## TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DE ENERGÍA DE LUZPARRAL S.A.

De conformidad con lo dispuesto en los artículos 151°, 157°, 171° y 191° del DFL Nº 4 de 2006, el Decreto N° 14/2012 del Ministerio de Energía y los Decretos N° D11T\_2016, 3T\_2017 y 5T\_2016, todos del Ministerio de Energía, Energía de Luzparral S.A. informa que desde 1 de octubre de 2017, aplicará a la facturación de sus clientes, las tarifas por sector geográfico que a continuación se indican.

|  |                          | SIC 4<br>Área 1        | SIC 4<br>Área 2        | SIC 4<br>Área 3        | SIC 4<br>Área 4        | SIC 4<br>Área 5    |
|--|--------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|--------------------|
|  |                          | Aéreo                  | Aéreo                  | Aéreo                  | Aéreo                  | Aéreo              |
| arifas BT1A Cargo fijo mensual   | Jnidad<br>\$/cliente     | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,4            |
| lectricidad Consumida  |                          | ,                      | ·                      | ,                      | ·                      | ,                  |
| Cargo por energía Cargo por compras de potencia  | \$/kWh<br>\$/kWh         | 97,234<br>17,821       | 97,234<br>17,821       | 97,234<br>17,821       | 97,234<br>17,821       | 97,2<br>17,8       |
| Cargo por potencia base en su componente de distribución   | \$/kWh                   | 28,182                 | 28,179                 | 28,190                 | 28,188                 | 28,1               |
| lectricidad Consumida sobre el Limite de Invierno  Cargo por energía   | \$/kWh                   | 97,234                 | 97,234                 | 97,234                 | 97,234                 | 97,2               |
| Cargo por energia  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de   | \$/kWh                   |                        | 35,642                 | 35,642                 | 35,642                 |                    |
| potencia   | Ş/KVVII                  | 35,642                 | 55,042                 | 33,042                 | 55,042                 | 35,6               |
| Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución  | \$/kWh                   | 56,363                 | 56,360                 | 56,379                 | 56,375                 | 56,3               |
| ransporte de electricidad  |                          |                        |                        |                        |                        |                    |
| Cargo por uso del sistema de transmisión<br>Cargo por servicio público   | \$/kWh<br>\$/kWh         | 1,479<br>0,583         | 1,479<br>0,583         | 1,479<br>0,583         | 1,479<br>0,583         | 1,4<br>0,5         |
| arifas BT2 y BT3   |                          |                        |                        |                        |                        | ·                  |
| Cargo fijo mensual BT2<br>Cargo fijo mensual BT3   | \$/cliente<br>\$/cliente | 1.447,480<br>2.257,163 | 1.447,480<br>2.257,163 | 1.447,480<br>2.257,163 | 1.447,480<br>2.257,163 | 1.447,4<br>2.257,1 |
| Cargo por energía  | \$/kWh                   | 97,234                 | 97,234                 | 97,234                 | 97,234                 | 97,2               |
| Cargo por potencia contratada presente en punta o demanda máxima de potencia leída presente en punta   | \$/kW                    | 37.684,129             | 38.075,949             | 35.963,158             | 36.414,075             | 37.684,1           |
| Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta o demanda   |                          | 37.004,123             | 30.073,343             | 33.303,130             | 30.414,073             | 37.004,1           |
| máxima de potencia leída parcialmente presente en punta  | \$/kW                    | 25.457,199             | 25.702,088             | 24.381,592             | 24.663,416             | 25.457,1           |
| ransporte de electricidad  |                          | 23.437,199             | 23.702,088             | 24.361,392             | 24.005,410             | 23.437,1           |
| Cargo por uso del sistema de transmisión   | \$/kWh                   | 1,479                  | 1,479                  | 1,479                  | 1,479                  | 1,4                |
| Cargo por servicio público<br>arifas BT41, BT42 y BT43   | \$/kWh                   | 0,583                  | 0,583                  | 0,583                  | 0,583                  | 0,5                |
| Cargo fijo mensual BT41  | \$/cliente               | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,4            |
| Cargo fijo mensual BT42<br>Cargo fijo mensual BT43   | \$/cliente<br>\$/cliente | 2.257,163<br>2.406,178 | 2.257,163<br>2.406,178 | 2.257,163<br>2.406,178 | 2.257,163<br>2.406,178 | 2.257,1<br>2.406,1 |
| Cargo por energía  | \$/kWh                   | 97,234                 | 97,234                 | 97,234                 | 97,234                 | 97,2               |
| Cargo por demanda máxima de potencia contratada o demanda máxima de potencia suministrada  | \$/kW                    | 11.545,41              | 11.675,62              | 10.090,02              | 10.687,24              | 11.545             |
| Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta o  | Ć /IAA/                  | 11.545,41              | 11.073,02              | 10.090,02              | 10.087,24              | 11.545             |
| demanda máxima de potencia leída en horas de punta   | \$/kW                    | 26.138,72              | 26.400,33              | 25.873,13              | 25.726,83              | 26.138             |
| ransporte de electricidad  Cargo por uso del sistema de transmisión  | \$/kWh                   | 1,479                  | 1,479                  | 1,479                  | 1,479                  | 1,4                |
| Cargo por servicio público   | \$/kWh                   | 0,583                  | 0,583                  | 0,583                  | 0,583                  | 0,5                |
| arifas TRBT2, TRBT3 y BT5 Cargo fijo mensual   | \$/cliente               | 2.406,178              | 2.406,178              | 2.406,178              | 2.406,178              | 2.406,1            |
| Cargo por energía  | \$/kWh                   | 97,234                 | 97,234                 | 97,234                 | 97,234                 | 97,2               |
| Cargo por compras de potencia<br>Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su   | \$/kWh/mes               | 7.217,504              | 7.217,504              | 7.217,504              | 7.217,504              | 7.217,5            |
| componente de distribución   | \$/kWh/mes               | 18.921,215             | 19.182,824             | 18.655,629             | 18.509,329             | 18.921,            |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución  | \$/kWh/mes               | 44 545 44              | 44.675.62              | 10,000,00              | 10.607.24              | 44 545             |
| ansporte de electricidad   |                          | 11.545,41              | 11.675,62              | 10.090,02              | 10.687,24              | 11.545             |
| Cargo por uso del sistema de transmisión   | \$/kWh                   | 1,48                   | 1,48                   | 1,48                   | 1,48                   | 1                  |
| Cargo por servicio público<br>arifas AT2 y AT3   | \$/kWh                   | 0,583                  | 0,583                  | 0,583                  | 0,583                  | 0,!                |
| Cargo fijo mensual AT2   | \$/cliente               | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,             |
| Cargo fijo mensual AT3<br>Cargo por energía  | \$/cliente<br>\$/kWh     | 2.257,163<br>89,906    | 2.257,163<br>89,906    | 2.257,163<br>89,906    | 2.257,163<br>89,906    | 2.257,2<br>89,9    |
| Cargo por potencia contratada presente en punta o demanda máxima de  | \$/kWh-mes               | 83,300                 | 03,500                 | 03,300                 | 85,500                 | 05,                |
| potencia leída presente en punta   | \$/KWII-Mes              | 17.589,09              | 17.769,75              | 17.903,48              | 17.550,38              | 17.589,0           |
| Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta o demanda   | \$/kWh-mes               |                        |                        |                        |                        |                    |
| máxima de potencia leída parcialmente presente en punta  |                          | 13.118,60              | 13.251,08              | 13.349,15              | 13.090,21              | 13.118             |
| ransporte de electricidad  Cargo por uso del sistema de transmisión  | \$/kWh                   | 1,479                  | 1,479                  | 1,479                  | 1,479                  | 1                  |
| Cargo por servicio público   | \$/kWh                   | 0,583                  | 0,583                  | 0,583                  | 0,583                  | 0,!                |
| arifas AT41, AT42 Y AT43<br>Cargo fijo mensual AT41  | \$/cliente               | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,4            |
| Cargo fijo mensual AT42  | \$/cliente               | 2.257,163              | 2.257,163              | 2.257,163              | 2.257,163              | 2.257,             |
| Cargo fijo mensual AT43  | \$/cliente               | 2.406,178              | 2.406,178              | 2.406,178              | 2.406,178              | 2.406,             |
| Cargo por energía<br>Cargo por demanda máxima de potencia contratada o demanda máxima de   | \$/kWh                   | 89,906                 | 89,906                 | 89,906                 | 89,906                 | 89,9               |
| potencia suministrada  | \$/kWh-mes               | 5.560,49               | 5.642,39               | 5.703,01               | 5.542,94               | 5.560              |
| Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta o demanda máxima de potencia leída en horas de punta                                     | \$/kWh-mes               | 12.028,60              | 12.127,36              | 12.200,47              | 12.007,44              | 12.028             |
| ansporte de electricidad   |                          | 12.020,00              | 12.127,30              | 12.200,47              | 12.007,44              | 12.020             |
| Cargo por uso del sistema de transmisión<br>Cargo por servicio público   | \$/kWh<br>\$/kWh         | 1,479<br>0,583         | 1,479<br>0,583         | 1,479<br>0,583         | 1,479<br>0,583         | 1,4                |
| nrifas TRAT1   | Ş/KVVII                  | 0,383                  | 0,383                  | 0,383                  | 0,383                  | 0,                 |
| Cargo fijo mensual<br>ectricidad Consumida   | \$/cliente               | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,480              | 1.447,             |
| Cargo por energía  | \$/kWh                   | 89,906                 | 89,906                 | 89,906                 | 89,906                 | 89,                |
| Cargo por compras de potencia  | \$/kWh                   | 16,661                 | 16,661                 | 16,661                 | 16,661                 | 16,                |
| Cargo por potencia base en su componente de distribución ectricidad Consumida sobre el Limite de Invierno  | \$/kWh                   | 37,339                 | 37,888                 | 38,295                 | 37,221                 | 37,                |
| Cargo por energía  | \$/kWh                   | 89,906                 | 89,906                 | 89,906                 | 89,906                 | 89,                |
| Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de poter<br>Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | \$/kWh<br>\$/kWh         | 33,322<br>74,677       | 33,322<br>75,778       | 33,322<br>76,592       | 33,322<br>74,442       | 33,3<br>74,0       |
| ansporte de electricidad   | γ/ KVVII                 | 74,077                 | 75,778                 | 70,332                 | 74,442                 | 74,0               |
| Cargo por uso del sistema de transmisión   | \$/kWh                   | 1,479                  | 1,479                  | 1,479                  | 1,479                  | 1,4                |
| Cargo por servicio público rifas TRAT2, TRAT3 y AT5  | \$/kWh                   | 0,583                  | 0,583                  | 0,583                  | 0,583                  | 0,                 |
| Cargo fijo mensual   | \$/cliente               | 2.406,178              | 2.406,178              | 2.406,178              | 2.406,178              | 2.406,             |
| Cargo por compras de notencia  | \$/kWh<br>\$/kWh/mes     | 89,906<br>5 323 307    | 89,906<br>5 323 307    | 89,906<br>5 323 307    | 89,906<br>5 323 307    | 89,9<br>5 323 3    |
| Cargo por compras de potencia<br>Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su   | / rvvii/ iiieS           | 5.323,307              | 5.323,307              | 5.323,307              | 5.323,307              | 5.323,3            |
| componente de distribución   | \$/kWh/mes               | 6.705,297              | 6.804,055              | 6.877,161              | 6.684,134              | 6.705,2            |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución  | \$/kWh/mes               | 5.560,489              | 5.642,386              | 5.703,012              | 5.542,940              | 5.560,4            |
| ransporte de electricidad  |                          |                        | ·                      | ,                      | ·                      |                    |
| Cargo por uso del sistema de transmisión<br>Cargo por servicio público   | \$/kWh<br>\$/kWh         | 1,479<br>0,583         | 1,479<br>0,583         | 1,479<br>0,583         | 1,479<br>0,583         | 1,4<br>0,5         |
| alores incluyen 19% de I.V.A.  | ۱۱۷۷۸ /د                 | 0,383                  | 0,585                  | 0,383                  | 0,383                  | U,:                |

## TARIFAS ELÉCTRICAS DE LAS GENERADORAS RESIDENCIALES

De conformidad con lo dispuesto en la LEY 20571, que regula el pago de las tarifas eléctricas de las generadoras residenciales, Energía de Parral S.A. informa que desde 1 de octubre de 2017, aplicará dichas tarifas a las inyecciones por sector geográfico que a continuación se indican.

|  |        | SIC 4<br>Área 1<br>Aéreo | SIC 4<br>Área 2<br>Aéreo | SIC 4<br>Área 3<br>Aéreo | SIC 4<br>Área 4<br>Aéreo | SIC 4<br>Área 5<br>Aéreo |
|--|--------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|  |        |                          |                          |                          |                          |                          |
|  |        |                          |                          |                          |                          |                          |
| ARIFAS DE INYECCIÓN  |        |                          |                          |                          |                          |                          |
| Energía inyectada en baja tensión  | \$/kWh | 97,234                   | 97,234                   | 97,234                   | 97,234                   | 97,234                   |
| Energía inyectada en media tensión   | \$/kWh | 89,906                   | 89,906                   | 89,906                   | 89,906                   | 89,906                   |
| Los valores indicados incluyen el 19% correspondiente al impuesto al valor agregado. |        |                          |                          |                          |                          |                          |

SIC 4- Área 1: Cauquenes SIC 4- Área 2: Longaví SIC 4- Área 3: Parral, Retiro y Ñiquen ; SIC 4- Área 4: San Carlos; SIC 4- Área 5: San Javier.