



Ministerio de Minas y Energía

**COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS**

**PROYECTO DE RESOLUCIÓN No. 704 001 DE 2023**

**(09 JUN. 2023)**

La Comisión de Regulación de Energía y Gas, en su sesión No. 1273 del 09 de junio de 2023, aprobó someter a consulta pública el presente proyecto de resolución por el término de sesenta (60) días calendario, contados a partir del día siguiente a su publicación en el portal web de la CREG.

Se invita a los usuarios, a los agentes, a las autoridades locales, municipales y departamentales, a las entidades y a los demás interesados, para que remitan sus observaciones o sugerencias sobre la propuesta, dentro del plazo establecido.

Los interesados deben dirigir sus comentarios al Director Ejecutivo de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, al correo electrónico [creg@creg.gov.co](mailto:creg@creg.gov.co), identificando el mensaje con el siguiente asunto *“Comentarios al proyecto de Resolución por la cual se establece el régimen de precios del Margen de Distribución Minorista para Gasolina Motor Corriente, ACPM-Diésel, y los biocombustibles destinados a la mezcla con combustible fósil”*, utilizando el formato adjunto *“comentarios\_RMDMin\_CL.xlsx”*.

Al vencimiento de la consulta pública, la CREG determinará si el proyecto debe ser informado a la Superintendencia de Industria y Comercio, para el ejercicio de Abogacía de la Competencia, con fundamento en las disposiciones del Decreto 1074 de 2015, artículo 2.2.2.30.5.

Por la cual se establece el régimen de precios del Margen de Distribución Minorista para Gasolina Motor Corriente, ACPM-Diésel, y los biocombustibles destinados a la mezcla con combustible fósil, a través de estaciones de servicio.

**LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS**

En ejercicio de sus atribuciones legales, en especial las conferidas por los Decretos 4130 de 2011, 1260 de 2013 y 1073 de 2015, y la Resolución 40193 de 2021, y,

**CONSIDERANDO:**

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 365 de la Constitución Política de Colombia, una de las finalidades del Estado es la prestación de los servicios públicos y es su deber asegurar la prestación eficiente a todos los habitantes del



Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 20230706-152554-7721b6-07\_356214  
2023-07-17T10:38:30-05:00 - Pagina 1 de 10

territorio nacional. Así mismo, se constituyó la facultad del Estado de mantener la regulación, el control y la vigilancia de los servicios públicos.

En virtud del artículo 212 del Decreto 1056 de 1953, Código de Petróleos, el transporte y la distribución del petróleo y sus derivados constituyen un servicio público. Las personas o entidades dedicadas a esa actividad deben ejercerlas de conformidad con los reglamentos que dicte el Gobierno en guarda de los intereses generales.

A partir de la naturaleza de servicio público de la distribución de combustibles líquidos derivados del petróleo, el artículo 1 de la Ley 26 de 1989 otorgó facultades al Gobierno para determinar horarios, precios, márgenes de comercialización, calidad, calibraciones, condiciones de seguridad, relaciones contractuales, y demás condiciones que influyen en la mejor prestación de ese servicio.

El artículo 60 de la Ley 81 de 1988 señaló que el ejercicio de la política de precios podrá ejercerse bajo alguna de las siguientes modalidades:

*“i) Régimen de control directo, en el cual la entidad fijará mediante resolución el precio máximo, en cualquiera de sus distintos niveles, que los productores y distribuidores podrán cobrar por el bien o servicio en cuestión;*

*ii) Régimen de libertad regulada, en el cual la entidad fijará los criterios y la metodología con arreglo a los cuales los productores y distribuidores podrán determinar o modificar, los precios máximos en cualquiera de sus niveles respecto a los bienes y servicios sometidos a este régimen;*

*iii) Régimen de libertad vigilada, en el cual los productores y distribuidores podrán determinar libremente los precios de los bienes y servicios en cuestión, bajo la obligación de informar en forma escrita a la respectiva entidad sobre las variaciones y determinaciones de sus precios, de acuerdo con la metodología que la entidad determine. Las empresas cuyos bienes o servicios están sometidos a la política de precios que se señale en el presente artículo, tendrán derecho a exigir de la respectiva entidad que se modifique o se permita la modificación el precio en cuestión, consultando para ello el incremento de costos que se compruebe haya tenido el bien o servicio en el curso de los doce (12) meses siguientes a la fecha en la cual la entidad haya ejercido la política de precios en cualquiera de sus modalidades.”*

De conformidad con lo establecido en el numeral 18 del artículo 2 del Decreto 381 de 2012, modificado por el artículo 1 del Decreto 1617 de 2013, le corresponde al Ministerio de Minas y Energía establecer los parámetros y la metodología para definir el precio de referencia de la gasolina motor, diésel (ACPM), biocombustibles, y mezclas de las anteriores.

El artículo 2.2.1.1.2.2.1.4. del Decreto 1073 de 2015, definió el Distribuidor Minorista como: *“Toda persona natural o jurídica dedicada a ejercer la distribución de combustibles líquidos derivados del petróleo al consumidor final, a través de una estación de servicio o como comercializador Industrial, en los términos del artículo 2.2.1.1.2.2.3.90. y siguientes del presente Decreto.”* A su



Firmado Electrónicamente con AZSign.  
Acuerdo: 20230706-152554-772166-07356214  
2023-07-17T10:38:30-05:00 - Página 2 de 10

vez, el Artículo 2.2.1.1.2.2.3.91 del Decreto 1073 de 2015, estableció los requisitos para ejercer la actividad de distribuidor minorista a través de estaciones de servicio.

El artículo 35 de la Ley 1955 de 2019 modificado por el artículo 244 de la Ley 2294 de 2023 señaló que el Ministerio de Hacienda y Crédito Público y el Ministerio de Minas y Energía, o la entidad delegada, establecerán la metodología de cálculo del valor del ingreso al productor de los combustibles líquidos y biocombustibles, así como las tarifas y márgenes asociados a la remuneración de toda la cadena de transporte, logística, comercialización y distribución de dichos combustibles que hacen parte del mercado regulado.

Mediante la Resolución 40112 de 2021 del Ministerio de Minas y Energía, se definió la estructura de precios de la gasolina corriente motor, gasolina motor corriente oxigenada, ACPM y ACPM mezclado con biocombustible para uso en motores diésel, y se señaló que el componente del Margen de Distribución Mayorista es el valor establecido por la Resolución del Ministerio de Minas y Energía 41278 del 30 de diciembre de 2016, y las demás que la modifiquen, adicionen o sustituyan.

La Resolución 40222 del 22 de febrero de 2015 del Ministerio de Minas y Energía, estableció que el Margen de Distribución Minorista: *“MDM: Corresponde al margen máximo reconocido a favor del Distribuidor Minorista en las ciudades en que aplica el régimen de libertad regulada, que se fija en seiscientos veinticinco pesos con sesenta y un centavos (\$625.61) por galón, teniendo en cuenta las inversiones en infraestructura, los costos de operación y mantenimiento, así como los gastos de administración y ventas. Este margen se actualizará el 1o de febrero de cada año, con base en la variación del índice de precios al consumidor del año inmediatamente anterior certificada por el DANE”*.

Mediante el artículo 1 de la Resolución 40193 de 2021 del Ministerio de Hacienda y Crédito Público y el Ministerio de Minas y Energía, se delegaron funciones de regulación del sector de combustibles líquidos en la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, en particular el siguiente numeral:

*“2. Determinar el régimen de precios, de conformidad con el artículo 60 de la Ley 81 de 1988 o aquel que la modifique, actualice o sustituya, y en concordancia con el artículo 35 de la Ley 1955 de 2019, aplicable para los componentes que hagan parte de la estructura de precios de los combustibles líquidos derivados del petróleo y de los biocombustibles destinados a la mezcla con dichos combustibles. Lo anterior, con excepción del ingreso al productor de la Gasolina Motor Corriente, el ACPM-Diésel y los biocombustibles.”*

En el artículo 2 de la mencionada Resolución 40193 de 2021 del Ministerio de Hacienda y Crédito Público y el Ministerio de Minas y Energía, se establecieron los criterios orientadores para el desarrollo de las funciones delegadas que la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) deberá tener en cuenta, además de los lineamientos de política pública del Ministerio de Minas y Energía y/o del Ministerio de Hacienda y Crédito Público así:



*“1. Promover la prestación continua e ininterrumpida del servicio público de distribución de combustibles líquidos y biocombustibles, y demás actividades de la cadena.*

*2. Incentivar y promover la eficiencia e innovación tecnológica en las actividades que constituyen la cadena de distribución y comercialización de combustibles líquidos y biocombustibles.*

*3. Fomentar la seguridad y confiabilidad en el desarrollo de cada una de las actividades que realizan los agentes de la cadena de distribución de combustibles líquidos y biocombustibles, en aras de darle continuidad al abastecimiento.*

*4. Promover la libre competencia, el libre acceso al mercado y el no abuso de la posición dominante.*

*5. Reconocer la existencia de regímenes económicos especiales en algunas zonas del país según lo determine el ordenamiento jurídico.*

*6. Fomentar la expansión de la infraestructura asociada a la cobertura y prestación del servicio público de distribución de combustibles líquidos y biocombustibles.”*

En consecuencia,

**RESUELVE:**

**Artículo 1. Objetivo.** Establecer el régimen de precios aplicable al Margen del Distribuidor Minorista para la Gasolina Motor Corriente, el ACPM-Diésel, y los biocombustibles destinados a la mezcla con combustible fósil, a través de estaciones de servicio.

**Artículo 2. Ámbito de aplicación.** La presente Resolución aplica a los Distribuidores Minoristas definidos en el Artículo 2.2.1.1.2.2.1.4. del Decreto 1073 de 2015 y los que deban cumplir con las obligaciones establecidas en el Artículo 2.2.1.1.2.2.3.91 del Decreto 1073 de 2015.

**Artículo 3. Régimen de libertad vigilada.** Los Distribuidores Minoristas que presten el servicio de distribución de combustibles en Estación de Servicio en las zonas y municipios establecidos en el Anexo 1 de la presente resolución, les aplica el régimen de libertad vigilada para la determinación de su margen.

**Artículo 4. Régimen de control directo.** Los Distribuidores Minoristas que presten el servicio de distribución de combustibles en Estación de Servicio ubicadas en las zonas y municipios diferentes a los establecidos en el Anexo 1 de la presente Resolución, quedan sometidos al régimen de control directo para la determinación de su margen.



Firmado Electrónicamente con AZSign.  
Acuerdo: 20230706-152554-772196-07-356214  
2023-07-17T10:38:30-05:00 - Pagina 4 de 10

El margen máximo vigente para los Distribuidores Minorista sometidos a régimen de control directo corresponde a aquel que se establece en la Resolución MME 40222 de 2015 del Ministerio de Minas y Energía, y las demás que la modifiquen, adicionen o sustituyan.

**Artículo 5. Periodicidad del análisis de competencia.** La CREG realizará el análisis de competencia desarrollado en el documento soporte que acompaña la presente resolución, al menos una vez al año, con el fin de hacer seguimiento a la dinámica del mercado del Distribuidor Minorista.

**Parágrafo.** Con base en el análisis de competencia, la CREG determinará la pertinencia de modificar los regímenes establecidos en la presente Resolución y sus zonas de aplicación.

**Artículo 6. Reporte de información por parte de los Distribuidores Minoristas.** Todos los Distribuidores deberán reportar periódicamente a través del Sistema de Información de Combustibles Líquidos (SICOM) los valores y variaciones de sus márgenes, de acuerdo con la metodología que determine el Ministerio de Minas y Energía.

**Parágrafo.** Mientras que se habilita el funcionamiento del cubo de SICOM para el reporte de información del que trata este artículo, la CREG establecerá el formato aplicable para tal fin.

**Artículo 7. Vigencia.** La presente resolución rige a partir de la fecha de su publicación en el Diario Oficial.

**PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE**



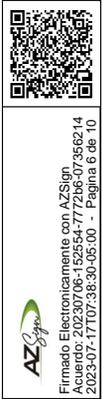
Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 20230706-152554-7772b6-07356214  
2023-07-17T10:38:30-05:00 - Página 5 de 10

**ANEXO 1**

**Áreas geográficas sometidas al régimen de libertad vigilada**

A continuación, se presenta el listado departamentos y municipios identificados con alta dinámica de competencia, en los que se encuentran ubicadas las Estaciones de Servicio donde prestan el servicio los Distribuidores Minoristas a los cuales les aplica el régimen de libertad vigilada para la determinación de su margen.

#	DIVIPOLA	Departamento	Municipio/Ciudad
1	05001	ANTIOQUIA	MEDELLIN
2	05045	ANTIOQUIA	APARTADO
3	05615	ANTIOQUIA	RIONEGRO
4	08001	ATLANTICO	BARRANQUILLA
5	08758	ATLANTICO	SOLEDAD
6	11001	BOGOTA D.C.	BOGOTA, D.C.
7	13001	BOLIVAR	CARTAGENA DE INDIAS
8	15001	BOYACA	TUNJA
9	15759	BOYACA	SOGAMOSO
10	17001	CALDAS	MANIZALES
11	19001	CAUCA	POPAYAN
12	19050	CAUCA	ARGELIA
13	23001	CORDOBA	MONTERIA
14	25754	CUNDINAMARCA	SOACHA
15	41001	HUILA	NEIVA
16	41551	HUILA	PITALITO
17	47001	MAGDALENA	SANTA MARTA
18	50001	META	VILLAVICENCIO
19	05034	ANTIOQUIA	ANDES
20	05088	ANTIOQUIA	BELLO
21	05101	ANTIOQUIA	CIUDAD BOLIVAR
22	05154	ANTIOQUIA	CAUCASIA
23	05212	ANTIOQUIA	COPACABANA
24	05250	ANTIOQUIA	EL BAGRE
25	05266	ANTIOQUIA	ENVIGADO
26	05318	ANTIOQUIA	GUARNE
27	05360	ANTIOQUIA	ITAGUI
28	05376	ANTIOQUIA	LA CEJA
29	05380	ANTIOQUIA	LA ESTRELLA
30	05579	ANTIOQUIA	PUERTO BERRIO
31	05631	ANTIOQUIA	SABANETA
32	05837	ANTIOQUIA	TURBO
33	05854	ANTIOQUIA	VALDIVIA
34	08296	ATLANTICO	GALAPA
35	08638	ATLANTICO	SABANALARGA
36	13052	BOLIVAR	ARJONA
37	13670	BOLIVAR	SAN PABLO
38	13688	BOLIVAR	SANTA ROSA DEL SUR
39	13836	BOLIVAR	TURBACO
40	13838	BOLIVAR	TURBANA
41	15176	BOYACA	CHIQUINQUIRA
42	15238	BOYACA	DUITAMA
43	15516	BOYACA	PAIPA
44	17042	CALDAS	ANSERMA
45	17380	CALDAS	LA DORADA





Firmado Electrónicamente con AZSign.  
 Acuerdo: 20230706-15254-772b6-07356214  
 2023-07-17T10:38:30-05:00 - Pagina 7 de 10

#	DIVIPOLA	Departamento	Municipio/Ciudad
46	17873	CALDAS	VILLAMARIA
47	18001	CAQUETA	FLORENCIA
48	18753	CAQUETA	SAN VICENTE DEL CAGUAN
49	19532	CAUCA	PATIA
50	19548	CAUCA	PIENDAMO - TUNIA
51	19698	CAUCA	SANTANDER DE QUILICHAO
52	19780	CAUCA	SUAREZ
53	20770	CESAR	SAN MARTIN
54	25126	CUNDINAMARCA	CAJICA
55	25175	CUNDINAMARCA	CHIA
56	25214	CUNDINAMARCA	COTA
57	25269	CUNDINAMARCA	FACATATIVA
58	25286	CUNDINAMARCA	FUNZA
59	25290	CUNDINAMARCA	FUSAGASUGA
60	25307	CUNDINAMARCA	GIRARDOT
61	25430	CUNDINAMARCA	MADRID
62	25473	CUNDINAMARCA	MOSQUERA
63	25572	CUNDINAMARCA	PUERTO SALGAR
64	25745	CUNDINAMARCA	SIMIJACA
65	25843	CUNDINAMARCA	UBATE
66	25899	CUNDINAMARCA	ZIPAQUIRA
67	27001	CHOCO	QUIBDO
68	41298	HUILA	GARZON
69	41396	HUILA	LA PLATA
70	41524	HUILA	PALERMO
71	47288	MAGDALENA	FUNDACION
72	47980	MAGDALENA	ZONA BANANERA
73	50006	META	ACACIAS
74	50226	META	CUMARAL
75	50313	META	GRANADA
76	50350	META	LA MACARENA
77	50573	META	PUERTO LOPEZ
78	63130	QUINDIO	CALARCA
79	66682	RISARALDA	SANTA ROSA DE CABAL
80	68276	SANTANDER	FLORIDABLANCA
81	68307	SANTANDER	GIRON
82	68406	SANTANDER	LEBRIJA
83	68547	SANTANDER	PIEDRECUESTA
84	68575	SANTANDER	PUERTO WILCHES
85	68655	SANTANDER	SABANA DE TORRES
86	70429	SUCRE	MAJAGUAL
87	73268	TOLIMA	ESPINAL
88	76109	VALLE DEL CAUCA	BUENAVENTURA
89	76130	VALLE DEL CAUCA	CANDELARIA
90	76147	VALLE DEL CAUCA	CARTAGO
91	76233	VALLE DEL CAUCA	DAGUA
92	76890	VALLE DEL CAUCA	YOTOCO
93	85001	CASANARE	YOPAL
94	85410	CASANARE	TAURAMENA
95	95001	GUAVIARE	SAN JOSE DEL GUAVIARE
96	95025	GUAVIARE	EL RETORNO
97	63001	QUINDIO	ARMENIA
98	66001	RISARALDA	PEREIRA
99	66170	RISARALDA	DOSQUEBRADAS
100	68001	SANTANDER	BUCARAMANGA
101	68081	SANTANDER	BARRANCABERMEJA

#	DIVIPOLA	Departamento	Municipio/Ciudad
102	70001	SUCRE	SINCELEJO
103	73001	TOLIMA	IBAGUE
104	76001	VALLE DEL CAUCA	CALI
105	76364	VALLE DEL CAUCA	JAMUNDI
106	76520	VALLE DEL CAUCA	PALMIRA
107	76834	VALLE DEL CAUCA	TULUA
108	76892	VALLE DEL CAUCA	YUMBO
109	05607	ANTIOQUIA	RETIRO
110	05129	ANTIOQUIA	CALDAS
111	08433	ATLANTICO	MALAMBO
112	08573	ATLANTICO	PUERTO COLOMBIA
113	13683	BOLIVAR	SANTA ROSA
114	13873	BOLIVAR	VILLANUEVA
115	17174	CALDAS	CHINCHINA
116	17486	CALDAS	NEIRA
117	23162	CORDOBA	CERETE
118	50318	META	GUAMAL
119	50606	META	RESTREPO
120	66400	RISARALDA	LA VIRGINIA



## REGISTRO DE FIRMAS ELECTRONICAS

Proyecto\_Resolución\_CREG\_704\_001\_2023

Comisión de Regulación de Energía y Gas

gestionado por: [azsign.com.co](http://azsign.com.co)



Escanee el código  
para verificación

Id Acuerdo:20230706-152554-7772b6-07356214

Creación:2023-07-06 15:25:54

Estado:Finalizado

Finalización:2023-07-17 07:38:29

### Firma: Firmante

Jose Fernando Prada Ríos

71677200

[jose.prada@creg.gov.co](mailto:jose.prada@creg.gov.co)

Director Ejecutivo

Comisión de Regulación de Energía y Gas

### Revisión: Revisión

Angela Maria Sarmiento Forero

52708370

[amsarmiento@minenergia.gov.co](mailto:amsarmiento@minenergia.gov.co)

Jefe Oficina Asuntos Regulatorios y Empresariales

Ministerio de Minas y Energía



Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 20230706-152554-7772b6-07356214  
2023-07-17 10:38:30-05:00 - Pagina 9 de 10





Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 20230706-152554-7772b6-07356214  
2023-07-17T07:38:30-05:00 - Página 10 de 10

## REPORTE DE TRAZABILIDAD

Proyecto\_Resolución\_CREG\_704\_001\_2023

Comisión de Regulación de Energía y Gas

gestionado por: [azsign.com.co](http://azsign.com.co)



Escanee el código  
para verificación

Id Acuerdo:20230706-152554-7772b6-07356214

Creación:2023-07-06 15:25:54

Estado:Finalizado

Finalización:2023-07-17 07:38:29

TRAMITE	PARTICIPANTE	ESTADO	ENVIO, LECTURA Y RESPUESTA
Revisión	Angela Maria Sarmiento Forero amsarmiento@minenergia.gov.co Jefe Oficina Asuntos Regulatorios y Empr Ministerio de Minas y Energía	Aprobado	Env.: 2023-07-06 15:25:54 Lec.: 2023-07-06 15:26:34 Res.: 2023-07-17 05:02:22 IP Res.: 179.32.87.99
Firma	Jose Fernando Prada Ríos jose.prada@creg.gov.co Director Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas	Aprobado	Env.: 2023-07-17 05:02:22 Lec.: 2023-07-17 05:07:57 Res.: 2023-07-17 07:38:29 IP Res.: 186.102.27.153