



El futuro
es de todos

Minenergía

**FONDO DE APOYO FINANCIERO PARA
LA ENERGIZACIÓN DE LAS ZONAS
RURALES INTERCONECTADAS – FAER
COMITÉ FAER No. 55**



ORDEN DEL DÍA DEL COMITÉ

1. Verificación del Quórum
2. Normatividad y aspectos generales del FAER.
3. Informe sobre recursos disponibles para asignación.
4. Proyectos presentados por los OR a la UPME para asignación de recursos.
5. Criterios para la asignación de recursos FAER.
6. Orden de Elegibilidad de los Proyectos (OEP).
7. Análisis de Comité sobre los proyectos.
8. Decisión de los proyectos



1. VERIFICACIÓN DEL QUÓRUM

Decreto Único Reglamentario 1073 del 26 de mayo de 2015:

Artículo 2.2.3.3.1.4. Comité de Administración. El Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas FAER, integrado de la siguiente manera:

1. Por el Ministro de Minas y Energía, quien lo presidirá, o su delegado.
2. Por el Viceministro de Energía, o su delegado.
3. Por el Director de Energía Eléctrica del Ministerio de Minas y Energía.



2. NORMATIVIDAD FAER

- Art. 105 [Ley 788 de 2002](#). Crea el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de Zonas Rurales Interconectadas – FAER.
- [Decreto 1122 de 2008](#), compilado en DUR 1073 de 2015, Reglamenta el FAER.
- Decretos [1623 de 2015](#) y [1513 de 2016](#). Expansión del servicio mediante proyectos financiados con recursos FAER.
- Art. 190 [Ley 1753 de 2015](#) (PND), el FAER recibirá a partir del 1 enero de 2016 los recursos que recaude el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales (ASIC) correspondientes a \$2,10 por kilovatio hora transportado.
- Art. 21 [Ley 1955 de 2019](#) extendió su vigencia hasta 31 de diciembre de 2030.



2.1. OBJETO FAER

Financiar planes, programas o proyectos priorizados de inversión para la construcción de la nueva infraestructura eléctrica, con el propósito de **ampliar la cobertura, mejorar la calidad y continuidad del servicio y procurar la satisfacción de la demanda de energía en las Zonas Interconectadas.**



2.2. DESTINACIÓN RECURSOS FAER

ARTÍCULO 1, PARÁGRAFO 2 (DECRETO 1513 DE 2016)

Dentro de los recursos financieros a solicitar para la implementación de los proyectos de inversión se incluirán:

I. Construcción

II. Instalación acometidas y medidores

III. Interventorías a que haya lugar

IV. Costos de administración por la ejecución de los proyectos

V. Compra de predios (construcción y/o ampliación de subestaciones)

VI. Requerimientos de servidumbres

VII. Ejecución de planes de manejo ambiental



2.3. MECANISMOS APROBACIÓN RECURSOS FAER

ART. 4 ° del Decreto 1513 de 2016 (Modifica 2.2.3.3.1.10 del Decreto 1073 de 2015)

Previa Viabilidad técnica y financiera efectuada por la UPME, mediante alguno(s) de los siguientes mecanismos:

- Proyectos presentados por los OR a la UPME para asignación de recursos FAER.
- Proyectos estratégicos por su impacto económico o social. Cumplimiento de metas o programas nacionales, o se consideren estratégicos por su afectación económica o social.



3. INFORME SOBRE RECURSOS DISPONIBLES

Actividad: Asignar los recursos para financiar planes, programas o proyectos de inversión priorizados para la construcción e instalación de nueva infraestructura eléctrica en las zonas rurales interconectadas, que permita ampliar la cobertura y procurar la satisfacción de la demanda de energía.

RECURSOS	APROBADOS	PROYECTADOS	
	VIGENCIA 2020	VIGENCIA 2021	VIGENCIA 2022
Apropiados	\$132.300.000.000	\$ 137.200.000.000	\$137.200.000.000
Comprometidos en Vigencias Anteriores	\$ 61.417.489.605	\$ 50.390.225.424	\$ 0
RECURSOS DISPONIBLES	\$ 70.882.510.395	\$ 86.809.774.576	\$137.200.000.000
TOTAL RECURSOS DISPONIBLES			\$ 294.892.284.971



4. PROYECTOS PRESENTADOS POR LOS OR PARA ASIGNACIÓN DE RECURSOS DEL FAER

A la fecha actual, la Dirección de Energía Eléctrica cuenta con los siguientes proyectos viabilizados técnica y financieramente por la UPME:

DEPARTAMENTO	NÚM.DE PROYECTOS	SOLICITUD AL FAER	USUARIOS
CAQUETÁ	2	\$ 28.699.858.358	1.412
CAUCA	2	\$ 38.262.443.923	2.781
META	1	\$ 6.040.655.993	276
NARIÑO	3	\$ 37.645.249.300	3.043
TOTAL	8	\$ 110.648.207.574	7.512



5. CRITERIOS PARA LA ASIGNACIÓN DE RECURSOS FAER (RESOLUCIÓN No. 4 1039 DE 2016)

La asignación de recursos del FAER, se tendrán en cuenta los siguientes criterios de elegibilidad de proyectos:

$$OEP = \frac{NBI_B}{NBI_A} * 20\% + \frac{UN_B}{UN_A} * 40\% + \frac{UE_B}{UE_A} * 10\% + \frac{CxU_A}{CxU_B} * 20\% + M_{paz} * 10\%$$

 Necesidades Básicas Insatisfechas

 Número usuarios nuevos

 Número usuarios existentes

 Costo por usuario

 Municipios de Paz



5. CRITERIOS PARA LA ASIGNACIÓN DE RECURSOS FAER (RESOLUCIÓN No. 4 1039 DE 2016)

OEP: Orden de elegibilidad de los proyectos

NBI: Índice NBI (Necesidades Básicas Insatisfechas)

UNB: Usuarios Nuevos del proyecto en evaluación

UNA: El mayor número de usuarios Nuevos del proyecto en evaluación

UEB: Usuarios existentes del proyecto en evaluación

UEA: El mayor número de usuarios existentes de los proyectos

CXUA: El menor costo por usuario de los proyectos objeto de evaluación.

CxUB: Costo por usuario del proyecto en evaluación

Mpaz: Municipios de Paz



6. ORDEN DE ELEGIBILIDAD DE LOS PROYECTOS

No	DPTO	MUNICIPIO	PROYECTO	VALOR TOTAL DEL PROYECTO	TOTAL USUARIOS	USUARIOS NUEVOS	USUARIOS EXISTENTES	COSTO POR USUARIO (C _x U _B)	OEP %
<u>1</u>	NARIÑO	MAGÜI PAYÁN	CONSTRUCCIÓN Y MONTAJE DE LA SUBESTACIÓN MAGÜI 6,25 MVA 34,5/13,8 KV, Y CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA PARA LAS VEREDAS LA LOMA, LA VICTORIA, BRISAS, LA ISLA, DIVISO, BELLA UNIÓN, ROSARIO, CASCARRITO, BOLÍVAR, PUNTA PELO, BRISAS DE AMBURGO, PAMPETA, WILPI, CAMPO ALEGRE, ALTO ESTERO, BAJO ESTÉREO, BELLAVISTA, RICAURTE, CONQUISTE, NANSALVI VILLAS, NANSALVI UNIÓN, NANSALVI DIVISO, GUALALA, CHOCHO, BELLEZA, PIAONDE, CERRITO, LAS LAJAS Y EL PLAYÓN DEL MUNICIPIO DE MAGÜI PAYÁN EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	\$19.559.647.619	2.289	1.284	1.005	\$8.545.062,31	89,40%
<u>2</u>	CAUCA	INZA	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS DE MT, BT E INSTALACION DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCION EN LAS VEREDAS: ALTO DE LA CRUZ, ALTO DE TOPA, BAJO BELEN, BELENCITO, BRISAS DE ULLUCOS, RESGUARDO DE CALDERAS, CARMEN DE VIBORA, CHICHUCUE, COSCURO, DOS QUEBRADAS, EL CABUYO, EL CARMEN SAN ANTONIO, EL CAUCHO, EL ESCAÑO, EL HATO, EL LAGO, EL LLANITO, EL LLANO, EL PICACHO, EL RINCON, EL SOCORRO, EL TABLON, GUADUAL - LA VIRGINIA, GUETACO, LA LAGUNITA, LA MANGA, LA MESETA, LA MILAGROSA, LA PALMA, LA PALMERA, LA VEGA, LA VENTA, LOMA ALTA, LOMITAS, LOS ALPES RIO SUCIO, MESOPOTAMIA, PALMICHAL, PIRAMIDE, PISIMBALA, POTRERITO, RIO NEGRO, SAN ANDRES, SAN FRANCISCO, SAN JOSE, SAN MARTIN, SAN MIGUEL, SAN PEDRO, SAN RAFAEL, SAN VICENTE,	\$21.491.640.229	1.747	1.747	0	\$12.302.026,46	58,73%



El futuro
es de todos

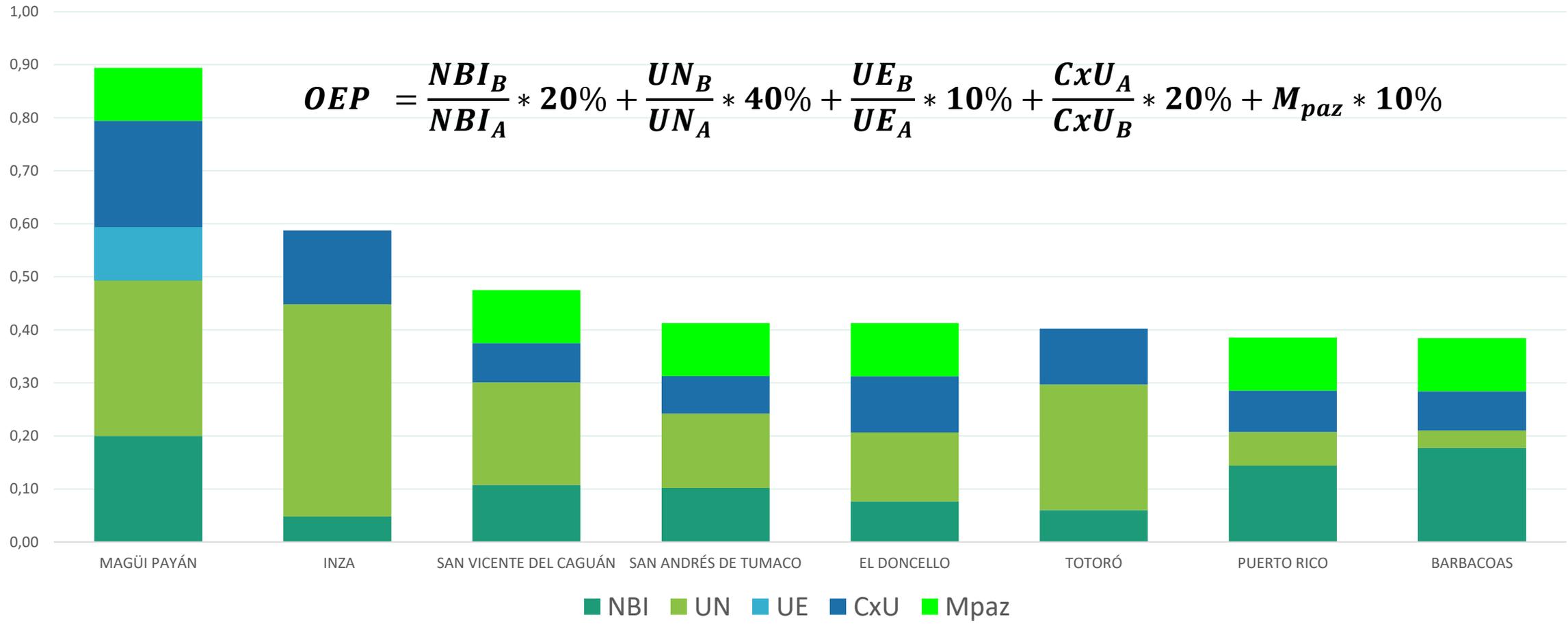
Minenergía

6. ORDEN DE ELEGIBILIDAD DE LOS PROYECTOS

No	DPTO	MUNICIPIO	PROYECTO	VALOR TOTAL DEL PROYECTO	TOTAL USUARIOS	USUARIOS NUEVOS	USUARIOS EXISTENTES	COSTO POR USUARIO (C _x U _B)	OEP %
<u>3</u>	CAQUETÁ	SAN VICENTE DEL CAGUÁN	CONSTRUCCIÓN ELECTRIFICACIÓN RURAL LOS COMUNEROS DE ORIENTE Y NUCLEOS DISPERSOS MUNICIPIO DE SAN VICENTE DEL CAGUAN DEPARTAMENTO DEL CAQUETA	\$19.519.823.093	844	844	0	\$23.127.752,48	47,49%
<u>4</u>	NARIÑO	SAN ANGRES DE TUMACO	CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA PARA LAS VEREDAS LA FELICIANA, QUEJUAMBÍ, AZUCAR, COROZALA, EL PENSAMIENTO, LA ADUANA, EL PLAYÓN, CAÑAVERAL, TANDIL, EL VALLENATO, LA AMISTAD, EL DIVORCIO, LA HONDA SECTOR 1, CASAS VIEJAS, LAS BRISAS, SAN PEDRO, LA HONDA SECTOR 2, EL CHORRO, EL DORADO, LOS LAURELES, PUERTO COLOMBIA, PROGRESO 115, 115, MIEDO, SINDAGUA, VIVERO Y LA HONDITA, DEL MUNICIPIO DE TUMACO EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	\$14.815.038.197	612	612	0	\$24.207.578,75	41,27%
<u>5</u>	CAQUETÁ	EL DONCELLO	CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN Y MONTAJES DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN LA ZONA RURAL DEL MUNICIPIO DE EL DONCELLO DEL DEPARTAMENTO DEL CAQUETÁ	\$9.180.035.265	568	568	0	\$16.162.033,92	41,25%
<u>6</u>	CAUCA	TOTORÓ	AMPLIACION REDES ELECTRICAS MT Y BT EN VARIAS VEREDAS DEL MUNICIPIO DE TOTORO	\$16.770.803.694	1.034	1.034	0	\$16.219.345,93	40,24%
<u>7</u>	META	PUERTO RICO	CONSTRUCCION ELECTRIFICACIÓN DE LAS VEREDAS BAJO GUAIMARAL, LAS PALMERAS, EL JORDAN, COMUNEROS, BAJO FUNDADORES, SAN PEDRO, CAÑO BLANCO Y LA INSPECCIÓN DE PUERTO TOLEDO MUNICIPIO DE PUERTO RICO - DEPARTAMENTO DEL META	\$6.040.655.993	276	276	0	\$21.886.434,76	38,55%
<u>8</u>	NARIÑO	BARBACOAS	CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA PARA LAS VEREDAS CHAGÜI, CHIMBUSA, NEMBI, CHAPILAL Y NALBU DEL MUNICIPIO DE BARBACOAS EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	\$3.270.563.484	142	142	0	\$23.032.137,21	38,43%
TOTAL				\$110.648.207.574	7.512	6.507	1.005		



6.1. IMPACTO DE LOS CRITERIOS PARA LA ASIGNACIÓN DE RECURSOS FAER





6.2. ANÁLISIS DE DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

No	DPTO	MUNICIPIO	PROYECTO	VALOR TOTAL DEL PROYECTO	TOTAL USUARIOS	USUARIOS NUEVOS	USUARIOS EXISTENTES	COSTO POR USUARIO (C _x U _B)	OEP %
1	NARIÑO	MAGÜI PAYÁN	CONSTRUCCIÓN Y MONTAJE DE LA SUBESTACIÓN MAGÜI 6,25 MVA 34,5/13,8 KV, Y CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA PARA LAS VEREDAS LA LOMA, LA VICTORIA, BRISAS, LA ISLA, DIVISO, BELLA UNIÓN, ROSARIO, CASCARRITO, BOLÍVAR, PUNTA PELO, BRISAS DE AMBURGO, PAMPETA, WILPI, CAMPO ALEGRE, ALTO ESTERO, BAJO ESTÉREO, BELLAVISTA, RICAURTE, CONQUISTE, NANSALVI VILLAS, NANSALVI UNIÓN, NANSALVI DIVISO, GUALALA, CHOCHO, BELLEZA, PIAONDE, CERRITO, LAS LAJAS Y EL PLAYÓN DEL MUNICIPIO DE MAGÜI PAYÁN EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	\$19.559.647.619	2.289	1.284	1.005	\$8.545.062,31	89,40%

El presente proyecto beneficiará a 2.289 usuarios, de los cuales 1.284 son nuevos y 1.005 son existentes. Los usuarios existentes se van a beneficiar por medio del mejoramiento de la calidad de la energía y la confiabilidad del Sistema de Distribución Local.



7. ANÁLISIS DE COMITÉ SOBRE LOS PROYECTOS



8. DECISIÓN DE LOS PROYECTOS



**El futuro
es de todos**

Minenergía

ANEXO 1.



El futuro
es de todos

Minenergía

FAER	1418-F
NOMBRE	CONSTRUCCIÓN Y MONTAJE DE LA SUBESTACIÓN MAGÜI 6,25 MVA 34,5/13,8 KV, Y CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA PARA LAS VEREDAS LA LOMA, LA VICTORIA, BRISAS, LA ISLA, DIVISO, BELLA UNIÓN, ROSARIO, CASCARRITO, BOLÍVAR, PUNTA PELO, BRISAS DE AMBURGO, PAMPETA, WILPI, CAMPO ALEGRE, ALTO ESTERO, BAJO ESTÉREO, BELLAVISTA, RICAUURTE, CONQUISTE, NANSALVI VILLAS, NANSALVI UNIÓN, NANSALVI DIVISO, GUALALA, CHOCHO, BELLEZA, PIAONDE, CERRITO, LAS LAJAS Y EL PLAYÓN DEL MUNICIPIO DE MAGÜI PAYÁN EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO
AÑO	2020
VALOR TOTAL	\$ 19.559.647.619
SOLICITUD AL FAER	\$ 19.559.647.619
TOTAL USUARIOS	2.289
USUARIOS NUEVOS	1.284
USUARIOS EXISTENTES	1.005
COSTO POR USUARIO	\$ 8.545.062
DEPARTAMENTO	NARIÑO
MUNICIPIOS	MAGÜI PAYÁN
OPERADOR	CEDENAR
TRANSFORMADORES	36
COSTO TRANSPORTE	\$ 2.692.954.534
COSTO DE LAS INSTALACIONES INTERNAS	\$ 1.425.519.271
POTENCIA (KVA)	1405
KM RED BT	11.372
KM RED MT	74.314
USUARIO / KM RED BT	0,20
USUARIO / KM RED MT	0,03





El futuro
es de todos

Minenergía

FAER	1376-G
NOMBRE	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS DE MT, BT E INSTALACION DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCION EN LAS VEREDAS: ALTO DE LA CRUZ, ALTO DE TOPA, BAJO BELEN, BELENCITO, BRISAS DE ULLUCOS, RESGUARDO DE CALDERAS, CARMEN DE VIBORA, CHICHUCUE, COSCURO, DOS QUEBRADAS, EL CABUYO, EL CARMEN SAN ANTONIO, EL CAUCHO, EL ESCAÑO, EL HATO, EL LAGO, EL LLANITO, EL LLANO, EL PICACHO, EL RINCON, EL SOCORRO, EL TABLON, GUADUAL - LA VIRGINIA, GUETACO, LA LAGUNITA, LA MANGA, LA MESETA, LA MILAGROSA, LA PALMA, LA PALMERA, LA VEGA, LA VENTA, LOMA ALTA, LOMITAS, LOS ALPES RIO SUCIO, MESOPOTAMIA, PALMICHAL, PIRAMIDE, PISIMBALA, POTRERITO, RIO NEGRO, SAN ANDRES, SAN FRANCISCO, SAN JOSE, SAN MARTIN, SAN MIGUEL, SAN PEDRO, SAN RAFAEL, SAN VICENTE, RESGUARDO DE SANTA ROSA, SANTA TERESA, TABOR, TIERRAS BLANCAS, RESGUARDO DE TUMBICHUCUE, TURMINA, RESGUARDO DE YAQUIVA, YARUMAL. MUNICIPIO INZA. DEPARTAMENTO DEL CAUCA
AÑO	2020
VALOR TOTAL	\$ 21.491.640.229
SOLICITUD AL FAER	\$ 21.491.640.229
TOTAL USUARIOS	1.747
USUARIOS NUEVOS	1.747
COSTO POR USUARIO	\$ 12.302.026
DEPARTAMENTO	CAUCA
MUNICIPIOS	INZA
OPERADOR	CEO
TRANSFORMADORES	206
COSTO TRANSPORTE	\$ 1.569.120.561
COSTO DE LAS INSTALACIONES INTERNAS	\$ 0
POTENCIA (KVA)	2165
KM RED BT	195.323
KM RED MT	9.838
USUARIO / KM RED BT	0,01





El futuro
es de todos

Minenergía

FAER	1351 -E
NOMBRE	CONSTRUCCIÓN ELECTRIFICACIÓN RURAL LOS COMUNEROS DE ORIENTE Y NUCLEOS DISPERSOS MUNICIPIO DE SAN VICENTE DEL CAGUAN DEPARTAMENTO DEL CAQUETA
AÑO	2020
VALOR TOTAL	\$ 19.519.823.093
SOLICITUD AL FAER	\$ 19.519.823.093
CONFINANCIACIÓN	\$ 0
USUARIOS	844
COSTO POR USUARIO	\$ 23.127.752
DEPARTAMENTO	CAQUETÁ
MUNICIPIOS	SAN VICENTE DEL CAGUÁN
OPERADOR	ELECTROCAQUETA
TRANSFORMADORES	413
COSTO TRANSPORTE	\$ 7.452.173
COSTO DE LAS INSTALACIONES INTERNAS	\$ 0
POTENCIA (KVA)	2275
KM RED BT	134.101
KM RED MT	395.922
USUARIO / KM RED BT	0,01
USUARIO / KM RED MT	0,00





El futuro
es de todos

Minenergía

FAER	1416 - C
NOMBRE	CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA PARA LAS VEREDAS LA FELICIANA, QUEJUAMBÍ, AZUCAR, COROZALA, EL PENSAMIENTO, LA ADUANA, EL PLAYÓN, CAÑAVERAL, TANDIL, EL VALLENATO, LA AMISTAD, EL DIVORCIO, LA HONDA SECTOR 1, CASAS VIEJAS, LAS BRISAS, SAN PEDRO, LA HONDA SECTOR 2, EL CHORRO, EL DORADO, LOS LAURELES, PUERTO COLOMBIA, PROGRESO 115, 115, MIEDO, SINDAGUA, VIVERO Y LA HONDITA, DEL MUNICIPIO DE TUMACO EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO
AÑO	2020
VALOR TOTAL	\$ 14.815.038.197
SOLICITUD AL FAER	\$ 14.815.038.197
CONFINANCIACIÓN	\$ 0
USUARIOS	612
COSTO POR USUARIO	\$ 24.207.579
DEPARTAMENTO	NARIÑO
MUNICIPIOS	SAN ANDRÉS DE TUMACO
OPERADOR	CEO
TRANSFORMADORES	215
COSTO TRANSPORTE	\$ 155.635.311
COSTO DE LAS INSTALACIONES INTERNAS	\$ 624.127.545
POTENCIA (KVA)	1240
KM RED BT	115.317
KM RED MT	74.892
USUARIO / KM RED BT	0,01
USUARIO / KM RED MT	0,01





El futuro
es de todos

Minenergía

FAER	1438-C
NOMBRE	CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN Y MONTAJES DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN LA ZONA RURAL DEL MUNICIPIO DE EL DONCELLO DEL DEPARTAMENTO DEL CAQUETÁ
AÑO	2020
VALOR TOTAL	\$ 9.180.035.265
SOLICITUD AL FAER	\$ 9.180.035.265
CONFINANCIACIÓN	\$ 0
USUARIOS	568
COSTO POR USUARIO	\$ 16.162.034
DEPARTAMENTO	CAQUETÁ
MUNICIPIOS	EL DONCELLO
OPERADOR	EMSA
TRANSFORMADORES	170
COSTO TRANSPORTE	\$ 520.930.552
COSTO DE LAS INSTALACIONES INTERNAS	\$ 0
POTENCIA (KVA)	885
KM RED BT	149.964
KM RED MT	149.758
USUARIO / KM RED BT	0,00
USUARIO / KM RED MT	0,00





El futuro
es de todos

Minenergía

FAER	1437-D
NOMBRE	AMPLIACION REDES ELECTRICAS MT Y BT EN VARIAS VEREDAS DEL MUNICIPIO DE TOTORÓ
AÑO	2020
VALOR TOTAL	\$ 16.770.803.694
SOLICITUD AL FAER	\$ 16.770.803.694
CONFINANCIACIÓN	\$ 0
USUARIOS	1.034
COSTO POR USUARIO	\$ 16.219.346
DEPARTAMENTO	CAUCA
MUNICIPIOS	TOTORÓ
OPERADOR	CEO
TRANSFORMADORES	202
COSTO TRANSPORTE	\$ 2.943.627.819
COSTO DE LAS INSTALACIONES INTERNAS	\$ 0
POTENCIA (KVA)	2040
KM RED BT	115.317
KM RED MT	74.892
USUARIO / KM RED BT	0,01
USUARIO / KM RED MT	0,01





El futuro
es de todos

Minenergía

FAER	1443-B
NOMBRE	CONSTRUCCION ELECTRIFICACIÓN DE LAS VEREDAS BAJO GUAIMARAL, LAS PALMERAS, EL JORDAN, COMUNEROS, BAJO FUNDADORES, SAN PEDRO, CAÑO BLANCO Y LA INSPECCIÓN DE PUERTO TOLEDO MUNICIPIO DE PUERTO RICO - DEPARTAMENTO DEL META
AÑO	2020
VALOR TOTAL	\$ 6.040.655.993
SOLICITUD AL FAER	\$ 6.040.655.993
CONFINANCIACIÓN	\$ 0
USUARIOS	276
COSTO POR USUARIO	\$ 21.886.435
DEPARTAMENTO	META
MUNICIPIOS	PUERTO RICO
OPERADOR	EMSA
TRANSFORMADORES	182
COSTO TRANSPORTE	\$ 416.624.221
COSTO DE LAS INSTALACIONES INTERNAS	\$ 187.166.640
POTENCIA (KVA)	935
KM RED BT	20204
KM RED MT	124101
USUARIO / KM RED BT	0,01
USUARIO / KM RED MT	0,00





El futuro
es de todos

Minenergía

FAER	1421-B
NOMBRE	CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA PARA LAS VEREDAS CHAGÜI, CHIMBUSA, NEMBI, CHAPILAL Y NALBU DEL MUNICIPIO DE BARBACOAS EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO
AÑO	2020
VALOR TOTAL	\$ 3.270.563.484
SOLICITUD AL FAER	\$ 3.270.563.484
CONFINANCIACIÓN	\$ 0
USUARIOS	142
COSTO POR USUARIO	\$ 23.032.137
DEPARTAMENTO	NARIÑO
MUNICIPIOS	BARBACOAS
OPERADOR	CEDENAR
TRANSFORMADORES	40
COSTO TRANSPORTE	\$ 73.711.434
COSTO DE LAS INSTALACIONES INTERNAS	\$ 112.493.962
POTENCIA (KVA)	265
KM RED BT	9.638
KM RED MT	0
USUARIO / KM RED BT	0,01





**El futuro
es de todos**

Minenergía

¡GRACIAS!