

AR/JR/ld/0168

18 FEB -2 11:53

Buenos Aires, 2 de febrero de 2018

Señores

Ente Nacional Regulador del Gas

S / D

**Ref.: Ajuste Tarifario - Abril 2018. Su nota ENRG GDyE/GAL/D N° 00693.
Resolución ENARGAS N° I/ 4357/2017.**

De nuestra mayor consideración:

Mediante la presente nos dirigimos a esa Autoridad Regulatoria en el marco de su nota de referencia, a fin de dar cumplimiento en tiempo y forma a lo allí estipulado.

En este sentido, y siguiendo las previsiones de la Resolución ENARGAS N° I 4357/2017 se adjunta como Anexo I los cuadros tarifarios correspondientes a esta Licenciataria, que incluyen todos los componentes de la tarifa final para cada categoría de usuario, los cuales fueron calculados bajo los siguientes parámetros.

a) Componente Gas

Para la valorización del Gas en el PIST se consideraron los precios de los acuerdos de suministro suscriptos con los productores por cada cuenca, respetando el mix de transporte en firme que tiene contratado esta Licenciataria. Dichos acuerdos siguen los lineamientos de las Bases y Condiciones para el Abastecimiento de Gas Natural a Distribuidoras de Gas por Redes, suscriptas el 29/11/2017 con el Ministerio de Energía y Minería de la Nación.

Se consideró como tipo de cambio del Dólar Estadounidense, los precios a futuro de operaciones en el ROFEX, tomando para ello el promedio julio/diciembre (fecha de vencimiento de pago de facturas por suministros de

abril/septiembre), el que arroja como resultado \$ 22,29 = U\$S 1 (Rofex 26/01/2018).

b) Componente Transporte

Se han considerado las tarifas propuestas por TGS y TGN para ser aplicadas a partir de abril de 2018, en función de los volúmenes contratados en firme y las cuencas de origen.

c) Componente Distribución

Se incorporó el último ajuste del sendero de escalonamiento previsto en la RTI.

Ajuste por IPIM: Los meses Enero y Febrero aun no fueron publicados de forma oficial, por esta razón se ha realizado una razonable estimación, la que deberá corregirse con la publicación de los datos pertinentes por parte del INDEC.

Sin perjuicio de ello, informamos que la metodología utilizada para estimar el índice IPIM de Enero y Febrero 2018 toma en consideración el peso relativo de cada producto en dicho índice y los determinantes que influyen en la variación de precios de dichos bienes. Específicamente, se estimó la variación de precios esperada de los productos Primarios, Manufacturados y Energía eléctrica en función de la estructura de costos de estos sectores. El cálculo fue estimado de acuerdo a la variación esperada del Coeficiente de Variación Salarial (CVS) para los meses de diciembre 2017/enero 2018 y de la variación de la tasa de cambio del peso contra el dólar estadounidense del periodo agosto 2017 a Enero 2018.

Ajuste por CE: se aplicó el ajuste por compensación del escalonamiento de los márgenes objetivos de la RTI.

d) Cuadro de Tasas y Cargos

Se acompaña a la presente los nuevos cuadros de Tasas y Cargos los cuales han sido ajustados por IPIM con el mismo criterio utilizado para los márgenes de distribución.

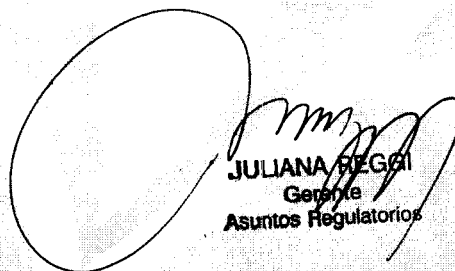
En otro orden de ideas ponemos en su conocimiento que, con la finalidad de ofrecer a los usuarios residenciales distintas facilidades de pago de las facturas correspondientes a los bimestres 3, 4 y 5 del año 2018, nos encontramos realizando gestiones comerciales consistentes en el diferimiento y financiación del 25% del total de la factura para cada uno de los períodos anteriormente mencionados. Las diferentes líneas de financiamiento analizadas - propias y/o de terceros- serán optativas para aquellos usuarios que deseen hacer uso de las mismas.

Por último, considerando que la aplicación de los ajustes estacionales para el costo del gas previsto en el punto 9.4.2 de la Licencia de Distribución resultan ser los meses de mayo y octubre; y que el período estipulado para el ajuste no automático por IPIM contemplado en el marco de la RTI resulta aplicable en los meses de abril y octubre, esta Licenciataria considera conveniente unificar los períodos establecidos para los ajustes estacionales haciéndolos coincidir con los ajustes no automáticos, esto es el mes de abril en lugar del mes de mayo.

En virtud de todo lo expuesto solicitamos

- a) poner en vigencia los nuevos cuadros tarifarios a partir del 1 de abril de 2018,
- b) poner en vigencia los nuevos cuadros de tasas y cargos con vigencia 1 de abril de 2018.
- c) Recomendar la modificación del período establecido para los ajustes estacionales, a fin de hacerlos coincidir con el ajuste no automático por IPIM.

Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para saludarlos atentamente.



JULIANA RIEGER
Gerente
Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA BUENOS AIRES

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias Diarias Abr'18	Tarifa sin Impuestos Abr'18
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18		
R1	CF	120.458878	-	-	-	-	120.458878
	CM3	0.381753	1.122174	0.188288	3.114896	-	4.807111
R2-1	CF	127.471721	-	-	-	-	127.471721
	CM3	0.381753	1.122174	0.188288	3.114896	-	4.807111
R2-2	CF	145.911629	-	-	-	-	145.911629
	CM3	0.503995	1.122174	0.188288	3.114896	-	4.929353
R2-3	CF	165.217744	-	-	-	-	165.217744
	CM3	0.505073	1.122174	0.188288	3.114896	-	4.930431
R3-1	CF	216.081652	-	-	-	-	216.081652
	CM3	0.646157	1.122174	0.250956	4.151619	-	6.170906
R3-2	CF	251.145868	-	-	-	-	251.145868
	CM3	0.646157	1.122174	0.250956	4.151619	-	6.170906
R3-3	CF	337.115585	-	-	-	-	337.115585
	CM3	0.876903	1.122174	0.250956	4.151619	-	6.401652
R3-4	CF	547.500877	-	-	-	-	547.500877
	CM3	0.876903	1.122174	0.294873	4.878149	-	7.172099
SGP1	CF	307.275660	-	-	-	-	307.275660
	CM31	0.329392	0.785522	0.121269	2.006180	-	3.242363
	CM32	0.274516	0.785522	0.121269	2.006180	-	3.187487
	CM33	0.229876	0.785522	0.121269	2.006180	-	3.142847
SGP2	CF	307.275660	-	-	-	-	307.275660
	CM31	0.329392	0.785522	0.121269	2.006180	-	3.242363
	CM32	0.274516	0.785522	0.121269	2.006180	-	3.187487
	CM33	0.229876	0.785522	0.121269	2.006180	-	3.142847
SGP3	CF	1,172.621976	-	-	-	-	1,172.621976
	CM31	0.423717	0.785522	0.201482	3.333162	-	4.743883
	CM32	0.352324	0.785522	0.201482	3.333162	-	4.672490
	CM33	0.280958	0.785522	0.201482	3.333162	-	4.601124
SGP3 - Unb	CF	7,088.277755	-	-	-	-	7,088.277755
	CM31	0.423717	0.785522	-	-	-	1.209239
	CM32	0.352324	0.785522	-	-	-	1.137846
	CM33	0.280958	0.785522	-	-	-	1.066480
SGG	CF	7,088.277755	-	-	-	-	7,088.277755
	CRC	5.684022	-	-	-	-	5.684022
	CM31	0.081503	0.392761	-	-	-	0.474264
	CM32	0.047210	0.392761	-	-	-	0.439971
ID	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CM3	0.182891	-	-	-	-	0.182891
FD	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CRC	3.188081	-	-	-	-	3.188081
	CM3	0.052968	0.392761	-	-	-	0.445729
IT	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CM3	0.139832	-	-	-	-	0.139832
FT	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CRC	2.829205	-	-	-	-	2.829205
	CM3	0.009895	0.392761	-	-	-	0.402656
GNC-ID	CF	4,475.860861	-	-	-	-	4,475.860861
	CM3	0.168129	-	0.262603	4.344298	-	4.775030
GNC-FD	CF	4,475.860861	-	-	-	-	4,475.860861
	CRC	3.946183	-	-	-	-	3.946183
	CM3	0.038388	0.392761	0.262603	4.344298	-	5.038050
SDB	CF	7,088.277755	-	-	-	-	7,088.277755
	CM3	0.497666	0.523681	-	-	-	1.021348


JULIANA REGG
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA BAHIA BLANCA

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoria	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias	Tarifa
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Diarias Abr'18	sin Impuestos Abr'18
R1	CF	120.458878	-	-	-	-	120.458878
	CM3	0.428691	1.087786	0.182714	3.008806	-	4.707996
R2-1	CF	127.471721	-	-	-	-	127.471721
	CM3	0.428691	1.087786	0.182714	3.008806	-	4.707996
R2-2	CF	145.911629	-	-	-	-	145.911629
	CM3	0.547408	1.087786	0.182714	3.008806	-	4.826713
R2-3	CF	165.217744	-	-	-	-	165.217744
	CM3	0.571736	1.087786	0.182714	3.008806	-	4.851041
R3-1	CF	216.081652	-	-	-	-	216.081652
	CM3	0.679229	1.087786	0.245967	4.050417	-	6.063399
R3-2	CF	251.145868	-	-	-	-	251.145868
	CM3	0.679229	1.087786	0.245967	4.050417	-	6.063399
R3-3	CF	337.115585	-	-	-	-	337.115585
	CM3	0.896996	1.087786	0.245967	4.050417	-	6.281167
R3-4	CF	547.500877	-	-	-	-	547.500877
	CM3	0.896996	1.087786	0.289074	4.760274	-	7.034130
SGP1	CF	307.275660	-	-	-	-	307.275660
	CM31	0.311951	0.761450	0.117484	1.934650	-	3.125535
	CM32	0.263927	0.761450	0.117484	1.934650	-	3.077511
	CM33	0.225965	0.761450	0.117484	1.934650	-	3.039549
SGP2	CF	307.275660	-	-	-	-	307.275660
	CM31	0.311951	0.761450	0.117484	1.934650	-	3.125535
	CM32	0.263927	0.761450	0.117484	1.934650	-	3.077511
	CM33	0.225965	0.761450	0.117484	1.934650	-	3.039549
SGP3	CF	1,172.621976	-	-	-	-	1,172.621976
	CM31	0.398198	0.761450	0.196280	3.232200	-	4.588128
	CM32	0.335719	0.761450	0.196280	3.232200	-	4.525649
	CM33	0.273267	0.761450	0.196280	3.232200	-	4.463197
SGP3 - Unb	CF	7,088.277755	-	-	-	-	7,088.277755
	CM31	0.398198	0.761450	-	-	-	1.159648
	CM32	0.335719	0.761450	-	-	-	1.097169
	CM33	0.273267	0.761450	-	-	-	1.034717
SGG	CF	7,088.277755	-	-	-	-	7,088.277755
	CRC	5.695922	-	-	-	-	5.695922
	CM31	0.055393	0.380725	-	-	-	0.436118
	CM32	0.021094	0.380725	-	-	-	0.401819
ID	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CM3	0.175065	-	-	-	-	0.175065
FD	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CRC	2.937820	-	-	-	-	2.937820
	CM3	0.069973	0.380725	-	-	-	0.450698
IT	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CM3	0.131978	-	-	-	-	0.131978
FT	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CRC	2.507162	-	-	-	-	2.507162
	CM3	0.026886	0.380725	-	-	-	0.407611
GNC-ID	CF	4,475.860861	-	-	-	-	4,475.860861
	CM3	0.158389	-	0.255877	4.213599	-	4.627864
GNC-FD	CF	4,475.860861	-	-	-	-	4,475.860861
	CRC	3.193852	-	-	-	-	3.193852
	CM3	0.053388	0.380725	0.255877	4.213599	-	4.903588
SDB	CF	7,088.277755	-	-	-	-	7,088.277755
	CM3	0.476404	0.507633	-	-	-	0.984037

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA LA PAMPA NORTE

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias Diarias	Tarifa sin Impuestos
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18
R1	CF	139.913525	-	-	-	-	139.913525
	CM3	0.338044	1.119071	0.072925	1.195428	-	2.725468
R2-1	CF	146.926368	-	-	-	-	146.926368
	CM3	0.338044	1.119071	0.072925	1.195428	-	2.725468
R2-2	CF	167.033817	-	-	-	-	167.033817
	CM3	0.434011	1.119071	0.072925	1.195428	-	2.821435
R2-3	CF	187.451626	-	-	-	-	187.451626
	CM3	0.458897	1.119071	0.072925	1.195428	-	2.846321
R3-1	CF	239.427229	-	-	-	-	239.427229
	CM3	0.534772	1.119071	0.111271	1.824024	-	3.589138
R3-2	CF	274.491444	-	-	-	-	274.491444
	CM3	0.534772	1.119071	0.111271	1.824024	-	3.589138
R3-3	CF	363.796244	-	-	-	-	363.796244
	CM3	0.707054	1.119071	0.111271	1.824024	-	3.761420
R3-4	CF	574.181535	-	-	-	-	574.181535
	CM3	0.707054	1.119071	0.141984	2.327494	-	4.295603
SGP1	CF	281.607026	-	-	-	-	281.607026
	CM31	0.202269	0.783350	0.065084	1.066904	-	2.117607
	CM32	0.145248	0.783350	0.065084	1.066904	-	2.060586
	CM33	0.092336	0.783350	0.065084	1.066904	-	2.007674
SGP2	CF	281.607026	-	-	-	-	281.607026
	CM31	0.202269	0.783350	0.065084	1.066904	-	2.117607
	CM32	0.145248	0.783350	0.065084	1.066904	-	2.060586
	CM33	0.092336	0.783350	0.065084	1.066904	-	2.007674
SGP3	CF	1,141.522044	-	-	-	-	1,141.522044
	CM31	0.202272	0.783350	0.080733	1.323428	-	2.389783
	CM32	0.145251	0.783350	0.080733	1.323428	-	2.332762
	CM33	0.088237	0.783350	0.080733	1.323428	-	2.275747
SGP3 - Un	CF	7,102.438642	-	-	-	-	7,102.438642
	CM31	0.202272	0.783350	-	-	-	0.985622
	CM32	0.145251	0.783350	-	-	-	0.928601
	CM33	0.088237	0.783350	-	-	-	0.871587
SGG	CF	7,088.277755	-	-	-	-	7,088.277755
	CRC	4.647178	-	-	-	-	4.647178
	CM31	0.019576	0.391675	-	-	-	0.411251
	CM32	0.010025	0.391675	-	-	-	0.401700
ID	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CM3	0.112042	-	-	-	-	0.112042
FD	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CRC	2.611632	-	-	-	-	2.611632
	CM3	0.011027	0.391675	-	-	-	0.402702
IT	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CM3	0.090513	-	-	-	-	0.090513
FT	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CRC	1.569107	-	-	-	-	1.569107
	CM3	0.009892	0.391675	-	-	-	0.401567
GNC-ID	CF	4,490.021748	-	-	-	-	4,490.021748
	CM3	0.114974	-	0.264790	4.340612	-	4.720375
GNC-FD	CF	4,490.021748	-	-	-	-	4,490.021748
	CRC	3.140099	-	-	-	-	3.140099
	CM3	0.011735	0.391675	0.264790	4.340612	-	5.008812
SDB	CF	7,088.277755	-	-	-	-	7,088.277755
	CM3	0.257011	0.522233	-	-	-	0.779244


CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA LA PAMPA SUR

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias Diarias	Tarifa sin Impuestos
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18
R1	CF	120.458878	-	-	-	-	120.458878
	CM3	0.573204	0.140683	0.006401	1.299951	-	2.020238
R2-1	CF	127.471721	-	-	-	-	127.471721
	CM3	0.573204	0.140683	0.006401	1.299951	-	2.020238
R2-2	CF	145.911629	-	-	-	-	145.911629
	CM3	0.662713	0.140683	0.006401	1.299951	-	2.109747
R2-3	CF	165.217744	-	-	-	-	165.217744
	CM3	0.688543	0.140683	0.006401	1.299951	-	2.135578
R3-1	CF	216.081652	-	-	-	-	216.081652
	CM3	0.862045	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.970524
R3-2	CF	251.145868	-	-	-	-	251.145868
	CM3	0.862045	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.970524
R3-3	CF	337.115585	-	-	-	-	337.115585
	CM3	0.919123	0.140683	0.009642	1.958154	-	3.027602
R3-4	CF	547.500877	-	-	-	-	547.500877
	CM3	0.919123	0.140683	0.012316	2.501171	-	3.573293
SGP1	CF	267.446139	-	-	-	-	267.446139
	CM31	0.301850	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.566123
	CM32	0.260684	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.524957
	CM33	0.229763	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.494036
SGP2	CF	267.446139	-	-	-	-	267.446139
	CM31	0.301850	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.566123
	CM32	0.260684	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.524957
	CM33	0.229763	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.494036
SGP3	CF	1,127.361157	-	-	-	-	1,127.361157
	CM31	0.301843	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.830694
	CM32	0.260678	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.789528
	CM33	0.219547	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.748398
SGP3 - Un	CF	7,088.277755	-	-	-	-	7,088.277755
	CM31	0.301843	0.098478	-	-	-	0.400321
	CM32	0.260678	0.098478	-	-	-	0.359156
	CM33	0.219547	0.098478	-	-	-	0.318025
SGG	CF	7,088.277755	-	-	-	-	7,088.277755
	CRC	5.677142	-	-	-	-	5.677142
	CM31	0.064774	0.049239	-	-	-	0.114013
	CM32	0.037333	0.049239	-	-	-	0.086572
ID	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CM3	0.098653	-	-	-	-	0.098653
FD	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CRC	2.403259	-	-	-	-	2.403259
	CM3	0.083295	0.049239	-	-	-	0.132534
IT	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CM3	0.077116	-	-	-	-	0.077116
FT	CF	14,104.640467	-	-	-	-	14,104.640467
	CRC	2.116160	-	-	-	-	2.116160
	CM3	0.061758	0.049239	-	-	-	0.110997
GNC-ID	CF	4,475.860861	-	-	-	-	4,475.860861
	CM3	0.201440	-	0.022080	4.484007	-	4.707527
GNC-FD	CF	4,475.860861	-	-	-	-	4,475.860861
	CRC	0.477385	-	-	-	-	0.477385
	CM3	0.185745	0.049239	0.022080	4.484007	-	4.741072
SDB	CF	7,088.277755	-	-	-	-	7,088.277755
	CM3	0.525624	0.065652	-	-	-	0.591276


JULIANA REGG
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

GNC por REDES - TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN

Berutti (Pcia. Buenos Aires)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Tte por Ruta	Tte por Ducto	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias Diarias	Tarifa
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18
R1	CF	120.458878	-	-	-	-	-	120.458878
	CM3	1.095944	-	1.122174	0.188288	3.114896	-	5.521303
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R2-1	CF	127.471721	-	-	-	-	-	127.471721
	CM3	1.095944	-	1.122174	0.188288	3.114896	-	5.521303
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R2-2	CF	145.911629	-	-	-	-	-	145.911629
	CM3	1.218186	-	1.122174	0.188288	3.114896	-	5.643544
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R2-3	CF	165.217744	-	-	-	-	-	165.217744
	CM3	1.219264	-	1.122174	0.188288	3.114896	-	5.644622
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R3-1	CF	216.081652	-	-	-	-	-	216.081652
	CM3	1.360348	-	1.122174	0.250956	4.151619	-	6.885097
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R3-2	CF	251.145868	-	-	-	-	-	251.145868
	CM3	1.360348	-	1.122174	0.250956	4.151619	-	6.885097
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R3-3	CF	337.115585	-	-	-	-	-	337.115585
	CM3	1.591095	-	1.122174	0.250956	4.151619	-	7.115844
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R3-4	CF	547.500877	-	-	-	-	-	547.500877
	CM3	1.591095	-	1.122174	0.294873	4.878149	-	7.886290
	FM	-	-	-	-	-	-	-
SGP1	CF	307.275660	-	-	-	-	-	307.275660
	CM31	1.043583	-	0.785522	0.121269	2.006180	-	3.956554
	CM32	0.988708	-	0.785522	0.121269	2.006180	-	3.901678
	CM33	0.944067	-	0.785522	0.121269	2.006180	-	3.857038
	FM	-	-	-	-	-	-	-
SGP2	CF	307.275660	-	-	-	-	-	307.275660
	CM31	1.043583	-	0.785522	0.121269	2.006180	-	3.956554
	CM32	0.988708	-	0.785522	0.121269	2.006180	-	3.901678
	CM33	0.944067	-	0.785522	0.121269	2.006180	-	3.857038
	FM	-	-	-	-	-	-	-
SGP3	CF	1,172.621976	-	-	-	-	-	1,172.621976
	CM31	1.137908	-	0.785522	0.201482	3.333162	-	5.458074
	CM32	1.066515	-	0.785522	0.201482	3.333162	-	5.386681
	CM33	0.995149	-	0.785522	0.201482	3.333162	-	5.315315
	FM	-	-	-	-	-	-	-


JULIÁN RECA
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

GNC por REDES - TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN

EJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA - PCIA. DE BUEI

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Tte por Ruta	Tte por Ducto	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias	Tarifa
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Diarias Abr'18	Abr'18
R1	CF	120.458878	-	-	-	-	-	120.458878
	CM3	1.864364	-	1.122174	0.188288	3.114896	-	6.289722
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R2-1	CF	127.471721	-	-	-	-	-	127.471721
	CM3	1.864364	-	1.122174	0.188288	3.114896	-	6.289722
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R2-2	CF	145.911629	-	-	-	-	-	145.911629
	CM3	1.986605	-	1.122174	0.188288	3.114896	-	6.411964
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R2-3	CF	165.217744	-	-	-	-	-	165.217744
	CM3	1.987684	-	1.122174	0.188288	3.114896	-	6.413042
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R3-1	CF	216.081652	-	-	-	-	-	216.081652
	CM3	2.128768	-	1.122174	0.250956	4.151619	-	7.653517
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R3-2	CF	251.145868	-	-	-	-	-	251.145868
	CM3	2.128768	-	1.122174	0.250956	4.151619	-	7.653517
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R3-3	CF	337.115585	-	-	-	-	-	337.115585
	CM3	2.359514	-	1.122174	0.250956	4.151619	-	7.884263
	FM	-	-	-	-	-	-	-
R3-4	CF	547.500877	-	-	-	-	-	547.500877
	CM3	2.359514	-	1.122174	0.294873	4.878149	-	8.654710
	FM	-	-	-	-	-	-	-
SGP1	CF	307.275660	-	-	-	-	-	307.275660
	CM31	1.812003	-	0.785522	0.121269	2.006180	-	4.724973
	CM32	1.757127	-	0.785522	0.121269	2.006180	-	4.670098
	CM33	1.712487	-	0.785522	0.121269	2.006180	-	4.625458
	FM	-	-	-	-	-	-	-
SGP2	CF	307.275660	-	-	-	-	-	307.275660
	CM31	1.812003	-	0.785522	0.121269	2.006180	-	4.724973
	CM32	1.757127	-	0.785522	0.121269	2.006180	-	4.670098
	CM33	1.712487	-	0.785522	0.121269	2.006180	-	4.625458
	FM	-	-	-	-	-	-	-
SGP3	CF	1,172.621976	-	-	-	-	-	1,172.621976
	CM31	1.906327	-	0.785522	0.201482	3.333162	-	6.226493
	CM32	1.834934	-	0.785522	0.201482	3.333162	-	6.155100
	CM33	1.763569	-	0.785522	0.201482	3.333162	-	6.083735
	FM	-	-	-	-	-	-	-


JULIANA REGGI
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.**TARIFAS DISTRIBUCIÓN GLP**

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Localidad	Concepto	Abr 2018				
		Tarifa	Gas en Planta	Dif. Diarias	Transporte	Distribución
Ameghino	Cargo Fijo (*)	547.500877				547.500877
	Cargo por m3 (*)	4.474610	2.525964		1.071743	0.876903
Gral. Villegas	Cargo Fijo (*)	547.500877				547.500877
	Cargo por m3 (*)	4.356438	2.525964		0.953571	0.876903

(*) Tarifa única para todos los usuarios.



JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TASAS Y CARGOS

Vigencia: desde el 1/4/2018

ITEM	CONCEPTO	\$ (sin impuestos)
1	Examen para instalador	247.86
2	Matrícula instalador 1ra. categoría	140.04
3	Matrícula instalador 2da. categoría	140.04
4	Matrícula instalador 3ra. categoría	140.04
5	Reposición carnet instalador	140.04
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	3,160.16
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	3,903.73
8	Copia de plano	61.96
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja y media presión)	2,381.90
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	61.96
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	210.68
12	Zanjeo y tapada (Baja y media presión)	1,130.22
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor 10 m ³ /h	433.75
14	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m ³ /h	805.53
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda	1,586.28
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda, no unifamiliar	5,037.67
17	Soldadura y/o perforación de la tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda	1,226.89
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m ³ /h	433.75
19	Colocación de medidor mayor a 10 m ³ /h	1,611.06
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación	929.46
21	Cargo por reconexión en alta presión (AP) - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	8,303.18
22	Conexión y habilitación de la tubería de servicio externa - en alta presión (AP) -	6,816.04


JULIANA REGGI
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
INDEC - Indice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) - Nivel General

Mes	Indice	Variación porcentual respecto del mes anterior
dic-15	100.00	
ene-16	109.00	9.0%
feb-16	114.45	5.0%
mar-16	117.20	2.4%
abr-16	118.95	1.5%
may-16	123.24	3.6%
jun-16	126.81	2.9%
jul-16	130.23	2.7%
ago-16	130.76	0.4%
sep-16	131.28	0.4%
oct-16	132.07	0.6%
nov-16	133.52	1.1%
dic-16	134.59	0.8%
ene-17	136.61	1.5%
feb-17	138.93	1.7%
mar-17	140.18	0.9%
abr-17	140.88	0.5%
may-17	142.15	0.9%
jun-17	144.85	1.9%
jul-17	148.61	2.6%
ago-17	151.44	1.9%
sep-17	152.95	1.0%
oct-17	155.25	1.5%
nov-17	157.58	1.5%
dic-17	160.10	1.6%
ene-18 (estimado)	163.97	2.4%
feb-18 (estimado)	166.79	1.7%

Diciembre 2015 = Base 100

IP_{Feb18} = 166.79

IP_{Dic16} = 134.59

IP _{Feb18} / IP _{Dic16} -1 =	0.239280
--	-----------------


JULIANA REGGI
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A
CALCULO PRECIO DE GAS PIST
Abr'18 a Sep'18

2.2.1. Pampa Altes

Cuenca	Mix Tte											
		R1/R21	R22	R23	R31	R32	R33	R34	SGP1/2	SGP3	GNC	GnnC
NQN (TGN)	2.57%	3.249877	3.249877	3.249877	4.278319	4.278319	4.278319	5.027025	2.098022	3.455565	4.484007	2.196077
NQN (TGS)	65.84%	3.249877	3.249877	3.249877	4.278319	4.278319	4.278319	5.027025	2.098022	3.455565	4.484007	2.196077
CHU	7.37%	2.912548	2.912548	2.912548	3.965673	3.965673	3.965673	4.656786	1.859423	3.167602	4.245409	1.935710
SCS	5.89%	2.813818	2.813818	2.813818	3.875170	3.875170	3.875170	4.549828	1.810058	3.068871	4.023265	1.835488
TDF	18.32%	2.789135	2.789135	2.789135	3.842260	3.842260	3.842260	4.516918	1.785375	3.027733	3.965673	1.815405
Precio de Gas (\$/m³)	100.00%	3.114896	3.114896	3.114896	4.151619	4.151619	4.151619	4.878149	2.006180	3.333162	4.344298	2.085887

2.2.2. Pampa Nueva

Cuenca	Mix Tte											
		R1/R21	R22	R23	R31	R32	R33	R34	SGP1/2	SGP3	GNC	GnnC
NQN	47.53%	3.249877	3.249877	3.249877	4.278319	4.278319	4.278319	5.027025	2.098022	3.455565	4.484007	2.196077
CHU	0.00%	2.912548	2.912548	2.912548	3.965673	3.965673	3.965673	4.656786	1.859423	3.167602	4.245409	1.935710
SCS	2.67%	2.813818	2.813818	2.813818	3.875170	3.875170	3.875170	4.549828	1.810058	3.068871	4.023265	1.835488
TDF	49.79%	2.789135	2.789135	2.789135	3.842260	3.842260	3.842260	4.516918	1.785375	3.027733	3.965673	1.815405
Precio de Gas (\$/m³)	100.00%	3.008806	3.008806	3.008806	4.050417	4.050417	4.050417	4.760274	1.934650	3.232200	4.213599	1.996892

2.2.3. Pampa Sur

Cuenca	Mix Tte											
		R1/R21	R22	R23	R31	R32	R33	R34	SGP1/2	SGP3	GNC	GnnC
NQN	67.58%	1.299951	1.299951	1.299951	1.958154	1.958154	1.958154	2.501171	1.160083	1.423364	4.484007	2.196077
CHU	7.57%	1.135400	1.135400	1.135400	1.801831	1.801831	1.801831	2.295483	1.003759	1.258813	4.245409	1.935710
SCS	6.05%	0.954394	0.954394	0.954394	1.522094	1.522094	1.522094	1.933471	0.863891	1.102490	4.023265	1.835488
TDF	18.81%	0.921484	0.921484	0.921484	1.448046	1.448046	1.448046	1.842968	0.822754	1.061352	3.965673	1.815405
Precio de Gas (\$/m³)	100.00%	1.195428	1.195428	1.195428	1.824024	1.824024	1.824024	2.327494	1.066904	1.323428	4.340612	2.082979

2.2.4. Pampa Sur

Cuenca	Mix Tte											
		R1/R21	R22	R23	R31	R32	R33	R34	SGP1/2	SGP3	GNC	GnnC
NQN	100.00%	1.299951	1.299951	1.299951	1.958154	1.958154	1.958154	2.501171	1.160083	1.423364	4.484007	2.196077
CHU	0.00%	1.135400	1.135400	1.135400	1.801831	1.801831	1.801831	2.295483	1.003759	1.258813	4.245409	1.935710
SCS	0.00%	0.954394	0.954394	0.954394	1.522094	1.522094	1.522094	1.933471	0.863891	1.102490	4.023265	1.835488
TDF	0.00%	0.921484	0.921484	0.921484	1.448046	1.448046	1.448046	1.842968	0.822754	1.061352	3.965673	1.815405
Precio de Gas (\$/m³)	100.00%	1.299951	1.299951	1.299951	1.958154	1.958154	1.958154	2.501171	1.160083	1.423364	4.484007	2.196077

JULIANA REGGI
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
INGRESOS TARIFA RTI
Calculo Compensación Económica

Año		ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17	dic-17	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	mar-22
Residenciales	RTI 100%	0	0	0	191,085,901	234,409,953	273,170,733	297,331,109	291,949,195	255,143,139	213,733,921	176,608,263	159,811,607	157,270,698	158,278,939	173,348,078	194,837,690	238,940,037	188,539,628
	Escalonado	0	0	0	125,511,819	154,151,859	179,720,379	195,643,722	192,055,600	167,747,526	140,444,636	115,931,209	131,503,808	129,337,789	130,193,400	143,002,750	212,281,746	260,332,630	205,419,810
	Variación	0	0	0	65,574,082	80,258,094	93,450,354	101,687,387	99,893,595	87,395,613	73,289,285	60,677,055	28,307,799	27,932,909	28,085,539	30,345,328	-17,444,056	-21,392,592	-16,880,182
SGP	RTI 100%	0	0	0	25,672,210	29,453,907	32,031,954	33,862,332	33,307,886	30,547,915	26,885,950	24,437,514	23,251,819	23,799,501	23,728,562	25,386,730	25,994,684	29,802,790	27,019,163
	Escalonado	0	0	0	16,868,418	19,391,121	21,112,903	22,333,360	21,960,060	20,110,420	17,678,211	16,042,072	19,135,305	19,601,055	19,539,279	20,950,325	28,322,020	32,471,070	29,438,221
	Variación	0	0	0	8,803,792	10,062,786	10,919,051	11,528,972	11,347,827	10,437,495	9,207,740	8,395,443	4,116,514	4,198,446	4,199,283	4,436,406	-2,327,336	-2,668,280	-2,419,059
SGG	RTI 100%	0	0	0	900,242	909,705	910,494	923,697	913,548	911,487	903,336	897,289	898,314	875,227	879,584	899,396	899,146	908,478	884,935
	Escalonado	0	0	0	590,253	596,457	596,974	605,631	598,976	597,625	592,281	588,317	755,698	736,014	739,729	756,620	979,647	989,815	964,164
	Variación	0	0	0	309,990	313,248	313,520	318,066	314,571	313,862	311,055	308,972	142,616	139,213	139,855	142,775	-80,502	-81,337	-79,229
SDB	RTI 100%	0	0	0	4,739,757	10,579,146	14,313,607	16,297,927	15,262,081	12,077,841	6,774,459	3,930,524	2,649,356	4,137,398	3,463,786	4,757,334	5,282,215	11,450,079	6,245,393
	Escalonado	0	0	0	3,107,668	6,936,320	9,384,856	10,685,894	10,006,732	7,918,954	4,441,740	2,577,086	2,227,683	3,494,932	2,920,613	4,023,486	5,755,139	12,475,219	6,804,551
	Variación	0	0	0	1,632,089	3,642,826	4,928,751	5,612,033	5,255,349	4,158,887	2,332,719	1,353,438	421,673	642,467	543,173	733,848	-472,923	-1,025,140	-559,158
GNC	RTI 100%	0	0	0	7,041,128	7,178,209	7,219,808	7,250,779	7,256,756	7,125,909	6,995,950	7,171,519	7,224,857	7,360,935	7,149,927	7,135,948	7,096,505	7,236,337	7,356,760
	Escalonado	0	0	0	4,616,578	4,706,457	4,733,731	4,754,038	4,757,957	4,672,166	4,586,956	4,702,070	6,159,885	6,275,905	6,096,000	6,084,081	7,731,864	7,884,215	8,015,419
	Variación	0	0	0	2,424,550	2,471,752	2,486,076	2,496,742	2,498,800	2,453,743	2,408,993	2,469,449	1,064,972	1,085,030	1,053,927	1,051,866	-635,359	-647,878	-658,660
GU	RTI 100%	0	0	0	24,753,493	21,169,884	16,955,444	15,992,845	16,374,430	18,560,754	24,261,621	25,228,129	26,790,585	28,090,506	26,581,899	25,687,753	24,538,370	21,004,166	26,700,562
	Escalonado	0	0	0	16,229,867	13,880,240	11,117,002	10,485,864	10,736,054	12,169,538	15,907,367	16,541,068	22,797,122	23,905,428	22,619,197	21,856,853	26,735,321	22,884,694	29,091,096
	Variación	0	0	0	8,523,626	7,289,644	5,838,443	5,506,981	5,638,376	6,391,216	8,354,254	8,687,062	3,993,463	4,185,078	3,962,702	3,830,901	-2,196,950	-1,880,528	-2,390,534

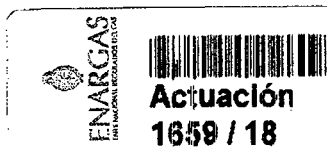
Tasa Descuento Anual 9.33%
Tasa Descuento Mensual 0.75%

Variación Acumulada y Actualizada al 1/4/2018 87,919,243 193,389,806 313,648,830 444,087,848 573,281,994 689,539,420 791,303,727 879,710,126 924,604,626 969,971,208 1,015,466,053 1,063,886,134

Total Adeudado Escalonamiento al 1/4/2018	1,063,886,134
Valor Actual al 1/4/2018 de Variación Abr 18 a Mar 22	-1,063,886,134
TOTAL ADEUDADO	0

Ajuste Compensación Económ 8.95%

Asuntos Regulatorios
JULIANA REGGI
Gerente



25 años

18 ENE 30 10:39

Buenos Aires, 29 de enero de 2018.
Nota DAL/DARI/DAF N°135/18.

Señores Miembros del Directorio del **ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS**
Presente

Ref: Nota ENRG GDyE/GAL/D N° 00898/18
Ajuste Tarifario – Abril 2018
Remite información

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a Usted a efectos de adjuntar a la presente los cuadros tarifarios propuestos con vigencia a partir del 1° de abril de 2018, para el caso de entrada en vigencia del Acta Acuerdo de Renegociación de la Licencia oportunamente suscripta por esta licenciataria.

Los mismos fueron elaborados considerando lo establecido en la Resolución ENARGAS N° I-4362 de fecha 30 de marzo de 2017, y los lineamientos establecidos en la Resolución 74-E/2017 del Ministerio de Energía y Minería.

En relación al Segundo Ajuste Semestral de la tarifa, se ha considerado la siguiente variación del Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) - Nivel General, destacando que la variación considerada para los meses de noviembre y diciembre 2017 se corresponde con los datos publicados por el INDEC, mientras que la variación de los meses de enero y febrero 2018 ha sido estimada, dado que no se dispone de datos oficiales a la fecha.

Índice de Precios Mayorista Nivel General - IPIM		
		Mes
Noviembre 2017	Oficial INDEC	1,54%
Diciembre 2017	Oficial INDEC	1,64%
Enero 2018	Estimado	1,64%
Febrero 2018	Estimado	1,64%
Variación Acumulada		6,618146%

Una vez publicados por parte del INDEC, los cuadros tarifarios serán recalculados conforme las variaciones oficiales.

Saludamos a Ustedes muy atentamente.

Adjuntos: Cuadros Tarifarios vigencia Abril 2018

Rubén De Murúa
Director de
Asuntos Regulatorios e Institucionales

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Don Bosco 3672 5° piso - C1206ABF - Buenos Aires - Argentina
Tel.: (54-11) 4865-9050/60/70/80
www.tgs.com.ar

JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

TARIFAS DE TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS**TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.****TRANSPORTE FIRME (T F)**

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

RECEPCION	DESPACHO	Cargo por m3/día \$/m3 (1)	% gas retenido (2)
TIERRA DEL FUEGO	T. del Fuego	1,676870	0,49
	Sta. Cruz Sur	3,381474	0,98
	Chubut Sur	8,625652	3,38
	Buenos Aires Sur	10,162212	5,60
	Bahía Blanca	15,566096	8,40
	La Pampa Norte	15,510903	8,60
	Buenos Aires GBA	18,212501 20,434418	10,35 11,27
SANTA CRUZ	Sta. Cruz Sur	1,699483	0,49
	Chubut Sur	6,936096	2,89
	Buenos Aires Sur	8,475941	5,11
	Bahía Blanca	13,907859	7,91
	La Pampa Norte	13,905361	8,11
	Buenos Aires	16,562922	9,86
	GBA	18,791673	10,78
CHUBUT	Chubut Sur	1,685506	0,49
	Buenos Aires Sur	3,160357	2,71
	Bahía Blanca	8,427531	5,51
	La Pampa Norte	8,848909	5,71
	Buenos Aires	10,955767	7,46
	GBA	13,062628	8,38
NEUQUEN	Neuquén	1,497688	0,49
	Bahía Blanca	7,274449	2,80
	La Pampa Norte	7,835380	3,15
	Buenos Aires	9,851714	3,91
	GBA	12,066941	4,86

(1) Cargo Total mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada.

(2) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total transportado.


JULIANA BEGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

TARIFAS DE TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

TRANSPORTE INTERRUMPIBLE (T I)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

RECEPCION	DESPACHO	Cargo \$/1000 m3	% gas retenido (1)
TIERRA DEL FUEGO	T. del Fuego	55,895123	0,49
	Sta. Cruz Sur	112,718765	0,98
	Chubut Sur	287,522133	3,38
	Buenos Aires Sur	338,740202	5,60
	Bahía Blanca	518,869858	8,40
	La Pampa Norte	517,029767	8,60
	Buenos Aires GBA	607,083211 681,147420	10,35 11,27
SANTA CRUZ	Sta. Cruz Sur	56,649037	0,49
	Chubut Sur	231,203196	2,89
	Buenos Aires Sur	282,531144	5,11
	Bahía Blanca	463,595075	7,91
	La Pampa Norte	463,511612	8,11
	Buenos Aires GBA	552,097019 626,389681	9,86 10,78
CHUBUT	Chubut Sur	56,183245	0,49
	Buenos Aires Sur	105,343551	2,71
	Bahía Blanca	280,916143	5,51
	La Pampa Norte	294,961926	5,71
	Buenos Aires GBA	365,190952 435,419979	7,46 8,38
NEUQUEN	Neuquén	51,349081	0,49
	Bahía Blanca	242,410317	2,80
	La Pampa Norte	261,109384	3,15
	Buenos Aires GBA	328,319343 402,950209	3,91 4,86

(1) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total inyectado en cabecera de gasoducto.


JULIANA RIQUELME
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

TARIFAS DE TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

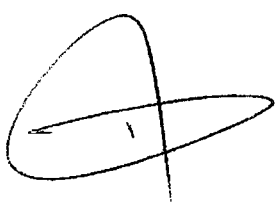
INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Tarifa del servicio de intercambio y desplazamiento (ED) expresada en
\$ por cada 1000 m3 por cada zona atravesada.

Zona de Recepción	Tarifa
T.del Fuego	37,729056
Sta Cruz	37,923540
Chubut	37,923540
Neuquén	38,118003

La tarifa total para el servicio de ED será la suma de las tarifas desde la zona
en la que comencare el servicio hasta la zona en la que terminare el servicio
incluyendo toda zona intermedia atravesada.



JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

RETRIBUCION MENSUAL AL TRANSPORTISTA - EXCLUIDO INVERSION
Expansión - Concurso Abierto 02/05

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

RECEPCION	DESPACHO	Cargo por m3/día \$/m3 (1)
TIERRA DEL FUEGO	Tierra del Fuego Sta. Cruz Sur Chubut Sur Buenos Aires Sur Bahía Blanca La Pampa Norte Buenos Aires GBA	0,423913 0,854837 2,180565 2,569007 3,935109 3,921156 4,604120 5,165821
SANTA CRUZ	Sta. Cruz Sur Chubut Sur Buenos Aires Sur Bahía Blanca La Pampa Norte Buenos Aires GBA	0,429629 1,753445 2,142718 3,515907 3,515275 4,187107 4,750535
CHUBUT	Chubut Sur Buenos Aires Sur Bahía Blanca La Pampa Norte Buenos Aires GBA	0,426096 0,798938 2,130480 2,237004 2,769618 3,302232
NEUQUEN	Neuquén Bahía Blanca La Pampa Norte Buenos Aires GBA	0,378615 1,838981 1,980784 2,490513 3,050523

(1) Cargo Total mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada.

JULIANA REGG.
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

TARIFAS DE TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS**TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.**

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

TRANSPORTE FIRME (T F)

RECEPCION	DESPACHO	Cargo por m3/día \$/m3 (1)	% gas retenido (2)
BAHIA BLANCA	Bahía Blanca	1,685499	0,49
	La Pampa Norte	0,421375	0,20
	Buenos Aires	2,528225	1,95
	GBA	4,635103	2,87

(1) Cargo Total mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada.

(2) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total transportado.

TRANSPORTE INTERRUPTIBLE (T I)

RECEPCION	DESPACHO	Cargo \$/1000 m3	% gas retenido (1)
BAHIA BLANCA	Bahía Blanca	56,183255	0,49
	La Pampa Norte	14,045778	0,20
	Buenos Aires	84,274809	1,95
	GBA	154,503846	2,87

(1) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total transportado.

INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED)

Tarifa del servicio de intercambio y desplazamiento (ED) será de

\$ 37,923540 por cada 1000 m3 por cada zona atravesada.

La tarifa total para el servicio de ED será la suma de las tarifas desde la zona en la que comenzare el servicio hasta la zona en la que terminare el servicio incluyendo toda zona intermedia atravesada.

En los casos en que los cargadores nominen sobre contratos TF vigentes, la tarifa ED se facturará con valor cero.



JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

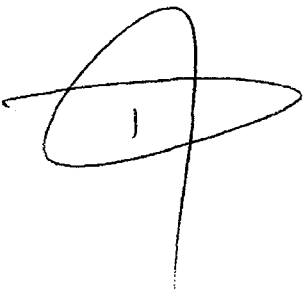
RETRIBUCION MENSUAL AL TRANSPORTISTA - EXCLUIDO INVERSION
Expansión - Concurso Abierto 02/05

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

RECEPCION	DESPACHO	Cargo por m3/día \$/m3 (1)
BAHIA BLANCA	Bahía Blanca La Pampa Norte Buenos Aires GBA	0,426094 0,106524 0,639135 1,171754

(1) Cargo Total mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada.



JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

Buenos Aires, 30 de enero de 2018

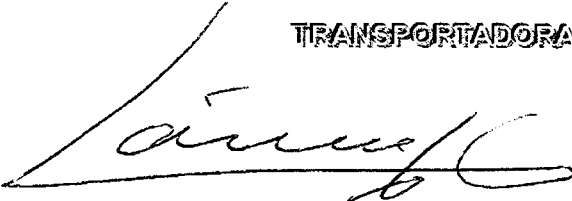
Ref.: Ajuste Tarifario- Abril 2018
NOTA ENRG GDyE/GAL/D N°899

Al Sr. Presidente del
Ente Nacional Regulador del Gas
Lic. Mauricio Roitman
S / D

Señor Presidente:

Tenemos el agrado de dirigimos a Ud. en nuestro carácter de apoderados de Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN"), con el objeto de dar respuesta a vuestra nota ENRG GDyE/GAL/D N°899, mediante la presentación de los nuevos cuadros tarifarios propuestos.

Sin otro particular, saludamos a Usted atentamente.



Guillermo Cánovas
Apoderado

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.



Sebastián Mirkin
APODERADO

Adjuntos:

- Cuadros Tarifarios Propuestos (4 hojas)

TGN-66-2018-GECOM


JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios



**TRANSPORTADORA
DE GAS DEL NORTE S.A.**

ANEXO I DE LA RESOLUCIÓN N°

TARIFAS TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

VIGENTES A PARTIR DEL : 1 DE ABRIL DE 2018

TRANSPORTE INTERRUMPIBLE (TI)

		Cargo \$/1.000 m3	% gas retenido (1)
RECEPCION	DESPACHO		
SALTA	Salta	115,093697	0,91
	Tucumán	243,180201	1,97
	Central	452,145064	3,37
	Litoral	590,058735	4,60
	Aldea Brasileira	632,348744	4,90
	GBA	699,050738	5,20
NEUQUÉN	Neuquén	98,938528	0,69
	La Pampa Sur	268,547348	2,09
	Cuyana	296,528565	2,43
	Central (Sur)	301,621076	2,60
	Litoral	433,350587	3,83
	Aldea Brasileira	478,278979	4,20
	GBA	528,614223	4,86
	Entre Ríos	626,476938	4,86

(1) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total inyectado en cabecera de gasoducto.

TGN-66-2018-GECOM


JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

ANEXO I DE LA RESOLUCIÓN N°

TARIFAS TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

VIGENTES A PARTIR DEL : 1 DE ABRIL DE 2018

TRANSPORTE FIRME (TF)

		Cargo por m3/día \$/m3 (1)	% gas retenido (2)
RECEPCION	DESPACHO		
SALTA	Salta	3,452798	0,91
	Tucumán	7,298324	1,97
	Central	13,567287	3,37
	Litoral	17,701720	4,60
	Aldea Brasileira	18,970427	4,90
	GBA	20,971539	5,20
	NEUQUÉN	Neuquén	2,826795
La Pampa Sur		7,067057	2,09
Cuyana		8,898688	2,43
Central (Sur)		9,045818	2,60
Litoral		13,003336	3,83
Aldea Brasileira		14,348361	4,20
GBA		15,830130	4,86
Entre Ríos		18,794301	4,86

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

(2) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total Inyectado.

TGN-66-2018-GECOM



JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios



**TRANSPORTADORA
DE GAS DEL NORTE S.A.**

ANEXO I DE LA RESOLUCIÓN N°

TARIFAS TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

VIGENTES A PARTIR DEL : 1 DE ABRIL DE 2018

INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED) - SALTA

La tarifa del servicio de intercambio y desplazamiento (ED) será de

50,62283812 por cada 1000 m3 por cada zona atravesada.

La tarifa total para el servicio de ED será la suma de las tarifas desde la zona en la que comencare el servicio hasta la zona en la que terminare el servicio, incluyendo toda zona intermedia atravesada.

TARIFAS TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

VIGENTES A PARTIR DEL : 1 DE ABRIL DE 2018

INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED) - NEUQUÉN

La tarifa del servicio de intercambio y desplazamiento (ED) será de

50,88244293 por cada 1000 m3 por cada zona atravesada.

La tarifa total para el servicio de ED será la suma de las tarifas desde la zona en la que comencare el servicio hasta la zona en la que terminare el servicio, incluyendo toda zona intermedia atravesada.

TGN-66-2018-GECOM


JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios



**TRANSPORTADORA
DE GAS DEL NORTE S.A.**

**ANEXO I DE LA RESOLUCIÓN Nº 1/4363
Retribución Mensual al Transportista - Excluido Inversión (*)**

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

VIGENTES A PARTIR DEL : 1 DE ABRIL DE 2018

		Cargo por m3/día \$/m3 (1)	% gas retenido (2)
RECEPCION	DESPACHO		
SALTA	Salta	1,131827	0,91
	Tucumán	2,392391	1,97
	Central	4,447356	3,37
	Litoral	5,802623	4,60
	Aldea Brasileira	6,218506	4,90
	GBA	6,874470	5,20
NEUQUÉN	Neuquén	0,926623	0,69
	La Pampa Sur	2,316581	2,09
	Cuyana	2,916990	2,43
	Central (Sur)	2,965219	2,60
	Litoral	4,262493	3,83
	Aldea Brasileira	4,703392	4,20
	GBA	5,189116	4,86
	Entre Ríos	6,160771	4,86

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

(2) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total inyectado en cabecera de gasoducto.

(*) Expansión - Concurso Abierto 01/05

TGN-66-2018-GECOM


JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios