TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (\$/kWh) REGULADAS POR LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍAY GAS (CREG) **OCTUBRE DE 2025**

SECTOR RESIDENCIAL NIVEL DE TENSIÓN 1									
ESTRATO (E)	RANGO DE CONSUMO (kWh-mes)	PROPIEDAD DE ENEL COLOMBIA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)	PROPIEDAD COMPARTIDA (*) (\$/kWh)					
E1	0-CS (+)	386.8882	366,5122	376.0455					
E1	Más de CS	820.9603	767.7893	794.3748					
E2	0-CS (+)	483.6102	458.1402	470.0570					
62	Más de CS	820.9603	767.7893	794.3748					
E3	0-CS (+)	697.8163	652,6209	675.2186					
53	Más de CS	820.9603	767.7893	794.3748					
E4	Todo consumo	820.9603	767.7893	794.3748					
E5	Todo consumo	985.1524	921.3472	953.2498					
E6	Todo consumo	985.1524	921.3472	953.2498					

(+) CS: Consumo de Subsistencia

ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1									
MODALIDAD (Todo consumo)	PROPIEDAD DE ENEL COLOMBIA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)							
E1	820.9603	767.7893							
E2	820.9603	767.7893							
E3	820.9603	767.7893							
E4	820.9603	767.7893							
E5 y E6, Industrial y Comercial	985.1524	921.3472							
Exenta de contribución	820.9603	767.7893							

	SECTOR NO RESIDENCIAL									
NIVEL 1 PROPIEDAD DE NIVEL 1 PROPIEDAD DE NIVEL 1 PROPIEDAD DE CLIENTE (*) (\$/\$k\twh) (\$/\$k								NIVEL 4 (115 kV) (\$/kWh)		
OFICIAL E	SENCILLA	Monomia	820.9603	767.7893	794.3748	694.5416	628.1462	501.1560		
INDUSTRIAL SIN	ODGIGNIEG LIGDADIAG IIII	Punta	825.2444	772.0734	798.6589	697.1223	627.2261	498.5123		
CONTRIBUCIÓN	OPCIONES HORARIAS (**)	Fuera de Punta	821.5316	768.3606	794.9461	695.6105	633.2219	525.0347		
INDUSTRIAL Y	SENCILLA	Monomia	985.1524	921.3472	953.2498	833.4499	753.7754	601.3872		
COMERCIAL CON	00000150110010010010	Punta	990.2933	926.4881	958,3907	836.5468	752.6713	598.2148		
CONTRIBUCIÓN	OPCIONES HORARIAS (**)	Fuera de Punta	985.8379	922.0327	953.9353	834.7326	759.8663	630.0416		
INDUSTRIAL SIN	DODUELIODADIA	Nocturna	834.0629	780.8919	807.4774	705.5117	638.9385			
CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Diurna	817.3681	764.1971	790.7826	691.7493	624.7579			
INDUSTRIAL CON	DOBLE HORARIA	Nocturna	1000.8755	937.0703	968.9729	846.6140	766.7262			
CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Diurna	980 8417	917.0365	948 9391	830.0992	749 7095			

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU- (\$/kWh), Resolución CREG -119 de 2007										
Generación Transmisión Distribución Comercialización Pérdidas Restricciones Cl/m,m,i,j Gm,i,j Tm Dn,m C,m,i,j*** PRn,m,i,j Rm,j Cl/m,m,i,j										
NIVEL 1 PROPIEDAD ENEL COLOMBIA	296.4570	52.9668	307.9335	76.6802	60.3616	26.5612	820.9603			
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	296.4570	52.9668	281.3480	76.6802	60.3616	26.5612	794.3748			
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	296.4570	52.9668	254.7625	76.6802	60.3616	26.5612	767.7893			
NIVEL 2	296.4570	52.9668	193.0449	104.5302	20.9815	26.5612	694.5416			
NIVEL 3	296.4570	52.9668	131.0834	100.7302	20.3476	26.5612	628.1462			
NIVEL 4	296.4570	52.9668	35.6960	76.6802	12.7948	26.5612	501.1560			
Cfmj (\$/factura)***				10260.4516						



HORAS DE APLICACIÓN OPCIONES HORARIAS POR NIVEL DE TENSIÓN (RES CREG-079 DE 1997)								
Franja	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4				
Punta	9:00-12:00 18:00-21:00	9:00-12:00 18:00-21:00	6:00-21:00	01:00-21:00				
Fuera de Punta	00:00-09:00 12:00-18:00 21:00-24:00	00:00-09:00 12:00-18:00 21:00-24:00	00:00-06:00 21:00-24:00	00:00-01:00 21:00-24:00				

- (*) En el Cargo por Uso de nivel 1 (Dt.), el componente de inversión (CDIL) se aplica conforme a la Resolución CREG-015 de 2018.

 (**): Para la aplicación de las opciones tarifarias, se debe coordinar con Enel Colombia S.A. E.S.P. las adecuaciones en los sistemas de medida del cliente que sean del caso.

 (***): En cumplimiento de la Resolución CREG 180 de 2014, articulo 24.

 Por disposición de la Resolución UPME 0355 de 2004, para las municipios localizados en altitudes superiores o iguales a 1000 metros, el valor del Consumo de Subsistencia (CSI es 180 kWh-mes y en altitudes menores a 1000 metros, el CS es 173 kWh-mes.

 En cumplimiento del Decreto 2287 de 2004, los consumos operativos de empresas de acueducto y alcantarillado, previa solicitud, se liquidan con un factor de contribución de 10%.

- Según el artículo 4 de la resolución CREG 119 de 2007, modificada por la Resolución CREG 191 de 2014, el componente fijo del costo unitario de prestación del servicio es igual a cero (0).
- Se incorporan las disposiciones contenidas en la Resolución CREG 101 028 de 2023.
- Las tarifas para los estratos 1 y 2 se actualizan según las disposiciones contenidas en la Resolución CREG 003 de 2021, ampliada por la Resolución CREG 105 006 de 2023.

MPLE

TARIFAS Y COSTOS EFICIENTES POR SERVICIOS DE CONEXIÓN Y CON									
		REV	ISIÓN DE INSTA	ALACI	IONES ELÉCTRICAS	;			
	Concepto	Tipo de revisión				Tarifa 2025 sin I	NA.	Tarifa 2025 con IVA	
SAS					Medida Directa				292,603
ES TÉNIC	INSPECCIÓN TÉCNICA ^{III}			Medida Semidirecta		397,323		472,814	
INSPECCIONES TÉNICAS	persocion isolator				Medida Indirecta		518,325		616,807
<u>s</u>		F	Filldis	conjuntas con otros agent	es ⁶³	518,325		616,807	
	Concepto		Tipo medidor		Tipo		Tarifa 2025 sin l	NA	Tarifa 2025 con IVA
			Monofásico	Т	5(100) A CL 1		84,785		100,896
			Monotasico	- 1	5(100) A Multifuncional C	1.1	356,127		423,791
ss.					5(100) A CL 1		177,445		211,159
ALE	VALOR DEL MEDIDOR (R(G2))		Bifásico	- 1-	Telemedido		211,159		251,279
MATERIALES				+	5(100) A CL 1		205,796	-	244 897
I ¥			Triffésico	- 1-	10(150) A Multifuncional		996,852	_	1,186,254
2			Inrasico	- 1			1,078,999	-	1,186,254
					1(10) A Multifunctional, CL	1		_	
	SELLO						1,117		1,329
	Concepto	Tipo medidor		Características del medidor		Tarifa 2025 sin IVA		Tarifa 2025 con IVA	
				т	5(100) A CL 1 Activa		19,002		22,612
RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA		Monofásico			5(100) A CL 1 Bidireccional Activa y reactiva		63,254		
불		Bifásico	\neg	5i100i A CL 1 Activa		40,603		48,318	
EN EN	CALIBRACIÓN MEDIDOR ⁽¹³⁾			+	5(100) A, Activa y reactiva, Cl 1		40,603		48,318
M Q		Trifásion	- 1-	Multifuncional, Activa y		193,825	_	230,652	
RÉC RT			Innasico	madrandonal recon			193,825	_	230,662
삨			Multifuncional, Active y reactive, 0,5					,	
	Parametrización del medidor			_	Equipos electrónicos		114,014		135,677
	Concepto				Tipo de visita		Tarifa 2025 sin l	NA	Tarifa 2025 con IVA
	Retiro Acometida y Medidor solicitado por el cliente (13)				Medida Directa		213,881		254,518
0	Retiro Acometida y Medidor solicitado por el cliente NO RESIDENC	144 (90)(S)	Medida semidirecta			289,994		345,093	
REVISIÓN EQUIPO DE MEDIDA	Neuro Acomedas y Medidor solicitado por el citente ino nesabeno	thr.	Medida Indirecta				289,994		345,093
요등	Medida directa Especial ⁽⁴⁾				Medida Directa		245,885		292,603
No M	Medida directa Intermedia ⁽⁴⁾		Medida Directa			193,103		229,793	
S S	Medida Directa Liviana ⁽⁴⁾				Medida Directa		107.891		128.390
2	Medida Semidirecta 14F<180		Medida semidiracta			397,323	_	472,814	
	Medida Indirecta F>160			Medica Indirecta			518 325	=	616.807
							Tarifa 2025 sin I		Tarifa 2025 con IVA
	Concepto				Tipo de visita		ranta 2025 sin I	vA	ranta 2025 con IVA
TURA			Análisis document		Poste o	ocámara	10,216		12,157
ALQUILER	Rechazos técnicos		Análisis terrer	no	Pe	oste	21,180		25,204
NFRA					Cá	mara	62,743		74,664
	MATERIAL	Valor Mano de obra sin	IVA Valor	r Man	o de obra con IVA	Material Insta	lado sin IVA	Mate	erial Installado con IVA
	Cambio/Instalación de visor de policarbonato IIII	\$ 79,891			95,070	\$1,772			2,109
	Cambio/Instalación de interruptor monofásico (III)	\$112,434			133,796	\$12,0	60		14,340
	Cambio/Instalación de interruptor polifacico (III)	\$125,937			149,865	\$ 136,2	38		162,123
	Cambio/instalación de acometida monofásica (IS)	\$ 131,933			157,000	\$ 51.3			61,122
	Cambio/instalación de acometida polifissica (13)	\$167,916			199.820	\$314,291			374.006
-	Cambio/instalación de acomercia pormasca	\$124,820		_	148.536				127,901
-	Cambio/instalación cable multiconductor (III)	\$167,916	-+		199,820	\$107,480 \$54,508			64,865
—	Cambio/instalación cable multiconductor **** Cambio/instalación tranformador de corriente en BT (11)	\$107,910	_						280.001
		\$ 291,996	\$291,996		347,475		\$ 235,295		280,001

- (2) Estos conceptos también aplican para la suspensión del servicio de común acuerdo (artículo 49 Resolución CREG-108 de 1997). Incluye sellos de suspensión y reconexión.
- was restruction CHES-118 on 1977. Incluye sellors do suspensión y recorrection.

 G. Cunnol bas excludidade de conte suspensión especial o rentatiación del elervicio sean en medida Indirecta y/o requieran de trabajos especiales, se cobra según presupuesto.

 (4) Especial: Inspeciones con resultado Cambio. Instalación, Retiro o Suspensión. Intermedia: Inspeciones con resultados Nervicio Directo, Cumplemento, Notificación. Actualizar. Liviana: Inspeciones con resultados Nervinal. Corrección. Adecuar. Varificación y Fallida.

 G. Corresponde a la mano de cha resocidad a rietro de los selos y pruebas de medidor para que el cliente puede realizar adecuaciones con un tercero.

- (7) Corresponde a la conexión del servicio de un cuenta existente por modificaciones técnicas en las instalaciones eféctricas y a solicitud del cliente. Incluye instalación del medidor, desplazamiento, protocolo de puesta, conexión a la red y sellado.
- (8) Alternativa dada al ciente para un plazo adicional en el pago de la factura. Solo se cobra el costo eficiente de la visita de la cuadrilla de suspensión del servicio al predio en mora.
- (9) Incluve solo material
- 109 INLANÇA SOM INCENSIA

 100 Hace referencia a la entrega de una copia de la factura en un predio diferent dirección asociata a Benvicio Público Domicibilerio. Servicio disponible soto para et en la ciudad de Bogota D.C. y municipios de la Subana.

 11.11 Tarifa sobre la cual se debe cargar impuesto del IVA del 19%.
- (12) Todos los medidores multifuncionales incluyen parametrización

ENTARIOS VIGENTES 2025 PRECIO AL PÚBLIC	CO (\$ Col)					
	со	NEXIONES				
Concepto	Moda	a Bidad	Tarifa 2025 sin IVA			
	Monor	fásico	171	049		
VISITA DE PUESTA EN SERVICIO DE LA CONEXIÓN ⁽¹⁾	Bifásico /	Triffésico	217	.096		
	Medida I	ndirecta	869	961		
Concepto	Mode	l idad	Tarifa 20	25 sin IVA		
	Monot	fásico	46	.021		
INSTALACIÓN DE MEDIDOR ®	Bifásico /	Trifásico	48	.873		
	Medida k	ndirecta	259	859		
	Monot	fásico	227	216		
MODIFICACIÓN A LA CONEXIÓN EXISTENTE ⁽⁷⁾	Bitásico /	Trifásico	228	.501		
	Medida I	ndirecta	1,129	820		
Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2025 sin IVA	Tarifa 2025 con N		
	Residencial	Monofásico	61,043	72,641		
	Residencial	Bifásico / Trifásico	69,703	82.947		
VERIFICACIÓN ESTADO DE LA CONEXIÓN		Medida Directa	78,900	93,891		
	No Residencial	Medida Directa	172,785	205,614		
	Resid	encial	154,201	183,499		
Retiro de Selos ⁽⁶⁾	No Resi	idencial	154,201	183,499		
Concepto	Modalidad	Conexión	Tarifa 2025 sin IVA			
	Residencial	Monofásico	81	738		
	manual can	Bifásico / Trifásico	103,863			
RECONEXIÓN DEL SERVICIO (III (II)		Medida Directa	111	764		
	No Residencial	Medida Indirecta	230	764		
	Telemedida	Telemedida	4	143		
Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2025 sin IVA	Tarifa 2025 con [V		
	Residencial	Monofásico	144,700	172,193		
		Bifásico / Trifásico	217,140	258,397		
REINSTALACIÓN DEL SERVICIO ^{DI DAI}		Monofisico	144,700	172,193		
	No Residencial	Biřásico / Triřásico	217,140	258,397		
		Medida Indirecta	1,254,100	1,492,379		
VISITAS FALLIDAS	hspección ventas		53,072	63,156		
CANCELACIÓN DE CUENTA			185,552	220,807		
Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2025 sin IVA	Tarifa 2025 con [V		
	Residencial		32,013	38,095		
EN TUS MANOS III		Medida Directa	32,013	38,095		
EN TUS MANOS ^{III}	No Residencial	Medida Directa Medida Indirecta	32,013 86,885	38,095 103,393		
EN TUS MARKOS ™ Concepto		Medida Indirecta				

NO HERIOENCIA					0,789	8,079		
DESENERGIZACIÓN TEMPORAL PARA CLIENTES DE OTRO COMERCIALIZADOR PRECIO AL PÚBLICO (SCA)								
Caso Jornada Valor (Bogotá y Cundinamarca)								
		Die Habil	Diurna			4,546,526		
,	Dia Nati		Nocturna			6,137,811		
	Dia No Habil	No No Model	Diu	rna		6,365,137		
		Diamorada	Noct	uma		8,592,935		
2		Dia Habil	Diu	rna		6,242,603		
2		Dia No Hábil	Diu	rna		8,739,645		
,		Die Hebit	Diu	rna		11,356,322		
,		Dia No Habit	Diu	rna		15,898,851		
4		Dia Habit	Dlu	rna		8.512,203		
,		Dia No Hábil	Diu	rna		11,917,506		

NO JAS:

Caso 1: Apertura y cierre de seccionamiento (corte visible)

Caso 2: Desconexión y conexión de cables XI/E; incluye spertura de pases (corte visible).

Caso 3: Instalación y retiro de equipo movilí fincluye materiales menores y corte visible).

Caso 4: Desconexión y conexión de puyentes en media tensión (mayor a 2. corte visible).

Todos los casos incluyen visita técnica previa a la actividad.

Una vez efectuado el pago por la maniobra y confirmada la fecha de ejecución, no se podrá efectuar reprogramaciones dentro de los 15 días hábiles previos a la maniobra. En caso de requerir una reprogramación de ntro de este plazo, se deberá realizar una nueva solicitud sin posibilidad de reembolso.

