



## Tarifas de Peajes de Distribución - julio de 2026

En conformidad con lo dispuesto en el D.F.L. 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y en los D.S N°5T de 2024, D.S. N° 4T de 2018 (modificado por el D.S N° 3T de 2025) y D.S. N° 8T de 2026 y las Leyes N° 21.185 del 2019, 21.472 del 2022, modificada por Ley 21.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía; teniendo presente lo establecido en la Resolución N° 410 del 2025, N° 449 y N° 308 del 2026, todas de la CNE, las empresas concesionarias de servicio público eléctrico de distribución que suscriben informan que desde el 01 de julio de 2026 inclusive, las tarifas de Peajes de Distribución serán los valores que a continuación se indican.

| COMUNA                                                                                         | FRUTILLAR | FRUTILLAR  | LA UNIÓN   | LA UNIÓN   | OSORNO     | OSORNO       | OSORNO     | OSORNO     | OSORNO     | PUERTO OCTAY | PUERTO OCTAY | PUERTO OCTAY | PUERTO OCTAY | PUERTO OCTAY |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------|------------|------------|------------|--------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| SUBESTACIÓN                                                                                    | FRUTILLAR | PURRANQUE  | LA UNION   | OSORNO     | AIHUAPI    | BARRO BLANCO | LOS NEGROS | OSORNO     | PICHIL     | AIHUAPI      | OSORNO       | PICHIL       | PURRANQUE    | RIO BONITO   |
| <b>Peaje Distribución BT</b>                                                                   |           |            |            |            |            |              |            |            |            |              |              |              |              |              |
| Cargo fijo mensual                                                                             | \$/mes    | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960    | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960    | 1.304,960    | 1.304,960    | 1.304,960    | 1.304,960    |
| Cargo por energía (1)                                                                          | \$/kWh    | 14,394     | 14,394     | 16,162     | 16,162     | 16,162       | 16,162     | 16,162     | 16,162     | 15,083       | 15,083       | 15,083       | 15,083       | 15,083       |
| Cargo por energía que incluye Cargo MPC (2)                                                    | \$/kWh    | 46,897     | 46,897     | 48,665     | 48,665     | 48,665       | 48,665     | 48,665     | 48,665     | 47,586       | 47,586       | 47,586       | 47,586       | 47,586       |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada en su componente de distribución             | \$/kW/mes | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902   | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902   | 10.245,902   | 10.245,902   | 10.245,902   | 10.245,902   |
| Cargo por compras de potencia                                                                  | \$/kW/mes | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762    | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762    | 1.092,762    | 1.092,762    | 1.092,762    | 1.092,762    |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución | \$/kW/mes | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052   | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052   | 49.619,052   | 49.619,052   | 49.619,052   | 49.619,052   |
| <b>Peaje Distribución AT</b>                                                                   |           |            |            |            |            |              |            |            |            |              |              |              |              |              |
| Cargo fijo mensual                                                                             | \$/mes    | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960    | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960    | 1.304,960    | 1.304,960    | 1.304,960    | 1.304,960    |
| Cargo por energía (1)                                                                          | \$/kWh    | 3,716      | 3,716      | 4,172      | 4,172      | 4,172        | 4,172      | 4,172      | 4,172      | 3,894        | 3,894        | 3,894        | 3,894        | 3,894        |
| Cargo por energía que incluye Cargo MPC (2)                                                    | \$/kWh    | 33,253     | 33,253     | 33,709     | 33,709     | 33,709       | 33,709     | 33,709     | 33,709     | 33,431       | 33,431       | 33,431       | 33,431       | 33,431       |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada en su componente de distribución             | \$/kW/mes | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411    | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411    | 9.829,411    | 9.829,411    | 9.829,411    | 9.829,411    |
| Cargo por compras de potencia                                                                  | \$/kW/mes | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221      | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221      | 257,221      | 257,221      | 257,221      | 257,221      |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución | \$/kW/mes | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586   | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586   | 18.257,586   | 18.257,586   | 18.257,586   | 18.257,586   |

Los valores indicados incluyen el Impuesto al Valor Agregado (IVA).

\*En el caso que la aplicación de los cargos señalados origine una facturación total negativa, el monto a facturar en el período correspondiente será igual a cero.

(1) Aplica para el resto de los clientes no sujetos a regulación de precios, no considerados en el punto (2).

(2) En consistencia con lo indicado en los artículos 3° de la Ley 21.185 y 15° de La Ley 21.472, el cargo de energía para aquellos clientes que hubieren optado por cambiar del régimen sujeto a regulación de precios al régimen de precios libres entre la publicación en el Diario Oficial de la Ley N° 21.185 y el 1 de agosto de 2022, el factor de participación del Mecanismo de Protección al Cliente aplicará hasta el 31 de diciembre de 2027. Para aquellos clientes que hubieren optado por cambiar del régimen sujeto a regulación de precios al régimen de precios libres entre el 2 de agosto de 2022 y el 31 de diciembre de 2035, el factor de participación del Mecanismo de Protección al Cliente aplicará hasta el 31 de diciembre de 2035.

COMPAÑÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.



## Tarifas de Peajes de Distribución - julio de 2026

En conformidad con lo dispuesto en el D.F.L. 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y en los D.S N°5T de 2024, D.S. N° 4T de 2018 (modificado por el D.S N° 3T de 2025) y D.S. N° 8T de 2026 y las Leyes N° 21.185 del 2019, 21.472 del 2022, modificada por Ley 21.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía; teniendo presente lo establecido en la Resolución N° 410 del 2025, N° 449 y N° 308 del 2026, todas de la CNE, las empresas concesionarias de servicio público eléctrico de distribución que suscriben informan que desde el 01 de julio de 2026 inclusive, las tarifas de Peajes de Distribución serán los valores que a continuación se indican.

| COMUNA                                                                                                   | PUERTO VARAS | PURRANQUE  | PURRANQUE  | PURRANQUE  | PURRANQUE  | PUYEHUE    | PUYEHUE    | PUYEHUE    | PUYEHUE    | PUYEHUE    | RÍO BUENO  | RÍO BUENO  | RÍO BUENO    | RÍO BUENO  |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|------------|
| SUBESTACIÓN                                                                                              | AIHUAPI      | OSORNO     | PICHIL     | PURRANQUE  | Rio Negro  | AIHUAPI    | LOS NEGROS | OSORNO     | PICHIL     | PILMAIQUEN | AIHUAPI    | LA UNION   | LOS TAMBORES | PILMAIQUEN |
| <b>Peaje Distribución BT</b>                                                                             |              |            |            |            |            |            |            |            |            |            |            |            |              |            |
| Cargo fijo mensual \$/mes                                                                                | 1.304,960    | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960    | 1.304,960  |
| Cargo por energía (1) \$/kWh                                                                             | 16,162       | 16,162     | 16,162     | 16,162     | 16,162     | 14,394     | 14,394     | 14,394     | 14,394     | 14,394     | 15,083     | 15,083     | 15,083       | 15,083     |
| Cargo por energía que incluye Cargo MPC (2) \$/kWh                                                       | 48,665       | 48,665     | 48,665     | 48,665     | 48,665     | 46,897     | 46,897     | 46,897     | 46,897     | 46,897     | 47,586     | 47,586     | 47,586       | 47,586     |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada en su componente de distribución \$/kW/mes             | 10.245,902   | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902 | 12.470,287 | 12.470,287 | 12.470,287   | 12.470,287 |
| Cargo por compras de potencia \$/kW/mes                                                                  | 1.092,762    | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762    | 1.092,762  |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución \$/kW/mes | 49.619,052   | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052 | 60.391,349 | 60.391,349 | 60.391,349   | 60.391,349 |
| <b>Peaje Distribución AT</b>                                                                             |              |            |            |            |            |            |            |            |            |            |            |            |              |            |
| Cargo fijo mensual \$/mes                                                                                | 1.304,960    | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960    | 1.304,960  |
| Cargo por energía (1) \$/kWh                                                                             | 4,172        | 4,172      | 4,172      | 4,172      | 4,172      | 3,716      | 3,716      | 3,716      | 3,716      | 3,716      | 3,894      | 3,894      | 3,894        | 3,894      |
| Cargo por energía que incluye Cargo MPC (2) \$/kWh                                                       | 33,709       | 33,709     | 33,709     | 33,709     | 33,709     | 33,253     | 33,253     | 33,253     | 33,253     | 33,253     | 33,431     | 33,431     | 33,431       | 33,431     |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada en su componente de distribución \$/kW/mes             | 9.829,411    | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411  | 11.963,376 | 11.963,376 | 11.963,376   | 11.963,376 |
| Cargo por compras de potencia \$/kW/mes                                                                  | 257,221      | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221      | 257,221    |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución \$/kW/mes | 18.257,586   | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586 | 22.221,308 | 22.221,308 | 22.221,308   | 22.221,308 |

Los valores indicados incluyen el Impuesto al Valor Agregado (IVA).

\*En el caso que la aplicación de los cargos señalados origine una facturación total negativa, el monto a facturar en el período correspondiente será igual a cero.

(1) Aplica para el resto de los clientes no sujetos a regulación de precios, no considerados en el punto (2).

(2) En consistencia con lo indicado en los artículos 3° de la Ley 21.185 y 15° de La Ley 21.472, el cargo de energía para aquellos clientes que hubieren optado por cambiar del régimen sujeto a regulación de precios al régimen de precios libres entre la publicación en el Diario Oficial de la Ley N° 21.185 y el 1 de agosto de 2022, el factor de participación del Mecanismo de Protección al Cliente aplicará hasta el 31 de diciembre de 2027. Para aquellos clientes que hubieren optado por cambiar del régimen sujeto a regulación de precios al régimen de precios libres entre el 2 de agosto de 2022 y el 31 de diciembre de 2035, el factor de participación del Mecanismo de Protección al Cliente aplicará hasta el 31 de diciembre de 2035.

COMPAÑÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.



## Tarifas de Peajes de Distribución - julio de 2026

En conformidad con lo dispuesto en el D.F.L. 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y en los D.S N°5T de 2024, D.S. N° 4T de 2018 (modificado por el D.S N° 3T de 2025) y D.S. N° 8T de 2026 y las Leyes N° 21.185 del 2019, 21.472 del 2022, modificada por Ley 21.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía; teniendo presente lo establecido en la Resolución N° 410 del 2025, N° 449 y N° 308 del 2026, todas de la CNE, las empresas concesionarias de servicio público eléctrico de distribución que suscriben informan que desde el 01 de julio de 2026 inclusive, las tarifas de Peajes de Distribución serán los valores que a continuación se indican.

| COMUNA                                                                                                   | RÍO NEGRO  | RÍO NEGRO  | RÍO NEGRO  | RÍO NEGRO  | SAN JUAN DE LA COSTA | SAN PABLO    | SAN PABLO  | SAN PABLO  | SAN PABLO    | SAN PABLO  |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|----------------------|--------------|------------|------------|--------------|------------|
| SUBESTACIÓN                                                                                              | OSORNO     | PICHIL     | PURRANQUE  | Rio Negro  | OSORNO               | BARRO BLANCO | LA UNION   | LOS NEGROS | LOS TAMBORES | OSORNO     |
| <b>Peaje Distribución BT</b>                                                                             |            |            |            |            |                      |              |            |            |              |            |
| Cargo fijo mensual \$/mes                                                                                | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960            | 1.304,960    | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960    | 1.304,960  |
| Cargo por energía (1) \$/kWh                                                                             | 16,162     | 16,162     | 16,162     | 16,162     | 16,162               | 16,162       | 16,162     | 16,162     | 16,162       | 16,162     |
| Cargo por energía que incluye Cargo MPC (2) \$/kWh                                                       | 48,665     | 48,665     | 48,665     | 48,665     | 48,665               | 48,665       | 48,665     | 48,665     | 48,665       | 48,665     |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada en su componente de distribución \$/kW/mes             | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902           | 10.245,902   | 10.245,902 | 10.245,902 | 10.245,902   | 10.245,902 |
| Cargo por compras de potencia \$/kW/mes                                                                  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762            | 1.092,762    | 1.092,762  | 1.092,762  | 1.092,762    | 1.092,762  |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución \$/kW/mes | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052           | 49.619,052   | 49.619,052 | 49.619,052 | 49.619,052   | 49.619,052 |
| <b>Peaje Distribución AT</b>                                                                             |            |            |            |            |                      |              |            |            |              |            |
| Cargo fijo mensual \$/mes                                                                                | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960            | 1.304,960    | 1.304,960  | 1.304,960  | 1.304,960    | 1.304,960  |
| Cargo por energía (1) \$/kWh                                                                             | 4,172      | 4,172      | 4,172      | 4,172      | 4,172                | 4,172        | 4,172      | 4,172      | 4,172        | 4,172      |
| Cargo por energía que incluye Cargo MPC (2) \$/kWh                                                       | 33,709     | 33,709     | 33,709     | 33,709     | 33,709               | 33,709       | 33,709     | 33,709     | 33,709       | 33,709     |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada en su componente de distribución \$/kW/mes             | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411            | 9.829,411    | 9.829,411  | 9.829,411  | 9.829,411    | 9.829,411  |
| Cargo por compras de potencia \$/kW/mes                                                                  | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221    | 257,221              | 257,221      | 257,221    | 257,221    | 257,221      | 257,221    |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución \$/kW/mes | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586           | 18.257,586   | 18.257,586 | 18.257,586 | 18.257,586   | 18.257,586 |

Los valores indicados incluyen el Impuesto al Valor Agregado (IVA).

\*En el caso que la aplicación de los cargos señalados origine una facturación total negativa, el monto a facturar en el período correspondiente será igual a cero.

(1) Aplica para el resto de los clientes no sujetos a regulación de precios, no considerados en el punto (2).

(2) En consistencia con lo indicado en los artículos 3° de la Ley 21.185 y 15° de la Ley 21.472, el cargo de energía para aquellos clientes que hubieren optado por cambiar del régimen sujeto a regulación de precios al régimen de precios libres entre la publicación en el Diario Oficial de la Ley N° 21.185 y el 1 de agosto de 2022, el factor de participación del Mecanismo de Protección al Cliente aplicará hasta el 31 de diciembre de 2027. Para aquellos clientes que hubieren optado por cambiar del régimen sujeto a regulación de precios al régimen de precios libres entre el 2 de agosto de 2022 y el 31 de diciembre de 2035, el factor de participación del Mecanismo de Protección al Cliente aplicará hasta el 31 de diciembre de 2035.

COMPAÑÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.