



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

### RESOLUCIÓN CNEE-135-2019

Guatemala, 21 de mayo de 2019

### LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

#### CONSIDERANDO:

Que el Decreto Legislativo 93-96 del Congreso de la República, Ley General de Electricidad, en su artículo 4, le asigna a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica -CNEE-, entre otras funciones, cumplir y hacer cumplir la Ley General de Electricidad y sus reglamentos, en materia de su competencia, velar por el cumplimiento de las obligaciones de los adjudicatarios y concesionarios, proteger los derechos de los usuarios, prevenir conductas atentatorias contra la libre competencia, así como prácticas abusivas o discriminatorias, definir las tarifas de transmisión y distribución sujetas a regulación de acuerdo a dicha Ley, así como definir la metodología para el cálculo de las mismas.

#### CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad, entre otras consideraciones, en su artículo 59, preceptúa que, entre otros suministros, están sujetos a regulación los precios de los peajes a que están sometidas las líneas de transporte, subestaciones de transformación e instalaciones de distribución, los que serán determinados por la Comisión, en los casos en que no haya sido posible establecerlos por libre acuerdo entre las partes, ciñéndose a las disposiciones de la citada ley y su reglamento. En el mismo sentido, en su artículo 64, establece que, el uso de las instalaciones de transmisión y transformación principal y secundarios devengarán el pago de peajes a su propietario y que los peajes serán acordados entre las partes; a falta de acuerdo se aplicarán los peajes que determine la Comisión, oyendo al o los propietarios de los sistemas de transmisión y de distribución involucrados y al Administrador del Mercado Mayorista.

#### CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad, en su artículo 70, estipula que: "...todo generador, importador, exportador y comercializador de energía eléctrica deberá pagar un peaje secundario a los transmisores involucrados (...) en los siguientes casos: a) Si se conecta al sistema eléctrico en subestaciones ubicadas fuera del sistema principal; b) Si comercializa electricidad en subestaciones ubicadas fuera de este sistema (...) El peaje secundario corresponderá a los costos totales de la parte del sistema de transmisión secundario involucrado o de la red de distribución utilizada y será pagado por los generadores que usen estas instalaciones, a prorrata de la potencia transmitida en ellas. El costo total estará constituido por la anualidad de la inversión y los costos de operación y mantenimiento, considerando instalaciones económicamente adaptadas. Las pérdidas medias de potencia y energía en la red secundaria involucrada serán absorbidas por los generadores usuarios de dicha red..."

#### CONSIDERANDO:

Que el Reglamento de la Ley General de Electricidad, entre otras consideraciones, establece, en su artículo 50, que la construcción de nuevas líneas o subestaciones del Servicio de Transporte de Energía Eléctrica -STEE- se podrá realizar, entre otras, a través de la modalidad por Iniciativa Propia; y en su artículo 51, entre otros requerimientos, que el interesado deberá



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

presentar estudios técnicos que permitan verificar que las instalaciones propuestas se adecuen a las Normas de Diseño y Operación del Servicio de Transporte de Energía Eléctrica y estudios eléctricos que evalúen el efecto de las nuevas instalaciones sobre los sistemas de transporte existentes de acuerdo a las Normas Técnicas de Acceso y Uso de la Capacidad de Transporte –NTAUCT-. Asimismo, dicho instrumento legal, en su artículo 53, establece que las instalaciones realizadas por la modalidad por Iniciativa Propia serán consideradas como pertenecientes al Sistema Secundario.

### CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica mediante la Resolución CNEE-153-2010, de fecha seis de julio de dos mil diez, aprobó las especificaciones técnicas para que la entidad **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima -TRELEC-**, desarrolle, construya y ponga en operación comercial las obras de transmisión, que en forma coordinada con esta Comisión, se agruparon en tres proyectos integrales, que son: **a)** Proyecto Integral Anillo Costa Sur, también denominado Proyecto Integral Escuintla; **b)** Proyecto Integral Anillo Centro – Occidente, también denominado Proyecto Integral Antigua – Amatitlán - Villa Nueva; y **c)** Proyecto Integral de Reforzamiento Centro-Guatemala, también denominado Proyecto Integral Ciudad de Guatemala; indicando en el numeral romano IV de dicha resolución que: *"La Comisión verificará que las obras descritas anteriormente cumplan con las especificaciones técnicas a las que se refiere el numeral (I) de la presente resolución, previo su conexión al Servicio de Transporte de Energía Eléctrica (STEE). En todo caso, la Comisión podrá contratar la asesoría o consultoría necesaria para la supervisión, verificación y aceptación de las nuevas obras, con cargo a la entidad Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima"*; por lo que, para la fijación del peaje de los proyectos solicitados, se debe contar previamente con la aceptación de dichas obras.

### CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica emitió la Resolución CNEE-197-2013, de fecha 13 de agosto 2013, mediante la cual autorizó a **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima -TRELEC-**, la ejecución por iniciativa propia del "Plan de Expansión para el Refuerzo y Atención del Crecimiento de la Demanda de Electricidad en los Departamentos de Guatemala, Escuintla y Sacatepéquez", indicando en el numeral romano V de dicha resolución que: *"La Comisión verificará que las obras de transmisión cumplan con las especificaciones técnicas aprobadas por medio de esta resolución, previo su conexión al Servicio de Transporte de Energía Eléctrica (STEE). Para el efecto, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica podrá contratar la asesoría o consultoría necesaria para la supervisión, verificación y aceptación de las obras de transmisión que por medio de esta resolución se aprueba..."*; por lo que, para la fijación del peaje de los proyectos solicitados, se debe contar previamente con la aceptación de dichas obras.

### CONSIDERANDO:

Que la entidad Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima, solicitó a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica que procediera a fijar el peaje por los proyectos de transmisión perteneciente al Sistema Secundario denominados **"Líneas en 69kV Guatemala Este**



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

- Guadalupe 4 y 5"; "Ampliación a la Capacidad de Transporte de la Línea 69 kV que cierra el Anillo Centro - Occidente por Subestación Antigua"; "Subestación de Maniobras Puerto Quetzal de 69 kV y Readecuación de Líneas de 69 kV"; "Ampliación de la subestación Carlos Dorión 69 kV y reconfiguración del sistema de transporte de 69 kV en el área de influencia eléctrica"; "Proyecto de Subestación La Paz de 69 kV, Línea de Transmisión Alimentador La Paz de 69 kV y Ampliación Subestación Carlos Dorión de 69 kV"; "Readecuación de líneas de 69 kV conectadas a la subestación Incienso 69 kV"; "Capacidad de transformación de reserva"; "Subestación Costa Linda 230/13.8 kV"; "Ampliación de Subestación Incienso 69 kV y Readecuación de Líneas y Subestaciones de 69 kV en el Área de Influencia Eléctrica"; "Readecuación de líneas de 69 kV conectadas a la subestación Incienso 69 kV"; "Construcción de la Línea de Transmisión Guatemala Norte - Línea 5 en 69 kV", "Ampliación Subestación Tinco (GIS), Las Flores de 69 kV y Readecuación de Líneas en Área de influencia Eléctrica". Presentando para el efecto, sus consideraciones legales y justificaciones técnico-económicas.

### CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica con fundamento en el artículo 64 de la Ley General de Electricidad, solicitó al Administrador del Mercado Mayorista que se pronunciara respecto a las solicitudes presentadas por **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima** para las instalaciones ya indicadas. Dicha entidad presentó a esta Comisión el informe técnico respectivo, para cada uno de los proyectos, mediante el cual informó que aplicó los procedimientos descritos en la ley para estimar el Costo Anual de Transporte que le correspondería a las instalaciones relacionadas, haciendo uso de la información proporcionada por el Agente Transportista. Asimismo, de conformidad con lo establecido en el numeral 9.5.2.3 de la Norma de Coordinación Comercial No. 9, el Administrador del Mercado Mayorista, emitió las consideraciones correspondientes con relación a los activos del proyecto, determinando que dichos activos corresponden al Sistema Secundario.

### CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica autorizó a **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima** los siguientes proyectos: "Líneas en 69kV Guatemala Este - Guadalupe 4 y 5", mediante la Resolución CNEE-160-2011; "Ampliación a la Capacidad de Transporte de la Línea 69 kV que cierra el Anillo Centro - Occidente por Subestación Antigua", mediante Resolución CNEE-261-2015; "Subestación de Maniobras Puerto Quetzal de 69 kV y Readecuación de Líneas de 69 kV", mediante Resolución CNEE-271-2015; "Ampliación de la subestación Carlos Dorión 69 kV y reconfiguración del sistema de transporte de 69 kV en el área de influencia eléctrica", mediante Resolución CNEE-203-2017; "Proyecto de Subestación La Paz de 69 kV, Línea de Transmisión Alimentador La Paz de 69 kV y Ampliación Subestación Carlos Dorión de 69 kV", mediante Resolución CNEE-214-2014; "Readecuación de líneas de 69 kV conectadas a la subestación Incienso 69 kV", mediante Resolución CNEE-241-2016; "Subestación Costa Linda 230/13.8 kV", mediante la Resolución CNEE-98-2015; "Ampliación de Subestación Incienso 69 kV y Readecuación de Líneas y Subestaciones de 69 kV en el Área de Influencia Eléctrica", mediante la Resolución CNEE-166-2016; "Readecuación de líneas de 69 kV conectadas a la subestación Incienso 69 kV", mediante la Resolución CNEE-241-2016;



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

"Construcción de la Línea de Transmisión Guatemala Norte - Línea 5 en 69 kV", mediante Resolución CNEE-133-2013; "Ampliación Subestación Tinco (GIS), Las Flores de 69kV y Readecuación de Líneas en Área de Influencia Eléctrica", mediante Resolución CNEE-31-2016.

### CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, mediante resolución CNEE-127-2019, detalló las obras en las cuales era procedente dar por aceptadas las obras propiedad de **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima**, en atención a lo indicado en el numeral IV de la Resolución CNEE-153-2010 y numeral romano V de la Resolución CNEE-197-2013.

### CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica procedió a realizar la auditoría de campo e inspección a las instalaciones ya identificadas, en cumplimiento de lo indicado en el artículo 10 de la Resolución CNEE-78-2014, la cual establece lo siguiente: "...para verificar la veracidad de la información reportada, la CNEE podrá, cuando considere necesario, programar en conjunto con el Agente respectivo, la realización de auditorías de campo a las instalaciones para verificar lo informado a esta Comisión...", constatando la ejecución de dichos proyectos, verificando que los mismos se encuentran prestando el servicio de transmisión correspondiente.

### CONSIDERANDO:

Que de la auditoría de campo realizada por la Comisión Nacional de Energía a las instalaciones de transmisión de Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima, se verificó la existencia de las siguientes obras de transmisión: **a)** Línea de transmisión 69kV que inicia desde la infraestructura identificada como 602307 y finaliza en la infraestructura identificada como 602250, y **b)** Interruptor de potencia 69kV en el campo de conexión de línea denominado Portuaria - Puerto Quetzal, las cuales no forman parte de los alcances de las especificaciones técnicas de la resoluciones CNEE-153-2010 y CNEE-197-2013. Sin embargo, con fundamento en la Ley General de Electricidad, la cual en el artículo 67, estipula que: "...La anualidad de la inversión será calculada sobre la base del Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones, óptimamente dimensionadas (...) El concepto de instalación económicamente adaptada implica reconocer en el Valor Nuevo de Reemplazo sólo aquellas instalaciones o parte de instalaciones que son económicamente justificadas para prestar el servicio que se requiere...", se determina que las instalaciones antes descritas pueden ser consideradas óptimamente dimensionadas y económicamente justificadas para prestar el servicio para el cual se requieren, por lo que es procedente fijarles el peaje respectivo.

### CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, a través de la Resolución CNEE-12-2019, de fecha 8 de enero de 2019, fijó el Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario correspondiente a la entidad **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima**, por un monto de veintiocho millones ochocientos cincuenta y cuatro mil ciento sesenta y cuatro dólares de Estados Unidos de América con sesenta y ocho centavos por año (28,854,164.68 US\$/año).



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

### CONSIDERANDO:

Que la Gerencia de Tarifas de esta Comisión, emitió los dictámenes técnicos respectivos para cada uno de los proyectos, indicando que, en atención a la solicitud presentada por TRELEC, y luego de haber considerado lo indicado por el Administrador del Mercado Mayorista, así como a lo determinado mediante la verificación de campo realizada a las instalaciones, era procedente determinar el Valor Nuevo de Reemplazo correspondiente a cada uno de ellos. De igual manera, la Gerencia Jurídica de esta Comisión, mediante los dictámenes jurídicos respectivos manifestó que corresponde a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica adicionar al Peaje Secundario de TRELEC, el valor correspondiente a cada uno de los proyectos solicitados con base en los dictámenes técnicos emitidos.

### POR TANTO:

Esta Comisión, con base en lo considerado y en ejercicio de las facultades y atribuciones que le confiere la Ley General de Electricidad y su Reglamento,

### RESUELVE:

- I. Adicionar al Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima -TRELEC-**, fijado en la Resolución CNEE-12-2019, numeral romano I, entre otros, para la Región Central, TRELEC – San José y Laguna – Textiles del Lago, la cantidad de **dos millones doscientos veintiún mil ciento treinta y tres dólares de los Estados Unidos de América con setenta y nueve centavos por año (2,221,133.79 US\$/año)**, correspondiente a los activos detallados en el anexo de la presente resolución y por los cuales TRELEC solicitó la fijación del peaje respectivo. El referido monto incluye la anualidad de las instalaciones de transmisión y los costos anuales de operación, mantenimiento y administración, debiéndose asignar, de la siguiente forma:
  - I.I. De conformidad con lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial No. 9, para la determinación del nuevo Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima, el Administrador del Mercado Mayorista deberá adicionar la cantidad de **dos millones treinta y un mil seiscientos cincuenta y seis dólares de los Estados Unidos de América con seis centavos por año (2,031,656.06 US\$/año)**, al Valor del Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión, fijado para la Región Central, en la Resolución CNEE-12-2019, numeral romano I, resultando en un nuevo Valor Máximo de **veintiocho millones doscientos veintiún mil seiscientos setenta y seis dólares de los Estados Unidos de América con veinticinco centavos por año (28,221,676.25 US\$/año)**.
  - I.II. De conformidad con lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial No. 9, para la determinación del nuevo Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima, el Administrador del Mercado Mayorista deberá adicionar la cantidad de **ciento ochenta y un mil novecientos veinte dólares de los Estados Unidos de América con setenta y siete centavos por año (181,920.77 US\$/año)**, al Valor del Peaje del Sistema Secundario de Transmisión, fijado para el sistema denominado TRELEC – San José, en la Resolución



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

CNEE-12-2019, numeral romano I, resultando en un nuevo Valor Máximo de **cuatrocientos doce mil treinta y ocho dólares de los Estados Unidos de América con cuarenta y dos centavos por año (412,038.42 US\$/año).**

- I.III. De conformidad con lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial No. 9, para la determinación del nuevo Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima, el Administrador del Mercado Mayorista deberá adicionar la cantidad de **siete mil quinientos cincuenta y seis dólares de los Estados Unidos de América con noventa y seis centavos por año (7,556.96 US\$/año)**, al Valor del Peaje del Sistema Secundario de Transmisión, fijado para el sistema denominado Laguna – Textiles del Lago, en la Resolución CNEE-12-2019, numeral romano I, resultando en un nuevo Valor Máximo de **ciento veintiocho mil quinientos cuarenta y dos dólares de los Estados Unidos de América con diecisiete centavos por año (128,542.17 US\$/año).**
- II. Se anexa la desagregación de los valores máximos de Peajes que por la presente resolución se fijan y adicionan, tanto para las nuevas instalaciones, como para la que fueron sustituidas.
- III. Lo que no se modificó de la Resolución CNEE-12-2019, por medio de la presente, continúa vigente e inalterable.
- IV. La presente resolución entra en vigencia a partir del día siguiente de su publicación en el Diario de Centro América.

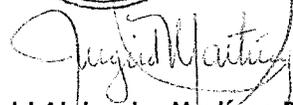
**PUBLÍQUESE.-**

  
**Ingeniero Minor Estuardo López Barrientos**  
Presidente

  
**Ingeniero Miguel Antonio Santizo Pacheco**  
Director



  
**Ingeniero Julio Baudilio Campos Bonilla**  
Director

  
**Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas**  
Secretaria General

  
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
Licda. Ingrid Alejandra Martínez Rodas  
Secretaria General



# COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

## ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-135-2019

### Desagregación del Peaje adicionado al Sistema Secundario Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima -TRELEC-

#### Sistema Secundario de Subtransmisión TRELEC Región Central: Subestaciones:

| CRIDT                       | Nombre          | Descripción                                             | Cantidad | Pot. Nom,<br>Natural<br>(MVA) | Peaje<br>(US\$/Año) |
|-----------------------------|-----------------|---------------------------------------------------------|----------|-------------------------------|---------------------|
| B-CDO-69kV EL 1*            | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                             | -3,589.07           |
| B-CDO-69kV EL 2*            | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                             | -3,589.07           |
| B-CDO-69kV EL 3*            | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                             | -3,589.07           |
| B-CDO-69kV EL 4*            | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                             | -3,589.07           |
| B-CDO-69kV CT 1*            | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   CT   BS   Conv.   Con Int           | 1        | -                             | -33,449.47          |
| B-CDO-69kV CT 2*            | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   CT   BS   Conv.   Con Int           | 1        | -                             | -33,449.47          |
| B-CDO-69kV IB 1*            | Carlos Dorion   | I.Básica   69kV   BS   Mediana   Urbana   Conv.   +EE   | 1        | -                             | -79,619.55          |
| B-GER-69kV EL 1*            | Gerona          | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                             | -3,589.07           |
| B-GER-69kV IB 1*            | Gerona          | I.Básica   69kV   BS   Mínima   Urbana   Conv.   +EE    | 1        | -                             | -49,700.11          |
| B-LFL-69kV EL 1*            | Las Flores      | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                             | -3,589.07           |
| B-Móvil-13.8kV EL 1         | Movil 15/20 MVA | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Int.   Con Int          | 1        | -                             | -6,242.12           |
| B-Móvil-13.8kV CT 1         | Movil 15/20 MVA | C.Conexión   13.8kV   CT   BS   Int.   Con Int          | 1        | -                             | -6,264.90           |
| B-Móvil-69kV EL 1           | Movil 15/20 MVA | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                             | -3,589.07           |
| B-Móvil-69kV CT 1           | Movil 15/20 MVA | C.Conexión   69kV   CT   BS   Conv.   Con Int           | 1        | -                             | -33,449.47          |
| B-Móvil-69/13.8kV TRANS F 1 | Movil 15/20 MVA | Máquina   69/13.8kV   OLTC   11 a 20 MVA   3F   TRANSF. | 1        | -15                           | -76,202.76          |
| B-Móvil-69kV 1              | Movil 15/20 MVA | I.Básica   69kV   BS   Remolque                         | 1        | -                             | -12,885.54          |
| B-PRT-69kV EL 1*            | Portuaria       | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                             | -3,589.07           |
| B-ROO-69kV EL 1*            | Roosevelt       | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                             | -3,589.07           |
| B-ROO-69kV IB 1*            | Roosevelt       | I.Básica   69kV   BS   Mínima   Urbana   Conv.   +EE    | 1        | -                             | -51,202.34          |
| B-CDO-69kV EL 1             | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int           | 1        | -                             | 32,798.11           |
| B-CDO-69kV EL 2             | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int           | 1        | -                             | 32,798.11           |
| B-CDO-69kV EL 3             | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int           | 1        | -                             | 32,798.11           |
| B-CDO-69kV EL 4             | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int           | 1        | -                             | 32,798.11           |
| B-CDO-69kV EL 5             | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int           | 1        | -                             | 32,798.11           |
| B-CDO-69kV CA 1             | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   CA   BD   Conv.   Con Int           | 1        | -                             | 24,906.49           |



# COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

| CRIDT                     | Nombre        | Descripción                                           | Cantidad | Pot. Nom. Natural (MVA) | Peaje (US\$/Año) |
|---------------------------|---------------|-------------------------------------------------------|----------|-------------------------|------------------|
| B-CDO-69kV CT 1           | Carlos Dorion | C.Conexión   69kV   CT   BD   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 34,158.04        |
| B-CDO-69kV CT 2           | Carlos Dorion | C.Conexión   69kV   CT   BD   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 34,158.04        |
| B-CDO-69kV IB 1           | Carlos Dorion | I.Básica   69kV   BD   Mediana   Urbana   Conv.   +EE | 1        | -                       | 148,945.29       |
| B-CLI-13.8kV EL 1         | Costa Linda   | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-CLI-13.8kV EL 2         | Costa Linda   | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-CLI-13.8kV EL 3         | Costa Linda   | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-CLI-13.8kV EL 4         | Costa Linda   | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-CLI-13.8kV EL 5         | Costa Linda   | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-CLI-13.8kV CT 1         | Costa Linda   | C.Conexión   13.8kV   CT   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 4,503.36         |
| B-CLI-230kV CT 1          | Costa Linda   | C.Conexión   230kV   CT   BD   Conv.   Con Int        | 1        | -                       | 56,043.05        |
| B-CLI-230kV CA 1          | Costa Linda   | C.Conexión   230kV   CA   BD   Conv.   Con Int        | 1        | -                       | 38,877.03        |
| B-CLI-230/13.8kV TRANSF 1 | Costa Linda   | Máquina   230/13.8kV   0 a 100 MVA   3F   TRANSF.     | 1        | 25                      | 127,586.94       |
| B-CLI-13.8kV REG 1        | Costa Linda   | Máquina   13.8kV   1F   REGULADOR V.   600A   +EE     | 3        | 0.333                   | 15,165.42        |
| B-CLI-13.8kV REG 2        | Costa Linda   | Máquina   13.8kV   1F   REGULADOR V.   600A   +EE     | 3        | 0.333                   | 15,165.42        |
| B-CLI-13.8kV REG 3        | Costa Linda   | Máquina   13.8kV   1F   REGULADOR V.   600A   +EE     | 3        | 0.333                   | 15,165.42        |
| B-CLI-13.8kV REG 4        | Costa Linda   | Máquina   13.8kV   1F   REGULADOR V.   600A   +EE     | 3        | 0.333                   | 15,165.42        |
| B-CLI-13.8kV REG 5        | Costa Linda   | Máquina   13.8kV   1F   REGULADOR V.   600A   +EE     | 3        | 0.333                   | 15,165.42        |
| B-CLI-13.8kV BI 1         | Costa Linda   | I.Básica   13.8kV   BD   Mediana   Rural   Conv.      | 1        | -                       | 21,625.32        |
| B-CLI-230kV BI 1          | Costa Linda   | I.Básica   230kV   BD   Pequeña   Rural   Conv.   +EE | 1        | -                       | 225,016.02       |
| B-GER-69kV EL 1           | Gerona        | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 32,116.52        |
| B-GER-69kV EL 1           | Gerona        | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 32,116.52        |
| B-GER-69kV IB 1           | Gerona        | I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.   +EE | 1        | -                       | 63,885.83        |
| A-GES-69kV EL 4           | Guate Este    | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 32,116.52        |
| A-GES-69kV EL 5           | Guate Este    | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 32,116.52        |
| A-GNO-69kV EL 7           | Guate Norte   | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 32,798.11        |
| B-LPZ-13.8kV EL 1         | La Paz        | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-LPZ-13.8kV EL 2         | La Paz        | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-LPZ-13.8kV EL 3         | La Paz        | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-LPZ-13.8kV CT 1         | La Paz        | C.Conexión   13.8kV   CT   BS   Conv.   Sin Int       | 1        | -                       | 640.80           |



# COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

| CRIDT                         | Nombre              | Descripción                                            | Cantidad | Pot. Nom. Natural (MVA) | Peaje (US\$/Año)    |
|-------------------------------|---------------------|--------------------------------------------------------|----------|-------------------------|---------------------|
| B-LPZ-69kV   EL   1           | La Paz              | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,116.52           |
| B-LPZ-69kV   CT   1           | La Paz              | C.Conexión   69kV   CT   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 33,449.47           |
| B-LPZ-69/13,8kV   TRANS F   1 | La Paz              | Máquina   69/13,8kV   OLTC   0 a 10 MVA   3F   TRANSF. | 1        | 10                      | 65,329.60           |
| B-LPZ-13.8kV   IB   1         | La Paz              | I.Básica   13.8kV   BD   Pequeña   Urbana   Conv.      | 1        | -                       | 13,698.35           |
| B-LPZ-69kV   IB   1           | La Paz              | I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.   +EE  | 1        | -                       | 101,635.34          |
| B-LFL-69kV   EL   1           | Las Flores          | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,116.52           |
| B-Móvil1-69/13,8kV   1        | Movil 1 - 15/20 MVA | I.Básica Móvil   69/13,8kV   OLTC   11 a 20 MVA        | 1        | 15                      | 93,231.00           |
| B-Móvil2-69/13,8kV   1        | Movil 2 - 15/20 MVA | I.Básica Móvil   69/13,8kV   OLTC   11 a 20 MVA        | 1        | 15                      | 334,441.97          |
| B-PRT-69kV   EL   1           | Portuaria           | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,116.52           |
| B-PQZ-69kV   EL   1           | Puerto Quetzal      | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,798.11           |
| B-PQZ-69kV   EL   2           | Puerto Quetzal      | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,798.11           |
| B-PQZ-69kV   EL   3           | Puerto Quetzal      | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,798.11           |
| B-PQZ-69kV   CA   1           | Puerto Quetzal      | C.Conexión   69kV   CA   BD   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 24,906.49           |
| B-PQZ-69kV   BI   1           | Puerto Quetzal      | I.Básica   69kV   BD   Pequeña   Urbana   Conv.   +EE  | 1        | -                       | 95,511.82           |
| B-ROO-69kV   EL   1           | Roosevelt           | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,116.52           |
| B-ROO-69kV   EL   2           | Roosevelt           | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,116.52           |
| B-ROO-69kV   EL   3           | Roosevelt           | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,116.52           |
| B-ROO-69kV   IB   1           | Roosevelt           | I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.   +EE  | 1        | -                       | 65,934.32           |
| <b>Total</b>                  |                     |                                                        |          |                         | <b>1,917,781.70</b> |

\*Corresponden a instalaciones de transmisión que fueron modificados o pasaron a desuso

## Líneas de transmisión:

| CRIDT            | Nombre            | Descripción                                               | Longitud (km) | Peaje (US\$/Año) |
|------------------|-------------------|-----------------------------------------------------------|---------------|------------------|
| B-69-ANT COR-13* | ANT-691 - COR-69  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Raven                     | -0.54         | -5,419.15        |
| B-69-ANT NES-14* | ANT-691 - NES-69  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266,8 MCM   +EE | -2.66         | -32,572.89       |
| B-69-ANT SGA-15* | ANT-691 - SGA-69D | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266,8 MCM   +EE | -2.43         | -30,601.57       |
| B-69-CDO GER-35* | CDO-693 - GER-69  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW   +EE | -3.92         | -52,261.18       |
| B-69-CG5 ROO-57* | CG5-691 - ROO-691 | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   +EE        | -2.22         | -27,902.92       |
| B-69-CHA COR-61* | CHA-69 - COR-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Raven   +EE               | -1.57         | -15,979.70       |
| B-69-CHA SLU-62* | CHA-69 - SLU-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Raven   +EE                | -8.42         | -99,770.43       |
| B-69-CVI GER-83* | CVI-69 - GER-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW   +EE | -3.32         | -44,899.13       |



# COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

| CRIDT                | Nombre             | Descripción                                                      | Longitud (km) | Peaje (US\$/Año) |
|----------------------|--------------------|------------------------------------------------------------------|---------------|------------------|
| B-69-GEG MCR-103*    | GEG-692 - MCR-694  | LT 69kV   DC   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   +EE              | -2.56         | -59,525.06       |
| B-69-GG6 LRO-130*    | GG6-693 - LRO-69D  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW   +EE       | -1.47         | -26,634.74       |
| B-69-TDL SAU-154*    | TDL-693 - SAU-69D  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266,8 MCM   +EE        | -3.05         | -33,608.44       |
| B-69-SAU SWO-155*    | SAU-69D - SWO-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266,8 MCM   OPGW   +EE | -3.58         | -40,985.39       |
| B-69-IRL TDL-156*    | IRL-69 - TDL-693   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266,8 MCM              | -1.30         | -13,576.27       |
| B-69-LAG ELE-164*    | LAG-69 - ELE-69    | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Partridge/Cairo                   | -5.59         | -66,327.39       |
| B-69-MON MON-204*    | MON-69 - MON-692   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266,8 MCM   OPGW   +EE | -2.69         | -34,359.03       |
| B-69-MON ROO-208*    | MON-692 - ROO-691  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW   +EE        | -1.21         | -16,435.54       |
| B-69-PAL SWO-219*    | PAL-693 - SWO-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Partridge 266,8 MCM   OPGW   +EE  | -4.96         | -52,538.59       |
| B-69-PAL SGA-222*    | PAL-692 - SGA-69D  | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW              | -16.96        | -263,233.24      |
| B-69-PRT PRT-230*    | PRT-69 - PRT-69D   | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Partridge 266,8 MCM   OPGW   +EE  | -2.52         | -25,842.32       |
| B-69-PSJ PRT-232*    | PSJ-69 - PRT-69D   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266,8 MCM   OPGW   +EE | -2.59         | -30,130.61       |
| B-69-ROO ROO-239*    | ROO-69 - ROO-692   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   +EE               | -0.38         | -6,937.75        |
| B-69-ROO ROO-240*    | ROO-69 - ROO-691   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW   +EE        | -0.01         | -1,179.33        |
| B-69-ROO ROO-241*    | ROO-692 - ROO-693  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   +EE               | -0.56         | -10,063.25       |
| B-69-SAG SGA-248*    | SAG-69 - SGA-69D   | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Raven   +EE                       | -0.61         | -5,653.79        |
| B-69-SGA SGA-253*    | SGA-69 - SGA-69D   | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW              | -0.80         | -18,131.83       |
| B-69-Ali Gerona-296* | Alimentador Gerona | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW              | -0.09         | -1,116.58        |
| B-69-ANT ANT-307*    | ANT-691 - ANT-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266,8 MCM              | -0.13         | -1,378.51        |
| B-69-ANT COR-13      | ANT-69 - COR-69    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW             | 0.57          | 8,159.15         |
| B-69-SAG NES-14      | SAG-69D - NES-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266,8 MCM              | 2.69          | 31,871.70        |
| B-69-ANT SGA-15      | ANT-691 - SGA-69D2 | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW              | 2.59          | 39,365.39        |
| B-69-CDO GER-35      | CDO-69 - GER-69D   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW              | 3.92          | 48,098.67        |
| B-69-CG5 ROO-57      | CG5-691 - ROO-691  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW             | 2.26          | 28,650.67        |
| B-69-CHA COR-61      | CHA-69 - COR-69    | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW              | 1.45          | 22,136.71        |
| B-69-CHA SLU-62      | CHA-69 - SLU-69    | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW              | 8.56          | 120,338.39       |
| B-69-CVI GER-83      | CVI-69 - GER-69D   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW   +EE        | 3.32          | 44,899.13        |
| B-69-GES MCR-103     | GES-69 - MCR-694   | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW              | 2.63          | 65,316.89        |
| B-69-GNO LRO-130     | GNO-691 - LRO-69D  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW   +EE       | 1.65          | 29,766.76        |
| B-69-TDL SAU-154     | TDL-693 - SAU-69D  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW   +EE       | 3.05          | 40,446.07        |



# COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

| CRIDT            | Nombre              | Descripción                                                       | Longitud (km) | Peaje (US\$/Año)  |
|------------------|---------------------|-------------------------------------------------------------------|---------------|-------------------|
| B-69-SAU SWO-155 | SAU-69D - SWO-69    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW   +EE        | 3.58          | 46,182.88         |
| B-69-IRL TDL-156 | IRL-69 - TDL-693    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 1.30          | 16,480.48         |
| B-69-LAG ELE-164 | LAG-69 - ELE-69     | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Flint 740.8 MCM/Cairo 465.4   OPGW | 5.59          | 73,884.35         |
| B-69-MON MON-204 | MON-69 - MON-692    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 2.73          | 34,609.00         |
| B-69-MON ROO-208 | MON-692 - ROO-691   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 1.29          | 16,353.70         |
| B-69-PAL SWO-219 | PAL-693 - SWO-69    | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW   +EE         | 4.96          | 55,993.48         |
| B-69-PAL SGA-222 | PAL-692 - SGA-69D2  | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW               | 16.96         | 263,233.24        |
| B-69-PRT PQZ-230 | PRT-69 - PQZ-69     | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Partridge 266,8 MCM   OPGW         | 2.23          | 21,933.37         |
| B-69-PSJ PQZ-232 | PSJ-69 - PQZ-69D    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266,8 MCM   OPGW        | 2.60          | 29,186.23         |
| B-69-ROO KOR-239 | ROO-69 - KOR-69D    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM                      | 0.60          | 6,896.21          |
| B-69-ROO ROO-240 | ROO-69 - ROO-691    | LT 69kV   DC   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 0.33          | 7,239.84          |
| B-69-SGA SAG-248 | SGA-69 - SAG-69D    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266,8 MCM               | 0.61          | 6,370.40          |
| B-69-SGA SGA-253 | SGA-69D1 - SGA-69D2 | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW               | 0.52          | 13,766.32         |
| B-69-GER GER-296 | GER-69 - GER-69D    | LT 69kV   DC   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 0.07          | 1,535.72          |
| B-69-ANT ANT-307 | ANT-691 - ANT-69    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 0.16          | 2,028.37          |
| B-69-PQZ PQZ-316 | PQZ-69 - PQZ-69D    | LT 69kV   DC   1 C/F   Urbana   Partridge 266,8 MCM   OPGW        | 0.34          | 5,506.71          |
| B-69-SGA SGA-317 | SGA-69 - SGA-69D1   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM                     | 0.48          | 5,712.43          |
| B-69-SGA SGA-318 | SGA-69 - SGA-69D1   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 0.24          | 3,042.55          |
| B-69-CDO LPZ-319 | CDO-69 - LPZ-69     | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 2.41          | 41,934.18         |
| <b>Total</b>     |                     |                                                                   |               | <b>113,874.36</b> |

\*Corresponden a instalaciones de transmisión que fueron modificados o pasaron a desuso

| Resumen               | Peaje (US\$/Año)    |
|-----------------------|---------------------|
| Subestaciones         | 1,917,781.70        |
| Líneas de Transmisión | 113,874.36          |
| <b>Total</b>          | <b>2,031,656.06</b> |

## Sistema Secundario de Transmisión TRELEC – San José:

### Subestaciones:

| CRIDT                | Nombre      | Descripción                                    | Cantidad | Pot, Nom, Natural (MVA) | Peaje (US\$/Año)  |
|----------------------|-------------|------------------------------------------------|----------|-------------------------|-------------------|
| B-CLI-230kV   EL   1 | Costa Linda | C.Conexión   230kV   EL   BD   Conv.   Con Int | 1        | -                       | 59,446.64         |
| B-CLI-230kV   EL   2 | Costa Linda | C.Conexión   230kV   EL   BD   Conv.   Con Int | 1        | -                       | 59,446.64         |
| <b>Total</b>         |             |                                                |          |                         | <b>118,893.28</b> |



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

### Líneas de transmisión:

| CRIDT              | Nombre               | Descripción                                      | Longitud (km) | Peaje (US\$/Año) |
|--------------------|----------------------|--------------------------------------------------|---------------|------------------|
| B-230-PAC SJO-220* | PAC-230D2 - SJO-230  | LT 230kV   CS   1 C/F   Rural   ACAR 1280   OPGW | -11.74        | -230,117.65      |
| B-230-PAC CLI-220  | PAC-230D2 - CLI-230D | LT 230kV   CS   1 C/F   Rural   ACAR 1280   OPGW | 10.02         | 212,216.38       |
| B-230-CLI CLI-314  | CLI-230D - CLI-230   | LT 230kV   DC   1 C/F   Rural   ACAR 1280   OPGW | 1.39          | 47,253.71        |
| B-230-CLI SJO-315  | CLI-230D - SJO-230   | LT 230kV   CS   1 C/F   Rural   ACAR 1280   OPGW | 1.59          | 33,675.05        |
| <b>Total</b>       |                      |                                                  |               | <b>63,027.49</b> |

\*Corresponden a instalaciones de transmisión que fueron modificados o pasaron a desuso

| Resumen               | Peaje (US\$/Año)  |
|-----------------------|-------------------|
| Subestaciones         | 118,893.28        |
| Líneas de Transmisión | 63,027.49         |
| <b>Total</b>          | <b>181,920.77</b> |

### Sistema Secundario de Transmisión Laguna – Textiles del Lago:

#### Líneas de transmisión:

| CRIDT             | Nombre          | Descripción                                                       | Longitud (km) | Peaje (US\$/Año) |
|-------------------|-----------------|-------------------------------------------------------------------|---------------|------------------|
| B-69-LAG ELE-163* | LAG-69 - ELE-69 | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Partridge/Cairo                    | -5.59         | -66,327.39       |
| B-69-LAG ELE-163  | LAG-69 - ELE-69 | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Flint 740.8 MCM/Cairo 465.4   OPGW | 5.59          | 73,884.35        |
| <b>Total</b>      |                 |                                                                   |               | <b>7,556.96</b>  |

\*Corresponden a instalaciones de transmisión que fueron modificados o pasaron a desuso

| Resumen               | Peaje (US\$/Año) |
|-----------------------|------------------|
| Líneas de Transmisión | 7,556.96         |
| <b>Total</b>          | <b>7,556.96</b>  |

sean los nacionales. Se exceptúan de la anterior disposición, los hechos que ocurran considerados como especiales, caso fortuito o de fuerza mayor que a satisfacción del **MINISTERIO**, impidan el cumplimiento de lo preceptuado en esta cláusula, para lo cual se deberá producir la comunicación por escrito en la que se denuncia el hecho ocurrido debiendo aportar los medios de convicción. Con base en ello el **MINISTERIO** procederá a emitir la resolución administrativa que para el caso en particular corresponda.

**DÉCIMA SEXTA: DEL TIEMPO DE INICIAR OPERACIONES.** El **CONCESIONARIO** deberá poner en operación la embarcación objeto de esta **Licencia**, dentro de un plazo improrrogable de doce (12) meses, contados a partir de la publicación en el Diario de Centro América, el cual no será prorrogable. Si transcurrido el plazo indicado, no se ha puesto en operación la embarcación, se cancelará la licencia respectiva.

**DÉCIMA SÉPTIMA: TERMINACIÓN DEL PRESENTE CONTRATO.** El presente contrato se dará por terminado cuando ocurra cualesquiera de las circunstancias siguientes: **a)** Por vencimiento del plazo, siempre que no se haya acordado prórroga alguna; la cual deberá ser solicitada con dos meses de anticipación al vencimiento del plazo original de la **LICENCIA** o de la prórroga en su caso; **b)** Por rescisión acordada de mutuo acuerdo; **c)** En forma anticipada por incumplimiento de las obligaciones que en el presente contrato adquiere el **CONCESIONARIO**, o por violación a las disposiciones legales correspondientes. El **CONCESIONARIO** queda relevado de las obligaciones contraídas en este contrato, cuando el incumplimiento se deba a caso fortuito o de fuerza mayor debidamente comprobados y a satisfacción del **MINISTERIO**.

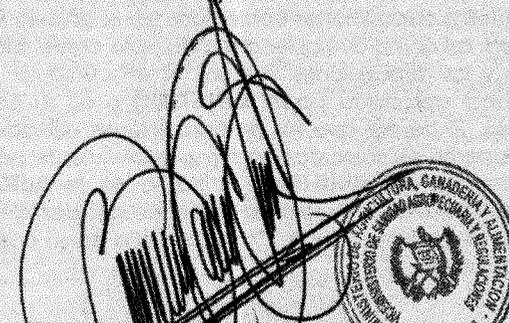
**DÉCIMA OCTAVA: CONTROVERSIAS.** Las controversias relativas al incumplimiento, interpretación, aplicación y efectos del presente contrato, se someterán a la jurisdicción del Tribunal de lo Contencioso Administrativo, para lo cual el **CONCESIONARIO** renuncia expresamente a cualquier otra que pudiera corresponderle.

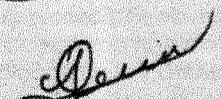
**DÉCIMA NOVENA: DEL APOYO A LA INVESTIGACIÓN.** El **CONCESIONARIO** queda obligado a permitir el acceso y permanencia durante travesías de pesca a investigadores, técnicos nacionales e internacionales acreditado ante el **MINISTERIO**, con finalidades científicas de evaluación de ese recurso marítimo y especies afines, debiendo proporcionar las facilidades necesarias.

**VIGÉSIMA: ACUERDO MINISTERIAL DE APROBACIÓN.** Para que el presente contrato surta sus efectos legales y obligue a las partes a su cumplimiento, es indispensable que sea aprobado por Acuerdo Ministerial, el cual juntamente con el contrato de mérito deberán ser publicados en el Diario Oficial a costa del **CONCESIONARIO**, en un plazo que no exceda de sesenta (60) días calendario posteriores a la fecha de emisión del Acuerdo de aprobación, requisito final para que cobre vigencia la concesión otorgada.

**VIGÉSIMA PRIMERA: ACEPTACIÓN.** Los otorgantes aceptamos las condiciones emanadas del presente contrato en todas y cada una de sus cláusulas, así como el contenido de la Resolución Ministerial número AG guion doscientos trece guion dos mil diecinueve (AG-213-2019) de fecha veinticinco (25) de abril de dos mil diecinueve (2019), emitida por el **MINISTERIO** y el Dictamen Técnico número DT guion DPM guion cero nueve guion dos mil diecinueve (DT-DPM-09-2019) de fecha cinco (5) de marzo de dos mil diecinueve (2019), emitido por el Departamento de Pesca Marítima de la Autoridad Competente.

Los otorgantes leímos íntegramente lo escrito en el presente contrato administrativo y enterados de su contenido, objeto, validez, y demás efectos legales, lo ratificamos, aceptamos y firmamos en cinco (5) hojas de papel bond tamaño oficio con membrete del Ministerio de Agricultura, Ganadería y Alimentación.

  
BYRON OMAR ACEVEDO CORDÓN, C.A.  
VICEMINISTRO DE SANIDAD AGROPECUARIA Y REGULACIONES  
MINISTERIO DE AGRICULTURA, GANADERIA Y ALIMENTACION

  
OMAR ALEXANDER MIRANDA RIVERA  
REPRESENTANTE LEGAL  
DE LA ASOCIACIÓN DE PESCADORES DEL  
LITORAL DEL PACÍFICO, PUERTO SAN JOSÉ, ESCUINTLA  
-ASOPUERTOSANJOSÉ-

## PUBLICACIONES VARIAS



### COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

#### RESOLUCIÓN CNEE-135-2019

Guatemala, 21 de mayo de 2019

LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

##### CONSIDERANDO:

Que el Decreto Legislativo 93-96 del Congreso de la República, Ley General de Electricidad, en su artículo 4, le asigna a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica -CNEE-, entre otras funciones, cumplir y hacer cumplir la Ley General de Electricidad y sus reglamentos, en materia de su competencia, velar por el cumplimiento de las obligaciones de los adjudicatarios y concesionarios, proteger los derechos de los usuarios, prevenir conductas atentatorias contra la libre competencia, así como prácticas abusivas o discriminatorias, definir las tarifas de transmisión y distribución sujetas a regulación de acuerdo a dicha Ley, así como definir la metodología para el cálculo de las mismas.

##### CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad, entre otras consideraciones, en su artículo 59, preceptúa que, entre otros suministros, están sujetas a regulación los precios de los peajes a que están sometidas las líneas de transporte, subestaciones de transformación e instalaciones de distribución, los que serán determinados por la Comisión, en los casos en que no haya sido posible establecerlos por libre acuerdo entre las partes, ciñéndose a las disposiciones de la citada ley y su reglamento. En el mismo sentido, en su artículo 64, establece que, el uso de las instalaciones de transmisión y transformación principal y secundarias devengarán el pago de peajes a su propietario y que los peajes serán acordados entre las partes; a falta de acuerdo se aplicarán los peajes que determine la Comisión, oyendo al o los propietarios de los sistemas de transmisión y de distribución involucrados y al Administrador del Mercado Mayorista.

##### CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad, en su artículo 70, estipula que: "...todo generador, importador, exportador y comercializador de energía eléctrica deberá pagar un peaje secundario a los transmisores involucrados (...) en los siguientes casos: a) Si se conecta al sistema eléctrico en subestaciones ubicadas fuera del sistema principal; b) Si comercializa electricidad en subestaciones ubicadas fuera de este sistema (...) El peaje secundario corresponderá a los costos totales de la parte del sistema de transmisión secundario involucrado o de la red de distribución utilizada y será pagado por los generadores que usen estas instalaciones, a prorrata de la potencia transmitida en ellas. El costo total estará constituido por la anualidad de la inversión y los costos de operación y mantenimiento, considerando instalaciones económicamente adaptadas. Las pérdidas medias de potencia y energía en la red secundaria involucrada serán absorbidas por los generadores usuarios de dicha red..."

##### CONSIDERANDO:

Que el Reglamento de la Ley General de Electricidad, entre otras consideraciones, establece, en su artículo 50, que la construcción de nuevas líneas o subestaciones del Servicio de Transporte de Energía Eléctrica -STEE- se podrá realizar, entre otras, a través de la modalidad por Iniciativa Propia; y en su artículo 51, entre otros requerimientos, que el interesado deberá presentar estudios técnicos que permitan verificar que las instalaciones propuestas se adecuen a las Normas de Diseño y Operación del Servicio de Transporte de Energía Eléctrica y estudios eléctricos que evalúen el efecto de las nuevas instalaciones sobre los sistemas de transporte existentes de acuerdo a las Normas Técnicas de Acceso y Uso de la Capacidad de Transporte -NTAUCT-. Asimismo, dicho instrumento legal, en su artículo 53, establece que las instalaciones realizadas por la modalidad por Iniciativa Propia serán consideradas como pertenecientes al Sistema Secundario.

##### CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica mediante la Resolución CNEE-153-2010, de fecha seis de julio de dos mil diez, aprobó las especificaciones técnicas para que la entidad **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima -TREC-**, desarrolle, construya y ponga en operación comercial las obras de transmisión, que en forma coordinada con esta Comisión, se agruparon en tres proyectos integrales, que son: **a)** Proyecto Integral Anillo Costa Sur, también denominado Proyecto Integral Escuintla; **b)** Proyecto Integral Anillo Centro - Occidente, también denominado Proyecto Integral Antigua - Amatitlán - Villa Nueva; y **c)** Proyecto Integral de Reforzamiento Centro-Guatemala, también denominado Proyecto Integral Ciudad de Guatemala; indicando en el numeral romano IV de dicha resolución que: "La Comisión verificará que las obras descritas anteriormente cumplan con las especificaciones técnicas a las que se refiere el numeral I) de la presente resolución, previo su conexión al Servicio de Transporte de Energía Eléctrica (STEE). En todo caso, la Comisión podrá contratar la asesoría o consultoría necesaria para la supervisión, verificación y aceptación de las nuevas obras, con cargo a la entidad **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima**"; por lo que, para la fijación del peaje de los proyectos solicitados, se debe contar previamente con la aceptación de dichas obras.

##### CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica emitió la Resolución CNEE-197-2013, de fecha 13 de agosto 2013, mediante la cual autorizó a **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima -TREC-**, la ejecución por iniciativa propia del "Plan de Expansión para el Refuerzo y Atención del Crecimiento de la Demanda de Electricidad en los Departamentos de Guatemala, Escuintla y Sacatepéquez", indicando en el numeral romano V de dicha resolución que: "La Comisión verificará que las obras de transmisión cumplan con las especificaciones técnicas aprobadas por medio de esta resolución, previo su conexión al Servicio de Transporte de Energía Eléctrica (STEE). Para el efecto, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica podrá contratar la asesoría o consultoría necesaria para la supervisión, verificación y aceptación de las obras de transmisión que por medio de esta resolución se aprueba..."; por lo que, para la fijación del peaje de los proyectos solicitados, se debe contar previamente con la aceptación de dichas obras.

##### CONSIDERANDO:

Que la entidad **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima**, solicitó a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica que procediera a fijar el peaje por los proyectos de transmisión perteneciente al Sistema Secundario denominados "Líneas en 69kV Guatemala Este

- Guadalupe 4 y 5": "Ampliación a la Capacidad de Transporte de la Línea 69 kV que cierra el Anillo Centro - Occidente por Subestación Antigua"; "Subestación de Maniobras Puerto Quetzal de 69 kV y Readequación de Líneas de 69 kV"; "Ampliación de la subestación Carlos Dorión 69 kV y reconfiguración del sistema de transporte de 69 kV en el área de influencia eléctrica"; "Proyecto de Subestación La Paz de 69 kV, Línea de Transmisión Alimentador La Paz de 69 kV y Ampliación Subestación Carlos Dorión de 69 kV"; "Readequación de líneas de 69 kV conectadas a la subestación Incienso 69 kV"; "Capacidad de transformación de reserva"; "Subestación Costa Linda 230/13.8 kV"; "Ampliación de Subestación Incienso 69 kV y Readequación de Líneas y Subestaciones de 69 kV en el Área de influencia Eléctrica"; "Readequación de líneas de 69 kV conectadas a la subestación Incienso 69 kV"; "Construcción de la Línea de Transmisión Guatemala Norte - Línea 5 en 69 kV", "Ampliación Subestación Tingo (GIS), Las Flores de 69 kV y Readequación de Líneas en Área de influencia Eléctrica". Presentando para el efecto, sus consideraciones legales y justificaciones técnico-económicas.

**CONSIDERANDO:**

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica con fundamento en el artículo 64 de la Ley General de Electricidad, solicitó al Administrador del Mercado Mayorista que se pronunciara respecto a las solicitudes presentadas por **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima** para las instalaciones ya indicadas. Dicha entidad presentó a esta Comisión el informe técnico respectivo, para cada uno de los proyectos, mediante el cual informó que aplicó los procedimientos descritos en la ley para estimar el Costo Anual de Transporte que le correspondería a las instalaciones relacionadas, haciendo uso de la información proporcionada por el Agente Transportista. Asimismo, de conformidad con lo establecido en el numeral 9.5.2.3 de la Norma de Coordinación Comercial No. 9, el Administrador del Mercado Mayorista, emitió las consideraciones correspondientes con relación a los activos del proyecto, determinando que dichos activos corresponden al Sistema Secundario.

**CONSIDERANDO:**

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica autorizó a **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima** los siguientes proyectos: "Líneas en 69kV Guatemala Este - Guadalupe 4 y 5", mediante la Resolución CNEE-160-2011; "Ampliación a la Capacidad de Transporte de la Línea 69 kV que cierra el Anillo Centro - Occidente por Subestación Antigua", mediante Resolución CNEE-261-2015; "Subestación de Maniobras Puerto Quetzal de 69 kV y Readequación de Líneas de 69 kV", mediante Resolución CNEE-271-2015; "Ampliación de la subestación Carlos Dorión 69 kV y reconfiguración del sistema de transporte de 69 kV en el área de influencia eléctrica", mediante Resolución CNEE-203-2017; "Proyecto de Subestación La Paz de 69 kV, Línea de Transmisión Alimentador La Paz de 69 kV y Ampliación Subestación Carlos Dorión de 69 kV", mediante Resolución CNEE-214-2014; "Readequación de líneas de 69 kV conectadas a la subestación Incienso 69 kV", mediante Resolución CNEE-241-2016; "Subestación Costa Linda 230/13.8 kV", mediante la Resolución CNEE-98-2015; "Ampliación de Subestación Incienso 69 kV y Readequación de Líneas y Subestaciones de 69 kV en el Área de influencia Eléctrica", mediante la Resolución CNEE-166-2016; "Readequación de líneas de 69 kV conectadas a la subestación Incienso 69 kV", mediante la Resolución CNEE-241-2016; "Construcción de la Línea de Transmisión Guatemala Norte - Línea 5 en 69 kV", mediante Resolución CNEE-133-2013; "Ampliación Subestación Tingo (GIS), Las Flores de 69kV y Readequación de Líneas en Área de influencia Eléctrica", mediante Resolución CNEE-31-2016.

**CONSIDERANDO:**

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, mediante resolución CNEE-127-2019, detalló las obras en las cuales era procedente dar por aceptadas las obras propiedad de **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima**, en atención a lo indicado en el numeral IV de la Resolución CNEE-153-2010 y numeral romano V de la Resolución CNEE-197-2013.

**CONSIDERANDO:**

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica procedió a realizar la auditoría de campo e inspección a las instalaciones ya identificadas, en cumplimiento de lo indicado en el artículo 10 de la Resolución CNEE-78-2014, la cual establece lo siguiente: "...para verificar la veracidad de la información reportada, la CNEE podrá, cuando considere necesario, programar en conjunto con el Agente respectivo, la realización de auditorías de campo a las instalaciones para verificar lo informado a esta Comisión...", constatando la ejecución de dichos proyectos, verificando que los mismos se encuentran prestando el servicio de transmisión correspondiente.

**CONSIDERANDO:**

Que de la auditoría de campo realizada por la Comisión Nacional de Energía a las instalaciones de transmisión de Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima, se verificó la existencia de las siguientes obras de transmisión: a) Línea de transmisión 69kV que inicia desde la infraestructura identificada como 602307 y finaliza en la infraestructura identificada como 602250, y b) Interruptor de potencia 69kV en el campo de conexión de línea denominado Portuaria - Puerto Quetzal, las cuales no forman parte de los alcances de las especificaciones técnicas de las resoluciones CNEE-153-2010 y CNEE-197-2013. Sin embargo, con fundamento en la Ley General de Electricidad, la cual en el artículo 67, estipula que: "...La anualidad de la inversión será calculada sobre la base del Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones, óptimamente dimensionadas (...) El concepto de instalación económicamente adaptada implica reconocer en el Valor Nuevo de Reemplazo sólo aquellas instalaciones o parte de instalaciones que son económicamente justificadas para prestar el servicio que se requiere...", se determina que las instalaciones antes descritas pueden ser consideradas óptimamente dimensionadas y económicamente justificadas para prestar el servicio para el cual se requieren, por lo que es procedente fijarles el peaje respectivo.

**CONSIDERANDO:**

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, a través de la Resolución CNEE-12-2019, de fecha 8 de enero de 2019, fijó el Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario correspondiente a la entidad **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima**, por un monto de veintiocho millones ochocientos cincuenta y cuatro mil ciento sesenta y cuatro dólares de Estados Unidos de América con sesenta y ocho centavos por año (28,854,164.68 US\$/año).

**CONSIDERANDO:**

Que la Gerencia de Tarifas de esta Comisión, emitió los dictámenes técnicos respectivos para cada uno de los proyectos, indicando que, en atención a la solicitud presentada por TRELEC, y luego de haber considerado lo indicado por el Administrador del Mercado Mayorista, así como a lo determinado mediante la verificación de campo realizada a las instalaciones, era procedente determinar el Valor Nuevo de Reemplazo correspondiente a cada uno de ellos. De igual manera, la Gerencia Jurídica de esta Comisión, mediante los dictámenes jurídicos respectivos manifestó que corresponde a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica adicionar al Peaje Secundario de TRELEC, el valor correspondiente a cada uno de los proyectos solicitados con base en los dictámenes técnicos emitidos.

**POR TANTO:**

Esta Comisión, con base en lo considerado y en ejercicio de las facultades y atribuciones que le confiere la Ley General de Electricidad y su Reglamento,

**RESUELVE:**

- I. Adicionar al Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de **Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima -TRELEC-**, fijado en la Resolución CNEE-12-2019, numeral romano I, entre otros, para la Región Central, TRELEC - San José y Laguna - Textiles del Lago, la cantidad de **dos millones doscientos veintinueve mil ciento treinta y tres dólares de los Estados Unidos de América con sesenta y nueve centavos por año (2,221,133.79 US\$/año)**, correspondiente a los activos detallados en el anexo de la presente resolución y por los cuales TRELEC solicitó la fijación del peaje respectivo. El referido monto incluye la anualidad de las instalaciones de transmisión y los costos anuales de operación, mantenimiento y administración, debiéndose asignar, de la siguiente forma:
  - I.I. De conformidad con lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial No. 9, para la determinación del nuevo Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima, el Administrador del Mercado Mayorista deberá adicionar la cantidad de **dos millones treinta y un mil seiscientos cincuenta y seis dólares de los Estados Unidos de América con seis centavos por año (2,031,656.06 US\$/año)**, al Valor del Peaje del Sistema Secundario de Subtransmisión, fijado para la Región Central, en la Resolución CNEE-12-2019, numeral romano I, resultando en un nuevo Valor Máximo de **veintiocho millones doscientos veintinueve mil seiscientos sesenta y seis dólares de los Estados Unidos de América con veinticinco centavos por año (28,221,676.25 US\$/año)**.
  - I.II. De conformidad con lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial No. 9, para la determinación del nuevo Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima, el Administrador del Mercado Mayorista deberá adicionar la cantidad de **ciento ochenta y un mil novecientos veinte dólares de los Estados Unidos de América con sesenta y siete centavos por año (181,920.77 US\$/año)**, al Valor del Peaje del Sistema Secundario de Transmisión, fijado para el sistema denominado TRELEC - San José, en la Resolución CNEE-12-2019, numeral romano I, resultando en un nuevo Valor Máximo de **cuatrocientos doce mil treinta y ocho dólares de los Estados Unidos de América con cuarenta y dos centavos por año (412,038.42 US\$/año)**.
  - I.III. De conformidad con lo establecido en la Norma de Coordinación Comercial No. 9, para la determinación del nuevo Valor Máximo del Peaje del Sistema Secundario de Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima, el Administrador del Mercado Mayorista deberá adicionar la cantidad de **siete mil quinientos cincuenta y seis dólares de los Estados Unidos de América con noventa y seis centavos por año (7,556.96 US\$/año)**, al Valor del Peaje del Sistema Secundario de Transmisión, fijado para el sistema denominado Laguna - Textiles del Lago, en la Resolución CNEE-12-2019, numeral romano I, resultando en un nuevo Valor Máximo de **ciento veintiocho mil quinientos cuarenta y dos dólares de los Estados Unidos de América con diecisiete centavos por año (128,542.17 US\$/año)**.
- II. Se anexa la desagregación de los valores máximos de Peajes que por la presente resolución se fijan y adicionan, tanto para las nuevas instalaciones, como para la que fueron sustituidas.
- III. Lo que no se modificó de la Resolución CNEE-12-2019, por medio de la presente, continúa vigente e inalterable.
- IV. La presente resolución entra en vigencia a partir del día siguiente de su publicación en el Diario de Centro América.

**PUBLÍQUESE.-**

Ingeniero Minor Estuardo López Barrientos  
Presidente

Ingeniero Miguel Antonio Santizo Pacheco  
Director

Ingeniero Julio Baudilio Campos Bonilla  
Director

Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas  
Secretaria General

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
Licda. Ingrid Alejandra Martínez Rodas  
Secretaria General

## ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-135-2019

Desagregación del Peaje adicionado al Sistema Secundario  
Transportista Eléctrica Centroamericana, Sociedad Anónima -TRELEC-

## Sistema Secundario de Subtransmisión TRELEC Región Central:

## Subestaciones:

| CRIDT                       | Nombre          | Descripción                                             | Cantidad | Pot. Nom. Natural (MVA) | Peaje (US\$/Año) |
|-----------------------------|-----------------|---------------------------------------------------------|----------|-------------------------|------------------|
| B-CDO-69kV EL 1*            | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                       | -3,589.07        |
| B-CDO-69kV EL 2*            | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                       | -3,589.07        |
| B-CDO-69kV EL 3*            | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                       | -3,589.07        |
| B-CDO-69kV EL 4*            | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                       | -3,589.07        |
| B-CDO-69kV CT 1*            | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   CT   BS   Conv.   Con Int           | 1        | -                       | -33,449.47       |
| B-CDO-69kV CT 2*            | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   CT   BS   Conv.   Con Int           | 1        | -                       | -33,449.47       |
| B-CDO-69kV IB 1*            | Carlos Dorion   | I.Básica   69kV   BS   Mediana   Urbana   Conv.   +EE   | 1        | -                       | -79,619.55       |
| B-GER-69kV EL 1*            | Gerona          | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                       | -3,589.07        |
| B-GER-69kV IB 1*            | Gerona          | I.Básica   69kV   BS   Mínima   Urbana   Conv.   +EE    | 1        | -                       | -49,700.11       |
| B-LFL-69kV EL 1*            | Las Flores      | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                       | -3,589.07        |
| B-Móvil-13.8kV EL 1         | Móvil 15/20 MVA | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Int.   Con Int          | 1        | -                       | -6,242.12        |
| B-Móvil-13.8kV CT 1         | Móvil 15/20 MVA | C.Conexión   13.8kV   CT   BS   Int.   Con Int          | 1        | -                       | -6,244.90        |
| B-Móvil-69kV EL 1           | Móvil 15/20 MVA | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                       | -3,589.07        |
| B-Móvil-69kV CT 1           | Móvil 15/20 MVA | C.Conexión   69kV   CT   BS   Conv.   Con Int           | 1        | -                       | -33,449.47       |
| B-Móvil-69/13.8kV TRANS F 1 | Móvil 15/20 MVA | Máquina   69/13.8kV   OLTC   11 a 20 MVA   3F   TRANSF. | 1        | -15                     | -76,202.76       |
| B-Móvil-69kV 1              | Móvil 15/20 MVA | I.Básica   69kV   BS   Remolque                         | 1        | -                       | -12,885.54       |
| B-PRT-69kV EL 1*            | Portuaria       | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                       | -3,589.07        |
| B-ROO-69kV EL 1*            | Roosevelt       | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Sin Int           | 1        | -                       | -3,589.07        |
| B-ROO-69kV IB 1*            | Roosevelt       | I.Básica   69kV   BS   Mínima   Urbana   Conv.   +EE    | 1        | -                       | -51,202.34       |
| B-CDO-69kV EL 1             | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int           | 1        | -                       | 32,798.11        |
| B-CDO-69kV EL 2             | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int           | 1        | -                       | 32,798.11        |
| B-CDO-69kV EL 3             | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int           | 1        | -                       | 32,798.11        |
| B-CDO-69kV EL 4             | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int           | 1        | -                       | 32,798.11        |
| B-CDO-69kV EL 5             | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int           | 1        | -                       | 32,798.11        |
| B-CDO-69kV CA 1             | Carlos Dorion   | C.Conexión   69kV   CA   BD   Conv.   Con Int           | 1        | -                       | 24,906.49        |

| CRIDT                      | Nombre        | Descripción                                           | Cantidad | Pot. Nom. Natural (MVA) | Peaje (US\$/Año) |
|----------------------------|---------------|-------------------------------------------------------|----------|-------------------------|------------------|
| B-CDO-69kV CT 1            | Carlos Dorion | C.Conexión   69kV   CT   BD   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 34,158.04        |
| B-CDO-69kV CT 2            | Carlos Dorion | C.Conexión   69kV   CT   BD   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 34,158.04        |
| B-CDO-69kV IB 1            | Carlos Dorion | I.Básica   69kV   BD   Mediana   Urbana   Conv.   +EE | 1        | -                       | 148,945.29       |
| B-CLI-13.8kV EL 1          | Costa Linda   | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-CLI-13.8kV EL 2          | Costa Linda   | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-CLI-13.8kV EL 3          | Costa Linda   | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-CLI-13.8kV EL 4          | Costa Linda   | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-CLI-13.8kV EL 5          | Costa Linda   | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-CLI-13.8kV CT 1          | Costa Linda   | C.Conexión   13.8kV   CT   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 4,503.36         |
| B-CLI-230kV CT 1           | Costa Linda   | C.Conexión   230kV   CT   BD   Conv.   Con Int        | 1        | -                       | 56,043.05        |
| B-CLI-230kV CA 1           | Costa Linda   | C.Conexión   230kV   CA   BD   Conv.   Con Int        | 1        | -                       | 38,877.03        |
| B-CLI-230/13.8kV TRANS F 1 | Costa Linda   | Máquina   230/13.8kV   0 a 100 MVA   3F   TRANSF.     | 1        | 25                      | 127,586.94       |
| B-CLI-13.8kV REG 1         | Costa Linda   | Máquina   13.8kV   1F   REGULADOR V.   600A   +EE     | 3        | 0.333                   | 15,165.42        |
| B-CLI-13.8kV REG 2         | Costa Linda   | Máquina   13.8kV   1F   REGULADOR V.   600A   +EE     | 3        | 0.333                   | 15,165.42        |
| B-CLI-13.8kV REG 3         | Costa Linda   | Máquina   13.8kV   1F   REGULADOR V.   600A   +EE     | 3        | 0.333                   | 15,165.42        |
| B-CLI-13.8kV REG 4         | Costa Linda   | Máquina   13.8kV   1F   REGULADOR V.   600A   +EE     | 3        | 0.333                   | 15,165.42        |
| B-CLI-13.8kV REG 5         | Costa Linda   | Máquina   13.8kV   1F   REGULADOR V.   600A   +EE     | 3        | 0.333                   | 15,165.42        |
| B-CLI-13.8kV BI 1          | Costa Linda   | I.Básica   13.8kV   BD   Mediana   Rural   Conv.      | 1        | -                       | 21,625.32        |
| B-CLI-230kV BI 1           | Costa Linda   | I.Básica   230kV   BD   Pequeña   Rural   Conv.   +EE | 1        | -                       | 225,016.02       |
| B-GER-69kV EL 1            | Gerona        | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 32,116.52        |
| B-GER-69kV EL 1            | Gerona        | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 32,116.52        |
| B-GER-69kV IB 1            | Gerona        | I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.   +EE | 1        | -                       | 63,885.83        |
| A-GES-69kV EL 4            | Guate Este    | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 32,116.52        |
| A-GES-69kV EL 5            | Guate Este    | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 32,116.52        |
| A-GNO-69kV EL 7            | Guate Norte   | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int         | 1        | -                       | 32,798.11        |
| B-LPZ-13.8kV EL 1          | La Paz        | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-LPZ-13.8kV EL 2          | La Paz        | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-LPZ-13.8kV EL 3          | La Paz        | C.Conexión   13.8kV   EL   BS   Conv.   Con Int       | 1        | -                       | 3,986.15         |
| B-LPZ-13.8kV CT 1          | La Paz        | C.Conexión   13.8kV   CT   BS   Conv.   Sin Int       | 1        | -                       | 640.80           |

| CRIDT                     | Nombre              | Descripción                                            | Cantidad | Pot. Nom. Natural (MVA) | Peaje (US\$/Año)    |
|---------------------------|---------------------|--------------------------------------------------------|----------|-------------------------|---------------------|
| B-LPZ-69kV EL 1           | La Paz              | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,116.52           |
| B-LPZ-69kV CT 1           | La Paz              | C.Conexión   69kV   CT   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 33,449.47           |
| B-LPZ-69/13.8kV TRANS F 1 | La Paz              | Máquina   69/13.8kV   OLTC   0 a 10 MVA   3F   TRANSF. | 1        | 10                      | 65,329.60           |
| B-LPZ-13.8kV IB 1         | La Paz              | I.Básica   13.8kV   BD   Pequeña   Urbana   Conv.      | 1        | -                       | 13,698.35           |
| B-LPZ-69kV IB 1           | La Paz              | I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.   +EE  | 1        | -                       | 101,635.34          |
| B-LFL-69kV EL 1           | Las Flores          | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,116.52           |
| B-Móvil-69/13.8kV 1       | Móvil 1 - 15/20 MVA | I.Básica Móvil   69/13.8kV   OLTC   11 a 20 MVA        | 1        | 15                      | 93,231.00           |
| B-Móvil-69/13.8kV 1       | Móvil 2 - 15/20 MVA | I.Básica Móvil   69/13.8kV   OLTC   11 a 20 MVA        | 1        | 15                      | 334,441.97          |
| B-PRT-69kV EL 1           | Portuaria           | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,116.52           |
| B-PQZ-69kV EL 1           | Puerto Quetzal      | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,798.11           |
| B-PQZ-69kV EL 2           | Puerto Quetzal      | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,798.11           |
| B-PQZ-69kV EL 3           | Puerto Quetzal      | C.Conexión   69kV   EL   BD   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,798.11           |
| B-PQZ-69kV CA 1           | Puerto Quetzal      | C.Conexión   69kV   CA   BD   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 24,906.49           |
| B-PQZ-69kV BI 1           | Puerto Quetzal      | I.Básica   69kV   BD   Pequeña   Urbana   Conv.   +EE  | 1        | -                       | 95,511.82           |
| B-ROO-69kV EL 1           | Roosevelt           | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,116.52           |
| B-ROO-69kV EL 2           | Roosevelt           | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,116.52           |
| B-ROO-69kV EL 3           | Roosevelt           | C.Conexión   69kV   EL   BS   Conv.   Con Int          | 1        | -                       | 32,116.52           |
| B-ROO-69kV IB 1           | Roosevelt           | I.Básica   69kV   BS   Pequeña   Urbana   Conv.   +EE  | 1        | -                       | 65,934.32           |
| <b>Total</b>              |                     |                                                        |          |                         | <b>1,917,781.70</b> |

\*Corresponden a instalaciones de transmisión que fueron modificados o pasaron a desuso

## Líneas de transmisión:

| CRIDT            | Nombre            | Descripción                                               | Longitud (km) | Peaje (US\$/Año) |
|------------------|-------------------|-----------------------------------------------------------|---------------|------------------|
| B-69-ANT COR-13* | ANT-691 - COR-69  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Raven                     | -0.54         | -5,419.15        |
| B-69-ANT NES-14* | ANT-691 - NES-69  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM   +EE | -2.66         | -32,572.89       |
| B-69-ANT SGA-15* | ANT-691 - SGA-69D | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM   +EE | -2.43         | -30,601.57       |
| B-69-CDO GER-35* | CDO-693 - GER-69  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW   +EE | -3.92         | -52,261.18       |
| B-69-CG5 ROO-57* | CG5-691 - ROO-691 | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   +EE        | -2.22         | -27,902.92       |
| B-69-CHA COR-61* | CHA-69 - COR-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Raven   +EE               | -1.57         | -15,979.70       |
| B-69-CHA SLU-62* | CHA-69 - SLU-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Raven   +EE                | -8.42         | -99,770.43       |
| B-69-CVI GER-83* | CVI-69 - GER-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW   +EE | -3.32         | -44,899.13       |

| CRIDT                | Nombre             | Descripción                                                      | Longitud (km) | Peaje (US\$/Año) |
|----------------------|--------------------|------------------------------------------------------------------|---------------|------------------|
| B-69-GEG MCR-103*    | GEG-692 - MCR-694  | LT 69kV   DC   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   +EE              | -2.56         | -59,525.06       |
| B-69-GG6 LRO-130*    | GG6-693 - LRO-69D  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW   +EE       | -1.47         | -26,634.74       |
| B-69-TDL SAU-154*    | TDL-693 - SAU-69D  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM   +EE        | -3.05         | -33,608.44       |
| B-69-SAU SWO-155*    | SAU-69D - SWO-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM   OPGW   +EE | -3.58         | -40,985.39       |
| B-69-IRL TDL-156*    | IRL-69 - TDL-693   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM              | -1.30         | -13,576.27       |
| B-69-LAG ELE-164*    | LAG-69 - ELE-69    | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Partridge/Cairo                   | -5.59         | -64,327.39       |
| B-69-MON MON-204*    | MON-69 - MON-692   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM   OPGW   +EE | -2.69         | -34,359.03       |
| B-69-MON ROO-208*    | MON-692 - ROO-691  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW   +EE        | -1.21         | -16,435.54       |
| B-69-PAL SWO-219*    | PAL-693 - SWO-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Partridge 266.8 MCM   OPGW   +EE  | -4.96         | -52,538.59       |
| B-69-PAL SGA-222*    | PAL-692 - SGA-69D  | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW              | -16.96        | -263,233.24      |
| B-69-PRT PRT-230*    | PRT-69 - PRT-69D   | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Partridge 266.8 MCM   OPGW   +EE  | -2.52         | -25,842.32       |
| B-69-PSJ PRT-232*    | PSJ-69 - PRT-69D   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM   OPGW   +EE | -2.59         | -30,130.61       |
| B-69-ROO ROO-239*    | ROO-69 - ROO-692   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   +EE               | -0.38         | -6,937.75        |
| B-69-ROO ROO-240*    | ROO-69 - ROO-691   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW   +EE        | -0.01         | -1,179.33        |
| B-69-ROO ROO-241*    | ROO-692 - ROO-693  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   +EE               | -0.56         | -10,043.25       |
| B-69-SAG SGA-248*    | SAG-69 - SGA-69D   | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Raven   +EE                       | -0.61         | -5,653.79        |
| B-69-SGA SGA-253*    | SGA-69 - SGA-69D   | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW              | -0.80         | -18,131.83       |
| B-69-All Gerona-296* | Alimentador Gerona | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW              | -0.09         | -1,116.58        |
| B-69-ANT ANT-307*    | ANT-691 - ANT-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM              | -0.13         | -1,378.51        |
| B-69-ANT COR-13      | ANT-69 - COR-69    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW             | 0.57          | 8,159.15         |
| B-69-SAG NES-14      | SAG-69D - NES-69   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM              | 2.69          | 31,871.70        |
| B-69-ANT SGA-15      | ANT-691 - SGA-69D2 | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW              | 2.59          | 39,365.39        |
| B-69-CDO GER-35      | CDO-69 - GER-69D   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW              | 3.92          | 48,098.67        |
| B-69-CG5 ROO-57      | CG5-691 - ROO-691  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW             | 2.26          | 28,650.67        |
| B-69-CHA COR-61      | CHA-69 - COR-69    | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW              | 1.45          | 22,136.71        |
| B-69-CHA SLU-62      | CHA-69 - SLU-69    | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW              | 8.56          | 120,338.39       |
| B-69-CVI GER-83      | CVI-69 - GER-69D   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM   OPGW   +EE        | 3.32          | 44,899.13        |
| B-69-GES MCR-103     | GEG-69 - MCR-694   | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW              | 2.63          | 65,316.89        |
| B-69-GNO LRO-130     | GNO-691 - LRO-69D  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW   +EE       | 1.65          | 29,766.76        |
| B-69-TDL SAU-154     | TDL-693 - SAU-69D  | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW   +EE       | 3.05          | 40,446.07        |

| CRIDT            | Nombre              | Descripción                                                       | Longitud (km) | Peaje (US\$/Año)  |
|------------------|---------------------|-------------------------------------------------------------------|---------------|-------------------|
| B-69-SAU SWO-155 | SAU-69D - SWO-69    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW   +EE        | 3.58          | 46,182.88         |
| B-69-IRL TDL-156 | IRL-69 - TDL-693    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 1.30          | 16,480.48         |
| B-69-LAG ELE-164 | LAG-69 - ELE-69     | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Flint 740.8 MCM/Cairo 465.4   OPGW | 5.59          | 73,884.35         |
| B-69-MON MON-204 | MON-69 - MON-692    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 2.73          | 34,609.00         |
| B-69-MON ROO-208 | MON-692 - ROO-691   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 1.29          | 16,353.70         |
| B-69-PAL SWO-219 | PAL-693 - SWO-69    | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW   +EE         | 4.96          | 55,993.48         |
| B-69-PAL SGA-222 | PAL-692 - SGA-69D2  | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW               | 16.96         | 263,233.24        |
| B-69-PRT PQZ-230 | PRT-69 - PQZ-69     | LT 69kV   CS   1 C/F   Rural   Partridge 266.8 MCM   OPGW         | 2.23          | 21,933.37         |
| B-69-PSJ PQZ-232 | PSJ-69 - PQZ-69D    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM   OPGW        | 2.60          | 29,186.23         |
| B-69-ROO KOR-239 | ROO-69 - KOR-69D    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Hawk 477 MCM                      | 0.60          | 6,896.21          |
| B-69-ROO ROO-240 | ROO-69 - ROO-691    | LT 69kV   DC   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 0.33          | 7,239.84          |
| B-69-SGA SAG-248 | SGA-69 - SAG-69D    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM               | 0.61          | 6,370.40          |
| B-69-SGA SGA-253 | SGA-69D1 - SGA-69D2 | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Flint 740 MCM   OPGW               | 0.52          | 13,766.32         |
| B-69-GER GER-296 | GER-69 - GER-69D    | LT 69kV   DC   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 0.07          | 1,535.72          |
| B-69-ANT ANT-307 | ANT-691 - ANT-69    | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 0.16          | 2,028.37          |
| B-69-PQZ PQZ-316 | PQZ-69 - PQZ-69D    | LT 69kV   DC   1 C/F   Urbana   Partridge 266.8 MCM   OPGW        | 0.34          | 5,506.71          |
| B-69-SGA SGA-317 | SGA-69 - SGA-69D1   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM                     | 0.48          | 5,712.43          |
| B-69-SGA SGA-318 | SGA-69 - SGA-69D1   | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 0.24          | 3,042.55          |
| B-69-CDO LPZ-319 | CDO-69 - LPZ-69     | LT 69kV   CS   1 C/F   Urbana   Flint 740 MCM   OPGW              | 2.41          | 41,934.18         |
| <b>Total</b>     |                     |                                                                   |               | <b>113,874.36</b> |

\*Corresponden a instalaciones de transmisión que fueron modificados o pasaron a desuso

| Resumen               | Peaje (US\$/Año)    |
|-----------------------|---------------------|
| Subestaciones         | 1,917,781.70        |
| Líneas de Transmisión | 113,874.36          |
| <b>Total</b>          | <b>2,031,656.06</b> |

**Sistema Secundario de Transmisión TRELEC - San José:**

**Subestaciones:**

| CRIDT                | Nombre      | Descripción                                    | Cantidad | Pot. Nom. Natural (MVA) | Peaje (US\$/Año)  |
|----------------------|-------------|------------------------------------------------|----------|-------------------------|-------------------|
| B-CLI-230kV   EL   1 | Costa Linda | C.Conexión   230kV   EL   BD   Conv.   Con Int | 1        | -                       | 59,446.64         |
| B-CLI-230kV   EL   2 | Costa Linda | C.Conexión   230kV   EL   BD   Conv.   Con Int | 1        | -                       | 59,446.64         |
| <b>Total</b>         |             |                                                |          |                         | <b>118,893.28</b> |

**Líneas de transmisión:**

| CRIDT              | Nombre               | Descripción                                      | Longitud (km) | Peaje (US\$/Año) |
|--------------------|----------------------|--------------------------------------------------|---------------|------------------|
| B-230-PAC SJO-220* | PAC-230D2 - SJO-230  | LT 230kV   CS   1 C/F   Rural   ACAR 1280   OPGW | -11.74        | -230,117.65      |
| B-230-PAC CLI-220  | PAC-230D2 - CLI-230D | LT 230kV   CS   1 C/F   Rural   ACAR 1280   OPGW | 10.02         | 212,216.38       |
| B-230-CLI CLI-314  | CLI-230D - CLI-230   | LT 230kV   DC   1 C/F   Rural   ACAR 1280   OPGW | 1.39          | 47,253.71        |
| B-230-CLI SJO-315  | CLI-230D - SJO-230   | LT 230kV   CS   1 C/F   Rural   ACAR 1280   OPGW | 1.59          | 33,675.05        |
| <b>Total</b>       |                      |                                                  |               | <b>63,027.49</b> |

\*Corresponden a instalaciones de transmisión que fueron modificados o pasaron a desuso

| Resumen               | Peaje (US\$/Año)  |
|-----------------------|-------------------|
| Subestaciones         | 118,893.28        |
| Líneas de Transmisión | 63,027.49         |
| <b>Total</b>          | <b>181,920.77</b> |

**Sistema Secundario de Transmisión Laguna - Textiles del Lago:**

**Líneas de transmisión:**

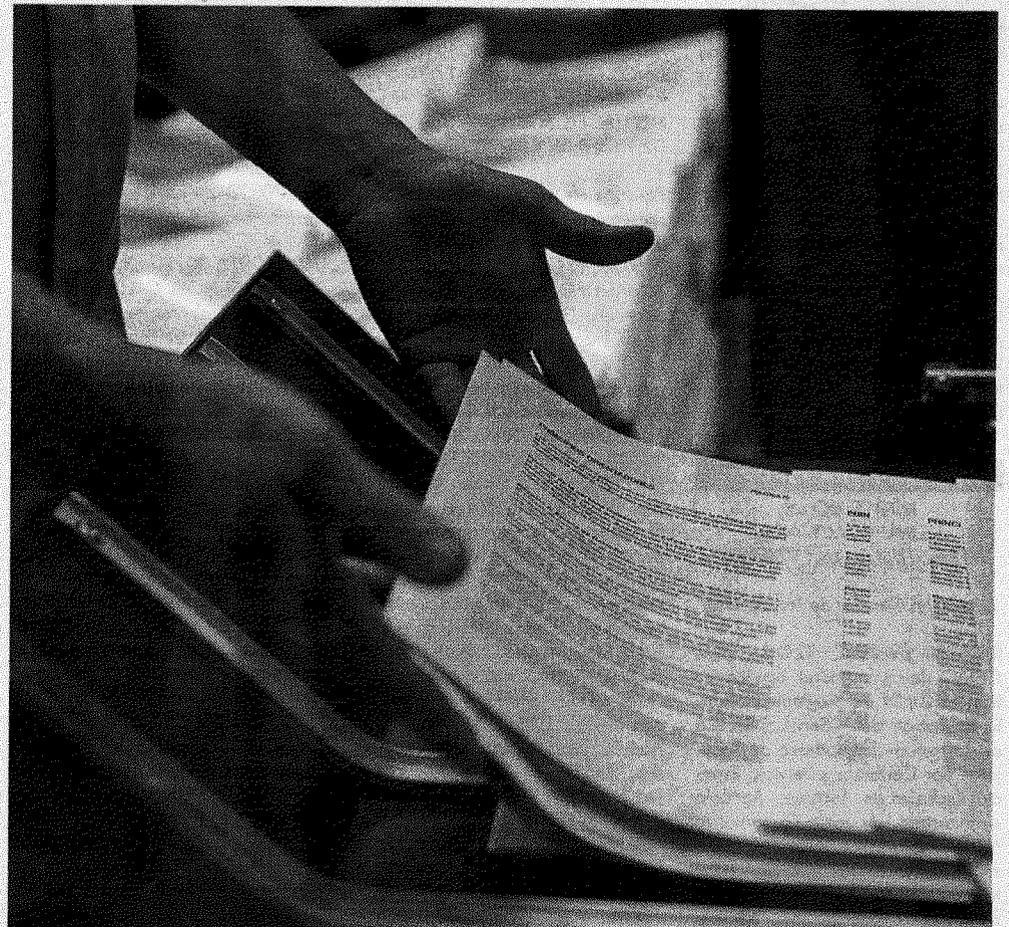
| CRIDT             | Nombre          | Descripción                                                       | Longitud (km) | Peaje (US\$/Año) |
|-------------------|-----------------|-------------------------------------------------------------------|---------------|------------------|
| B-69-LAG ELE-163* | LAG-69 - ELE-69 | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Partridge/Cairo                    | -5.59         | -66,327.39       |
| B-69-LAG ELE-163  | LAG-69 - ELE-69 | LT 69kV   DC   1 C/F   Rural   Flint 740.8 MCM/Cairo 465.4   OPGW | 5.59          | 73,884.35        |
| <b>Total</b>      |                 |                                                                   |               | <b>7,556.96</b>  |

\*Corresponden a instalaciones de transmisión que fueron modificados o pasaron a desuso

| Resumen               | Peaje (US\$/Año) |
|-----------------------|------------------|
| Líneas de Transmisión | 7,556.96         |
| <b>Total</b>          | <b>7,556.96</b>  |



Tú imaginas...  
**NOSOTROS**  
lo creamos



Comunícate con nuestros ejecutivos de ventas al 1590 o visítanos en 18 calle 6-72, zona 1.