



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2021 - Año de Homenaje al Premio Nobel de Medicina Dr. César Milstein

Resolución

Número:

Referencia: EX-2021-68060899- -APN-GDYE#ENARGAS - AMPLIACION DEL REGIMEN DE ZONA FRIA
LEY N° 27.637

VISTO el Expediente N° EX-2021-68060899- -APN-GDYE#ENARGAS, la Ley N° 24.076; Decreto N° 1738/92; Decreto N° 2255/92, la Ley N° 27.637, los Decretos N° 278/20 y N° 1020/20; y

CONSIDERANDO

Que por el Artículo 75 de la Ley N° 25.565, modificado por el Artículo 84 de la Ley N° 25.725, se estableció que el “Fondo Fiduciario para Subsidios de Consumos Residenciales de Gas”, tiene como objeto financiar: a) las compensaciones tarifarias para la Región Patagónica, Departamento Malargüe de la Provincia de Mendoza y de la Región conocida como "Puna", que las distribuidoras o subdistribuidoras zonales de gas natural y gas licuado de petróleo de uso domiciliario, deberán percibir por la aplicación de tarifas diferenciales a los consumos residenciales, y b) la venta de cilindros, garrafas o gas licuado de petróleo, gas propano comercializado a granel y otros, en las provincias ubicadas en la Región Patagónica, Departamento de Malargüe de la provincia de Mendoza y de la Región conocida como "Puna.

Que el régimen establecido en el referido Artículo 75 de la Ley N° 25.565, con vigencia por un plazo de DIEZ (10) años, fue prorrogado por NUEVE (9) años más por vía del Artículo 69 de la Ley N° 26.546, prorrogado a su vez, por UN (1) año por medio del Artículo 67 de la Ley N° 27.591, y finalmente, conforme lo dispuesto en el Artículo 1° de la Ley N° 27637, prorrogado hasta el 31 de diciembre de 2031.

Que en el marco de la Resolución N° 474/17 del ex MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA, se estableció que el descuento en la tarifa diferencial, aplicable a los usuarios comprendidos en el régimen de compensación dispuesto en el Artículo 75 de la Ley N° 25.565 y sus modificaciones, consistiría en un 60% del valor de los cuadros tarifarios plenos correspondientes a cada categoría de usuario y subzona tarifaria.

Que, luego, conforme lo dispuesto en el Artículo 3° de la Resolución N° 14/18 de la ex SECRETARÍA DE GOBIERNO DE ENERGÍA, se estableció que el descuento en la tarifa diferencial aplicable a los usuarios comprendidos en el régimen de compensación, consistiría en un 50% del valor de los cuadros tarifarios plenos correspondientes a cada categoría de usuario y subzona tarifaria.

Que la Ley N° 27.637, reglamentada por el Decreto N° 486 del 2 de agosto de 2021 (B.O. 3/08/21), amplió el régimen de “Zona Fría”, y modificó el Artículo 75 de la Ley N° 25.565.

Que, mediante su Artículo 1°, se prorrogó la vigencia del régimen establecido en el Artículo 75 de la Ley N° 25.565 hasta el 31 de diciembre de 2031.

Que el Artículo 3° de dicha ley, indicó que continúan los beneficios para los usuarios residenciales del servicio de gas natural por redes y gas propano indiluido por redes y todos los usuarios del servicio general P de aquellas localidades abastecidas con gas propano indiluido por redes, de las regiones y departamentos indicados en el punto a), del párrafo primero, del Artículo 75 de la Ley N° 25.565, estableciendo que los mencionados beneficios serán equivalentes al cincuenta por ciento (50%) de los cuadros tarifarios plenos establecidos por el ENARGAS.

Que en el Artículo 4° se amplía el beneficio “...a la totalidad de las regiones, provincias, departamentos y localidades de las subzonas IIIa, IVa, IVb, IVc, IVd, V y VI, anexo I de la presente ley, de las zonas bio-ambientales utilizadas por ENARGAS, bajo norma IRAM 11603/2012, que no estaban incorporadas al régimen vigente. Las localidades que se encuentren dentro de las subzonas IIIa, IVa, IVb, IVc, IVd, V y VI, anexo I de la presente ley, y que en un futuro sean abastecidas por el servicio público de gas natural por redes y gas propano indiluido por redes obtendrán en forma automática los beneficios establecidos. Las empresas distribuidoras o subdistribuidoras zonales de gas natural por redes y gas propano indiluido deberán percibir dicha compensación por la aplicación de tarifas diferenciales a los consumos de los beneficiarios del régimen”.

En dicho Artículo, se establece el beneficio para las nuevas áreas: “...los cuadros tarifarios diferenciales para los usuarios residenciales del servicio de gas natural por redes y gas propano indiluido y todos los usuarios del servicio general P de aquellas localidades abastecidas con gas propano indiluido por redes que se apliquen en el marco de este régimen serán equivalentes al setenta por ciento (70%) de los cuadros tarifarios plenos establecidos por el ENARGAS...”.

Asimismo, se dispone un beneficio diferencial, para el caso de usuarios residenciales, que cumplan con ciertos criterios de elegibilidad, al indicarse que a “...los usuarios residenciales que satisfagan alguno de los siguientes criterios de elegibilidad (...) se les aplicará un cuadro tarifario equivalente al cincuenta por ciento (50%) del cuadro tarifario pleno:

1. Titulares de la Asignación Universal por Hijo (AUH) y la Asignación por Embarazo.
2. Titulares de Pensiones no Contributivas que perciban ingresos mensuales brutos no superiores a cuatro (4) veces el Salario Mínimo Vital y Móvil.
3. Usuarios y usuarias inscriptas en el Régimen de Monotributo Social.
4. Jubilados y jubiladas; pensionadas y pensionados; y trabajadores y trabajadoras en relación de dependencia que perciban una remuneración bruta menor o igual a cuatro (4) Salarios Mínimos Vitales y Móviles.
5. Trabajadores y trabajadoras monotributistas inscriptas en una categoría cuyo ingreso anual mensualizado no supere en cuatro (4) veces el Salario Mínimo Vital y Móvil.
6. Usuarios y usuarias que perciben seguro de desempleo.
7. Electrodependientes, beneficiarios y beneficiarias de la ley 27.351.

8. Usuarios y usuarias incorporadas en el Régimen Especial de Seguridad Social para Empleados de Casas Particulares de la ley 26.844.

9. Exentos en el pago de ABL o tributos locales de igual naturaleza.

10. Titulares de Pensión Vitalicia a Veteranos de Guerra del Atlántico Sur.”

Que establecido lo anterior, debe repararse en el supuesto de las Entidades de Bien Público, ya que la Ley N° 27.218 regula un Régimen Tarifario Específico de Servicios Públicos para las mismas, y dispone las condiciones exigidas para la aplicación de dicha categoría tarifaria, sus beneficiarios y el alcance del beneficio.

Que como sostiene el Informe N° IF-2021-69943394-APN-GDYE#ENARGAS, el Artículo 1° de la Resolución N° 146 del 28 de marzo de 2019, de la ex Secretaría de Gobierno de Energía, , modificó el Artículo 1° de la Resolución 218/16 del entonces Ministerio de Energía y Minería de la Nación y estableció la estructura tarifaria de la categoría de Entidades de Bien Público que corresponde aplicar, a saber: “a) en aquellas subzonas tarifarias no alcanzadas por las compensaciones tarifarias previstas en el régimen establecido por la ley 25.565, la misma estructura de valores unitarios máximos y rangos de consumo que el conjunto identificado como “Tarifa Servicio General P”, aplicando una bonificación del CUARENTA Y CINCO POR CIENTO (45%) en el precio del Gas Natural por redes y del Gas Propano Indiluido por redes de cada una de tales categorías de usuarios “General P”, de acuerdo a la categoría tarifaria y rango de consumo que correspondan; b) en aquellas subzonas tarifarias alcanzadas por las compensaciones tarifarias previstas en el régimen establecido por la ley 25.565, la misma estructura de valores unitarios máximos y rangos de consumo que el conjunto identificado como “Tarifa Residencial”, aplicando una bonificación del DIEZ POR CIENTO (10%) en el precio del Gas Natural por redes y del Gas Propano Indiluido por redes de cada una de tales categorías de usuarios Residenciales”.

Que de lo antedicho, el mentado Informe concluye que “De este modo, tanto se encuentren en áreas que ya contaban con el beneficio como en aquellas incorporadas a partir de la ampliación, se establece en el Artículo 5° de la Ley N° 27.637 que los beneficios aplicados a este régimen ‘...serán equivalentes al cincuenta por ciento (50%) de los cuadros tarifarios plenos establecidos por el ENARGAS”.

Que, a su turno, el Artículo 6° de la Ley N° 27.637 establece que “...los consumos que realicen los usuarios del servicio de gas natural por redes y gas propano indiluido por redes de la totalidad de las regiones, provincias, departamentos y localidades de las subzonas IIIa, IVa, IVb, IVc, IVd, V y VI, anexo I que se enumeran en el punto a), del párrafo primero, del artículo 75 de la ley 25.565 y en el párrafo primero del artículo 4° de la presente ley, de las zonas bio-ambientales utilizadas por ENARGAS, bajo norma IRAM 11603/2012, se aplican los beneficios en el marco de este régimen, los que serán equivalentes al cincuenta por ciento (50%) de los cuadros tarifarios plenos establecidos por el ENARGAS cuando satisfagan alguno de los siguientes criterios de elegibilidad:

a) Asociaciones civiles con ingresos ordinarios anuales menores a la Categoría “G” del Régimen del Monotributo;

b) Comedores comunitarios con o sin personería jurídica, reconocidos en su jurisdicción provincial o municipal o que estén inscriptos en el Registro Nacional de Comedores y Merenderos Comunitarios de Organizaciones de la Sociedad Civil (RENACOM).”

Que la Gerencia de Desempeño y Economía de este Organismo, conforme a todo lo expuesto, y en el marco descripto, procedió a elaborar los cuadros tarifarios plenos y diferenciales necesarios, a fin de aplicar y reflejar lo

establecido en la Ley N° 27.637 y su Decreto Reglamentario, los cuales complementan y/o reemplazan en lo pertinente a los cuadros tarifarios publicados mediante RESOL-2021-152-APN-DIRECTORIO#ENARGAS.

En tal sentido, corresponde aprobar los cuadros tarifarios referidos para los usuarios del área de licencia de LITORAL GAS S.A., beneficiados por el régimen de subsidio dispuesto por la Ley N° 27.637 por parte de esta Autoridad Regulatoria en cuanto titular de la potestad tarifaria.

Que ha tomado la intervención que le compete y por derecho corresponde el Servicio Jurídico Permanente del Organismo.

Que el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto por el Artículo 52 incisos e) y f) de la Ley N° 24.076, Decreto N° 278/20, Decreto N° 1020/20 y la Ley N° 27.637.

Por ello,

EL INTERVENTOR DEL ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1°: Aprobar los cuadros tarifarios de LITORAL GAS S.A. que instrumentan las disposiciones de la Ley N° 27.637 y su Decreto Reglamentario que como Anexo I (IF-2021-69707169-APN-GDYE#ENARGAS) integra la presente, conforme los considerandos del presente acto.

ARTÍCULO 2°: Establecer que la presente Resolución entrará en vigencia el día de su publicación en el Boletín Oficial de la República Argentina.

ARTÍCULO 3°: Disponer que los Cuadros Tarifarios que forman parte de la presente Resolución deberán ser publicados por la Licenciataria en un diario de gran circulación de su área licenciada, día por medio durante por lo menos TRES (3) días dentro de los DIEZ (10) días hábiles contados a partir de la notificación de la presente; conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N° 24.076.

ARTÍCULO 4°: Ordenar que para el caso de que la entrada en vigencia de la presente Resolución se produzca durante el transcurso de un período de facturación, será de aplicación lo dispuesto en el Punto 14 (k) del Reglamento de Servicio de Distribución (T.O. Resolución ENARGAS N° I-4313/17 y sus modificatorias).

ARTÍCULO 5°: Disponer que la Licenciataria deberá comunicar la presente Resolución a todos los Subdistribuidores autorizados a operar dentro de su área de Licencia, debiendo remitir constancia de ello a este Organismo dentro de los DIEZ (10) días de notificada la presente.

ARTÍCULO 6°: Registrar; comunicar; notificar a LITORAL GAS S.A. en los términos del Artículo 41 de Decreto N° 1759/72 (T.O. 2017); publicar, dar a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archivar.

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | BUENOS AIRES | SANTA FE |
|-------------------------|---------------------|--------------|------------|
| Cargo Fijo | R1 | 186.527670 | 185.035762 |
| | R2 1* | 196.793915 | 195.302004 |
| | R2 2* | 224.661511 | 223.041725 |
| | R2 3* | 253.506149 | 251.801111 |
| | R3 1* | 328.548885 | 326.758597 |
| | R3 2* | 379.880103 | 378.089811 |
| | R3 3* | 507.478995 | 505.432951 |
| | R3 4* | 815.466292 | 813.420246 |
| Cargo por m3 de Consumo | R1 | 7.178804 | 7.112290 |
| | R2 1* | 7.178804 | 7.112290 |
| | R2 2* | 7.456691 | 7.381624 |
| | R2 3* | 7.475826 | 7.392208 |
| | R3 1* | 7.721523 | 7.620801 |
| | R3 2* | 7.721523 | 7.620801 |
| | R3 3* | 8.205048 | 8.081522 |
| | R3 4* | 8.205048 | 8.081522 |

| | CATEGORÍA / SUBZONA | BUENOS AIRES | SANTA FE |
|---|---------------------|--------------|----------|
| Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%) | R1 | 68.64% | 69.28% |
| | R2 1* | 68.64% | 69.28% |
| | R2 2* | 66.08% | 66.76% |
| | R2 3* | 65.91% | 66.66% |
| | R3 1* | 63.82% | 64.66% |
| | R3 2* | 63.82% | 64.66% |
| | R3 3* | 60.06% | 60.97% |
| | R3 4* | 60.06% | 60.97% |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | BUENOS AIRES | SANTA FE |
|-------------------------|---------------------|--------------|------------|
| Cargo Fijo | R1 | 133.234050 | 132.168402 |
| | R2 1* | 140.567082 | 139.501432 |
| | R2 2* | 160.472508 | 159.315518 |
| | R2 3* | 181.075821 | 179.857937 |
| | R3 1* | 234.677775 | 233.398998 |
| | R3 2* | 271.342931 | 270.064151 |
| | R3 3* | 362.484997 | 361.023537 |
| | R3 4* | 582.475923 | 581.014462 |
| Cargo por m3 de Consumo | R1 | 5,127717 | 5,080207 |
| | R2 1* | 5,127717 | 5,080207 |
| | R2 2* | 5,326208 | 5,272589 |
| | R2 3* | 5,339876 | 5,280149 |
| | R3 1* | 5,515374 | 5,443429 |
| | R3 2* | 5,515374 | 5,443429 |
| | R3 3* | 5,860749 | 5,772516 |
| | R3 4* | 5,860749 | 5,772516 |

| | CATEGORÍA / SUBZONA | BUENOS AIRES | SANTA FE |
|---|---------------------|--------------|----------|
| Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%) | R1 | 68,64% | 69,28% |
| | R2 1* | 68,64% | 69,28% |
| | R2 2* | 66,08% | 66,76% |
| | R2 3* | 65,91% | 66,66% |
| | R3 1* | 63,82% | 64,66% |
| | R3 2* | 63,82% | 64,66% |
| | R3 3* | 60,06% | 60,97% |
| | R3 4* | 60,06% | 60,97% |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | SANTA FE | |
|-------------------------|---------------------|----------------|----------|
| Cargo Fijo | EBP1-EBP2 | 647,632947 | |
| | EBP3 | 2461,948065 | |
| Cargo por m3 de Consumo | EBP1 | 0 a 1000 m3 | 6,262131 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 6,152604 |
| | | más de 9000 m3 | 6,043066 |
| | EBP2 | 0 a 1000 m3 | 6,262131 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 6,152604 |
| | | más de 9000 m3 | 6,043066 |
| | EBP3 | 0 a 1000 m3 | 6,30379 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 6,463355 |
| | | más de 9000 m3 | 6,296307 |

| COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | SANTA FE |
|---|---------------------|-----------|
| Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 3,743877 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | -0,058411 |
| Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 3,685466 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 0,186282 |
| Costo de Transporte (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 1,669976 |

| COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE | CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA | SANTA FE |
|--|---------------------------------|----------|
| Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %) | NOROESTE | 42,86% |
| | NEUQUINA | 48,59% |
| | CHUBUT | 0,00% |
| | SANTA CRUZ | 0,00% |
| | TIERRA DEL FUEGO | 8,55% |
| Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %) | TGN-Norte-Litoral | 46,75% |
| | TGN-Ngn-Litoral | 45,86% |
| | TGS-Tdf-GBA ⁽¹⁾ | 7,39% |

(1) Incluye la ruta Tierra del Fuego - GBA más 2 ED por el tramo GBA - Litoral.

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | BUENOS AIRES | SANTA FE |
|-------------------------|---------------------|--------------|-------------|
| Cargo Fijo | EBP1 | 266.468100 | 264.336803 |
| | EBP2 1* | 281.134164 | 279.002863 |
| | EBP2 2* | 320.945016 | 318.631035 |
| | EBP2 3* | 362.151642 | 359.715873 |
| | EBP3 1* | 469.355550 | 466.797995 |
| | EBP3 2* | 542.685861 | 540.128302 |
| | EBP3 3* | 724.869993 | 722.047073 |
| | EBP3 4* | 1164.951846 | 1162.028923 |
| Cargo por m3 de Consumo | EBP1 | 9,551480 | 9,456460 |
| | EBP2 1* | 9,551480 | 9,456460 |
| | EBP2 2* | 9,948461 | 9,841223 |
| | EBP2 3* | 9,975797 | 9,856343 |
| | EBP3 1* | 10,326793 | 10,182904 |
| | EBP3 2* | 10,326793 | 10,182904 |
| | EBP3 3* | 11,017543 | 10,841077 |
| | EBP3 4* | 11,017543 | 10,841077 |

| COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | BUENOS AIRES | SANTA FE |
|---|---------------------------|--------------|-----------|
| Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3) | ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO | 6,126344 | 6,126344 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO | -0,095581 | -0,095581 |
| Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3) | ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO | 6,030763 | 6,030763 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO | 0,304826 | 0,304826 |
| Costo de Transporte (\$/m3) | ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO | 2,385680 | 2,385680 |

| COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE | CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA | BUENOS AIRES | SANTA FE |
|--|---------------------------------|--------------|----------|
| Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %) | NOROESTE | 42,86% | 42,86% |
| | NEUQUINA | 48,59% | 48,59% |
| | CHUBUT | 0,00% | 0,00% |
| | SANTA CRUZ | 0,00% | 0,00% |
| | TIERRA DEL FUEGO | 8,55% | 8,55% |
| Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %) | TGN-Norte-Litoral | 46,75% | 46,75% |
| | TGN-Ngr-Litoral | 45,86% | 45,86% |
| | TGS-Tdf-GBA ⁽¹⁾ | 7,39% | 7,39% |

(1) Incluye la ruta Tierra del Fuego - GBA más 2 ED por el tramo GBA - Litoral.

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | BUENOS AIRES | SANTA FE |
|---------------|-------------------------|--------------|------------|
| Cargo Fijo | EBP1 | 133.234050 | 132.168402 |
| | EBP2 1* | 140.567082 | 139.501432 |
| | EBP2 2* | 160.472508 | 159.315518 |
| | EBP2 3* | 181.075821 | 179.857937 |
| | EBP3 1* | 234.677775 | 233.398998 |
| | EBP3 2* | 271.342931 | 270.064151 |
| | EBP3 3* | 362.484997 | 361.023537 |
| | EBP3 4* | 582.475923 | 581.014462 |
| | Cargo por m3 de Consumo | EBP1 | 4,775740 |
| EBP2 1* | | 4,775740 | 4,728230 |
| EBP2 2* | | 4,974230 | 4,920611 |
| EBP2 3* | | 4,987898 | 4,928171 |
| EBP3 1* | | 5,163396 | 5,091452 |
| EBP3 2* | | 5,163396 | 5,091452 |
| EBP3 3* | | 5,508771 | 5,420538 |
| EBP3 4* | | 5,508771 | 5,420538 |

| | CATEGORÍA / SUBZONA | BUENOS AIRES | SANTA FE |
|---|---------------------|--------------|----------|
| Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%) | EBP1 | 66,33% | 67,00% |
| | EBP2 1* | 66,33% | 67,00% |
| | EBP2 2* | 63,68% | 64,38% |
| | EBP2 3* | 63,51% | 64,28% |
| | EBP3 1* | 61,35% | 62,22% |
| | EBP3 2* | 61,35% | 62,22% |
| | EBP3 3* | 57,50% | 58,44% |
| | EBP3 4* | 57,50% | 58,44% |

LITORAL GAS S.A.

TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS (70%) - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | RUFINO - Santa Fe | URANGA - Santa Fe |
|------------------------|-------------------|-------------------|
| \$ / m3 de 9.300 kcal. | 7,841090 | 7,290137 |

CARGO FIJO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | RUFINO - Santa Fe | URANGA - Santa Fe |
|-----------------------|-------------------|-------------------|
| \$ | 813,420246 | 813,420246 |

Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | RUFINO - Santa Fe | URANGA - Santa Fe |
|-----------------------|-------------------|-------------------|
| Todos los Usuarios | 61,83% | 66,51% |

LITORAL GAS S.A.

TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS (50%) - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | RUFINO - Santa Fe | URANGA - Santa Fe |
|------------------------|-------------------|-------------------|
| \$ / m3 de 9.300 kcal. | 5,600779 | 5,207241 |

CARGO FIJO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | RUFINO - Santa Fe | URANGA - Santa Fe |
|-----------------------|-------------------|-------------------|
| \$ | 581,014462 | 581,014462 |

Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | RUFINO - Santa Fe | URANGA - Santa Fe |
|-----------------------|-------------------|-------------------|
| Todos los Usuarios | 61,83% | 66,51% |

LITORAL GAS S.A.

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

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | RUFINO - Santa Fe | URANGA - Santa Fe |
|------------------------|-------------------|-------------------|
| \$ / m3 de 9.300 kcal. | 10,508940 | 9,721865 |

CARGO FIJO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | RUFINO - Santa Fe | URANGA - Santa Fe |
|-----------------------|-------------------|-------------------|
| \$ | 1162,028923 | 1162,028923 |

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

| LOCALIDAD / CONCEPTO | Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.) | Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.) | Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.) | Costo de transporte (\$/m3 de 9.300 kcal.) | Precio de compra reconocido (\$/tonelada) | Costo de transporte (\$/tonelada) |
|----------------------|--|---|--|--|---|-----------------------------------|
| RUFINO - Santa Fe | 6,233558 | 0,000000 | 6,233558 | 2,155574 | 8,043,3 | 2,781,4 |
| URANGA - Santa Fe | 6,233558 | 0,000000 | 6,233558 | 1,368499 | 8,043,3 | 1,765,8 |

LITORAL GAS S.A.

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

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | RUFINO - Santa Fe | URANGA - Santa Fe |
|------------------------|-------------------|-------------------|
| \$ / m3 de 9.300 kcal. | 5,254470 | 4,860933 |

CARGO FIJO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | RUFINO - Santa Fe | URANGA - Santa Fe |
|-----------------------|-------------------|-------------------|
| \$ | 581,014462 | 581,014462 |

Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | RUFINO - Santa Fe | URANGA - Santa Fe |
|-----------------------|-------------------|-------------------|
| Todos los Usuarios | 59,32% | 64,12% |

| |
|--|
| LITORAL GAS S.A. |
| BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA |
| TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS (70%) - SIN IMPUESTOS |

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | PEARSON |
|------------------------|----------|
| \$ / m3 de 9.300 kcal. | 8,422422 |

CARGO FLUJO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | PEARSON |
|-----------------------|------------|
| \$ | 815,466293 |

Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | PEARSON |
|-----------------------|---------|
| Todos los Usuarios | 57,56% |

| |
|--|
| LITORAL GAS S.A. |
| BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA |
| TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS (50%) - SIN IMPUESTOS |

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | PEARSON |
|------------------------|----------|
| \$ / m3 de 9.300 kcal. | 6,016016 |

CARGO FLUJO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | PEARSON |
|-----------------------|------------|
| \$ | 582,475924 |

Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | PEARSON |
|-----------------------|---------|
| Todos los Usuarios | 57,56% |

| |
|--|
| LITORAL GAS S.A. |
| BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA |
| TARIFAS FINALES SEGUN REGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS |

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

| | |
|------------------------|-----------|
| CATEGORÍA / LOCALIDAD | PEARSON |
| \$ / m3 de 9.300 kcal. | 11,339414 |

CARGO FIJO

| | |
|-----------------------|-------------|
| CATEGORÍA / LOCALIDAD | PEARSON |
| \$ | 1164,951847 |

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

| LOCALIDAD / CONCEPTO | Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.) | Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.) | Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.) | Costo de transporte (\$/m3 de 9.300 kcal.) | Precio de compra reconocido (\$/tonelada) | Costo de transporte (\$/tonelada) |
|----------------------|--|---|--|--|---|-----------------------------------|
| PEARSON | 6,233558 | 0,000000 | 6,233558 | 2,809582 | 8,043,3 | 3,625,3 |

| |
|--|
| LITORAL GAS S.A. |
| BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA |
| TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGUN REGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PUBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS |

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | PEARSON |
|------------------------|----------|
| \$ / m3 de 9.300 kcal. | 5,669707 |

CARGO FIJO

| CATEGORÍA / LOCALIDAD | PEARSON |
|-----------------------|------------|
| \$ | 582,475924 |

Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

| CATEGORIA / LOCALIDAD | PEARSON |
|-----------------------|---------|
| Todos los Usuarios | 54,97% |



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2021 - Año de Homenaje al Premio Nobel de Medicina Dr. César Milstein

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número:

Referencia: Litoral Gas S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 13 pagina/s.