

**Artículo 4.-** Disponer la publicación de la presente resolución en el Diario Oficial El Peruano, y que sea consignada conjuntamente con los Informes N° 519-2019-GRT y N° 523-2019-GRT en el Portal Institucional: <http://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/ResolucionesGRT-2019.aspx>.

DANIEL SCHMERLER VAINSTEIN  
Presidente del Consejo Directivo  
Osinergmin

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 176-2019-OS/CD**

Lima, 17 de octubre de 2019

Que, mediante Resolución Osinergmin N° 137-2019-OS/CD, (en adelante "Resolución 137"), el Consejo Directivo de Osinergmin fijó los valores máximos de los presupuestos y de los cargos mensuales de reposición y mantenimiento de la conexión eléctrica, aplicables a los usuarios finales del servicio público de electricidad;

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos por Luz del Sur S.A.A., Enel Distribución Perú S.A.A., Electro Dunas S.A.A., Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A., Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Nor Oeste S.A., Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Centro S.A., Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electronorte Medio S.A.; y, Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad de Puno S.A.A., Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A. y Electro Ucayali S.A. contra la Resolución 137, se han expedido las Resoluciones Osinergmin N° 170-2019-OS/CD, N° 171-2019-OS/CD, N° 172-2019-OS/CD, N° 173-2019-OS/CD, N° 174-2019-OS/CD y N° 175-2019-OS/CD;

Que, conforme se lee en las resoluciones señaladas Osinergmin declaró fundados o fundados en parte determinados extremos de los petitorios de los recursos impugnativos recibidos, habiendo decidido, asimismo, que, a raíz de las decisiones allí acordadas, se proceda a consignar, en resolución complementaria, las modificaciones pertinentes a la Resolución 137, las cuales se encuentran detalladas en el Informe Técnico N° 520-2019-GRT;

De conformidad con lo establecido en la Constitución Política del Perú, en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM; en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-PCM; en el Reglamento General de Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 010-2016-PCM, y en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por el Decreto Supremo N° 006-2017-JUS; así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 31-2019.

**SE RESUELVE:**

**Artículo 1.-** Modifíquese la tabla de los Cargos de Reposición de Elementos Sustraídos por Terceros de la Conexión en Baja Tensión, BT5B (CRER), señaladas en el Numeral 3.3.3 del Artículo 1 de la Resolución Osinergmin N° 137-2019-OS/CD, según lo siguiente:

Empresa	CRER
	S/ /Usuario-mes
Coelvisac	0.00
Electro Dunas	-0.01
Electro Oriente	-0.01
Electro Pangoa	0.00
Electro Puno	0.00
Electro Sur Este	0.00
Electro Tocache	-0.01
Electro Ucayali	-0.01
Electrocentro	-0.01
Electronoroeste	0.00
Electronorte	0.00
Electrosur	0.00
Emsemisa	-0.01

Empresa	CRER
	S/ /Usuario-mes
Emseusa	-0.01
Enel Distribución	0.01
Hidrandina	0.00
Luz del Sur	0.01
Seal	-0.01
Sersa	-0.01

**Artículo 2.-** Modifíquense las tablas señaladas en los Numerales 1 y 2 Fórmulas de Actualización de los Presupuestos y Cargos de Reposición de la Conexión Eléctrica y Fórmulas de Actualización de los Cargos de Mantenimiento de la Conexión Eléctrica del Artículo 2 de la Resolución Osinergrmin N° 137-2019-OS/CD, según lo siguiente:

**1. Fórmula de Actualización de los Presupuestos y Cargos de Reposición de la Conexión Eléctrica (FAPC)**

Para las conexiones eléctricas se tienen los siguientes coeficientes de participación:

Tipo de Conexión	Descripción	FAPC(x)	APC	BPC	CPC	DPC	Total
C1/C2	Conexiones Aéreas, Subterráneas, Subterráneas Múltiples y Mixtas en Baja Tensión	FAPC(1)	0.30	0.63	0.04	0.03	1.00
C3/C4	Conexiones Aéreas, Subterráneas y Mixtas en Baja Tensión	FAPC(2)	0.25	0.56	0.16	0.04	1.01
C5	Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda)	FAPC(3)	0.16	0.83	0.00	0.00	0.99
C5	Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión	FAPC(4)	0.46	0.31	0.23	0.00	1.00
C1/C2/C3/C4/C5	Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras	FAPC(5)	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00

Para los costos por metro de cable se tienen los siguientes coeficientes de participación:

Tipo de Conexión	Descripción	FAPC(x)	APC	BPC	CPC	DPC	Total
C1/C2	Conexiones Aéreas, Subterráneas, Subterráneas Múltiples y Mixtas	FAPC(7)	0.47	0.00	0.03	0.50	1.00

**2. Fórmula de Actualización de los Cargos de Mantenimiento de la Conexión Eléctrica (FACM)**

Tipo de Conexión	Descripción	FACM(x)	ACM	BCM	CCM	DCM	Total
C1/C2	Conexiones Aéreas, Subterráneas, Subterráneas Múltiples y Mixtas en Baja Tensión	FACM(1)	0.90	0.10	0.00	0.00	1.00
C3/C4/C5	Conexiones Aéreas, Mixtas y Subterráneas en Baja Tensión Conexiones en Media Tensión (PMI y Celda)	FACM(2)	0.89	0.11	0.00	0.00	1.00

**Artículo 3.-** Modifíquense las tablas 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6, 2.7, 2.8 y 2.9 señaladas en el Anexo 2 del Artículo 10 de la Resolución Osinergrmin N° 137-2019-OS/CD, según lo siguiente:

**Tabla N° 2.1: Conexiones en Baja Tensión 220 V - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Aérea (2)	Subterránea (2)(3)
Monofásica	C1	C1.1	$P_c \leq 3 \text{ kW}$	BT5A	940	1 054
				BT5B (2 hilos)	273	385
				BT5B (2 hilos) - Rural (1)	314	
				BT5B (3 hilos)	279	393
				BT5B (3 hilos) - Rural (1)	320	
		C1.2	$3 \text{ kW} < P_c \leq 10 \text{ kW}$	BT5A	965	1 060

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Aérea (2)	Subterránea (2)(3)	
				BT5B (2 hilos)	299	393	
				BT5B (3 hilos)	304	399	
				BT6	227	332	
Trifásica	C2	C2.1	Pc ≤ 10 kW	BT5A	1 789	1 900	
				BT5B	517	629	
				BT6	353	428	
				BT2/BT3/BT4	2 244	2 319	
		C2.2	10 kW < Pc ≤ 20 kW	BT5A	1 815	1 909	
	BT5B			543	637		
	BT6			379	437		
	BT2/BT3/BT4			2 387	2 445		
		C3	C3.1	20 kW < Pc ≤ 50 kW	BT5A/BT5B/BT2/BT3/BT4	2 904	3 152
		C4	C4.1	50 kW < Pc ≤ 75 kW	BT2/BT3/BT4	3 106	3 775
	C4.2		75 kW < Pc ≤ 150 kW	BT2/BT3/BT4		5 292	
	C4.3		150 kW < Pc ≤ 225 kW	BT2/BT3/BT4		6 975	
C4.4	225 kW < Pc ≤ 300 kW		BT2/BT3/BT4		7 645		

(1) Aplicable a los Sectores Típicos 3 y 4 (para Grupo 1 y Grupo 2 a partir de 1/11/2019), Sectores Típicos 4, 5, 6 (Grupo 2 hasta 31/10/2019) y Sistemas Eléctricos Rurales (SER)

(2) Aplicable a conexiones con acometida simple o doble.

(3) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

**Tabla N° 2.2: Conexiones en Baja Tensión Múltiples 220 V - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Conexión	Caja toma (1)
Monofásica	C1	C1.1	Pc ≤ 3 kW	BT5B (2 hilos)	159	70
				BT5B (3 hilos)	164	70
		C1.2	3 kW < Pc ≤ 10 kW	BT5B (2 hilos)	173	124
				BT5B (3 hilos)	179	124
Trifásica	C2	C2.1	Pc ≤ 10 kW	BT5B	332	125
		C2.2	10 kW < Pc ≤ 20 kW	BT5B	354	256

(1) Aplicable en conexiones múltiples con 3 o más usuarios.

**Tabla N° 2.3: Conexiones en Baja Tensión 380/220 V - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Aérea (1)	Subterránea (1)(2)	
Trifásica	C2	C2.1	Pc ≤ 10 kW	BT5A	1 830	1 981	
				BT5B	522	674	
				BT6	359	470	
				BT2/BT3/BT4	2 243	2 354	
			C2.2	10 kW < Pc ≤ 20 kW	BT5A	1 833	1 985
		BT5B			525	677	
		BT6			362	473	
		BT2/BT3/BT4			2 246	2 358	
		C3	C3.1	20 kW < Pc ≤ 50 kW	BT5A/BT5B/BT2/BT3/BT4	2 742	3 014
		C4	C4.1	50 kW < Pc ≤ 75 kW	BT2/BT3/BT4	2 938	3 312
	C4.2		75 kW < Pc ≤ 150 kW	BT2/BT3/BT4		4 271	
	C4.3		150 kW < Pc ≤ 225 kW	BT2/BT3/BT4		5 977	
C4.4	225 kW < Pc ≤ 300 kW		BT2/BT3/BT4		6 550		

(1) Aplicable a conexiones con acometida simple o doble.

(2) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

**Tabla N° 2.4: Conexiones en Baja Tensión Múltiples 380/220 V - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Conexión	Caja toma (1)
Trifásica	C2	C2.1	$P_c \leq 10 \text{ kW}$	BT5B	330	104
		C2.2	$10 \text{ kW} < P_c \leq 20 \text{ kW}$	BT5B	333	231

(1) Aplicable en conexiones múltiples con 3 o más usuarios.

**Tabla N° 2.5: Conexiones en Baja Tensión 220 V - Prepago - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Aérea (2)	Subterránea (2)(3)
Monofásica	C1	C1.1	$P_c \leq 3 \text{ kW}$	BT7 (2 hilos)	593	707
				BT7 (2 hilos) - Rural (1)	634	
				BT7 (3 hilos)	825	711
				BT7 (3 hilos) - Rural (1)	866	
		C1.2	$3 \text{ kW} < P_c \leq 10 \text{ kW}$	BT7 (2 hilos)	618	712
				BT7 (3 hilos)	851	725

(1) Aplicable a los Sectores Típicos 3 y 4 (para Grupo 1 y Grupo 2 a partir de 1/11/2019), Sectores Típicos 4, 5, 6 (Grupo 2 hasta 31/10/2019) y Sistemas Eléctricos Rurales (SER)

(2) Aplicable a conexiones con acometida simple o doble.

(3) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

**Tabla N° 2.6: Costo por Metro de Cable de Conexiones en Baja Tensión 220 V - Prepago - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Costo
Monofásica	C1	C1.1	$P_c \leq 3 \text{ kW}$	BT7	4
		C1.2	$3 \text{ kW} < P_c \leq 10 \text{ kW}$	BT7	5

**Tabla N° 2.7: Conexiones Básicas en Media Tensión - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	10 kV		13,2/7,62 kV		20 kV - 22,9/13,2 kV	
					PMI	Celda	PMI	Celda	PMI	Celda
Trifásica	C5	C5.1	$P_c \leq 100 \text{ kW}$	MT2/MT3/MT4	9 975	17 048	12 237	22 271	13 761	22 303
		C5.2	$100 \text{ kW} < P_c \leq 400 \text{ kW}$	MT2/MT3/MT4	13 340	15 337	12 310	19 996	13 761	22 303
		C5.3	$400 \text{ kW} < P_c \leq 700 \text{ kW}$	MT2/MT3/MT4	11 980	14 663	12 653	19 100	14 434	24 961
		C5.4	$700 \text{ kW} < P_c \leq 1000 \text{ kW}$	MT2/MT3/MT4	12 372	13 928	12 653	19 100	14 753	24 351
		C5.5	$1000 \text{ kW} < P_c \leq 2500 \text{ kW}$	MT2/MT3/MT4	15 108	14 566	13 797	18 802	16 182	22 657

**Tabla N° 2.8: Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - Soles**

Elemento	Tipo de red	Potencia Conectada (Pc)	Descripción	10 kV	13,2/7,62 kV	20 kV - 22,9/13,2 kV
Empalme de acometida	Aérea	$P_c \leq 1000 \text{ kW}$	A red aérea con cable autoportante	1 017	881	843
			A red aérea con conductor desnudo	156	156	156
		$1000 \text{ kW} < P_c \leq 2500 \text{ kW}$	A red aérea con cable autoportante	1 017	881	843
			A red aérea con conductor desnudo	156	156	156
	Subterránea	$P_c \leq 1000 \text{ kW}$	A red subterránea	5 761	5 761	5 761
		$1000 \text{ kW} < P_c \leq 2500 \text{ kW}$	A red subterránea	5 761	5 761	5 761

Elemento	Tipo de red	Potencia Conectada (Pc)	Descripción	10 kV	13,2/7,62 kV	20 kV - 22,9/13,2 kV
Cable de acometida	Aérea	$P_c \leq 1000 \text{ kW}$	Con cable autoportante y salida a red subterránea	6 028	5 757	5 845
			Con conductor desnudo y salida a red aérea	4 902	4 912	5 175
			Con conductor desnudo y salida a red subterránea	5 017	4 891	4 922
		$1000 \text{ kW} < P_c \leq 2500 \text{ kW}$	Con cable autoportante y salida a red subterránea	6 359	5 757	5 845
			Con conductor desnudo y salida a red aérea	5 653	4 955	5 175
			Con conductor desnudo y salida a red subterránea	5 534	4 934	4 922
Subterránea-Aérea	$P_c \leq 1000 \text{ kW}$	Con conductor desnudo y salida a red subterránea	5 819	5 548	6 170	
	$1000 \text{ kW} < P_c \leq 2500 \text{ kW}$	Con conductor desnudo y salida a red subterránea	6 288	5 548	6 170	
Caja de protección	Subterránea	$P_c \leq 1000 \text{ kW}$	Para celda interior	5 643	5 434	5 621
		$1000 \text{ kW} < P_c \leq 2500 \text{ kW}$	Para celda interior	5 643	5 434	5 621
Sistema de protección y seccionamiento	Aérea	$P_c \leq 100 \text{ kW}$	Con seccionador cut-out	1 355	1 269	1 427
		$100 \text{ kW} < P_c \leq 400 \text{ kW}$	Con seccionador cut-out	1 359	1 265	1 428
		$400 \text{ kW} < P_c \leq 700 \text{ kW}$	Con seccionador cut-out	1 376	1 280	1 428
		$700 \text{ kW} < P_c \leq 1000 \text{ kW}$	Con seccionador cut-out	1 406	1 293	1 431
		$1000 \text{ kW} < P_c \leq 2500 \text{ kW}$	Con seccionador cut-out	5 872	5 232	5 619
	Subterránea	$P_c \leq 1000 \text{ kW}$	Con seccionador de potencia para celda interior	15 440	16 169	20 732
		$1000 \text{ kW} < P_c \leq 2500 \text{ kW}$	Con seccionador de potencia para celda interior	24 771	25 583	20 623
Protección sobretensión	Aérea		Para instalación exterior	818	871	1 100
	Subterránea		Para instalación interior	1 301	1 575	1 778
Zanja (metro lineal)	Aérea/ Subterránea		Para PMI o celda interior	53	53	53
Rotura y reparación de vereda (m <sup>2</sup> )	Aérea/ Subterránea		Para PMI o celda interior	129	129	129
Murete	Aérea		Para PMI	276	276	276
Protección de estructuras	Aérea		Bloque de concreto	470	470	470
			Riel de acero	153	153	153

Tabla N° 2.9: Costo por Vereda, Murete y Mástil en Baja Tensión - Soles

Descripción	Unidad	Costo
Rotura y resane de vereda en baja tensión	m <sup>2</sup>	129
Murete baja tensión, conexión monofásica	Unidad	159
Murete baja tensión, conexión trifásica	Unidad	176
Mástil metálico de 3 m	Unidad	80
Mástil metálico de 6 m	Unidad	126

Tabla N° 2.10: Costos Adicionales al Sistema de Protección y Seccionamiento - Soles

Descripción	Unidad	Costo
Seccionador Tipo Expulsión, Exterior, Unipolar, Bajo Carga, 10kV, 300A x 3 (1)	Unidad	1 763
Seccionador Tipo Expulsión, Exterior, Unipolar, Bajo Carga, 22.9kV, 200A x 3 (1)	Unidad	2 924

Descripción	Unidad	Costo
Seccionador Bajo Carga, Interior, Tripolar, 10kV, 400A x 1 (2)	Unidad	4 818
Aislador Extensor, Polimerico, 25kv, Para Cut-Out x 3 (3)	Unidad	676

(1) Se adicionará S/ 1763,00 para 10 kV y S/ 2 924,00 para 22,9 kV, a toda conexión aérea de media tensión conectados a nodos con corriente de cortocircuito  $I_{cc} > 8$  kA, dicho costo corresponde al costo diferencial de los fusibles aéreos de potencia SMD-20 versus los equipos de protección tipo cut-out estándar regulado.

(2) Se adicionará S/ 4 818,00 a todas las conexiones subterráneas de 10 kV y potencia conectada de 1000 kW a 2500kW, dicho costo corresponde al costo diferencial del equipo de protección Interruptor de Mínimo Volumen de Aceite, Tripolar, 10 kV,  $I_n = 400$  A, Pcc = 500 MVA, Interior (código SICODI SIM04) versus el Seccionador Bajo Carga, interior, tripolar, 10 kV, 400A con código: ESBCI3100400

(3) Se adicionará S/ 676,00 a toda conexión aérea de media tensión de 10 y 22,9 kV ubicadas en la zona corrosiva del litoral peruano, dicho costo adicional corresponde al aislador extensor de línea a fuga en los armados del Sistema de Protección Aéreo con Seccionador tipo Cut-out

**Artículo 4.-** Modifíquense las tablas 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5 y 3.6 señaladas en el Anexo 3 del Artículo 10 de la Resolución Osinergmin N° 137-2019-OS/CD, según lo siguiente:

**Tabla N° 3.1: CRCB - Conexiones en Baja Tensión 220 V - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Aérea (2)	Subterránea (2)(3)
Monofásica	C1	C1.1	$P_c \leq 3$ kW	BT5A	0,30	0,41
				BT5B (2 hilos)	0,20	0,30
				BT5B (2 hilos) - Rural (1)	0,20	
				BT5B (3 hilos)	0,20	0,30
				BT5B (3 hilos) - Rural (1)	0,24	
				BT6	0,07	0,17
		C1.2	$3$ kW < $P_c \leq 10$ kW	BT5A	0,34	0,41
				BT5B (2 hilos)	0,20	0,30
				BT5B (3 hilos)	0,20	0,30
				BT6	0,07	0,17
Trifásica	C2	C2.1	$P_c \leq 10$ kW	BT5A	0,61	0,71
				BT5B	0,44	0,54
				BT6	0,14	0,20
				BT2/BT3/BT4	0,74	0,84
		C2.2	$10$ kW < $P_c \leq 20$ kW	BT5A	0,61	0,71
				BT5B	0,44	0,54
				BT6	0,14	0,20
				BT2/BT3/BT4	0,78	0,88
	C3	C3.1	$20$ kW < $P_c \leq 50$ kW	BT5A/BT5B/BT2/BT3/BT4	0,95	1,12
	C4	C4.1	$50$ kW < $P_c \leq 75$ kW	BT2/BT3/BT4	1,01	1,32
C4.2	$75$ kW < $P_c \leq 150$ kW		BT2/BT3/BT4		1,82	
C4.3	$150$ kW < $P_c \leq 225$ kW		BT2/BT3/BT4		2,37	
C4.4	$225$ kW < $P_c \leq 300$ kW		BT2/BT3/BT4		2,57	

(1) Aplicable a los Sectores Típicos 3 y 4 (para Grupo 1 y Grupo 2 a partir de 1/11/2019), Sectores Típicos 4, 5, 6 (Grupo 2 hasta 31/10/2019) y Sistemas Eléctricos Rurales (SER)

(2) Aplicable a conexiones con acometida simple o doble.

(3) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

**Tabla N° 3.2: CRCB - Conexiones en Baja Tensión Múltiples 220 V - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Cargo (1)
Monofásica	C1	C1.1	$P_c \leq 3$ kW	BT5B (2 hilos)	0,24
				BT5B (3 hilos)	0,27
		C1.2	$3$ kW < $P_c \leq 10$ kW	BT5B (2 hilos)	0,27
				BT5B (3 hilos)	0,27

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Cargo (1)
Trifásica	C2	C2.1	$P_c \leq 10 \text{ kW}$	BT5B	0,47
		C2.2	$10 \text{ kW} < P_c \leq 20 \text{ kW}$	BT5B	0,51

(1) Aplicable en conexiones múltiples con 3 o más usuarios.

**Tabla N° 3.3: CRCB - Conexiones en Baja Tensión 380/220 V - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Aérea (1)	Subterránea (1)(2)
Trifásica	C2	C2.1	$P_c \leq 10 \text{ kW}$	BT5A	0,61	0,71
				BT5B	0,44	0,57
				BT6	0,14	0,24
				BT2/BT3/BT4	0,74	0,84
		C2.2	$10 \text{ kW} < P_c \leq 20 \text{ kW}$	BT5A	0,61	0,71
				BT5B	0,44	0,57
				BT6	0,14	0,24
				BT2/BT3/BT4	0,74	0,84
	C3	C3.1	$20 \text{ kW} < P_c \leq 50 \text{ kW}$	BT5A/BT5B/BT2/BT3/BT4	0,91	1,05
	C4	C4.1	$50 \text{ kW} < P_c \leq 75 \text{ kW}$	BT2/BT3/BT4	0,98	1,15
		C4.2	$75 \text{ kW} < P_c \leq 150 \text{ kW}$	BT2/BT3/BT4		1,49
		C4.3	$150 \text{ kW} < P_c \leq 225 \text{ kW}$	BT2/BT3/BT4		2,03
C4.4		$225 \text{ kW} < P_c \leq 300 \text{ kW}$	BT2/BT3/BT4		2,23	

(1) Aplicable a conexiones con acometida simple o doble.

(2) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

**Tabla N° 3.4: CRCB - Conexiones en Baja Tensión Múltiples 380/220 V - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Cargo (1)
Trifásica	C2	C2.1	$P_c \leq 10 \text{ kW}$	BT5B	0,47
		C2.2	$10 \text{ kW} < P_c \leq 20 \text{ kW}$	BT5B	0,51

(1) Aplicable en conexiones múltiples con 3 o más usuarios.

**Tabla N° 3.5: CRCB - Conexiones en Baja Tensión 220 V - Prepago - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	Aérea (2)	Subterránea (2)(3)
Monofásica	C1	C1.1	$P_c \leq 3 \text{ kW}$	BT7 (2 hilos)	0,84	0,95
				BT7 (2 hilos) - Rural (1)	0,84	
				BT7 (3 hilos)	1,32	1,35
				BT7 (3 hilos) - Rural (1)	1,35	
		C1.2	$3 \text{ kW} < P_c \leq 10 \text{ kW}$	BT7 (2 hilos)	0,84	0,95
				BT7 (3 hilos)	1,32	1,35

(1) Aplicable a los Sectores Típicos 3 y 4 (para Grupo 1 y Grupo 2 a partir de 1/11/2019), Sectores Típicos 4, 5, 6 (Grupo 2 hasta 31/10/2019) y Sistemas Eléctricos Rurales (SER)

(2) Aplicable a conexiones con acometida simple o doble.

(3) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

**Tabla N° 3.6: Parámetro CRCM - Conexiones Básicas en Media Tensión - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción tarifaria	10 kV		13,2/7,62 kV		20 kV - 22,9/13,2 kV	
					PMI	Celda	PMI	Celda	PMI	Celda
Trifásica	C5	C5.1	Pc ≤ 100 kW	MT2/MT3/MT4	5,85	13,11	6,52	15,07	7,16	16,73
		C5.2	100 kW < Pc ≤ 400 kW	MT2/MT3/MT4	6,96	12,54	6,56	14,33	7,16	16,73
		C5.3	400 kW < Pc ≤ 700 kW	MT2/MT3/MT4	6,52	12,33	6,66	14,06	7,40	17,60
		C5.4	700 kW < Pc ≤ 1000 kW	MT2/MT3/MT4	6,62	12,10	6,66	14,06	7,50	17,40
		C5.5	1000 kW < Pc ≤ 2500 kW	MT2/MT3/MT4	7,54	12,30	7,03	13,96	7,94	16,83

**Artículo 5.-** Modifíquese la tabla 4.1 señalada en el Anexo 4 del Artículo 10 de la Resolución Osinergmin N° 137-2019-OS/CD, según lo siguiente:

**Tabla N° 4.1: Parámetro CMCB - Conexiones en Baja Tensión 220 V - Soles**

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción Tarifaria	Aérea (2)	Subterránea (2)(3)	Electrónico - Caja Plástico		Electrónico - Caja Metal		Electromecánico - Caja Plástico		Electromecánico - Caja Metal		
							Aérea (2)	Subterránea (2)(3)	Aérea (2)	Subterránea (2)(3)	Aérea (2)	Subterránea (2)(3)	Aérea (2)	Subterránea (2)(3)	
Monofásica	C1	C1.1	Pc ≤ 3 kW	BT5A	1,17	1,08									
				BT5B (2 hilos)			0,87	0,78	0,92	0,83	1,08	0,99	1,13	1,04	
				BT5B (2 hilos) - Rural (1)			1,04		1,10		1,30		1,36		
				BT5B (3 hilos)			0,87	0,78	0,92	0,83	1,08	0,99	1,13	1,04	
				BT5B (3 hilos) - Rural (1)			1,04		1,10		1,30		1,36		
					BT6	0,55	0,46								
		C1.2	3 kW < Pc ≤ 10 kW	BT5A	1,17	1,08									
				BT5B (2 hilos)			0,87	0,78	0,92	0,83	1,08	0,99	1,13	1,04	
				BT5B (3 hilos)			0,87	0,78	0,92	0,83	1,08	0,99	1,13	1,04	
							BT6	0,55	0,46						
Trifásica	C2	C2.1	Pc ≤ 10 kW	BT5A	2,18	2,12									
				BT5B			1,04	0,99	1,04	0,99	1,16	1,10	1,16	1,10	
				BT6	0,54	0,48									
				BT2/BT3/BT4	2,51	2,46									
		C2.2	10 kW < Pc ≤ 20 kW	BT5A	2,18	2,12									
				BT5B			1,04	0,99	1,04	0,99	1,16	1,10	1,16	1,10	
				BT6	0,54	0,48									
				BT2/BT3/BT4	2,51	2,46									
		C3	C3.1	20 kW < Pc ≤ 50 kW	BT5A/BT5B/BT2/BT3/BT4	3,49	3,28								
		C4	C4.1	50 kW < Pc ≤ 75 kW	BT2/BT3/BT4	3,49	3,28								
C4.2	75 kW < Pc ≤ 150 kW	BT2/BT3/BT4													
C4.3	150 kW < Pc ≤ 225 kW	BT2/BT3/BT4													
C4.4	225 kW < Pc ≤ 300 kW	BT2/BT3/BT4													

(1) Aplicable a los Sectores Típicos 3 y 4 (para Grupo 1 y Grupo 2 a partir de 1/11/2019), Sectores Típicos 4, 5, 6 (Grupo 2 hasta 31/10/2019) y Sistemas Eléctricos Rurales (SER)

(2) Aplicable a conexiones con acometida simple o doble.

(3) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

Tabla N° 4.2: Parámetro CMCB - Conexiones en Baja Tensión Múltiples 220 V - Soles

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción Tarifaria	Electrónico - Caja Plástico		Electrónico - Caja Metal		Electromecánico - Caja Plástico		Electromecánico - Caja Metal	
					Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea
					(1)	(1)(2)	(1)	(1)(2)	(1)	(1)(2)	(1)	(1)(2)
Monofásica	C1	C1.1	Pc ≤ 3 kW	BT5B (2 hilos)	0,87	0,78	0,92	0,83	1,08	0,99	1,13	1,04
				BT5B (3 hilos)	0,87	0,78	0,92	0,83	1,08	0,99	1,13	1,04
		C1.2	3 kW < Pc ≤ 10 kW	BT5B (2 hilos)	0,87	0,78	0,92	0,83	1,08	0,99	1,13	1,04
				BT5B (3 hilos)	0,87	0,78	0,92	0,83	1,08	0,99	1,13	1,04
Trifásica	C2	C2.1	Pc ≤ 10 kW	BT5B	1,04	0,99	1,04	0,99	1,16	1,10	1,16	1,10
		C2.2	10 kW < Pc ≤ 20 kW	BT5B	1,04	0,99	1,04	0,99	1,16	1,10	1,16	1,10

(1) Aplicable en conexiones múltiples con 3 o más usuarios.

(2) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

Tabla N° 4.3: Parámetro CMCB - Conexiones en Baja Tensión 380/220 V - Soles

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción Tarifaria	Electrónico - Caja Plástico		Electrónico - Caja Metal		Electromecánico - Caja Plástico		Electromecánico - Caja Metal				
					Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea			
					(1)	(1)(2)	(1)	(2)	(1)	(2)	(1)	(2)			
Trifásica	C2	C2.1	Pc ≤ 10 kW	BT5A	2,18	2,12									
				BT5B			1,04	0,99	1,04	0,99	1,16	1,10	1,16	1,10	
				BT6	0,54	0,48									
				BT2/BT3/BT4	2,51	2,46									
				C2.2	10 kW < Pc ≤ 20 kW	BT5A	2,18	2,12							
						BT5B			1,04	0,99	1,04	0,99	1,16	1,10	1,16
		BT6	0,54			0,48									
				BT2/BT3/BT4	2,51	2,46									
		C3	C3.1	20 kW < Pc ≤ 50 kW	BT5A/BT5B/BT2/BT3/BT4	3,49	3,28								
					BT2/BT3/BT4	3,49	3,28								
		C4	C4.1	50 kW < Pc ≤ 75 kW	BT2/BT3/BT4										
					BT2/BT3/BT4										
BT2/BT3/BT4															
BT2/BT3/BT4															
C4.2	75 kW < Pc ≤ 150 kW	BT2/BT3/BT4													
		BT2/BT3/BT4													
C4.3	150 kW < Pc ≤ 225 kW	BT2/BT3/BT4													
		BT2/BT3/BT4													
C4.4	225 kW < Pc ≤ 300 kW	BT2/BT3/BT4													
		BT2/BT3/BT4													

(1) Aplicable a conexiones con acometida simple o doble.

(2) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

Tabla N° 4.4: Parámetro CMCB - Conexiones en Baja Tensión Múltiples 380/220 V - Soles

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción Tarifaria	Electrónico - Caja Plástico		Electrónico - Caja Metal		Electromecánico - Caja Plástico		Electromecánico - Caja Metal	
					Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea
					(1)	(1)(2)	(1)	(1)(2)	(1)	(1)(2)	(1)	(1)(2)
Trifásica	C2	C2.1	Pc ≤ 10 kW	BT5B	1,04	0,99	1,04	0,99	1,16	1,10	1,16	1,10
		C2.2	10 kW < Pc ≤ 20 kW	BT5B	1,04	0,99	1,04	0,99	1,16	1,10	1,16	1,10

(1) Aplicable en conexiones múltiples con 3 o más usuarios.

(2) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

Tabla N° 4.5: Parámetro CMCB - Conexiones en Baja Tensión 220 V - Prepago - Soles

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción Tarifaria	Aérea (2)	Subterránea (2)(3)
Monofásica	C1	C1.1	$Pc \leq 3 \text{ kW}$	BT7 (2 hilos)	0,71	0,62
				BT7 (2 hilos) - Rural (1)	0,71	0,62
				BT7 (3 hilos)	0,71	0,62
				BT7 (3 hilos) - Rural (1)	0,71	0,62
		C1.2	$3 \text{ kW} < Pc \leq 10 \text{ kW}$	BT7 (2 hilos)	0,71	0,62
				BT7 (3 hilos)	0,71	0,62

(1) Aplicable a los Sectores Típicos 3 y 4 (para Grupo 1 y Grupo 2 a partir de 1/11/2019), Sectores Típicos 4, 5, 6 (Grupo 2 hasta 31/10/2019) y Sistemas Eléctricos Rurales (SER)

(2) Aplicable a conexiones con acometida simple o doble.

(3) Aplicable a conexiones subterráneas o mixtas (aérea/subterránea).

Tabla N° 4.6: Parámetro CMCM - Conexiones en Media Tensión - Soles

Fases	Tipo	Subtipo	Potencia Conectada (Pc)	Opción Tarifaria	10 kV		13.2/7.62 kV		20 kV - 22.9/13.2 kV	
					PMI	Celda	PMI	Celda	PMI	Celda
Trifásica	C5	C5.1	$Pc \leq 100 \text{ kW}$	MT2/MT3/MT4	10,29	10,27	10,29	10,27	10,76	10,98
		C5.2	$100 \text{ kW} < Pc \leq 400 \text{ kW}$	MT2/MT3/MT4	10,29	10,27	10,29	10,27	10,76	10,98
		C5.3	$400 \text{ kW} < Pc \leq 700 \text{ kW}$	MT2/MT3/MT4	10,29	10,27	10,29	10,27	10,76	10,98
		C5.4	$700 \text{ kW} < Pc \leq 1000 \text{ kW}$	MT2/MT3/MT4	10,29	10,27	10,29	10,27	10,76	10,98
		C5.5	$1000 \text{ kW} < Pc \leq 2500 \text{ kW}$	MT2/MT3/MT4	10,76	10,98	10,76	10,98	11,47	11,49

**Artículo 6.-** Incorporar el Informe N° 520-2019-GRT, como parte integrante de la presente resolución.

**Artículo 7.-** La presente resolución, deberá ser publicada en el diario oficial El Peruano y consignada en el portal de internet de Osinergmin: [http:// www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones2019.aspx](http://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones2019.aspx), junto con el Informe Técnico N° 520-2019-GRT.

DANIEL SCHMERLER VAINSTEIN  
Presidente del Consejo Directivo  
Osinergmin

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 177-2019-OS/CD**

Lima, 17 de octubre de 2019.

**CONSIDERANDO:**

Que, el inciso c) del numeral 3.1 del Artículo 3 de la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada, el Artículo 22 y el inciso n) del Artículo 52 del Reglamento General de Osinergmin (en adelante "Reglamento de Osinergmin"), aprobado mediante Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, se establece que el Consejo Directivo de Osinergmin tiene la facultad de dictar, dentro de su ámbito de competencia, normas, reglamentos, directivas y resoluciones referidas a intereses, obligaciones o derechos de las entidades o actividades supervisadas de sus usuarios;

Que, mediante Decreto Legislativo N° 1002, Ley de Promoción de la Inversión para la Generación de Electricidad con el uso de Energías Renovables, publicado en el diario oficial El Peruano, el 02 de mayo de 2008, se establecieron los dispositivos normativos para incentivar la inversión en generación de electricidad con Recursos Energéticos Renovables (RER), entre los cuales está comprendido el recurso energético solar. Posteriormente, mediante el Decreto Supremo N° 020-2013-EM se aprobó el Reglamento para la Promoción de la Inversión Eléctrica en Áreas No Conectadas a Red (en adelante "Reglamento RER"), cuya finalidad es la de promover el aprovechamiento de los Recursos Energéticos Renovables para mejorar la calidad de vida de la población ubicada en las Áreas No Conectadas a Red;

Que, resultado del Proceso de la Subasta para el Suministro de Electricidad con Recursos Energéticos Renovables en Áreas No Conectadas a Red, llevada a cabo dentro del marco del Reglamento RER, se adjudicó la Buena Pro a la empresa Ergon Perú S.A.C. (en adelante "Ergon") con quien el Estado Peruano a través del Ministerio de Energía y Minas