R3 1*-R3 2*	21,01%
	R3 3*-R3 4*	21,01%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
Cargo Fijo \$/mes	R1	1.436,20
	R2 1*	3.022,22
	R2 2*	3.773,09
	R2 3*	4.646,08
	R3 1*	5.751,90
	R3 2*	7.019,18
	R3 3*	8.371,65
	R3 4*	13.157,02
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1*	293,15
	R2 2*	293,15
	R2 3*	293,15
	R3 1*-R3 2*	293,15
	R3 3*-R3 4*	293,15
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	21,00%
	R2 2*	21,00%
	R2 3*	21,00%
	R3 1*-R3 2*	21,00%
	R3 3*-R3 4*	21,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CHEPES, AIMOGASTA	CHILECITO
Cargo Fijo \$/mes	EBP1-EBP2	15.398,34	15.398,34
	EBP3	57.743,11	57.743,11
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	488,49
		1001 a 9000 m3	485,56
		más de 9000 m3	482,26
	EBP3	0 a 1000 m3	496,69
		1001 a 9000 m3	492,34
		más de 9000 m3	487,43

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	41,74	41,74
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	-0,24	-0,24
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	41,50	41,50
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	1,45	1,45
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	19,82	19,82

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	2.872,40
	EBP2 1*	6.044,43
	EBP2 2*	7.546,18
	EBP2 3*	9.292,15
	EBP3 1*	11.503,80
	EBP3 2*	14.038,36
	EBP3 3*	16.743,29
	EBP3 4*	26.314,04
	Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1*
EBP2 2*		506,09
EBP2 3*		506,09
EBP3 1*-EBP3 2*		506,09
EBP3 3*-EBP3 4*		506,09

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*	41,74
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	-0,24
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*	41,50
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	1,45
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	19,82

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	1.436,20
	EBP2 1*	3.022,22
	EBP2 2*	3.773,09
	EBP2 3*	4.646,08
	EBP3 1*	5.751,90
	EBP3 2*	7.019,18
	EBP3 3*	8.371,65
	EBP3 4*	13.157,02
	Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1*
EBP2 2*		253,05
EBP2 3*		253,05
EBP3 1*-EBP3 2*		253,05
EBP3 3*-EBP3 4*		253,05
	CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1*	8,49%
	EBP2 2*	8,49%
	EBP2 3*	8,49%
	EBP3 1*-EBP3 2*	8,49%
	EBP3 3*-EBP3 4*	8,49%

IMPORTE MÁXIMOS DE TASAS Y CARGOS AUTORIZADOS A COBRAR

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	10.957
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	6.197
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	6.197
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	6.197
5	Reposición carnet instalador	6.197
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	140.223
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	173.212
8	Copia de plano	2.711
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	105.662
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	2.711
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	9.330
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	50.153
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	19.204
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	35.719
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	70.357
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	223.523
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	54.435
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	19.204
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	71.504
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	41.205
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	368.486
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión	302.466



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

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número: IF-2025-10659572-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Jueves 30 de Enero de 2025

Referencia: ANEXO - Cuadros Tarifarios Centro

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

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.01.30 16:12:04 -03:00

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

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL
ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.01.30 16:12:04 -03:00