



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD  
"Garantía de todos"



## RESOLUCIÓN SIE-002-2020-TF

### FIJACIÓN TARIFAS A USUARIOS REGULADOS DE COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS PARA EL MES DE ENERO 2020.

| TÍTULO | CONTENIDO                     | PÁG. |
|--------|-------------------------------|------|
| I      | FACULTAD                      | 1    |
| II     | MARCO NORMATIVO DE REFERENCIA | 1    |
| III    | ANÁLISIS                      | 4    |
| IV     | DECISIÓN                      | 5    |
| -      | PLIEGO TARIFARIO              | 6    |

#### I. FACULTAD:

La LEY No. 125-01, de fecha 26 de julio del año 2001, denominada LEY GENERAL DE ELECTRICIDAD (LGE), en el Artículo 24, Literal "a", designa a la SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD (SIE) como entidad responsable de establecer las Tarifas y Peajes sujetos a regulación de precios.

#### II. MARCO NORMATIVO DE REFERENCIA:

- 1) El marco regulatorio aplicable para tarifas a usuarios regulados de la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS (CLFLT) es la RESOLUCIÓN No. SIE-049-2016-MEMI, de fecha 15 de julio de 2016, mediante la cual la SUPERINTENDENCIA estableció:
  - i) El Régimen Tarifario de Transición a ser aplicado a los Usuarios Regulados de la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS;
  - ii) Las categorías tarifarias para baja y media tensión, y la aplicación de un descuento para la tarifa BTS por incentivo al uso racional de la energía;
  - iii) Las variables y fórmulas de los cargos tarifarios y su respectiva indexación a considerar para el cálculo del Pliego Tarifario de cada mes;
  - iv) El pago del VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN POR TRANSFORMACIÓN ( $VAD_{TR}$ ) por el uso de la subestación de poder de 34.5 kV a 12.5 kV de Las Terrenas, al propietario de dicha subestación.
- 2) RESOLUCIÓN SIE-020-2019-MEMI, de fecha 21/03/2019, sobre "DETERMINACIÓN MONTO DE AJUSTE POR TRASPASOS A TARIFA PENDIENTES DE APLICAR EN TARIFA MENSUAL A USUARIOS REGULADOS SERVIDOS POR LA EMPRESA DISTRIBUIDORA "COMPAÑÍA LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS, S. A. (CLFT)", cuya parte dispositiva señala lo siguiente:



**SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD**  
"Garantía de todos"



"ARTÍCULO 1: DISPONER, por aplicación de la RESOLUCIÓN No. SIE-049-2016-MEMI, y las subsiguientes resoluciones mensuales de fijación de tarifa a usuarios regulados servidos por la COMPAÑÍA LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS, S. A., dictadas por la SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD, que para el período comprendido entre EL 01 DE JUNIO DE 2016 AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2018, se encuentran pendientes de traspaso a tarifa eléctrica los montos siguientes:

- (i) La suma de RD\$406,417,301.48, en capital e intereses, por concepto de "AJUSTE POR TRASPASOS A TARIFA PENDIENTES DE APLICAR";
- (ii) La suma de RD\$8,777,221.28, en capital e intereses, por concepto de "Reliquidación Organismo Coordinador, Transferencia por Derecho de Conexión 2015 y 2016"; y,
- (iii) La suma de RD\$12,079,788.42, en capital e intereses, por concepto de "Reliquidación Organismo Coordinador, Transferencia Económica de Potencia de Punta 2015 y 2016";
- (iv) El monto total pendiente de traspaso a tarifa eléctrica totaliza la suma de RD\$427,274,311.18, según se detalla en el cuadro a continuación:

**A. AJUSTE TARIFARIO**

| CONCEPTO  | CAPITAL (RD\$)        | INTERESES (RD\$)     | CAPITAL + INTERESES (RD\$) |
|---|-----------------------|----------------------|----------------------------|
| AJUSTE TARIFARIO ACUMULADO DE JUNIO DEL 2016 A DICIEMBRE DEL 2018 | 312,991,243.77        | 93,426,057.71        | 406,417,301.48             |
| <b>SUB-TOTAL (1)</b>  | <b>312,991,243.77</b> | <b>93,426,057.71</b> | <b>406,417,301.48</b>      |

**B. RELIQUIDACION ORGANISMO COORDINADOR**

| CONCEPTO   | CAPITAL (RD\$)        | INTERESES (RD\$)      | CAPITAL + INTERESES (RD\$) |
|--|-----------------------|-----------------------|----------------------------|
| TRANSFERENCIA POR DERECHO DE CONEXIÓN 2015 Y 2016        | 3,556,968.71          | 5,220,252.57          | 8,777,221.28               |
| TRANSFERENCIA ECONOMICA DE POTENCIA DE PUNTA 2015 Y 2016 | 8,742,249.89          | 3,337,538.53          | 12,079,788.42              |
| <b>SUB-TOTAL (2)</b>                                     | <b>12,299,218.60</b>  | <b>8,557,791.10</b>   | <b>20,857,009.70</b>       |
| <b>TOTAL (1) + (2)</b>                                   | <b>325,290,462.37</b> | <b>101,983,848.80</b> | <b>427,274,311.18</b>      |

ARTÍCULO 2: EMITIR como ANEXO ÚNICO a la presente resolución, formando parte integral de la misma, el detalle del cálculo de los montos de ajuste tarifario pendientes de traspaso a tarifa eléctrica.



**SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD**  
"Garantía de todos"



*ARTÍCULO 3: ESTABLECER que, en la resolución de fijación de tarifa a usuarios regulados servidos por la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS, S.A. (CLFT) que emita mensualmente esta SUPERINTENDENCIA, deberá consignarse toda suma resultante del ajuste tarifario pendiente de traspaso que corresponda al mes de aplicación, así como la suma total acumulada, si la hubiere.*

*ARTÍCULO 4: ORDENAR La notificación de la presente resolución a: (a) COMPAÑÍA LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS, S. A.; y, (b) MINISTERIO DE HACIENDA DE LA REPÚBLICA DOMINICANA".*

- 3) RESOLUCIÓN SIE-027-2019-MEMI, de fecha 10/04/2019, sobre "DETERMINACIÓN MONTO DE AJUSTE POR TRASPASOS A TARIFA PENDIENTES DE APLICAR EN TARIFA MENSUAL A USUARIOS REGULADOS SERVIDOS POR LA EMPRESA DISTRIBUIDORA "COMPAÑÍA LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS, S. A. (CLFT)", cuya parte dispositiva señala entre otras cosas, lo siguiente:

(...)

*"ARTÍCULO 4: DISPONER, en virtud de la RESOLUCIÓN SIE-020-2019-MEMI, de fecha 21/03/2019, sobre "DETERMINACIÓN MONTO DE AJUSTE POR TRASPASOS A TARIFA PENDIENTES DE APLICAR EN TARIFA MENSUAL A USUARIOS REGULADOS SERVIDOS POR LA EMPRESA DISTRIBUIDORA "COMPAÑÍA LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS, S. A. (CLFT)", que se encuentran pendientes de traspaso a tarifa eléctrica los montos siguientes:*

*La suma de RD\$443,309,722.85, en capital e intereses, por concepto de "AJUSTE POR TRASPASOS A TARIFA PENDIENTES DE APLICAR" correspondiente al período que discurrió del 1RO. DE JUNIO 2016 al 31 DE MARZO DE 2019;*

*La suma de RD\$8,777,221.28, en capital e intereses, por concepto de "Reliquidación Organismo Coordinador, Transferencia por Derecho de Conexión 2015 y 2016"; y,*

*La suma de RD\$12,079,788.42, en capital e intereses, por concepto de "Reliquidación Organismo Coordinador, Transferencia Económica de Potencia de Punta 2015 y 2016".*

*El monto total pendiente de traspaso a tarifa eléctrica totaliza la suma de RD\$464,166,732.54, según se detalla en los cuadros siguientes:*



**SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD**  
"Garantía de todos"



**A. AJUSTE TARIFARIO**

| CONCEPTO  | CAPITAL (RD\$)        | INTERESES (RD\$)     | CAPITAL + INTERESES (RD\$) |
|---|-----------------------|----------------------|----------------------------|
| AJUSTE TARIFARIO ACUMULADO DE JUNIO DEL 2016 A MARZO DEL 2019 | 348,060,588.16        | 95,249,134.69        | 443,309,722.85             |
| <b>SUB -TOTAL (1)</b>   | <b>348,060,588.16</b> | <b>95,249,134.69</b> | <b>443,309,722.85</b>      |

**B. RELIQUIDACION ORGANISMO COORDINADOR**

| CONCEPTO   | CAPITAL (RD\$)       | INTERESES (RD\$)    | CAPITAL + INTERESES (RD\$) |
|--|----------------------|---------------------|----------------------------|
| TRANSFERENCIA POR DERECHO DE CONEXIÓN 2015 Y 2016        | 3,556,968.71         | 5,220,252.57        | 8,777,221.28               |
| TRANSFERENCIA ECONOMICA DE POTENCIA DE PUNTA 2015 Y 2016 | 8,742,249.89         | 3,337,538.53        | 12,079,788.42              |
| <b>SUB-TOTAL (2)</b>                                     | <b>12,299,218.60</b> | <b>8,557,791.10</b> | <b>20,857,009.70</b>       |

|                        |                       |                       |                       |
|------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| <b>TOTAL (1) + (2)</b> | <b>360,359,806.76</b> | <b>103,806,925.78</b> | <b>464,166,732.54</b> |
|------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|

(...)

**III. ANÁLISIS:**

Esta SUPERINTENDENCIA establece que en el proceso de cálculo y fijación de la Tarifa de ENERO- 2020 a los usuarios regulados de la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS (CLFLT), se incorporaron los ajustes que se especifican en el cuadro del ANEXO B de la presente resolución, denominado "AJUSTES Y RELIQUIDACIONES DE MESES ANTERIORES"; dichos ajustes son los siguientes:

- 1) AJUSTES POR RELIQUIDACIÓN CARGOS COMPRAS ABASTECIMIENTO MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) DE MESES ANTERIORES. Se aplicó un Ajuste por Reliquidación de Cargo sobre las Compras de Abastecimiento en el Mercado Spot del mes de diciembre-2019 de la siguiente manera:
  - a) Diferencia entre: (i) Valores Preliminares utilizados en el Cuadro Tarifario del Mes de diciembre 2019; y, (ii) Valores Definitivos Compras en el Mercado Spot;
  - b) Ajuste resultante: Diferencia positiva de RD\$116,583.34 (CIENTO DIECISEIS MIL QUINIENTOS OCHENTA Y TRES PESOS CON 34/100).
- 2) AJUSTE POR RELIQUIDACIÓN DEL MONTO TOTAL DEL VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN POR TRANSFORMACIÓN (VAD<sub>TR</sub>) por uso de la Subestación de Poder de 34.5 kV a 12.5 kV de Las Terrenas, que presenta las siguientes partidas:
  - a) Diferencia entre: (i) Valores Preliminares utilizados en el Cuadro Tarifario del Mes de Diciembre 2019; y, (ii) Valores Definitivos del Mes de Diciembre 2019;
  - b) Ajuste resultante: Diferencia nula, por lo que no hay ajuste a aplicar.



**SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD**  
"Garantía de todos"



#### IV. DECISIÓN:

VISTOS: (i) LA LEY GENERAL DE ELECTRICIDAD No. 125-01, del 26 de Julio de 2001, y sus modificaciones; (ii) EL REGLAMENTO PARA LA APLICACIÓN de dicha Ley, aprobado mediante DECRETO No. 555-02, de fecha 19 de julio de 2002, y sus respectivas modificaciones; (iii) La RESOLUCIÓN SIE-049-2016-MEMI; y, La RESOLUCIÓN SIE-020-2019-MEMI.

EL CONSEJO DE LA SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD (SIE) decidió sobre el presente caso en la reunión de fecha trece (13) de enero del año dos mil veinte (2020), según consta en el acta correspondiente. En virtud de tal decisión, el Presidente del Consejo, en funciones de SUPERINTENDENTE DE ELECTRICIDAD, y en pleno ejercicio de las facultades legales que le confiere la Ley General de Electricidad No.125-01 del 26 de julio de 2001, y sus modificaciones, dicta la siguiente:

### R E S O L U C I Ó N :

**ARTÍCULO 1.- ESTABLECER** el PLIEGO TARIFARIO para los usuarios del servicio público de electricidad de la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS, correspondiente a los consumos leídos en el mes de ENERO - 2020; en el cuadro siguiente se establecen las Tarifas a ser Aplicadas a dichos usuarios en las facturas cuyos consumos sean leídos entre el primero (1ro.) y el treinta y uno (31) del mes de enero de 2020:

| <b>PLIEGO TARIFARIO DE FACTURACIÓN A APLICAR</b>   |                                      |              |
|--|--------------------------------------|--------------|
| <b>EMPRESA DISTRIBUIDORA COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS</b>  |                                      |              |
| <b>A LOS CONSUMOS LEIDOS EN EL MES DE ENERO DEL 2020</b>   |                                      |              |
| <b>I. CARGOS Y PRECIOS A FACTURAR POR TARIFA:</b>  |                                      |              |
| TARIFA   | DESCRIPCIÓN                          | VALOR (RD\$) |
| BTS  | Cargo Fijo                           | 225.40       |
|  | Precio por KWH consumido             | 14.95        |
| MTD  | Cargo Fijo                           | 289.57       |
|  | Precio por KWH consumido             | 10.07        |
|  | Precio por KW de Demanda de Potencia | 1,254.39     |
| <b>II. ORDEN APLICACIÓN DESCUENTO POR INCENTIVO AL AHORRO ENERGÉTICO</b>   |                                      |              |
| La Empresa Distribuidora, a la factura de todo usuario en Tarifa BTS cuyo consumo del mes sea igual o menor a 200 kWh, deberá aplicar un descuento de un 50% (cincuenta por ciento) sobre el monto total resultante de la suma del cargo fijo y el monto por consumo de energía facturada del mes. |                                      |              |



**SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD**  
"Garantía de todos"



**ARTÍCULO 2: DISPONER** que forman parte integral de la presente resolución, los siguientes anexos:

- a) ANEXO A: "CUADRO REGISTRO DATOS Y VALORES RESULTANTES DEL CÁLCULO DEL PLIEGO TARIFARIO A APLICAR PARA LA FACTURACIÓN DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS, CORRESPONDIENTE A LOS CONSUMOS LEÍDOS EN EL MES DE DICIEMBRE 2019, que conforme con la RESOLUCIÓN SIE-049-2016-MEMI, constituye la memoria de cálculo del pliego tarifario del mes de enero del 2020; y,
- b) ANEXO B: "CUADRO AJUSTES Y RELIQUIDACIONES DE MESES ANTERIORES", que complementa la memoria de cálculo del presente pliego tarifario.

**ARTÍCULO 3.- ESTABLECER** que en el cálculo y fijación del Cuadro Tarifario para el mes de ENERO - 2020 se incorporó en el ANEXO "B" un AJUSTE POR RELIQUIDACIÓN DE CARGOS DE COMPRAS DE ABASTECIMIENTO DEL MES DE DICIEMBRE 2019, que arroja un debito para la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS (CLFLT), por un monto de RD\$116,583.34 (CIENTO DIECISEIS MIL QUINIENTOS OCHENTA Y TRES PESOS CON 34/100).

**ARTÍCULO 4: ESTABLECER** el monto de Ajuste por Traspasos a Tarifa Pendientes de Aplicar en Tarifa Mensual a Usuarios Regulados Servidos por La Empresa Distribuidora COMPAÑÍA LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS, S. A. correspondiente a los meses de Abril – Diciembre del 2019, según se muestra en la tabla a continuación:

| <b>Ajuste Traspasos Pendientes de Aplicar a Usuarios Regulados</b> |                                      |                           |
|--|--------------------------------------|---------------------------|
| <b>ITEM</b>  | <b>CONCEPTO</b>                      | <b>MONTOS A TRASPASAR</b> |
| 1  | COMPRAS ABRIL 2019 (DEFINITIVO)      | 12,621,070.52             |
| 2  | COMPRAS MAYO 2019 (DEFINITIVO)       | 13,080,900.24             |
| 3  | COMPRAS JUNIO 2019 (DEFINITIVO)      | 12,929,448.04             |
| 4  | COMPRAS JULIO 2019 (DEFINITIVO)      | 13,694,854.68             |
| 5  | COMPRAS AGOSTO 2019 (DEFINITIVO)     | 14,146,074.27             |
| 6  | COMPRAS SEPTIEMBRE 2019 (DEFINITIVO) | 13,639,084.81             |
| 7  | COMPRAS OCTUBRE 2019 (DEFINITIVO)    | 14,274,954.38             |
| 8  | COMPRAS NOVIEMBRE 2019 (DEFINITIVO)  | 15,004,766.23             |
| 9  | COMPRAS DICIEMBRE 2019 (DEFINITIVO)  | 15,400,709.09             |
| <b>TOTAL PENDIENTE (RD\$)</b>                                      |                                      | <b>124,791,862.26</b>     |

**ARTÍCULO 5: INSTRUIR** a la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS a que proceda al pago, a favor de la EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED), de la suma de **RD\$630,091.62 (SEISCIENTOS TREINTA MIL NOVENTA Y UN PESOS CON 62/100)** por concepto de VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN POR TRANSFORMACIÓN (VAD<sub>TR</sub>) por uso de la subestación de 34.5 kV a 12.5 kV en Las Terrenas, correspondiente al mes de ENERO - 2020.



**SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD**  
"Garantía de todos"

**ARTÍCULO 6: ORDENAR** la comunicación de la presente resolución a: (i) COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS; y, (ii) EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED), y la publicación del dispositivo en un diario de circulación nacional, y de la resolución íntegra en el portal web de la SUPERINTENDENCIA ([www.sie.gob.do](http://www.sie.gob.do)).

Dada en Santo Domingo, República Dominicana, a los trece (13) días del mes de enero del año dos mil veinte (2020).

**CÉSAR A. PRIETO SANTAMARÍA**  
Superintendente de Electricidad  
Presidente Consejo SIE





SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD  
"Garantía de todos"



## ANEXO A

### CUADRO REGISTRO DATOS Y VALORES RESULTANTES DEL CÁLCULO DEL PLIEGO TARIFARIO A APLICAR PARA LA FACTURACION DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA COMPAÑIA LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS DE ENERO DEL 2020

| I. VALORES DE LOS PARAMETROS                                |                    |                  |               |
|---|--------------------|------------------|---------------|
| DENOMINACIÓN  | PARAMETRO          | VALOR            |               |
| NUMERO HORAS DE USO   | NHU <sub>1</sub>   | 350              |               |
| FACTORES DE EXPANSION DE PERDIDAS DE ENERGIA                | FEPEBT             | 1.093            |               |
|   | FEPEMT             | 1.039            |               |
|   | FEPETR             | 1.015            |               |
| FACTORES DE EXPANSION DE PERDIDAS DE POTENCIA               | FEPGBT             | 1.118            |               |
|   | FEPGMT             | 1.039            |               |
|   | FEPGTR             | 1.020            |               |
| FACTORES DE COINCIDENCIA                                    | FCMTD              | 0.800            |               |
| II. VALORES BASE  |                    |                  |               |
| DENOMINACIÓN  | TÉRMINO            | UNIDAD           | VALOR         |
| CARGOS FIJOS  | CF <sub>fts0</sub> | US\$/Cliente-mes | 4.79          |
|   | CF <sub>MTD0</sub> | US\$/Cliente-mes | 4.84          |
| VAD   | VAD <sub>TR0</sub> | US\$/KW-mes      | 1.88          |
|   | VAD <sub>MT0</sub> | US\$/KW-mes      | 11.97         |
|   | VAD <sub>BT0</sub> | US\$/KW-mes      | 3.07          |
| INDEXADORES   | IPC <sub>0</sub>   | —                | 119.86        |
|   | CPI <sub>0</sub>   | —                | 239.638       |
|   | TC <sub>0</sub>    | RD\$             | 44.8911       |
| III. INDEXADORES Y COMPRAS ABASTECIMIENTO DEL MES           |                    |                  |               |
| A. REGISTRO VALORES DEL MES DE INDEXADORES                  |                    | UNIDAD           | VALOR         |
| 1. IPC  |                    | —                | 134.11        |
| 2. CPI  |                    | —                | 257.21        |
| 3. TC   |                    | RD\$             | 52.9097       |
| B. COMPRAS ABASTECIMIENTO ELÉCTRICO DEL MES                 |                    |                  |               |
| DENOMINACIÓN  | UNIDAD             | CANTIDAD         | MONTO (RD\$)  |
| Compras de Energía MEM por Spot                             | -                  | -                | -             |
| Compras de Energía MEM Mercado Contrato                     | kWh                | 3,643,496        | 16,564,947.84 |
| Compras de Energía por Contrato Abastecimiento Las Galeras  | kWh                | 767,531          | 13,431,792.50 |
| Compras de Potencia MEM por Spot                            | -                  | -                | -             |
| Compras de Potencia MEM Mercado Contrato                    | MW                 | 6.04             | 3,140,549.74  |
| Compras de Potencia por Contrato Abastecimiento Las Galeras | -                  | -                | -             |
| Derecho de Conexión   | -                  | -                | 930,981.73    |
| Derecho de Uso de Energía                                   | -                  | -                | -             |
| Derecho de Uso de Potencia                                  | -                  | -                | -             |
| Compensaciones por Despacho Forzado                         | -                  | -                | 82,211.00     |
| Aportes a la SIE y CNE                                      | -                  | -                | 458,550.73    |
| Aportes Ayuntamientos                                       | -                  | -                | 1,375,698.06  |
| Aportes al Organismo Coordinador                            | -                  | -                | -             |
| Ajustes por Sobreestimaciones en el MEM                     | -                  | -                | 116,583.34    |
| Ajustes por Sub-estimaciones en el MEM                      | -                  | -                | -             |
| Otros   | -                  | -                | -             |

9





**SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD**  
"Garantía de todos"



| IV. RESULTADOS CÁLCULOS CARGOS TARIFARIOS TARIFA TÉCNICA                              |                   |                     |                     |                  |
|---|-------------------|---------------------|---------------------|------------------|
| A. PRECIOS CARGOS FIJOS DEL MES, A APLICAR  |                   |                     |                     |                  |
| DENOMINACION  |                   | UNIDAD              | VALOR (RD\$)        |                  |
| CFBTSI  |                   | Cliente - mes       | 225.40              |                  |
| CFMTDI  |                   | Cliente - mes       | 289.57              |                  |
| B. RESULTADOS PRECIOS ABASTECIMIENTO DEL MES  |                   |                     |                     |                  |
| DENOMINACION  |                   | UNIDAD              | VALOR (RD\$)        |                  |
| Pe  |                   | RD\$/kWh            | 6.82                |                  |
| Pp  |                   | RD\$/kW             | 519.75              |                  |
| Pt  |                   | RD\$/kW             | 154.07              |                  |
| C. PRECIOS VALORES AGREGADOS DE DISTRIBUCIÓN DEL MES, A APLICAR                       |                   |                     |                     |                  |
| DENOMINACION  |                   | UNIDAD              | VALOR (RD\$)        |                  |
| VADTRI  |                   | RD\$/kW             | 116.00              |                  |
| VADMTI  |                   | RD\$/kW             | 733.21              |                  |
| VADBTI  |                   | RD\$/kW             | 1,516.39            |                  |
| D. PRECIOS CARGOS TARIFARIOS POTENCIA DEL MES, A APLICAR                              |                   |                     |                     |                  |
| DENOMINACION  |                   | UNIDAD              | VALOR (RD\$)        |                  |
| CPTARMTD  |                   |                     | 1,254.39            |                  |
| E. LIQUIDACIÓN PAGO ETED POR VAD SUBESTACIÓN DE PODER                                 |                   |                     |                     |                  |
| DENOMINACION  | FORMULA           | UNIDAD              | VALOR (RD\$)        |                  |
| Importe ETED  | VADTRI x PCompMEM |                     | 630,091.62          |                  |
| F. VALORES PRELIMINARES CARGOS TARIFARIOS ENERGÍA DEL MES                             |                   |                     |                     |                  |
| DENOMINACION  |                   | UNIDAD              | VALOR (RD\$)        |                  |
| CEBTS   |                   |                     | 14.95               |                  |
| CEMTD   |                   |                     | 10.07               |                  |
| G. CÁLCULO TÉRMINO DELTA DE AJUSTE DE LOS CARGOS TARIFARIOS POR ENERGÍA               |                   |                     |                     |                  |
| VARIABLES   |                   |                     | DELTA (RD\$/kWh)    | DELTA (RD\$/kWh) |
| GRUPOS USUARIOS   | CANTIDAD USUARIOS | CONSUMO             | 2.72                |                  |
| CONSUMO HASTA 200 KWH   | 10,053            | 833,614             |                     |                  |
| TODOS LOS DEMAS   | 2,673             | 2,349,018           |                     |                  |
| TOTALES   | 12,726            | 3,182,632           |                     |                  |
| H. PRECIOS A APLICAR CARGOS DE ENERGIA (INCLUYE AL INCENTIVO USO RACIONAL DE ENERGÍA) |                   |                     |                     |                  |
| CARGOS  | UNIDAD            | PRECIOS BASE (RD\$) | COMPENSACION (RD\$) | VALOR (RD\$)     |
| CEBTS   | RD\$/kWh          | 14.95               | -                   | 14.95            |
| CEMTD   | RD\$/kWh          | 10.07               | -                   | 10.07            |

9



**SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD**  
"Garantía de todos"

| ANEXO B   |                      |                               |                      |               |                     |               |                    |                   |
|---|----------------------|-------------------------------|----------------------|---------------|---------------------|---------------|--------------------|-------------------|
| I.- AJUSTES APLICADOS CUADRO TARIFARIO ENERO 2020 POR COMPRAS ABASTECIMIENTO MES ANTERIOR |                      |                               |                      |               |                     |               |                    |                   |
| REG.  | CONCEPTO             | CORRECCIONES A TARIFAS MESES: | VALORES PRELIMINARES |               | VALORES DEFINITIVOS |               | AJUSTES MONETARIOS |                   |
|   |                      |                               | CANTIDAD             | MONTO (RD\$)  | CANTIDAD            | MONTO (RD\$)  | CARGOS (RD\$)      | CREDITOS (RD\$)   |
| 1   | ENERGÍA (MWH)        | DIC. 2019                     | 3,552                | 16,019,509.95 | 3,491               | 15,830,544.32 | -                  | 188,965.63        |
| 2   | POTENCIA (MW)        | DIC. 2019                     | 6.04                 | 3,094,407.85  | 6.04                | 3,140,549.74  | 46,141.89          | -                 |
| 3   | DERECHO CONEXIÓN     | DIC. 2019                     | N/A                  | 755,973.34    | N/A                 | 930,981.73    | 175,008.40         | -                 |
| 4   | DESPACHO FORZADO     | DIC. 2019                     | N/A                  | 230,979.00    | N/A                 | 82,211.00     | -                  | 148,768.00        |
| 5   | DERECHO USO ENERGÍA  | DIC. 2019                     | N/A                  | -             | N/A                 | -             | -                  | -                 |
| 6   | DERECHO USO POTENCIA | DIC. 2019                     | N/A                  | -             | N/A                 | -             | -                  | -                 |
| <b>SUB-TOTALES</b>  |                      |                               |                      |               |                     |               | <b>221,150.28</b>  | <b>337,733.63</b> |
| <b>AJUSTE NETO</b>  |                      |                               |                      |               |                     |               | <b>116,583.34</b>  | <b>-</b>          |
| II.- RELIQUIDACION MONTO TOTAL VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN POR TRANSFORMACIÓN (VADTR)  |                      |                               |                      |               |                     |               |                    |                   |
| REG.  | CONCEPTO             | CORRECCIONES A TARIFAS MESES: | VALORES PRELIMINARES |               | VALORES DEFINITIVOS |               | AJUSTES MONETARIOS |                   |
|   |                      |                               | POT. BASE (MW)       | MONTO (RD\$)  | POT. BASE (MW)      | MONTO (RD\$)  | CARGOS (RD\$)      | CREDITOS (RD\$)   |
| 1   | MONTO TOTAL VADTR    | Ene                           | 6.04                 | 630,091.62    | 6.04                | 630,091.62    | -                  | -                 |
| <b>AJUSTE NETO</b>  |                      |                               |                      |               |                     |               | <b>-</b>           | <b>-</b>          |



*Cheto*