SIGET

SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES

GERENCIA DE ELECTRICIDAD

CT-2019-04-025

MEMORANDO DE OFICINA

PARA: , ASESOR JURÍDICO

DE: , GERENTE DE ELECTRICIDAD

ASUNTO: **SOLICITUD DE GESTIÓN DE ACTUALIZACIÓN DE LOS FACTORES DE REDISTRIBUCIÓN TARIFARIA DE LAS DISTRIBUIDORAS CAESS, CLESA, EEO, DEUSEM, DELSUR, EDESAL, ABRUZZO Y B&D.**

FECHA: 9 DE ABRIL DE 2019

C.C.: ING. BLANCA NOEMI COTO ESTRADA, SUPERINTENDENTA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES

Por medio de los Acuerdos Nos. 440-E-2018, 441-E-2018, 442-E-2018, 443-E-2018, 444-E-2018, 445-E-2018, 446-E-2018 y 447-E-2018, todos de fecha 21 de diciembre de 2018, se aprobaron los factores de pérdidas de energía a las distribuidoras CAESS, S. A. de C.V., AES CLESA Y CÍA., S. en C. de C.V., EEO, S.A. de C.V., DEUSEM, S.A. de C.V., DELSUR, S.A. de C.V., EDESAL, S.A. de C.V., ABRUZZO, S.A. de C.V. Y B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A de C.V.; asimismo, en el Acuerdo No. 80-E-2019-B, de fecha 22 de marzo de 2019, se aprobó modificar el factor de pérdidas de energía en las redes BT de DELSUR, S.A. de C.V.

Por lo anterior, solicito que su Unidad realice las gestiones correspondientes con el objeto de actualizar los coeficientes de redistribución tarifaria de la componente de pérdidas, para las sociedades CAESS S.A. de C.V., AES CLESA Y CÍA., S. en C. de C.V., EEO S, A. de C.V., DEUSEM, S.A. de C.V., DELSUR S.A. DE C.V., EDESAL S.A. DE C.V., ABRUZZO, S.A de C.V. y B&D SERVICIOS TÉCNICOS S.A de C.V., contenidos en el Anexo I de la METODOLOGÍA DE TRASLADO DE LOS PRECIOS AJUSTADOS DE LA ENERGÍA A LAS TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS USUARIOS FINALES (Acuerdo No. 124-E-2013), para lo cual le remito el informe de evaluación correspondiente.

Atentamente,

RECIBIDO - SIGET
9:35 AM
10 ABR. 2019
ASESORÍA JURÍDICA

RECIBIDO
DIRECCIÓN SUPERIOR
SIGET
10 ABR. 2019 9:47

ANEXO : INFORME TÉCNICO IT-CT-2019-008

SIGET
Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones.

Informe Técnico IT-CT-2019-008

Actualización de factores de pérdidas y coeficientes de transferencia intertarifas de componente de pérdidas, Anexo I de la METODOLOGÍA DE TRASLADO DE LOS PRECIOS AJUSTADOS DE LA ENERGÍA A LAS TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS USUARIOS FINALES (Acuerdo 124-E-2013)

Marzo de 2019

Índice

1 Antecedentes 3
2 Desarrollo 5
3 Conclusión 6
4 Recomendación 6

1 Antecedentes

i. El artículo 90 del Reglamento de la Ley General de Electricidad establece que:

"""

Art. 90. Aprobado el pliego tarifario, los precios, cargos y costos incluidos en el mismo, serán ajustados por los distribuidores que actúen como comercializadores en el área geográfica donde se ubican sus redes, con el objeto de mantener su valor real, utilizando las siguientes fórmulas:

a) El precio de la energía será ajustado trimestralmente conforme la siguiente fórmula y condiciones de aplicación: (...)

El ajuste del precio de la energía se aplicará trimestralmente y el mismo entrará en vigencia el día 15 de los meses de enero, abril, julio y octubre, según corresponda. El ajuste será de aplicación automática. (...)

"""

ii. Por medio de los Acuerdos Nos. 440-E-2018, 441-E-2018, 442-E-2018, 443-E-2018, 444-E-2018, 445-E-2018, 446-E-2018 y 447-E-2018, todos de fecha 21 de diciembre de 2018, se aprobaron los factores de pérdidas de energía a las distribuidoras CAESS, S. A. de C.V., AES CLESA Y CÍA., S. en C. de C.V., EEO, S.A. de C.V., DEUSEM, S.A. de C.V., DELSUR, S.A. de C.V., EDESAL, S.A. de C.V., ABRUZZO, S.A. de C.V. Y B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A de C.V., respectivamente, conforme a lo siguiente:

"""

1. *Aprobar a la sociedad CAESS, S.A. de C.V., los porcentajes de pérdidas de energía conforme al siguiente detalle:*

CAESS	*MT*	*2.21%*
	BT	*12.22%*

"""

"""

1. *Aprobar a la sociedad AES CLESA Y CÍA., S. en C. de C.V., los porcentajes de pérdidas de energía conforme al siguiente detalle:*

CLESA	*MT*	*3.11%*
	BT	*11.87%*

"""

"""

1. *Aprobar a la sociedad EEO, S.A. de C.V., los porcentajes de pérdidas de energía conforme al siguiente detalle:*

EEO	*MT*	*3.48%*
	BT	*11.20%*

"""

"""

1. *Aprobar a la sociedad DEUSEM, S.A. de C.V., los porcentajes de pérdidas de energía conforme al siguiente detalle:*

DEUSEM	*MT*	*4.07%*
	BT	*11.29%*

"""

"""

1. *Aprobar a la sociedad DELSUR, S.A. de C.V., los porcentajes de pérdidas de energía conforme al siguiente detalle:*

DELSUR	*MT*	*3.09%*
	BT	*12.20%*

"""

"""

1. *Aprobar a la sociedad EDESAL, S.A. de C.V., los porcentajes de pérdidas de energía conforme al siguiente detalle:*

EDESAL	*MT*	*3.43%*
	BT	*3.95%*

"""

"""

1. *Aprobar a la sociedad ABRUZZO, S.A. de C.V., los porcentajes de pérdidas de energía conforme al siguiente detalle:*

ABRUZZO	*MT*	*1.72%*
	BT	*5.76%*

"""

"""

1. *Aprobar a la sociedad B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. de C.V., los porcentajes de pérdidas de energía conforme al siguiente detalle:*

B&D	*MT*	*1.81%*
	BT	*4.95%*

"""

"""

2. *Determinar que los referidos factores de pérdidas entrarán en vigencia en el segundo ajuste trimestral del precio de la energía que se traslada a tarifas de conformidad con lo dispuesto en el artículo 90 del Reglamento de la Ley General de Electricidad por las razones expuestas en el presente Acuerdo; (...)*

"""

iii. Por medio del Acuerdo No. 80-E-2019-B, de fecha 22 de marzo de 2019, se aprobó modificar el factor de pérdidas de energía en las redes BT de DELSUR, S.A. de C.V., a 12.48%.

iv. El Anexo A de la METODOLOGÍA DE TRASLADO DE LOS PRECIOS AJUSTADOS DE LA ENERGÍA A LAS TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS USUARIOS FINALES, Acuerdo No. 124-E-2013, del 29 de enero de 2013, incorpora los denominados coeficientes de transferencia intertarifas para el componente de pérdidas (Ksp), como parte de la formulación para cada categoría tarifaria.

Asimismo, dichos coeficientes son listados junto a los factores de pérdidas y otros resultantes de los estudios de caracterización de la carga, en el Anexo I del referido Acuerdo.

v. Las NORMAS PARA LA DETERMINACIÓN DE LOS CARGOS DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN, en su Anexo 1 Metodología para la Determinación de los Cargos de Distribución y Comercialización, Etapa 3: Cálculo de los Cargos de Distribución y Comercialización, Modelo Tarifario y Términos y Condiciones del Pliego Tarifario, letra C) MODELO TARIFARIO, establecen lo siguiente:

"""

Calculados los cargos de distribución, estos serán trasladados a cada una de las categorías tarifarias definidas, considerando la responsabilidad de cada una de estas en los costos del sistema de distribución, utilizando para esto factores tales como los obtenidos del estudio de Caracterización de la Carga (factor de carga, factor de participación en punta, resto y valle, etc.), entre otros.

"""

vi. Los TÉRMINOS Y CONDICIONES GENERALES AL CONSUMIDOR FINAL, DEL PLIEGO TARIFARIO, en su sección V. CATEGORÍAS TARIFARIAS, definen el Pliego Tarifario y los usuarios a quienes aplica cada clase.

2 Desarrollo

2.1 Actualización de los coeficientes de transferencia intertarifas de la componente de pérdidas de los cargos por energía

Habiéndose determinado los factores de pérdidas de energía en las redes de una empresa distribuidora, éstos son trasladados a las tarifas para el usuario final, de acuerdo con las fórmulas establecidas en el Anexo A de la METODOLOGÍA DE TRASLADO DE LOS PRECIOS AJUSTADOS DE LA ENERGÍA A LAS TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS USUARIOS FINALES; así, cada vez que se modifican dichos factores de pérdidas, es necesario actualizar los coeficientes de transferencia intertarifas, cálculo que se realiza de la forma siguiente:

a. Se determinan los ingresos por pérdidas de energía que obtendría la empresa distribuidora con los nuevos factores de pérdidas, para un mercado determinado (en este caso el del año base del último estudio tarifario: 2016), estableciendo en uno (1.0) los coeficientes de transferencia intertarifas para la componente de pérdidas.

b. Se computan los nuevos coeficientes de transferencia intertarifas para la componente de pérdidas, de tal forma que reproduzcan una variación que sea homogénea para cada una de las categorías tarifarias, con respecto de las tarifas vigentes; pero reproduciendo los ingresos determinados en el cálculo citado en el literal anterior.

A partir del proceso descrito, se determinaron los coeficientes Ksp que se listan a continuación:

Código Tarifa	BT	CAESS	CLESA	EEO	DEUSEM	DELSUR	EDESAL	ABRUZZO	B&D
t1n1	PD RESIDENCIAL < 100 kWh - BT	0.81061100	0.90550000	1.00160000	1.01465000	0.84385095	1.33400000	1.03000000	0.99990000
t2n1	PD RESIDENCIAL >=100 y <= 200 kWh - BT	0.81061100	0.90550000	1.00160000	1.01465000	0.84385095	1.33600000	1.03000000	0.99990000
t3n1	Bloque 3: PD RESIDENCIAL ≥200 y ≤ 300	0.81061100	0.90550000	1.00160000	1.01465000	0.84385095	1.33600000	1.03000000	0.99990000
t4n1	PD GENERAL - BT	0.81061100	0.90550000	1.00160000	1.01465000	0.84385095	1.33600000	1.03000000	0.99990000
t5n1	PD ALUMBRADO - BT	0.68068300	0.70650000	0.77790000	0.76150000	0.68037098	1.34800000	1.03000000	0.99990000
t7n1	MD CMP - BT	0.81061100	0.90550000	1.00160000	1.01465000	0.84385095	1.33600000	1.03000000	0.99990000
t8n1	MD CMH - BT	0.81061100	0.90550000	1.00160000	1.01465000	0.84385095	1.33600000	1.03300000	0.99990000
t9n1	GD CMH - BT	0.81061100	0.90550000	1.00160000	1.01465000	0.84385095	1.33600000	1.03300000	0.99990000
	MT								
t2n2	MD CMP - MT	2.21165900	1.64280000	1.10000000	0.99730000	1.66981041	0.46100000	0.67500000	1.00001000
t3n2	MD CMH - MT	2.21165900	1.64280000	1.10000000	0.99730000	1.66981041	0.45600000	0.70500000	1.00001000
t4n2	GD CMH- MT	2.21165900	1.64280000	1.10000000	0.99730000	1.66981041	0.45600000	0.70500000	1.00001000

3 Conclusión

De conformidad a lo determinado en los Acuerdos Nos. 440-E-2018, 441-E-2018, 442-E-2018, 443-E-2018, 444-E-2018, 445-E-2018, 446-E-2018, 447-E-2018, y 80-E-2019-B, es necesario que sean actualizados los coeficientes de transferencia intertarifas para el componente de pérdidas (Ksp) para las empresas distribuidoras CAESS, S.A. de C.V., AES CLESA Y CÍA., S. en C. de C.V., EEO, S.A. de C.V., DEUSEM, S.A. de C.V., DELSUR, S.A. de C.V., EDESAL, S.A. de C.V., ABRUZZO, S.A. de C.V. Y B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A de C.V., conforme a lo expuesto en el análisis desarrollado.

4 Recomendación

Modificar el Anexo I del Acuerdo 124-E-2013 de forma tal que se sustituya la tabla de factores de redistribución tarifaria correspondientes a las sociedades CAESS, S.A. de C.V., AES CLESA Y CÍA., S. en C. de C.V., EEO, S. A. de C.V., DEUSEM, S.A. de C.V., DELSUR, S.A. de C.V., EDESAL, S.A. de C.V., ABRUZZO, S.A. de C.V. y B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. de C.V., por las tablas de los factores de redistribución tarifaria que se listan seguidamente. Dichos factores deberán ser utilizados en el cálculo de las tarifas de energía eléctrica de las referidas sociedades.

CAESS S.A. de C.V.

Código Tarifa	BT	FC	TU	K3p	K3v	K3r	FPEMT	FPEBT	Kse	Ksp
t1n1	PD RESIDENCIAL < 100 kWh - BT	0.62836261	458.70470259	0.29358111	0.21813823	0.48828065	1.02259945	1.13921167	1.00396226	0.81061100
t2n1	PD RESIDENCIAL >=100 y <= 200 kWh - BT	0.73578003	537.11942253	0.25700246	0.22217247	0.52082507			1.00396226	0.81061100
t3n1	Bloque 3: PD RESIDENCIAL ≥200 y ≤ 300	0.65421877	477.57970457	0.19927367	0.18546808	0.61525825			1.00396226	0.81061100
t4n1	PD GENERAL - BT	0.58795309	429.20575331	0.18600000	0.17100000	0.64300000			1.00396226	0.81061100
t5n1	PD ALUMBRADO - BT	0.48958333	357.39583333	0.31914894	0.59574468	0.08510638			0.84304296	0.68068300
t7n1	MD CMP - BT			0.16200000	0.13600000	0.70200000			1.00396226	0.81061100
t8n1	MD CMH - BT								1.00396226	0.81061100
t9n1	GD CMH - BT								1.00396226	0.81061100
	MT									
t2n2	MD CMP - MT			0.16800000	0.15600000	0.67600000			1.00396226	2.21165900
t3n2	MD CMH - MT								1.00396226	2.21165900
t4n2	GD CMH - MT								1.00396226	2.21165900

AES CLESA y Cía. S. en C. de C.V.

Código Tarifa	BT	FC	TU	K3p	K3v	K3r	FPEMT	FPEBT	Kse	Ksp
t1n1	PD RESIDENCIAL < 100 kWh - BT	0.55840837	407.63810787	0.31332395	0.20888589	0.47779016	1.03209826	1.13468739	1.00663335	0.90550000
t2n1	PD RESIDENCIAL >=100 y <= 200 kWh - BT	0.74265330	542.13690740	0.25512882	0.22514898	0.51972220			1.00663335	0.90550000
t3n1	Bloque 3: PD RESIDENCIAL ≥200 y ≤ 300	0.76700798	559.91582307	0.21920703	0.22088415	0.55990882			1.00663335	0.90550000
t4n1	PD GENERAL - BT	0.59867853	437.03532817	0.18800000	0.15500000	0.65700000			1.00663335	0.90550000
t5n1	PD ALUMBRADO - BT	0.48958333	357.39583333	0.31914894	0.59574468	0.08510638			0.78560618	0.70650000
t7n1	MD CMP - BT			0.16000000	0.13000000	0.71000000			1.00663335	0.90550000
t8n1	MD CMH - BT								1.00663335	0.90550000
t9n1	GD CMH - BT								1.00663335	0.90550000
	MT									
t2n2	MD CMP - MT			0.18300000	0.16600000	0.65100000			1.00663335	1.64280000
t3n2	MD CMH - MT								1.00663335	1.64280000
t4n2	GD CMH - MT								1.00663335	1.64280000

EEO S.A. de C.V.

Código Tarifa	BT	FC	TU	K3p	K3v	K3r	FPEMT	FPEBT	Kse	Ksp
t1n1	PD RESIDENCIAL < 100 kWh - BT	0.63838459	466.02075246	0.27366573	0.25446253	0.47187175	1.03605470	1.12612613	1.00874554	1.00160000
t2n1	PD RESIDENCIAL >=100 y <= 200 kWh - BT	0.74337373	542.66282048	0.26788601	0.29006875	0.44204524			1.00874554	1.00160000
t3n1	Bloque 3: PD RESIDENCIAL ≥200 y ≤ 300	0.75534020	551.39834744	0.24679061	0.29987889	0.45333050			1.00874554	1.00160000
t4n1	PD GENERAL - BT	0.62138896	453.61394283	0.16800000	0.18800000	0.64400000			1.00874554	1.00160000
t5n1	PD ALUMBRADO - BT	0.48958333	357.39583333	0.31914894	0.59574468	0.08510638			0.78371306	0.77790000
t7n1	MD CMP - BT			0.14300000	0.13000000	0.72700000			1.00874554	1.00160000
t8n1	MD CMH - BT								1.00874554	1.00160000
t9n1	GD CMH - BT								1.00874554	1.00160000
	MT									
t2n2	MD CMP - MT			0.15300000	0.17100000	0.67600000			1.00874554	1.10000000
t3n2	MD CMH - MT								1.00874554	1.10000000
t4n2	GD CMH - MT								1.00874554	1.10000000

DEUSEM S.A. de C.V.

Código Tarifa	BT	FC	TU	K3p	K3v	K3r	FPEMT	FPEBT	Kse	Ksp
t1n1	PD RESIDENCIAL < 100 kWh - BT	0.61414057	448.32261249	0.28284645	0.24425445	0.47289910	1.04242677	1.12726863	1.01327656	1.01465000
t2n1	PD RESIDENCIAL >=100 y <= 200 kWh - BT	0.70150555	512.09905388	0.27403294	0.26747784	0.45848922			1.01327656	1.01465000
t3n1	Bloque 3: PD RESIDENCIAL ≥200 y ≤ 300	0.73878160	539.31056592	0.25562939	0.26809450	0.47627611			1.01327656	1.01465000
t4n1	PD GENERAL - BT	0.59465565	434.09862733	0.14600000	0.17800000	0.67600000			1.01327656	1.01465000
t5n1	PD ALUMBRADO - BT	0.48958333	357.39583333	0.31914894	0.59574468	0.08510638			0.76044947	0.76150000
t7n1	MD CMP - BT			0.11900000	0.10500000	0.77600000			1.01327656	1.01465000
t8n1	MD CMH - BT								1.01327656	1.01465000
t9n1	GD CMH - BT								1.01327656	1.01465000
	MT									
t2n2	MD CMP - MT			0.13900000	0.17500000	0.68600000			1.01327656	0.99730000
t3n2	MD CMH - MT								1.01327656	0.99730000
t4n2	GD CMH - MT								1.01327656	0.99730000

DELSUR S.A. de C.V.

Código Tarifa	BT	FC	TU	K3p	K3v	K3r	FPEMT	FPEBT	Kse	Ksp
t1n1	PD RESIDENCIAL < 100 kWh - BT	0.58287739	425.50049296	0.31054249	0.20725987	0.48219763	1.03188525	1.14259598	1.00530222	0.84385095
t2n1	PD RESIDENCIAL >=100 y <= 200 kWh - BT	0.70422184	514.08194588	0.26473921	0.21191122	0.52334957			1.00530222	0.84385095
t3n1	Bloque 3: PD RESIDENCIAL ≥200 y ≤ 300	0.80950915	590.94168127	0.22813642	0.20414169	0.56772189			1.00530222	0.84385095
t4n1	PD GENERAL - BT	0.69462350	507.07515470	0.20300000	0.18700000	0.61000000			1.00530222	0.84385095
t5n1	PD ALUMBRADO - BT	0.48958333	357.39583333	0.31914894	0.59574468	0.08510638			0.81080000	0.68037098
t7n1	MD CMP - BT			0.20400000	0.15200000	0.64400000			1.00530222	0.84385095
t8n1	MD CMH - BT								1.00530222	0.84385095
t9n1	GD CMH - BT								1.00530222	0.84385095
	MT									
t2n2	MD CMP - MT			0.18400000	0.16500000	0.65100000			1.00530222	1.66981041
t3n2	MD CMH - MT								1.00530222	1.66981041
t4n2	GD CMH- MT								1.00530222	1.66981041

EDESAL, S.A. de C.V.

Código Tarifa	BT	FC	TU	K3p	K3v	K3r	FPEMT	FPEBT	Kse	Ksp
t1n1	PD RESIDENCIAL < 100 kWh - BT	0.63600000	464.28000000	0.30077864	0.18678523	0.51243613	1.03551828	1.04112441	1.02000000	1.33400000
t2n1	PD RESIDENCIAL >=100 y <= 200 kWh - BT	0.69200000	505.16000000	0.28823943	0.22645680	0.48530377			1.00500000	1.33600000
t3n1	PD RESIDENCIAL > 200 kWh - BT	0.78000000	569.40000000	0.24195582	0.23408733	0.52395685			1.00500000	1.33600000
t4n1	PD GENERAL - BT	0.57700000	421.21000000	0.25322590	0.13905978	0.60771433			1.00500000	1.33600000
t5n1	PD ALUMBRADO - BT	0.45000000	328.50000000	0.41512462	0.51470120	0.07017418			0.91600000	1.34800000
t7n1	MD CMP - BT	0.49100000	358.43000000	0.13859618	0.13492985	0.72647398			1.00000000	1.33600000
t8n1	MD CMH - BT	0.49100000	358.43000000	0.13859618	0.13492985	0.72647398			1.00000000	1.33600000
t9n1	GD CMP - BT	0.61400000	448.22000000	0.17859729	0.12343261	0.69797010			1.00000000	1.33600000
	MT									
t2n2	MD CMP - MT	0.64600000	471.58000000	0.17586131	0.15154765	0.67259104			1.00000000	0.46100000
t3n2	MD CMH - MT	0.64600000	471.58000000	0.17586131	0.15154765	0.67259104			1.00870000	0.45600000
t4n2	GD CMP - MT	0.88200000	643.86000000	0.19702706	0.23500800	0.56796495			1.00870000	0.45600000

ABRUZZO, S.A. de C.V.

Código Tarifa	BT	FC	TU	K3p	K3v	K3r	FPEMT	FPEBT	Kse	Ksp
t1n1	PD RESIDENCIAL < 100 kWh - BT	0.39329779	287.10738677	0.39111407	0.14628706	0.46259887	1.01750102	1.06112054	1.00000000	1.03000000
t2n1	PD RESIDENCIAL >=100 y <= 200 kWh - BT	0.55280830	403.55005752	0.32248243	0.17132934	0.50618823			1.00000000	1.03000000
t3n1	PD RESIDENCIAL > 200 kWh - BT	0.66757306	487.32833386	0.27304313	0.18004550	0.54691137			1.00000000	1.03000000
t4n1	PD GENERAL - BT	0.69521194	507.50471457	0.20926617	0.14799600	0.64273783			1.00000000	1.03000000
t5n1	PD ALUMBRADO - BT	0.47916667	349.79166667	0.30434783	0.52173913	0.17391304			1.00000000	1.03000000
t7n1	MD CMP - BT	0.60255885	439.86795974	0.17609278	0.12820755	0.69569967			1.00000000	1.03000000
t8n1	MD CMH - BT	0.60255885	439.86795974	0.17609278	0.12820755	0.69569967			0.95000000	1.03300000
t9n1	GD CMP - BT	0.76592443	559.12483716	0.19673605	0.18255868	0.62070526			0.95000000	1.03300000
	MT									
t2n2	MD CMP - MT	0.63950400	466.83791999	0.17926462	0.13562996	0.68510542			1.00000000	0.67500000
t3n2	MD CMH - MT	0.63950400	466.83791999	0.17926462	0.13562996	0.68510542			0.90000000	0.70500000
t4n2	GD CMP - MT	0.76592443	559.12483716	0.19673605	0.18255868	0.62070526			0.90000000	0.70500000

B&D, S.A. de C.V.

Código Tarifa	BT	FC	TU	K3p	K3v	K3r	FPEMT	FPEBT	Kse	Ksp
t1n1	PD RESIDENCIAL < 100 kWh - BT	0.61900000	451.87000000	0.30407400	0.19906500	0.49728700	1.01843365	1.05207785	1.00000000	0.99990000
t2n1	PD RESIDENCIAL >=100 y <= 200 kWh - BT	0.33000000	240.90000000	0.36399500	0.13898800	0.49718800			1.00000000	0.99990000
t3n1	PD RESIDENCIAL > 200 kWh - BT	0.33000000	240.90000000	0.36399500	0.13898800	0.49718800			1.00000000	0.99990000
t4n1	PD GENERAL - BT	0.51300000	374.49000000	0.15133200	0.07165600	0.77697400			1.00000000	0.99990000
t5n1	PD ALUMBRADO - BT	0.50000000	365.00000000	0.41666700	0.08333300	0.50000000			1.00000000	0.99990000
t7n1	MD CMP - BT			0.19938400	0.18340100	0.61721500			1.00000000	0.99990000
t8n1	MD CMH - BT			0.11984100	0.10268800	0.77747000			1.00000000	0.99990000
t9n1	GD CMH - BT			0.19281600	0.18710000	0.62008500			1.00000000	0.99990000
	MT									
t2n2	MD CMP - MT			0.19938400	0.18340100	0.61721500			1.00000000	1.00001000
t3n2	MD CMH - MT	0.31509600	472.16839553	0.11984100	0.10268800	0.77747000			1.00000000	1.00001000
t4n2	GD CMH - MT	0.69406600	506.66835100	0.19281600	0.18710000	0.62008500			1.00000000	1.00001000

Aprobado por:

Revisado por:

Elaborado por: