



TARIFAS A COBRAR A USUARIOS REGULADOS PERIODO DE FACTURACIÓN
MES DE FEBRERO DE 2026

Componentes del costo de prestación del servicio, en cumplimiento de la resolución CREG, 031/97, 082/02, 108/03, Decreto UPME 355/04, 001/07, 119/07, 097/08, 168/08, 058/08, 070/08,189/09, 089/10, 186/10, 157 /11, 173/11 MME 9 0290/14, 057/14, 180/14, 191/14, 206/15, 019 de 2018, 012 de 2020, 003 de 2021 y demás normas complementarias.

COMPONENTES	NT1 Propiedad Empresa	NT1 Propiedad Compartida	NT1 Propiedad Usuario	NT2	NT3	NT4
Generación - Gm,i,j	323.7592	323.7592	323.7592	323.7592	323.7592	323.7592
Transmisión - Tm	50.61517	50.61517	50.61517	50.61517	50.61517	50.61517
Distribución Dn,m	191.86989	185.97648	180.08306	143.14977	111.48847	35.48764
Comercialización	201.9523	201.9523	201.9523	168.0823	168.0823	168.0823
Perdidas - PRn,m,i,j	52.80023	52.80023	52.80023	20.46802	12.71649	10.43448
Restricciones - Rm,i	18.0893	18.0893	18.0893	18.0893	18.0893	18.0893
COT (\$/kWh)	33.87	33.87	33.87	0	0	0
Costo Unitario (Calculado)	839.08609	833.19268	827.29926	724.16376	684.75093	606.46809

Propiedad Empresa: Cuando la empresa es propietaria de la red de baja tensión (BT) y del transformador
Propiedad compartida: Cuando la propiedad de la red de baja tensión (BT) o del transformador es del cliente.
Propiedad Cliente: Cuando el CLIENTE es propietario de la red de baja tensión (BT) y del transformador es del cliente
CS: Consumo de subsistencia que es hasta 173 kWh/mes. (UPME)

ESTRATO	Empresa	Compartido	Usuario	Empresa	Compartido	Usuario
Estrato 1	399.16105	396.55292	393.94477	839.08609	833.19268	827.29926
Estrato 2	498.95131	495.69113	492.43094	839.08609	833.19268	827.29926
Estrato 3	713.22318	708.21378	703.20437	839.08609	833.19268	827.29926
Estrato 4	839.08609	833.19268	827.29926	839.08609	833.19268	827.29926
Estrato 5	1006.90331	999.83122	992.75911	1006.90331	999.83122	992.75911
Estrato 6	1006.90331	999.83122	992.75911	1006.90331	999.83122	992.75911
Barrios Subnormales E1	350.41791					

	Comercial e industrial con contribución			Oficial, alumbrado público e industrial sin contribución		
NIVEL DE TENSION	Empresa	Compartido	Usuario	Empresa	Compartido	Usuario
1	1006.90331	999.83122	992.75911	839.08609	833.19268	827.29926
2	868.99651	868.99651	868.99651	724.16376	724.16376	724.16376
3	821.70112	821.70112	821.70112	684.75093	684.75093	684.75093

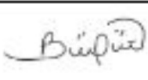
Costo transporte de energía reactiva en exceso			
NIVEL DE TENSION	Empresa	Compartido	Usuario
1	191.86989	185.97648	180.08306
2	143.14977	143.14977	143.14977
3	111.48847	111.48847	111.48847

Porcentajes de Subsidios y Contribuciones respecto al CU						
ESTRATO	Consumos menores o iguales al consumo de subsistencia (173 kWh/mes)			Consumos superiores al consumo de subsistencia (> 173 kWh/mes)		
	Empresa (%)	Compartido (%)	Usuario (%)	Empresa (%)	Compartido (%)	Usuario (%)
Estrato 1	-52.42907	-52.40562	-52.38183	0	0	0
Estrato 2	-40.53634	-40.50702	-40.47729	0	0	0
Estrato 3	-15	-15	-15	0	0	0
Estrato 4	0	0	0	0	0	0
Estrato 5	20	20	20	20	20	20
Estrato 6	20	20	20	20	20	20

Nota sobre porcentajes: Los valores negativos indican subsidios (descuentos respecto al CU), mientras que los valores positivos indican contribuciones (sobrecostos respecto al CU). El estrato 4 no tiene subsidio ni contribución, por lo que su porcentaje debería ser 0%.

Conforme lo dispuesto en la resolución CREG 015 de 2018


CRISTIAN ANDREY PINTO LOZANO
GERENTE

Elaboró	BLANCA ISMENIA NIÑO MOSQUERA Profesional 01	
Revisó	DAVID LOPEZ ROLDAN Subgerencia Comercial	

