

República de Colombia



Libertad y Orden

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

RESOLUCIÓN 4 1 0 2 9 7 || |

(1 3 ABR 2021)

"Por la cual se ordena girar recursos del Fondo Especial de Energía Social – FOES con base en el consumo de energía eléctrica del mes de enero de 2021"

EL SUBDIRECTOR ADMINISTRATIVO Y FINANCIERO DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

En ejercicio de la función delegada mediante la Resolución 4 0548 del 2019 y en atención a los siguientes.

CONSIDERANDOS

1. Normativos

Que el artículo 118 de la Ley 812 de 2003, "Por la cual se aprueba el Plan Nacional de Desarrollo 2003-2006" ordenó al Ministerio de Minas y Energía crear el Fondo Especial de Energía Social - FOES como un sistema de cuenta especial, con el objeto de cubrir hasta cuarenta pesos (\$40) por kilovatio hora del valor de la energía eléctrica destinada al consumo de los usuarios ubicados en zonas de difícil gestión, áreas rurales de menor desarrollo, incluidas sus cabeceras municipales, y en zonas subnormales urbanas todas las cuales definirá el Gobierno Nacional.

Que el inciso 2° del artículo 190 de la Ley 1753 de 2015 estableció que el FOES, administrado por el Ministerio de Minas y Energía como un sistema especial de cuentas, a partir del 1 de enero de 2016 cubriría hasta noventa y dos pesos (\$92) por kilovatio hora del valor de la energía eléctrica destinada al consumo de subsistencia de los usuarios residenciales de estratos 1 y 2 de las Áreas Rurales de Menor Desarrollo, Zonas de Difícil Gestión y Barrios Subnormales. a Ley 1955 del 25 de mayo de 2019, por la cual se expide el Plan Nacional de Desarrollo 2018-2022 "Pacto por Colombia, Pacto por la Equidad", mediante su artículo 336, mantuvo vigente el artículo 190 de la Ley 1753 de 2015.

Que en el artículo 2.2.3.1.2. del Decreto 1073 de 2015 se definen las **Áreas Especiales**, objeto del subsidio del FOES, como las Áreas Rurales de Menor Desarrollo, Zonas de Difícil Gestión y Barrios Subnormales, respecto de los cuales los usuarios de los estratos 1 y 2 ubicados en las mismas, son beneficiarios del Fondo de Energía Social de que trata el artículo 103 de la Ley 1450 de 2011. De este modo, se define: **1) Área Rural de Menor Desarrollo** como el área perteneciente al sector rural de un municipio o distrito que reúne las siguientes características: (i) presenta un índice superior a cincuenta y cuatro punto cuatro (54.4), conforme con el indicador de las Necesidades Básicas Insatisfechas publicado por el Departamento Administrativo Nacional de Estadística y (ii) está conectada al circuito de alimentación por medio del cual se le suministra el servicio público de energía eléctrica. Corresponde al Alcalde Municipal o Distrital o a la autoridad competente, conforme con la Ley 388 de 1997, clasificar y certificar la existencia de las Áreas Rurales de Menor Desarrollo. Las áreas rurales que pertenezcan a municipios que no se encuentran clasificados en la metodología de las Necesidades Básicas Insatisfechas del Departamento Administrativo Nacional de Estadística, se considerarán Áreas Rurales de Menor Desarrollo.; **2) Zonas de Difícil Gestión**, como el conjunto de usuarios ubicados en una misma zona geográfica conectada al Sistema Interconectado Nacional, susceptible de ser aislado eléctricamente por el mismo circuito alimentador



Continuación de la Resolución: "Por la cual se ordena girar recursos del Fondo Especial de Energía Social – FOES correspondiente al consumo de energía eléctrica con base en el consumo del mes de enero de 2021"

de Nivel II, que presenta durante el último año en forma continua, una de las siguientes características: (i) Cartera vencida mayor a noventa días por parte del cincuenta por ciento (50%) o más de los usuarios de estratos 1 y 2 pertenecientes a la zona, o (ii) Niveles de pérdidas de energía superiores al cuarenta por ciento (40%) respecto a la energía de entrada al Sistema de Distribución Local que atiende exclusivamente a dicha zona. Para ambos eventos los indicadores serán medidos como el promedio de los últimos 12 meses. Así mismo el Comercializador de Energía Eléctrica, debe demostrar que los resultados de la gestión en cartera y pérdidas han sido negativos por causas no imputables a la propia empresa. Para el registro y certificación de nuevas Áreas de Difícil Gestión el conjunto de usuarios deberá corresponder como máximo a la delimitación geográfica de un barrio. Para acreditar lo anterior, la empresa deberá presentar ante la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, certificación suscrita por la Auditoría Externa de Gestión y Resultados o por su Representante Legal, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 51 de la Ley 142 de 1994 y demás normas que la modifiquen y/o adicionen. Dicha certificación, debe ir acompañada con la memoria de cálculo respectiva para cada una de las Áreas reportadas al Sistema Único de Información (SUI); y finalmente; y **3) Barrio Subnormal**, como el asentamiento humano ubicado en las cabeceras de municipios o distritos que reúne los siguientes requisitos: (i) que no tenga servicio público domiciliario de energía eléctrica o que éste se obtenga a través de derivaciones del Sistema de Distribución Local o de una Acometida, efectuadas sin aprobación del respectivo Operador de Red; (ii) que no se trate de zonas donde se deba suspender el servicio público domiciliario de electricidad, de conformidad con el artículo 139.2 de la Ley 142 de 1994, las normas de la Ley 388 de 1997 y en general en aquellas zonas en las que esté prohibido prestar el servicio y, (iii) Certificación del Alcalde Municipal o Distrital o de la autoridad competente en la cual conste la clasificación y existencia de los Barrios Subnormales, la cual deberá ser expedida dentro de los quince (15) días siguientes a la fecha de la respectiva solicitud efectuada por el Operador de Red.

Que en el artículo 2.2.3.3.4.2. *idem* se encuentran las funciones del Ministerio de Minas y Energía como administrador del FOES, entre las que se encuentran: "f) Distribuir y solicitar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público la transferencia de los recursos del FOES a los Comercializadores de Energía Eléctrica que atiendan Áreas Especiales." y h) "El Ministerio de Minas y Energía o aquella entidad a la que se otorgue tal facultad, efectuará trimestralmente la validación de las conciliaciones del Fondo de Energía Social que deben presentar los Comercializadores conforme a las indicaciones que este establezca." Asimismo, es función del Ministerio de Minas y Energía "velar por el adecuado y oportuno recaudo y utilización de los recursos del FOES para el cumplimiento de su objeto, sin perjuicio de las funciones asignadas a los órganos de control y vigilancia", por disposición del artículo 2.2.3.3.4.1 del Decreto 1073 de 2015.

Que de conformidad con lo dispuesto en el artículo 2.2.3.3.4.5. *idem*, es competencia del Ministerio de Minas y Energía calcular mensualmente el monto de los recursos del FOES que asignará a los usuarios ubicados en cada una de las Áreas Especiales y que canalizará a través de los comercializadores de energía eléctrica, aplicados únicamente al consumo individual de energía por usuario y sin que se supere el consumo de subsistencia vigente.

Que conforme al artículo 2.2.3.3.4.4. *idem*, los Comercializadores de Energía Eléctrica deberán registrar mensualmente en el Sistema Único de Información - SUI de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, todas y cada una de las Áreas Especiales que atiendan, con el propósito de que los usuarios ubicados en las Áreas Especiales se beneficien de los recursos del FOES. No obstante, el párrafo 4 *idem* señala que cuando por causas no imputables a la empresa Comercializadora de Energía Eléctrica, la información con la que se cuente en el SUI no permita al Ministerio de Minas y Energía contar con los datos requeridos para la asignación de los recursos, este podrá solicitar dicha información directamente a la empresa, quien deberá aportarla debidamente certificada por el representante legal y el revisor fiscal cuando haya lugar. Según el párrafo 2 *idem*, los Comercializadores de Energía Eléctrica deberán actualizar anualmente el documento mediante el cual certifican que un Área determinada reúne las características para ser considerada Área Especial y/o que continúa presentando las mismas condiciones. Dicho documento deberá ser cargado al SUI dentro del mes siguiente al periodo que comprende la certificación.

Continuación de la Resolución: "Por la cual se ordena girar recursos del Fondo Especial de Energía Social – FOES correspondiente al consumo de energía eléctrica con base en el consumo del mes de enero de 2021"

Que el parágrafo 3 *idem*, dispone que para las Zonas de Difícil Gestión la certificación de esta zona como tal, se efectuará teniendo como base la información validada por el Representante Legal o la Auditoría Externa de Gestión y Resultado, según el caso, correspondiente al año inmediatamente anterior y con corte a 31 de diciembre, y deberá cargarse en el SUI dentro de los seis (6) meses siguientes. No obstante, de acuerdo con el artículo 2.2.3.3.4.4.2.4 *idem*, aquellas Zonas de Difícil Gestión que habiendo sido certificadas y registradas inicialmente, y que durante el periodo anual de certificación a que hace referencia el Parágrafo 3° del artículo 2.2.3.3.4.4. del mismo Decreto ya no reúnan las condiciones iniciales, continuarán siendo consideradas Zonas de Difícil Gestión, percibiendo el beneficio FOES, siempre y cuando se encuentren cumpliendo con el Plan de Mejoramiento de sus índices de cartera o pérdidas inicialmente pactado.

Que por disposición del artículo 2.2.3.3.4.4.2.5. *idem*, en el caso de barrios subnormales que se encuentran en proceso de normalización, sus indicadores de pérdidas y/o cartera podrán ser evaluados para efectos de que una vez normalizados sean certificados como Zonas de Difícil Gestión con la información del año inmediatamente anterior y con corte a 31 de diciembre.

Que de otra parte, conforme al inciso 6° del artículo 190 de la Ley 1753 de 2015, los comercializadores de energía eléctrica indicarán el menor valor de la energía subsidiada en la factura de cobro correspondiente al período siguiente a aquel en que reciban efectivamente las sumas giradas por el FOES. Dichas sumas sólo podrán ser aplicadas al consumo corriente de energía de los usuarios y no podrá destinarse para consumos mayores al consumo de subsistencia vigente, en concordancia con el artículo 2.2.3.3.4.3. del Decreto 1073 de 2015.

Que con ocasión de la actualización de la información estadística nacional derivada del nuevo censo de población, el Ministerio de Minas y Energía expidió el Decreto 278 del 25 de febrero de 2020, el cual adiciona un parágrafo transitorio al artículo 2.2.3.3.4.4 del Decreto 1073 de 2015, el cual dispone: "PARÁGRAFO TRANSITORIO: Con el objeto que los usuarios ubicados en las Áreas Rurales Menor Desarrollo puedan seguir accediendo a los recursos del FOES y esquemas diferenciales, a partir de los consumos generados en diciembre 2019 y en adelante, se continuará empleando el índice de Necesidades Básicas Insatisfechas reportado por el Departamento Administrativo Nacional de Estadística con base en la información obtenida en el año 2005. (...)."

Que finalmente, de acuerdo con el numeral 7 del artículo 79 de la Ley 142 de 1992, es función de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD "vigilar que los subsidios presupuestales que la Nación, los departamentos y los municipios destinan a las personas de menores ingresos, se utilicen en la forma prevista en las normas pertinentes".

2. Respecto a la distribución de subsidios por parte de la Dirección de Energía Eléctrica

Que conforme al artículo 16 del Decreto 381 de 2012, "Por el cual se modifica la estructura del Ministerio de Minas y Energía", es función de la Dirección de Energía Eléctrica: "15. *Elaborar presupuesto para los subsidios del sector eléctrico, gestionar su distribución y hacer seguimiento a la ejecución*".

Que para efecto de lo anterior, la Dirección de Energía aplica para el "Procedimiento para la administración del Fondo para la Energía Social - FOES", y el "Instructivo para el reporte de las conciliación trimestral del Fondo para la Energía Social – FOES", que hacen parte del Sistema Integrado de Gestión del Ministerio de Minas y Energía -SIGME-.

Que para el giro de los valores que se autorizan mediante la presente Resolución, la Dirección de Energía Eléctrica del Ministerio de Minas y Energía remitió memorando dirigido al Subdirector



Continuación de la Resolución: "Por la cual se ordena girar recursos del Fondo Especial de Energía Social - FOES correspondiente al consumo de energía eléctrica con base en el consumo del mes de enero de 2021"

Administrativo y Financiero, con radicado No. 3-2021-006900 del 31 de marzo de 2021, que se transcribe a continuación:

"Mediante la Resolución 40548 de 2019, artículo 2, la Ministra delegó en el Subdirector Administrativo y Financiero la función de: "8. Ordenar mediante acto administrativo el pago de los recursos del Fondo Especial de Energía Social (FOES) según la distribución hecha por el área técnica respectiva". De otra parte, de conformidad con el numeral 15 del artículo 16 del Decreto 381 de 2012, es función de la Dirección de Energía Eléctrica "Elaborar presupuesto para los subsidios del sector eléctrico, gestionar su distribución y hacer seguimiento a la ejecución".

En atención a lo anterior, por medio del presente memorando me permito informar las actividades efectuadas por la Dirección de Energía Eléctrica, con base en las cuales se solicita, a través de este memorando, expedir la Resolución que ordena el pago de subsidios a cargo del FOES, correspondientes al mes de **enero de 2021**:

1. Se verificó el cumplimiento de los requisitos mencionados en el "Procedimiento para la administración del Fondo para la Energía Social - FOES", establecido en el Sistema Integrado de Información del Ministerio de Minas y Energía - SIGME, en su ítem 5.3 "Validación y Seguimiento de la aplicación del beneficio FOES".
2. Se desplegaron todas las acciones tendientes a velar por el adecuado uso y recaudo de los subsidios del FOES, conforme al literal b) del artículo 2.2.3.3.4.1 del Decreto 1073 de 2015.
3. Se validaron las conciliaciones trimestrales del FOES que los comercializadores de energía eléctrica deben presentar a través del formato señalado en el documento "Instrucciones para el reporte de las conciliaciones" que hace parte del "Procedimiento para la administración del Fondo para la Energía Social - FOES".
4. Debido a que se consideró que la información con la que se cuenta en el Sistema Único de Información - SUI no permite a la Dirección de Energía Eléctrica contar con los datos suficientes y requeridos para la asignación de los recursos en consideración de la comunicación de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios -SSPD- (Radicado MinEnergía No 2018073312 del 27 de septiembre de 2018), la Dirección solicitó directamente a los comercializadores de energía eléctrica los reportes mensuales de los consumos facturados los cuales se presentan debidamente firmados por Representante legal, y Contador y/o Revisor Fiscal, con el fin de calcular correctamente los subsidios correspondientes a los usuarios certificados por cada empresa prestadora. Estos reportes fueron debidamente certificados por el representante legal y el revisor fiscal de cada una de las empresas.

Para el caso de las empresas EPM y EMCALI, advertimos que estas no contemplan en su acta de constitución ni en de sus estatutos la obligación de tener revisor fiscal, al ser empresas de servicios públicos de carácter industriales y comerciales del estado, y no están obligadas por el Código de Comercio a tener revisor fiscal.

5. La solicitud directa de información a las empresas fue atendida por estas, y contestada mediante de los oficios radicados que se relacionan a continuación:

Empresa	Radicado
GELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	1-2021-008192
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	1-2021-008238
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	1-2021-008230
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1-2021-005458
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI S.A. E.S.P.	1-2021-008304
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1-2021-007029
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	1-2021-007963
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	1-2021-007671
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	1-2021-008189
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A. ESP	1-2021-008159
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. E.S.P.	1-2021-007485
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	1-2021-008034
EMPRESA DE ENERGÍA DEL ARAUCA S.A. E.S.P.	1-2021-008402
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	1-2021-007377
EMPRESA DE ENERGÍA DEL CASANARE	1-2021-008253
CARIBE SOL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	1-2021-007757
CARIBE MAR DE LA COSTA S.A. E.S.P.	1-2021-008696

6. Para el cálculo de la distribución del monto de los recursos del FOES, adjunta a esta comunicación, se aplicó la metodología establecida en el artículo 2.2.3.3.4.5. del Decreto 1073 de 2015, para lo cual: i) Se verificó que el subsidio no sobrepasara el consumo de subsistencia vigente fijado por la Unidad de



Continuación de la Resolución: "Por la cual se ordena girar recursos del Fondo Especial de Energía Social – FOES correspondiente al consumo de energía eléctrica con base en el consumo del mes de enero de 2021"

Planeación Minero Energética -UPME- y se aplicó únicamente al consumo individual de energía; ii) Para el cálculo de la distribución de los subsidios, se tomó como límite del subsidio el valor de \$92/kWh, con fundamento en el artículo 190 de la Ley 1753 de 2015, que se encuentra vigente al no haber sido derogado expresamente, según lo dispuesto por el artículo 336 de la Ley 1955 de 2019, "por el cual se expide el Plan Nacional de Desarrollo 2018-2022. "Pacto por Colombia, Pacto por la Equidad"; iii) Se atendió lo indicado en el artículo 1 del Decreto 278 del 20 de febrero de 2020 en lo correspondiente a: "(...) por lo cual se continuará empleando el Índice de Necesidades Básicas Insatisfechas reportado por el Departamento Administrativo Nacional de Estadística con base en la información obtenida en el año 2005".

7. Para el presupuesto del año 2021, se cuenta con un presu-puesto adicional, autorizado por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público, correspondiente a los recursos no ejecutados durante vigencias anteriores, por la suma de CINCUENTA Y DOS MIL VEINTIUN MILLONES NOVECIENTOS TREINTA Y CUATRO MIL TRESCIENTOS DIECIOCHO PESOS MCTE (\$52.021.934.318) -con corte al mes de diciembre de 2020; por lo que el Ministerio de Minas y Energía, conforme con la facultad establecida en literal a) del artículo 2.2.3.3.4.2 del Decreto 1073 de 2015, de "Emitir las directrices sobre la administración y manejo de los recursos del FOES de conformidad con lo previsto en la Ley y en este Decreto.", determina que para la distribución de estos recursos adicionales se divida este monto entre los doce meses, con el fin de que la distribución de subsidios entre los usuarios beneficiarios sea equitativa, puesto que de lo contrario, dependiendo de los ciclos de facturación de las empresas, unos usuarios podrían recibir un mayor beneficio que otros.
8. Para la ejecución de los recursos FOES de la vigencia 2021, se aplicará el valor total de los recaudos de XM por concepto de transferencias del Sistema Interconectado Nacional estipuladas en la Ley 1753 de 2015, artículo 190.
9. Para determinar los valores a girar, por concepto de Fondo de Energía Social FOES de subsidios, no se priorizó ni se discriminó ninguna empresa prestadora del servicio.
10. Se verificó la correcta inscripción mensual en el SUI de la SSPD, de las certificaciones sobre las áreas especiales de prestación del servicio, conforme lo establece el artículo 2.2.3.3.4.4. del Decreto 1073 de 2015. Para la presente orden de giro de subsidios FOES la información comercial de algunas áreas especiales no será tenida en cuenta para la asignación del beneficio., ya que, una vez revisadas las certificaciones cargadas en el SUI para algunas Zonas de Dificil Gestión, se evidenció que no cumplen con el registro en los términos del Parágrafo 3 del artículo mencionado, de lo cual se le dio traslado a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, a través de Oficio Rad. 2-2020-018565 (14-10-2020).
11. Los comercializadores que reciben la distribución objeto de este memorando deberán detallar en la factura de cobro correspondiente al periodo siguiente a aquel que se reciban efectivamente los recursos, el Beneficio FOES, por el valor de SESENTA Y SEIS PESOS CON DOCE CENTAVOS por cada kilovatio hora (\$66.12/kWh), como un menor valor de la factura.

Asimismo, anotamos que mediante memorando interno con radicado No. 3-2021-006773 del 30 de marzo de 2021, el Coordinador del Grupo de Subsidios de la Dirección de Energía Eléctrica del Ministerio de Minas y Energía recomendó que es procedente remitir a la Subdirección Administrativa y Financiera de este Ministerio el proyecto de resolución por el cual se ordena girar recursos al Fondo de Energía Social calculados con base en los consumos del mes de enero de 2021, reportados por las empresas.

Con base en lo anterior, declaro que se cumplen los requisitos para expedir la resolución por la cual se ordena girar recursos correspondientes al Fondo Especial de Energía Social, por valor de CATORCE MIL SEISCIENTOS CINCUENTA Y NUEVE MILLONES OCHOCIENTOS NOVENTA Y SEIS MIL CIENTO CUATRO PESOS M/CTE (\$14.659.896.104)) correspondientes al mes de **enero de 2021**, cuya distribución se detalla a continuación:

Empresa	Total*
CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	\$ 93.936.684
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	\$ 150.946.935
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	\$ 80.087.321
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	\$ 125.037.416
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI S.A. E.S.P.	\$ 123.778.029
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	\$ 189.501.970
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	\$ 13.028.152
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	\$ 126.278.026
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	\$ 520.134.831
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A. ESP	\$ 950.298.393
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. E.S.P.	\$ 318.755.991
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	\$ 105.206.243
EMPRESA DE ENERGÍA DEL ARAUCA S.A. E.S.P.	\$ 69.902.990
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	\$ 567.205.725



Continuación de la Resolución: "Por la cual se ordena girar recursos del Fondo Especial de Energía Social – FOES correspondiente al consumo de energía eléctrica con base en el consumo del mes de enero de 2021"

Empresa	Total*
EMPRESA DE ENERGÍA DEL CASANARE	\$ 182.755
CARIBE SOL DE LA COSTA S.A. E.S.P	\$ 5.257.532.726
CARIBE MAR DE LA COSTA S.A. E.S.P	\$ 5.968.081.917
Total	\$ 14.659.896.104

Se adjunta el Anexo "Memoria de cálculo FOES consumos enero 2021".

Que posteriormente, mediante memorando radicado 3-2021-007590 del 12 de abril de 2021, la dirección de Energía Eléctrica dio alcance al memorando anterior, solicitando ajustar el valor de recursos a distribuir, debido a la necesidad de reservar el valor devuelto por Electricaribe al FOES, por la suma de \$8.493.183.511, correspondientes al pago ordenado a través de la Resolución 410754 del 8 de septiembre de 2020, de los recursos disponibles del año 2021. En consecuencia, el valor de la distribución objeto de la presente Resolución es por la suma de TRECE MIL OCHOCIENTOS DIEZ MILLONES SETECIENTOS VEINTIÚN MIL OCHOCIENTOS CUARENTA Y CUATRO PESOS M/CTE (\$13.810.721.844).

Que como resultado del cálculo de la distribución de subsidios, efectuado por la Dirección de Energía Eléctrica, que tomó como límite \$92/kWh, conforme al artículo 190 de la Ley 1753 de 2015, el valor del subsidio por kWh correspondiente a los consumos de energía del mes de enero de 2021 es de SESENTA Y DOS PESOS CON VEINTINUEVE CENTAVOS (\$62.29) por cada kilovatio hora de energía consumida durante el mes.

Que la Subdirección Administrativa y financiera realizó las validaciones formales de la documentación entregada por parte de la Dirección de Energía Eléctrica; asume la presunción de validez de los conceptos, certificaciones y declaraciones emanadas de esa Dirección; no cuenta con elementos de juicio que hagan pensar que los cálculos sean equivocados; y en consecuencia, toma como válida la información contenida en los documentos que soportan la solicitud de expedición de este acto administrativo.

3. Presupuestales y financieros

Que mediante la Resolución 40548 de 2019, artículo 2, la Ministra delegó en el Subdirector Administrativo y Financiero la función de: "8. Ordenar mediante acto administrativo el pago de los recursos del Fondo Especial de Energía Solar (FOES) según la distribución hecha por el área técnica respectiva".

Que el artículo 67 de la Ley 2063 del 28 de noviembre de 2020, "Por la cual se decreta el Presupuesto de Rentas y Recursos de Capital y Ley de Apropriaciones para la vigencia fiscal del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020", establece que: "El Ministerio de Minas y Energía reconocerá las obligaciones por consumo de energía hasta por el monto de las apropiaciones de la vigencia fiscal, financiadas con los recursos del Fondo de Energía Social (FOES). Por tanto, los prestadores del servicio público de energía no podrán constituir pasivos a cargo de la Nación que correspondan a la diferencia resultante entre el porcentaje señalado por el artículo 190 de la Ley 1753 de 2015 y lo efectivamente reconocido."

Que el artículo 19 de la Ley 2063 del 2020, faculta al Gobierno Nacional para que en el Decreto de liquidación clasifique los ingresos y gastos y defina estos últimos.

Que en el Decreto 1805 del 31 de diciembre de 2020, mediante el cual se liquida el Presupuesto General de la Nación para la vigencia fiscal 2020, se detallan las apropiaciones y se clasifican y se definen los gastos, asignó una partida por valor de CIENTO NOVENTA Y CUATRO MIL MILLONES DE PESOS M/CTE (\$194.000.000.000), para la distribución de subsidios para usuarios ubicados en áreas especiales del Sistema Interconectado Nacional – SIN del sector eléctrico.



Continuación de la Resolución: "Por la cual se ordena girar recursos del Fondo Especial de Energía Social – FOES correspondiente al consumo de energía eléctrica con base en el consumo del mes de enero de 2021"

Que con base en la información aportada por los comercializadores de energía eléctrica de los consumos de energía en kWh facturados en el mes de **ENERO de 2021**, base para la asignación de recursos de conformidad con la validación y distribución realizada por la Dirección de Energía Eléctrica, los consumos de energía en kWh, reconocidos son los siguientes:

CONSUMOS ENERO DE 2021

Empresa	ARMD	BS	ZDG	Total kWh	Número de Usuarios ARMD	Número de Usuarios BS	Número de Usuarios ZDG
CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	1.420.700			1.420.700	27.371	-	-
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	1.234.667	100.496	947.761	2.282.924	14.941	872	11.685
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	203.810	1.007.432		1.211.242	3.122	13.089	-
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1.891.068			1.891.068	38.994	-	-
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI S.A. E.S.P.		317.238	1.554.783	1.872.021	-	1.980	13.597
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2.866.031			2.866.031	35.767	-	-
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	197.038			197.038	2.200	-	-
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	1.490.305	344.511	75.015	1.909.831	16.204	3.325	897
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	3.800.830	7.368	4.058.330	7.866.528	76.167	55	46.521
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A. ESP	10.531.363		3.840.966	14.372.329	128.807	-	33.157
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACÁ S.A. E.S.P.	4.820.871			4.820.871	47.915	-	-
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	221.341	1.369.800		1.591.141	2.924	11.607	-
EMPRESA DE ENERGÍA DEL ARAUCA S.A. E.S.P.	358.943	698.271		1.057.214	3.886	9.340	-
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLÍN S.A. E.S.P.	8.384.546		193.883	8.578.429	49.967	-	2.094
EMPRESA DE ENERGÍA DEL CASANARE		2.764		2.764	-	30	-
CARIBE SOL DE LA COSTA S.A. E.S.P	785.512	27.530.626	51.198.876	79.515.014	8.120	169.975	333.354
CARIBE MAR DE LA COSTA S.A. E.S.P	16.485.522	23.046.585	50.729.265	90.261.372	137.344	142.425	401.709
Total kWh	54.692.547	54.425.091	112.598.879	221.716.517	593.729	352.698	843.014

ARMD= Áreas Rurales de Menor Desarrollo; BS= Barrios Subnormales; ZDG= Zonas de Difícil Gestión

Que el Coordinador del Grupo de Ejecución Presupuestal de este Ministerio expidió el Certificado de Disponibilidad Presupuestal Número 1521 del 09 de abril de 2021, por valor de CATORCE MIL SEISCIENTOS CINCUENTA Y NUEVE MILLONES OCHOCIENTOS NOVENTA Y SEIS MIL CIENTO CUATRO PESOS M/CTE (\$14.659.896.104), para girar los recursos que se reconocen por medio de la presente Resolución.

Que los recursos a distribuir se transferirán en las cuentas bancarias de los Comercializadores de Energía Eléctrica que han sido registradas y se encuentran activas en el Sistema Integrado de Información Financiera- SIIF las cuales fueron validadas por el Grupo de Ejecución presupuestal del Ministerio de Minas y Energía.

Que con fundamento en las anteriores consideraciones,

RESUELVE:

Artículo 1°.: Ordenar el giro a los siguientes comercializadores de energía eléctrica por valor de **TRECE MIL OCHOCIENTOS DIEZ MILLONES SETECIENTOS VEINTIUN MIL OCHOCIENTOS CUARENTA Y CUATRO PESOS M/CTE (\$13.810.721.844)**, por concepto de subsidio FOES calculado con base en el consumo del mes de enero de 2021, con el fin de que estas empresas los entreguen a los usuarios ubicados en las áreas especiales, con fundamento en lo señalado en la parte motiva



Continuación de la Resolución: "Por la cual se ordena girar recursos del Fondo Especial de Energía Social – FOES correspondiente al consumo de energía eléctrica con base en el consumo del mes de enero de 2021"

de esta Resolución y en el Anexo 1 "Memoria de cálculo FOES consumos enero 2021" del memorando con Rad. 33-2021-007590 del 12 de abril de 2021 de la Dirección de Energía Eléctrica:

Empresa	Total Beneficio FOES
CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	\$ 88.495.403
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	\$ 142.203.336
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	\$ 75.448.264
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	\$ 117.794.626
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI S.A. E.S.P.	\$ 116.608.188
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	\$ 178.525.071
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	\$ 12.273.497
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	\$ 118.963.373
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	\$ 490.006.029
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A. ESP	\$ 895.252.373
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACÁ S.A. E.S.P.	\$ 300.292.055
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	\$ 99.112.173
EMPRESA DE ENERGÍA DEL ARAUCA S.A. E.S.P.	\$ 65.853.860
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLÍN S.A. E.S.P.	\$ 534.350.342
EMPRESA DE ENERGÍA DEL CASANARE	\$ 172.170
CARIBE SOL DE LA COSTA S.A. E.S.P	\$ 4.952.990.222
CARIBE MAR DE LA COSTA S.A. E.S.P	\$ 5.622.380.862
Total	\$13.810.721.844

Parágrafo. Los Comercializadores deberán detallar en la Factura de Cobro correspondiente al periodo siguiente a aquel en que se reciban efectivamente los recursos que se reconocen mediante la presente Resolución, el beneficio FOES de **SESENTA Y DOS PESOS CON VEINTINUEVE CENTAVOS (\$62.29)** por cada kilovatio hora de energía consumida, como un menor valor de la factura. Dichas sumas solo podrán ser aplicadas al consumo efectivamente facturado de energía a los usuarios y no podrá destinarse para consumos mayores al de consumo de subsistencia establecido por la UPME, ni a otros conceptos.

La factura deberá reflejar:

1. Los valores utilizados de consumo base de liquidación (kWh), señalando el número de la factura de referencia de donde se tomó el valor de consumo del numeral 1.
2. El valor unitario en pesos por kilovatio hora (\$/kWh), el cual es calculado por el Ministerio de Minas y Energía.

Dichas sumas sólo podrán ser aplicadas al consumo efectivamente facturado de energía a los usuarios y no podrán destinarse para consumos mayores al del consumo de subsistencia establecido por la Unidad de Planeación Minero Energético - UPME, ni a otros conceptos.

Artículo 2º.- El giro de los recursos a las empresas mencionadas en el artículo primero de la presente resolución de acuerdo con la disponibilidad asignada en el PAC.

Parágrafo 1.- El giro correspondiente a la COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P., debe hacerse a nombre de FIDEICOMISOS SOCIEDAD FIDUCIARIA DE OCCIDENTE S.A. E.S.P., en la cuenta corriente 041.10971-1 del Banco de Occidente, en virtud del oficio remitido por el Gerente Financiero y Administrativo de CEO S.A.S E.S.P. identificado con radicado No. 3-2020-006557 del 22 de abril de 2020 y la verificación de la información en el Sistema Integrado de Información financiera - SIIF.

Parágrafo 2.- El giro correspondiente a CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P., debe hacerse a nombre de CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P. (antes denominada EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACIFICO

Continuación de la Resolución: "Por la cual se ordena girar recursos del Fondo Especial de Energía Social – FOES correspondiente al consumo de energía eléctrica con base en el consumo del mes de enero de 2021"

S.A. E.S.P.) en la cuenta de ahorros 379-40000-1168 del Banco Davivienda, en virtud de los oficios radicados Nos. 2019030458 del 08 de mayo de 2019; 2019056196 del 16 de agosto de 2019; 2019086827 del 10 de diciembre de 2019 y 1-2020-003826 del 03 de febrero de 2020.

Parágrafo 3.- El giro correspondiente a EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI EICE E.S.P., debe hacerse a nombre de CONSORCIO EMCALI en la cuenta corriente 484-21070-3 del Banco de Bogotá, en virtud del encargo fiduciario suscrito, de acuerdo al radicado MME No. 2017010623 del 16 de febrero de 2017.

Parágrafo 4.- El giro correspondiente a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO "DISPAC S.A. E.S.P.", debe hacerse a nombre de PATRIMONIOS AUTÓNOMOS FIDUCIARIA COLPATRIA, NIT: 830.053.994-4 en la cuenta de ahorros 0032971054 del COLPATRIA, en virtud del oficio remitido por el Gerente General de DISPAC S.A. E.S.P. identificado con radicado No. 3-2020-008719 del 08 de junio de 2020 y la verificación de la información en el Sistema Integrado de Información financiera - SIIF.

Parágrafo 5.- El giro correspondiente a la empresa CARIBESOL DE LA COSTA S.A.S. ESP debe hacerse a nombre de de FIDEICOMISOS SOCIEDAD FIDUCIARIA DE OCCIDENTE S.A., NIT: 830.054.076 en la cuenta de ahorros 47700000703 de BANCOLOMBIA, en virtud del oficio remitido por el Representante Legal Suplente de la empresa con fecha 10 de septiembre de 2020 y la verificación de la información en el Sistema Integrado de Información financiera - SIIF.

Parágrafo 6.- El giro correspondiente a la empresa CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. ESP debe hacerse a nombre de de FIDEICOMISOS SOCIEDAD FIDUCIARIA DE OCCIDENTE S.A., NIT:830.054.076 en la cuenta de ahorros 47700000664 de BANCOLOMBIA, en virtud del oficio remitido por el Representante Legal Suplente de la empresa con fecha 10 de septiembre de 2020 y la verificación de la información en el Sistema Integrado de Información financiera - SIIF.

Parágrafo 7.- Los recursos mencionados en el Artículo 1 de esta Resolución se transferirán de acuerdo con el siguiente listado de cuentas bancarias de las empresas beneficiarias, activas en el Sistema Integrado de Información Financiera – SIIF:

EMPRESA	NIT	CUENTA	TIPO	BANCO	VALORS
CELSIA COLOMBIA S.A E.S.P	800.249.860-1	379-40000-1168	A	DAVIVIENDA	\$88.495.403
PATRIMONIOS AUTÓNOMOS FIDUCIARIA COLPATRIA	830.053.994-4	0032971054	A	SCOTIABANK COLPATRIA	\$142.203.336
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P	846.000.241-8	690-72097-4	A	POPULAR	\$75.448.264
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P	890.201.230-1	650-82961-7	A	OCCIDENTE	\$117.794.626
CONSORCIO EMCALI	900.003.617-2	484-21070-3	C	BOGOTÁ	\$116.608.188
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P	890.500.514-9	0661-6999-9712	C	DAVIVIENDA	\$178.525.071
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	890.800.128-6	070-12241598	A	BANCOLOMBIA	\$12.273.497
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	891.180.001-1	380.05580-6	C	OCCIDENTE	\$118.963.373
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	891.200.200-8	466199270	A	BOGOTA	\$490.006.029
FIDEICOMISOS SOCIEDAD FIDUCIARIA DE OCCIDENTE S.A ESP	830.054.076-2	041.10971-1	C	OCCIDENTE	\$895.252.373
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACÁ S.A. ESP	891.800.219-1	291-00815-1	A	ITAU	\$300.292.055
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P	892.002.210-6	364-05110-2	A	BOGOTÁ	\$99.112.173
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA S.A. E.S.P	892.099.499-3	31772908139	C	BANCOLOMBIA	\$65.853.860
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLÍN S.A. ESP	890.904.996-1	10135513-9	C	ITAU	\$534.350.342
EMPRESA DE ENERGÍA DEL CASANARE	844.004.576-0	505-80454-2	A	OCCIDENTE	\$172.170
FIDEICOMISOS SOCIEDAD FIDUCIARIA DE OCCIDENTE S.A	830.054.076	47700000703	A	BANCOLOMBIA	\$4.952.990.222
FIDEICOMISOS SOCIEDAD FIDUCIARIA DE OCCIDENTE S.A	830.054.076	47700000664	A	BANCOLOMBIA	\$5.622.380.862
TOTAL RESOLUCIÓN					\$13.810.721.844



Continuación de la Resolución: "Por la cual se ordena girar recursos del Fondo Especial de Energía Social - FOES correspondiente al consumo de energía eléctrica con base en el consumo del mes de enero de 2021"

Artículo 3°. - La presente resolución rige a partir de la fecha de su expedición.

Comuníquese y Cúmplase

Dada en Bogotá, D.C., a los. 1 3 ABR 2021

CAMILO ENRIQUE ÁLVAREZ HERNÁNDEZ
Subdirector Administrativo y Financiero

Proyectó: Nelson Javier Dueñas V. / David Villanueva A.
Revisó y aprobó: Camilo Enrique Álvarez Hernández

410297

13 ABR 2021



MEMORIA DE CALCULO FOES CONSUMOS ENERO 2021

Consumos Enero

Empresa	ARMD	BS	ZDG	Total kWh	Num Usu. ARMD	Num Usu. BS	Num Usu. ZDG	Radicado
CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	1.420.700			1.420.700	27.371	-	-	1-2021-008192
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	1.234.667	100.496	947.761	2.282.924	14.941	872	11.685	1-2021-008238
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	203.810	1.007.432		1.211.242	3.122	13.089	-	1-2021-008230
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1.891.068			1.891.068	38.994	-	-	1-2021-005458
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI S.A. E.S.P.		317.238	1.554.783	1.872.021	-	1.980	13.597	1-2021-008304
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2.866.031			2.866.031	35.767	-	-	1-2021-007029
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	197.038			197.038	2.200	-	-	1-2021-007963
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	1.490.305	344.511	75.015	1.909.831	16.204	3.325	897	1-2021-007671
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	3.800.830	7.368	4.058.330	7.866.528	76.167	55	46.521	1-2021-008189
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A. ESP	10.531.363		3.840.966	14.372.329	128.807	-	33.157	1-2021-008159
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	4.820.871			4.820.871	47.915	-	-	1-2021-007485
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	221.341	1.369.800		1.591.141	2.924	11.607	-	1-2021-008034
EMPRESA DE ENERGIA DEL ARAUCA S.A. E.S.P.	358.943	698.271		1.057.214	3.886	9.340	-	1-2021-008402
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	8.384.546		193.883	8.578.429	49.967	-	2.094	1-2021-007377
EMPRESA DE ENERGIA DEL CASANARE		2.764		2.764	-	30	-	1-2021-008253
CARIBE SOL DE LA COSTA S.A. E.S.P	785.512	27.530.626	51.198.876	79.515.014	8.120	169.975	333.354	1-2021-007757
CARIBE MAR DE LA COSTA S.A. E.S.P	16.485.522	23.046.585	50.729.265	90.261.372	137.344	142.425	401.709	1-2021-008696
Total kWh	54.692.547	54.425.091	112.598.879	221.716.517	593.729	352.698	843.014	

ARMD= Áreas Rurales de Menor Desarrollo; BS= Barrios Subnormales;
ZDG= Zonas de Dificil Gestión

TOTAL USUARIOS 1.789.441

Empresa	Total*
CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	\$ 88.495.403
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	\$ 142.203.336
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	\$ 75.448.264
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	\$ 117.794.626
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI S.A. E.S.P.	\$ 116.608.188
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	\$ 178.525.071
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	\$ 12.273.497
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	\$ 118.963.373
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	\$ 490.006.029
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A. ESP	\$ 895.252.373
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	\$ 300.292.055
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	\$ 99.112.173
EMPRESA DE ENERGIA DEL ARAUCA S.A. E.S.P.	\$ 65.853.860
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	\$ 534.350.342
EMPRESA DE ENERGIA DEL CASANARE	\$ 172.170
CARIBE SOL DE LA COSTA S.A. E.S.P	\$ 4.952.990.222
CARIBE MAR DE LA COSTA S.A. E.S.P	\$ 5.622.380.862
Total	\$13.810.721.844

* El valor total por empresa se obtiene de multiplicar el Total kWh por \$ 62,29 de acuerdo artículo 190 de la Ley 1753 de 2015.

Elaboro: Javier Pinzón

Reviso: Jose Edilberto Muñoz,

German Gonzalez,

Rodrigo Prieto,

Aprobo: Luis Julian Zuluaga López