

PARANÁ, 18 de Febrero de 2019

REF: Nota NO-2019-07072364-APN-SD#ENARGAS  
EX-2019-06478281-APN-GAL#ENARGAS  
Resolución-2019-2-AP-DIRECTORIO#ENARGAS  
Ajuste semestral y traslado de precio de adquisición de gas (período Abril a Setiembre 2019)  
Envío de nuevos cuadros tarifarios

CE AG/ml Nº PAR 0101/19

**ENARGAS**  
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

Sr.  
Presidente del Directorio  
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS  
**LIC. MAURICIO ROITMAN**  
Presente

19 FEB 18 14:34

RECIBIDO  
MEGSA DE ENTRADAS  
NO IMPRIMIR CON TALLER

De nuestra consideración:

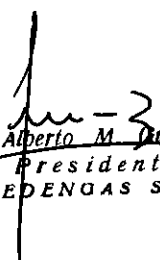
Por la presente nos es grato dirigirnos a Usted, con relación al tema de la referencia, considerando las asignaciones de gas realizadas en la Subasta MEGSA de los días 14 y 15 de corriente, y en cumplimiento con lo establecido en el marco regulatorio, acompañamos como **ANEXO** adjunto a la presente, los cuadros tarifarios propuestos para el período Abril – Setiembre 2019.

Para la confección de estos se tuvieron en consideración los siguientes aspectos:

- Dado que recién se está elaborando el cálculo de las DDA para el año 2018, estas no se consideraron en los cuadros tarifarios que se proponen, por lo que, una vez realizados los cálculos, se deberá sumar dicho concepto a las tarifas propuestas.
- Con relación al valor de gas en el PIST para el próximo período estacional, dado que el precio de los acuerdos está fijado en dólares estadounidenses y que el traslado a tarifas del mismo se hará a la cotización promedio de la moneda estadounidense para el período 1 a 15 de Marzo próximo, se consideró un tipo de cambio promedio esperado.
- Para la determinación del costo de transporte y del margen de distribución se consideró la variación del Índice de Precios Internos al por Mayor para el período Febrero 2018 – Febrero 2019 (dado que no se tienen los datos de los meses de Enero y Febrero 2019, el índice se estimó para ambos meses en 1,3%) aplicado sobre las tarifas vigentes a Abril de 2018.

Se adjuntan los papeles de trabajo de las determinaciones realizadas, juntamente con los nuevos cuadros tarifarios resultantes.

Sin otro particular, quedando a disposición para toda información adicional, saludamos a Usted muy atentamente.

  
Dr. Alberto M. Gutiérrez  
Presidente  
REDENGAS S. A.

REDENGAS S.A.

AJUSTE TARIFARIO ABRIL DE 2019

DETERMINACIÓN DEL PRECIO DEL GAS EN EL PIST

- CMDs contratadas

| Cuenca                          |                      | Abr       | May        | Jun        | Jul        | Ago       | Set        | Total             | %      |
|---------------------------------|----------------------|-----------|------------|------------|------------|-----------|------------|-------------------|--------|
| Norte                           | CMD [m3/día]         | 17,055    | 42,638     | 42,638     | 42,638     | 42,638    | 42,638     |                   |        |
|                                 | Volumen Mensual [m3] | 528,705   | 1,279,125  | 1,321,763  | 1,321,763  | 1,193,850 | 1,321,763  | 6,966,968         | 10.86% |
| Neuquen                         | CMD [m3/día]         | 140,000   | 350,000    | 350,000    | 350,000    | 350,000   | 350,000    |                   |        |
|                                 | Volumen Mensual [m3] | 4,340,000 | 10,500,000 | 10,850,000 | 10,850,000 | 9,800,000 | 10,850,000 | 57,190,000        | 89.14% |
| <b>VOLUMEN TOTAL DISPONIBLE</b> |                      |           |            |            |            |           |            | <b>64,156,968</b> |        |

- Demanda Propia Prevista / Inyección

|                              |                      | Abr       | May       | Jun        | Jul        | Ago       | Set       |            |        |
|------------------------------|----------------------|-----------|-----------|------------|------------|-----------|-----------|------------|--------|
| Demanda (incl. gas retenido) | Vol. Mensual [m3]    | 4,500,000 | 8,910,000 | 11,490,000 | 11,080,000 | 9,260,000 | 7,590,000 |            |        |
|                              | Vol. Diario [m3/día] | 150,000   | 287,419   | 383,000    | 357,419    | 298,710   | 253,000   |            |        |
| Inyección Diaria             | Norte                | 17,055    | 42,638    | 42,638     | 42,638     | 42,638    | 42,638    |            |        |
|                              | Neuquen              | 132,945   | 244,782   | 340,363    | 314,782    | 256,072   | 210,363   |            |        |
| Inyección Total              | Norte                | 511,650   | 1,321,763 | 1,279,125  | 1,321,763  | 1,321,763 | 1,279,125 | 7,035,188  | 13.32% |
|                              | Neuquen              | 3,988,350 | 7,588,238 | 10,210,875 | 9,758,238  | 7,938,238 | 6,310,875 | 45,794,813 | 86.68% |
|                              | Total                | 4,500,000 | 8,910,000 | 11,490,000 | 11,080,000 | 9,260,000 | 7,590,000 | 52,830,000 |        |

- Precio en el PIST [u\$s/MMBtu]

| Cuenca  | Precio Promedio | %      | Precio Ponderado |
|---------|-----------------|--------|------------------|
| Norte   | 4.3494          | 13.32% | 0.5790           |
| Neuquen | 4.6062          | 86.68% | 3.9930           |
|         |                 |        | 4.5770           |

- Precio del dólar estadounidense

De acuerdo a la normativa vigente el precio de la moneda estadounidense será el valor promedio entre los días 1 al 15 de Marzo de 2019. En consecuencia se estima en: 40.465 \$/u\$s

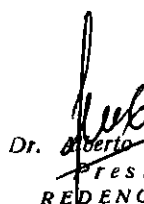
- Precios del Gas (Abr-19 a Set-19)

|           | Abr-19 a Set-19 |
|-----------|-----------------|
|           | \$/m3           |
| R1 a R23  | 6.825598        |
| R31 a R33 | 6.825598        |
| R34       | 6.825598        |
| P1-P2     | 6.825598        |
| P3        | 6.825598        |
| GNC       | 6.825598        |

- Precio del Gas Retenido

|                               |       |
|-------------------------------|-------|
| % Gas Retenido Norte - AB     | 4.90% |
| % Gas Retenido Nqn - AB       | 4.20% |
| % Gas Retenido (Mix)          | 4.29% |
| % Gas Ret. (Mix) Incrementado | 4.49% |

|           | Abr-19 a Set-19 |
|-----------|-----------------|
|           | \$/m3           |
| R1 a R23  | 0.306183        |
| R31 a R33 | 0.306183        |
| R34       | 0.306183        |
| P1-P2     | 0.306183        |
| P3        | 0.306183        |
| GNC       | 0.306183        |

  
 Dr. Alberto M. Gutiérrez  
 Presidente  
 REDENGAS S. A.

REDENGAS S.A.

AJUSTE TARIFARIO ABRIL DE 2019

DETERMINACIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE A TRASLADAR EN LA TARIFA

| TARIFA Transporte Firme TGN (Abr-18) | Cargo por m3/día<br>\$/m3 |
|--------------------------------------|---------------------------|
| Salta - Aldea Brasileira             | 19.998515                 |
| Neuquén - Aldea Brasileira           | 15.125959                 |

Indice de variación (Feb-18 a Feb-19)

Indice 62.4

| TARIFA Transporte Firme TGN (Abr-19) | Cargo por m3/día<br>\$/m3 | \$/m3    |
|--------------------------------------|---------------------------|----------|
| Salta - Aldea Brasileira             | 32.477588                 | 1.067756 |
| Neuquén - Aldea Brasileira           | 24.564557                 | 0.807602 |

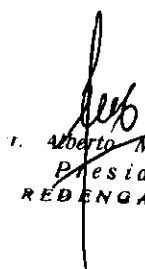
TF CONTRATADO POR REDENGAS

|                            | m3/día  |     |
|----------------------------|---------|-----|
| Salta - Aldea Brasileira   | 50,000  | 11% |
| Neuquén - Aldea Brasileira | 405,000 | 89% |
|                            | 455,000 |     |

COSTO DE TRANSPORTE A TRASLADAR

|                            | \$/m3    | Incidencia | Mix      |
|----------------------------|----------|------------|----------|
| Salta - Aldea Brasileira   | 1.067756 | 11%        | 0.117453 |
| Neuquén - Aldea Brasileira | 0.807602 | 89%        | 0.718766 |

**COSTO TRANSPORTE 0.836219 \$/m3**

  
i. Alberto M. Gutiérrez  
Presidente  
REDENGAS S. A.

DETERMINACIÓN DEL CARGO FIJO Y MARGEN DE DISTRIBUCIÓN A INCORPORAR A LA TARIFA

$$T_1 = T_{Abr 19} \times IP_{1,2} / IP_{Feb 18}$$

donde:

T: Tarifa

IP: IPIM (Índice de Precios Internos al por Mayor publicados por el INDEC)

Para el IPIM de los meses de Enero y Febrero se considera 1,3%.

Además, se adiciona el 4,63% otorgado por Resolución REFSC-2018-283-APN-DIRECTORIO#REDENGAS por la disminución del número de usuarios.

$$IP_{1,2} / IP_{Feb 18} = 1.699$$

**AJUSTE SEMESTRAL TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS R - SGP - GNC - SIN IMPUESTOS**

| RESIDENCIAL | Cargo Fijo |                        | Cargo por m3 de consumo |   |
|-------------|------------|------------------------|-------------------------|---|
|             | Vigente    | Cargo Fijo Actualizado | Vigente                 | Total Cargo x M3 de consumo Actualizado |
| R1          | 97.854258  | 166.254384             | 0.419107                | 0.712062                                |
| R2 1º       | 103.420634 | 175.711657             | 0.419107                | 0.712062                                |
| R2 2º       | 118.249234 | 200.905448             | 0.666394                | 1.132203                                |
| R2 3º       | 133.701343 | 227.158581             | 0.674457                | 1.145902                                |
| R3 1º       | 174.202143 | 295.969440             | 0.900599                | 1.530117                                |
| R3 2º       | 202.034023 | 343.255805             | 0.900599                | 1.530117                                |
| R3 3º       | 270.655854 | 459.844295             | 1.292448                | 2.195869                                |
| R3 4º       | 437.647130 | 743.562473             | 1.292448                | 2.195869                                |

| SERVICIO GENERAL | Cargo Fijo |                        | Cargo por m3 de consumo |   |                |                             |                |                             |
|------------------|------------|------------------------|-------------------------|---|----------------|-----------------------------|----------------|-----------------------------|
|                  |            |                        | 0 a 1000 m3             |   | 1001 a 9000 m3 |                             | mas de 9000 m3 |                             |
|                  | Vigente    | Cargo Fijo Actualizado | Vigente                 | Total Cargo x M3 de consumo Actualizado | Vigente        | Total Cargo x M3 de consumo | Vigente        | Total Cargo x M3 de consumo |
| P1 - P2 (*)      | 252.056406 | 428.243833             | 0.337770                | 0.573670                                | 0.283252       | 0.481244                    | 0.226642       | 0.385064                    |

| SERVICIO GENERAL | Cargo Fijo |                        | Cargo por m3 de consumo |   |                |                             |                |                             |
|------------------|------------|------------------------|-------------------------|---|----------------|-----------------------------|----------------|-----------------------------|
|                  |            |                        | 0 a 1000 m3             |   | 1001 a 9000 m3 |                             | Más de 9000 m3 |                             |
|                  | Vigente    | Cargo Fijo Actualizado | Vigente                 | Total Cargo x M3 de consumo Actualizado | Vigente        | Total Cargo x M3 de consumo | Vigente        | Total Cargo x M3 de consumo |
| P3               | 936.152757 | 1.590.523534           | 0.559977                | 0.951400                                | 0.466411       | 0.792431                    | 0.369866       | 0.628401                    |

| OTROS USUARIOS    | Cargo Fijo   |                        | Cargo por m3 día |                                  | Cargo por m3 de consumo |                             |
|-------------------|--------------|------------------------|------------------|----------------------------------|-------------------------|-----------------------------|
|                   | Vigente      | Cargo Fijo Actualizado | Vigente          | Total Cargo x M3 día Actualizado | Vigente                 | Total Cargo x M3 de consumo |
| GNC INTERRUMPIBLE | 4.152.688664 | 7.055.418040           |                  |                                  | 0.155691                | 0.264519                    |
| GNC FIRME         | 4.152.688664 | 7.055.418040           | 3.063166         | 5.204319                         | 0.054985                | 0.093419                    |

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

| SERVICIO GENERAL | Cargo Fijo   |                        | Cargo por m3 de consumo |   |                |   |                |   |
|------------------|--------------|------------------------|-------------------------|---|----------------|---|----------------|---|
|                  |              |                        | 0 a 1000 m3             |   | 1001 a 9000 m3 |   | mas de 9000 m3 |   |
|                  | Vigente      | Cargo Fijo Actualizado | Vigente                 | Total Cargo x M3 de consumo Actualizado | Vigente        | Total Cargo x M3 de consumo Actualizado | Vigente        | Total Cargo x M3 de consumo Actualizado |
| P3               | 5.629.623617 | 9.564.730525           | 0.559978                | 0.951402                                | 0.466412       | 0.792433                                | 0.369867       | 0.628404                                |

| SERVICIO GENERAL | Cargo Fijo   |                        | Cargo por m3 día |                              | Cargo por m3 de consumo |   |             |   |
|------------------|--------------|------------------------|------------------|------------------------------|-------------------------|---|-------------|---|
|                  |              |                        |                  |                              | 0 a 5000 m3             |   | más 5000 m3 |   |
|                  | Vigente      | Cargo Fijo Actualizado | Vigente          | Cargo por m3 día Actualizado | Vigente                 | Total Cargo x M3 de consumo Actualizado | Vigente     | Total Cargo x M3 de consumo Actualizado |
| G                | 5.629.623617 | 9.564.730525           | 4.146121         | 7.044259                     | 0.098209                | 0.166857                                | 0.066380    | 0.112779                                |

| GRANDES USUARIOS | Cargo fijo por Factura |                        | ID - FD          |                                  |                         |   | IT - FT          |   |                         |   |
|------------------|------------------------|------------------------|------------------|----------------------------------|-------------------------|---|------------------|---|-------------------------|---|
|                  |                        |                        | Cargo por m3 día |                                  | Cargo por m3 de consumo |   | Cargo por m3 día |   | Cargo por m3 de consumo |   |
|                  | Vigente                | Cargo Fijo Actualizado | Vigente          | Total Cargo x M3 Día Actualizado | Vigente                 | Total Cargo x M3 de consumo Actualizado | Vigente          | Total Cargo x M3 de consumo Actualizado | Vigente                 | Total Cargo x M3 de consumo Actualizado |
| ID - IT          | 11.195.999499          | 19.022.003148          |                  |                                  | 0.158424                | 0.269162                                |                  |   | 0.116704                | 0.198280                                |
| FD - FT          | 11.195.999499          | 19.022.003148          | 2.748799         | 4.670209                         | 0.060068                | 0.102055                                | 2.403806         | 4.084066                                | 0.018342                | 0.031163                                |

Dr. Alberto M. Gutiérrez  
 Presidente  
 REDENGAS S. A.

## REDENGAS S.A.

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

VIGENTES A PARTIR DEL: 01-abr-19

CATEGORIA / CLIENTE

en \$ (pesos)

| RESIDENCIAL | Cargo fijo por factura | Cargo por m3 de consumo |                |                |
|-------------|------------------------|-------------------------|----------------|----------------|
|             |                        | 0 a 1000 m3             | 1001 a 9000 m3 | más de 9000 m3 |
| R1          | 166.254384             |                         |                |                |
| R2 1°       | 175.711657             |                         |                |                |
| R2 2°       | 200.905448             |                         |                |                |
| R2 3°       | 227.158581             |                         |                |                |
| R3 1°       | 295.969440             |                         |                |                |
| R3 2°       | 343.255805             |                         |                |                |
| R3 3°       | 459.844295             |                         |                |                |
| R3 4°       | 743.562473             |                         |                |                |

| SERVICIO GENERAL | Cargo fijo por factura | Cargo por m3 de consumo |                |                |
|------------------|------------------------|-------------------------|----------------|----------------|
|                  |                        | 0 a 1000 m3             | 1001 a 9000 m3 | más de 9000 m3 |
| P1 y P2          | 428.243833             | 9.378089                | 9.285463       | 9.189283       |

| SERVICIO GENERAL (1) | Cargo fijo por factura | Cargo por m3 de consumo |                |                |
|----------------------|------------------------|-------------------------|----------------|----------------|
|                      |                        | 0 a 1000 m3             | 1001 a 9000 m3 | más de 9000 m3 |
| P3                   | 1,590.523534           | 9.755619                | 9.596650       | 9.432620       |

| OTROS USUARIOS | Cargo fijo   | Cargo por m3 día (2) | Cargo por m3 de consumo |
|----------------|--------------|----------------------|-------------------------|
|                |              |                      |                         |
| GNC FIRME      | 7,055.418040 | 5.204319             | 8.061419                |

(1) Corresponde a los usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III)

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

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

| Tipo de Usuarios  | R1 - R2 1° - R2 2° - R2 3° | R3 1° - R3 2° - R3 3°                               | R3 4°    | P1 - P2  | P3       | GNC      |
|---|----------------------------|---|----------|----------|----------|----------|
| Punto de ingreso al sistema de transporte   | 6.825598                   | 6.825598  | 6.825598 | 6.825598 | 6.825598 | 6.825598 |
| Diferencias diarias acumuladas  | 0.000000                   | 0.000000  | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 |
| Precio incluido en los cargos por m3 consumido                                      | 6.825598                   | 6.825598  | 6.825598 | 6.825598 | 6.825598 | 6.825598 |
| Costo de transporte - factor de carga 100% - (en \$/m3)                             |                            | 0.836219 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste) |          |          |          |          |
| Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R1 - R2 1° - R2 2° - R2 3°) |                            | 0.306183 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste) |          |          |          |          |
| Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R3 1° - R3 2° - R3 3°)      |                            | 0.306183 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste) |          |          |          |          |
| Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R3 4°)                      |                            | 0.306183 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste) |          |          |          |          |
| Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de P1 - P2)                    |                            | 0.306183 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste) |          |          |          |          |
| Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de P3)                         |                            | 0.306183 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste) |          |          |          |          |
| Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de GNC)                        |                            | 0.306183 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste) |          |          |          |          |

Dr. Alberto M. Gutiérrez  
 Presidente  
 REDENGAS S. A.

## REDENGAS S.A.

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

VIGENTES A PARTIR DEL:

01-abr-19

CATEGORIA / CLIENTE

en \$ (pesos)

| SERVICIO GENERAL (1) | Cargo fijo por factura | Cargo por m <sup>3</sup> de consumo |                            |                            |
|----------------------|------------------------|-------------------------------------|----------------------------|----------------------------|
|                      |                        | 0 a 1000 m <sup>3</sup>             | 1001 a 9000 m <sup>3</sup> | más de 9000 m <sup>3</sup> |
| P3 (5)               | 9,564.730525           | 0.951402                            | 0.792433                   | 0.628404                   |

| SERVICIO GENERAL (1) | Cargo fijo por factura | Cargo por m <sup>3</sup> /día (2) | Cargo por m <sup>3</sup> de consumo |                            |
|----------------------|------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------|----------------------------|
|                      |                        |                                   | 0 a 5000 m <sup>3</sup>             | más de 5000 m <sup>3</sup> |
| G                    | 9,564.730525           | 7.044259                          | 0.166857                            | 0.112779                   |

| OTROS USUARIOS    | Cargo fijo   | Cargo por m <sup>3</sup> día (2) | Cargo por m <sup>3</sup> de consumo |
|-------------------|--------------|----------------------------------|-------------------------------------|
| GNC INTERRUPTIBLE | 7,055.418040 |                                  | 0.264519                            |
| GNC FIRME         | 7,055.418040 | 5.204319                         | 0.093419                            |

| GRANDES USUARIOS (1) | Cargo fijo por factura | ID - FD (3)                       |                                     | IT - FT (4)                       |                                     |
|----------------------|------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------|
|                      |                        | Cargo por m <sup>3</sup> /día (2) | Cargo por m <sup>3</sup> de consumo | Cargo por m <sup>3</sup> /día (2) | Cargo por m <sup>3</sup> de consumo |
| ID - IT              | 19,022.003148          |                                   | 0.269162                            |                                   | 0.198280                            |
| FD - FT              | 19,022.003148          | 4.670209                          | 0.102055                            | 4.084063                          | 0.031163                            |

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

G: 1.000 m<sup>3</sup>/díaFD-FT: 10.000 m<sup>3</sup>/díaID-IT: 3.000.000 m<sup>3</sup>/año

y sujeto a disponibilidad del servicio

Las tarifas ID e IT no requieren cargo por reserva de capacidad

Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por m<sup>3</sup> consumido(2) Cargo mensual por cada m<sup>3</sup> diario de capacidad de transporte reservada

(3) Los usuarios conectados a las redes de distribución

(4) Los usuarios conectados a los gasoductos troncales

(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180.000 m<sup>3</sup> según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupos I y II)

## TARIFAS DE TRANSPORTE POR RUTA

|     | Recepción | Despacho        | Tarifa TF (\$/m <sup>3</sup> ) (*) |
|-----|-----------|-----------------|------------------------------------|
| TGN | Neuquén   | Aldea Brasilera | 0.807602                           |
| TGN | Salta     | Aldea Brasilera | 1.067756                           |

(\*) En el caso de los usuarios SGP3, al valor de la Ruta de transporte (Tarifa TF) ó Mix de transporte se le aplicará el Factor de Carga dividiendo por 0.5

Dr. Alberta M. Quiñones  
Presidente  
REDENGAS S. A.

**REDENGAS S.A.****TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTO POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS****VIGENTES A PARTIR DEL: 01-abr-19**

| CATEGORIA / CLIENTE | en \$ (pesos)                 |                                |
|---------------------|-------------------------------|--------------------------------|
| <b>RESIDENCIAL</b>  | <b>Cargo fijo por factura</b> | <b>Cargo por m3 de consumo</b> |
| EBP1                | 166.254384                    | 9.519862                       |
| EBP2 1°             | 175.711657                    | 9.519862                       |
| EBP2 2°             | 200.905448                    | 9.940003                       |
| EBP2 3°             | 227.158581                    | 9.953702                       |
| EBP3 1°             | 295.969440                    | 10.337917                      |
| EBP3 2°             | 343.255805                    | 10.337917                      |
| EBP3 3°             | 459.844295                    | 11.003669                      |
| EBP3 4°             | 743.562473                    | 11.003669                      |


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

| Tipo de Usuarios   | EBP1 a EBP2 3° | EBP3 1° a EBP3 3°                                   | EBP3 4°  |
|--|----------------|---|----------|
| Punto de ingreso al sistema de transporte                                  | 6.143038       | 6.143038  | 6.143038 |
| Diferencias diarias acumuladas   | 0.000000       | 0.000000  | 0.000000 |
| Precio incluido en los cargos por m3 consumido                             | 6.143038       | 6.143038  | 6.143038 |
| Costo de transporte - factor de carga 100% - (en \$/m3)                    |                | 0.836219 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste) |          |
| Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP1 a EBP2 3°)    |                | 0.275565 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste) |          |
| Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP3 1° a EBP3 3°) |                | 0.275565 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste) |          |
| Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP3 4°)           |                | 0.275565 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste) |          |

**CUADRO DE TASAS Y CARGOS**  
**Anexo ... - Resolución ENARGAS N° ...**  
**VIGENTE A PARTIR DEL 01/04/2019**

No incluye I.V.A., Impuesto sobre los Ingresos Brutos ni Tasa de Seguridad, Higiene y Profilaxis de Paraná

| ITEM | CONCEPTO   | \$        |
|------|--|-----------|
| 1    | Exámen para instalador   | 528.00    |
| 2    | Matrícula instalador 1ra. Categoría  | 299.00    |
| 3    | Matrícula instalador 2da. Categoría  | 299.00    |
| 4    | Matrícula instalador 3ra. Categoría  | 299.00    |
| 5    | Reposición carnet instalador   | 299.00    |
| 6    | Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros  | 6,755.00  |
| 7    | Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término   | 8,343.00  |
| 8    | Copia de plano   | 130.00    |
| 9    | Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)   | 5,090.00  |
| 10   | Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma   | 130.00    |
| 11   | Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama   | 450.00    |
| 12   | Zanjeo y tapada (Baja Presión / Media Presión)   | 2,415.00  |
| 13   | Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario < o = a 10 m3/h- (Baja Presión / Media Presión)       | 925.00    |
| 14   | Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario > a 10 m3/h - (Baja Presión / Media Presión)          | 1,721.00  |
| 15   | Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)                         | 3,389.00  |
| 16   | Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión), no unifamiliar         | 10,768.00 |
| 17   | Soldadura y/o perforación de la tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda ( Baja Presión / Media Presión) | 2,621.00  |
| 18   | Colocación de medidor < o = a 10 m3/h  | 925.00    |
| 19   | Colocación de medidor > a 10 m3/h  | 3,443.00  |
| 20   | Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja Presión / Media Presión)  | 1,986.00  |
| 21   | Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario  | 17,747.00 |
| 22   | Conexión y habilitación de la tubería de servicio externa, en Alta Presión   | 14,568.00 |

  
**Alberto M. Gutiérrez**  
 Presidente  
 REDENGAS S. A.





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

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Informe gráfico**

**Número:**

**Referencia:** REDENGAS S.A.

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 8 pagina/s.