



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2019 - Año de la Exportación

Resolución firma conjunta

Número:

Referencia: EX-2019-86280283-APN-GDYE#ENARGAS - METROGAS S.A. - Aprobación de Cuadros Tarifarios (Rectificación)

VISTO el Expediente N° EX-2019-86280283-APN-GDYE#ENARGAS, la Ley N° 24.076, su Decreto Reglamentario N° 1738/92, las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución, la RESFC-2019-703-APN-DIRECTORIO#ENARGAS y

CONSIDERANDO:

Que mediante la Resolución N° RESFC-2019-703-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, publicada en el Boletín Oficial de la República Argentina el 1° de noviembre de 2019, se aprobaron cuadros tarifarios para METROGAS S.A.

Que a través de dicha Resolución se modificaron las Diferencias Diarias Acumuladas y los márgenes de distribución vigentes de la Licenciataria, conforme lo propuesto en el informe N° IF-2019-97991832-APN-GDYE#ENARGAS.

Que los mencionados márgenes respondieron al ajuste previsto en la Resolución N° RESFC-2019-694-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, que resolvió una controversia entre METROGAS S.A. y NATURGY BAN S.A.

Que, con posterioridad a la publicación de la Resolución N° RESFC-2019-703-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, se detectó un error material en el cálculo de ajuste realizado, que consiste en haber considerado un volumen a retribuir por parte de METROGAS S.A. a NATURGY BAN S.A. menor al que correspondía.

Que, por esa razón, corresponde rectificar los cuadros tarifarios aprobados por el Artículo 1° de la Resolución N° RESFC-2019-703-APN-DIRECTORIO#ENARGAS.

Que, al respecto, cabe recordar que el Artículo 101 del “Reglamento de Procedimientos Administrativos. Decreto 1759/72 - T.O. 2017” dispone: “Rectificación de errores materiales. En cualquier momento podrán rectificarse los errores materiales o de hecho y los aritméticos, siempre que la enmienda no altere lo sustancia del acto o decisión. En los expedientes electrónicos se realizará mediante la subsanación de errores materiales en el sistema de Gestión Documental Electrónica, previa vinculación del acto administrativo que la autorice”.

Que el Servicio Jurídico Permanente de este Organismo ha tomado la intervención que por derecho corresponde.

Que el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto por los Artículos 38 y 52 inciso f) de la Ley N° 24.076 y en el Capítulo IX de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución, aprobadas por Decreto N° 2255/92, y el artículo 101 del “Reglamento de Procedimientos Administrativos. Decreto 1759/72 - T.O. 2017”.

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1°: Aprobar nuevos cuadros tarifarios para METROGAS S.A., que como Anexo IF-2019-105628128-APN-GDYE#ENARGAS forman parte de la presente, con vigencia a partir de su publicación.

ARTÍCULO 2°: Registrar; notificar a METROGAS S.A. en los términos del Artículo 41 de Decreto N° 1759/72 (T.O. 2017); publicar, dar a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archivar.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES	
Cargo Fijo	R1	221,931628	222,814957	
	R2 1*	234,574916	235,458244	
	R2 2*	268,227717	269,186759	
	R2 3*	303,306205	304,315723	
	R3 1*	395,279491	396,339482	
	R3 2*	458,495930	459,555922	
	R3 3*	614,304549	615,515968	
	R3 4*	993,603187	994,814607	
	P1-P2	560,374648	561,465915	
	P3	2118,168787	2119,311478	
	GNC INTERRUMPIBLE	7523,459574	7524,173755	
	GNC FIRME	7523,459574	7524,173755	
	SDB	12778,309342	12779,005330	
Cargo por m3 de Consumo	R1	10,895903	11,007847	
	R2 1*	10,895903	11,007847	
	R2 2*	11,620575	11,751689	
	R2 3*	11,920277	12,070561	
	R3 1*	12,869705	13,058329	
	R3 2*	12,869705	13,058329	
	R3 3*	14,382326	14,622068	
	R3 4*	14,382326	14,622068	
	P1-P2	0 a 1000 m3	9,605617	9,645684
		1001 a 9000 m3	9,492246	9,543576
		más de 9000 m3	9,378886	9,417789
	P3	0 a 1000 m3	10,224302	10,587123
		1001 a 9000 m3	10,031570	10,367077
		más de 9000 m3	9,838859	10,147056
	GNC INTERRUMPIBLE	7,346188	7,375444	
GNC FIRME	8,013987	8,043244		
SDB ⁽²⁾	1,570883	1,754381		
Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	GNC FIRME	7,851826	7,851826	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	6,829055	6,829055
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	6,829055	6,829055
	R3 4*	6,829055	6,829055
	P1-P2	6,829055	6,829055
	P3	6,829055	6,829055
	GNC	6,829055	6,829055
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	-0,268156	-0,268156
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	-0,268156	-0,268156
	R3 4*	-0,268156	-0,268156
	P1-P2	-0,268156	-0,268156
	P3	-0,268156	-0,268156
	GNC	-0,268156	-0,268156
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	6,560899	6,560899
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	6,560899	6,560899
	R3 4*	6,560899	6,560899
	P1-P2	6,560899	6,560899
	P3	6,560899	6,560899
	GNC	6,560899	6,560899
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,503709	0,503709
	P1-P2	0,503709	0,503709
	P3	0,503709	0,503709
	GNC	0,503709	0,503709
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	7,38%	7,38%
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,566246	2,566246
	P1-P2	1,796372	1,796372
	P3	1,796372	1,796372
	GNC FIRME	0,898186	0,898186
	SDB	1,197582	1,197582

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	64,42%	64,42%
	CHUBUT	0,21%	0,21%
	SANTA CRUZ	2,99%	2,99%
	TIERRA DEL FUEGO	32,39%	32,39%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-GBA	0,630531	54,14%
	TGN-Nqn-GBA	0,827278	14,23%
	TGS-Chubut-GBA	0,682558	0,18%
	TGS-Sta. Cruz-GBA	0,981916	2,68%
	TGS-Tdf-GBA	1,067754	28,77%

(1) Usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III).

(2) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido. El precio de gas natural a facturar a los usuarios SDB será el precio promedio ponderado que surja de las entregas de éstos a sus usuarios.

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

(4) Al valor del componente de transporte debe sumarse la actualización del adicional aprobado por Resolución ENRG N° 551/97 por un valor de \$/m3 0,104347

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES	
Cargo Fijo	P3	12781.835189	12782.549370	
	G	12778.309342	12779.005330	
	ID	25428.190834	25428.920808	
	FD	25428.190834	25428.920808	
	IT	25428.190834	25428.920808	
	FT	25428.190834	25428.920808	
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	1,363322	1,726143
		1001 a 9000 m3	1,170590	1,506097
		más de 9000 m3	0,977879	1,286076
	G	0 a 5000 m3	0,193291	0,213267
		más de 5000 m3	0,119630	0,139228
		ID	0,417520	0,444803
	FD	0,140403	0,160127	
	IT	0,327398	0,354227	
	FT	0,050294	0,069550	
	Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	G	12,727885	13,009842
FD		7,813565	8,070185	
FT		7,169882	7,423178	

COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-GBA	0,630531	54,14%	54,14%
	TGN-Nqn-GBA	0,827278	14,23%	14,23%
	TGS-Chubut-GBA	0,682558	0,18%	0,18%
	TGS-Sta. Cruz-GBA	0,981916	2,88%	2,88%
	TGS-Tdf-GBA	1,067754	28,77%	28,77%

(1) Los usuarios pueden elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que contraten los siguientes mínimos, sujeto a la disponibilidad del servicio: G, 1.000 m3/día; FD-FT (conectados a redes de distribución), 10.000m3/día e ID-IT (conectados a gasoductos troncales), 3.000.000 m3/año.

Las tarifas ID e IT no requieren cargo por reserva de capacidad. Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por m3 consumido.

(2) Usuarios con consumos anuales mayores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupos I y II).

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

(4) Al valor del componente de transporte debe sumarse la actualización del adicional aprobado por Resolución ENRG N° 551/97 por un valor de \$/m3 0,104347

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

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES	
Cargo Fijo	EBP1-EBP2	560,374648	561,465915	
	EBP3	2118,168787	2119,311478	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	6,305873	6,345941
		1001 a 9000 m3	6,192502	6,243832
		más de 9000 m3	6,079142	6,118045
	EBP3	0 a 1000 m3	6,924558	7,287379
		1001 a 9000 m3	6,731826	7,067333
		más de 9000 m3	6,539115	6,847313

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2	3,755980	3,755980
	EBP3	3,755980	3,755980
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2	-0,268156	-0,268156
	EBP3	-0,268156	-0,268156
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2	3,487824	3,487824
	EBP3	3,487824	3,487824
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2	0,277040	0,277040
	EBP3	0,277040	0,277040
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2	1,796372	1,796372
	EBP3	1,796372	1,796372

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	
	NEUQUINA	64,42%	64,42%	
	CHUBUT	0,21%	0,21%	
	SANTA CRUZ	2,99%	2,99%	
	TIERRA DEL FUEGO	32,39%	32,39%	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nan-GBA	0,630531	54,14%	54,14%
	TGN-Nan-GBA	0,827278	14,23%	14,23%
	TGS-Chubut-GBA	0,682558	0,18%	0,18%
	TGS-Sta. Cruz-GBA	0,981916	2,68%	2,68%
	TGS-Tdf-GBA	1,067754	28,77%	28,77%



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2019 - Año de la Exportación

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número:

Referencia: EX-2019-86280283-APN-GDYE#ENARGAS - METROGAS S.A. - Anexo (Cuadros Rectificados)

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