

| 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 N° 4 de 2006, el Decreto N° 14/2012 del Ministerio de Energía y los Decretos N° D11T_2016, 12T_2016 y 5T_2016, todos del Ministerio de Energía, Energía de Luzparral S.A. informa que desde 1 de enero de 2017, aplicará a la facturación de sus clientes, las tarifas por sector geográfico que a continuación se indican. | | | | | | |
| | | SIC 4 | SIC 4 | SIC 4 | SIC 4 | SIC 4 |
| | | Área 1 | Área 2 | Área 3 | Área 4 | Área 5 |
| | | Aéreo | Aéreo | Aéreo | Aéreo | Aéreo |
| Tarifas BT1A | Unidad | | | | | |
| Cargo fijo mensual | \$/cliente | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 |
| Electricidad Consumida | | | | | | |
| Cargo por energía | \$/kWh | 86,080 | 86,080 | 86,080 | 86,080 | 86,080 |
| Cargo por compras de potencia | \$/kWh | 17,129 | 17,128 | 17,128 | 17,128 | 17,128 |
| Cargo por potencia base en su componente de distribución | \$/kWh | 28,041 | 28,047 | 28,045 | 28,041 | 28,041 |
| Electricidad Consumida sobre el Límite de Invierno | | | | | | |
| Cargo por energía | \$/kWh | 86,080 | 86,080 | 86,080 | 86,080 | 86,080 |
| Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia | \$/kWh | 34,257 | 34,257 | 34,257 | 34,257 | 34,257 |
| Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | \$/kWh | 56,082 | 56,094 | 56,089 | 56,084 | 56,082 |
| Transporte de electricidad | | | | | | |
| Cargo por uso del sistema de transmisión | \$/kWh | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 |
| Cargo por servicio público | \$/kWh | - | - | - | - | - |
| Tarifas BT2 y BT3 | | | | | | |
| Cargo fijo mensual BT2 | \$/cliente | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 |
| Cargo fijo mensual BT3 | \$/cliente | 2.226,336 | 2.226,336 | 2.226,336 | 2.226,336 | 2.226,336 |
| Cargo por energía | \$/kWh | 86,080 | 86,080 | 86,080 | 86,080 | 86,080 |
| Cargo por potencia contratada presente en punta o demanda máxima de potencia leída presente en punta | \$/kW | 36.547,288 | 36.746,995 | 34.427,476 | 35.448,021 | 36.547,288 |
| Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta | \$/kW | 24.672,647 | 24.797,465 | 23.347,764 | 23.985,607 | 24.672,647 |
| Transporte de electricidad | | | | | | |
| Cargo por uso del sistema de transmisión | \$/kWh | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 |
| Cargo por servicio público | \$/kWh | - | - | - | - | - |
| Tarifas BT41, BT42 y BT43 | | | | | | |
| Cargo fijo mensual BT41 | \$/cliente | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 |
| Cargo fijo mensual BT42 | \$/cliente | 2.226,336 | 2.226,336 | 2.226,336 | 2.226,336 | 2.226,336 |
| Cargo fijo mensual BT43 | \$/cliente | 2.373,316 | 2.373,316 | 2.373,316 | 2.373,316 | 2.373,316 |
| Cargo por energía | \$/kWh | 86,080 | 86,080 | 86,080 | 86,080 | 86,080 |
| Cargo por demanda máxima de potencia contratada o demanda máxima de potencia suministrada | \$/kW | 11.281,00 | 11.339,47 | 9.706,57 | 10.494,88 | 11.281,00 |
| Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta o demanda máxima de potencia leída en horas de punta | \$/kW | 25.266,29 | 25.407,52 | 24.720,91 | 24.953,15 | 25.266,29 |
| Transporte de electricidad | | | | | | |
| Cargo por uso del sistema de transmisión | \$/kWh | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 |
| Cargo por servicio público | \$/kWh | - | - | - | - | - |
| Tarifas TRBT2, TRBT3 y BT5 | | | | | | |
| Cargo fijo mensual | \$/cliente | 2.373,316 | 2.373,316 | 2.373,316 | 2.373,316 | 2.373,316 |
| Cargo por energía | \$/kWh | 86,080 | 86,080 | 86,080 | 86,080 | 86,080 |
| Cargo por compras de potencia | \$/kWh/mes | 6.936,982 | 6.936,982 | 6.936,982 | 6.936,982 | 6.936,982 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución | \$/kWh/mes | 18.329,307 | 18.470,541 | 17.783,925 | 18.016,161 | 18.329,307 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | \$/kWh/mes | 11.281,00 | 11.339,47 | 9.706,57 | 10.494,88 | 11.281,00 |
| Transporte de electricidad | | | | | | |
| Cargo por uso del sistema de transmisión | \$/kWh | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| Cargo por servicio público | \$/kWh | - | - | - | - | - |
| Tarifas AT2 y AT3 | | | | | | |
| Cargo fijo mensual AT2 | \$/cliente | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 |
| Cargo fijo mensual AT3 | \$/cliente | 2.226,336 | 2.226,336 | 2.226,336 | 2.226,336 | 2.226,336 |
| Cargo por energía | \$/kWh | 79,593 | 79,593 | 79,593 | 79,593 | 79,593 |
| Cargo por potencia contratada presente en punta o demanda máxima de potencia leída presente en punta | \$/kWh-mes | 16.962,08 | 17.064,06 | 17.075,65 | 16.982,94 | 16.962,083 |
| Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta | \$/kWh-mes | 12.650,24 | 12.725,03 | 12.733,53 | 12.665,54 | 12.650,24 |
| Transporte de electricidad | | | | | | |
| Cargo por uso del sistema de transmisión | \$/kWh | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,48 |
| Cargo por servicio público | \$/kWh | - | - | - | - | - |
| Tarifas AT41, AT42 y AT43 | | | | | | |
| Cargo fijo mensual AT41 | \$/cliente | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 |
| Cargo fijo mensual AT42 | \$/cliente | 2.226,336 | 2.226,336 | 2.226,336 | 2.226,336 | 2.226,336 |
| Cargo fijo mensual AT43 | \$/cliente | 2.373,316 | 2.373,316 | 2.373,316 | 2.373,316 | 2.373,316 |
| Cargo por energía | \$/kWh | 79,593 | 79,593 | 79,593 | 79,593 | 79,593 |
| Cargo por demanda máxima de potencia contratada o demanda máxima de potencia suministrada | \$/kWh-mes | 5.370,04 | 5.416,27 | 5.421,52 | 5.379,50 | 5.370,04 |
| Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta o demanda máxima de potencia leída en horas de punta | \$/kWh-mes | 11.592,04 | 11.647,79 | 11.654,13 | 11.603,45 | 11.592,04 |
| Transporte de electricidad | | | | | | |
| Cargo por uso del sistema de transmisión | \$/kWh | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 |
| Cargo por servicio público | \$/kWh | - | - | - | - | - |
| Tarifas TRAT1 | | | | | | |
| Cargo fijo mensual | \$/cliente | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 | 1.427,712 |
| Electricidad Consumida | | | | | | |
| Cargo por energía | \$/kWh | 79,593 | 79,593 | 79,593 | 79,593 | 79,593 |
| Cargo por compras de potencia | \$/kWh | 16,014 | 16,014 | 16,014 | 16,014 | 16,014 |
| Cargo por potencia base en su componente de distribución | \$/kWh | 36,059 | 36,370 | 36,406 | 36,124 | 36,059 |
| Electricidad Consumida sobre el Límite de Invierno | | | | | | |
| Cargo por energía | \$/kWh | 79,593 | 79,593 | 79,593 | 79,593 | 79,593 |
| Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia | \$/kWh | 32,028 | 32,028 | 32,028 | 32,028 | 32,028 |
| Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | \$/kWh | 72,120 | 72,741 | 72,811 | 72,247 | 72,120 |
| Transporte de electricidad | | | | | | |
| Cargo por uso del sistema de transmisión | \$/kWh | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 |
| Cargo por servicio público | \$/kWh | - | - | - | - | - |
| Tarifas TRAT2, TRAT3 y AT5 | | | | | | |
| Cargo fijo mensual | \$/cliente | 2.373,316 | 2.373,316 | 2.373,316 | 2.373,316 | 2.373,316 |
| Cargo por energía | \$/kWh | 79,593 | 79,593 | 79,593 | 79,593 | 79,593 |
| Cargo por compras de potencia | \$/kWh/mes | 5.116,407 | 5.116,407 | 5.116,407 | 5.116,407 | 5.116,407 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución | \$/kWh/mes | 6.475,636 | 6.531,384 | 6.537,718 | 6.487,039 | 6.475,636 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | \$/kWh/mes | 5.370,039 | 5.416,270 | 5.421,523 | 5.379,496 | 5.370,039 |
| Transporte de electricidad | | | | | | |
| Cargo por uso del sistema de transmisión | \$/kWh | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 | 1,479 |
| Cargo por servicio público | \$/kWh | - | - | - | - | - |

Valores incluyen 19% de I.V.A.

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

| 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 enero de 2017, aplicará dichas tarifas a las inyecciones por sector geográfico que a continuación se indican. | | | | | | |
| | | SIC 4 | SIC 4 | SIC 4 | SIC 4 | SIC 4 |
| | | Área 1 | Área 2 | Área 3 | Área 4 | Área 5 |
| | | Aéreo | Aéreo | Aéreo | Aéreo | Aéreo |
| TARIFAS DE INYECCIÓN | | | | | | |
| Energía inyectada en baja tensión | \$/kWh | 86,080 | 86,080 | 86,080 | 86,080 | 86,080 |
| Energía inyectada en media tensión | \$/kWh | 79,593 | 79,593 | 79,593 | 79,593 | 79,593 |
| 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 Niquen ; SIC 4- Área 4: San Carlos; SIC 4- Área 5: San Javier.