



CALCULO DE TARIFAS CLIENTES REGULADOS

MES: **abril-24**

Tarifas correspondientes a la facturación del mes de **ABRIL 2024** para los usuarios regulados de DISPAC S.A. E.S.P calculadas de acuerdo a las resoluciones CREG, 031-97, 112-01, 082-02, 058-03, 114-03, 113-05, 036-06, 001-07, 097-08, 119-07, 133-08, 133-14 168-08, 108-09, 051-10, 186-10, 172/173 de 2011, la Ley 1428/10, Circular MME 18059/06, Resoluciones CREG 180 - 191 de 2014, Resolución 017 de 2016, CREG 058 DE 2020, CREG 012 DE 2020, CREG 104 DE 2020, CREG 152 DE 2020, CREG 015 de 2018, CREG 223 DE 2020, CREG 003 DE 2021, CREG 129 DE 2019, CREG 101 002 2022, CREG 101 027 2022, CREG 101 028 2022, CREG 101 029 2022, CREG 101 030 2022, CREG 101 031 2022, CREG 101 029 2023, CREG 105 006 2023.

$$CU_{n,m,i,j} = G_{m,i,j} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i,j}} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,i}$$

Nivel de Tensión y Tipo de Propiedad	Componentes de Costo Unitario de Prestación del Servicio calculados según resolución CREG 119/2007							OPCION TARIFARIA RESOLUCIONES CREG 012 DE 2020 Y CREG 101 031 2022
	Cf _{m,j} \$/factura			19,365,09				19,365,09
	G _{m,i,j}	T _m	D _{n,m}	R _{m,i}	Cv _{m,i,j}	PR _{n,m,i,j}	CUV _{n,m,i,j}	CUV _{n,m,i,j}
	Compra de Energía (\$/kWh)	Uso del STN (\$/kWh)	Distribución (\$/kWh)	Costo de Restricciones (\$/kWh)	Comercialización (\$/kWh)	Pérdidas (\$/kWh)	Costo Unitario (\$/kWh)	Costo Unitario (\$/kWh)
I (Propiedad OR)	409.71	54.27	183.46	8.37	171.33	72.92	900.06	900.06
I (Propiedad USUARIO)	409.71	54.27	157.65	8.37	171.33	72.92	874.25	943.87
II	409.71	54.27	137.60	8.37	171.33	32.16	813.44	854.78

TARIFAS RESIDENCIALES NIVEL I	Rango	Propiedad OR	Propiedad USUARIO
Estrato 1	0 hasta CS	396.66	378.56
	Mas de CS	900.06	943.87
Estrato 2	0 hasta CS	495.83	473.20
	Mas de CS	900.06	943.87
Estrato 3	0 hasta CS	765.05	802.29
	Mas de CS	900.06	943.87
Estrato 4	Todo Consumo	900.06	943.87

CS = CONSUMO DE SUBSISTENCIA	
CS Usuarios Normales Para Municipios a una altura inferior a 1000 metros sobre el nivel del mar	173
CS Usuarios SubNormales Para Municipios a una altura inferior a 1000 metros sobre el nivel del mar	184
Resol. UPME 0355/2004 y Resol. UPME 0013/2005	

TARIFAS NO RESIDENCIALES NIVEL I	Propiedad OR	Propiedad USUARIO
Comercial	1080.07	1132.64
Industrial	1080.07	1132.64
Provisional	1080.07	1132.64
Industrial Sin Contribución	900.06	943.87
Oficial	900.06	943.87
Acueducto	990.07	1038.26

TARIFAS NO RESIDENCIALES NIVEL II	Propiedad OR
Comercial	1025.74
Industrial	1025.74
Provisional	1025.74
Industrial Sin Contribución	854.78
Oficial	854.78
Acueducto	940.26



Nota 1: Tarifa calculada con el nuevo porcentaje de AOM, asignado a Dispac S.A.E.S.P., según lo establecido en el art. 10.3 de la resolución CREG. 051-2010. Este comunicado se realiza en cumplimiento del art. 5 de la resolución CREG 133/2014.



Nota 2: La CREG expidió la resolución 017 de 2016 que determinó el costo base de comercialización (13.440 \$ dic 2013/lectura), las primas de riesgo para usuarios tradicionales (1.17%) y especiales (34.46%), que con la metodología de la resolución CREG 180 de 2014 se estableció el cargo variable de comercialización del mes de mayo: 126.05 \$/KWh.

Tarifa E1	396.66	Tarifa E2	495.83	Propiedad OR
Subsidio E1	<input type="text" value="55.93%"/>	Subsidio E2	<input type="text" value="44.91%"/>	
(1-Subsidio E1)	44.07%	(1-Subsidio E2)	55.09%	

	0.598927074		0.498658842	
Tarifa E1*	378.56	Tarifa E2 *	473.20	Propiedad USUARIO
Subsidio E1	<input type="text" value="59.89%"/>	Subsidio E2	<input type="text" value="49.87%"/>	
(1-Subsidio E1)	40.11%	(1-Subsidio E2)	50.13%	

396.66176

495.8272

378.560703

473.200879