

Juez acepta tutela al alcalde Daniel Quintero

LA SALA Segunda de Decisión de Familia de Medellín aceptó la acción de tutela interpuesta por el alcalde Daniel Quintero, sobre la presunta vulneración al debido proceso en la aprobación de la revocatoria de su mandato.

El tribunal concedió un día al Consejo Nacional Electoral, la Registraduría y al comité de revocatoria encabezada por Andrés Felipe Rodríguez Puerta, Jaime Gonzalo Torres Ojeda, Jorge Alejandro Posada Jaramillo, Luis Alfonso García Carmona y Julio Enrique González Villa, para que entreguen sus argumentos de de-

fensa y contradicción sobre el caso. Así mismo, el Alcalde de Medellín tiene el mismo lapso para que le comunique a la sala si informó a los accionados las presuntas irregularidades descritas y la respuesta que recibe.

Y aunque el alcalde Quintero había solicitado que se suspendiera el proceso de revocatoria, la sala Segunda le negó esta petición y argumentó que "toda vez que no se evidencia la necesidad y urgencia para decretarla, por lo que será en medio del proceso de la tutela que se debatirá si es necesario o no", detalló el documento oficial.

De otra parte, esta misma semana, el juez Nicolás Yépez, del Juzgado Quinto de Medellín, declaró improcedente la tutela que presentaron 12 ciudadanos alegando violación al Habeas Datas y sus derechos políticos por haber aparecido en el informe técnico de la Registraduría que certificó las rúbricas recogidas para el proceso revocatorio contra Daniel Quintero.

Con la tutela, los ciudadanos pedían la suspensión del proceso revocatorio hasta que se determinara que sus nombres y firmas fueron suplantados y falsificados,

puesto que argumentaban que ellos no apoyan dicho mecanismo contra Quintero. El togado citó a la Registraduría para que rindiera testimonio sobre el procedimiento de la entidad en la revisión de las firmas.

De antemano, la Registraduría

notificó que no recibió ninguna solicitud de los accionados para que su firma fuera excluida de las rúbricas avaladas; así mismo, reiteró que como entidad administrativa electoral "no es la que le compete establecer hecho punible", como insistieron los tutelantes.

EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA ENELAR E.S.P.						
TARIFAS DE ENERGÍA DE LA OPCION TARIFARIA PARA USUARIOS REGULADOS \$/kWh CALCULADA Enero-2022 EN EL MES DE						
COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO- CU en \$/kWh						
Componentes Cuv	1-2, ENELAR	1-2 Compartido	1-2,Particular	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
G	268,6210	268,6210	268,6210	268,6210	268,6210	268,6210
T	41,2910	41,2910	41,2910	41,2910	41,2910	41,2910
DIUN	205,4288	177,2960	149,1633	130,8620	97,3072	29,9345
Cv	86,4724	86,4724	86,4724	86,4724	86,4724	86,4724
PR	40,2556	40,2556	40,2556	13,1710	8,1202	6,8659
R	27,2236	27,2236	27,2236	27,2236	27,2236	27,2236
Cuv	669,2924	641,1597	613,0270	568,1870	529,0354	460,4085
El porcentaje de AOM a reconocer - PAOMR, utilizado para actualizar los cargos de distribución fue 4,94%						
Opción Tarifaria según Resoluciones Creg 168-2008 y Creg 158-2015						
CUV	642,7227	616,0455	589,3682	544,7427	512,7017	425,1745
TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL						
ESTRATO	ENELAR		Usuario	ENELAR		Usuario
	Menor a CS			Mayor a CS		
1	269,6839	258,7694	248,2237	642,7227	616,0455	589,3682
2	337,1049	323,4617	310,2796	642,7227	616,0455	589,3682
3	546,3143	523,6387	500,9630	642,7227	616,0455	589,3682
4	642,7227	616,0455	589,3682	642,7227	616,0455	589,3682
5	771,2673	739,2546	707,2419	771,2673	739,2546	707,2419
6	771,2673	739,2546	707,2419	771,2673	739,2546	707,2419
Barrios Subnormales E1	228,5719			544,7427		
CS= Consumo de subsistencia Estratos 1, 2 y 3: Altura inferior a 1,000 metros: 173 kWh-mes						
CS= Consumo de subsistencia Barrios Subnormales: Altura inferior a 1,000 metros: 184 kWh-mes						
TARIFA SERVICIO: NO RESIDENCIAL ENERGIA ACTIVA						
NIVEL DE TENSIÓN	COMERCIAL			OFICIAL / INDUSTRIAL / ALUMBRADO PÚBLICO		
	ENELAR	Compartido	Usuario	ENELAR	Compartido	Usuario
1	771,2673	739,2546	707,2419	642,7227	616,0455	589,3682
2	653,6912	653,6912	653,6912			544,7427
3	615,2421	615,2421	615,2421			512,7017
TARIFA SERVICIO: NO RESIDENCIAL ENERGIA REACTIVA						
NIVEL DE TENSIÓN	ENELAR	Compartido	Usuario	Conforme al artículo 15 y numeral 6.7 de la Resolución 097 de 2008		
	1	205,4288	177,2960			
2	130,8620	130,8620	130,8620			
3			97,3072			
RESOLUCIONES 119/07, 168/08, 097/08, 180/14, 191/14, 123/15 - Leyes 142 y 143 de 1994						
INTERES DE MORA: 1,92%						
TARIFAS PARA EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS EN EL MES DE ENERO DE 2022						
CARGOS MÁXIMOS PARA SOLUCIONES SFV MAYORES A 500W+						
Cargo Máximo de Generación G _m	\$			104.212,55		
Cargo Máximo de Comercialización C _m	\$			24.603,17		
TARIFA DE SERVICIO POR TIPO DE SOLUCIÓN SFV						
Componentes CU	Solución No. 4	Solución No. 6	Conforme a los artículos 7 y 9 de la Resolución CREG 166 de 2020			
G	\$ 14,769	\$ 22,151				
C	\$ 3,692	\$ 5,537				
CU	\$ 18,461	\$ 27,688				
ENTIDAD VIGILADA POR LA SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS						
ENERGÍA QUE HUMANIZA EL DESARROLLO						
Carrera 22 No. 22-46 PBX (097) 8852495 - 8853174 Fax (097) 8856329 Arauca - Arauca						
www.enelar.com.co						
comercial@enelar.com.co						

PUBLICACION TARIFAS										
Resolución CREG 137 DE 2013 Y CREG 048/104 DE 2020										
MES DE ENERO DE 2022										
del servicio de gas combustible por redes										
<p>INGENIERÍA Y SERVICIOS SA EOP en permite informar los tarifas aplicadas en el mes, de acuerdo a la resolución CREG 137 de 2013 y en especial:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Resolución CREG 012 de 2011 para los municipios de Lenguaque y Guachetá en Condensación -Resolución CREG 008 de 2008 para el municipio de San José de Pare en Buzos -Resolución CREG 088 de 2002 para el municipio de Sotavento en Boyacá -Resolución CREG 102 de 2002 para el municipio de Requena en Boyacá -Resoluciones CREG 146 y 158 de 2010 para el municipio de Quipé en Boyacá -Resoluciones CREG 146 y 158 de 2010 para el municipio de Sogamoso en Boyacá -Resoluciones CREG 111, 111 y 208 de 2010 para los municipios de Sibundoy, Santiago, Calón y San Francisco en Putumayo -Resoluciones CREG 109 y 108 de 2010 para los municipios de Guayana y Guachetá en Cesar -Resoluciones CREG 107 y 108 de 2010 para el municipio de San José de Pare (Sector rural) en Boyacá -Resoluciones CREG 104 y 102 de 2010 para los municipios de Cúmbita, Guachaca y Potosí en Boyacá -Resoluciones CREG 101 y 102 de 2010 para los municipios de Pápipe, Guaitarilla y Córdoba, en Boyacá -Resolución CREG 106 de 2010, modificada por la resolución CREG 108 de 2011 y ampliada mediante las resoluciones CREG 108 de 2014, 2014 de 2015, 15 de 2015 y 108 de 2015 para el departamento de Antioquia y los estratos 1 y 2 -Resolución CREG 048 DE 2001 - Opción Tarifaria de carácter transitorio -Resolución CREG 104 DE 2002 - Modifica transitoriamente el Artículo 7 de la Resolución CREG 108 de 2010 										
CARGO MENSUAL HASTA 20 M3 GAS NATURAL										
Municipio	Unid. Estrato	Cargos (Cuv) y Factores	Cargos (Cuv) y Factores 137 DE 2013	Cargos (Cuv) y Factores 048 DE 2020	Costo (Cuv) y Factores 048 DE 2020	Subsidio Contribución	% Subsidio Contribución	Total	Wsp 20 M3	
Lenguaque y Guachetá	Estrato 1	-	1.644,01	1.531,50	1.531,50	(1.109,22)	38,24%	289,85	1.531,50	
	Estrato 2	-	1.644,01	1.531,50	1.531,50	(947,28)	49,51%	985,61	1.531,50	
	Estrato 3 y 4	5.363,38	1.644,01	1.531,50	1.531,50	613,62	8,90%	2.145,14	1.531,50	
San José de Pare	Estrato 1	-	1.730,33	1.609,53	1.598,86	(999,12)	49,98%	999,74	1.609,53	
	Estrato 2	-	1.730,33	1.609,53	1.609,53	161,90	8,00%	1.771,43	1.609,53	
	Estrato 3 y 4	2.008,49	1.730,33	1.609,53	1.609,53	2.280,79	60,00%	892,31	1.837,87	
Sotavento	Estrato 1	-	2.008,49	1.837,87	1.837,87	(1.130,81)	60,00%	1.130,81	1.837,87	
	Estrato 2	-	2.008,49	1.837,87	1.837,87	648,95	8,00%	2.487,82	1.837,87	
	Estrato 3 y 4	5.464,93	2.008,49	1.837,87	1.837,87	2.095,20	50,00%	1.901,30	2.095,20	
Rural Fiquene - Guachetá	Estrato 1	-	2.267,50	2.095,20	2.095,20	(1.801,97)	60,00%	1.265,23	2.095,20	
	Estrato 2	-	2.267,50	2.095,20	2.095,20	677,40	8,00%	2.772,60	2.095,20	
	Estrato 3 y 4	5.515,98	2.267,50	2.095,20	2.095,20	2.673,06	60,00%	1.968,82	2.095,20	
Rural San José de Pare	Estrato 1	-	2.218,33	2.074,03	2.074,03	(1.265,20)	50,00%	1.548,20	2.074,03	
	Estrato 2	-	2.218,33	2.074,03	2.074,03	675,51	8,00%	2.749,54	2.074,03	
	Estrato 3 y 4	5.515,98	2.218,33	2.074,03	2.074,03	675,51	8,00%	2.749,54	2.074,03	
CARGO MENSUAL HASTA 20 M3 GAS NATURAL										
Municipio	Unid. Estrato	Cargos (Cuv) y Factores	Cargos (Cuv) y Factores 137 DE 2013	Cargos (Cuv) y Factores 048 DE 2020	Costo (Cuv) y Factores 048 DE 2020	Subsidio Contribución	% Subsidio Contribución	Total	Wsp 20 M3	
Tiqueras	Estrato 1	-	6.146,26	4.599,64	4.599,64	(2.547,51)	50,98%	2.461,41	4.599,64	
	Estrato 2	-	6.146,26	4.599,64	4.599,64	493,30	8,00%	5.093,03	4.599,64	
	Estrato 3 y 4	2.597,57	6.146,26	4.599,64	4.599,64	2.820,41	53,06%	1.977,48	4.599,64	
Ospina	Estrato 1	-	4.548,01	4.227,48	4.227,48	(2.173,31)	40,46%	3.199,38	4.227,48	
	Estrato 2	-	4.548,01	4.227,48	4.227,48	692,08	8,00%	4.927,48	4.227,48	
	Estrato 3 y 4	2.728,32	4.548,01	4.227,48	4.227,48	1.715,55	51,59%	2.548,26	4.227,48	
Sapuyes	Estrato 1	-	6.328,59	4.811,17	4.811,17	(2.413,21)	50,00%	2.407,96	4.811,17	
	Estrato 2	-	6.328,59	4.811,17	4.811,17	2.677,25	39,24%	3.192,75	4.811,17	
	Estrato 3 y 4	2.737,51	6.328,59	4.811,17	4.811,17	631,83	8,00%	5.443,00	4.811,17	
Guaitarilla	Estrato 1	-	6.328,59	4.811,17	4.811,17	(2.514,02)	51,79%	2.561,86	4.811,17	
	Estrato 2	-	6.328,59	4.811,17	4.811,17	1.116,20	39,78%	3.201,41	4.811,17	
	Estrato 3 y 4	2.738,33	6.328,59	4.811,17	4.811,17	672,05	8,00%	5.483,22	4.811,17	
Pápipe, Guaitarilla y Córdoba	Estrato 1	-	8.188,86	6.327,65	6.327,65	(3.118,24)	51,08%	2.569,51	6.327,65	
	Estrato 2	-	8.188,86	6.327,65	6.327,65	1.230,81	41,42%	3.098,46	6.327,65	
	Estrato 3 y 4	2.856,60	8.188,86	6.327,65	6.327,65	968,99	8,00%	7.296,64	6.327,65	
Cúmbita, Guachaca y Potosí	Estrato 1	-	6.146,26	4.599,64	4.599,64	(2.700,00)	52,08%	1.899,64	4.599,64	
	Estrato 2	-	6.146,26	4.599,64	4.599,64	678,49	9,00%	5.278,13	4.599,64	
	Estrato 3 y 4	4.145,21	6.146,26	4.599,64	4.599,64	1.844,00	8,00%	6.443,64	4.599,64	
Sibundoy, Santiago, Calón y San Francisco	Estrato 1	-	6.540,50	4.985,36	4.985,36	(3.840,00)	59,35%	1.145,36	4.985,36	
	Estrato 2	-	6.540,50	4.985,36	4.985,36	1.398,83	49,85%	3.115,42	4.985,36	
	Estrato 3 y 4	3.812,46	6.540,50	4.985,36	4.985,36	1.088,11	8,00%	6.073,47	4.985,36	
Las variables usadas para el cálculo de cada una de las tarifas GAS NATURAL Y GLP por Redes son:										
Municipio	PV	SA m ³	VR	CUV	CUVA	DIVA	DVA	r	Cargo CF	
Lenguaque y Guachetá	0,968%	\$ 74,933,225	12,1492	\$ 1.844,01	\$ 1.531,50	\$ 1.516,83	0,66%	\$ 3.363,38	por Factura	
San José de Pare	0,968%	\$ 93,235,957	11,7903	\$ 1.609,53	\$ 1.598,86	\$ 1.594,10	0,66%	\$ 4.884,18		
Sotavento	0,968%	\$ 30,905,671	33,942	\$ 2.008,49	\$ 1.837,87	\$ 1.820,26	0,66%	\$ 5.464,93		
Fiquene y Guachetá - Rural	0,968%	\$ 10,049,537	11,082	\$ 2.267,50	\$ 2.095,20	\$ 2.075,13	0,66%	\$ 5.515,98		
San José de Pare - Rural	0,968%	\$ 15,224,993	12,605	\$ 2.218,33	\$ 2.074,03	\$ 2.054,16	0,66%	\$ 5.515,98		
Tiqueras	0,968%	\$ 250,125,990	13,270	\$ 6.146,26	\$ 4.599,64	\$ 4.555,57	0,66%	\$ 2.597,57		
Ospina	0,968%	\$ 24,061,028	1,962	\$ 4.548,01	\$ 4.227,48	\$ 4.202,21	0,66%	\$ 2.738,32		
Sapuyes	0,968%	\$ 17,076,590	1,283	\$ 6.328,59	\$ 4.811,17	\$ 4.765,06	0,66%	\$ 2.737,51		
Guaitarilla	0,968%	\$ 38,189,249	3,052	\$ 6.328,59	\$ 4.811,17	\$ 4.768,71	0,66%	\$ 2.738,32		
Pápipe, Guaitarilla y Córdoba	0,968%	\$ 198,562,066	14,512	\$ 8.188,86	\$ 6.327,65	\$ 6.282,61	0,66%	\$ 2.856,60		
Cúmbita, Guachaca y Potosí	0,968%	\$ 95,870,675	20,828	\$ 6.146,26	\$ 4.599,64	\$ 4.578,75	0,66%	\$ 4.145,21		
Sibundoy, Santiago, Calón y San Francisco	0,968%	\$ 417,461,106	32,893	\$ 6.540,50	\$ 4.985,36	\$ 4.937,59	0,66%	\$ 5.812,55		
Las variables usadas para el cálculo de cada una de las tarifas GAS NATURAL										
Municipio	Costo M3	Compras Gm	Transporte Tm	Cargo M3	Distribución Dm	Cargo M3 por Factura				
Lenguaque y Guachetá	\$ 1.026,55	\$ 245,89	\$ 283,89	\$ 5.363,38	\$ 5.363,38					
San José de Pare	\$ 1.026,55	\$ 245,89	\$ 359,32	\$ 4.884,18						
Sotavento	\$ 1.026,55	\$ 245,89	\$ 602,08	\$ 5.464,93						
Fiquene y Guachetá - Rural	\$ 1.026,55	\$ 245,89	\$ 828,11	\$						