



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



## RESOLUCIÓN SIE-056-2020-TF

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

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

#### 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 (CLFT) 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 SEPTIEMBRE- 2020 a los usuarios regulados de la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS (CLFT), 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 agosto - 2020 de la siguiente manera:
  - a) Diferencia entre: (i) Valores Preliminares utilizados en el Cuadro Tarifario del Mes de agosto 2020; y, (ii) Valores Definitivos Compras en el Mercado Spot;
  - b) Ajuste resultante: Diferencia negativa de RD\$1,027,919.68 (UN MILLÓN VEINTISIETE MIL NOVECIENTOS DIECINUEVE PESOS CON 68/100).
- 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 Agosto 2020; y, (ii) Valores Definitivos del Mes de Agosto 2020;
  - 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 once (11) de septiembre 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 SETIEMBRE - 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 (30) del mes de septiembre 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 SEPTIEMBRE 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	324.59
	Precio por KWH consumido	9.22
	Precio por KW de Demanda de Potencia	1,443.74
<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 JULIO 2020, que conforme con la RESOLUCIÓN SIE-049-2016-MEMI, constituye la memoria de cálculo del pliego tarifario del mes de septiembre de 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 Septiembre - 2020 se incorporó en el Anexo "B" un Ajuste por Reliquidación de Cargos de Compras de Abastecimiento del Mes de Agosto 2020, que arroja un crédito para la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS (CLFT), por un monto de RD\$1,027,919.68 (UN MILLÓN VEINTISIETE MIL NOVECIENTOS DIECINUEVE PESOS CON 68/100).

**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 2019 – Agosto del 2020, según se muestra en la tabla a continuación:

<b>Ajuste Traspasos Pendientes de Aplicar a Usuarios Regulados</b>		
ITEM	CONCEPTO	MONTOS A TRASPASAR
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
10	COMPRAS ENERO 2020 (DEFINITIVO)	16,185,005.31
11	COMPRAS FEBRERO 2020 (DEFINITIVO)	16,365,713.19
12	COMPRAS MARZO 2020 (DEFINITIVO)	15,737,297.77
13	COMPRAS ABRIL 2020 (DEFINITIVO)	12,965,044.25
14	COMPRAS MAYO 2020 (DEFINITIVO)	13,976,842.66
15	COMPRAS JUNIO 2020 (DEFINITIVO)	16,919,761.72
16	COMPRAS JULIO 2020 (DEFINITIVO)	18,356,453.39
17	COMPRAS AGOSTO 2020 (DEFINITIVO)	19,990,713.56
<b>TOTAL PENDIENTE (RD\$)</b>		<b>255,288,694.11</b>

*Handwritten signature or initials in blue ink.*



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

**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\$ 661,936.77 (SEISCIENTOS SESENTA Y UN MIL NOVECIENTOS TREINTA Y SEIS CON 77/100)** 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 SEPTIEMBRE - 2020.

**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 once (11) días del mes de septiembre del año dos mil veinte (2020).

**RAFAEL ANÍBAL VELAZCO ESPAILLAT**  
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 SEPTIEMBRE DEL 2020**

<b>I. VALORES DE LOS PARAMETROS</b>				
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	FEPPBT	1.118		
	FEPPMT	1.039		
	FEPPTR	1.020		
FACTORES DE COINCIDENCIA	FCMTD	0.800		
<b>II. VALORES BASE</b>				
DENOMINACIÓN	TÉRMINO	UNIDAD	VALOR	
CARGOS FIJOS	CF <sub>8ts0</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	
<b>III. INDEXADORES Y COMPRAS ABASTECIMIENTO DEL MES</b>				
<b>A. REGISTRO VALORES DEL MES DE INDEXADORES</b>			UNIDAD	VALOR
1. IPC			—	137.50
2. CPI			—	259.10
3. TC			RD\$	58.3860
<b>B. COMPRAS ABASTECIMIENTO ELÉCTRICO DEL MES</b>				
DENOMINACIÓN	UNIDAD	CANTIDAD	MONTO (RD\$)	
Compras de Energía MEM por Spot	-	-	-	
Compras de Energía MEM Mercado Contrato	kWh	4,502,532	22,792,726.33	
Compras de Energía por Contrato Abastecimiento Las Galeras	kWh	482,280	8,439,900.00	
Compras de Potencia MEM por Spot	-	-	-	
Compras de Potencia MEM Mercado Contrato	MW	6.10	3,605,518.40	
Compras de Potencia por Contrato Abastecimiento Las Galeras	-	-	-	
Derecho de Conexión	-	-	1,159,047.08	
Derecho de Uso de Energía	-	-	-	
Derecho de Uso de Potencia	-	-	-	
Compensaciones por Despacho Forzado	-	-	61,097.00	
Aportes a la SIE y CNE	-	-	506,012.14	
Aportes Ayuntamientos	-	-	1,110,173.16	
Aportes al Organismo Coordinador	-	-	-	
Ajustes por Sobreestimaciones en el MEM	-	-	-	
Ajustes por Sub-estimaciones en el MEM	-	-	1,027,919.68	
Otros	-	-	-	

*Handwritten signature or initials.*





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



<b>IV. RESULTADOS CÁLCULOS CARGOS TARIFARIOS TARIFA TÉCNICA</b>				
<b>A. PRECIOS CARGOS FIJOS DEL MES, A APLICAR</b>				
DENOMINACION		UNIDAD	VALOR (RD\$)	
CFBTSi		Cliente - mes	225.40	
CFMTDi		Cliente - mes	324.59	
<b>B. RESULTADOS PRECIOS ABASTECIMIENTO DEL MES</b>				
DENOMINACION		UNIDAD	VALOR (RD\$)	
Pe		RD\$/kWh	6.28	
Pp		RD\$/kW	591.35	
Pt		RD\$/kW	190.10	
<b>C. PRECIOS VALORES AGREGADOS DE DISTRIBUCIÓN DEL MES, A APLICAR</b>				
DENOMINACION		UNIDAD	VALOR (RD\$)	
VADTRI		RD\$/kW	133.32	
VADMTI		RD\$/kW	837.80	
VADBTI		RD\$/kW	1,713.84	
<b>D. PRECIOS CARGOS TARIFARIOS POTENCIA DEL MES, A APLICAR</b>				
DENOMINACION		UNIDAD	VALOR (RD\$)	
CPTARMTD			1,443.74	
<b>E. LIQUIDACIÓN PAGO ETED POR VAD SUBESTACIÓN DE PODER</b>				
DENOMINACION	FORMULA	UNIDAD	VALOR (RD\$)	
Importe ETED	VADTRI x PCompMEM		661,936.77	
<b>F. VALORES PRELIMINARES CARGOS TARIFARIOS ENERGÍA DEL MES</b>				
DENOMINACION		UNIDAD	VALOR (RD\$)	
CEBTS			14.95	
CEMTD			9.22	
<b>G. CÁLCULO TÉRMINO DELTA DE AJUSTE DE LOS CARGOS TARIFARIOS POR ENERGÍA</b>				
VARIABLES			DELTA (RD\$/kWh)	DELTA (RD\$/kWh)
GRUPOS USUARIOS	CANTIDAD USUARIOS	CONSUMO	2.47	
CONSUMO HASTA 200 KWH	9,595	855,852		
TODOS LOS DEMAS	3,454	2,765,878		
TOTALES	13,049	3,621,730		
<b>H. PRECIOS A APLICAR CARGOS DE ENERGÍA (INCLUYE AL INCENTIVO USO RACIONAL DE ENERGÍA)</b>				
CARGOS	UNIDAD	PRECIOS BASE (RD\$)	COMPENSACION (RD\$)	VALOR (RD\$)
CEBTS	RD\$/kWh	14.95	-	14.95
CEMTD	RD\$/kWh	9.22	-	9.22

*RV*





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



**A N E X O B**

I.- AJUSTES APLICADOS CUADRO TARIFARIO SEPTIEMBRE 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)	SEP. 2020	4,035	19,625,865.20	4,037	20,293,151.38	-	(667,286.18)
2	POTENCIA (Mw)	SEP. 2020	6.10	3,344,455.92	6.10	3,605,518.40	261,062.48	-
3	DERECHO CONEXIÓN	SEP. 2020	N/A	1,081,802.06	N/A	1,159,047.08	77,245.01	-
4	DESPACHO FORZADO	SEP. 2020	N/A	38,771.00	N/A	61,097.00	-	(22,326.00)
5	DERECHO USO ENERGÍA	SEP. 2020	N/A	-	N/A	-	-	-
6	DERECHO USO POTENCIA	SEP. 2020	N/A	-	N/A	-	-	-
<b>SUB-TOTALES</b>							338,307.50	(689,612.18)
<b>AJUSTE NETO</b>							1,027,919.68	-
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 (MV)	MONTO (RD\$)	POT. BASE (MV)	MONTO (RD\$)	CARGOS (RD\$)	CREDITOS (RD\$)
1	MONTO TOTAL VADTR	Sep	6.04	661,936.77	6.04	661,936.77	-	-
<b>AJUSTE NETO</b>							-	-

*Handwritten signature or initials in blue ink.*