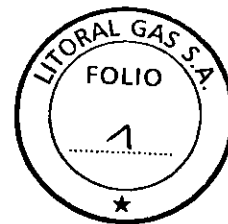




Litoral Gas S.A.

Mitre 621, S 2000 COM - Rosario
Provincia de Santa Fe, República Argentina.
Teléfono: (0341) 4200100 - Fax: (0341) 4200101



Rosario, 18 de Febrero de 2019
Nota GAF N° 0125/2019

Sr. Presidente del Directorio del
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS
Lic. Mauricio E. Roitman
S _____ / _____ D

c.c. ENARGAS - Delegación Regional

Ref. : EXPTE 2019-06487785-APN-GAL# ENARGAS-Convocatoria
Audiencia Pública N°98. Ajuste Semestral y Traslado de Precio de
adquisición de gas Abril 2019. NO-2019-06805182-APN-SD#ENARGAS.

De mi mayor consideración:

Tengo el agrado de dirigirme a Ud. en mi carácter de apoderado de LITORAL GAS S.A., conforme lo acreditado oportunamente y constituyendo domicilio a estos efectos en la calle Mitre 621 de la ciudad de Rosario.

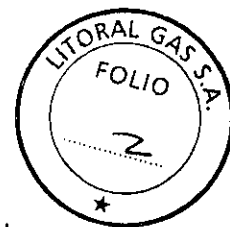
La presente responde la información solicitada mediante vuestra nota NO-2019-06805182-APN-SD#ENARGAS del 04/02/2019 relativa al ajuste tarifario a autorizar con vigencia a partir del próximo 01/04/2019.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4° y Anexo V de la Resolución ENARGAS N° I 4361/2017, mediante el cual se aprobó la Metodología de Adecuación Semestral de la Tarifa, y en el marco de lo dispuesto en la Resolución N° RESOL-2019-1-APN-DIRECTORIO #ENARGAS mediante la cual esa Autoridad Regulatoria resolvió convocar a Audiencia Pública para el próximo 26/02/2019 para la consideración de la citada Metodología y la aplicación del traslado a tarifas del precio de gas comprado en los términos del numeral 9.4.2 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución, elevamos a vuestra consideración, dentro de los plazos legales establecidos, los nuevos Cuadros Tarifarios propuestos que deberán entrar en vigencia a partir del 01/04/2019.

Se incluyen los ajustes por variación del precio del gas en boca de pozo, variación del costo del gas retenido, contabilidad diaria de gas en boca de pozo y del gas retenido, variación en el costo del transporte y variación en el margen de distribución.

Por ello, se adjunta a la presente las siguientes memorias de cálculo:


DANIEL MOLINARI
APODERADO



Cuadro I.A: IPIM: Identificación de la variación del Índice de Precios Internos al por Mayor publicado por el INDEC desde Diciembre 2016 – Base Resolución N° 4361/2017 Revisión Tarifaria Integral.

Cuadro I.B: Memoria de cálculo de la variación semestral de la Tarifa de Transporte con vigencia a partir del 01/04/2019.

Cuadro I.C: Nuevo Precio de Gas:

- Memoria de cálculo del precio promedio de gas y del gas retenido según los volúmenes a adquirir a partir del resultado del concurso de precios y de la necesidad de compras Spot de gas natural.
- Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período-Variación PIST.
- Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período- Variación Gas Retenido.

Cuadro II.1 a II.3: Memorias de Cálculo y Cuadros Tarifarios de Gas Natural solicitados a partir del 01/04/2019.

Cuadro III: Memorias de cálculo y Cuadro de Tasas y Cargos solicitados a partir del 01/04/2019.

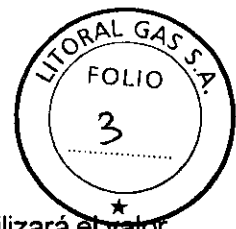
Cuadro IV.1 a IV.5: Memorias de cálculo y Cuadros Tarifarios de Gas Propano solicitados a partir del 01/04/2019.

Se adjunta CD con la información antedicha y mediante archivo denominado "CT solicitados desde 01 04 19 ENRG.xls"

Cabe señalar que, a la fecha de la presente no se cuenta con información oficial del índice de Precios Internos al por Mayor aplicable a los últimos dos periodos mensuales a considerar. Por lo expuesto, a los fines de esta presentación se considera razonable proyectar el índice del mes de enero y febrero de 2019 con el mismo índice oficial informado para diciembre 2018. Se deja constancia que una vez publicados los índices oficiales por parte del INDEC, se rectificará la presentación de la información a fin de adecuar los nuevos Cuadros Tarifarios propuestos que deberán entrar en vigencia el 01/04/2019.

Asimismo se identifica que para la conversión a pesos (\$) del precio de gas natural PIST establecido en dólares estadounidenses (USD), se tomó como fuente de información el tipo de cambio vendedor del Banco Nación Argentina (divisa) de cierre del día 15/02/2019.


DANIEL MOLINARI
APODERADO




De acuerdo con lo establecido por la Resolución ENARGAS N° 72/2019 se utilizará el valor promedio del tipo de cambio vendedor del Banco Nación Argentina (divisa) observado entre el día 1 y el día 15 del mes inmediato anterior al inicio de cada período estacional, rectificándose el presente cálculo con tales cotizaciones.

Respecto de la incorporación de la variación del gas comprado (precio del gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte, gas retenido y contabilidad diaria de gas), los cuadros tarifarios están contemplando los precios surgidos del "Concurso de precios para la provisión de gas natural en condición firme para el abastecimiento de la demanda de usuarios de servicio completo de las prestadoras del servicio público de distribución de gas por redes" realizado mediante la plataforma tecnológica del Mercado Electrónico de Gas (MEG) S.A. (MEGSA) los días 14 y 15 de febrero pasado, y las necesidades de compra de gas en condición Spot indispensables para satisfacer integralmente la demanda del próximo período estacional. A tales efectos se consideró un precio Spot de la cuenca NOA equivalente al precio promedio que surge del contrato de importación de gas natural desde la República de Bolivia, recientemente renegociado entre IEASA y YPF (Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos) – 4ta. Adenda Febrero 2019 - obtenida de la información publicada por IEASA en su página web <http://www.enarsa.com.ar/wp-content/uploads/2019/02/USO-PUBLICO-sobre-la-4ta-adenda-al-contrato-compra-venta-IEASA-YPFB-feb-2019.pdf>. De igual modo, para estimar un precio Spot de Neuquén y Tierra del Fuego se consideró el precio promedio anterior de la cuenca Norte y se descontó 0,8 USD/MMBTU por el costo del GNL.

Cabe ratificar el principio rector de *pass-through* contenido en el Marco Regulatorio de la Industria del Gas, Decreto N° 1738/92 capítulo IX TARIFAS artículo 37 inc (5) que expresamente establece que **"Las variaciones del precio de adquisición del Gas serán trasladadas a la tarifa final al usuario de tal manera que no produzcan beneficios ni pérdidas al Distribuidor ni al Transportista bajo el mecanismo, en los plazos y con la periodicidad que se establezca en la correspondiente habilitación."** Bajo este principio, la Licenciataria no puede ganar ni perder por la compra del producto, y el ENARGAS debe implementar los mecanismos previstos en las Reglas Básicas de la Licencia de forma tal que garanticen este principio legal.

El 29 de noviembre de 2017 las Distribuidoras suscribieron, a instancias del MINEN, el documento denominado "Bases y Condiciones para el abastecimiento de Gas Natural para la distribución de gas por redes" (en adelante "Bases y Condiciones"), persiguiendo la protección de los usuarios del servicio de gas natural mediante el establecimiento de

MM


DANIEL MOLINARI
ABODERADO

pautas básicas que garantizaran el adecuado abastecimiento a fin de asegurar el suministro a los consumidores finales y la continuidad del sendero gradual y progresivo de reducción de subsidios en post de normalizar el mercado de gas natural. Las Bases y Condiciones fueron también suscriptas por el MINEN y compartidas por ENARGAS mediante nota de fecha 23 de noviembre de 2017, por la cual manifestó su coincidencia con los objetivos de política pública del MINEN.

En el marco de dichas Bases y Condiciones, Litoral Gas S.A. celebró ofertas irrevocables para el suministro de gas natural con los productores de gas, conteniendo, entre otras condiciones, precios de gas natural denominados en dólares estadounidenses pagaderos a los 75 (setenta y cinco) días del mes de inyección en pesos al tipo de cambio del día anterior a la fecha de pago.

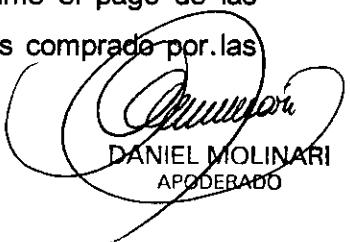
Por otra parte, en ocasión del establecimiento de los Cuadros Tarifarios para los consumos efectuados a partir del 1° de diciembre de 2017 y del 1° de abril de 2018 (Resoluciones ENARGAS N° 125/2017, 133/2017 y 304/2018), el ENARGAS dispuso que el tipo de cambio a aplicar fuera 18,33 y 20,345 pesos por dólar respectivamente.

Sucedida la devaluación de la moneda nacional de casi un 100%, lo que es de público y notorio conocimiento, las distribuidoras en general incluidas Litoral Gas S.A. restringieron los pagos a los productores invocando la lesión enorme en la ecuación contractual por imprevisión y comenzaron un intercambio epistolar y de renegociación de los contratos con los productores de gas.

En oportunidad del establecimiento de los Cuadros Tarifarios para los consumos efectuados a partir del 8 de octubre de 2018, Resoluciones ENARGAS N° 285/2018 y 292/2018, el regulador se expidió sobre el tema del pass through, y el ajuste por variación semestral, utilizando un promedio simple de variación de tres (3) índices: Índice de precios Internos al por Mayor, Índice del Costo de la Construcción e Índice de variación salarial. Además de no cumplir a derecho con los ajustes tarifarios, el Enargas retocó otros valores que entraban dentro del concepto de Price Cap sostenido por el mismo Enargas al hacer el proceso de RTI. Por lo expuesto, ésta licenciataria presentó un Recurso de Reconsideración con Alzada en Subsidio en fecha 3 de diciembre de 2018 (Nota LEG N°045.18) contra las mencionadas resoluciones.

En fecha 16/11/2018 se publicó en el Boletín Oficial el Decreto N° 1053 modificatorio del presupuesto general de la Administración Nacional para el ejercicio 2018, el que estableció en su art. 7° que de manera excepcional el Estado Nacional asume el pago de las diferencias diarias acumuladas mensualmente entre el valor del gas comprado por las

UM



DANIEL MOLINARI
APODERADO

distribuidoras y el valor del gas natural incluido en los cuadros tarifarios vigentes entre el 1° de abril de 2018 y el 31 de marzo de 2019, generadas exclusivamente por el tipo de cambio, por los volúmenes de gas natural entregados en dicho período.

Por todo lo anteriormente expuesto, en la determinación de las Diferencias Diarias Acumuladas solicitadas, esta distribuidora presenta el cálculo de las mismas desde Enero de 2018 a Diciembre de 2018, contemplando las diferencias de cambio producidas desde Enero a Marzo 2018, el perjuicio en el precio de gas PIST por la demora en la entrada en vigencia de la resolución ENARGAS N° 285/2018, y el recupero de las Diferencias Diarias Acumuladas establecidas en la Resolución ENARGAS N° 285/2018.

Resulta importante señalar que el numeral 9.8 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución prohíbe la aplicación a las Tarifas de cualquier régimen de congelamiento, administración y/o controles de precios, y que en caso de que se obligare a la Licenciataria a adecuar su tarifa de distribución a dichos controles que determine un menor nivel de ingresos, esta tendrá derecho a una compensación equivalente pagadera por el Otorgante de la Licencia. En línea con esto último, corresponde señalar que el presente cálculo tarifario, no contempla ningún tipo de ajuste y/o compensación para recuperar el perjuicio generado por la falta de aplicación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Distribución por el IPIM (Índice de Precios Internos al por Mayor) entre el 01/10/2018 y el 31/03/2019, lo cual fuera motivo del Recurso de Reconsideración con alzada en subsidio presentado por esta Licenciataria el 3/12/2018 mediante Nota LEG N° 045.18, y que a la fecha se encuentra pendiente resolución, haciendo la más amplia reserva de derechos para continuar con la reclamación correspondiente, en instancias administrativas y/o judiciales..

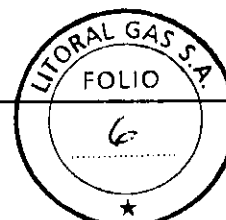
Sin otro particular y haciendo reserva de ampliar la información y documental obrante en la presente, saluda a Ud. muy atentamente.

ENARGAS
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

19 FEB 19 12:46


RECIBIDO
MESA DE ENTRADAS
NO IMPlica CONFORMIDAD

Daniel Molinari
DANIEL MOLINARI
APODERADO

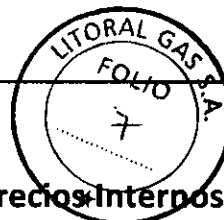


Solicitud de ajuste tarifario por Adecuación Semestral de la Tarifa según artículo 4° y Anexo V de la Resolución N°4361/2017, y por variación del Costo de Transporte y del Gas

Cuadro	Descripción
I.A	IPIM: Identificación de la variación del Índice de Precios Internos al por Mayor publicado por el INDEC desde Diciembre 2016 - Base Resolución N° 4361/2017 Revisión Tarifaria Integral
	GAS NATURAL
I.B	Memoria de cálculo de la variación semestral de la Tarifa de Transporte
I.C	<u>Nuevo Precio de Gas:</u>
I.C.1	Memoria de cálculo del precio promedio de gas y del gas retenido según los volúmenes a adquirir a partir del resultado del concurso de precios y de la necesidad de compras Spot de gas natural
I.C.2	Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período- Variación PIST
I.C.3	Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período- Variación Gas Retenido
II.1	Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2019 - según Resolución N° 285 del 05/10/2018 y 292 del 10/10/2018
II.2	Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2019 A) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Distribución B) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Transporte C) Por la variación del Costo de Gas, del Gas Retenido y de la Contabilidad Diaria
II.3	Cuadros Tarifarios de Gas Natural solicitados a partir del 01/04/2019
	TASAS Y CARGOS
III	Tasas y Cargos solicitados a partir del 01/04/2019
IV	GAS PROPANO (GLP)
IV.1	Memoria de cálculo de la componente transporte de GLP a incluir en los nuevos Cuadros Tarifarios solicitados
IV.2	Memoria de cálculo del precio promedio de gas propano
IV.3	Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2019 - según Resolución N° 285 del 05/10/2018 y 292 del 10/10/2018
IV.4	Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2019 A) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Distribución B) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Transporte C) Por la variación del Costo de Gas
IV.5	Cuadros Tarifarios de Gas Propano solicitados a partir del 01/04/2019


DANIEL MOLINARI
APODERADO





IPIM: Identificación de la variación del Índice de Precios Internos al por Mayor publicado por el INDEC desde Diciembre 2016 - Base Resolución N° 4361/2017
Revisión Tarifaria Integral

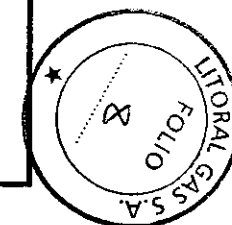
		Variación mes	Variación Acumulada
ene-17	Real	1,50%	1,50%
feb-17	Real	1,67%	3,20%
mar-17	Real	0,92%	4,14%
abr-17	Real	0,46%	4,62%
may-17	Real	0,86%	5,52%
jun-17	Real	1,87%	7,50%
jul-17	Real	2,55%	10,24%
ago-17	Real	1,92%	12,35%
sep-17	Real	1,00%	13,48%
oct-17	Real	1,47%	15,15%
nov-17	Real	1,54%	16,92%
dic-17	Real	1,64%	18,84%
ene-18	Real	4,57%	24,27%
feb-18	Real	4,85%	30,29%
mar-18	Real	1,94%	32,82%
abr-18	Real	1,79%	35,20%
may-18	Real	7,51%	45,35%
jun-18	Real	6,53%	54,84%
jul-18	Real	4,73%	62,17%
ago-18	Real	4,89%	70,10%
sep-18	Real	16,04%	97,39%
oct-18	Real	3,02%	103,35%
nov-18	Real	0,11%	103,57%
dic-18	Real	1,28%	106,17%
ene-19	Estimado (*1)	1,28%	108,81%
feb-19	Estimado (*1)	1,28%	111,48%
Ajustes autorizados:			
Según Resolución 125/2017		15,15%	15,15%
Según Resolución 304/2018		13,16%	30,29%
Según Resolución 285 y 292/2018		19,67%	55,92%
Ajuste solicitado a partir del 01/04/2019:			35,63%
(*1) una vez publicado el índice oficial correspondiente a los meses de Enero y Febrero de 2019 por parte del INDEC, se rectificará el presente cálculo			

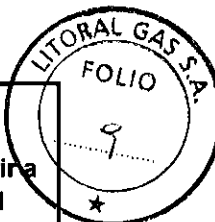

 DANIEL MOLINARI
 APODERADO

Memoria de cálculo de la variación semestral de la Tarifa de Transporte

Tarifas de Transporte Vigentes al 31/03/2019 s/ Resolución Enargas N° 265 y 266 del 27/09/2018		Cargo por m3/día			Cargo por m3/mes		
		\$/m3			\$/m3		
RECEPCION	DESPACHO	Tarifas Vigentes al 31/03/2019	Solicitadas desde 01/04/19	Variación	Tarifas Vigentes al 31/03/2019	Solicitadas desde 01/04/19	Variación
TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.:							
SALTA	Litoral	22,331712	30,288525	7,956813	0,734193	0,995787	0,261594
NEUQUÉN	Litoral	16,404437	22,249356	5,844919	0,539324	0,731486	0,192162
TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.:							
TIERRA DEL FUEGO	GBA	25,775731	34,959652	9,183921	0,847421	1,149358	0,301937
TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.:							
INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED) - NEUQUÉN		64,191055	87,062397	22,871342	0,064191	0,087062	0,022871
Tarifas de Transporte incluidas en los cuadros a Usuarios Finales de Litoral Gas S.A. Vigentes s/ Resolución Enargas N° 285 del 05/10/2018 y 292 del 10/10/2018						Solicitadas desde 01/04/19	Variación
Mix actual de Transporte							
TRANSPORTE DESDE SALTA						46,75%	
TRANSPORTE DESDE NEUQUEN						45,86%	
TRANSPORTE DESDE TIERRA DEL FUEGO						7,39%	
Transporte Reconocido R P SDB GNC						0,662687	0,898803 0,236116
Factor de Carga							
R						0,350 1,893391	2,568008 0,674617
P						0,500 1,325373	1,797605 0,472232
SDB						0,750 0,883582	1,198403 0,314821
GNC						1,000 0,662687	0,898803 0,236116

DANIEL MOLINARI
APODERADO




Memoria de cálculo del precio promedio de gas y del gas retenido según los volúmenes a adquirirse a partir del resultado del concurso de precios y de la necesidad de compras Spot de gas natural

RESULTADOS DEL CONCURSO DE PRECIOS PARA EL ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL FIRME PARA USUARIOS DEL SERVICIO COMPLETO DE DISTRIBUCION A PARTIR DEL 01/04/2019					
Nro.Oferta	AGENTE	COMITENTE	Vol. Asignado (m3) Estival GASLITORAL	Vol. Asignado (m3) Invernal	Precio (USD/MMBTU)
75	AGCINERGIA	CINERGIA	7.407	18.519	4,60
91	AGTOTALGMCS	PETTOTAL	7.407	18.519	4,60
77	AGPAE	PETPANAMSUR	29.630	74.074	4,60
65	AGPAE	PETPANAMSUR	29.630	74.074	4,60
49	AGWINTERSHALL	PETWIAR	44.444	111.111	4,65
67	AGCINERGIA	CINERGIA	14.815	37.037	4,70
97	AGTOTALGMCS	PETTOTAL	7.407	18.519	4,70
94	AGPAE	PETPANAMSUR	44.444	111.111	4,70
87	AGPAE	PETPANAMSUR	14.815	37.037	4,70
Precio promedio según volumen asignado Tierra del Fuego					4,6519
99	AGYPF	PETYPF	403.302	1.008.255	4,30
88	AGPAE	PETPAE	13.443	33.608	4,40
71	AGPAE	PETPAE	20.165	50.413	4,40
60	AGTECPETROL	PETTECPETROL	96.792	241.981	4,48
62	AGCINERGIA	CINERGIA	26.887	67.217	4,69
96	AGPAE	PETPAE	20.165	50.413	4,75
90	AGYPF	PETYPF	134.434	336.085	4,80
84	AGYPF	PETYPF	201.651	504.127	4,85
51	AGTECPETROL	PETTECPETROL	161.321	403.302	4,88
93	AGPESA	PESA	61.840	154.599	4,90
Precio promedio según volumen asignado Neuquén					4,6063
13	PETENARSA	IEASA	925.516	2.313.790	4,30
11	PETYPF	YPF S.A.	66.969	167.423	4,90
8	PETYPF	YPF S.A.	13.393	33.483	5,00
Precio promedio según volumen asignado Salta					4,3493
Precio SPOT estimado s/ precios contrato importación IEASA - YPFB					0,0000

Cantidad de días del período invernal				183
Solicitado por Litoral Gas S.A.	Cantidades Máximas Diarias Estival	Cantidades Máximas Diarias Invernal	Cantidades estimadas del período tarifario	Precio (USD/MMBTU)
TIERRA DEL FUEGO	200.000	500.000	60.687.749	4,6519
NEUQUEN	1.140.000	2.850.000	347.214.845	4,6063
SALTA	1.005.878	2.514.695	342.934.120	4,3493
SPOT (*1)			26.148.224	7,5405
Precio promedio volumen asignado y compras SPOT			776.984.938	4,5951

(*1) Norte: precio promedio que surge del contrato de importación de gas natural desde la República de Bolivia, recientemente renegotiado entre IEASA y YPFB (Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos) – 4ta. Adenda Febrero 2019 - obtenida de la información publicada por IEASA en su página web <http://www.enarsa.com.ar/wp-content/uploads/2019/02/USO-PUBLICO-sobre-la-4ta-adenda-al-contrato-compra-venta-IEASA-YPFB-feb-2019.pdf>. Neuquén y Tierra del Fuego: al precio promedio anterior, se le descontó 0,8 USD/MMBTU por GNL

Equivalencia de MMBTU a m3	27,10473
TC USD (*2)	\$ 38,62
(*2) Tipo de cambio al 15/02/2019. De acuerdo a la Resol. ENRG 72/2019 se utilizará el valor promedio del tipo de cambio vendedor del Banco Nación Argentina (divisa) observado entre el día 1 y el día 15 del mes inmediato anterior al inicio de cada período estacional, rectificándose el presente cálculo con tales cotizaciones.	

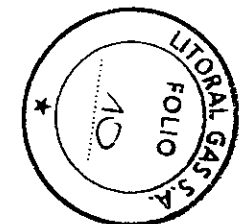
	PIST \$/m3	Costo del Gas Retenido \$/m3
Precio promedio volumen asignado y SPOT	6,547356	0,325774
Incluido en los Cuadros Tarifarios Vigentes	5,293866	0,263405
Variación	1,253490	23,68%
		0,062369

DANIEL MOLINARI
APODERADO

Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo periodo- Variación PIST

	s/ Datos Operativos 2018											
	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Volumen Entregado												
R1	2.899.023	3.840.188	3.357.708	3.663.473	8.464.014	13.795.478	11.338.035	9.354.161	3.144.290	3.185.816	3.453.920	2.648.000
R21	1.882.354	1.739.280	2.172.890	2.160.178	5.268.316	9.009.100	8.920.785	7.893.798	2.744.275	2.545.373	2.477.947	1.763.000
R22	2.075.093	1.827.807	2.314.878	2.305.614	5.793.296	10.546.128	10.850.865	9.523.502	3.419.157	3.029.277	2.811.245	1.881.000
R23	2.824.695	2.374.134	3.119.800	3.031.610	7.816.671	14.759.010	15.876.504	14.106.450	5.703.952	4.471.290	3.966.619	2.946.000
R31	3.027.906	2.395.407	3.358.805	3.077.146	8.433.674	16.116.453	18.506.048	16.401.443	6.343.106	5.107.114	4.321.361	2.575.000
R32	2.378.995	1.803.006	2.536.529	2.316.987	6.341.359	12.860.588	15.026.841	13.887.046	5.361.559	4.157.063	3.534.977	1.888.000
R33	1.882.948	1.414.270	2.060.725	1.846.674	5.100.387	10.558.744	12.377.154	11.882.173	4.674.755	3.568.847	2.664.169	1.496.000
R 34	3.727.086	2.807.708	4.080.215	3.569.358	9.621.283	19.557.488	23.144.216	22.254.428	9.108.872	6.971.270	4.969.762	2.786.000
P1-P2	7.769.000	3.833.747	5.775.126	5.963.628	9.893.088	12.951.800	15.418.957	15.743.387	15.274.960	6.335.854	4.135.902	5.385.309
P3	1.878.000	1.431.276	1.504.437	2.055.865	2.559.476	7.733.763	2.591.606	2.626.176	2.931.604	2.566.709	1.837.662	2.000.752
SDB	3.492.000	3.115.000	4.190.000	4.931.000	9.293.000	18.482.000	19.735.000	16.880.000	7.373.000	6.128.000	5.007.000	3.334.804
Subtotal	33.733.000	25.582.523	34.470.563	34.916.563	78.604.563	141.370.563	153.745.563	140.249.563	65.579.563	47.811.563	38.975.563	28.793.865
GNC servicio completo	1.187.000	1.047.122	1.244.715	1.208.053	1.189.287	1.166.372	1.257.078	1.364.429	1.395.797	1.543.349	1.460.641	1.512.154
Total Volumen Entregado Datos Operativos	34.920.000	26.629.645	35.715.278	36.116.616	79.793.851	142.536.935	155.002.641	141.613.992	66.975.360	49.354.912	40.436.204	29.806.020
Volumen Entregado sin SDB y GNC												
R1-R21-R22-R23	9.647.065	8.781.409	10.964.726	11.160.875	27.362.296	48.109.716	46.985.740	40.879.911	14.511.668	13.231.706	12.704.731	8.828.000
R31-R32-R33	7.234.848	6.717.887	7.956.059	7.235.807	19.875.421	39.535.796	45.870.044	41.865.661	16.379.460	12.828.074	10.320.507	5.959.000
R 34	3.777.086	2.807.708	4.080.215	3.569.358	9.621.282	19.557.488	23.144.216	22.254.428	9.108.872	6.721.270	4.969.762	2.786.000
P1-P2	7.769.000	3.833.747	5.775.126	5.963.628	9.893.088	12.951.800	15.418.957	15.743.387	15.274.960	6.335.854	4.135.902	5.385.309
P3	1.878.000	1.431.276	1.504.437	2.055.865	2.559.476	7.733.763	2.591.606	2.626.176	2.931.604	2.566.709	1.837.662	2.000.752
Apertura SDB s/ (DDU) presentado por entidades	30.241.000	22.467.523	30.280.563	29.885.563	69.311.563	122.888.563	134.010.543	123.589.563	58.206.563	41.843.563	33.968.563	24.959.082
R1-R21-R22-R23	1.066.607	964.295	1.219.379	1.433.571	2.889.069	6.938.006	6.938.677	5.834.212	2.538.533	2.118.012	1.723.917	1.152.604
R31-R32-R33	782.621	747.067	909.774	1.033.983	2.276.589	5.682.555	6.438.213	5.973.861	2.467.917	2.168.710	1.675.984	1.180.193
R 34	321.080	314.589	387.663	478.864	930.584	2.192.272	2.356.745	2.402.116	925.136	872.048	628.259	474.561
P1-P2	527.873	481.102	660.823	782.770	1.653.626	2.305.727	2.444.803	1.893.291	873.816	542.114	593.408	795.014
P3	793.839	612.946	1.017.361	1.251.862	1.543.133	2.219.439	1.556.552	1.176.519	567.563	427.116	385.432	232.433
GNC	3.492.000	3.115.000	4.190.000	4.931.000	9.293.000	18.482.000	19.735.000	16.880.000	7.373.000	6.128.000	5.007.000	3.334.804
Precio por Cuenta US\$/MMBTU s/ Contratos -NOA (*)												
R1-R21-R22-R23	3,77	3,22	3,22	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,92	3,92	3,92
R31-R32-R33	4,66	4,66	4,66	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	3,92	3,92	3,92
R 34	5,78	5,78	5,78	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	3,92	3,92	3,92
P1-P2	1,79	1,79	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	3,92	3,92	3,92
P3	3,50	3,5	3,5	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	3,92	3,92	3,92
GNC	4,77	4,8	4,8	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	3,92	3,92	3,92
Precio por Cuenta US\$/m3												
R1-R21-R22-R23	0,119	0,119	0,119	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,145	0,145	0,145
R31-R32-R33	0,172	0,172	0,172	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,145	0,145	0,145
R 34	0,213	0,213	0,213	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,145	0,145	0,145
P1-P2	0,086	0,086	0,086	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,145	0,145	0,145
P3	0,139	0,139	0,139	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,145	0,145	0,145
GNC	0,176	0,176	0,176	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,145	0,145	0,145
Precio por Cuenta US\$/ s/ Contratos -NQA (*)												
R1-R21-R22-R23	3,27	3,27	3,27	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,93	3,94	3,97
R31-R32-R33	4,73	4,73	4,73	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	3,93	3,94	3,97
R 34	5,87	5,87	5,87	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	3,93	3,94	3,97
P1-P2	1,82	1,82	1,82	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	3,93	3,94	3,97
P3	3,55	3,55	3,55	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	3,93	3,94	3,97
GNC	5,00	5,00	5,00	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	3,93	3,94	3,97
Precio por Cuenta US\$/m3												
R1-R21-R22-R23	0,121	0,121	0,121	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,145	0,145	0,147
R31-R32-R33	0,175	0,175	0,175	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,145	0,145	0,147
R 34	0,217	0,217	0,217	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,145	0,145	0,147
P1-P2	0,067	0,067	0,067	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,145	0,145	0,147
P3	0,131	0,131	0,131	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,145	0,145	0,147
GNC	0,185	0,185	0,185	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,145	0,145	0,147
Precio por Cuenta Promedio US\$/ s/ Contratos -Tierra del Fuego (*)												
R1-R21-R22-R23	2,73	2,73	2,73	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,89	3,89	3,89
R31-R32-R33	4,20	4,20	4,20	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	3,89	3,89	3,89
R 34	5,21	5,21	5,21	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	3,89	3,89	3,89
P1-P2	1,51	1,51	1,51	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	3,89	3,89	3,89
P3	3,06	3,06	3,06	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,89	3,89	3,89
GNC	4,42	4,42	4,42	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	3,89	3,89	3,89
Precio por Cuenta US\$/m3												
R1-R21-R22-R23	0,101	0,101	0,101	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,143	0,143	0,143
R31-R32-R33	0,155	0,155	0,155	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,143	0,143	0,143
R 34	0,192	0,192	0,192	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,143	0,143	0,143
P1-P2	0,056	0,056	0,056	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,143	0,143	0,143
P3	0,113	0,113	0,113	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,143	0,143	0,143
GNC	0,163	0,163	0,163	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,143	0,143	0,143

DANIEL MOLINARI
 APODOFRADO



Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período- Variación PIST

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Inyección certificada de Compra de Gas de la Prestadora (m³)	17.711.378	14.968.862	11.968.862	29.257.801	37.501.812	70.986.486	80.285.799	67.242.087	91.903.016	24.206.450	17.061.847	16.518.258
Cuenca Norte	4.308.146	3.633.663	3.822.022	7.879.958	14.955.549	28.711.844	31.019.417	26.967.802	9.480.081			
R1- R21- R22- R23	3.321.096	2.693.870	2.831.580	5.666.728	10.807.733	21.595.815	25.404.784	27.377.179	8.478.379			
R31- R32- R33	1.687.959	1.338.021	1.407.814	2.799.508	5.299.507	10.541.159	12.295.564	10.837.463	4.245.155	23.586.451	16.461.847	15.697.106
R 34	5.201.280	1.988.009	1.647.026	3.811.190	4.712.714	6.860.026	8.560.501	6.935.908	6.384.511			
P1- P2	1.807.897	1.925.339	676.455	1.515.308	1.531.140	2.871.142	2.415.473	173.735	2.132.288			
P3												
GN	1.955.000	2.730.000	1.180.000	1.197.790	1.591.669	586.500	600.000	620.000	582.522	619.999	600.000	619.157
Cuenca Neuquén	15.781.705	11.867.268	9.550.104	21.518.173	37.235.377	69.846.848	78.242.225	64.315.855	79.264.964	24.043.049	16.461.811	14.193.490
R1- R21- R22- R23	4.153.770	3.723.865	3.515.156	7.677.962	14.785.041	28.765.061	29.468.165	26.607.042	9.075.787			
R31- R32- R33	3.702.080	2.760.970	2.604.236	5.526.376	10.670.062	21.260.516	24.134.314	22.028.499	8.116.805	23.425.048	16.220.011	14.193.490
R 34	1.622.653	1.371.349	1.294.782	2.730.170	5.237.000	10.377.496	11.680.674	10.692.486	4.064.114			
P1- P2	5.014.500	2.037.527	1.514.788	3.716.795	4.652.188	5.773.206	8.132.389	6.231.417	6.112.233			
P3	1.738.292	1.973.297	672.143	1.867.870	1.511.836	2.629.670	2.294.678	171.433	2.041.333			
GN				405.000	540.000	630.000	686.000	686.000	554.292	619.997	180.000	
Cuenca Tdel Fuego	2.788.287	1.917.165	1.447.157	2.797.662	3.760.807	11.250.819	12.292.656	10.292.954	10.292.954	3.872.021	18.818.792	13.848.496
R1- R21- R22- R23	735.689	601.587	537.605	974.932	7.651.067	4.525.674	4.711.760	4.015.934	1.571.834			
R31- R32- R33	567.133	446.032	394.585	701.728	1.923.039	3.402.513	3.863.827	3.324.507	1.405.748			
R 34	287.394	221.540	196.181	346.617	542.950	1.660.805	1.870.095	1.613.694	703.863	3.786.037	1.774.732	1.936.496
P1- P2	888.206	329.161	279.516	471.951	838.452	1.083.977	1.301.971	940.436	1.058.577			
P3	307.875	318.784	94.265	237.178	772.438	420.850	367.371	25.869	353.538			
GN				122.860	160.000	160.000	160.000	186.000	180.000	186.000	54.000	
Total Compra de Gas (m³) Inyección	58.228.900	26.092.971	22.568.152	47.506.614	61.068.646	122.085.293	148.821.922	141.849.942	165.541.141	52.223.532	35.790.590	32.448.244

Volumen Mensual de Compra de gas (Volumen de entrega s/M inyección certificada por Cuenca)

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Cuenca Norte	16.932.403	12.726.071	17.985.613	17.307.382	36.825.813	66.593.167	73.722.110	64.282.757	91.905.777	21.871.018	15.671.635	15.466.475
R1- R21- R22- R23	5.034.664	4.449.115	5.811.306	5.959.978	13.971.669	25.299.257	25.652.867	21.874.801	8.030.588			
R31- R32- R33	3.755.372	2.901.165	4.305.761	3.939.749	10.230.961	21.110.064	24.884.034	22.401.797	8.877.068	22.199.996	18.620.814	13.554.570
R 34	1.896.147	1.435.393	2.167.437	1.904.788	4.873.406	10.155.816	12.131.291	11.545.908	4.475.984			
P1- P2	3.866.244	1.969.818	3.125.670	3.214.035	5.322.978	7.122.935	8.488.129	8.071.412	7.606.020			
P3	1.228.066	938.458	1.274.781	1.575.810	1.894.800	2.312.389	1.973.357	1.780.646	1.648.096			
GN	1.167.000	1.047.122	1.244.715	1.203.053	371.627	531.735	608.431	608.157	617.521	671.022	1.050.821	1.512.154
Cuenca Neuquén	15.236.206	11.098.807	8.596.793	18.272.343	36.296.978	68.658.339	76.002.504	65.369.869	103.579.811	22.718.109	18.842.508	15.637.426
R1- R21- R22- R23	4.854.256	4.559.936	3.447.213	5.851.372	13.793.094	24.906.458	24.369.931	21.582.173	7.688.110			
R31- R32- R33	3.620.804	2.973.420	3.960.057	3.842.170	10.100.636	20.782.307	23.639.607	22.102.113	8.498.491	22.048.081	18.347.261	12.617.826
R 34	1.878.201	1.460.858	1.993.411	1.857.591	4.811.327	9.996.167	11.524.616	11.391.455	4.524.437			
P1- P2	3.746.987	2.018.883	2.874.713	3.134.430	5.264.947	7.012.343	8.073.146	7.963.437	7.281.648			
P3	1.184.060	956.709	1.126.399	1.536.780	1.870.663	2.276.487	1.874.672	1.756.865	1.577.810			
GN				665.711	889.577	519.312	573.825	587.494	587.494	671.020	915.246	
Cuenca Tdel Fuego	2.898.201	1.833.720	1.392.871	2.709.861	3.691.532	10.843.400	11.777.169	9.961.307	5.312.092	3.764.794	2.102.062	1.771.516
R1- R21- R22- R23	859.754	736.654	824.586	747.996	2.486.003	3.985.006	3.901.558	3.257.148	1.331.503			
R31- R32- R33	641.293	480.355	600.015	487.871	1.820.413	3.325.981	3.784.626	3.335.617	1.471.852	3.563.487	2.007.488	1.721.519
R 34	323.799	236.007	302.035	235.873	867.134	1.599.777	1.845.055	1.719.181	763.587			
P1- P2	663.642	326.149	435.567	398.004	1.127.249	1.222.495	1.202.495	1.201.830	1.261.108			
P3	208.078	154.556	170.668	195.137	317.145	364.827	300.129	265.143	273.261			
GN				201.649	145.060	155.315	182.447	190.782	201.307	94.574		
Total Volumen Mensual de gas entregado prometeado por composición de la compra	44.613.000	26.820.845	35.713.878	36.119.618	70.769.853	142.806.936	156.002.641	141.812.992	165.975.890	59.534.915	40.436.206	35.806.070

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Costo de compra del volumen Mensual de entregado (u\$s)	4.801.761	3.943.225	4.886.119	5.611.270	12.750.727	25.408.787	25.735.262	23.818.440	10.509.125	7.145.828	5.862.077	4.333.232
R1- R21- R22- R23	1.270.742	1.153.736	1.443.044	1.802.901	4.317.316	7.742.855	7.704.589	6.677.964	2.434.306			
R31- R32- R33	1.377.315	1.092.454	1.524.794	1.562.969	4.177.816	8.534.867	9.872.590	9.032.939	3.555.447	6.922.495	5.650.655	4.114.666
R 34	862.790	665.920	852.285	889.446	2.339.754	4.826.607	5.658.839	5.473.685	2.775.490			
P1- P2	545.392	283.909	423.848	627.208	1.061.539	1.404.367	1.644.205	1.587.407	1.485.224			
P3	337.442	263.372	325.047	504.313	623.856	753.946	631.394	579.087	532.274			
GN	208.078	184.335	219.120	230.433	231.427	276.124	243.644	264.358	270.384	223.333	211.422	218.666

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Precio PIST incluido en los Cuadros Tarifarios (S)										(**) 2		
R1- R21- R22- R23	2,171557	2,171557	2,171557	2,923425	2,923425	2,923425	2,923425	2,923425	2,923425	4,758605	5,293866	5,293866
R31- R32- R33	3,150065	3,150065	3,150065	3,855053	3,855053	3,855053	3,855053	3,855053	3,855053	4,968973	5,293866	5,293866
R 34	3,910219	3,910219	3,910219	4,532585	4,532585	4,532585	4,532585	4,532585	4,532585	5,121964	5,293866	5,293866
P1- P2	1,207154	1,207154	1,207154	1,883713	1,883713	1,883713	1,883713	1,883713	1,883713	4,523831	5,293866	5,293866
P3	2,362350	2,362350	2,362350	3,112000	3,112000	3,112000	3,112000	3,112000	3,112000	4,801187	5,293866	5,293866
GN	3,280750	3,280750	3,280750	3,980039	3,980039	3,980039	3,980039	3,980039	3,980039	4,997195	5,293866	5,293866

(**) 2: el precio PIST determinado para el período Octubre 2018 surge de promediar el PIST contenido en los cuadros tarifarios, según resolución Nro. 304/2018 con vigencia hasta el 7/10/2018 y de la resolución Nro. 285 y 292 del 2018 con vigencia a partir del 08/10/2018

Tipo de Cambio Pagado:	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Enero a Marzo 18 Inyección certificada de compra												
Abril a Diciembre 2018: Coincidencia con Cuadros Tarifarios vigentes	20,27	20,27	20,27	20,35	20,35	20,35	20,35	20,35	20,35	20,35	37,69	37,69

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Monto de Venta mensual por composición	84.513.394	66.865.105	89.647.409	114.611.685	260.913							

Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período- Variación PIST

P1-P2	10.015.603	5.208.688	7.769.183	12.708.410	21.750.694	28.740.802	33.650.197	32.468.956	30.419.659			
P3	6.193.700	4.830.350	5.957.367	12.767.317	15.414.366	17.909.068	17.909.068	11.833.988	10.889.408			
GNC	3.877.847	3.435.345	4.083.599	4.788.198	4.733.409	4.640.706	5.003.218	5.430.480	5.555.376	7.717.414	7.732.438	8.005.142

Monto de Compra mensual por componente gas (S)	93.047.599	84.743.442	127.091.096	114.161.289	259.433.899	477.878.958	523.990.802	480.456.327	213.686.075	269.326.257	220.943.889	163.329.288
R1-R21-R22-R23	25.694.405	26.874.271	27.519.155	26.680.020	27.896.211	157.578.380	156.749.863	135.863.369	49.525.955			
R31-R32-R33	27.849.307	25.410.474	29.644.646	31.798.595	84.997.664	173.641.875	200.857.851	183.775.147	72.335.561			
R 34	17.445.623	15.489.299	24.758.900	18.075.439	47.602.291	98.197.326	115.129.085	111.362.128	45.777.593	260.908.821	212.973.701	155.083.777
P1-P2	11.027.822	6.603.721	11.020.051	12.654.200	21.597.009	28.571.839	33.451.355	32.295.800	30.216.891			
P3	6.873.078	6.126.036	8.451.231	10.260.249	12.692.341	15.339.039	12.845.719	11.781.517	10.829.119			
GNC	4.207.365	4.287.641	5.697.113	4.588.166	4.708.378	4.600.500	4.956.929	5.378.366	5.500.957	8.417.436	7.968.489	8.741.512
TOTAL												

Monto de Diferencia Mensual	8.534.405	17.878.337	37.443.687	-450.396	-1.479.580	-2.245.630	-2.452.086	-2.024.309	-1.161.066	34.097.491	6.877.841	5.534.214	100.550.959
R1-R21-R22-R23	2.353.049	5.660.919	11.060.676	-138.607	-601.387	897.055	894.125	-702.064	319.031				
R31-R32-R33	2.593.758	5.391.971	11.716.696	81.881	399.506	677.267	793.292	-648.745	322.200				
R 34	1.616.483	3.280.431	7.308.070	-46.888	-224.945	385.311	456.189	-395.757	-202.401	33.392.470	6.641.791	5.297.845	
P1-P2	1.012.718	1.395.033	3.250.869	49.590	153.685	-168.964	-198.842	-173.156	202.767				
P3	679.377	1.295.666	2.493.863	-33.399	-74.975	-75.327	-63.349	-52.471	60.288				
GNC	329.518	852.296	1.613.514	100.032	-25.031	-41.706	46.289	-52.314	-54.370	705.022	736.051	736.189	

Diferencias Diarias Acumuladas

Cargo según Cuadros Tarifarios Vigentes Resolución N° 285 y 292 de 2018 (Recurso de reconsideración con alzada en subsidio)

		oct-18	nov-18	dic-18	ene-19	feb-19	mar-19
R1-R21-R22-R23		-0,314426	-0,314426	-0,314426	-0,314426	0,314426	0,314426
R31-R32-R33		-0,314426	-0,314426	-0,314426	-0,314426	0,314426	0,314426
R 34		-0,314426	-0,314426	-0,314426	-0,314426	0,314426	0,314426
P1-P2		-0,314426	-0,314426	-0,314426	-0,314426	0,314426	0,314426
P3		-0,314426	-0,314426	-0,314426	-0,314426	0,314426	0,314426
GNC		-0,314426	-0,314426	-0,314426	-0,314426	0,314426	0,314426

Monto trasladado a clientes por Resolución 285 y 292 de 2018

		oct-18	nov-18	dic-18	ene-19	feb-19	mar-19
R1-R21-R22-R23		-15.518.468	-12.714.194	-9.371.788	-10.978.188	-8.373.053	-11.229.812
R31-R32-R33		-4.826.351	-4.536.742	-3.138.161	-3.379.662	-3.064.303	-3.830.999
R 34		-4.715.363	-3.772.009	-2.744.748	-2.520.901	-1.998.161	-2.787.648
P1-P2		2.387.537	1.760.163	1.025.205	-1.272.843	-981.732	-1.403.245
P3		2.182.612	1.487.018	-1.768.041	-2.608.753	-1.356.701	-2.023.630
GNC		941.336	698.998	702.171	824.374	-647.914	-792.919
Total monto trasladado a clientes S		-485.269	-459.264	-475.461	-371.652	-329.282	-68.185.498

Monto de Diferencia Mensual Actualizado (Punto 9.4.2.5. Regías Básicas de Distribución)

		ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	ene-19	feb-19	mar-19
Tasa Banco Nación	1,92%															
Argentina para depósitos a 30 días	2,35%															
	2,60%															
	2,92%															
	2,92%															
	2,92%															
	4,08%															
	4,00%															

Tasa de actualización a aplicar	37,60%	35,01%	32,47%	29,98%	27,53%	24,60%	21,44%	18,00%	14,65%	11,60%	8,25%	4,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Monto de Diferencia Mensual Actualizado y Consolidado	11.743.079	24.134.709	49.601.743	-585.420	-1.886.912	-2.798.083	-2.977.784	-2.388.627	-1.333.199	55.274.094	21.826.284	16.605.862	12.230.121	9.327.904	12.510.444
R1-R21-R22-R23	3.237.734	7.642.764	14.652.105	-180.160	766.973	1.117.741	1.085.815	828.416	365.779						
R31-R32-R33	3.568.932	7.379.659	15.521.135	-106.428	509.508	843.883	963.364	765.502	369.423						
R 34	2.274.231	4.428.886	9.681.017	60.944	296.882	480.103	553.991	466.983	232.059						
P1-P2	1.392.782	1.883.424	4.306.433	64.456	196.001	210.531	241.471	-204.319	232.479						
P3	866.004	1.749.297	3.303.627	43.411	95.620	93.859	76.930	-61.914	-69.122						
GNC	453.407	1.150.679	2.137.476	-130.021	-31.924	51.967	56.213	-61.493	67.336						

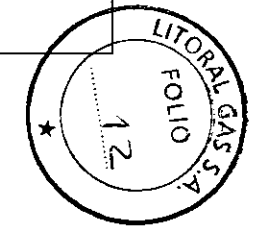
Volumen Previsto de Demanda período estacional siguiente (Incluyendo volúmenes de SDBs)

		abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Total
R1-R21-R22-R23		12.594.346	30.251.365	54.191.722	53.924.417	46.714.122	17.050.701	214.726.175
R31-R32-R33		8.269.789	22.152.008	45.218.351	52.308.267	47.839.522	18.847.411	194.635.351
R 34		3.998.232	10.551.867	21.749.760	25.500.961	74.656.545	10.034.008	96.491.374
P1-P2		6.746.468	11.546.713	15.257.527	17.853.760	17.236.679	16.148.776	84.799.923
P3		3.307.727	4.102.608	4.953.202	4.148.158	3.802.695	3.499.167	23.819.558
GNC		1.203.053	1.189.287	1.166.372	1.257.078	1.364.426	1.395.797	7.576.016

(*) El precio promedio por cuenca en dólares fue determinado ponderando los volúmenes de compra considerando los precios contractuales con cada productor, a excepción de IEASA, en cuyo caso se expuso el valor informado en la Agenda remitida por dicha compañía, mediante nota IEASA N°DC 317/2018 del 27/12/2018.

DDA Requerida en \$/m3 (punto 9.4.2.6 RBL)	Incluido en los Cuadros Tarifarios Vigentes	Variación DDA
0,323589	-0,314426	0,638015

DANIEL MOLINARI
 APODERADO



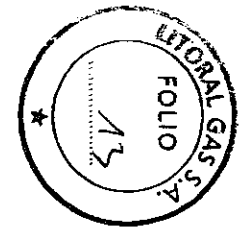
LITORAL GAS S.A.

CUADRO I.C.3

Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo periodo- Variación Gas Retenido

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Precio por Cuenca US\$ s/ Contratos - NOA(*)												
R1-R21-R22-R23	3,22	3,22	3,22	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,92	3,92	3,92
R31-R32-R33	4,66	4,66	4,66	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,15	5,15	5,15
R 34	5,78	5,78	5,78	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,05	6,05	6,05
P1-P2	1,79	1,79	1,79	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,54	2,54	2,54
P3	3,50	3,50	3,50	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,17	4,17	4,17
GNC	4,77	4,8	4,8	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,24	5,24	5,24
R1-R21-R22-R23	0,119	0,119	0,119	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,145	0,145	0,145
R31-R32-R33	0,172	0,172	0,172	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,190	0,190	0,190
R 34	0,213	0,213	0,213	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,222	0,222	0,222
P1-P2	0,066	0,066	0,066	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,094	0,094	0,094
P3	0,129	0,129	0,129	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,154	0,154	0,154
GNC	0,176	0,176	0,176	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,194	0,194	0,194
Precio por Cuenca US\$ s/ Contratos - NQN(*)												
R1-R21-R22-R23	3,27	3,27	3,27	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,99	3,99	3,99
R31-R32-R33	4,73	4,73	4,73	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,24	5,24	5,24
R 34	5,87	5,87	5,87	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,15	6,15	6,15
P1-P2	1,82	1,82	1,82	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,59	2,59	2,59
P3	3,55	3,55	3,55	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,24	4,24	4,24
GNC	5,00	5,00	5,00	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,49	5,49	5,49
R1-R21-R22-R23	0,121	0,121	0,121	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,148	0,148	0,148
R31-R32-R33	0,175	0,175	0,175	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,194	0,194	0,194
R 34	0,217	0,217	0,217	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,226	0,226	0,226
P1-P2	0,067	0,067	0,067	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,095	0,095	0,095
P3	0,131	0,131	0,131	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,156	0,156	0,156
GNC	0,185	0,185	0,185	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,202	0,202	0,202
Precio por Cuenca US\$ s/ Contratos -Tierra del Fuogo(*)												
R1-R21-R22-R23	2,73	2,73	2,73	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,43	3,43	3,43
R31-R32-R33	4,20	4,20	4,20	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,71	4,71	4,71
R 34	5,21	5,21	5,21	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,53	5,53	5,53
P1-P2	1,51	1,51	1,51	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,20	2,20	2,20
P3	3,06	3,06	3,06	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,72	3,72	3,72
GNC	4,42	4,42	4,42	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,86	4,86	4,86
R1-R21-R22-R23	0,101	0,101	0,101	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,127	0,127	0,127
R31-R32-R33	0,155	0,155	0,155	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,174	0,174	0,174
R 34	0,192	0,192	0,192	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,204	0,204	0,204
P1-P2	0,056	0,056	0,056	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,081	0,081	0,081
P3	0,113	0,113	0,113	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,138	0,138	0,138
GNC	0,163	0,163	0,163	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,180	0,180	0,180
Volumen Mensual de Compra de Gas (Volumen de entrega s/Inyección certificada por Cuenca)												
Cuenca Noa	18.962.493	12.728.071	17.885.815	17.437.397	16.425.841	16.590.187	17.722.110	16.282.757	21.908.277	22.871.018	19.871.655	15.466.875
R1-R21-R22-R23	5.034.864	4.449.115	5.917.306	5.999.978	13.971.669	25.299.257	25.652.867	21.874.801	8.030.588			
R31-R32-R33	3.755.372	2.901.165	4.305.761	3.989.749	10.230.961	21.110.064	24.884.034	22.401.792	8.877.068			
R 34	1.896.147	1.425.393	2.167.432	1.904.768	4.873.406	10.153.816	12.131.291	11.545.908	4.725.984	22.199.996	18.620.814	13.954.520
P1-P2	3.886.244	1.969.818	3.125.670	3.214.035	5.332.878	7.122.935	8.498.129	8.071.412	7.606.020			
P3	1.228.066	993.458	1.224.731	1.575.810	1.894.800	2.312.388	1.973.357	1.780.686	1.648.096			
GNC	1.182.000	1.047.122	1.244.715	1.203.053	321.627	531.785	582.431	608.157	617.521	671.022	1.050.821	1.512.154
Cuenca Tierra del Fuogo	15.234.306	11.669.454	15.894.799	16.222.343	16.506.978	16.463.398	17.001.542	15.836.868	30.157.991	22.719.100	18.682.906	12.817.829
R1-R21-R22-R23	4.854.255	4.559.936	5.442.213	5.851.372	13.793.694	24.906.458	24.369.991	21.582.173	7.688.110			
R31-R32-R33	3.620.804	2.973.429	3.960.057	3.842.170	10.100.636	20.782.307	23.639.607	22.102.113	8.498.491			
R 34	1.828.201	1.460.898	1.993.411	1.857.591	4.811.327	9.996.167	11.524.616	11.391.455	4.524.437	22.048.081	18.347.261	12.617.826
P1-P2	3.746.987	2.018.883	2.874.713	3.134.430	5.264.947	7.012.343	8.073.146	7.963.437	7.281.648			
P3	1.184.060	956.709	1.126.399	1.536.780	1.870.663	2.276.487	1.874.672	1.756.865	1.577.810			
GNC	1.000.000	859.577	1.000.000	859.577	665.711	489.577	519.332	573.825	587.494	671.020	315.246	
Cuenca Tierra del Fuogo	2.698.201	1.893.720	2.332.871	2.058.867	1.661.581	10.543.400	11.278.168	9.961.367	6.512.062	1.764.794	2.102.062	1.721.519
R1-R21-R22-R23	859.754	736.654	742.586	742.996	2.486.003	3.986.006	3.901.558	3.257.148	1.331.503			
R31-R32-R33	641.293	480.355	600.015	487.871	1.820.413	3.325.981	3.784.626	3.335.617	1.471.852			
R 34	323.799	236.007	302.035	235.873	867.134	1.589.777	1.845.055	1.719.181	783.587	3.563.487	2.007.488	1.721.519
P1-P2	663.642	326.149	435.567	398.004	948.888	1.122.749	1.292.485	1.201.830	1.261.108			
P3	209.713	154.556	170.668	195.137	337.145	364.927	300.129	265.143	273.261			
GNC					201.949	145.060	155.315	182.447	190.782	201.307	94.574	

DANIEL MOLINARI
APODERADO

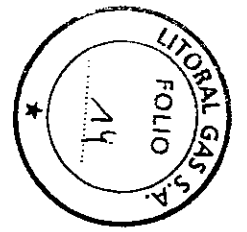


LITORAL GAS S.A.

Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo periodo- Variación Gas Retenido

Table with columns for months from ene-18 to dic-18 and rows for Total Volumen Mensual de gas entregado, Cuentas Hacia, Cuentas Neutras, Cuentas Total Fungo, Costo de compra del volumen Mensual de Gas Retenido, Precio Gas Retenido Incluido en los Cuadros Tarifarios, Tipo de Cambio Pagado, Fecha de Pago, Cantidad de Venta mensual por componente gas, and Monto de Compra mensual por componente gas.

DANIEL MOLINARI APODERADO



Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo periodo- Variación Gas Retenido

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	Total Diferencias Diarias Acumuladas
Monto de Diferencia Mensual	450.811	858.584	1.773.749	-178.155	46.726	-219.769	-247.268	-336.821	-5.491	1.843.903	98.922	172.357	4.176.928
R1-R21-R22-R23	116.149	769.004	510.509	59.965	-9.812	-107.521	-109.761	-127.921	-16.392				
R31-R32-R33	137.327	264.332	561.686	-44.101	21.344	-62.894	-77.446	-117.650	865				
R 34	85.576	160.781	350.278	-25.052	11.972	-35.513	-44.271	-71.227	579	1.766.211	13.654	173.277	3.667.752
P1-P2	49.610	66.091	153.391	21.213	-3.653	-20.966	-25.150	-31.970	-11.679				
P3	32.227	62.566	118.368	-15.634	637	-8.274	-7.185	-9.506	-1.924				
GNC	9.922	35.610	71.518	-12.190	26.237	15.400	16.526	21.453	23.060	77.092	25.268	-920	309.176

Monto de Diferencia Mensual Actualizado (Punto 9.4.2.5. Reglas Básicas de Distribución)

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	
Tasa Banco Nación Argentina para depósitos a 30 días	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%	2,35%	2,60%	2,92%	2,92%	2,92%	2,92%	4,00%	4,00%	
Tasa de actualización a aplicar	37,60%	35,01%	32,47%	29,98%	27,53%	24,60%	21,44%	18,00%	14,65%	11,40%	8,25%	4,00%	
Períodos de actualización	32	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	Monto de DDA Actualizado y Consolidado (\$)
R1-R21-R22-R23	592.782	1.159.168	2.349.689	-251.569	98.591	-273.834	-300.303	-397.439	-6.295	2.053.511	42.151	179.252	5.226.688
R31-R32-R33	159.817	363.180	688.195	-77.942	-12.514	-133.972	-133.282	-150.843	-18.794				
R 34	188.957	356.873	744.066	-57.322	27.221	-78.967	-94.049	-138.824	992				
P1-P2	117.749	217.069	464.014	-32.562	15.268	-44.250	-53.763	-84.046	664	1.867.627	14.780	180.208	4.849.043
P3	68.262	89.229	201.872	-27.572	-4.659	-26.124	-30.542	-37.724	-13.390				
GNC	44.344	84.470	156.603	-20.323	813	-10.310	-8.726	-11.217	-2.205				
GNC	13.653	48.347	94.739	-15.845	33.462	19.188	20.069	25.314	26.438	85.883	27.351	-956	377.645

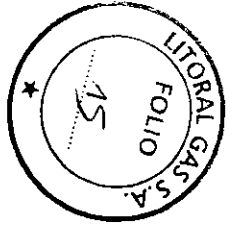
Volúmen Previsto de Demanda período estacional siguiente	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Total
R1-R21-R22-R23	12.594.346	30.251.365	54.181.722	53.924.417	46.714.122	17.050.201	214.726.176
R31-R32-R33	8.269.789	22.152.009	45.218.351	52.308.267	47.839.522	18.847.411	194.635.351
R 34	3.998.232	10.551.867	21.749.760	25.500.961	24.656.545	10.034.008	96.491.374
P1-P2	6.746.468	11.546.713	15.257.527	17.863.760	17.236.679	16.148.776	84.799.923
P3	3.207.727	4.102.606	4.953.202	4.148.158	3.802.695	3.499.167	23.813.558
Volúmen Previsto de Demanda	34.816.563	78.604.563	141.370.563	153.745.563	140.249.563	65.579.563	614.466.380
GNC	1.203.053	1.183.287	1.168.372	1.257.078	1.364.429	1.395.797	7.576.016

DDA Requerida en \$/m3 (punto 9.4.2.6 RBL)

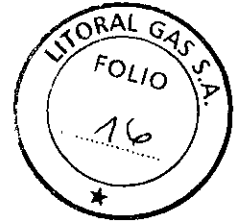
0,008402

(*1) El precio promedio por cuenta en dólares fue determinado ponderando los volúmenes de compra considerando los precios contractuales con cada productor, y excepción de IEASA, en cuyo caso se expuso el valor informado en la Adenda remitida por dicha compañía, mediante nota IEASA N° DC 3177/2018 del 27/12/2018.

Daniel Molinari
DANIEL MOLINARI
 APODERADO



Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2019 - según Resolución N° 285 del 05/10/2018 y 292 del 10/10/2018



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

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL		
CATEGORÍA / SUBZONA	Buenos Aires	Santa Fe
Cargo fijo por factura		
R1	170,549951	169,185838
R2 1*	179,936803	178,572688
R2 2*	205,417297	203,936259
R2 3*	231,791141	230,232155
R3 1*	300,405814	298,768879
R3 2*	347,340066	345,703129
R3 3*	464,009003	462,138220
R3 4*	745,614508	743,743723
P1 y P2	402,190180	414,510285
P3	1.577,480531	1.575,742552
GNC INTERRUPTIBLE	5.184,422072	5.183,335834
GNC FIRME	5.184,422072	5.183,335834
SDB	9.487,611802	9.486,578356
Cargo por Reserva de Consumo (m3/día)		
GNC FIRME	4,997972	4,997972
Cargo por m3 de consumo		
R1	7,714214	7,648062
R2 1*	7,714214	7,648062
R2 2*	7,990585	7,915929
R2 3*	8,009616	7,926455
R3 1*	8,253973	8,153801
R3 2*	8,253973	8,153801
R3 3*	8,734861	8,612009
R3 4*	8,734861	8,612009
P1 y P2	0 a 1.000 m3	7,102728
	1.001 a 9.000 m3	7,035359
	más de 9.000 m3	6,948662
P3	0 a 1.000 m3	7,376408
	1.001 a 9.000m3	7,258940
	más de 9.000 m3	7,141458
GNC INTERRUPTIBLE	5,487824	5,463446
GNC FIRME	5,986189	5,961811
SDB	1,264026	1,232608

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

Precio en el Punto Ingreso al Sistema de Transporte	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	5,293866	5,293866	
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	5,293866	5,293866	
	R3 4*	5,293866	5,293866	
	P1-P2	5,293866	5,293866	
	P3	5,293866	5,293866	
	GNC	5,293866	5,293866	
Diferencias diarias acumuladas	R-P1-P2-P3-GNC	-0,314426	-0,314426	
	Precio incluido en los cargos por m3 consumido	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	4,979440	4,979440
		R3 1*-R3 2*-R3 3*	4,979440	4,979440
		R3 4*	4,979440	4,979440
		P1-P2	4,979440	4,979440
		P3	4,979440	4,979440
GNC		4,979440	4,979440	
Costo de gas retenido (\$/m3)	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	0,263405	0,263405	
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	0,263405	0,263405	
	R3 4*	0,263405	0,263405	
	P1-P2	0,263405	0,263405	
	P3	0,263405	0,263405	
	GNC	0,263405	0,263405	
Costo de Transporte	SDB (como % del precio a facturar a sus usuarios)	4,980000%	4,980000%	
	Residenciales	1,893391	1,893391	
	P1-P2-P3	1,325373	1,325373	
	GNC Firme	0,662687	0,662687	
	SDB	0,883582	0,883582	

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

Todas las categorías		0,662687	0,662687
Mix de Compra de Gas (en %)	Noroeste	44,7%	44,7%
	Neuquina	46,6%	46,6%
	Tierra del Fuego	8,8%	8,8%
Mix de Compra de Transporte (en %)	Noroeste	46,8%	46,8%
	Neuquina	45,9%	45,9%
	Tierra del Fuego	7,4%	7,4%

Mediante Resolución 14/2018, de la Secretaría de Gobierno de Energía, y la Resolución 474/2017 del EX-MINEM se establece el mecanismo de bonificaciones para los clientes beneficiarios de la Tarifa Social.

Estas tarifas no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación


DANIEL MOLINARI
APODERADO

**Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2019 - según Resolución N°
285 del 05/10/2018 y 292 del 10/10/2018**

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

CATEGORÍA / SUBZONA		Buenos Aires	Santa Fe
CARGO FIJO POR FACTURA			
P3 (5)		9.492,758265	9.491,672028
G		9.487,611802	9.486,578356
ID (3)		18.879,382466	18.878,298547
FD (3)		18.879,382466	18.878,298547
IT (4)		18.879,382466	18.878,298547
FT (4)		18.879,382466	18.878,298547
CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) (2)			
G		8,085344	7,875455
FD (3)		4,970863	4,792916
FT (4)		4,394417	4,222374
CARGO POR M3 DE CONSUMO			
P3 (5)	0 a 1.000 m3	0,808190	0,757902
	1.001 a 9.000m3	0,690722	0,641622
	más de 9.000 m3	0,573239	0,525327
G	0 a 5.000 m3	0,152589	0,133337
	más de 5.000 m3	0,106791	0,087998
ID (3)		0,262138	0,239065
FD (3)		0,097488	0,078772
IT (4)		0,194882	0,172503
FT (4)		0,030232	0,012209

TARIFAS DE TRANSPORTE POR RUTA			
Buenos Aires y Santa Fe			(\$/m3)
Empresa	Recepción	Despacho	Tarifa TF (**)
TGN	Neuquén	Litoral	0,539324
TGN	Salta	Litoral	0,734193
TGS (*)	T del Fuego	GBA	0,847421
			2 ED GBA-Litoral TGN
			0,128382

(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que se contraten los siguientes mínimos.

G: 1.000 m3/día FD-FT: 10.000 m3/día ID-IT: 3.000.000 m3/año
y sujeto a disponibilidad del servicio.

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.

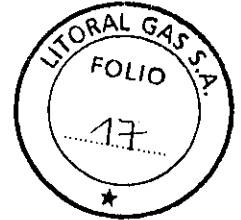
(2) Cargo mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada.

(3) Los usuarios conectados a las redes de distribución.

(4) Los usuarios conectados a los gasoductos troncales.

(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180 000 M3 según Res. SE N°2020/05 (SGP3 Grupos I y II).

Estas tarifas no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.



MM


DANIEL MOLINARI
 APODERADO

Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2019

CATEGORÍA / CLIENTE	Provincia	Cuadro Tarifario vigente - Cuadro II.1	Precio incluido en los cargos por m3 consumido (PIST + DDA)	Precio de Gas Retenido	Tarifa de Transporte	A) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Distribución			B) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Transporte	C) Por la variación del Costo de Gas, del Gas Retenido y de la Contabilidad Diaria			Cuadro Tarifario solicitado	
						Tarifa de Distribución	Variación IPIM - Cuadro I.A	Ajuste Tarifario por variación Semestral		Variación del Costo de Gas - Cuadro I.C.1	Variación del Costo del Gas Retenido - Cuadro I.C.2	Contabilidad Diaria y retenido - Cuadro I.C.3 y I.C.4		
en \$ (Pesos)		a	b	c	d	e = a - b - c - d	f	g = (e x f)	h	i	j	k	l = a + g + h + i + j + k	
RESIDENCIAL														
R1	Cargo fijo	Buenos Aires	170,549951			170,549951	35,6301%	60,767131					231,317082	
		Santa Fe	169,185838			169,185838	35,6301%	60,281096					229,466934	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,714214	4,979440	0,263405	1,893391	0,577978	35,6301%	0,205934	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	10,557041
		Santa Fe	7,648062	4,979440	0,263405	1,893391	0,511826	35,6301%	0,182364	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	10,467319
R2 1*	Cargo fijo	Buenos Aires	179,936803			179,936803	35,6301%	64,111677					244,048480	
		Santa Fe	178,572688			178,572688	35,6301%	63,625641					242,198329	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,714214	4,979440	0,263405	1,893391	0,577978	35,6301%	0,205934	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	10,557041
		Santa Fe	7,648062	4,979440	0,263405	1,893391	0,511826	35,6301%	0,182364	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	10,467319
R2 2*	Cargo fijo	Buenos Aires	205,417297			205,417297	35,6301%	73,190404					278,607701	
		Santa Fe	203,936259			203,936259	35,6301%	72,662709					276,598968	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,990585	4,979440	0,263405	1,893391	0,854349	35,6301%	0,304405	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	10,931883
		Santa Fe	7,915929	4,979440	0,263405	1,893391	0,779693	35,6301%	0,277805	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	10,830627
R2 3*	Cargo fijo	Buenos Aires	231,791141			231,791141	35,6301%	82,587433					314,378574	
		Santa Fe	230,232155			230,232155	35,6301%	82,031965					312,264120	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	8,009616	4,979440	0,263405	1,893391	0,873380	35,6301%	0,311186	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	10,957695
		Santa Fe	7,926455	4,979440	0,263405	1,893391	0,790219	35,6301%	0,281556	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	10,844904
R3 1*	Cargo fijo	Buenos Aires	300,405814			300,405814	35,6301%	107,034915					407,440729	
		Santa Fe	298,768879			298,768879	35,6301%	106,451673					405,220552	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	8,253973	4,979440	0,263405	1,893391	1,117737	35,6301%	0,398251	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	11,289117
		Santa Fe	8,153801	4,979440	0,263405	1,893391	1,017565	35,6301%	0,362560	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	11,153254
R3 2*	Cargo fijo	Buenos Aires	347,340066			347,340066	35,6301%	123,757639					471,097705	
		Santa Fe	345,703129			345,703129	35,6301%	123,174397					468,877526	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	8,253973	4,979440	0,263405	1,893391	1,117737	35,6301%	0,398251	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	11,289117
		Santa Fe	8,153801	4,979440	0,263405	1,893391	1,017565	35,6301%	0,362560	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	11,153254
R3 3*	Cargo fijo	Buenos Aires	464,009003			464,009003	35,6301%	165,326907					629,335910	
		Santa Fe	462,138220			462,138220	35,6301%	164,660345					626,798565	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	8,734861	4,979440	0,263405	1,893391	1,598625	35,6301%	0,569592	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	11,941346
		Santa Fe	8,612009	4,979440	0,263405	1,893391	1,475773	35,6301%	0,525820	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	11,774722
R3 4*	Cargo fijo	Buenos Aires	745,614508			745,614508	35,6301%	265,663252					1.011,277760	
		Santa Fe	743,743723			743,743723	35,6301%	264,896689					1.008,740412	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	8,734861	4,979440	0,263405	1,893391	1,598625	35,6301%	0,569592	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	11,941346
		Santa Fe	8,612009	4,979440	0,263405	1,893391	1,475773	35,6301%	0,525820	0,674617	1,253490	0,062369	0,646417	11,774722
SERVICIO GENERAL														
P1 y P2	Cargo fijo	Buenos Aires	402,190180			402,190180	35,6301%	143,300794					545,490974	
		Santa Fe	414,510285			414,510285	35,6301%	147,690461					562,200746	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,102728	4,979440	0,263405	1,325373	0,534510	35,6301%	0,190446	0,472232	1,253490	0,062369	0,646417	9,727682
		Santa Fe	7,069752	4,979440	0,263405	1,325373	0,501534	35,6301%	0,178697	0,472232	1,253490	0,062369	0,646417	9,682957
0 a 1.000 m3		Buenos Aires	7,035359	4,979440	0,263405	1,325373	0,467141	35,6301%	0,166443	0,472232	1,253490	0,062369	0,646417	9,636310
		Santa Fe	6,993502	4,979440	0,263405	1,325373	0,425284	35,6301%	0,151529	0,472232	1,253490	0,062369	0,646417	9,579539
1.001 a 9.000 m3		Buenos Aires	6,948662	4,979440	0,263405	1,325373	0,380444	35,6301%	0,135553	0,472232	1,253490	0,062369	0,646417	9,518723
		Santa Fe	6,917244	4,979440	0,263405	1,325373	0,349026	35,6301%	0,124358	0,472232	1,253490	0,062369	0,646417	9,476110
más de 9.000 m3		Buenos Aires	1,577,480531			1,577,480531	35,6301%	562,058011					2.139,538542	
		Santa Fe	1,575,742552			1,575,742552	35,6301%	561,438767					2.137,181319	
P3 (1)	Cargo fijo	Buenos Aires	7,376408	4,979440	0,263405	1,325373	0,808190	35,6301%	0,287959	0,472232	1,253490	0,062369	0,646417	10,098875
		Santa Fe	7,326121	4,979440	0,263405	1,325373	0,757903	35,6301%	0,270042	0,472232	1,253490	0,062369	0,646417	10,038571
0 a 1.000 m3		Buenos Aires	7,258940	4,979440	0,263405	1,325373	0,690722	35,6301%	0,246105	0,472232	1,253490	0,062369	0,646417	9,939553
		Santa Fe	7,209841	4,979440	0,263405	1,325373	0,641623	35,6301%	0,228611	0,472232	1,253490	0,062369	0,646417	9,872960
1.001 a 9.000 m3		Buenos Aires	7,141458	4,979440	0,263405	1,325373	0,573240	35,6301%	0,204246	0,472232	1,253490	0,062369	0,646417	9,780212
		Santa Fe	7,093545	4,979440	0,263405	1,325373	0,525327	35,6301%	0,187175	0,472232	1,253490	0,062369	0,646417	9,715228
OTROS USUARIOS														

DANIEL MOLINARI
 PRODEBADO

LITORAL GAS S.A.
 FOLIO
 12

Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2019

Main table with columns: CATEGORÍA / CLIENTE, Provincia, Cuadro Tarifario vigente, Precio incluido en los cargos por m3 consumido, Precio de Gas Retenido, Tarifa de Transporte, A) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Distribución, B) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Transporte, C) Por la variación del Costo de Gas, del Gas Retenido y de la Contabilidad Diaria, Cuadro Tarifario solicitado.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN (*) corresponde adicionarle la DDA determinada para las tarifas R y P según los volúmenes que cada SDB declare.

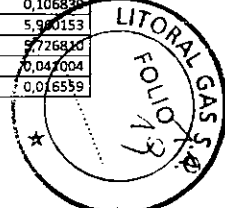
SERVICIO GENERAL

Table for SERVICE GENERAL with columns for cargo types (Carga fija, Carga por m3 de consumo) and provinces (Buenos Aires, Santa Fe), including tariff values and distribution costs.

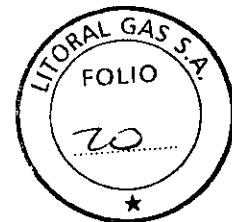
GRANDES USUARIOS

Table for GRANDES USUARIOS with columns for ID/IT, cargo types, and provinces, including tariff values and distribution costs.

DANIEL MOLINARI APODERADO



LITORAL GAS S.A.	CUADRO II.3 - Gas Natural
Cuadros Tarifarios de Gas Natural solicitados a partir del 01/04/2019	



TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES, P1 P2, P3, SDB y GNC - SIN IMPUESTOS.		
USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL		
CATEGORÍA / SUBZONA	Buenos Aires	Santa Fe
Cargo fijo por factura		
R1	231,317082	229,466934
R2 1*	244,048480	242,198329
R2 2*	278,607701	276,598968
R2 3*	314,378574	312,264120
R3 1*	407,440729	405,220552
R3 2*	471,097705	468,877526
R3 3*	629,335910	626,798565
R3 4*	1.011,277760	1.008,740412
P1 y P2	545,490974	562,200746
P3	2.139,538542	2.137,181319
GNC INTERRUPTIBLE	7.031,637237	7.030,163971
GNC FIRME	7.031,637237	7.030,163971
SDB	12.868,058100	12.866,656436
Cargo por Reserva de Consumo (m3/día)		
GNC FIRME	6,778755	6,778755
Cargo por m3 de consumo		
R1	10,557041	10,467319
R2 1*	10,557041	10,467319
R2 2*	10,931883	10,830627
R2 3*	10,957695	10,844904
R3 1*	11,289117	11,153254
R3 2*	11,289117	11,153254
R3 3*	11,941346	11,774722
R3 4*	11,941346	11,774722
P1 y P2	0 a 1.000 m3	9,727682
	1.001 a 9.000 m3	9,636310
	más de 9.000 m3	9,518723
P3	0 a 1.000 m3	10,098875
	1.001 a 9.000 m3	9,939553
	más de 9.000 m3	9,780212
GNC INTERRUPTIBLE	7,537386	7,504322
GNC FIRME	8,213319	8,180255
SDB	1,714400	1,671787

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

Precio en el Punto Ingreso al Sistema de Transporte	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	6,547356	6,547356
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	6,547356	6,547356
	R3 4*	6,547356	6,547356
	P1-P2	6,547356	6,547356
	P3	6,547356	6,547356
	GNC	6,547356	6,547356
Diferencias diarias acumuladas	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	0,331991	0,331991
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	0,331991	0,331991
	R3 4*	0,331991	0,331991
	P1-P2	0,331991	0,331991
	P3	0,331991	0,331991
	GNC	0,331991	0,331991
Precio incluido en los cargos por m3 consumido	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	6,879347	6,879347
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	6,879347	6,879347
	R3 4*	6,879347	6,879347
	P1-P2	6,879347	6,879347
	P3	6,879347	6,879347
	GNC	6,879347	6,879347
Costo de gas retenido (\$/m3)	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	0,325774	0,325774
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	0,325774	0,325774
	R3 4*	0,325774	0,325774
	P1-P2	0,325774	0,325774
	P3	0,325774	0,325774
	GNC	0,325774	0,325774
SDB (como % del precio a facturar a sus usuarios)	4,975656%	4,975656%	

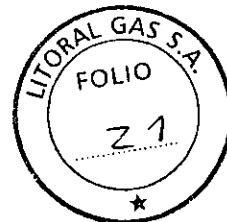
Costo de transporte -factor de carga 100%- (en \$/m3):

Todas las categorías		0,898803	0,898803
Mix de Compra de Gas (en %)	Noroeste	46,8%	46,8%
	Neuquina	45,9%	45,9%
	Tierra del Fuego	7,4%	7,4%
Mix de Compra de Transporte (en %)	Noroeste	46,8%	46,8%
	Neuquina	45,9%	45,9%
	Tierra del Fuego	7,4%	7,4%

Mediante Resolución 14/2018, de la Secretaría de Gobierno de Energía, y la Resolución 474/2017 del EX-MINEM se establece el mecanismo de bonificaciones para los clientes beneficiarios de la Tarifa Social.
Estas tarifas no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.

Daniel Molinari
DANIEL MOLINARI
APODERADO

LITORAL GAS S.A.	CUADRO II.3 - Gas Natural
Cuadros Tarifarios de Gas Natural solicitados a partir del 01/04/2019	



TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS P3, G, FD, FT, ID, IT - SIN IMPUESTOS.			
CATEGORÍA / SUBZONA	Buenos Aires	Santa Fe	
CARGO FIJO POR FACTURA			
P3 (5)	12.875,038253	12.873,564989	
G	12.868,058100	12.866,656436	
ID (3)	25.606,126761	25.604,656640	
FD (3)	25.606,126761	25.604,656640	
IT (4)	25.606,126761	25.604,656640	
FT (4)	25.606,126761	25.604,656640	
CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) (2)			
G	10,966161	10,681488	
FD (3)	6,741987	6,500637	
FT (4)	5,960153	5,726810	
CARGO POR M3 DE CONSUMO			
P3 (5)	0 a 1.000 m3	1,096149	1,027943
	1.001 a 9.000 m3	0,936827	0,870233
	más de 9.000 m3	0,777485	0,712502
G	0 a 5.000 m3	0,206957	0,180845
	más de 5.000 m3	0,144841	0,119352
ID (3)		0,355538	0,324244
FD (3)		0,132223	0,106839
IT (4)		0,264319	0,233966
FT (4)		0,041004	0,016559

TARIFAS DE TRANSPORTE POR RUTA			
Buenos Aires y Santa Fe			(\$/m3)
Empresa	Recapción	Despacho	Tarifa TF (**)
TGN	Neuquén	Litoral	0,731486
TGN	Salta	Litoral	0,995787
TGS (*)	T del Fuego	GBA	1,149358
			2 ED GBA-Litoral TGN
			0,174125

(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que se contraten los siguientes mínimos:

G: 1.000 m3/día FD-FT: 10.000 m3/día ID-IT: 3.000.000 m3/año
y sujeto a disponibilidad del servicio

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

(3) Los usuarios conectados a las redes de distribución.

(4) Los usuarios conectados a los gasoductos troncales.

(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180.000 M3 según Res. SE N°2020/05 (SGP3 Grupos I y II)

Estas tarifas no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.

UA


DANIEL MOLINARI
 APODERADO

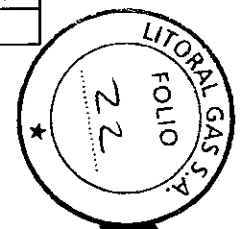
Tasas y Cargos solicitados a partir del 01/04/2019

ITEM	CONCEPTO	Resol N° 285/18 (*)	Variación IPIM Cuadro A.1	TyC Solicitadas (*)
TASAS A PAGAR POR SUJETOS DE LA INDUSTRIA				
1	Examen para instalador	311,00	35,6301%	422,00
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	176,00	35,6301%	239,00
3	Matrícula Instalador 2da. Categoría	176,00	35,6301%	239,00
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	176,00	35,6301%	239,00
5	Reposición carnet instalador	176,00	35,6301%	239,00
6	Matrículas de empresas constructoras de obras por terceros	3.976,00	35,6301%	5.393,00
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	4.911,00	35,6301%	6.661,00
CARGOS A PAGAR POR CLIENTES Y USUARIOS DEL SISTEMA				
8	Copia de plano	77,00	35,6301%	104,00
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	2.996,00	35,6301%	4.063,00
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	77,00	35,6301%	104,00
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	265,00	35,6301%	359,00
12	Zanjeo y Tapada (Baja Presión / Media Presión)	1.422,00	35,6301%	1.929,00
13	Cargo por reconexión domiciliaria -Reapertura de llave por causa imputable al usuario menor o igual a 10 m3/h-(Baja Presión / Media Presión)	545,00	35,6301%	739,00
14	Cargo por reconexión domiciliaria- Reapertura de llave por causa imputable al usuario mayor a 10 m3/h-(Baja Presión / Media Presión)	1.013,00	35,6301%	1.374,00
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1.995,00	35,6301%	2.706,00
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión), no unifamiliar	6.338,00	35,6301%	8.596,00
17	Soldadura y/o perforación de la tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1.543,00	35,6301%	2.093,00
18	Colocación de medidor menor o igual 10 m3/h	545,00	35,6301%	739,00
19	Colocación de medidor mayor 10m3/h	2.027,00	35,6301%	2.749,00
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja Presión / Media Presión)	1.169,00	35,6301%	1.586,00
21	Cargo por reconexión en Alta Presión- Reapertura de llave por causa imputable al usuario	10.446,00	35,6301%	14.168,00
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión.	8.575,00	35,6301%	11.630,00
(*) Estas Tasas y Cargos no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.				



 NATALIA MOJNARI

AFIDERADO



Memoria de cálculo de la componente transporte de GLP a incluir en los nuevos Cuadros Tarifarios solicitados

Localidad	Tarifa vigente	Variación IPIM - Cuadro I		Componente de Transporte Solicitado
	a	b	c = (a x b)	d = (a + c)
	\$/m3 de 9.300 kcal.			
RUFINO	1,366672	35,6301%	0,486947	1,853619
URANGA	0,315317	35,6301%	0,112348	0,427665

	Equivalente a \$/Tn			
RUFINO	1.763,4	35,6301%	628,3	2.391,8
URANGA	406,9	35,6301%	145,0	551,8

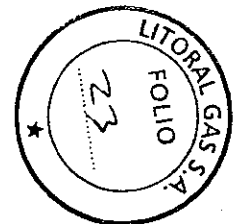
(a) Componente transporte según resolución N° 285 y N° 292 del 05/10/2018 y 10/10/2018 del ENRG.

(b) Variación semestral del IPIM según Cuadro I.

MM

Daniel Molinari

DANIEL MOLINARI
APODERADO



Memoria de cálculo del precio promedio de gas propano



(*)Según metodología aplicada en Anexo III de la Resolución S.E N° 36/2015 desde abril 2015; según Resolución 792/2005 hasta marzo 2015

Valores de la paridad de exportación de referencia para el propano y butano (\$/Ton) (*)		
Fecha de entrada en vigencia como referencia	Propano	Butano
01/02/2019	14.594	14.671

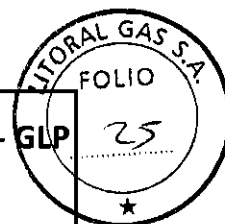
Período de Adecuación	% sobre el precio del GLP-Paridad de exportación de correspondiente al mes anterior a la fecha de inicio de cada período de adecuación de precios publicado por la Secretaría de Gobierno de Energía en su página web	
	Usuarios Residenciales y Servicio General P1 y P2	Usuarios Servicio General P3
01/04/2019 al 31/12/2019	70%	30%

	Usuarios R P1 y P2	
	\$/Tn	\$/m3 de 9.300 kcal
Tarifa solicitada desde 01/04/19 (*1)	10.215,5	7,916981
Precio de Compra Reconocido en Cuadros Tarifarios Vigentes	8027,1	6,220991
Variación	2188,4	1,695990

(*1) una vez publicado el valor de la paridad de exportación correspondiente al mes de Marzo de 2019 por parte de la Secretaría de Gobierno de Energía, se rectificará el presente cálculo.

134

Daniel Molinari
DANIEL MOLINARI
APODERADO



LITORAL GAS S.A.

CUADRO IV.3 - GLP

Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2019 - según Resolución N° 285 del 05/10/2018 y 292 del 10/10/2018

TARIFAS FINALES A USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/ BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES - GPI GBI - SIN IMPUESTOS

LOCALIDAD	SANTA FE		
	Rufino	Wheelwright (*1)	Uranga
Cargo Fijo por Factura	743,743723		743,743723
Cargo por m3 de consumo (\$/m3)	9,063437		8,012080
Composición del precio del gas incluido en el cargo por m3 consumido (en \$/m3 de 9.300 Kcal):			
Precio de compra reconocido	6,220991		6,220991
Diferencias diarias acumuladas	0,000000		0,000000
Precio final incluido en los cargos (\$/m3)	6,220991		6,220991
Precio de compra reconocido (\$/Tonelada)	8027,1		8027,1
Costo de Transporte (en \$/m3 de 9.300Kcal):			
\$/m3 de 9.300 kcal	1,366672		0,315317
\$/Tonelada	1763,4		406,9

Mediante Resolución 14/2018, de la Secretaría de Gobierno de Energía, y la Resolución 474/2017 del EX-MINEM se establece el mecanismo de bonificaciones para los clientes beneficiarios de la Tarifa Social.

Estas tarifas no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.

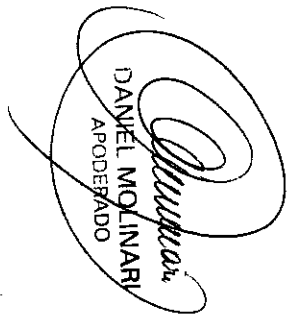
(*1) Localidad recientemente convertida al Gas Natural.

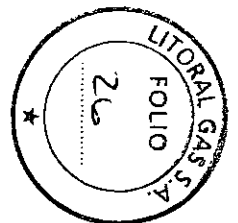
Daniel Molinari
DANIEL MOLINARI
 APODERADO

111

Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2019

LOCALIDAD	Cuadro Tarifario vigente - Cuadro IV.3	Precio del gas propano	Tarifa de Transporte	A) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Distribución			B) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Transporte	C) Por la variación del Costo de Gas	Cuadro Tarifario solicitado
				Tarifa de Distribución	Variación IPIM Cuadro I.A	Ajuste Tarifario por variación Semestral			
en \$ (Pesos)	a	b	c	d = a - b - c	e	f = (d x e)	g	h	i = a + f + g + h
Rufino	Cargo fijo	743,743723			743,743723	35,6301%	264,996689		1.008,740412
	Cargo por m3	9,063437	6,220991	1,366672	1,475774	35,6301%	0,525820	0,486947	1,695990
Uranga	Cargo fijo	743,743723			743,743723	35,6301%	264,996689		1.008,740412
	Cargo por m3	8,012080	6,220991	0,315317	1,475772	35,6301%	0,525819	0,112348	1,695990


 DANIEL MOLINARI
 APODERADO



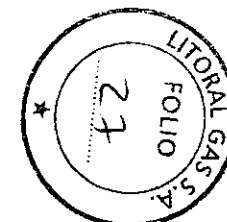
Cuadros Tarifarios de Gas Propano solicitados a partir del 01/04/2019

TARIFAS FINALES A USUARIOS GAS PROPANO/ BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES - GPI GBI - SIN IMPUESTOS

LOCALIDAD	SANTA FE	
	Rufino	Uranga
Cargo Fijo por Factura	1.008,740412	1.008,740412
Cargo por m3 de consumo (\$/m3)	11,772194	10,346237
Composición del precio del gas incluido en el cargo por m3 consumido (en \$/m3 de 9.300 Kcal):		
Precio de compra reconocido	7,916981	7,916981
Diferencias diarias acumuladas	0,000000	0,000000
Precio final incluido en los cargos (\$/m3)	7,916981	7,916981
Precio de compra reconocido (\$/Tonelada)	10.215,5	10.215,5
Costo de Transporte (en \$/m3 de 9.300Kcal):		
\$/m3 de 9.300 kcal	1,853619	0,427665
\$/Tonelada	2391,8	551,8
Mediante Resolución 14/2018, de la Secretaría de Gobierno de Energía, y la Resolución 474/2017 del EX-MINEM se establece el mecanismo de bonificaciones para los clientes beneficiarios de la Tarifa Social.		
Estas tarifas no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.		

11/4

DANIEL MOLINARI
APODERADO





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

Hoja Adicional de Firmas
Informe gráfico

Número:

Referencia: LITORAL GAS S.A. - INFORME - AP 98

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 27 pagina/s.