

| | | |
|--|----------------------------|---------------------|
|   | ACTA CAPRONE No. 26 | Código: AG-P-01-F01 |
| | | Versión: 03 |
| | | Fecha: 05/11/2013 |

FECHA: Bogotá, 05 de agosto de 2015.

HORA: 18:00 horas

LUGAR: Sala de Juntas Despacho Ministro de Minas y Energía.

ASISTENTES: Tomás González, Ministro de Minas y Energía.
Carlos Fernando Eraso Calero, Viceministro de Energía.
Rogerio Ramírez Reyes, Director de Energía Eléctrica.

INVITADOS: Germán Quintero Rojas, Secretario General.

Se da inicio a la reunión correspondiente al Comité de Administración del Programa de Normalización de Redes Eléctricas – CAPRONE, el cual es presidido por el Señor Ministro de Minas y Energía, de conformidad con lo dispuesto por el artículo 2.2.3.3.3.3,2.1 del Decreto 1073 del 28 de mayo de 2015.

A partir de lo anterior, se propone el siguiente Orden del Día de la reunión:

1. Verificación de Quórum.
2. Informe sobre recursos disponibles para asignación.
3. Informe de la Convocatoria PRONE 001 de 2015.
4. Presentación de proyectos de acuerdo con el Orden de Priorización obtenido.
5. Forma de ejecución de los proyectos aprobados.
6. Decisión sobre los proyectos.

Una vez analizado el Orden del Día el CAPRONE lo aprueba por unanimidad.

A. DESARROLLO DEL ORDEN DEL DÍA:

1. Verificación de Quórum.

Dado que se cuenta con la presencia de los tres integrantes del Comité establecidos en el artículo 2.2.3.3.3.3,2.1 del Decreto 1073 del 28 de mayo de 2015.

2. Informe sobre recursos disponibles para asignación:

Se informa al CAPRONE que el cupo presupuestal total, dispuesto para Financiar proyectos de Normalización del servicio de Energía en Barrios Subnormales de los Municipios del Sistema Interconectado Nacional, en el Presupuesto General de la Nación para la vigencia 2015 corresponde a la suma de VEINTE MIL NOVECIENTOS TREINTA Y TRES MILLONES (\$ 20.933.000.000) DE PESOS MCTE, estos recursos se encuentran

amparados en el certificado de disponibilidad presupuestal No. 1115 del 19 de junio de 2015.

3. Informe de la Convocatoria PRONE No. 001 de 2015.

Se coloca a consideración del Comité el procedimiento aplicable para la priorización de los proyectos que le son presentados, en los siguientes términos:

- El Ministerio de Minas y Energía mediante Resolución 4 0715 del 22 de junio de 2015, convocó a los Operadores de Red para presentar planes, programas y/o proyectos de normalización de redes eléctricas, para la adjudicación de recursos del Programa de Normalización de Redes Eléctricas – PRONE, así como llevar a cabo su desarrollo.
- En dicha Resolución se estableció que el Ministerio no financiaría costos de administración ni de interventoría técnica de aquellos planes, programas y/o proyectos financiados con recursos del fondo PRONE que sean desarrollados directamente por los Operadores de Red (OR).
- En el documento anexo a la Resolución 4 0715 del 22 de junio de 2015, se estableció el alcance, el presupuesto, los antecedentes, los Requisitos de Participación, la Fecha y Hora de recepción de documentos, los criterios de selección de los proyectos y los desarrolladores de los mismos, que corresponden a los Operadores de Red de la región beneficiada.
- Se informa que en esta convocatoria se presentaron ciento diez (110) proyectos por parte de los Operadores de Red, según consta en el Acta de Recepción de documentos del 10 de julio de 2015, así:
 - Seis (6) proyectos presentados cada uno en original y en copia magnética, por la empresa EMCALI. E.I.C E. E.S.P.
 - Cinco (5) proyectos presentados cada uno en original y en copia magnética, por la empresa ELECTROCAQUETA S.A. E.S.P.
 - Sesenta y seis (66) proyectos presentados cada uno en original y en una copia magnética, por la empresa ELECTRICARIBE S.A. E.S.P.
 - Un (1) proyecto presentados cada uno en original y en copia magnética, por la empresa ESSA. E.S.P
 - Cinco (5) proyectos presentados cada uno en original y en copia magnética, por la empresa ENELAR.
 - Documentación por parte de la empresa ENELAR de tres (3) proyectos que en la Convocatoria anterior no se les asignó recursos, manifestando de esta manera su interés de presentarlos a concurso en esta Convocatoria.
 - Nueve (9) proyectos presentados cada uno en original y en copia magnética, por la empresa ELECTROHUILA.
 - Documentación por parte de la empresa ELECTROHUILA de diez (10) proyectos que en la Convocatoria anterior no se les asignó recursos,

manifestando de esta manera su interés de presentarlos a concurso en esta Convocatoria.

- Cinco (5) proyectos presentados cada uno en original y en copia magnética, por la empresa CEDENAR S.A. E.S.P.
- Se revisó la documentación aportada para el cumplimiento de los requisitos establecidos en la Convocatoria PRONE 001 – 2015 de los ciento diez (110) proyectos recibidos.
- De los ciento diez (110) proyectos presentados se devolvieron dos (2) de la empresa ELECTROHUILA S.A. E.S.P, teniendo en cuenta que no se presentaron con la totalidad de documentos exigidos en el Título V del Anexo a la Resolución 4 0715 del 22 de junio de 2015 de la Convocatoria PRONE No. 001 de 2015, de conformidad con el Literal c del Título VI del citado Anexo.
- Así mismo, el Ministerio requirió aclaraciones a ciento seis (106) Proyectos, las cuales fueron presentadas por los Operadores de Red en los términos previstos en el Título VII del Anexo a la Resolución 4 0715 del 22 de junio de 2015, y fueron aceptadas por el MINISTERIO respecto de los ciento seis(106) proyectos.
- La priorización de estos proyectos estuvo a cargo del Grupo de Apoyo Técnico, integrado para las Convocatorias PRONE, de conformidad con lo establecido en la Resolución No. 18 0679 de mayo 2 de 2011, quienes revisaron el cumplimiento de los Requisitos de Participación establecidos en el Capítulo V del Anexo a la Resolución 4 0715 del 22 de junio de 2015 y se dio aplicación de la fórmula para establecer el Orden de Prioridad de cada proyecto. De esta manera, se obtuvieron los resultados registrados en el Acta de priorización de Proyectos del 30 de julio de 2015, la cual hace parte integral de la presente Acta.
- En este aparte se explica al CAPRONE la fórmula utilizada por el Grupo de Apoyo Técnico para establecer el Orden de Priorización de cada Proyecto:

$$OPP = (Y1 * CUP) + (Y2 * COF) + (Y3 * ZP)$$

Donde:

$$Y1=100\%; Y2=0\%; Y3=0\%$$

Donde:

OPP: Orden de Priorización de Proyectos

CUP: Costo por usuario del proyecto. Corresponde al costo mínimo por usuario obtenido de entre todos los proyectos presentados que hayan cumplido los requisitos de la Convocatoria, dividido entre el costo por usuario del proyecto a priorizar.

COF: Cofinanciación del Proyecto

ZP: Zonas Prioritaria. Se le asigna el valor de 1 o 0 en función de si el proyecto pertenece a una Zona Prioritaria.

4. Presentación de Proyectos de acuerdo con el Orden de Priorización obtenido.

Se presentó a consideración de los miembros del Comité, el Orden de Priorización de los proyectos presentados en la Convocatoria PRONE No. 001 de 2015, derivado de la revisión de los requisitos y de los criterios de priorización por parte del Grupo de Apoyo Técnico, con base en los ciento ocho (108) proyectos que cumplieron con la totalidad de requisitos establecidos en el Título VII del Anexo a la Resolución 4 0715 del 22 de junio de 2015, por un valor total de SESENTA Y SEIS MIL CUATROCIENTOS SETENTA Y SEIS MILLONES SEISCIENTOS SETENTA Y NUEVE MIL CUATROCIENTOS DOCE (\$66.476.679.412) PESOS MCTE.

El orden de priorización de los proyectos es el siguiente :

| No. | OPERADOR DE RED | DEPARTAMENTO | MUNICIPIO | PROYECTO | USUARIOS | COSTO DEL PROYECTO (\$ COP) | COSTO/USUARIO (\$ COP) | OPP |
|-----|-----------------|--------------|------------------------|--|----------|-----------------------------|------------------------|------|
| 1 | ELECTROHUILA | HUILA | TESALIA | AMAYA | 30 | 23.146.467 | 771.549 | 1,00 |
| 2 | ELECTROCAQUETA | CAQUETA | SAN JOSE DEL FRAGUA | TIERRA SANTA | 217 | 264.185.370 | 1.217.444 | 0,63 |
| 3 | ELECTROCAQUETA | CAQUETA | SAN VICENTE DEL CAGUAN | 29 DE AGOSTO | 175 | 240.217.149 | 1.372.669 | 0,56 |
| 4 | ELECTROCAQUETA | CAQUETA | PUERTO RICO | SIMON CLAROS | 200 | 284.411.570 | 1.422.058 | 0,54 |
| 5 | ELECTROHUILA | HUILA | TESALIA | SAN MARTIN, LA INMACULADA, SAN ROQUE | 149 | 222.882.996 | 1.495.859 | 0,52 |
| 6 | ELECTROHUILA | HUILA | TESALIA | EL JARDIN | 77 | 116.692.255 | 1.515.484 | 0,51 |
| 7 | ELECTROHUILA | HUILA | LA ARGENTINA | LA PRIMAVERA | 39 | 59.357.988 | 1.522.000 | 0,51 |
| 8 | ELECTROHUILA | HUILA | ISNOS | ASOPROVICO | 35 | 55.487.761 | 1.585.365 | 0,49 |
| 9 | CEDENAR | NARIÑO | SAN ANDRES DE TUMACO | SAN CARLOS, CALLE SANTANDER, EL MORRO, AVENIDA LOS ESTUDIANTES, CALLE CALDAS, CALLE MOSQUERA, CALLE SUCRE, CALLE MERCEDES, CALLE MARQUES | 1.135 | 1.907.369.083 | 1.680.501 | 0,46 |
| 10 | ELECTROCAQUETA | CAQUETA | EL DONCELLO | Villa Yari Etapa 2 | 49 | 84.817.882 | 1.730.977 | 0,45 |
| 11 | ELECTROCAQUETA | CAQUETA | BELEN DE LOS ANDAQUIES | LAS BRISAS | 57 | 100.288.025 | 1.759.439 | 0,44 |
| 12 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | COFAVI | 296 | 521.343.603 | 1.761.296 | 0,44 |
| 13 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | EL PRADO | 391 | 708.638.500 | 1.812.375 | 0,43 |
| 14 | ELECTROHUILA | HUILA | ISNOS | VILLA VERDE | 63 | 114.815.051 | 1.822.461 | 0,42 |
| 15 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | INVASION CABECERAS DEL LLANO | 241 | 455.350.934 | 1.889.423 | 0,41 |
| 16 | ELECTROHUILA | HUILA | ISNOS | EMIRO BARRERA | 70 | 137.638.302 | 1.966.261 | 0,39 |
| 17 | ELECTROHUILA | HUILA | ISNOS | COLISEO | 30 | 59.368.018 | 1.978.934 | 0,39 |
| 18 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | LAS FLORES | 369 | 737.824.966 | 1.999.526 | 0,39 |
| 19 | CEDENAR | NARIÑO | SAN ANDRES DE TUMACO | CIUDADELA, NUEVO HORIZONTE ETAPA I, NUEVO HORIZONTE ETAPA II, NUEVO HORIZONTE ETAPA III, CENTRO POBLADO URBANO SUBNORMAL KM 85 | 1.541 | 3.217.507.035 | 2.087.934 | 0,37 |
| 20 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | SANTANDER | 428 | 895.110.879 | 2.091.381 | 0,37 |

Acta CAPRONE No. 26 – 05 de Agosto de 2015

| No. | OPERADOR DE RED | DEPARTAMENTO | MUNICIPIO | PROYECTO | USUARIOS | COSTO DEL PROYECTO (\$ COP) | COSTO/USUARIO (\$ COP) | OPP |
|-----|-----------------|-----------------|----------------------|--|----------|-----------------------------|------------------------|------|
| 21 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | SAN JORGE, SALINAS | 122 | 272.825.302 | 2.236.273 | 0,35 |
| 22 | CEDENAR | NARIÑO | SAN ANDRES DE TUMACO | PEÑA COLORADA, TANGAREAL DEL MIRA PROYECTO 2 | 152 | 349.988.495 | 2.302.556 | 0,34 |
| 23 | EMCALI | VALLE DEL CAUCA | CALI | BONILLA ARAGON ETAPA 3 | 1.993 | 4.592.557.592 | 2.304.344 | 0,33 |
| 24 | EMCALI | VALLE DEL CAUCA | CALI | ALTO JORDAN ETAPA 4 | 2.256 | 5.201.295.984 | 2.305.539 | 0,33 |
| 25 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | LIBERTADORES | 94 | 216.725.502 | 2.305.590 | 0,33 |
| 26 | EMCALI | VALLE DEL CAUCA | YUMBO | GUACANDÁ ETAPA 2 | 139 | 321.599.574 | 2.313.666 | 0,33 |
| 27 | ELECTROHUILA | HUILA | LA ARGENTINA | 16 DE DICIEMBRE | 48 | 117.215.089 | 2.441.981 | 0,32 |
| 28 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | FUNDACION | CIUDAD JARDIN, 15 DE DICIEMBRE | 117 | 293.089.239 | 2.505.036 | 0,31 |
| 29 | ELECTROHUILA | HUILA | SAN AGUSTIN | LAS BRISAS, SAN JOSE | 164 | 412.582.791 | 2.515.749 | 0,31 |
| 30 | EMCALI | VALLE DEL CAUCA | YUMBO | TRINIDAD | 300 | 758.957.100 | 2.529.857 | 0,30 |
| 31 | ELECTROHUILA | HUILA | SALADOBLANCO | NUEVO HORIZONTE | 43 | 108.892.573 | 2.532.385 | 0,30 |
| 32 | ELECTROHUILA | HUILA | ACEVEDO | SECTOR PUENTE PITALITOS | 40 | 103.669.837 | 2.591.746 | 0,30 |
| 33 | ELECTRICARIBE | ATLANTICO | SANTO TOMAS | SIETE DE AGOSTO | 212 | 555.153.109 | 2.618.647 | 0,29 |
| 34 | ELECTROHUILA | HUILA | SAN AGUSTIN | NUEVA ALIANZA | 28 | 73.907.635 | 2.639.558 | 0,29 |
| 35 | ELECTRICARIBE | ATLANTICO | MALAMBO | BELLAVISTA | 239 | 662.629.410 | 2.772.508 | 0,28 |
| 36 | CEDENAR | NARIÑO | SAN ANDRES DE TUMACO | LA BRAVA, PULGANDE, LA VARIANTE, LA NUPA, GUALTAL, KM 41 | 633 | 1.781.984.569 | 2.815.141 | 0,27 |
| 37 | ESSA | SANTANDER | BARRANCABERMEJ A | Casco Urbano San Rafael de Chucurí | 206 | 582.609.904 | 2.828.203 | 0,27 |
| 38 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARIGUANI | EL CONGO | 227 | 650.654.636 | 2.866.320 | 0,27 |
| 39 | ELECTRICARIBE | ATLANTICO | MALAMBO | VILLA RICA DOS | 109 | 313.227.185 | 2.873.644 | 0,27 |
| 40 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | PLATO | SAN MARTIN, 8 DE DICIEMBRE, 11 DE NOVIEMBRE | 344 | 1.001.072.325 | 2.910.094 | 0,27 |
| 41 | ELECTRICARIBE | BOLIVAR | MAGANGUE | SAN JUAN BOSCO, OLAYA HERRERA | 147 | 429.392.018 | 2.921.034 | 0,26 |
| 42 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | PEDRAZA | HEREDIA RURAL | 528 | 1.573.448.475 | 2.980.016 | 0,26 |
| 43 | ELECTRICARIBE | BOLIVAR | MAGANGUE | YATI (SECTOR LA BENDICION DE DIOS) | 86 | 259.703.654 | 3.019.810 | 0,26 |
| 44 | ELECTROHUILA | HUILA | ELIAS | MARIA AUXILIADORA | 38 | 117.308.835 | 3.087.075 | 0,25 |
| 45 | CEDENAR | NARIÑO | SAN ANDRES DE TUMACO | MASCAREY, EL DESCANSO, DOS QUEBRADAS, BAJO VILLARICA, ALTO VILLARICA | 208 | 648.027.589 | 3.115.517 | 0,25 |
| 46 | ELECTRICARIBE | BOLIVAR | TURBACO | LAS TABLITAS | 52 | 162.787.963 | 3.130.538 | 0,25 |
| 47 | ELECTRICARIBE | CESAR | VALLEDUPAR | EFRAIN QUINTERO (SECTOR VILLA JAIDYTH) | 367 | 1.149.547.684 | 3.132.283 | 0,25 |
| 48 | ELECTRICARIBE | CESAR | LA JAGUA DE IBIRICO | EL PROGRESO | 282 | 894.155.102 | 3.170.763 | 0,24 |
| 49 | ELECTRICARIBE | CESAR | LA GLORIA | LA PAZ, CERREJON 1, CERREJON 2 | 179 | 576.413.206 | 3.220.186 | 0,24 |
| 50 | ELECTRICARIBE | LA GUAJIRA | SAN JUAN DEL CESAR | GRAN COLOMBIA | 107 | 348.617.667 | 3.258.109 | 0,24 |
| 51 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARIGUANI | EL PARAISO | 46 | 150.533.658 | 3.272.471 | 0,24 |
| 52 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | FUNDACION | EL YUMBO, JUAN 23, LOMA FRESCA | 168 | 551.490.147 | 3.282.679 | 0,24 |

| No. | OPERADOR DE RED | DEPARTAMENTO | MUNICIPIO | PROYECTO | USUARIOS | COSTO DEL PROYECTO (\$ COP) | COSTO/USUARIO (\$ COP) | OPP |
|-----|-----------------|-----------------|-----------------------------|------------------------------------|----------|-----------------------------|------------------------|------|
| 53 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | PLATO | SIMON BOLIVAR | 54 | 177.541.413 | 3.287.804 | 0,23 |
| 54 | ELECTRICARIBE | ATLANTICO | PUERTO COLOMBIA | VILLA ROSARIO | 137 | 451.689.803 | 3.297.006 | 0,23 |
| 55 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARIGUANI | SAN ANDRES, SOLIDARIDAD | 310 | 1.029.114.250 | 3.319.723 | 0,23 |
| 56 | ELECTRICARIBE | CESAR | LA GLORIA | LOS ALMENDROS, 1 DE MAYO | 147 | 497.398.608 | 3.383.664 | 0,23 |
| 57 | ELECTROHUILA | HUILA | CAMPOALEGRE | LA ORQUIDEA | 28 | 96.321.546 | 3.440.055 | 0,22 |
| 58 | ENELAR | ARAUCA | ARAQUITA | LOS ROBLES | 28 | 97.358.985 | 3.477.107 | 0,22 |
| 59 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | PLATO | EL BOSQUE | 169 | 588.500.527 | 3.482.252 | 0,22 |
| 60 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARIGUANI | 20 DE MAYO, SAN JORGE | 390 | 1.372.511.816 | 3.519.261 | 0,22 |
| 61 | ELECTROHUILA | HUILA | OPORAPA | LA UNION | 42 | 149.155.573 | 3.551.323 | 0,22 |
| 62 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARIGUANI | SAN TROPEL | 162 | 578.621.663 | 3.571.739 | 0,22 |
| 63 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARACATACA | SAN JOSE | 47 | 168.322.287 | 3.581.325 | 0,22 |
| 64 | ELECTRICARIBE | LA GUAJIRA | SAN JUAN DEL CESAR | LOMA FRESCA, MANZANILLO | 91 | 326.327.749 | 3.586.019 | 0,22 |
| 65 | ELECTROHUILA | HUILA | ISNOS | MONTILLA | 58 | 208.117.496 | 3.588.233 | 0,22 |
| 66 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | NUEVA GRANADA | LA FLORIDA | 68 | 245.441.510 | 3.609.434 | 0,21 |
| 67 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARIGUANI | EL BRAZIL | 262 | 949.287.390 | 3.623.234 | 0,21 |
| 68 | ELECTRICARIBE | ATLANTICO | PUERTO COLOMBIA | VILLA ROSALES | 50 | 182.081.141 | 3.641.623 | 0,21 |
| 69 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARACATACA | PRADITO, 11 DE NOVIEMBRE | 50 | 188.856.108 | 3.777.122 | 0,20 |
| 70 | ELECTRICARIBE | BOLIVAR | TURBACO | LA LINEA | 86 | 327.178.843 | 3.804.405 | 0,20 |
| 71 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | NUEVA GRANADA | SAN JORGE | 58 | 220.876.554 | 3.808.216 | 0,20 |
| 72 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | SAN SEBASTIAN DE BUENAVISTA | 19 DE ABRIL, LA BUBA, NUVIA CORREA | 280 | 1.091.491.176 | 3.898.183 | 0,20 |
| 73 | EMCALI | VALLE DEL CAUCA | YUMBO | SAN MARCOS | 221 | 863.793.749 | 3.908.569 | 0,20 |
| 74 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | PLATO | FLORIDA | 59 | 233.902.605 | 3.964.451 | 0,19 |
| 75 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | FUNDACION | EL PORVENIR | 60 | 238.642.369 | 3.977.373 | 0,19 |
| 76 | EMCALI | VALLE DEL CAUCA | YUMBO | MULALO | 257 | 1.026.599.350 | 3.994.550 | 0,19 |
| 77 | ELECTRICARIBE | CESAR | CURUMANI | EL PROGRESO | 108 | 433.229.291 | 4.011.382 | 0,19 |
| 78 | ELECTRICARIBE | LA GUAJIRA | SAN JUAN DEL CESAR | PARAISO DEL BETEL | 162 | 657.722.666 | 4.060.016 | 0,19 |
| 79 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | FUNDACION | 1 DE MAYO, 6 ENERO REP | 251 | 1.047.153.564 | 4.171.927 | 0,18 |
| 80 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | NUEVA GRANADA | GUAYACANES | 129 | 539.825.561 | 4.184.694 | 0,18 |
| 81 | ELECTRICARIBE | CESAR | ASTREA | VILLA CERA, SIMON BOLIVAR | 281 | 1.211.574.987 | 4.311.655 | 0,18 |
| 82 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARIGUANI | ENMANUEL | 130 | 561.763.184 | 4.321.255 | 0,18 |
| 83 | ELECTRICARIBE | CESAR | ASTREA | VILLA PRADO, SAN JORGE | 76 | 329.196.020 | 4.331.527 | 0,18 |
| 84 | ELECTRICARIBE | LA GUAJIRA | FONSECA | QUINCE DE DICIEMBRE | 73 | 317.644.070 | 4.351.289 | 0,18 |
| 85 | ELECTRICARIBE | LA GUAJIRA | FONSECA | VILLA JARDIN | 82 | 361.621.265 | 4.410.015 | 0,17 |
| 86 | ELECTRICARIBE | CESAR | CURUMANI | LOS AZULES | 163 | 720.201.859 | 4.418.416 | 0,17 |
| 87 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | FUNDACION | LAS DELICIAS | 137 | 606.097.228 | 4.424.067 | 0,17 |
| 88 | ELECTRICARIBE | CESAR | ASTREA | EL LIBERTADOR | 158 | 709.535.401 | 4.490.730 | 0,17 |
| 89 | ELECTRICARIBE | CESAR | LA JAGUA DE IBIRICO | LOS FUNDADORES | 235 | 1.107.507.466 | 4.712.798 | 0,16 |
| 90 | ELECTRICARIBE | LA GUAJIRA | SAN JUAN DEL CESAR | RODEITO, RANCHO LUNA | 127 | 600.727.694 | 4.730.139 | 0,16 |
| 91 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | SAN SEBASTIAN DE BUENAVISTA | SAN MARTIN, ALFONSO LOPEZ | 187 | 890.769.033 | 4.763.471 | 0,16 |
| 92 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARIGUANI | EL RETIRO | 59 | 284.580.670 | 4.823.401 | 0,16 |
| 93 | ELECTRICARIBE | ATLANTICO | PUERTO COLOMBIA | SOLIMAR | 139 | 670.861.694 | 4.826.343 | 0,16 |
| 94 | ELECTRICARIBE | CESAR | SAN DIEGO | EL RINCON | 97 | 475.804.003 | 4.905.196 | 0,16 |
| 95 | ELECTRICARIBE | LA GUAJIRA | SAN JUAN DEL CESAR | VILLA HERMOSA, CHIQUINQUIRA | 133 | 653.807.069 | 4.915.843 | 0,16 |
| 96 | ELECTRICARIBE | LA GUAJIRA | FONSECA | 12 DE OCTUBRE | 255 | 1.289.787.816 | 5.057.991 | 0,15 |

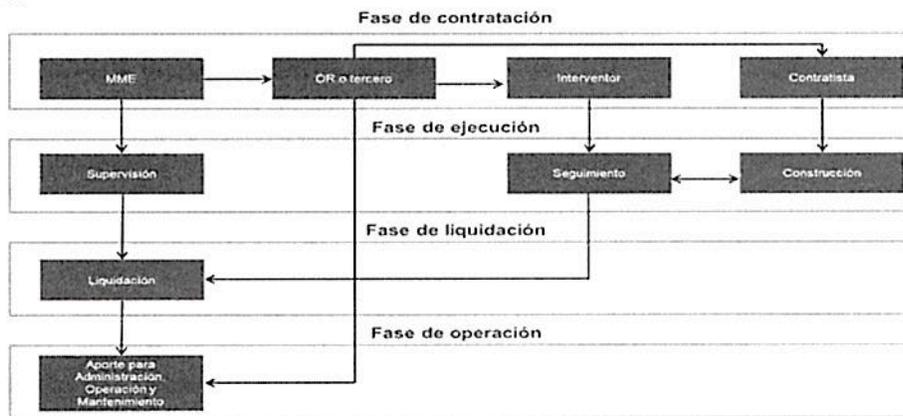
| No. | OPERADOR DE RED | DEPARTAMENTO | MUNICIPIO | PROYECTO | USUARIOS | COSTO DEL PROYECTO (\$ COP) | COSTO/USUARIO (\$ COP) | OPP |
|-----|-----------------|--------------|-----------------------------|-----------------------------------|----------|-----------------------------|------------------------|------|
| 97 | ELECTRICARIBE | CESAR | SAN DIEGO | MEDIA LUNA | 130 | 673.648.688 | 5.181.913 | 0,15 |
| 98 | ELECTRICARIBE | CESAR | VALLEDUPAR | FUTURO DE LOS NIÑOS, VILLA ANDRES | 56 | 291.664.255 | 5.208.290 | 0,15 |
| 99 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | NUEVA GRANADA | CASCARON PRENDIO, DIFICILITO | 94 | 531.294.184 | 5.652.066 | 0,14 |
| 100 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | SAN SEBASTIAN DE BUENAVISTA | LOS GALVIS RURAL | 103 | 605.605.972 | 5.879.670 | 0,13 |
| 101 | ELECTRICARIBE | CESAR | EL PASO | EL CARMEN | 107 | 716.848.575 | 6.699.519 | 0,12 |
| 102 | ELECTRICARIBE | CESAR | CURUMANI | RABO LARGO | 101 | 692.200.462 | 6.853.470 | 0,11 |
| 103 | ELECTRICARIBE | LA GUAJIRA | SAN JUAN DEL CESAR | PRIMERO DE MAYO | 56 | 403.277.045 | 7.201.376 | 0,11 |
| 104 | ELECTRICARIBE | CESAR | PUEBLO BELLO | MINAS DE IRACAL | 72 | 602.132.562 | 8.362.952 | 0,09 |
| 105 | ELECTRICARIBE | CESAR | CURUMANI | EL PORVENIR | 120 | 1.047.645.745 | 8.730.381 | 0,09 |
| 106 | ELECTRICARIBE | ATLANTICO | MALAMBO | EL ESPINAL | 25 | 226.206.902 | 9.048.276 | 0,09 |
| 107 | ELECTRICARIBE | BOLIVAR | MAHATES | SANTANDER | 10 | 93.537.932 | 9.353.793 | 0,08 |
| 108 | ELECTRICARIBE | CESAR | PUEBLO BELLO | PAZ DEL RIOS | 16 | 375.556.355 | 23.472.272 | 0,03 |

| | | |
|-------|--------|-------------------|
| TOTAL | 22.252 | \$ 66.476.679.412 |
|-------|--------|-------------------|

5. Forma de Ejecución de los proyectos que son objeto de aprobación

En el esquema expuesto, el Operador de Red es quien brinda la asistencia técnica requerida y administra los aportes del PRONE de modo que desarrolle los procesos de contratación y ejecución de las obras. Adicionalmente, los costos de interventoría de las obras deben realizarse con recursos propios.

En el mismo contrato, el Operador de Red, una vez terminada la construcción de la infraestructura, pasa a desarrollar las actividades de administración, operación y mantenimiento de dicha infraestructura y a realizar la reposición de activos cuando se requiera.



6. Decisión sobre los proyectos.

De conformidad con lo establecido en el artículo 2.2.3.3.3,2.1 del Decreto 1073 de 2015 y de acuerdo al numeral 4 de la presente acta, el Comité CAPRONE revisa de manera detallada el orden de priorización de los proyectos realizada por el Grupo de Apoyo Técnico.

El análisis de esa revisión arrojó como resultado, que el 92% de los recursos aprobados en los comités CAPRONES anteriores, benefician a usuarios cuyo costo por usuario no supera el valor de TRES MILLONES QUINIENTOS MIL (\$3.500.000) PESOS MCTE.

De acuerdo al análisis, el comité determina que se sigue la misma estructura de los comités anteriores aprobando proyectos que no superen el costo por usuario de (\$3.500.000).

De ciento ocho (108) proyectos priorizados por el Grupo de Apoyo Técnico cincuenta y nueve (59) no superan el costo por usuario de TRES MILLONES QUINIENTOS MIL (\$3.500.000) PESOS.

El valor de los cincuenta y nueve proyectos es de \$38.376.442.815, con los cuales se busca beneficiar la normalización del servicio de Energía a 16.139 familias ubicadas en barrios subnormales del territorio nacional.

En el siguiente cuadro se muestra la relación de los 59 proyectos aprobados.

| No. | OPERADOR DE RED | DEPARTAMENTO | MUNICIPIO | PROYECTO | USUARIOS | COSTO DEL PROYECTO (\$ COP) | COSTO/USUARIO (\$ COP) | OPP |
|-----|-----------------|--------------|------------------------|--|----------|-----------------------------|------------------------|------|
| 1 | ELECTROHUILA | HUILA | TESALIA | AMAYA | 30 | 23.146.467 | 771.549 | 1,00 |
| 2 | ELECTROCAQUETA | CAQUETA | SAN JOSE DEL FRAGUA | TIERRA SANTA | 217 | 264.185.370 | 1.217.444 | 0,63 |
| 3 | ELECTROCAQUETA | CAQUETA | SAN VICENTE DEL CAGUAN | 29 DE AGOSTO | 175 | 240.217.149 | 1.372.669 | 0,56 |
| 4 | ELECTROCAQUETA | CAQUETA | PUERTO RICO | SIMON CLAROS | 200 | 284.411.570 | 1.422.058 | 0,54 |
| 5 | ELECTROHUILA | HUILA | TESALIA | SAN MARTIN, LA INMACULADA, SAN ROQUE | 149 | 222.882.996 | 1.495.859 | 0,52 |
| 6 | ELECTROHUILA | HUILA | TESALIA | EL JARDIN | 77 | 116.692.255 | 1.515.484 | 0,51 |
| 7 | ELECTROHUILA | HUILA | LA ARGENTINA | LA PRIMAVERA | 39 | 59.357.988 | 1.522.000 | 0,51 |
| 8 | ELECTROHUILA | HUILA | ISNOS | ASOPROVICO | 35 | 55.487.761 | 1.585.365 | 0,49 |
| 9 | CEDENAR | NARIÑO | SAN ANDRES DE TUMACO | SAN CARLOS, CALLE SANTANDER, EL MORRO, AVENIDA LOS ESTUDIANTES, CALLE CALDAS, CALLE MOSQUERA, CALLE SUCRE, CALLE MERCEDES, CALLE MARQUES | 1.135 | 1.907.369.083 | 1.680.501 | 0,46 |
| 10 | ELECTROCAQUETA | CAQUETA | EL DONCELLO | Villa Yari Etapa 2 | 49 | 84.817.882 | 1.730.977 | 0,45 |
| 11 | ELECTROCAQUETA | CAQUETA | BELÉN DE LOS ANDAQUIES | LAS BRISAS | 57 | 100.288.025 | 1.759.439 | 0,44 |
| 12 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | COFAVI | 296 | 521.343.603 | 1.761.296 | 0,44 |
| 13 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | EL PRADO | 391 | 708.638.500 | 1.812.375 | 0,43 |
| 14 | ELECTROHUILA | HUILA | ISNOS | VILLA VERDE | 63 | 114.815.051 | 1.822.461 | 0,42 |
| 15 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | INVASION CABECERAS DEL LLANO | 241 | 455.350.934 | 1.889.423 | 0,41 |
| 16 | ELECTROHUILA | HUILA | ISNOS | EMIRO BARRERA | 70 | 137.638.302 | 1.966.261 | 0,39 |
| 17 | ELECTROHUILA | HUILA | ISNOS | COLISEO | 30 | 59.368.018 | 1.978.934 | 0,39 |
| 18 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | LAS FLORES | 369 | 737.824.966 | 1.999.526 | 0,39 |
| 19 | CEDENAR | NARIÑO | SAN ANDRES DE TUMACO | CIUDADELA, NUEVO HORIZONTE ETAPA I, NUEVO HORIZONTE ETAPA II, NUEVO HORIZONTE ETAPA III, CENTRO POBLADO URBANO SUBNORMAL KM 85 | 1.541 | 3.217.507.035 | 2.087.934 | 0,37 |
| 20 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | SANTANDER | 428 | 895.110.879 | 2.091.381 | 0,37 |

| No. | OPERADOR DE RED | DEPARTAMENTO | MUNICIPIO | PROYECTO | USUARIOS | COSTO DEL PROYECTO (\$ COP) | COSTO/USUARIO (\$ COP) | OPP |
|-----|-----------------|-----------------|----------------------|--|----------|-----------------------------|------------------------|------|
| 21 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | SAN JORGE, SALINAS | 122 | 272.825.302 | 2.236.273 | 0,35 |
| 22 | CEDENAR | NARIÑO | SAN ANDRES DE TUMACO | PENA COLORADA, TANGAREAL DEL MIRA PROYECTO 2 | 152 | 349.988.495 | 2.302.556 | 0,34 |
| 23 | EMCALI | VALLE DEL CAUCA | CALI | BONILLA ARAGON ETAPA 3 | 1.993 | 4.592.557.592 | 2.304.344 | 0,33 |
| 24 | EMCALI | VALLE DEL CAUCA | CALI | ALTO JORDAN ETAPA 4 | 2.256 | 5.201.295.984 | 2.305.539 | 0,33 |
| 25 | ENELAR | ARAUCA | SARAVENA | LIBERTADORES | 94 | 216.725.502 | 2.305.590 | 0,33 |
| 26 | EMCALI | VALLE DEL CAUCA | YUMBO | GUACANDA ETAPA 2 | 139 | 321.599.574 | 2.313.666 | 0,33 |
| 27 | ELECTROHUILA | HUILA | LA ARGENTINA | 16 DE DICIEMBRE | 48 | 117.215.089 | 2.441.981 | 0,32 |
| 28 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | FUNDACION | CIUDAD JARDIN, 15 DE DICIEMBRE | 117 | 293.089.239 | 2.505.036 | 0,31 |
| 29 | ELECTROHUILA | HUILA | SAN AGUSTIN | LAS BRISAS, SAN JOSE | 164 | 412.582.791 | 2.515.749 | 0,31 |
| 30 | EMCALI | VALLE DEL CAUCA | YUMBO | TRINIDAD | 300 | 758.957.100 | 2.529.857 | 0,30 |
| 31 | ELECTROHUILA | HUILA | SALADOBLANCO | NUEVO HORIZONTE | 43 | 108.892.573 | 2.532.385 | 0,30 |
| 32 | ELECTROHUILA | HUILA | ACEVEDO | SECTOR PUENTE PITALITOS | 40 | 103.669.837 | 2.591.746 | 0,30 |
| 33 | ELECTRICARIBE | ATLANTICO | SANTO TOMAS | SIETE DE AGOSTO | 212 | 555.153.109 | 2.618.647 | 0,29 |
| 34 | ELECTROHUILA | HUILA | SAN AGUSTIN | NUEVA ALIANZA | 28 | 73.907.635 | 2.639.558 | 0,29 |
| 35 | ELECTRICARIBE | ATLANTICO | MALAMBO | BELLAVISTA | 239 | 662.629.410 | 2.772.508 | 0,28 |
| 36 | CEDENAR | NARIÑO | SAN ANDRES DE TUMACO | LA BRAVA, PULGANDE, LA VARIANTE, LA NUPA, GUALTAL, KM 41 | 633 | 1.781.984.569 | 2.815.141 | 0,27 |
| 37 | ESSA | SANTANDER | BARRANCABERMEJ A | Casco Urbano San Rafael de Chucurí | 206 | 582.609.904 | 2.828.203 | 0,27 |
| 38 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARIGUANI | EL CONGO | 227 | 650.654.636 | 2.866.320 | 0,27 |
| 39 | ELECTRICARIBE | ATLANTICO | MALAMBO | VILLA RICA DOS | 109 | 313.227.185 | 2.873.644 | 0,27 |
| 40 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | PLATO | SAN MARTIN, 8 DE DICIEMBRE, 11 DE NOVIEMBRE | 344 | 1.001.072.325 | 2.910.094 | 0,27 |
| 41 | ELECTRICARIBE | BOLIVAR | MAGANGUE | SAN JUAN BOSCO, OLAYA HERRERA | 147 | 429.392.018 | 2.921.034 | 0,26 |
| 42 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | PEDRAZA | HEREDIA RURAL | 528 | 1.573.448.475 | 2.980.016 | 0,26 |
| 43 | ELECTRICARIBE | BOLIVAR | MAGANGUE | YATI (SECTOR LA BENDICION DE DIOS) | 86 | 259.703.654 | 3.019.810 | 0,26 |
| 44 | ELECTROHUILA | HUILA | ELIAS | MARIA AUXILIADORA | 38 | 117.308.835 | 3.087.075 | 0,25 |
| 45 | CEDENAR | NARIÑO | SAN ANDRES DE TUMACO | MASCAREY, EL DESCANSO, DOS QUEBRADAS, BAJO VILLARICA, ALTO VILLARICA | 208 | 648.027.589 | 3.115.517 | 0,25 |
| 46 | ELECTRICARIBE | BOLIVAR | TURBACO | LAS TABLITAS | 52 | 162.787.963 | 3.130.538 | 0,25 |
| 47 | ELECTRICARIBE | CESAR | VALLEDUPAR | EFRAIN QUINTERO (SECTOR VILLA JAIDYTH) | 367 | 1.149.547.684 | 3.132.283 | 0,25 |
| 48 | ELECTRICARIBE | CESAR | LA JAGUA DE IBIRICO | EL PROGRESO | 282 | 894.155.102 | 3.170.763 | 0,24 |
| 49 | ELECTRICARIBE | CESAR | LA GLORIA | LA PAZ, CERREJON 1, CERREJON 2 | 179 | 576.413.206 | 3.220.186 | 0,24 |
| 50 | ELECTRICARIBE | LA GUAJIRA | SAN JUAN DEL CESAR | GRAN COLOMBIA | 107 | 348.617.667 | 3.258.109 | 0,24 |
| 51 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARIGUANI | EL PARAISO | 46 | 150.533.658 | 3.272.471 | 0,24 |
| 52 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | FUNDACION | EL YUMBO, JUAN 23, LOMA FRESCA | 168 | 551.490.147 | 3.282.679 | 0,24 |
| 53 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | PLATO | SIMON BOLIVAR | 54 | 177.541.413 | 3.287.804 | 0,23 |
| 54 | ELECTRICARIBE | ATLANTICO | PUERTO COLOMBIA | VILLA ROSARIO | 137 | 451.689.803 | 3.297.006 | 0,23 |
| 55 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | ARIGUANI | SAN ANDRES, SOLIDARIDAD | 310 | 1.029.114.250 | 3.319.723 | 0,23 |

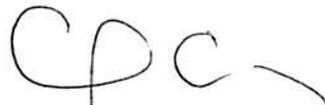
| No. | OPERADOR DE RED | DEPARTAMENTO | MUNICIPIO | PROYECTO | USUARIOS | COSTO DEL PROYECTO (\$ COP) | COSTO/USUARIO (\$ COP) | OPP |
|--------------|-----------------|--------------|-------------|--------------------------|---------------|-----------------------------|------------------------|------|
| 56 | ELECTRICARIBE | CESAR | LA GLORIA | LOS ALMENDROS, 1 DE MAYO | 147 | 497.398.608 | 3.383.664 | 0,23 |
| 57 | ELECTROHUILA | HUILA | CAMPOALEGRE | LA ORQUIDEA | 28 | 96.321.546 | 3.440.055 | 0,22 |
| 58 | ENELAR | ARAUCA | ARAUQUITA | LOS ROBLES | 28 | 97.358.985 | 3.477.107 | 0,22 |
| 59 | ELECTRICARIBE | MAGDALENA | PLATO | EL BOSQUE | 169 | 588.500.527 | 3.482.252 | 0,22 |
| TOTAL | | | | | 16.139 | \$ 38.376.442.815 | | |

Finalmente, se propone realizar una segunda Convocatoria para la vigencia 2015, y aquellos proyectos que no se les asignaron recursos en este comité, los operadores de red podrán presentarlos en la segunda convocatoria siempre cuando:

- a. El operador de Red manifieste al Ministerio su deseo de participar en la siguiente convocatoria.
- b. Presente nuevamente la actualización de las certificaciones del Operador de Red y de la Entidad Territorial, así como de la garantía de la seriedad actualizada a la fecha que se establezca en la segunda Convocatoria.
- c. Cumpla con los requisitos exigidos en la convocatoria.

En constancia se suscribe la presente Acta a los 05 días del mes de agosto de 2015.


TOMÁS GONZÁLEZ ESTRADA
 Ministro de Minas y Energía


CARLOS FERNANDO ERASO CALERO
 Viceministro de Energía


ROGERIO RAMIREZ REYES
 Director de Energía Eléctrica