

AR/JR/GC/mja/0346

Buenos Aires, 18 de Febrero de 2019

Señor Presidente

Ente Nacional Regulador de la Gas

S _____ / _____ D

Ref.: Vuestra Nota NO-2019-06805835-APN-SD#ENARGAS. Adecuación semestral de la Tarifa y traslado de precio de adquisición – Cuadros Tarifarios Abril de 2019.

De nuestra mayor consideración:

Nos dirigimos a ustedes con relación al ajuste semestral de las tarifas y la aplicación del traslado a tarifas del precio de gas comprado y las diferencias diarias acumuladas en los términos del numeral 9.4.2 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución (RBLD), a partir del 1 de Abril de 2019.

En el marco de lo anterior, esa Autoridad Regulatoria ha solicitado a esta Distribuidora mediante la Nota NO-2019-06805835 del pasado 4 de Febrero, presentar los nuevos cuadros tarifarios propuestos.

En este sentido, 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

PRECIO DE GAS EN P.I.S.T. Para la valorización del Gas en el PIST se consideraron los precios de los acuerdos de suministro actualmente vigentes con los productores por cada cuenca, respetando el mix de transporte en firme que tiene contratado esta Licenciataria para cada subzona tarifaria.

Dichos acuerdos surgen de i) negociaciones realizadas entre esta Distribuidora y las empresas Productoras de Gas y ii) del concurso de precios para la provisión de gas natural en condición firme realizado a través del Mercado Electrónico de Gas S.A. (MEGSA) el 14 de febrero de 2019.

Es importante destacar, que los acuerdos de suministro de gas natural con distintos productores resultantes del concurso de precios llevado a cabo con fecha 03.01.19 por esta Distribuidora, son el resultado de un proceso transparente, abierto y competitivo, en donde se ha invitado tanto a los distintos productores como comercializadores a participar del mismo. En ese contexto se han obtenido las mejores condiciones y precios asociados para atender la demanda de esta Licenciataria en pos del beneficio de los usuarios. Así se han celebrado acuerdos con condiciones más favorables que las obtenidas a través de la subasta. Esto es así porque los mismos tienen una estacionalidad de volúmenes más acentuada, un plazo de pago mayor y en la mayoría de los casos, menores precios. La mejor estacionalidad hace que disminuya la necesidad de recurrir a la compra de gas a través de contratos estacionales de invierno y/o spot. Como conclusión, los costos de gas para el período invernal resultan menores a los que se hubieran obtenido en caso de haber pedido la totalidad del volumen estival en la subasta de MEGSA pues con

Adicionalmente, tal lo manifestado por el Enargas en su Resolución N°72/2019 y lo definido en el punto 9.4.2.6 de las RBLD, para las adquisiciones proyectadas para el período siguiente (abr'19-sep'19) que a la fecha no pudieron ser cubiertas por los acuerdos suscriptos con Productores que mencionáramos en párrafo anterior, se han estimado los volúmenes y su correspondiente precio de compra a fin de satisfacer toda la demanda.

Dado que los precios de gas natural fijados en los acuerdos son denominados en dólares estadounidenses y los mismos debe ser convertidos a pesos según el tipo de cambio establecido por el Enargas para el período estacional correspondiente y que, de acuerdo con lo establecido por el Enargas en su Resolución N° 72/2019, se deberá utilizar a tal fin el valor promedio del tipo de cambio vendedor del Banco de la Nación Argentina (divisas) observado entre el día 1 y el día 15 de marzo de 2019, esta Distribuidora ha estimado el mismo en 39,1 \$/u\$s. Esta estimación deberá corregirse con la publicación de los datos pertinentes por parte del Enargas.

Los precios de adquisición del gas para abastecer a los usuarios de la provincia de La Pampa fueron estimados, de acuerdo al mix de transporte en firme de cada subzona, considerando los precios PIST en u\$s/MMBtu de cada cuenca acordados con IEASA a partir de Oct'18, ajustados éstos por la variación de precios oct'18-abr'19 prevista en el sendero de precios de la Resolución MEyM N°212/2016 y pesificados al tipo de cambio de 39,1\$/u\$s.

GAS RETENIDO. Con esos mismos precios de gas y considerando el mix de transporte contratado desde cada cuenca se determinaron los costos de gas retenido para cada subzona tarifaria y tipo de usuario.

DIFERENCIAS DIARIAS ACUMULADAS (DDA). Se determinó mensualmente, entre los meses de Julio 2018 y Diciembre 2018, ambos inclusive, la diferencia entre el precio del gas comprado y el precio del gas incluido en la facturación a los usuarios.

Los precios de gas comprado, en dólares, se pesificaron al menor valor entre:

- i) tipo de cambio de vencimiento de la factura del Productor,
- ii) tipo de cambio 20.345 \$/u\$s hasta Septiembre 2018 (valor aprobado por el ENARGAS en los Cuadros Tarifarios con vigencia desde Abr'18) y tipo de cambio 37.69 \$/u\$s (valor aprobado por el ENARGAS en los Cuadros

Tarifarios con vigencia desde Oct'18) o el acordado con el Productor en caso de resultar menor a este último, a partir de Octubre 2018.

Los precios de las compras realizadas con carácter spot se pesificaron al tipo de cambio de vencimiento de la factura del Productor (para los meses en que aún no se conoce el tipo de cambio a la fecha de vencimiento se estimó el tipo de cambio según Rofex).

La diferencia de precio de gas determinada se la multiplicó por el volumen de gas vendido en cada mes. El monto mensual determinado se actualizó por la tasa efectiva del Banco de la Nación Argentina para depósitos en moneda argentina a 30 días de plazo vigente al último día hábil de cada mes.

La suma de los montos mensuales actualizados, con su signo, se dividió por el total de metros cúbicos vendidos por la Distribuidora en el período estacional siguiente (Abril – Septiembre), pero del año anterior.

El resultado de dicho cociente, con su signo, se adicionó al componente Gas para el próximo período estacional.

Para el mes de octubre de 2018, como consecuencia de la entrada en vigencia de los Cuadros Tarifarios el día 8/10/2018 (Resolución ENRG N° 289/18), en el cálculo de las DDA's de dicho mes se ha promediado el precio de gas PIST para la valorización de la venta, considerando 7 días el precio de gas PIST según Cuadro Tarifario Resolución ENRG N° 306/18 y 24 días el precio de gas PIST aprobado por Resolución ENRG N° 289/18.

Resulta importante destacar que, como consecuencia de una optimización en la compra de gas realizada, a fin de obtener un menor costo en el precio de gas natural que el usuario deberá pagar (tal lo indicado en el nuevo esquema de despacho óptimo), esta Distribuidora ha debido incurrir en desbalances intra subzonas, tal que el volumen de gas adquirido y entregado en algunas subzonas

tarifarias resulta inferior al volumen efectivamente vendido a los usuarios, y viceversa. En consecuencia, debemos señalar que la comparación entre el “Volumen mensual entregado en City Gate” con el “Volumen Mensual Facturado por subzona”, reconociendo al menor de ellos como el “Volumen de compra mensual de gas a reconocer” en el cálculo de las DDA (según lo dispuesto en el nuevo Procedimiento General para el Cálculo de las DDA’s - Resolución ENARGAS N° 72/19) resulta en contra de los intereses de obtener el menor costo de adquisición de gas posible para el usuario. En este sentido, consideramos que, tal como establece el punto 9.4.2.5 de las RBLD, las DDA’s deben seguir siendo calculadas sobre el volumen de ventas reales.

b) Componente transporte

Se han considerado las tarifas aprobadas por esa Autoridad Regulatoria para TGS y TGN a partir de Octubre de 2018, en función de los volúmenes contratados en firme, actualizadas por el mismo coeficiente utilizado para la actualización del componente Distribución detallado en el siguiente apartado.

c) Componente Distribución

De acuerdo con lo definido en la Resolución ENRG N°I/4358/17 para la adecuación semestral de la tarifa se utilizará la variación del Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) – Nivel General publicado por el INDEC. En tal sentido, cabe destacar que para los meses de enero y febrero de 2019 aun no fueron publicados de forma oficial dichas variaciones del Índice, por esta razón se ha realizado una razonable estimación (1,28% para cada uno de estos meses, coincidente con la variación real publicada para el mes de diciembre 2018), la que deberá corregirse con la publicación de los datos pertinentes por parte del INDEC.

En consecuencia, la variación acumulada del índice IPIM desde su entrada en vigencia resulta 111,48% (dic’16-feb’19). Esta variación menos las variaciones autorizadas por el Enargas a incorporar en la Tarifa de Distribución (15,15%

dic'16-oct'17 - Resolución ENRG N° 138/17; 13,16% oct'17-feb'18 - Resolución ENRG N° 306/18 y 19,67% feb'18-ago'18 - Resolución ENRG N° 289/18) resulta en un valor de 35,63% que es el utilizado para realizar el ajuste de las Tarifas de Distribución con vigencia a partir del 1 de abril de 2019.

Téngase en cuenta que no se ha incluido en este ajuste tarifario el recupero del monto estimado entre el 8/10/2018 y el 31/3/2019 no aplicado en factura a los usuarios como consecuencia que, a partir del 8/10/2018, la adecuación de las Tarifas de Distribución aprobada por el Enargas fue de 19,67% en lugar del 30,55% que hubiera correspondido aplicar de acuerdo con la variación del IPIM entre feb'18 y ago'18 y lo definido como metodología de adecuación semestral de la tarifa en la Resolución ENARGAS N° I-4358/2017. Esta situación fue, entre otras, cuestionada por esta Distribuidora quien ha interpuesto contra los cuadros tarifarios de octubre 2018 el correspondiente recurso administrativo a fin de resguardar los derechos que le asisten contemplados en el marco regulatorio.

d) Tarifas EBP

Para la determinación de estos Cuadros Tarifarios se tuvo en cuenta lo dispuesto en la Resolución RESOL-2018-14-APN-SGE-MHA de la Secretaría de Gobierno de Energía de la Nación.

e) Tarifas de GLP

El Precio de Gas se estimó en función al "precio paridad de exportación de referencia para el propano" publicado por la Secretaría de Energía correspondiente al mes de Febrero 2019 (para los Cuadros Tarifarios con vigencia desde el 1/4/2019 deberá considerarse el valor que finalmente se publique para el mes de marzo 2019) y lo dispuesto en el "Decimosexto Acuerdo de Prorroga del Acuerdo de Abastecimiento de Gas Propano para Redes de Distribución" a partir del 1/4/2019.

Las componentes de transporte y distribución de las Tarifas de GLP fueron ajustadas con el mismo coeficiente utilizado para la componente Distribución de la tarifa de gas natural (35,63%).

f) Cuadro de Tasas y Cargos

Se acompaña a la presente los nuevos cuadros de Tasas y Cargos los cuales han sido ajustados con el mismo coeficiente utilizado para las tarifas de distribución.

Adicionalmente a los Cuadros Tarifarios, adjuntamos en ANEXO I, memoria de cálculo del precio de gas en PIST para cada subzona tarifaria y en soporte magnético toda la demás información relativa al cálculo y determinación de dichos Cuadros Tarifarios.

Sin otro particular, saludamos a Uds. muy atentamente.



JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

ENARGAS
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

19 FEB 18 15:57

RECIBIDO
MESA DE ENTRADAS
NO IMPLICA CONFORMIDAD

7

ANEXO I


JULIANA REGGI
Gabinete
Asuntos Regulatorios
IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN
SUBZONA BUENOS AIRES

Vigencia: 1/4/2019

Categoría	Cargo	Distribución Abr'19	Transporte Abr'19	Gas Retenido Abr'19	Gas PIST Abr'19	Diferencias Diarias Abr'19	Tarifa Sin Impuestos Abr'19
R1	CF	208.583157					208.583157
	CM3	0.661034	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	10.261060
	FM						-
R2-1	CF	220.726396					220.726396
	CM3	0.661034	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	10.261060
	FM						-
R2-2	CF	252.656415					252.656415
	CM3	0.872704	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	10.472730
	FM						-
R2-3	CF	286.086333					286.086333
	CM3	0.874570	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	10.474596
	FM						-
R3-1	CF	374.160829					374.160829
	CM3	1.118868	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	10.718894
	FM						-
R3-2	CF	434.877025					434.877025
	CM3	1.118868	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	10.718894
	FM						-
R3-3	CF	583.739735					583.739735
	CM3	1.518422	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	11.118448
	FM						-
R3-4	CF	948.036906					948.036906
	CM3	1.518422	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	11.118448
	FM						-
SGP1	CF	532.069772					532.069772
	CM31	0.570367	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	9.594665
	CM32	0.475345	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	9.499643
	CM33	0.398048	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	9.422346
SGP2	CF	532.069772					532.069772
	CM31	0.570367	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	9.594665
	CM32	0.475345	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	9.499643
	CM33	0.398048	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	9.422346
SGP3	CF	2,030.478777					2,030.478777
	CM31	0.733697	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	9.757995
	CM32	0.610075	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	9.634373
	CM33	0.486500	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	9.510798
SGP3 - Unb	CF	12,273.859654					12,273.859654
	CM31	0.733696					0.733696
	CM32	0.610074					0.610074
	CM33	0.486499					0.486499
SGG	CF	12,273.859654					12,273.859654
	CRC	9.842289					9.842289
	CM31	0.141128					0.141128
	CM32	0.081748					0.081748
ID	CF	24,423.193270					24,423.193270
	CM3	0.316688					0.316688
FD	CF	24,423.193270					24,423.193270
	CRC	5.520389					5.520389
IT	CF	24,423.193270					24,423.193270
	CM3	0.242129					0.242129
FT	CF	24,423.193270					24,423.193270
	CRC	4.898971					4.898971
GNC-ID	CF	7,750.273048					7,750.273048
	CM3	0.291127		0.433450	7.170660	0.076822	7.972059
GNC-FD	CF	7,750.273048					7,750.273048
	CRC	6.833098					6.833098
SDB - TD	CF	12,273.859654					12,273.859654
	CM3	0.398047	0.895577				1.293624

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN
SUBZONA BAHIA BLANCA

Vigencia: 1/4/2019

Categoría	Cargo	Distribución Abr'19	Transporte Abr'19	Gas Retenido Abr'19	Gas PIST Abr'19	Diferencias Diarias Abr'19	Tarifa Sin Impuestos Abr'19
R1	CF CM3 FM	208.583157 0.742310	1.859863	0.420526	6.931327	0.203144	208.583157 10.157169 -
R2-1	CF CM3 FM	220.726396 0.742310	1.859863	0.420526	6.931327	0.203144	220.726396 10.157169 -
R2-2	CF CM3 FM	252.656415 0.947877	1.859863	0.420526	6.931327	0.203144	252.656415 10.362737 -
R2-3	CF CM3 FM	286.086333 0.990003	1.859863	0.420526	6.931327	0.203144	286.086333 10.404862 -
R3-1	CF CM3 FM	374.160829 1.176135	1.859863	0.420526	6.931327	0.203144	374.160829 10.590995 -
R3-2	CF CM3 FM	434.877025 1.176135	1.859863	0.420526	6.931327	0.203144	434.877025 10.590995 -
R3-3	CF CM3 FM	583.739735 1.553215	1.859863	0.420526	6.931327	0.203144	583.739735 10.968074 -
R3-4	CF CM3 FM	948.036906 1.553215	1.859863	0.420526	6.931327	0.203144	948.036906 10.968074 -
SGP1	CF CM31 CM32 CM33 FM	532.069772 0.540165 0.457010 0.391275	1.301904 1.301904 1.301904	0.420526 0.420526 0.420526	6.931327 6.931327 6.931327	0.203144 0.203144 0.203144	532.069772 9.397066 9.313910 9.248175 -
SGP2	CF CM31 CM32 CM33 FM	532.069772 0.540165 0.457010 0.391275	1.301904 1.301904 1.301904	0.420526 0.420526 0.420526	6.931327 6.931327 6.931327	0.203144 0.203144 0.203144	532.069772 9.397066 9.313910 9.248175 -
SGP3	CF CM31 CM32 CM33 FM	2,030.478777 0.689509 0.581322 0.473183	1.301904 1.301904 1.301904	0.420526 0.420526 0.420526	6.931327 6.931327 6.931327	0.203144 0.203144 0.203144	2,030.478777 9.546410 9.438223 9.330083 -
SGP3 - Unb	CF CM31 CM32 CM33 FM	12,273.859654 0.689507 0.581321 0.473181					12,273.859654 0.689507 0.581321 0.473181 -
SGG	CF CRC CM31 CM32	12,273.859654 9.862896 0.095917 0.036525					12,273.859654 9.862896 0.095917 0.036525
ID	CF CM3	24,423.193270 0.303137					24,423.193270 0.303137
FD	CF CRC CM3	24,423.193270 5.087046 0.121163					24,423.193270 5.087046 0.121163
IT	CF CM3	24,423.193270 0.228531					24,423.193270 0.228531
FT	CF CRC CM3	24,423.193270 4.341330 0.046556					24,423.193270 4.341330 0.046556
GNC-ID	CF CM3	7,750.273048 0.274261		0.420526	6.931327	0.203144	7,750.273048 7.829258
GNC-FD	CF CRC CM3	7,750.273048 5.530383 0.092447	0.650952	0.420526	6.931327	0.203144	7,750.273048 5.530383 8.298395
SDB - TD	CF CM3	12,273.859654 0.391273	0.867936				12,273.859654 1.259209

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN
SUBZONA LA PAMPA NORTE

Vigencia: 1/4/2019

Categoría	Cargo	Distribución Abr'19	Transporte Abr'19	Gas Retenido Abr'19	Gas PIST Abr'19	Diferencias Diarias Abr'19	Tarifa Sin Impuestos Abr'19
R1	CF CM3 FM	242.270270 0.585349	1.914583	0.332076	5.443599	0.408087	242.270270 8.683694 -
R2-1	CF CM3 FM	254.413509 0.585349	1.914583	0.332076	5.443599	0.408087	254.413509 8.683694 -
R2-2	CF CM3 FM	289.230996 0.751523	1.914583	0.332076	5.443599	0.408087	289.230996 8.849868 -
R2-3	CF CM3 FM	324.585892 0.794614	1.914583	0.332076	5.443599	0.408087	324.585892 8.892959 -
R3-1	CF CM3 FM	414.585364 0.925997	1.914583	0.332076	5.443599	0.408087	414.585364 9.024342 -
R3-2	CF CM3 FM	475.301559 0.925997	1.914583	0.332076	5.443599	0.408087	475.301559 9.024342 -
R3-3	CF CM3 FM	629.939204 1.224315	1.914583	0.332076	5.443599	0.408087	629.939204 9.322660 -
R3-4	CF CM3 FM	994.236373 1.224315	1.914583	0.332076	5.443599	0.408087	994.236373 9.322660 -
SGP1	CF CM31 CM32 CM33 FM	487.622696 0.350244 0.251507 0.159886	1.340208 1.340208 1.340208	0.332076 0.332076 0.332076	5.443599 5.443599 5.443599	0.408087 0.408087 0.408087	487.622696 7.874214 7.775477 7.683856 -
SGP2	CF CM31 CM32 CM33 FM	487.622696 0.350244 0.251507 0.159886	1.340208 1.340208 1.340208	0.332076 0.332076 0.332076	5.443599 5.443599 5.443599	0.408087 0.408087 0.408087	487.622696 7.874214 7.775477 7.683856 -
SGP3	CF CM31 CM32 CM33 FM	1,976.627022 0.350250 0.251512 0.152789	1.340208 1.340208 1.340208	0.332076 0.332076 0.332076	5.443599 5.443599 5.443599	0.408087 0.408087 0.408087	1,976.627022 7.874220 7.775482 7.676759 -
SGP3 - Un	CF CM31 CM32 CM33 FM	12,298.380241 0.350248 0.251512 0.152789					12,298.380241 0.350248 0.251512 0.152789 -
SGG	CF CRC CM31 CM32	12,273.859654 8.046921 0.033898 0.017358					12,273.859654 8.046921 0.033898 0.017358
ID	CF CM3	24,423.193270 0.194009					24,423.193270 0.194009
FD	CF CRC CM3	24,423.193270 4.522227 0.019095					24,423.193270 4.522227 0.019095
IT	CF CM3	24,423.193270 0.156730					24,423.193270 0.156730
FT	CF CRC CM3	24,423.193270 2.717022 0.017129					24,423.193270 2.717022 0.017129
GNC-ID	CF CM3	7,774.793637 0.199086		0.332076	5.443599	0.408087	7,774.793637 6.382848
GNC-FD	CF CRC CM3	7,774.793637 5.437305 0.020321	0.670104	0.332076	5.443599	0.408087	7,774.793637 5.437305 6.874187
SDB - TD	CF CM3	12,273.859654 0.152789	0.893472				12,273.859654 1.046261

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN
SUBZONA LA PAMPA SUR

Vigencia: 1/4/2019

Categoría	Cargo	Distribución Abr'19	Transporte Abr'19	Gas Retenido Abr'19	Gas PIST Abr'19	Diferencias Diarias Abr'19	Tarifa Sin Impuestos Abr'19
R1	CF CM3 FM	208.583157 0.992543	0.240689	0.027321	5.548311	0.449424	208.583157 7.258287 -
R2-1	CF CM3 FM	220.726396 0.992543	0.240689	0.027321	5.548311	0.449424	220.726396 7.258287 -
R2-2	CF CM3 FM	252.656415 1.147534	0.240689	0.027321	5.548311	0.449424	252.656415 7.413278 -
R2-3	CF CM3 FM	286.086333 1.192261	0.240689	0.027321	5.548311	0.449424	286.086333 7.458005 -
R3-1	CF CM3 FM	374.160829 1.492692	0.240689	0.027321	5.548311	0.449424	374.160829 7.758436 -
R3-2	CF CM3 FM	434.877025 1.492692	0.240689	0.027321	5.548311	0.449424	434.877025 7.758436 -
R3-3	CF CM3 FM	583.739735 1.591527	0.240689	0.027321	5.548311	0.449424	583.739735 7.857271 -
R3-4	CF CM3 FM	948.036906 1.591527	0.240689	0.027321	5.548311	0.449424	948.036906 7.857271 -
SGP1	CF CM31 CM32 CM33 FM	463.102109 0.522674 0.451393 0.397850	0.168482 0.168482 0.168482	0.027321 0.027321 0.027321	5.548311 5.548311 5.548311	0.449424 0.449424 0.449424	463.102109 6.716211 6.644930 6.591387 -
SGP2	CF CM31 CM32 CM33 FM	463.102109 0.522674 0.451393 0.397850	0.168482 0.168482 0.168482	0.027321 0.027321 0.027321	5.548311 5.548311 5.548311	0.449424 0.449424 0.449424	463.102109 6.716211 6.644930 6.591387 -
SGP3	CF CM31 CM32 CM33 FM	1,952.106435 0.522663 0.451381 0.380162	0.168482 0.168482 0.168482	0.027321 0.027321 0.027321	5.548311 5.548311 5.548311	0.449424 0.449424 0.449424	1,952.106435 6.716200 6.644918 6.573699 -
SGP3 - Un	CF CM31 CM32 CM33 FM	12,273.859654 0.522663 0.451381 0.380161					12,273.859654 0.522663 0.451381 0.380161 -
SGG	CF CRC CM31 CM32	12,273.859654 9.830376 0.112160 0.064644					12,273.859654 9.830376 0.112160 0.064644
ID	CF CM3	24,423.193270 0.170825					24,423.193270 0.170825
FD	CF CRC CM3	24,423.193270 4.161415 0.144232					24,423.193270 4.161415 0.144232
IT	CF CM3	24,423.193270 0.133531					24,423.193270 0.133531
FT	CF CRC CM3	24,423.193270 3.664283 0.106938					24,423.193270 3.664283 0.106938
GNC-ID	CF CM3	7,750.273048 0.348808		0.027321	5.548311	0.449424	7,750.273048 6.373863
GNC-FD	CF CRC CM3	7,750.273048 0.826626 0.321631	0.084241	0.027321	5.548311	0.449424	7,750.273048 0.826626 6.430927
SDB - TD	CF CM3	12,273.859654 0.380161	0.112321				12,273.859654 0.492482

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN SUBZONA BUENOS AIRES

Vigencia: 1/4/2019

Categoría	Cargo	Distribución Abr'19	Transporte Abr'19	Gas Retenido Abr'19	Gas PIST Abr'19	Diferencias Diarias Abr'19	Tarifa Sin Impuestos Abr'19
EBP1	CF CM3 FM	208.583157 0.661034	1.919094	0.390105	6.453594	0.069140	208.583157 9.492967 -
EBP2-1	CF CM3 FM	220.726396 0.661034	1.919094	0.351094	6.453594	0.062226	220.726396 9.447043 -
EBP2-2	CF CM3 FM	252.656415 0.872704	1.919094	0.390105	6.453594	0.056003	252.656415 9.691500 -
EBP2-3	CF CM3 FM	286.086333 0.874570	1.919094	0.390105	6.453594	0.050403	286.086333 9.687766 -
EBP3-1	CF CM3 FM	374.160829 1.118868	1.919094	0.390105	6.453594	0.069140	374.160829 9.950801 -
EBP3-2	CF CM3 FM	434.877025 1.118868	1.919094	0.390105	6.453594	0.062226	434.877025 9.943887 -
EBP3-3	CF CM3 FM	583.739735 1.518422	1.919094	0.390105	6.453594	0.056003	583.739735 10.337219 -
EBP3-4	CF CM3 FM	948.036906 1.518422	1.919094	0.390105	6.453594	0.069140	948.036906 10.350355 -

Para la determinación de estos Cuadros Tarifarios se tuvo en cuenta lo dispuesto en la Resolución RESOL-2018-14-APN-SGE-MHA de la Secretaría de Gobierno de Energía de la Nación.

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN SUBZONA BAHIA BLANCA

Vigencia: 1/4/2019

Categoría	Cargo	Distribución Abr'19	Transporte Abr'19	Gas Retenido Abr'19	Gas PIST Abr'19	Diferencias Diarias Abr'19	Tarifa Sin Impuestos Abr'19
EBP1	CF CM3 FM	208.583157 0.742310	1.859863	0.378473	6.238194	0.182830	208.583157 9.401670 -
EBP2-1	CF CM3 FM	220.726396 0.742310	1.859863	0.378473	6.238194	0.164547	220.726396 9.383387 -
EBP2-2	CF CM3 FM	252.656415 0.947877	1.859863	0.378473	6.238194	0.148092	252.656415 9.572500 -
EBP2-3	CF CM3 FM	286.086333 0.990003	1.859863	0.378473	6.238194	0.133283	286.086333 9.599816 -
EBP3-1	CF CM3 FM	374.160829 1.176135	1.859863	0.378473	6.238194	0.182830	374.160829 9.835495 -
EBP3-2	CF CM3 FM	434.877025 1.176135	1.859863	0.378473	6.238194	0.164547	434.877025 9.817212 -
EBP3-3	CF CM3 FM	583.739735 1.553215	1.859863	0.378473	6.238194	0.148092	583.739735 10.177837 -
EBP3-4	CF CM3 FM	948.036906 1.553215	1.859863	0.378473	6.238194	0.182830	948.036906 10.212575 -

Para la determinación de estos Cuadros Tarifarios se tuvo en cuenta lo dispuesto en la Resolución RESOL-2018-14-APN-SGE-MHA de la Secretaría de Gobierno de Energía de la Nación.

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN SUBZONA LA PAMPA NORTE

Vigencia: 1/4/2019

Categoría	Cargo	Distribución Abr'19	Transporte Abr'19	Gas Retenido Abr'19	Gas PIST Abr'19	Diferencias Diarias Abr'19	Tarifa Sin Impuestos Abr'19
EBP1	CF CM3 FM	242.270270 0.585349	1.914583	0.298868	4.899239	0.367279	242.270270 8.065318 -
EBP2-1	CF CM3 FM	254.413509 0.585349	1.914583	0.298868	4.899239	0.330551	254.413509 8.028590 -
EBP2-2	CF CM3 FM	289.230996 0.751523	1.914583	0.298868	4.899239	0.297496	289.230996 8.161709 -
EBP2-3	CF CM3 FM	324.585892 0.794614	1.914583	0.298868	4.899239	0.267746	324.585892 8.175050 -
EBP3-1	CF CM3 FM	414.585364 0.925997	1.914583	0.298868	4.899239	0.367279	414.585364 8.405966 -
EBP3-2	CF CM3 FM	475.301559 0.925997	1.914583	0.298868	4.899239	0.330551	475.301559 8.369238 -
EBP3-3	CF CM3 FM	629.939204 1.224315	1.914583	0.298868	4.899239	0.297496	629.939204 8.634501 -
EBP3-4	CF CM3 FM	994.236373 1.224315	1.914583	0.298868	4.899239	0.367279	994.236373 8.704284 -

Para la determinación de estos Cuadros Tarifarios se tuvo en cuenta lo dispuesto en la Resolución RESOL-2018-14-APN-SGE-MHA de la Secretaría de Gobierno de Energía de la Nación.

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

**TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN
SUBZONA LA PAMPA SUR**

Vigencia: 1/4/2019

Categoría	Cargo	Distribución Abr'19	Transporte Abr'19	Gas Retenido Abr'19	Gas PIST Abr'19	Diferencias Diarias Abr'19	Tarifa Sin Impuestos Abr'19
EBP1	CF CM3 FM	208.583157 0.992543	0.240689	0.024589	4.993480	0.404481	208.583157 6.655781 -
EBP2-1	CF CM3 FM	220.726396 0.992543	0.240689	0.024589	4.993480	0.364033	220.726396 6.615333 -
EBP2-2	CF CM3 FM	252.656415 1.147534	0.240689	0.024589	4.993480	0.327630	252.656415 6.733921 -
EBP2-3	CF CM3 FM	286.086333 1.192261	0.240689	0.024589	4.993480	0.294867	286.086333 6.745885 -
EBP3-1	CF CM3 FM	374.160829 1.492692	0.240689	0.024589	4.993480	0.404481	374.160829 7.155930 -
EBP3-2	CF CM3 FM	434.877025 1.492692	0.240689	0.024589	4.993480	0.364033	434.877025 7.115482 -
EBP3-3	CF CM3 FM	583.739735 1.591527	0.240689	0.024589	4.993480	0.327630	583.739735 7.177914 -
EBP3-4	CF CM3 FM	948.036906 1.591527	0.240689	0.024589	4.993480	0.404481	948.036906 7.254765 -

Para la determinación de estos Cuadros Tarifarios se tuvo en cuenta lo dispuesto en la Resolución RESOL-2018-14-APN-SGE-MHA de la Secretaría de Gobierno de Energía de la Nación.

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANALISIS ECONOMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
PRECIO DE GAS PIST y GAS RETENIDO POR SUBZONA
Abr'19 a Sep'19

Recargo Fdo Fiduciario
(Res ENRG N°322/18):
2.96%

Sz Buenos Aires

Cuenca	Gas PIST (\$/m3)	Mix Tte	% Gas Retenido	% Gas Retenido con Grossing-Up	Gas Retenido (\$/m3)
NQN (TGN)		2.57%	3.83%		
NQN (TGS)		65.84%	3.91%		
CHU		7.37%	7.46%		
SCS		5.89%	9.86%		
TDF		18.32%	10.35%		
Precio	7.170660	100.00%	5.70%	6.04%	0.433450
			3.14%	= Recargo Fdo. Fiduciario	

Sz Bahia Blanca

Cuenca	Gas PIST (\$/m3)	Mix Tte	% Gas Retenido	% Gas Retenido con Grossing-Up	Gas Retenido (\$/m3)
NQN		47.62%	2.80%		
CHU		0.00%	5.51%		
SCS		2.68%	7.91%		
TDF		49.70%	8.40%		
Precio de Gas (\$/m³)	6.931327	100.00%	5.72%	6.07%	0.420526
			3.14%	= Recargo Fdo. Fiduciario	

SZ La Pampa Norte

Cuenca	Gas PIST (\$/m3)	Mix Tte	% Gas Retenido	% Gas Retenido con Grossing-Up	Gas Retenido (\$/m3)
NQN		67.58%	3.91%		
CHU		7.57%	7.46%		
SCS		6.05%	9.86%		
TDF		18.81%	10.35%		
Precio de Gas (\$/m³)	5.443599	100.00%	5.75%	6.10%	0.332076
			3.14%	= Recargo Fdo. Fiduciario	

SZ La Pampa Sur

Cuenca	Gas PIST (\$/m3)	Mix Tte	% Gas Retenido	% Gas Retenido con Grossing-Up	Gas Retenido (\$/m3)
NQN		100.00%	0.49%		
CHU		0.00%			
SCS		0.00%			
TDF		0.00%			
Precio de Gas (\$/m³)	5.548311	100.00%	0.49%	0.49%	0.027321
			2.97%	= Recargo Fdo. Fiduciario	

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
CALCULO DEL PRECIO DE GAS PIST POR SUBZONA
Abr'19 a Sep'19

Volumenes Contratados en Firme (m³/día)

Cuenca	Subzona Tarifaria				Total
	BA	BB	LPN (*)	LPS (*)	
NQN (TGN)	343,000			7,000	350,000
NQN (TGS)	8,163,806	1,172,958	769,194	30,000	10,135,958
CHU	907,125	-	96,485		1,003,610
SCS	720,737	66,000	81,263		868,000
TDF	2,238,767	1,224,063	255,504		3,718,334

(*) El volumen contratado en firme a la Transportista es compartido con Sz Buenos Aires, se indica volumen diario promedio estimado de compra de gas.

Cuenca	Pcia Buenos Aires			Pcia La Pampa		
	BA	BB	Total	LPN	LPS	Total
NQN	88%	12%	100%	95%	5%	100%
CHU	100%	0%	100%	100%	0%	100%
SCS	92%	8%	100%	100%	0%	100%
TDF	65%	35%	100%	100%	0%	100%

BUENOS AIRES

Volumen	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Total	Mix
NQN	2,368,430	4,480,243	6,583,268	6,947,980	5,648,200	4,892,411	30,920,531	68%
CHU	300,000	500,000	750,000	750,000	600,000	600,000	3,500,000	8%
SCS	203,376	407,669	567,072	620,206	556,078	407,669	2,762,069	6%
TDF	758,361	1,215,446	1,720,373	1,729,424	1,633,740	1,341,516	8,398,860	18%
Total	3,630,167	6,603,357	9,620,713	10,047,610	8,438,018	7,241,596	45,581,460	100%
Precio (\$/m³)							Promedio	
NQN	7.625543	6.810674	7.835393	7.954257	7.487451	7.133648	7.522959	
CHU	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	
SCS	6.860255	6.215904	6.902091	7.052438	6.867398	6.215904	6.723229	
TDF	6.094405	6.314320	6.443764	6.445153	6.443964	6.441821	6.393501	7.170660

BAHIA BLANCA

Volumen	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Total	Mix
NQN	326,570	617,757	907,732	958,020	778,800	674,588	4,263,467	47%
CHU	-	-	-	-	-	-	-	0%
SCS	18,624	37,331	51,928	56,794	50,922	37,331	252,931	3%
TDF	414,639	664,554	940,627	945,576	893,260	733,484	4,592,140	50%
Total	759,833	1,319,642	1,900,287	1,960,390	1,722,982	1,445,404	9,108,537	100%
Precio (\$/m³)							Promedio	
NQN	7.625543	6.810674	7.835393	7.954257	7.487451	7.133648	7.522959	
CHU	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	-	
SCS	6.860255	6.215904	6.902091	7.052438	6.867398	6.215904	6.723229	
TDF	6.094405	6.314320	6.443764	6.445153	6.443964	6.441821	6.393501	6.931327

LA PAMPA NORTE

Volumen	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Total	Mix
NQN	362,233	659,705	968,413	1,008,053	856,163	720,525	4,575,092	64%
CHU	45,835	83,476	122,539	127,555	108,335	91,172	578,913	8%
SCS	38,604	70,307	103,206	107,431	91,244	76,788	487,580	7%
TDF	121,377	221,055	324,497	337,779	286,884	241,434	1,533,026	21%
Total	568,050	1,034,543	1,518,655	1,580,818	1,342,626	1,129,920	7,174,611	100%
Precio (\$/m³)							Promedio	
NQN	5.841547	4.254453	6.117825	6.274410	5.595750	4.747863	5.548311	
CHU	7.015870	6.404211	7.122347	7.182694	6.921141	6.594369	6.902858	
SCS	5.042662	3.695573	5.277161	5.410067	4.834036	4.114368	4.793770	
TDF	5.036071	3.686525	5.270997	5.404146	4.827064	4.106084	4.786725	5.443599

LA PAMPA SUR

Volumen	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Total	Mix
NQN	17,424	31,733	46,583	48,490	41,183	34,659	220,072	100%
CHU	-	-	-	-	-	-	-	0%
SCS	-	-	-	-	-	-	-	0%
TDF	-	-	-	-	-	-	-	0%
Total	17,424	31,733	46,583	48,490	41,183	34,659	220,072	100%
Precio (\$/m³)							Promedio	
NQN	5.841547	4.254453	6.117825	6.274410	5.595750	4.747863	5.548311	
CHU	7.015870	6.404211	7.122347	7.182694	6.921141	6.594369	-	
SCS	5.042662	3.695573	5.277161	5.410067	4.834036	4.114368	-	
TDF	5.036071	3.686525	5.270997	5.404146	4.827064	4.106084	-	5.548311

IF-2019-09891039

ENARGAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
VOLUMENES Y PRECIOS DE GAS COMPRADO
(Abr'19 a Sep'19)

Provincia de Buenos Aires

Productor: ALBANESI							
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19
	NQN	66,496	166,239	166,239	166,239	166,239	166,239
	CHU	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-
	Total	66,496	166,239	166,239	166,239	166,239	166,239
	Precios (USD/MMBtu)						
	NQN	4.868	4.868	4.868	4.868	4.868	4.868
	CHU	5.500	5.500	5.500	5.500	5.500	5.500
	SCS	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-
OTROS CONTRATOS	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19
	NQN	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-
	Total	-	-	-	-	-	-
	Precios (USD/MMBtu)						
	NQN	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-
TOTAL	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19
	NQN	66,496	166,239	166,239	166,239	166,239	166,239
	CHU	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-
	Total	66,496	166,239	166,239	166,239	166,239	166,239
	Precios (USD/MMBtu)						
	NQN	4.868	4.868	4.868	4.868	4.868	4.868
	CHU	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095
	Precios (\$/m³)						
	NQN	7.023711	7.023711	7.023711	7.023711	7.023711	7.023711
	CHU	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-
	Promedio						

Productor: CINERGIA							
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19
	NQN	15,422	38,554	38,554	38,554	38,554	38,554
	CHU	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-
	TDF	12,222	30,556	30,556	30,556	30,556	30,556
	Total	27,644	69,110	69,110	69,110	69,110	69,110
	Precios (USD/MMBtu)						
	NQN	4.518	4.518	4.518	4.518	4.518	4.518
	CHU	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-
	Promedio						

OTROS CONTRATOS	TDF	4.667	4.667	4.667	4.667	4.667	4.667	4.667
	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	-	-	-	-	-	-	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	15,422	38,554	38,554	38,554	38,554	38,554	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	12,222	30,556	30,556	30,556	30,556	30,556	
	Total	27,644	69,110	69,110	69,110	69,110	69,110	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.518	4.518	4.518	4.518	4.518	4.518	4.518
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	4.667	4.667	4.667	4.667	4.667	4.667	4.667
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	6.518038	6.518038	6.518038	6.518038	6.518038	6.518038	6.518038
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	6.733220	6.733220	6.733220	6.733220	6.733220	6.733220	6.733220

Productor: ENAP								
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	19,692	49,231	49,231	49,231	49,231	49,231	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	19,692	49,231	49,231	49,231	49,231	49,231	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	4.125	4.125	4.125	4.125	4.125	4.125	4.125
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
OTROS CONTRATOS	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	50,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	50,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	4.250	4.250	4.250	4.250	4.250	4.250	4.250
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	69,692	199,231	199,231	199,231	199,231	199,231	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	69,692	199,231	199,231	199,231	199,231	199,231	

TOTAL	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	4.215	4.219	4.219	4.219	4.219	4.219	4.219
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	6.081079	6.087474	6.087474	6.087474	6.087474	6.087474	6.087055
	TDF	-	-	-	-	-	-	-

Productor:		PESA						
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	4,882	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	4,882	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.900	4.900	4.900	4.900	4.900	4.900	4.900
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
TDF	-	-	-	-	-	-	-	
OTROS CONTRATOS	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	-	-	-	-	-	-	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
TDF	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	4,882	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	4,882	12,205	12,205	12,205	12,205	12,205	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.900	4.900	4.900	4.900	4.900	4.900	4.900
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	7.069881	7.069881	7.069881	7.069881	7.069881	7.069881	7.069881
CHU	-	-	-	-	-	-	-	
SCS	-	-	-	-	-	-	-	
TDF	-	-	-	-	-	-	-	

Productor:		CGC					
SA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19
	NQN	-	-	-	IF-2019-09893029=APN-SD#ENARGAS		
	CHU	-	-	-	-	-	-

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

SUBASTA MEG:	SCS	44,308	110,769	110,769	110,769	110,769	110,769	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	44,308	110,769	110,769	110,769	110,769	110,769	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	4.950	4.950	4.950	4.950	4.950	4.950	-
	SCS	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600
OTROS CONTRATOS	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	-	-	-	-	-	-	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	44,308	110,769	110,769	110,769	110,769	110,769	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	44,308	110,769	110,769	110,769	110,769	110,769	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	6.637031	6.637031	6.637031	6.637031	6.637031	6.637031	6.637031
	TDF	-	-	-	-	-	-	-

Productor: PAE								
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	44,143	110,356	110,356	110,356	110,356	110,356	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	44,143	110,356	110,356	110,356	110,356	110,356	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.410	4.410	4.410	4.410	4.410	4.410	4.410
	CHU	4.825	4.825	4.825	4.825	4.825	4.825	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
OTROS CONTRATOS	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	140,000	250,000	350,000	350,000	300,000	220,000	
	CHU	300,000	500,000	750,000	750,000	600,000	600,000	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	440,000	750,000	1,100,000	1,100,000	900,000	820,000	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600
	CHU	4.350	4.350	4.350	4.350	4.350	4.350	4.350
	SCS	-	-	-	-	-	-	-

	TDF	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	184,143	360,356	460,356	460,356	410,356	330,356	
	CHU	300,000	500,000	750,000	750,000	600,000	600,000	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	484,143	860,356	1,210,356	1,210,356	1,010,356	930,356	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.554	4.542	4.554	4.554	4.549	4.536	4.549
	CHU	4.350	4.350	4.350	4.350	4.350	4.350	4.350
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	6.571180	6.552906	6.571180	6.571180	6.563156	6.545267	6.562821
	CHU	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-

Productor: PANAMSUR								
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	65,185	162,963	162,963	162,963	162,963	162,963	
	Total	65,185	162,963	162,963	162,963	162,963	162,963	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	4.650	4.650	4.650	4.650	4.650	4.650	4.650
OTROS CONTRATOS	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	440,000	650,000	800,000	800,000	750,000	650,000	
	Total	440,000	650,000	800,000	800,000	750,000	650,000	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	4.150	4.150	4.150	4.150	4.150	4.150	4.150
TOTAL	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	505,185	812,963	962,963	962,963	912,963	812,963	
	Total	505,185	812,963	962,963	962,963	912,963	812,963	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	4.215	4.250	4.235	4.235	4.239	4.250	4.239
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-

SCS	-	-	-	-	-	-	-
TDF	6.080842	6.132368	6.109842	6.109842	6.116529	6.132368	6.115492

Productor:		TECPETROL						
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	52,295	130,738	130,738	130,738	130,738	130,738	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	52,295	130,738	130,738	130,738	130,738	130,738	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.767	4.767	4.767	4.767	4.767	4.767	4.767
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
TDF	-	-	-	-	-	-	-	
TOS	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS			
	CHU	-	-	-	-	-	-	-

OTROS CONTRA	SCS	-	-	-	-	-	-	Promedio
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	-	-	-	-	-	-	
	Precios (USD/MMBtu)							
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
TOTAL	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Promedio
	NQN	52,295	130,738	130,738	130,738	130,738	130,738	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	52,295	130,738	130,738	130,738	130,738	130,738	
	Precios (USD/MMBtu)							
	NQN	4.767	4.767	4.767	4.767	4.767	4.767	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	
	Precios (\$/m³)							
	NQN	6.877437	6.877437	6.877437	6.877437	6.877437	6.877437	Promedio 6.877437
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-

Productor:		TOTAL						
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	8,148	20,370	20,370	20,370	20,370	20,370	
	Total	8,148	20,370	20,370	20,370	20,370	20,370	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
TDF	4.650	4.650	4.650	4.650	4.650	4.650	4.650	
OTROS CONTRATOS	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	280,000	800,000	700,000	700,000	700,000	700,000	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	273,000	555,000	986,000	1,000,000	902,000	750,000	
	Total	553,000	1,355,000	1,686,000	1,700,000	1,602,000	1,450,000	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.900	5.031	4.900	4.900	4.900	4.900	4.927
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
TDF	4.650	4.884	5.046	5.040	5.082	4.997	4.999	
TOTAL	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	280,000	800,000	700,000	700,000	700,000	700,000	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	281,148	575,370	1,006,370	1,020,370	922,370	770,370	
	Total	561,148	1,375,370	1,706,370	1,720,370	1,622,370	1,470,370	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.900	5.031	4.900	4.900	4.900	4.900	4.927
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-

TC	TDF	4.650	4.876	5.038	5.032	5.073	4.988	4.991
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	7.069881	7.259253	7.069881	7.069881	7.069881	7.069881	7.108927
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	6.709173	7.035169	7.268316	7.260644	7.319237	7.196129	7.201048

Productor: WIAR								
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	24,444	61,111	61,111	61,111	61,111	61,111	
	Total	24,444	61,111	61,111	61,111	61,111	61,111	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	4.650	4.650	4.650	4.650	4.650	4.650	4.650

OTROS CONTRATOS	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	200,000	530,000	530,000	530,000	530,000	530,000	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	350,000	400,000	600,000	600,000	600,000	400,000	
	Total	550,000	930,000	1,130,000	1,130,000	1,130,000	930,000	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.620	4.620	4.620	4.620	4.620	4.620	4.620
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	3.850	3.850	3.850	3.850	3.850	3.850	3.850

TOTAL	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	200,000	530,000	530,000	530,000	530,000	530,000	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	374,444	461,111	661,111	661,111	661,111	461,111	
	Total	574,444	991,111	1,191,111	1,191,111	1,191,111	991,111	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.620	4.620	4.620	4.620	4.620	4.620	4.620
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	3.902	3.956	3.924	3.924	3.924	3.956	3.930
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	6.665888	6.665888	6.665888	6.665888	6.665888	6.665888	6.665888
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	5.630259	5.707882	5.661603	5.661603	5.661603	5.707882	5.671037

Productor: YPF								
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	836,370	2,090,925	2,090,925	2,090,925	2,090,925	2,090,925	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	836,370	2,090,925	2,090,925	2,090,925	2,090,925	2,090,925	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-

SUB/	NQN	4.597	4.597	4.597	4.597	4.597	4.597	4.597
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
OTROS CONTRATOS	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	-	-	-	-	-	-	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	836,370	2,090,925	2,090,925	2,090,925	2,090,925	2,090,925	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	836,370	2,090,925	2,090,925	2,090,925	2,090,925	2,090,925	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.597	4.597	4.597	4.597	4.597	4.597	4.597
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	6.632916	6.632916	6.632916	6.632916	6.632916	6.632916	6.632916
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-

Productor: VISTA								
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	6,650	16,624	16,624	16,624	16,624	16,624	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	6,650	16,624	16,624	16,624	16,624	16,624	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.740	4.740	4.740	4.740	4.740	4.740	4.740
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
OTROS CONTRATOS	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	220,000	675,000	675,000	675,000	675,000	675,000	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	220,000	675,000	675,000	675,000	675,000	675,000	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.550	4.809	4.809	4.809	4.809	4.809	4.793
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	226,650	691,624	691,624	691,624	691,624	691,624	
	CHU	-	-	-	-	-	-	

TOTAL	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	Total	226,650	691,624	691,624	691,624	691,624	691,624	-
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.556	4.808	4.808	4.808	4.808	4.808	4.792
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	-
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	6.572932	6.936556	6.936556	6.936556	6.936556	6.936556	6.914189
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-

Productor: ROCH								
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	-	-	-	-	-	-	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-

OTROS CONTRATOS	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	50,000	135,000	135,000	135,000	135,000	135,000	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	50,000	135,000	135,000	135,000	135,000	135,000	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	4.200	4.200	4.200	4.200	4.200	4.200	4.200
	TDF	-	-	-	-	-	-	-

TOTAL	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	50,000	135,000	135,000	135,000	135,000	135,000	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	50,000	135,000	135,000	135,000	135,000	135,000	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	4.200	4.200	4.200	4.200	4.200	4.200	4.200
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	-
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	6.059898	6.059898	6.059898	6.059898	6.059898	6.059898	6.059898
	TDF	-	-	-	-	-	-	-

Productor: **A DEFINIR**

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

SPOT	Volumenes (Mm³/día)		abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Promedio
	NQN		729,000	28,000	2,421,000	2,836,000	1,407,000	627,000	
	CHU		-	-	-	-	-	-	
	SCS		58,000	-	174,000	232,000	162,000	-	
	TDF		-	-	-	-	-	-	
	Total		787,000	28,000	2,595,000	3,068,000	1,569,000	627,000	
	Precios (USD/MMBtu)								
	NQN		7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	
	CHU		-	-	-	-	-	-	
	SCS		6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	
TOTAL	TDF		-	-	-	-	-	-	-
	Volumenes (Mm³/día)		abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Promedio
	NQN		729,000	28,000	2,421,000	2,836,000	1,407,000	627,000	
	CHU		-	-	-	-	-	-	
	SCS		58,000	-	174,000	232,000	162,000	-	
	TDF		-	-	-	-	-	-	
	Total		787,000	28,000	2,595,000	3,068,000	1,569,000	627,000	
	Precios (USD/MMBtu)								
	NQN		7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	
	CHU		-	-	-	-	-	-	
	SCS		6.000	-	6.000	6.000	6.000	-	
	TDF		-	-	-	-	-	-	-
	TC (\$/u\$s):		39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	Promedio
	Precios (\$/m³)								
	NQN		10.099830	10.099830	10.099830	10.099830	10.099830	10.099830	
	CHU		-	-	-	-	-	-	
	SCS		8.656997	-	8.656997	8.656997	8.656997	-	
	TDF		-	-	-	-	-	-	

TOTAL PRODUCTORES									
SUBASTA MEGSA	Volumenes (Mm³/día)		abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Promedio
	NQN		1,126,000	2,815,000	2,815,000	2,815,000	2,815,000	2,815,000	
	CHU		-	-	-	-	-	-	
	SCS		64,000	160,000	160,000	160,000	160,000	160,000	
	TDF		110,000	275,000	275,000	275,000	275,000	275,000	
	Total		1,300,000	3,250,000	3,250,000	3,250,000	3,250,000	3,250,000	
	Precios (USD/MMBtu)								
	NQN		4.618	4.618	4.618	4.618	4.618	4.618	
	CHU		-	-	-	-	-	-	
	SCS		4.454	4.454	4.454	4.454	4.454	4.454	
OTROS CONTRATOS	TDF		4.652	4.652	4.652	4.652	4.652	4.652	4.652
	Volumenes (Mm³/día)		abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Promedio
	NQN		840,000	2,255,000	2,255,000	2,255,000	2,205,000	2,125,000	
	CHU		300,000	500,000	750,000	750,000	600,000	600,000	
	SCS		100,000	285,000	285,000	285,000	285,000	285,000	
	TDF		1,063,000	1,605,000	2,386,000	2,400,000	2,252,000	1,800,000	
	Total		2,303,000	4,645,000	5,676,000	5,690,000	5,342,000	4,810,000	
	Precios (USD/MMBtu)								
	NQN		4.692	4.820	4.760	4.760	4.764	4.770	
	CHU		4.350	4.350	4.350	4.350	4.350	4.350	
	SCS		4.225	4.226	4.226	4.226	4.226	4.226	
SPOT	TDF		4.180	4.329	4.445	4.446	4.444	4.436	4.403
	Volumenes (Mm³/día)		abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Promedio
	NQN		729,000	28,000	2,421,000	2,836,000	1,407,000	627,000	
	CHU		-	-	-	-	-	-	
	SCS		58,000	-	174,000	232,000	162,000	-	
	TDF		-	-	-	-	-	-	
	Total		787,000	28,000	2,595,000	3,068,000	1,569,000	627,000	
	Precios (USD/MMBtu)								

	NQN	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	6.000	-	6.000	6.000	6.000	-	6.000
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	2,695,000	5,098,000	7,491,000	7,906,000	6,427,000	5,567,000	
	CHU	300,000	500,000	750,000	750,000	600,000	600,000	
	SCS	222,000	445,000	619,000	677,000	607,000	445,000	
	TDF	1,173,000	1,880,000	2,661,000	2,675,000	2,527,000	2,075,000	
	Total	4,390,000	7,923,000	11,521,000	12,008,000	10,161,000	8,687,000	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	5.285	4.720	5.431	5.513	5.189	4.944	5.214
	CHU	4.350	4.350	4.350	4.350	4.350	4.350	4.350
	SCS	4.755	4.308	4.784	4.888	4.760	4.308	4.660
	TDF	4.224	4.376	4.466	4.467	4.466	4.465	4.431
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	7.625543	6.810674	7.835393	7.954257	7.487451	7.133648	7.522959
	CHU	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323	6.276323
	SCS	6.860255	6.215904	6.902091	7.052438	6.867398	6.215904	6.723229
	TDF	6.094405	6.314320	6.443764	6.445153	6.443964	6.441821	6.393501
		30	31	30	31	31	30	

Provincia de La Pampa

	Productor:	IEASA						
SUBASTA MEGSA (*)	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	274,000	685,000	685,000	685,000	685,000	685,000	
	CHU	15,544	38,860	38,860	38,860	38,860	38,860	
	SCS	26,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	
	TDF	80,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	
	Total	395,544	988,860	988,860	988,860	988,860	988,860	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	2.911	2.911	2.911	2.911	2.911	2.911	2.911
	CHU	2.646	2.646	2.646	2.646	2.646	2.646	2.646
	SCS	2.281	2.281	2.281	2.281	2.281	2.281	2.281
	TDF	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192
OTROS CONTRATOS	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	-	-	-	-	-	-	
	CHU	-	-	-	-	-	-	
	SCS	-	-	-	-	-	-	
	TDF	-	-	-	-	-	-	
	Total	-	-	-	-	-	-	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	-	-	-	-	-	-	-
	CHU	-	-	-	-	-	-	-
	SCS	-	-	-	-	-	-	-
	TDF	-	-	-	-	-	-	-
SPOT	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	105,657	6,439	329,996	371,543	212,346	70,184	
	CHU	30,291	44,616	83,679	88,695	69,475	52,312	
	SCS	12,604	5,307	38,206	42,431	26,244	11,788	
	TDF	41,377	21,055	124,497	137,779	86,884	41,434	
	Total	189,930	77,416	576,378	640,448	394,949	175,719	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000
	CHU	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
	SCS	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
	TDF	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000

TOTAL	Volumenes (Mm³/día)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	
	NQN	379,657	691,439	1,014,996	1,056,543	897,346	755,184	
	CHU	45,835	83,476	122,539	127,555	108,335	91,172	
	SCS	38,604	70,307	103,206	107,431	91,244	76,788	
	TDF	121,377	221,055	324,497	337,779	286,884	241,434	
	Total	585,474	1,066,276	1,565,238	1,629,308	1,383,809	1,164,579	
	Precios (USD/MMBtu)							Promedio
	NQN	4.049	2.949	4.240	4.349	3.878	3.291	3.845
	CHU	4.863	4.439	4.936	4.978	4.797	4.570	4.784
	SCS	3.495	2.561	3.657	3.750	3.350	2.852	3.322
	TDF	3.490	2.555	3.653	3.746	3.346	2.846	3.318
	TC (\$/u\$s):	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	
	Precios (\$/m³)							Promedio
	NQN	5.841547	4.254453	6.117825	6.274410	5.595750	4.747863	5.548311
	CHU	7.015870	6.404211	7.122347	7.182694	6.921141	6.594369	6.902858
	SCS	5.042662	3.695573	5.277161	5.410067	4.834036	4.114368	4.793770
	TDF	5.036071	3.686525	5.270997	5.404146	4.827064	4.106084	4.786725

NOTA: Los precios de gas por cuenca son iguales a todos los usuarios que reciben servicio completo de la Distribuidora.

(*) Precios Provincia de La Pampa vigentes desde Oct'18 según contrato suscripto con IEASA de fecha 28/8/18 ajustados por sendero de precios de gas en PIST Resolución MEyM N°212/2016. Los volúmenes corresponden con los asignados en la subasta realizada el 14/2/2019 en el MEGSA.

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

GNC por REDES - TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN

CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y
RIVADAVIA - PCIA. DE BUENOS AIRES

Vigencia: 1/4/2019

Categoría	Cargo	Distribución Abr'19	Tte por Ducto Abr'19	Gas Retenido Abr'19	Gas PIST Abr'19	Diferencias Diarias Abr'19	Tarifa Sin Impuestos Abr'19
R1	CF	208.583157					208.583157
	CM3	3.064588	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	12.664614
	FM						-
R2-1	CF	220.726396					220.726396
	CM3	3.064588	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	12.664614
	FM						-
R2-2	CF	252.656415					252.656415
	CM3	3.276258	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	12.876284
	FM						-
R2-3	CF	286.086333					286.086333
	CM3	3.278124	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	12.878150
	FM						-
R3-1	CF	374.160829					374.160829
	CM3	3.522426	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	13.122452
	FM						-
R3-2	CF	434.877025					434.877025
	CM3	3.522426	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	13.122452
	FM						-
R3-3	CF	583.739735					583.739735
	CM3	3.921979	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	13.522005
	FM						-
R3-4	CF	948.036906					948.036906
	CM3	3.921977	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	13.522004
	FM						-
SGP1	CF	532.069772					532.069772
	CM31	2.973923	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	11.998221
	CM32	2.878897	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	11.903195
	CM33	2.801605	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	11.825903
	FM						-
SGP2	CF	532.069772					532.069772
	CM31	2.973923	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	11.998221
	CM32	2.878897	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	11.903195
	CM33	2.801605	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	11.825903
	FM						-
SGP3	CF	532.069772					532.069772
	CM31	3.137249	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	12.161547
	CM32	3.013629	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	12.037927
	CM33	2.890054	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	11.914352
	FM						-

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

GNC por REDES - TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN
Berutti (Pcia. Buenos Aires)

Vigencia: 1/4/2019

Categoría	Cargo	Distribución Abr'19	Tte por Ducto Abr'19	Gas Retenido Abr'19	Gas PIST Abr'19	Diferencias Diarias Abr'19	Tarifa Sin Impuestos Abr'19
R1	CF	208.583157					208.583157
	CM3	1.818855	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	11.418881
	FM						-
R2-1	CF	220.726396					220.726396
	CM3	1.818855	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	11.418881
	FM						-
R2-2	CF	252.656415					252.656415
	CM3	2.030525	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	11.630551
	FM						-
R2-3	CF	286.086333					286.086333
	CM3	2.032391	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	11.632417
	FM						-
R3-1	CF	374.160829					374.160829
	CM3	2.276692	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	11.876718
	FM						-
R3-2	CF	434.877025					434.877025
	CM3	2.276692	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	11.876718
	FM						-
R3-3	CF	583.739735					583.739735
	CM3	2.676245	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	12.276272
	FM						-
R3-4	CF	948.036906					948.036906
	CM3	2.676243	1.919094	0.433450	7.170660	0.076822	12.276269
	FM						-
SGP1	CF	532.069772					532.069772
	CM31	1.728189	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	10.752487
	CM32	1.633165	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	10.657463
	CM33	1.555870	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	10.580168
	FM						-
SGP2	CF	532.069772					532.069772
	CM31	1.728189	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	10.752487
	CM32	1.633165	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	10.657463
	CM33	1.555870	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	10.580168
	FM						-
SGP3	CF	532.069772					532.069772
	CM31	1.891516	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	10.915814
	CM32	1.767896	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	10.792194
	CM33	1.644321	1.343366	0.433450	7.170660	0.076822	10.668619
	FM						-

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

GNC por REDES - TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN

CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y
RIVADAVIA - PCIA. DE BUENOS AIRES

Vigencia: 1/4/2019

Categoría	Cargo	Distribución Abr'19	Tte por Ducto Abr'19	Gas Retenido Abr'19	Gas PIST Abr'19	Diferencias Diarias Abr'19	Tarifa Sin Impuestos Abr'19
EBP1	CF	208.583157	1.919094	0.390105	6.453594	0.069140	208.583157
	CM3	3.064588					11.896521
	FM						-
EBP2-1	CF	220.726396	1.919094	0.390105	6.453594	0.062226	220.726396
	CM3	3.064588					11.889607
	FM						-
EBP2-2	CF	252.656415	1.919094	0.390105	6.453594	0.056003	252.656415
	CM3	3.276258					12.095054
	FM						-
EBP2-3	CF	286.086333	1.919094	0.390105	6.453594	0.050403	286.086333
	CM3	3.278124					12.091320
	FM						-
EBP3-1	CF	374.160829	1.919094	0.390105	6.453594	0.069140	374.160829
	CM3	3.522426					12.354359
	FM						-
EBP3-2	CF	434.877025	1.919094	0.390105	6.453594	0.062226	434.877025
	CM3	3.522426					12.347445
	FM						-
EBP3-3	CF	583.739735	1.919094	0.390105	6.453594	0.056003	583.739735
	CM3	3.921979					12.740775
	FM						-
EBP3-4	CF	948.036906	1.919094	0.390105	6.453594	0.069140	948.036906
	CM3	3.921977					12.753910
	FM						-

Para la determinación de estos Cuadros Tarifarios se tuvo en cuenta lo dispuesto en la Resolución RESOL-2018-14-APN-SGE-MHA de la Secretaría de Gobierno de Energía de la Nación.

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

GNC por REDES - TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN

Berutti (Pcia. Buenos Aires)

Vigencia: 1/4/2019

Categoría	Cargo	Distribución Abr'19	Tte por Ducto Abr'19	Gas Retenido Abr'19	Gas PIST Abr'19	Diferencias Diarias Abr'19	Tarifa Sin Impuestos Abr'19
EBP1	CF CM3 FM	208.583157 1.818855	1.919094	0.390105	6.453594	0.069140	208.583157 10.650788 -
EBP2-1	CF CM3 FM	220.726396 1.818855	1.919094	0.390105	6.453594	0.062226	220.726396 10.643874 -
EBP2-2	CF CM3 FM	252.656415 2.030525	1.919094	0.390105	6.453594	0.056003	252.656415 10.849321 -
EBP2-3	CF CM3 FM	286.086333 2.032391	1.919094	0.390105	6.453594	0.050403	286.086333 10.845587 -
EBP3-1	CF CM3 FM	374.160829 2.276692	1.919094	0.390105	6.453594	0.069140	374.160829 11.108625 -
EBP3-2	CF CM3 FM	434.877025 2.276692	1.919094	0.390105	6.453594	0.062226	434.877025 11.101711 -
EBP3-3	CF CM3 FM	583.739735 2.676245	1.919094	0.390105	6.453594	0.056003	583.739735 11.495042 -
EBP3-4	CF CM3 FM	948.036906 2.676243	1.919094	0.390105	6.453594	0.069140	948.036906 11.508176 -

Para la determinación de estos Cuadros Tarifarios se tuvo en cuenta lo dispuesto en la Resolución RESOL-2018-14-APN-SGE-MHA de la Secretaría de Gobierno de Energía de la Nación.

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

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

Vigencia: 1/4/2019

Localidad	Concepto	Categoría / Subcategoría	Abr 2019				
			Tarifa sin Impuestos	Gas en Planta (*)	Dif. Diarias	Transporte	Distribución
Ameghino	Cargo Fijo	Residencial, SGP	948.036906				948.036906
	Cargo por m3	Residencial, SGP1 y SGP2	11.310544	7.916978	0.046193	1.828950	1.518422
	Cargo por m3	SGP3	12.780840	9.387274	0.046193	1.828950	1.518422
Gral. Villegas	Cargo Fijo	Residencial, SGP	948.036906				948.036906
	Cargo por m3	Residencial, SGP1 y SGP2	11.115893	7.916978	0.053213	1.627279	1.518422
	Cargo por m3	SGP3	12.586189	9.387274	0.053213	1.627279	1.518422

(*) El precio de Gas en Planta está calculado de acuerdo con el precio de GLP export parity del mes de Febrero 2019. Deberá considerarse en los Cuadros Tarifarios con vigencia desde el 1/4/2019 el valor del precio de GLP export parity que publique el MEyM para el mes de marzo 2019.

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

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

Vigencia: 1/4/2019

Localidad	Concepto	Categoría / Subcategoría	Abr 2019				
			Tarifa sin Impuestos	Gas en Planta (*)	Dif. Diarias	Transporte	Distribución
Ameghino	Cargo Fijo	EBP	948.036906				948.036906
	Cargo por m3	EBP	10.514226	7.125280	0.041574	1.828950	1.518422
Gral. Villegas	Cargo Fijo	EBP	948.036906				948.036906
	Cargo por m3	EBP	10.318873	7.125280	0.047892	1.627279	1.518422

(*) El precio de Gas en Planta está calculado de acuerdo con el precio de GLP export parity del mes de Febrero 2019. Deberá considerarse en los Cuadros Tarifarios con vigencia desde el 1/4/2019 el valor del precio de GLP export parity que publique el MEyM para el mes de marzo 2019.

Para la determinación de estos Cuadros Tarifarios se tuvo en cuenta lo dispuesto en la Resolución RESOL-2018-14-APN-SGE-MHA de la Secretaría de Gobierno de Energía de la Nación.

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TASAS Y CARGOS

Vigencia: desde el 1/4/2019

ITEM	CONCEPTO	\$ (sin impuestos)
1	Examen para instalador	421.82
2	Matrícula instalador 1ra. categoría	238.72
3	Matrícula instalador 2da. categoría	238.72
4	Matrícula instalador 3ra. categoría	238.72
5	Reposición carnet instalador	238.72
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	5,392.80
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	6,660.97
8	Copia de plano	104.44
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja y media presión)	4,063.59
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	104.44
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	359.43
12	Zanqueo y tapada (Baja y media presión)	1,928.71
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor 10 m³/h	739.20
14	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m³/h	1,373.97
15	Servicio completo sin zanqueo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda	2,705.89
16	Servicio completo sin zanqueo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda, no unifamiliar	8,596.46
17	Soldadura y/o perforación de la tubería de servicio externa, sin zanqueo y tapada; y sin reparación de vereda	2,092.83
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m³/h	739.20
19	Colocación de medidor mayor a 10 m³/h	2,749.30
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación	1,585.56
21	Cargo por reconexión en alta presión (AP) - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	14,168.30
22	Conexión y habilitación de la tubería de servicio externa - en alta presión (AP) -	11,630.59

IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

WALTER PAVAN
ANÁLISIS ECONÓMICOS Y TARIFAS





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

**Hoja Adicional de Firmas
Informe gráfico**

Número: IF-2019-09893029-APN-SD#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Lunes 18 de Febrero de 2019

Referencia: CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 39 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
DN: cn=GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE, c=AR, o=SECRETARIA DE GOBIERNO DE MODERNIZACION,
ou=SECRETARIA DE MODERNIZACION ADMINISTRATIVA, serialNumber=CUIT 30715117564
Date: 2019.02.18 16:44:11 -03'00'

Federico Ignacio Vigil
Auxiliar administrativo
Secretaría del Directorio
Ente Nacional Regulador del Gas

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
DN: cn=GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE, c=AR, o=SECRETARIA DE GOBIERNO DE MODERNIZACION,
ou=SECRETARIA DE MODERNIZACION ADMINISTRATIVA, serialNumber=CUIT 30715117564
Date: 2019.02.18 16:44:18 -03'00'