

Ministerio de Minas y Energía

**COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS**

##### RESOLUCIÓN No. 501 066 DE 2024

### (05 SEP. 2024)

Por la cual se modifica el plan de inversiones del mercado de comercialización atendido por EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P., aprobado en la Resolución CREG 078 de 2019.

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

En ejercicio de sus atribuciones constitucionales y legales, en especial las conferidas por las Leyes 142 y 143 de 1994, y en desarrollo de los Decretos 1524, 2253 de 1994, 2696 de 2004 y 1260 de 2013.

**CONSIDERANDO QUE:**

De acuerdo con lo previsto en el literal d) del artículo 23, y el artículo 41, ambos de la Ley 143 de 1994, es función de la COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS, CREG, fijar las tarifas por el acceso y uso de las redes eléctricas.

Mediante la Resolución CREG 015 de 2018, publicada en el Diario Oficial del 3 de febrero de 2018, se expidió la metodología para la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional, SIN, la cual fue aclarada, modificada y complementada por las Resoluciones CREG 085 de 2018, 036 y 199 de 2019, 167 y 195 de 2020, 222 de 2021, 101 009, 101 012, 101 022, 101 027, 101 032 de 2022 y 101 019 de 2023.

Mediante la Resolución CREG 078 de 2019, se aprobaron las variables necesarias para el cálculo de los ingresos y cargos asociados con la actividad de distribución de energía eléctrica para el mercado de comercialización atendido por EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. y mediante la Resolución CREG 156 de 2019, se resolvió el recurso de reposición interpuesto por EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. contra la Resolución CREG 078 de 2019.

Posteriormente, a través de la Resolución CREG 136 de 2021, se aprobó incluir los activos puestos en operación en 2018 en la base inicial de activos y también se aprobó la modificación del plan de inversiones. Con la Resolución CREG 501 022 de 2022, se resolvió el recurso de reposición interpuesto por EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. contra la Resolución CREG 136 de 2021. Por medio de la Resolución CREG 501 027 de 2022, se corrigieron errores formales en los artículos 2, 6 y 7 de la Resolución CREG 501 022 de 2022.

De acuerdo con lo definido en el numeral 6.6. del Anexo General de la Resolución CREG 015 de 2018, modificado por el artículo 38 de la Resolución CREG 036 de 2019, los Operadores de Red, OR, podrán solicitar ajustes al plan de inversión cada dos años contados a partir del 1 de enero del primer año del plan de inversión inicial. Adicionalmente, de acuerdo con lo definido en el literal g) del numeral 6.6 del anexo general de la Resolución CREG 015 de 2018, en agosto del cuarto año del plan de inversión los OR deberán presentar una solicitud de ajustes al plan de inversión.

Dicha solicitud deberá ser realizada a más tardar en el mes de agosto del año previo al que se van a realizar los ajustes. Esos ajustes deberán abarcar un horizonte de cinco años y la solicitud deberá ser presentada considerando lo establecido en los numerales 6.1 y 6.3 de la Resolución CREG 015 de 2018.

El 31 de agosto de 2022, a través de la comunicación con radicado CREG E2022009633, EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P., solicitó ajuste del plan de inversión para el período 2023-2027 con base en lo definido en el numeral 6.6 del Anexo General de la Resolución CREG 015 de 2018.

Una vez revisada la comunicación enviada por EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P., se verificó que su solicitud cumple con lo estipulado en el numeral 6.6 del capítulo 6 del Anexo General de la Resolución CREG 015 de 2018, ya que: i) fue presentada dentro del término establecido, ii) la solicitud de ajuste del plan está prevista en horizontes de cinco años (2023-2027), conforme con el literal f) del numeral 6.6 de la Resolución CREG 015 de 2018 y, iii) contiene los soportes del plan de inversión de acuerdo con el numeral 6.3 del capítulo 6 del anexo general de la Resolución CREG 015 de 2018.

Adicionalmente, en aplicación del Decreto 1623 de 2015, modificado por el Decreto 1513 de 2016, la Comisión en el capítulo 13 de la Resolución CREG 015 de 2018 estableció las reglas para la remuneración de proyectos de expansión de cobertura de los OR en zonas interconectables al SIN. De acuerdo con el numeral 13.4. del Anexo General de la Resolución CREG 015 de 2018, los OR podrán presentar, el último día hábil del mes de agosto de cada año, los proyectos de expansión de cobertura del año siguiente.

Mediante la Resolución 40172 de 03 de junio de 2021, el Ministerio de Minas y Energía estableció que, el incremento máximo tarifario para cada OR, como consecuencia de las inversiones para ampliación de cobertura que podrán ser incluidas en la respectiva remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica no será mayor al 1% del cargo por uso del nivel de tensión 1 en el mes de abril del año en el que se estén presentando los proyectos.

A través de la comunicación con radicado CREG E2022009636 del 31 de agosto de 2022, EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P., solicitó la remuneración de los proyectos de expansión de cobertura en zonas interconectables para el año 2023 y con la comunicación CREG E2023015697 del 29 de agosto de 2023 solicitó la remuneración de los proyectos de expansión de cobertura en zonas interconectables para el año 2024, con base en lo definido en el capítulo 13 del anexo general de la Resolución CREG 015 de 2018.

Se verificó que la solicitud cumple con la información estipulada en el numeral 13.4 de capítulo 13 del Anexo General de la Resolución CREG 015 de 2018, ya que: i) fue presentada dentro del término establecido, ii) los proyectos de expansión de cobertura en zonas interconectables corresponden al año siguiente de la solicitud, es decir al año 2023 y iii) corresponde con la información mínima listada en el citado numeral.

Mediante Auto 0000139 del 29 de septiembre de 2023, la CREG inició la actuación administrativa bajo el expediente 20230075. Este se comunicó a EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P., mediante radicado CREG S2023004506 del 29 de septiembre de 2023, según consta en el expediente digital. Dicho Auto se expidió con el objeto de decidir sobre la solicitud presentada mediante radicado CREG E2022009633, para el ajuste del plan de inversión aprobado en la Resolución CREG 078 de 2019 a EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. y sobre la solicitud de remuneración de los proyectos de expansión de cobertura en zonas interconectables para el año 2023 presentada a través del radicado CREG E2022009636 y para el año 2024 presentada a través del radicado CREG E2023015697.

Mediante el Auto 0000161 del 26 de octubre de 2023, se decretó la práctica de pruebas consistente en la verificación de la información enviada a la CREG por EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. del ajuste al plan de inversión y la remuneración de los proyectos de expansión de cobertura en zonas interconectables para el año 2023, con el fin de que la misma se encontrara acorde con los lineamientos requeridos para su análisis. El auto de pruebas se comunicó a EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P., mediante radicado CREG S2023005219 del 26 de octubre de 2023, según consta en el expediente digital.

Posteriormente, mediante el Auto 0000240 del 08 de mayo de 2024, se decretó la práctica de pruebas consistente en la verificación de la información enviada a la CREG de la remuneración de los proyectos de expansión de cobertura en zonas interconectables para el año 2024 con el fin de que la misma se encontrara acorde con los lineamientos requeridos para su análisis. Dicho auto se comunicó mediante radicado CREG S2024003735 del 08 de mayo de 2024.

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P., mediante radicados E2023019515 del 8 de noviembre de 2023 y E2024006844 del 17 de mayo de 2024, remitió a esta Comisión la respuesta del auto de pruebas.

Finalmente, EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. mediante el radicado CREG E2024011969 de 08 de agosto de 2024 señalo un error en la presentación de la solicitud de remuneración de proyectos de expansión de cobertura en zonas interconectables para el año 2024 relacionado con el radicado E2024006844 del 17 de mayo de 2024, enviando nuevamente la información.

Con base a lo anterior se continuó con el análisis de la información aportada por EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. En el documento CREG 901 124 de 2024 se encuentra el soporte de esta resolución el cual incluye, entre otros, los criterios de revisión de la información, las diferencias identificadas, la información utilizada, los inventarios aprobados y demás consideraciones empleadas para calcular los valores que se aprueban en la presente resolución.

Conforme a lo expuesto, la COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS, en su sesión 1335 del 05 de septiembre de 2024, acordó expedir esta resolución.

**R E S U E L V E:**

**ARTÍCULO 1. Modificar el artículo 3 de la Resolución CREG 078 de 2019.** El cual quedará así:

***Artículo 3. Inversión aprobada en el plan de inversiones.*** *El valor de las inversiones aprobadas en el plan de inversiones, INVAj,n,l,t, para cada nivel de tensión, es el siguiente:*

*Tabla 2 Plan de inversiones del nivel de tensión 4, pesos de diciembre de 2017*

| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,4,l,1*** | ***INVAj,4,l,2*** | ***INVAj,4,l,3*** | ***INVAj,4,l,4*** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *l = 1* | *1.722.858.936* | *29.356.377.000* | *0* | *0* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *4.019.552.585* | *7.446.977.547* | *3.337.366.297* | *13.969.869.380* |
| *l = 4* | *656.474.870* | *2.429.225.468* | *1.015.221.978* | *3.106.801.690* |
| *l = 5* | *609.456.644* | *528.741.000* | *372.702.000* | *1.626.336.000* |
| *l = 6* | *2.930.131.134* | *1.426.349.000* | *30.105.000* | *3.340.349.749* |
| *l = 7* | *3.218.875.715* | *0* | *12.979.281.110* | *17.113.694.867* |
| *l = 8* | *0* | *0* | *0* | *192.859.520* |
| *l = 9* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 10* | *1.145.919.027* | *2.094.200.705* | *9.377.353.465* | *3.361.046.765* |

| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,4,l,5*** | ***INVAj,4,l,6*** | ***INVAj,4,l,7*** | ***INVAj,4,l,8*** | ***INVAj,4,l,9*** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *l = 1* | *0* | *434.073.502* | *20.449.260.000* | *0* | *0* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *5.530.853.634* | *3.080.552.020* | *11.301.649.957* | *10.996.522.512* | *2.155.176.960* |
| *l = 4* | *2.231.603.000* | *1.793.400.000* | *2.280.470.000* | *7.697.835.000* | *644.022.000* |
| *l = 5* | *1.118.106.000* | *914.814.000* | *1.253.634.000* | *2.439.504.000* | *508.230.000* |
| *l = 6* | *2.217.735.000* | *852.975.000* | *2.817.777.000* | *4.468.835.000* | *852.975.000* |
| *l = 7* | *16.245.915.798* | *0* | *27.245.742.540* | *29.811.542.100* | *7.717.078.000* |
| *l = 8* | *10.000.594.820* | *0* | *5.872.856.800* | *1.522.029.880* | *0* |
| *l = 9* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 10* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |

*Tabla 3 Plan de inversiones del nivel de tensión 3, pesos de diciembre de 2017*

| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,3,l,1*** | ***INVAj,3,l,2*** | ***INVAj,3,l,3*** | ***INVAj,3,l,4*** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *l = 1* | *2.951.903.665* | *2.166.367.500* | *5.095.003.500* | *7.452.612.000* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *4.216.259.000* | *3.213.999.300* | *5.796.863.199* | *4.948.804.204* |
| *l = 4* | *1.779.251.000* | *1.391.232.962* | *1.948.577.404* | *1.668.982.836* |
| *l = 5* | *177.240.000* | *70.896.000* | *141.792.000* | *230.412.000* |
| *l = 6* | *1.133.455.500* | *804.412.129* | *657.865.316* | *1.667.593.187* |
| *l = 7* | *9.164.689.511* | *51.114.611.645* | *22.629.769.533* | *25.708.330.253* |
| *l = 8* | *0* | *77.835.000* | *68.292.723* | *229.345.435* |
| *l = 9* | *2.725.588.474* | *2.095.250.000* | *2.192.054.000* | *1.556.985.000* |
| *l = 10* | *1.145.919.027* | *2.094.200.705* | *9.377.353.465* | *3.361.046.765* |

| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,3,l,5*** | ***INVAj,3,l,6*** | ***INVAj,3,l,7*** | ***INVAj,3,l,8*** | ***INVAj,3,l,9*** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *l = 1* | *5.817.575.250* | *849.167.250* | *10.886.921.667* | *14.259.441.064* | *849.167.250* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *4.740.135.191* | *2.809.358.845* | *5.298.741.663* | *10.305.116.527* | *1.992.564.904* |
| *l = 4* | *881.586.000* | *691.383.000* | *2.580.453.000* | *3.157.997.000* | *574.529.000* |
| *l = 5* | *194.964.000* | *301.308.000* | *450.315.000* | *289.492.000* | *124.068.000* |
| *l = 6* | *2.111.913.000* | *440.470.000* | *1.886.580.000* | *652.275.000* | *240.840.000* |
| *l = 7* | *74.505.600.239* | *38.594.696.379* | *31.606.637.333* | *11.823.102.700* | *47.670.754.933* |
| *l = 8* | *615.745.540* | *1.916.212.249* | *56.502.580* | *1.058.753.507* | *418.052.700* |
| *l = 9* | *720.526.000* | *2.623.215.000* | *3.458.526.000* | *693.015.000* | *717.177.000* |
| *l = 10* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |

*Tabla 4 Plan de inversiones del nivel de tensión 2, pesos de diciembre de 2017*

| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,2,l,1*** | ***INVAj,2,l,2*** | ***INVAj,2,l,3*** | ***INVAj,2,l,4*** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *l = 1* | *4.761.066.542* | *5.702.605.500* | *16.923.332.000* | *7.114.658.500* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *5.878.962.000* | *3.397.687.064* | *5.735.173.809* | *6.721.453.095* |
| *l = 4* | *8.682.081.000* | *8.277.715.000* | *10.933.755.700* | *13.186.671.400* |
| *l = 5* | *1.137.992.000* | *375.726.000* | *391.884.000* | *724.894.000* |
| *l = 6* | *1.202.381.000* | *1.320.079.000* | *590.102.000* | *1.406.496.000* |
| *l = 7* | *82.536.311.144* | *86.296.119.565* | *88.946.383.236* | *89.748.392.751* |
| *l = 8* | *17.490.073.875* | *5.948.989.617* | *20.347.168.278* | *9.249.284.571* |
| *l = 9* | *25.162.849.600* | *14.647.639.000* | *14.847.779.000* | *11.096.632.000* |
| *l = 10* | *1.145.919.027* | *2.094.200.705* | *9.377.353.465* | *3.361.046.765* |

| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,2,l,5*** | ***INVAj,2,l,6*** | ***INVAj,2,l,7*** | ***INVAj,2,l,8*** | ***INVAj,2,l,9*** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *l = 1* | *4.840.212.250* | *2.547.501.750* | *14.669.443.333* | *13.824.898.936* | *5.112.319.750* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *8.162.696.201* | *3.490.588.454* | *15.980.055.292* | *9.927.255.473* | *5.335.348.586* |
| *l = 4* | *3.930.129.500* | *2.302.245.700* | *6.407.867.600* | *3.583.644.800* | *2.713.023.400* |
| *l = 5* | *925.397.000* | *382.702.000* | *1.118.300.000* | *382.498.000* | *434.408.000* |
| *l = 6* | *1.058.665.000* | *171.220.000* | *2.347.399.000* | *2.780.033.000* | *1.213.028.000* |
| *l = 7* | *134.997.291.231* | *141.981.583.948* | *137.119.904.884* | *135.093.610.829* | *118.186.337.106* |
| *l = 8* | *11.539.415.032* | *10.095.151.617* | *15.694.280.795* | *14.121.802.190* | *17.034.875.110* |
| *l = 9* | *34.815.848.000* | *34.410.659.000* | *33.987.565.000* | *33.393.668.000* | *33.289.776.000* |
| *l = 10* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |

*Tabla 5 Plan de inversiones del nivel de tensión 1, pesos de diciembre de 2017*

| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,1,l,1*** | ***INVAj,1,l,2*** | ***INVAj,1,l,3*** | ***INVAj,1,l,4*** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *l = 11* | *25.968.378.000* | *18.492.377.000* | *39.025.994.918* | *32.978.778.430* |
| *l = 12* | *28.262.534.387* | *39.115.490.464* | *35.747.142.094* | *34.791.232.003* |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,1,l,5*** | ***INVAj,1,l,6*** | ***INVAj,1,l,7*** | ***INVAj,1,l,8*** | ***INVAj,1,l,9*** |
| *l = 11* | *42.857.645.000* | *38.784.796.000* | *39.237.543.000* | *38.663.152.000* | *38.722.512.000* |
| *l = 12* | *87.947.254.524* | *85.694.821.293* | *86.985.797.845* | *76.184.929.027* | *77.011.551.191* |

ARTÍCULO 2. Planes de expansión de cobertura en zonas interconectables. Los valores de la variable, *IAECj,n,l,t*, para el año 5 y para el año 6, calculados con base en lo establecido en el numeral 13.5 del anexo general de la resolución CREG 015 de 2018 son los siguientes:

*Tabla 1 Plan de expansión de cobertura en zonas interconectables, año 5*

| ***Categoría de activos l*** | ***IAECj,4,l,5*** | ***IAECj,3,l,5*** | ***IAECj,2,l,5*** |
| --- | --- | --- | --- |
| *l = 1* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 4* | *0* | *0* | *660 694 320* |
| *l = 5* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 6* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 7* | *0* | *0* | *31 406 878 065* |
| *l = 8* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 9* | *0* | *0* | *313 552 080* |
| *l = 10* | *0* | *0* | *0* |

|  |  |
| --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***IAECj,1,l,5*** |
| *l = 11* | *7 610 774 040* |
| *l = 12* | *6 121 548 134* |

*Tabla 2 Plan de expansión de cobertura en zonas interconectables, año 6*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***IAECj,4,l,6*** | ***IAECj,3,l,6*** | ***IAECj,2,l,6*** |
| *l = 1* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 4* | *0* | *0* | *222 072 840* |
| *l = 5* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 6* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 7* | *0* | *0* | *11 663 929 610* |
| *l = 8* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 9* | *0* | *0* | *13 052 880* |
| *l = 10* | *0* | *0* | *0* |

|  |  |
| --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***IAECj,1,l,6*** |
| *l = 11* | *1 919 390 040* |
| *l = 12* | *5 382 260 103* |

Parágrafo: Plan de inversiones. Los valores de la variable *IAECj,n,l,t* aprobados en este artículo deben sumarse a los valores de la variable *INVAj,n,l,5* aprobados en la Resolución CREG 078 de 2019, modificada por el artículo 1 de la presente resolución, conforme al numeral 3.1.1.2.1 del Anexo General de la Resolución CREG 015 de 2018.

**ARTÍCULO 3. Ingreso adicional del OR por ajuste al plan de inversiones.** Los cambios en los ingresos del OR, pendientes de aplicar a la fecha de entrada en vigencia de la presente resolución, asociados con la modificación del plan de inversiones y con la remuneración de los proyectos de expansión de cobertura en zonas interconectables, se incluirán en la variable *IMj,4,R,m,t* definida en el numeral 2.1 del anexo general de la Resolución CREG 015 de 2018, así como en las variables *IAj,n,m,t* definidas en los numerales 2.4, 2.5 y 2.6 de dicho anexo, y en la variable *CDA1,j,m,t* definida en el numeral 1.2.4.2 del Anexo General de la Resolución CREG 015 de 2018.

Con este objetivo, desde el mes de inicio de aplicación de la presente resolución y durante doce (12) meses, al resultado de la fórmula definida en los numerales 2.1, 2.4, 2.5, 2.6 y 1.2.4.2 del Anexo General de la Resolución CREG 015 de 2018, se le adicionará el valor que resulte de dividir entre doce (12) la suma de los cambios de los ingresos del OR.

**ARTÍCULO 4.** La presente resolución deberá notificarse a EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P., y publicarse en el Diario Of*icial*. Contra lo dispuesto en este acto procede el recurso de reposición, el cual se podrá interponer ante la Dirección Ejecutiva de la CREG dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la fecha de su notificación.

**NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE**

Dado en Bogotá D.C., a los 5 días del mes de septiembre de 2024.

|  |  |
| --- | --- |
| **OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES**  Ministro de Minas y Energía  Presidente | **ANTONIO JÍMENEZ RIVERA**  Director Ejecutivo |