

G.G. N° 33/2017

San Miguel de Tucumán, 3 de noviembre de 2017

Señor Vicepresidente.
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS
Ing. Daniel A. Perrone
Presente

Ref.: Resolución ENARGAS N° 61/2017 - Adecuación Semestral de Tarifas - Cuadros tarifarios con vigencia a partir del 01/12/2017 - Expte. N° 32852.-

De nuestra mayor consideración:

Ariel E. Sánchez, en mi carácter de apoderado de GASNOR S.A., conforme fuera oportunamente acreditado ante esa Autoridad Regulatoria, constituyendo domicilio en Alicia Moreau de Justo N° 550 Piso 3°, de la ciudad de Buenos Aires, tengo el agrado de dirigirme a Ud. en relación al tema de referencia.

I.- Propuesta de Nuevos Cuadros Tarifarios.-

Que dando cumplimiento a lo dispuesto en el art. 3 de la Resolución ENARGAS N° 61/2017, venimos en legal tiempo y forma, a presentar a esa Autoridad Regulatoria, de manera impresa y a través del SARI según acuse de recibo N° _____ ; la propuesta de los nuevos cuadros tarifarios correspondientes a la Adecuación Semestral de la Tarifa de Distribución prevista para el Primer Ajuste Semestral (Diciembre de 2017), como así también, los coeficientes de adecuación utilizados. Todo ello de acuerdo a la metodología dispuesta en el Anexo V de la Resolución ENARGAS N° 4353/17. Cabe mencionar que dichos Cuadros mantienen los precios de gas y transporte vigentes.

Ahora bien, la Metodología de adecuación semestral dispone la utilización de un mecanismo no automático consistente en la aplicación de la variación semestral del Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) - Nivel de General publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC). Al no contar esta Distribuidora con el valor del índice oficial correspondiente al último período mensual (octubre 2017), el mismo fue estimado por la Distribuidora, conforme lo instruido en la Resolución ENARGAS N° 61/2017. En Anexo I se exponen los cálculos de donde surgen los coeficientes de adecuación utilizados.

En virtud de ello, adjuntamos a la presente las siguientes propuestas de cuadros tarifarios:

1. Cuadro tarifario General (Anexo II)

2. Cuadro tarifario finales a usuarios residenciales con ahorro en su consumo mayor o igual al 15% respecto al mismo periodo del año 2015 (Anexo III)
3. Cuadro tarifario aplicable beneficiarios de la tarifa social (Anexo IV)
4. Cuadro tarifario aplicable a Entidades de Bien Público (EBP) (Anexo V)

Solicitamos a esa Autoridad Regulatoria, que ponga en vigencia los nuevos cuadros tarifarios a partir del 01 de diciembre de 2017, que contemplen la adecuación semestral establecida en la Resolución ENARGAS N° 4353/17.

Pedimos se tengan presente la propuesta, con las observaciones que a continuación se detallan:

II.- Observaciones.-

a.- En relación a la utilización de la variación del IPIM, a efectos de la adecuación semestral de la tarifa, nos vemos en la obligación de resaltar que la variación de nuestros costos en dicho período ha resultado de mayor magnitud.

Al respecto, esta Distribuidora, mediante nuestra Nota GG N° 2/17 y en oportunidad de llevarse adelante el proceso de Revisión Tarifaria, indicó a esa Autoridad Regulatoria que la propuesta por parte de ese Organismo, de aplicar este índice, no era representativo de la estructura de costos de la actividad de servicio de distribución de gas por redes, dada que la prestación del servicio requiere de mano de obra de manera importante.

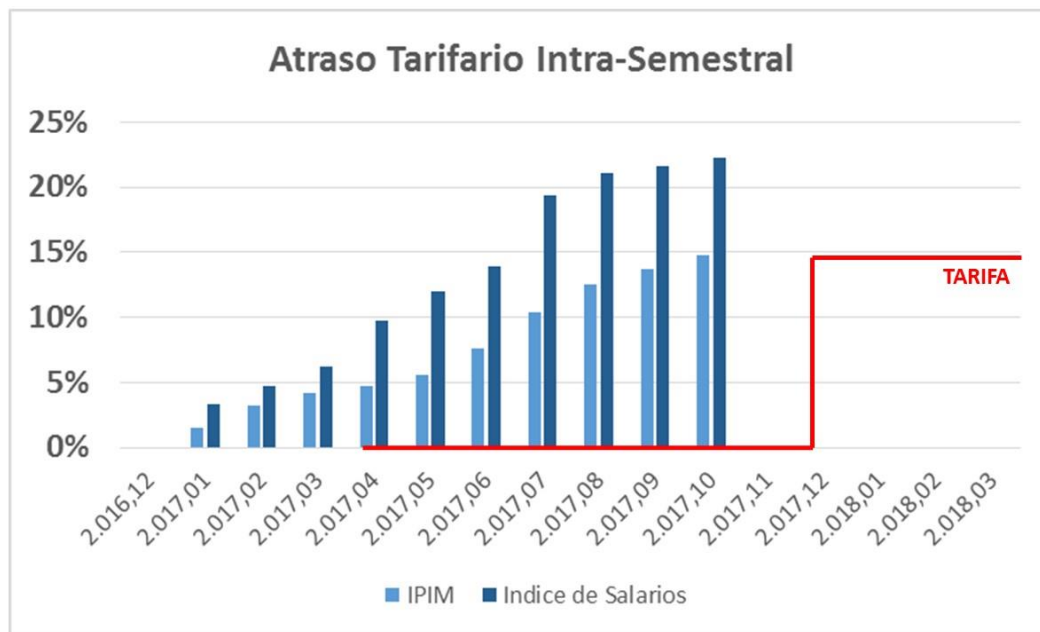
Esta situación también se evidencia en las variaciones reales ocurridas en el transcurso de este año en otros índices oficiales, tal como se expone en la tabla siguiente:

Variación (Oct'17 respecto a Dic'16)		
Fuente	Índice	Variación
INDEC hasta Sept-17 y Estimación propia oct17 en base a idéntica variación mes anterior	IPIM – Nivel Gral.	14,78%
	IPC – Total Nacional	19,80%
	ICC	21,90%
	Materiales	18,73%
	Mano de Obra	22,28%
	Gastos Generales	31,49%

De lo expuesto se evidencia que la utilización del índice IPIM para adecuar las tarifas es notablemente inferior a la registrada por otros índices más representativos de la actividad de esta Distribuidora, como el Índice Salarial.

b.- Asimismo, resulta necesario señalar otro aspecto puesto de manifiesto por esta Distribuidora ante esa Autoridad, respecto del atraso tarifario intra-semestral derivado de que en cada semestre los precios de la economía crecen mientras la tarifa se mantiene constante, generando una pérdida del poder

adquisitivo de la tarifa. A mayor abundamiento, en el siguiente gráfico se evidencia que desde abril de 2017, fecha en la que entró en vigencia el 1er escalón de la tarifa dispuesta en la Res 4353/17, los precios de la economía -medidos a través del Índice de Precios al Consumidor o del IPIM- crecieron, mientras la tarifa de GASNOR S.A. se mantuvo constante. Es decir, la Distribuidora erogó mayores costos en términos reales a causa de la reducción del poder de compra de la tarifa en los primeros meses del quinquenio



c.- Otro aspecto que cabe destacar, es que en los considerandos de la Res 4353/17 y de la Res 061/17 establece que en lo que hace a la no automaticidad del procedimiento de ajuste semestral, las Licenciatarias deberán presentar los cálculos ante esa Autoridad Regulatoria, a fin de que la misma realice *una adecuada evaluación considerando otras variables macroeconómicas que permitan ponderar el impacto en las economías familiares, que no se limite al conjunto de asalariados, tal como se previera en un inicio, sino que considere niveles de actividad, salariales, jubilaciones, entre otras cuestiones.*

Esta Distribuidora no es ajena a tales impactos, dado el contexto actual en que se desenvuelve la economía y la situación social, no obstante, señalamos que el compromiso asumido por la Distribuidora en el proceso de Revisión Tarifaria de normalizar la actividad, el nivel de calidad de la prestación y generar las bases para sostener la expansión del servicio, donde hemos asumido un compromiso de inversiones durante el quinquenio, que a precios de hoy ajustados por el índice IPIM representan \$ 1.480 millones, requiere de previsibilidad en la generación del flujo de fondos, de modo de permitir afrontar dichos costos de prestación del servicio.

En tal sentido, solicitamos a ese Organismo tener presente en su evaluación las consideraciones antes expuestas y generar mecanismos adecuados hacia los usuarios tales como la tarifa social.

Al respecto, destacamos que Gasnor entre el año 2016 y mediados del 2017 ha invertido ya \$171 millones en obras, las cuales están al servicio de la comunidad. Entre ellas cabe mencionar las siguientes:

- Refuerzo Alimentación a Santiago del Estero
- Gasoducto de Interconexión San Luis – San Lorenzo, Salta
- Refuerzo de Alimentación de Los Perales Jujuy
- Interconexión y Refuerzo Acceso Norte, Tucumán

Asimismo, continúa la construcción de 26 obras adicionales de inversión, que forman parte de los compromisos asumidos por esta Distribuidora para el primer año del quinquenio, las cuales ascienden a más de \$220 millones. Tanto las obras ejecutadas como las que quedan por realizarse evidencian que las tarifas vuelven en obras, en mejoras al servicio, mayor calidad, seguridad y confiabilidad en nuestros sistemas, pero principalmente en mayor accesibilidad para nuestros usuarios. A su vez, generan un efecto multiplicador en reactivación de las economías regionales de nuestra zona, generando más puestos de trabajo.

Sin otro particular, saludamos a Ud. atentamente.

Ariel E. Sanchez
Apoderado
GASNOR SA

ANEXO I

A continuación se expone el índice de precios internos al por mayor (IPIM) - Nivel General, publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC).

Mes	Índice	Variación
dic-16	1.313	
ene-17	1.332	1,5%
feb-17	1.355	1,7%
mar-17	1.367	0,9%
abr-17	1.374	0,5%
may-17	1.386	0,9%
jun-17	1.413	1,9%
jul-17	1.449	2,6%
ago-17	1.477	1,9%
sep-17	1.492	1,0%
oct-17 Estim.	1.507	1,0%

$$\frac{IP_{oct17}}{IP_{dic16}} - 1 = \frac{1.507}{1.313} - 1 = 14,78\%$$

ANEXO II

GASNOR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES, P1, P2, P3, SDB Y GNC -SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA	PUNA DIF
R1	2,396993	2,622173	1,407990	1,024195
R2 1°	2,396993	2,622173	1,407990	1,024193
R2 2°	2,646516	2,900971	1,657513	0,979715
R2 3°	2,659284	2,908981	1,670281	1,091047
R3 1°	3,854334	4,176049	2,341020	1,519198
R3 2°	3,854334	4,176049	2,341020	1,519198
R3 3°	4,325770	4,714169	2,812455	1,916216
R3 4°	5,162823	5,560273	3,221932	1,982607
P1 y P2	0 a 1.000 m3	1,300275	1,421968	1,105250
	1001 a 9.000 m3	1,287554	1,421419	1,092530
	más de 9.000 m3	1,243024	1,357752	1,047999
P3	0 a 1.000 m3	2,697464	2,874890	1,608770
	1001 a 9.000 m3	2,673168	2,850355	1,584474
	más de 9.000 m3	2,588115	2,752239	1,499421
GNC INTERRUPTIBLE	2,952023	2,953322	0,000000	
GNC FIRME	2,974541	3,000918	0,000000	
SDB (3)	0,733101	0,509272	0,000000	

CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
GNC FIRME	0,746388	1,577734	0,000000

CARGO FIJO POR FACTURA

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA	PUNA DIF
R1	110,935979	112,120585	110,935979	65,590675
R2 1°	117,199042	118,383648	117,199042	70,077261
R2 2°	133,955098	135,241242	133,955098	75,716702
R2 3°	151,388865	152,742701	151,388865	83,522548
R3 1°	197,006416	198,427944	197,006416	109,630734
R3 2°	228,321730	229,743258	228,321730	130,292867
R3 3°	305,675284	307,299888	305,675284	164,976652
R3 4°	493,567171	495,191774	493,567171	282,308973
P1 y P2	288,368670	289,362377	288,368670	
P3	1.051,433051	1.052,473581	1.051,433051	
GNC INTERRUPTIBLE	3.900,429906	3.901,080238	0,000000	
GNC FIRME	3.900,429906	3.901,080238	0,000000	
SDB (3)	6.330,500107	6.333,858530	1,000000	

Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

Precio en el Punto de ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	1,686043	1,686043	0,706040
R3 1°-R3 2°-R3 3°	2,670418	2,670418	1,170875
R3 4°	3,499854	3,499854	1,576625
P1 - P2	0,807674	0,807674	0,614424
P3	1,868920	1,868920	0,790133
GNC	2,748898	2,748898	

Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,000000	0,000000	0,000000
R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,000000	0,000000	0,000000
R3 4°	0,000000	0,000000	0,000000
P1 - P2	0,000000	0,000000	0,000000
P3	0,000000	0,000000	0,000000
GNC	0,000000	0,000000	0,000000

Precio incluido en los cargos por m3 consumido (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	1,686043	1,686043	0,706040
R3 1°-R3 2°-R3 3°	2,670418	2,670418	1,170875

R3 4°	3,499854	3,499854	1,576625
P1 - P2	0,807674	0,807674	0,614424
P3	1,868920	1,868920	0,790133
GNC	2,748898	2,748898	0,000000

Costo de Gas retenido (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,015484	0,033883	0,006484
R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,024524	0,053664	0,010753
R3 4°	0,032141	0,070333	0,014479
P1 - P2	0,007417	0,016231	0,005643
P3	0,017163	0,037558	0,007256
GNC	0,025245	0,055242	0,000000

SDB (como % del precio a facturar a sus usuarios)

Costo de transporte -factor de carga 100%- (en \$/m3):

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
Todas las categorías	0,047058	0,099468	0,047058

ANEXO II

GASNOR S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS P3, G, FD, FT, ID, IT - SIN IMPUESTOS

USUARIOS NO ABASTECIDOS CON GAS NATURAL

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
FD	0,082987	0,097936	0,000000
FT	0,038112	0,053061	0,000000
ID	0,106871	0,148450	0,000000
IT	0,062002	0,103575	0,000000
P3	0 a 1.000 m3	0,717265	0,769476
	1.000 a 9.000 m3	0,692969	0,744941
	más de 9.000 m3	0,607915	0,646825
SGG	0 a 5.000 m3	0,145443	0,143437
	más de 5.000 m3	0,114778	0,111251

CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
FD	1,304527	1,986919	0,000000
FT	1,176323	1,858721	0,000000
P3	0,000000	0,000000	0,000000
SGG	2,934702	3,854164	0,000000

CARGO FIJO POR FACTURA

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
FD	12.596,638749	12.596,638749	0,000000
FT	12.596,638749	12.596,638749	0,000000
ID	12.596,638749	12.596,638749	0,000000
IT	12.596,638749	12.596,638749	0,000000
P3	6.333,046420	6.333,696752	0,000000
SGG	6.330,502340	6.333,858126	0,000000

ANEXO III

GASNOR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES CON AHORRO EN SU CONSUMO IGUAL O MAYOR AL 15% RESPECTO AL MISMO PERÍODO DEL AÑO 2015- SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA	PUNA DIF
R1	1,546230	1,762210	1,051728	0,765044
R2 1°	1,546230	1,762210	1,051728	0,765043
R2 2°	1,795753	2,041008	1,301251	0,769137
R2 3°	1,808521	2,049018	1,314019	0,858333
R3 1°	3,045852	3,358824	1,986532	1,289154
R3 2°	3,045852	3,358824	1,986532	1,289154
R3 3°	3,517287	3,896944	2,457967	1,674692
R3 4°	4,456424	4,846236	2,903711	1,786791
P1 y P2	0 a 1.000 m3			
	1001 a 9.000 m3			
	más de 9.000 m3			
P3	0 a 1.000 m3			
	1001 a 9.000 m3			
	más de 9.000 m3			
GNC INTERRUMPIBLE				
GNC FIRME				
SDB (3)				

CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
GNC FIRME			

CARGO FIJO POR FACTURA

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA	PUNA DIF
R1	110,935979	112,120585	110,935979	65,590675
R2 1°	117,199042	118,383648	117,199042	70,077261
R2 2°	133,955098	135,241242	133,955098	75,716702
R2 3°	151,388865	152,742701	151,388865	83,522548
R3 1°	197,006416	198,427944	197,006416	109,630734
R3 2°	228,321730	229,743258	228,321730	130,292867
R3 3°	305,675284	307,299888	305,675284	164,976652
R3 4°	493,567171	495,191774	493,567171	282,308973
P1 y P2				
P3				
GNC INTERRUMPIBLE				
GNC FIRME				
SDB (3)				

Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

Precio en el Punto de ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,843022	0,843022	0,353020
R3 1°-R3 2°-R3 3°	1,869293	1,869293	0,819613
R3 4°	2,799883	2,799883	1,261300
P1 - P2	0,000000	0,000000	0,000000
P3	0,000000	0,000000	0,000000
GNC	0,000000	0,000000	0,000000

Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,000000	0,000000	0,000000
R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,000000	0,000000	0,000000
R3 4°	0,000000	0,000000	0,000000
P1 - P2	0,000000	0,000000	0,000000
P3	0,000000	0,000000	0,000000
GNC	0,000000	0,000000	0,000000

Precio incluido en los cargos por m3 consumido (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,843022	0,843022	0,353020
R3 1°-R3 2°-R3 3°	1,869293	1,869293	0,819613

R3 4°	2,799883	2,799883	1,261300
P1 - P2	0,000000	0,000000	0,000000
P3	0,000000	0,000000	0,000000
GNC	0,000000	0,000000	0,000000

Costo de Gas retenido (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,007742	0,016941	0,003242
R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,017167	0,037565	0,007527
R3 4°	0,025713	0,056266	0,011583
P1 - P2	0,000000	0,000000	0,000000
P3	0,000000	0,000000	0,000000
GNC	0,000000	0,000000	0,000000

SDB (como % del precio a facturar a sus usuarios)

Costo de transporte -factor de carga 100%- (en \$/m3):

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
Todas las categorías	0,047058	0,099468	0,047058

ANEXO IV

GASNOR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES, P1, P2, P3 -SIN IMPUESTOS- TARIFA SOCIAL

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA	PUNA DIF
R1	0,695466	0,902248	0,695466	0,505893
R2 1°	0,695466	0,902248	0,695466	0,505893
R2 2°	0,944989	1,181046	0,944989	0,558560
R2 3°	0,957757	1,189055	0,957757	0,625618
R3 1°	1,159392	1,451967	1,159392	0,752384
R3 2°	1,159392	1,451967	1,159392	0,752384
R3 3°	1,630828	1,990087	1,630828	1,111135
R3 4°	1,630828	1,990087	1,630828	1,003525
P1 y P2	0 a 1.000 m3	0,485184	0,598063	0,485184
	1001 a 9.000 m3	0,472463	0,597514	0,472463
	más de 9.000 m3	0,427932	0,533847	0,427932
P3	0 a 1.000 m3	0,811381	0,968412	0,811381
	1001 a 9.000 m3	0,787085	0,943877	0,787085
	más de 9.000 m3	0,702031	0,845761	0,702031
GNC INTERRUMPIBLE				
GNC FIRME				
SDB (3)				

CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
GNC FIRME			

CARGO FIJO POR FACTURA

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA	PUNA DIF
R1	110,935979	112,120585	110,935979	65,590675
R2 1°	117,199042	118,383648	117,199042	70,077261
R2 2°	133,955098	135,241242	133,955098	75,716702
R2 3°	151,388865	152,742701	151,388865	83,522548
R3 1°	197,006416	198,427944	197,006416	109,630734
R3 2°	228,321730	229,743258	228,321730	130,292867
R3 3°	305,675284	307,299888	305,675284	164,976652
R3 4°	493,567171	495,191774	493,567171	282,308973
P1 y P2	288,368670	289,362377	288,368670	
P3	1.051,433051	1.052,473581	1.051,433051	
GNC INTERRUMPIBLE				
GNC FIRME				
SDB (3)				

Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

Precio en el Punto de ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,000000	0,000000	0,000000
R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,000000	0,000000	0,000000
R3 4°	0,000000	0,000000	0,000000
P1 - P2	0,000000	0,000000	0,000000
P3	0,000000	0,000000	0,000000
GNC	0,000000	0,000000	0,000000

Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,000000	0,000000	0,000000
R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,000000	0,000000	0,000000
R3 4°	0,000000	0,000000	0,000000
P1 - P2	0,000000	0,000000	0,000000
P3	0,000000	0,000000	0,000000
GNC	0,000000	0,000000	0,000000

Precio incluido en los cargos por m3 consumido (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,000000	0,000000	0,000000
R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,000000	0,000000	0,000000

R3 4°	0,000000	0,000000	0,000000
P1 - P2	0,000000	0,000000	0,000000
P3	0,000000	0,000000	0,000000
GNC	0,000000	0,000000	0,000000

Costo de Gas retenido (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,000000	0,000000	0,000000
R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,000000	0,000000	0,000000
R3 4°	0,000000	0,000000	0,000000
P1 - P2	0,000000	0,000000	0,000000
P3	0,000000	0,000000	0,000000
GNC	0,000000	0,000000	0,000000

Costo de transporte -factor de carga 100%- (en \$/m3):

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
Todas las categorías	0,047058	0,099468	0,047058

TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA	PUNA DIF
EBP 1	1,613128	1,772071	1,118626	0,628568
EBP2 1°	1,613128	1,772071	1,118626	0,628568
EBP2 2°	1,862405	2,021347	1,367903	0,636111
EBP2 3°	1,875159	2,034102	1,380657	0,710207
EBP3 1°	3,112291	3,282433	2,052972	1,152839
EBP3 2°	3,112291	3,282433	2,052972	1,152839
EBP3 3°	3,583262	3,753403	2,523942	1,503705
EBP3 4°	4,522399	4,702695	2,969687	1,658490

CARGO FIJO POR FACTURA

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA	PUNA DIF
EBP 1	110,935979	112,120585	110,935979	65,590675
EBP2 1°	117,199042	118,383648	117,199042	70,077261
EBP2 2°	133,955098	135,241242	133,955098	75,716702
EBP2 3°	151,388865	152,742701	151,388865	83,522548
EBP3 1°	197,006416	198,427944	197,006416	109,630734
EBP3 2°	228,321730	229,743258	228,321730	130,292867
EBP3 3°	305,675284	307,299888	305,675284	164,976652
EBP3 4°	493,567171	495,191774	493,567171	282,308973

Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

Precio en el Punto de ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
EBP1-EBP2 1°-EBP2 2°-EBP2 3°	0,843022	0,843022	0,353020
EBP3 1°-EBP3 2°-EBP3 3°	1,869293	1,869293	0,819613
EBP3 4°	2,799883	2,799883	1,261300

Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
EBP1-EBP2 1°-EBP2 2°-EBP2 3°	0,000000	0,000000	0,000000
EBP3 1°-EBP3 2°-EBP3 3°	0,000000	0,000000	0,000000
EBP3 4°	0,000000	0,000000	0,000000

Precio incluido en los cargos por m3 consumido (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
EBP1-EBP2 1°-EBP2 2°-EBP2 3°	0,843022	0,843022	0,353020
EBP3 1°-EBP3 2°-EBP3 3°	1,869293	1,869293	0,819613
EBP3 4°	2,799883	2,799883	1,261300

Costo de Gas retenido (\$/m3)

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
EBP1-EBP2 1°-EBP2 2°-EBP2 3°	0,007742	0,016941	0,003242
EBP3 1°-EBP3 2°-EBP3 3°	0,017167	0,037565	0,007527
EBP3 4°	0,025713	0,056266	0,011583

Costo de transporte -factor de carga 100%- (en \$/m3):

CATEGORIA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	PUNA
Todas las categorías	0,047058	0,099468	0,047058