ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A E. S. P.
ACTA DE JUNTA DIRECTIVA EXTRAORDINARIA
SESIÓN No. 1106

FECHA: 13 de diciembre de 2024.
HORA: 7:00 a. m.
LUGAR: Virtual, a través de Microsoft Teams.

MIEMBROS DE JUNTA DIRECTIVA

- **LUZ DARY CARMONA MORENO.**
  PRINCIPAL. Ministerio de Minas y Energía.
- **JORGE EDUARDO SALGADO ARDILA.**
  PRINCIPAL. Ministerio de Minas y Energía.
- **HUMBERTO LONDOÑO BLANDON.**
  PRINCIPAL. Ministerio de Hacienda y Crédito Público.
- **CLAUDIA MARCELA MARTÍNEZ GÓMEZ.**
  PRINCIPAL. Ministerio de Hacienda y Crédito Público.
- **JOSÉ ALEJANDRO RICO OLAYA.**
  PRINCIPAL. Ministerio de Hacienda y Crédito Público.
- **RODRIGO VILLALBA MOSQUERA.**
  PRINCIPAL, Departamento del Huila.

DIRECTIVOS ELECTROHUILA S.A E.S.P.

- **NIKA DUNIEZHKA CUELLAR CUENCA,** Gerente General (E).
- **LUIS ALFREDO CARBALLO GUTIÉRREZ,** Secretario General y Asesor Legal.
- **JHONATAN TORRES CLEVES,** Subgerente Comercial.
- **DANIEL ACEVEDO GÓMEZ,** Subgerente de Distribución (E).
- **SEBASTIÁN ANDRÉS REPIZO RAMÓN,** Subgerente Administrativa y Financiero (E).

INVITADOS

- **VICTOR MANUEL HEREDIA GUERRERO,** Jefe de la División Financiera.

ORDEN DEL DÍA (Propuesto)

1. Verificación del quórum.
2. Lectura y aprobación del orden del día.
3. Solicitud de autorización de suscripción de contratos por cuantías superiores a 1.350 SMLMV (Proyectos FAZNI de Fondos de la Nación)
4. Solicitud de autorización de asunción de compromiso con cargo a periodos posteriores para contratar tres (3) encargos fiduciarios para el manejo de recursos de proyectos FAZNI adjudicados por el Ministerio de Minas y Energía.
5. Proposiciones y varios.

DESARROLLO

1. Verificación del quórum.

Se verifica la asistencia virtual e identidad de los miembros Junta Directiva, a través de la herramienta de comunicaciones Microsoft Teams, así:

- Luz Dary Carmona Moreno, Principal - Ministerio de Minas y Energía, identificada con cédula de ciudadanía No. 39.643.425 de Bogotá D.C.

- Jorge Eduardo Salgado Ardila, Principal - Ministerio de Minas y Energía, identificado con cédula de ciudadanía No. 1.026.270.893 de Bogotá D.C.

- Humberto Londoño Blandón, Principal - Ministerio de Hacienda y Crédito Público, identificado con cédula de ciudadanía No. 10.251.274 de Manizales.

- Claudia Marcela Martínez Gómez, Principal - Ministerio de Hacienda y Crédito Público, identificada con cédula de ciudadanía No. 52.850.383 de Bogotá D.C.

- José Alejandro Rico Olaya, Principal - Ministerio de Hacienda y Crédito Público, identificado con cédula de ciudadanía No. 79.473.933 de Bogotá D.C.

- Rodrigo Villalba Mosquera, Principal – Gobernación del Huila, identificado con cédula de ciudadanía No. 19.184.765 de Bogotá D.C.

Se confirma que existe quórum para deliberar y tomar las decisiones pertinentes.

2. Lectura y aprobación del orden del día.

Leído el orden del día, el Presidente pone a consideración el orden del día, el cual se aprueba por unanimidad de la siguiente manera:

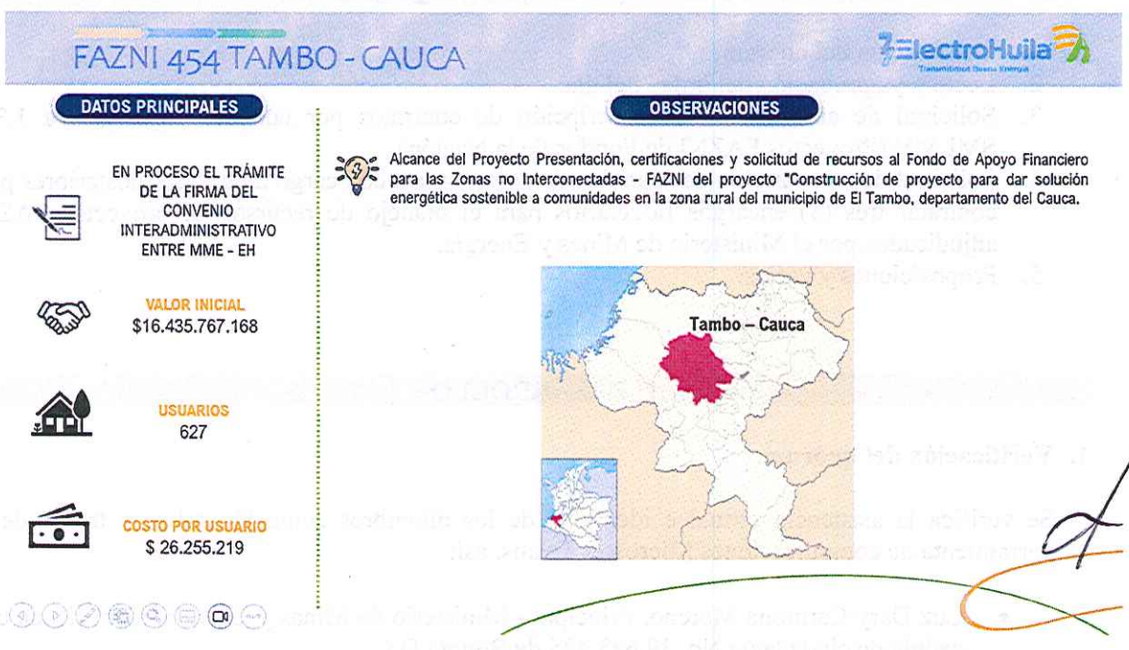
1. Verificación del quórum.
2. Lectura y aprobación del orden del día.
3. Solicitud de autorización de suscripción de contratos por cuantías superiores A 1.350 SMLMV (Proyectos FAZNI de Fondos de la Nación)
4. Solicitud de autorización de asunción de compromiso con cargo a periodos posteriores para contratar tres (3) encargos fiduciarios para el manejo de recursos de proyectos FAZNI adjudicados por el Ministerio de Minas y Energía.
5. Aprobación Acta de sesión de Junta Directiva Extraordinaria No. 1106.

Se incluye el punto No. 5 debido a que, el Ministerio de Minas y Energía tiene como requisito para la firma de los contratos la aprobación de la Junta Directiva, por lo que es importante dejar el acta de esta sesión aprobada el día de hoy.

Sin más observaciones se aprobó el orden del día.

3. Solicitud de autorización de suscripción de contratos por cuantías superiores a 1.350 SMLMV (Proyectos FAZNI de Fondos de la Nación).

El Dr. Víctor Manuel Heredia Guerrero, Jefe de la División Financiera, presenta este tema, así:



FAZNI 460 DISTRACCION – LA GUAJIRA

DATOS PRINCIPALES

EN PROCESO EL TRÁMITE DE LA FIRMA DEL CONVENIO INTERADMINISTRATIVO ENTRE MME - EH

VALOR INICIAL
$2.711.251.400

USUARIOS
94

COSTO POR USUARIO
$ 28.843.100

OBSERVACIONES

Alcance del Proyecto "Presentación, certificaciones y solicitud de recursos al Fondo de Apoyo Financiero para las Zonas no Interconectadas - FAZNI del proyecto "INSTALACIÓN DE SOLUCIONES INDIVIDUALES FOTOVOLTAICAS PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ZONA RURAL DISPERSA DEL MUNICIPIO DE DISTRACCION EN EL DEPARTAMENTO DE LA GUAJIRA.



FAZNI - AGUSTÍN CODAZZI – CESAR

DATOS PRINCIPALES

EN PROCESO EL TRÁMITE DE LA FIRMA DEL CONVENIO INTERADMINISTRATIVO ENTRE MME - EH

VALOR INICIAL
$ 4.011.316.143

USUARIOS
139

COSTO POR USUARIO
$ 28.858.389

OBSERVACIONES



Alcance del Proyecto "Presentación, certificaciones y solicitud de recursos al Fondo de Apoyo Financiero para las Zonas no Interconectadas - FAZNI del proyecto "INSTALACIÓN DE SOLUCIONES INDIVIDUALES FOTOVOLTAICAS PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ZONA RURAL DISPERSA DEL MUNICIPIO DE AGUSTIN CODAZZI EN EL DEPARTAMENTO DEL CESAR.

La Junta Directiva solicita información detallada sobre cada uno de los proyectos y manifiestan su preocupación por la ubicación de estos y los costos que implica para la empresa.

EL Dr. Luis Alfredo Carballo, Secretario General y Asesor Legal expone el procedimiento que se surte con el Ministerio de Minas y Energía desde el momento en que llega a ElectroHuila la carta de intención, se coordinan diferentes mesas de trabajo para revisar cronograma, especificaciones técnicas, condiciones contractuales (pólizas y los costos de administración que, para este tipo de contratos es del 5%); adicionalmente explica y presenta la información detallada que el Ministerio de Minas y Energía envía a ElectroHuila con la carta de interés de ejecución de los proyectos FAZNI:

- Componente documental (Carta de presentación, listado de beneficiados, certificación operador de red).
- Componente técnico (aval técnico, evaluación de alternativas, presupuesto, estudio de transporte, diseños técnicos, fichas técnicas, esquema de sostenibilidad, MGA, cronograma y flujo de fondos, cesión de derechos).
- Componente social (caracterización socioeconómica, procedencia consulta previa, socialización).
- Componente ambiental (Certificación aval parques nacionales naturales, certificación aval corporación autónoma regional, análisis de impacto ambiental, instructivo RAEE y RESPEL, análisis de riesgo de desastres, plan de manejo ambiental).

La Junta Directiva solicita que sea remitida esta información presentada, por correo electrónico a todos sus miembros.

Adicionalmente, la Junta Directiva requiere tener la tranquilidad de que estos proyectos están bien formulados, que ya ElectroHuila haya hecho el estudio de la información completa, evaluación de la magnitud de los proyectos y el impacto en estas regiones.

La Gerente General manifiesta que de acuerdo con las recomendaciones realizadas por los miembros de Junta Directiva, se compromete con el ajuste de la información solicitada, la cual será parte de la presente acta mediante el anexo 1.

El Presidente de Junta Directiva recomienda a la Administración que, para futuros procesos de este tipo, se presente el detalle de cada proyecto a la Junta Directiva para someter a consideración la aprobación de autorización de suscripción de contratos por cuantías superiores a 1.350 SMLMV relacionados con la ejecución de recursos de la Nación.

Conforme lo anterior, se pone a consideración y se aprueba por unanimidad la autorización para suscripción de contratos interadministrativos con el Ministerio de Minas y Energía, superiores a 1.350 SMLMV.

4. **Solicitud de autorización de asunción de compromiso con cargo a periodos posteriores para contratar tres (3) encargos fiduciarios para el manejo de recursos de proyectos FAZNI adjudicados por el ministerio de minas y energía.**

El Dr. Víctor Manuel Heredia Guerrero, Jefe de la División Financiera justifica la necesidad para asumir compromisos presupuestales para las vigencias 2026, con el fin de contratar encargos fiduciarios para proyectos FAZNI, así:

Considerando que:

1. La Electrificadora del Huila S.A. -E.S.P. tramita con el Ministerio de Minas y Energía la firma tres contratos FAZNI así:

2. Contrato FAZNI cuyo objeto es "Construcción de proyecto para dar solución energética sostenible a comunidades en la zona rural del municipio de El Tambo, departamento del Cauca" por valor de $16.435.767.168;

3. Contrato FAZNI cuyo objeto es "Instalación de soluciones individuales fotovoltaicas para la generación de energía eléctrica en zona rural dispersa del municipio de Distracción en el departamento de la Guajira" por valor de $2.711.251.400 y,

4. Contrato FAZNI cuyo objeto es "Construcción de sistemas individuales solares fotovoltaicos para las comunidades rurales y dispersas de las zonas no interconectadas del municipio Agustín Codazzi, departamento del César" por valor de $4.011.316.143

5. Una de las obligaciones de la ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. es contratar un encargo fiduciario para el manejo de los recursos.

6. Conforme el cronograma de desembolsos del contrato el plazo de ejecución de la actividad de construcción y puesta en operación incluye el año 2026, por lo que el encargo fiduciario debe estar vigente por igual periodo.

7. En la minuta del contrato FAZNI se establece que Electrificadora del Huila S.A. -ESP debe atender con sus propios recursos los costos y gastos derivados de la constitución y manejo de los Encargos Fiduciarios, los cuales se estiman en 2.5 SMMLV más IVA por cada mes por encargo.

8. El valor estimado de la contratación asciende a $149 millones para el año 2025 y $160 millones para el año 2026

9. Que el artículo décimo segundo del manual de contratación de Electrohuila S.A. -E.S.P. establece que para iniciar un proceso de contratación se debe contar previamente con los recursos presupuestales suficientes para cubrir las obligaciones que se pretende contraer

Conforme lo anterior se solicita la siguiente autorización:

Aprobar en el rubro **GASTOS GENERALES** la asunción de obligaciones que afecten el ejercicio del año 2026 por la suma de **CIENTO SESENTA MILLONES DE PESOS ($160.000.000)** con el fin de contratar los encargos fiduciarios donde se manejen los recursos de los tres contratos **FAZNI.**

Se aprueba por unanimidad la asunción de compromisos con cargo a ejercicios posteriores para el año 2025 en el rubro de GASTOS GENERALES para los contratos de encargo fiduciario para el manejo de los recursos provenientes del Fondo de energización para Zonas no Interconectadas – FAZI para los siguientes proyectos, decisión que se plasma en el Acuerdo de Junta Directiva No. 19 de 2024:

- Construcción de proyecto para dar solución energética sostenible a comunidades en la zona rural del municipio de El Tambo, departamento del Cauca.
- Instalación de soluciones individuales fotovoltaicas para la generación de energía eléctrica en zona rural dispersa del municipio de Distracción en el departamento de la Guajira.
- Construcción de sistemas individuales solares fotovoltaicos para las comunidades rurales y dispersas de las zonas no interconectadas del municipio Agustín Codazzi, departamento del César.

5. Aprobación acta de sesión de junta directiva extraordinaria no. 1106.

Teniendo en cuenta que esta acta la requiere el Ministerio de Minas y Energía para la suscripción del Contrato Interadministrativo con ElectroHuila, se deja constancia que la aprobación de esta acta se hará de forma virtual, cada miembro de Junta Directiva hará su aprobación a través del correo electrónico.

Siendo las 8:41 de la mañana se da por terminada la sesión de Junta Directiva extraordinaria No. 1106, dejando constancia de que la grabación de la misma hace parte integral de esta acta.

JORGE EDUARDO SALGADO ARDILA
Presidente

LUIS ALFREDO CARBALLO GUTIERREZ
Secretario

La señora Gerente en su calidad de representante legal da constancia de la continuidad del quórum para delibrar y decidir durante toda la sesión.

NIKA DUNIEZHKA CUELLAR CUENCA
Gerente General (E)

ANEXO 1

SOLICITUD DE AUTORIZACIÓN DE SUSCRIPCIÓN DE CONTRATOS POR CUANTIAS SUPERIORES A 1.350 SMLMV

(Proyectos FAZNI de Fondos de la Nación)



JUSTIFICACION

Para **ElectroHuila**, la ejecución de recursos adjudicados a través del **Fondo de apoyo financiero para la energización de las zonas no interconectadas - FAZNI** es una oportunidad estratégica para contribuir a la transición energética justa y la implementación de fuentes de generación renovable no convencional, en concordancia con la **Ley 1715 de 2014** y **Plan Nacional de Desarrollo (PND) 2022-2026**.

Estos proyectos se alinea con el objeto de la empresa y permitirá a ElectroHuila fortalecer su posición como líder en la transición energética y la eficiencia energética, contribuyendo socialmente al mejoramiento de la calidad de vida de familias en el territorio nacional.

FAZNI 454 TAMBO - CAUCA

DATOS PRINCIPALES

EN PROCESO EL TRÁMITE DE LA FIRMA DEL CONVENIO INTERADMINISTRATIVO ENTRE MME - EH

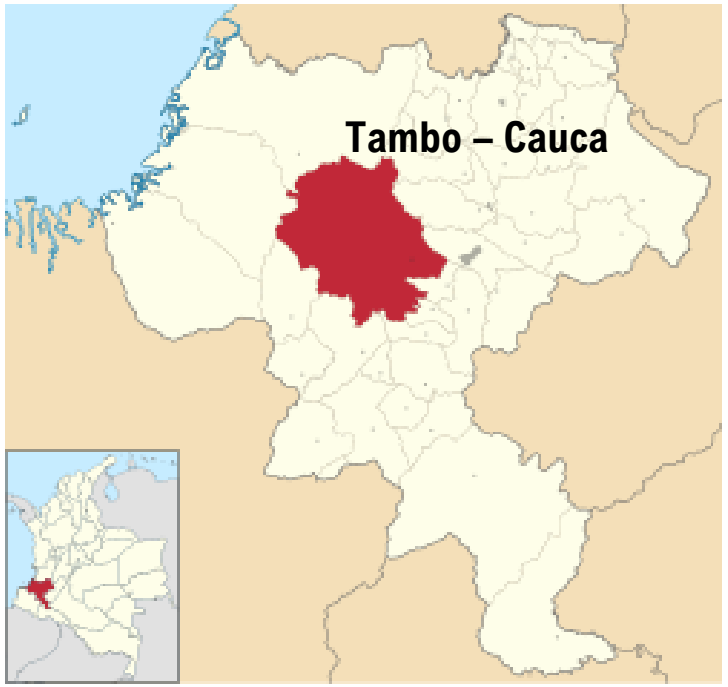
VALOR INICIAL
$16.435.767.168

USUARIOS
627

COSTO POR USUARIO
$ 26.255.219

OBSERVACIONES

Alcance del Proyecto Presentación, certificaciones y solicitud de recursos al Fondo de Apoyo Financiero para las Zonas no Interconectadas - FAZNI del proyecto "Construcción de proyecto para dar solución energética sostenible a comunidades en la zona rural del municipio de El Tambo, departamento del Cauca.



ITEM	DESCRIPCION	UNIDAD	CANTIDAD	MATERIALES	EQ. & HERRAM.	TRANSPORTE	MANO DE OBRA	VR. UNITARIO	Valor Total
1	**Sistema Solar Fotovoltaico**	**Un**	**626**	**$ 13.914.979,90**	**$ 142.440,16**	**$ 520.610,72**	**$ 515.712,83**	**$ 15.093.749,00**	**$ 9.448.686.874,00**
1.1	Localizacion y Replanteo	Un	626	$ -	$ 19.600,00	$ -	$ 22.590,62	$ 42.191,00	$ 26.411.566,00
1.2	Suministro, transporte y construccion de la cimentación	Un	626	$ 339.089,61	$ 47.304,37	$ 428.710,39	$ 90.362,48	$ 905.467,00	$ 566.822.342,00
1.3	Suministro, transporte e instalación de estructura para soportar juego de dos (2) módulos	Un	626	$ 1.300.000,00	$ 21.099,34	$ 28.924,90	$ 84.397,38	$ 1.434.422,00	$ 897.948.172,00
1.4	Suministro, Transporte e instalacion de Gabinete y Protecciones	Un	626	$ 1.788.963,63	$ 6.160,71	$ 14.114,42	$ 33.446,24	$ 1.842.686,00	$ 1.153.521.436,00
1.5	Suministro e instalación de juego solares fotovoltaicos monocristalinos 900 Wp (2 paneles de 450Wp cada uno) con las siguientes características: η=20,17%; +3% condiciones STC. Garantía de producción a 12 años del 90% y del 80% a 25 años, temperatura de trabajo de -40ºC +80ºC, IEC61205. Certificación de Conformidad de Producto Internacional, incluye acometida subterránea desde módulos hasta gabinete	Un	626	$ 1.489.529,67	$ 4.807,90	$ 25.810,00	$ 66.892,48	$ 1.587.041,00	$ 993.487.666,00
1.6	Suministro, transporte e instalación de batería cicloprofundo (Solares) LifePo4 de 200 Ah - 24 VDC cada una	Un	626	$ 6.651.608,00	$ 6.160,71	$ 16.910,00	$ 28.079,55	$ 6.702.759,00	$ 4.195.927.134,00
1.7	Suministro, transporte e instalación de regulador (controlador) Solar tecnología MPPT de 24 VDC, 50A con display LCD, indicación led de bajo voltaje, eficiencia minima de 96%, protección contra cortocircuito y bajo voltaje, IP20 o superior, apto para cargar batería tipo LiFePO4	Un	626	$ 1.016.794,00	$ 6.160,71	$ 1.557,50	$ 28.079,55	$ 1.052.592,00	$ 658.922.592,00
1.8	Suministro, transporte e instalación de inversor de 2000 W, 24 VDC - 120 VAC, 60 Hz, onda senoidal pura	Un	626	$ 1.209.499,00	$ 6.160,71	$ 3.293,00	$ 28.079,55	$ 1.247.033,00	$ 780.642.658,00
1.9	Suministro, transporte e instalación de materiales eléctricos de acometida	Un	626	$ 119.496,00	$ 24.985,69	$ 1.290,50	$ 133.784,97	$ 279.558,00	$ 175.003.308,00
2	**Sistema Puesta a Tierra**	**Un**	**626**	**$ 412.279,50**	**$ 24.985,69**	**$ 2.069,14**	**$ 131.806,85**	**$ 571.142,00**	**$ 357.534.892,00**
2.1	Suministro, transporte e instalación de puesta a tierra	Un	626	$ 412.279,50	$ 24.985,69	$ 2.069,14	$ 131.806,85	$ 571.142,00	$ 357.534.892,00
3	**Instalaciones internas**	**Un**	**626**	**$ 1.905.265,73**	**$ 12.321,43**	**$ 11.881,50**	**$ 416.919,77**	**$ 2.346.389,00**	**$ 1.468.839.514,00**
3.1	Suministro, transporte e instalación de instalaciones electricas internas	Un	626	$ 604.651,73	$ 6.160,71	$ 9.656,50	$ 363.405,78	$ 983.875,00	$ 615.905.750,00
3.2	Suministro, Transporte e instalacion de medidor Monosfasico prepago	Un	626	$ 1.300.614,00	$ 6.160,71	$ 2.225,00	$ 53.513,99	$ 1.362.514,00	$ 852.933.764,00
Costos directos				**$ 16.232.525,13**	**$ 179.747,28**	**$ 534.561,36**	**$ 1.064.439,46**	**$ 18.011.280,00**	**$ 11.275.061.280,00**
COSTOS DIRECTOS								**$ 18.011.280,00**	**$ 11.275.061.280,00**
							Administración	19,0%	$ 2.142.261.643,00
							Imprevistos	1%	$ 112.750.613,00
							Utilidad	5%	$ 563.753.064,00
							IVA sobre Utilidad	19%	$ 107.113.082,00
							COSTOS INDIRECTOS	25,00%	**$ 2.925.878.402,00**
							VALOR CONSTRUCCION (COSTOS DIRECTOS + INDIRECTOS)		**$ 14.200.939.682,00**
							INTERVENTORIA INTEGRAL	6,13%	$ 869.818.600,00
							COMPONENTE SOCIAL ESCUELA DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA ETEJ	4,71%	$ 531.411.400,00
							CAPACITACION	0,25%	$ 28.391.784,00
							PMA	0,20%	$ 22.550.123,00
							VALOR TOTAL INVERSIÓN SIN INCORPORACIÓN DE COSTO DE ADMINISTRACIÓN DELEGADA		**$ 15.653.111.589,00**
							VALOR PROPUESTO POR CONCEPTO DE ADMINISTRACIÓN DELEGADA	5,0%	**$ 782.655.579**
							VALOR TOTAL INVERSIÓN INCLUYENDO COSTO DE ADMINISTRACIÓN DELEGADA		**$ 16.435.767.168,00**
							VALOR TOTAL DEL PROYECTO EN SMMLV		**$ 12.643**

FAZNI 454 TAMBO – CAUCA **I CRONOGRAMA**

Nombre de tarea	Duración Días hábiles	Comienzo	Fin	Documento Soporte
EJECUCIÓN CONTRATO FAZNI EL TAMBO - CAUCA	**525 días**	**lun 18/11/24**	**jue 7/01/27**	
a) Etapa 1 – Actividades previas a la contratación de Obra y Contratación	**130 días**	**lun 18/11/24**	**lun 26/05/25**	
Suscripción del Encargo Fiduciario.	15 días	lun 18/11/24	vie 6/12/24	Entrega Contrato Encargo Fiduciario
Incorporación de los recursos al presupuesto de la entidad. (En caso de Aplicar)	7 días	jue 21/11/24	vie 29/11/24	Certificación
Elaboración de pliegos de contratación de interventoría	15 días	lun 2/12/24	vie 20/12/24	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINENERGÍA
Publicación de pliegos o invitación directa para la contratación de la interventoría según corresponda.	13 días	lun 23/12/24	lun 13/01/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINENERGÍA
Recibo, evaluación y adjudicación de ofertas del contrato de Interventoría	11 días	mar 14/01/25	mar 28/01/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINENERGÍA
Suscripción del Contrato de Interventoría y suscripción del acta de inicio.	7 días	mié 29/01/25	jue 6/02/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINENERGÍA
Revisión y aceptación de diseños especificaciones y presupuesto.	20 días	vie 7/02/25	jue 6/03/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINENERGÍA
Elaboración de pliego de contratación de Obra	17 días	lun 9/12/24	jue 2/01/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS
Con base en toda la información recopilada en los literales anteriores, revisar el cronograma oficial para las etapas siguientes y confirmar o solicitar modificación, con el nivel de detalle exigido por el MINISTERIO.	15 días	vie 3/01/25	vie 24/01/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS
Publicación de pliegos o invitación directa según corresponda.	13 días	lun 13/01/25	mié 29/01/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS
Recibo, evaluación y adjudicación de ofertas.	11 días	jue 30/01/25	jue 13/02/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS
Firma de contratos obra y/o suministro, según corresponda, y suscripción de Actas de inicio.	7 días	vie 14/02/25	lun 24/02/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS y copias de contratos
Realización de socialización y verificación de usuarios.	55 días	mar 25/02/25	jue 15/05/25	Actas
Realizar verificación de la localización prevista del proyecto en el campo	55 días	mar 14/01/25	mar 1/04/25	Planos / Actas
Verificar la realización de las consultas previas, en caso de ser necesarias (En caso de Aplicar)	5 días	mié 2/04/25	mar 8/04/25	Actas
Verificación de la existencia de las servidumbres y/o permisos de paso necesarias. (En caso de aplicar)	5 días	mié 9/04/25	mar 15/04/25	Certificación/Copias documentos soporte
Verificación de licencia o permiso ambientales necesarios, y planes de aprovechamiento forestal, según corresponda. (En caso de Aplicar)	15 días	vie 11/04/25	lun 5/05/25	Licencias, certificaciones, permisos
Verificación que las obras objeto de ejecución no se encuentran ubicadas en zonas de alto riesgo.	15 días	vie 11/04/25	lun 5/05/25	Certificación
Enviar cronograma de obra con horizonte semanal aprobado por la interventoría	15 días	mar 6/05/25	lun 26/05/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINENERGÍA

Nombre de tarea	Duración Días hábiles	Comienzo	Fin	Documento Soporte
b) Etapa 2 – Actividades de Suministro y Construcción de Obra	**240 días**	**martes, 27 de mayo de 2025**	**jueves, 22 de enero de 2026**	
Avance de obra del 10%	60 días	martes, 27 de mayo de 2025	sábado, 26 de julio de 2025	Acta de Avance
Avance de obra del 40%	40 días	sábado, 26 de julio de 2025	jueves, 4 de septiembre de 2025	Acta de Avance
Avance de obra del 60%	30 días	jueves, 4 de septiembre de 2025	sábado, 4 de octubre de 2025	Acta de Avance
Avance de obra del 80%	30 días	sábado, 4 de octubre de 2025	lunes, 3 de noviembre de 2025	Acta de Avance
Acta de recibo de obras	40 días	lunes, 3 de noviembre de 2025	sábado, 13 de diciembre de 2025	Acta de Recibo
Acta de recibo y entrega de la infraestructura suscrita entre el MINISTERIO, el OPERADOR DE RED,PRESTADOR DEL SERVICIO y el interventor.	40 días	sábado, 13 de diciembre de 2025	jueves, 22 de enero de 2026	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS y copias de Actas de Liquidación
c) Etapa 3 – Actividades de Cierre, Recibo y Entrega de Infraestructura	**125**	**23 de enero de 2026**	**30 de mayo de 2026**	
Reintegro de recursos no ejecutados y rendimientos financieros, cierre de cuenta bancaria y liquidación del Encargo Fiduciario suscrito	45	23 de enero de 2026	9 de marzo de 2026	Reportes de obra, Certificación Bancaria de cancelación de cuenta, Informe final del Encargo Fiduciarios
Entrega de todos los documentos, soportes y pólizas de los contratos liquidados de obra y/o suministro requeridos para iniciar el trámite del acta de Terminación y Balance Financiero de la Fase I del presente Contrato.	50	10 de marzo de 2026	29 de abril de 2026	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS remitiendo documentos
Finalización de la Fase I de Construcción y Puesta en Operación.	30	30 de abril de 2026	30 de mayo de 2026	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS remitiendo documentos

FAZNI 460 DISTRACCION – LA GUAJIRA

DATOS PRINCIPALES

EN PROCESO EL TRÁMITE DE LA FIRMA DEL CONVENIO INTERADMINISTRATIVO ENTRE MME - EH

VALOR INICIAL
$2.711.251.400

USUARIOS
94

COSTO POR USUARIO
$ 28.843.100

OBSERVACIONES

Alcance del Proyecto “Presentación, certificaciones y solicitud de recursos al Fondo de Apoyo Financiero para las Zonas no Interconectadas - FAZNI del proyecto “INSTALACIÓN DE SOLUCIONES INDIVIDUALES FOTOVOLTAICAS PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ZONA RURAL DISPERSA DEL MUNICIPIO DE DISTRACCION EN EL DEPARTAMENTO DE LA GUAJIRA .



FAZNI 460 DISTRACCION – LA GUAJIRA **I PRESUPUESTO**

ITEM	DESCRIPCIÓN	UNIDAD	CANTIDAD	EQUIPO Y HERRAMIENTAS	MATERIALES	TRANSPORTE	MANO DE OBRA CALIFICADA	MANO DE OBRA NO CALIFICADA	V/UNITARIO	V/TOTAL
1	**REPLANTEO DE OBRA**									
1.1	Replanteo de obra.	und	94	$ -	$ -	$ 42.745,00	$ 11.302,00	$ 8.938,00	$ 62.985,00	$ 5.920.590,00
2	**IMPLEMENTACIÓN Y PUESTA EN FUNCIONAMIENTO DE EQUIPOS PARA LA OPERACIÓN FOTOVOLTAICA.**									
2.1	Suministro e instalación de poste metálico poligonal de 3 m, 150kgf, galvanizado en caliente. contiene: pernos de anclaje, plantilla, soporte fijo para 2 paneles solares y dado de cimentación de 0,4 x 0,4 x 0,8 m.	und	94	$ 20.809	$ 1.099.126	$ 365.574	$ 55.329	$ 40.930	$ 1.581.768	$ 148.686.192
2.2	Suministro e instalación de módulos solares fotovoltaicos monocristalinos 900 Wp (2 paneles de 450 Wp) cada uno con las siguientes características: η=20,66%+3%. Condiciones STC. Garantía de producción a 12 años del 90% y del 80% a 25 años, temperatura de trabajo de -40°C+85°C, IEC61205, con certificación de Conformidad de Producto Internacional.	und	94	$ 9.000	$ 1.545.287	$ 65.600	$ 11.302	$ 17.876	$ 1.649.065	$ 155.012.110
2.3	Excavación de zanja para acometida principal en zona verde, de 20 cm de ancho x 60 cm de profundidad y hasta 6 m de longitud. Se utilizará para relleno, el mismo material excavado.	und	94	$ 12.000	$ -	$ -	$ 16.599	$ 24.558	$ 53.157	$ 4.996.758
2.4	Acometida principal eléctrica subterránea desde los módulos solares hasta el gabinete de diseño especial. Incluye: Hasta 10 m de tubería PVC de 3/4" inmersa dentro del tubo de soporte del panel y subterránea, hasta 1 m de tubería IMC de 3/4" a la vista hasta llegar al gabinete, 2 curvas PVC de 3/4", 2 terminales para tubo IMC de 3/4", 2 curvas galvanizada IMC de 3/4" y hasta 12 m de cable: 1x12 AWG Positivo + 1x12 AWG Negativo + 1x8 AWG Tierra y accesorios de conexión.	und	94	$ 26.500	$ 351.962	$ 13.120	$ 11.302	$ 8.938	$ 411.822	$ 38.711.268
2.5	Suministro e instalación de gabinete autosoportado en lámina galvanizada de 598 mm de ancho x 840 mm de alto x 460 mm de fondo en lámina CR calibre 16, con pintura electrostática gris rall 70-32, accesorios, conexionado, cableado, canalización, fijación y protecciones eléctricas incluye DPS de BT, para el alojamiento de equipos y accesorios, tipo interior. Todas las puertas deberán abrir únicamente en sentido lateral mínimo 120° respecto a la sección horizontal superior del armario, deben poseer una agarradera que facilite su accionamiento y las bisagras deben ser galvanizadas, cromadas, niqueladas o en acero inoxidable, bronce o aluminio suficientemente fuertes para asegurar rígidamente la puerta de la estructura e instaladas sin que pierdan el recubrimiento protector IP 30. El encerramiento metálico deberá estar debidamente marcado y cumplir con los requerimientos mínimos de seguridad definidos por el RETIE numeral 20.23.	und	94	$ 21.000	$ 2.693.486	$ 52.480	$ 45.208	$ 17.876	$ 2.830.050	$ 266.024.700
2.6	Suministro e instalación de controlador de carga, 50 A, 12-24 VDC MPPT Solar; eficiencia mínima del 98%, apto para cargar baterías tipo LiFePO4. Con todas las protecciones eléctricas necesarias en caso de sobrecarga, cortocircuito, advertencia de alto vo	und	94	$ 9.000	$ 835.000	$ 3.280	$ 5.651	$ 4.469	$ 857.400	$ 80.595.600
2.7	Suministro e Instalación de batería de ion - litio tipo fosfato de hierro (LiFePO4) de ciclo profundo de 200 Ah - 25,6 VDC - 4.000 ciclos hasta el 80% DOD, libre de mantenimiento. Con compensación de temperatura y puertos de comunicaciones y vida útil mín	und	94	$ 12.000	$ 6.206.540	$ 85.280	$ 11.302	$ 8.938	$ 6.324.060	$ 594.461.640
2.8	Suministro e instalación de inversor de onda pura de baja frecuencia, potencia de 2000 VA , - 20 a 50 °C, 21 - 32 VDC input - 120 VAC output, f=60 Hz, con protección y desconexión por bajo voltaje en la batería, protección contra sobrecarga . Eficiencia m	und	94	$ 12.000	$ 1.185.000	$ 26.240	$ 5.651	$ 4.469	$ 1.233.360	$ 115.935.840
3	**SISTEMA DE MEDICIÓN Y GESTIÓN DE ENERGÍA.**									
3.1	Medidor prepago monofásico bifilar 5 (80) A, 120 V, calibrado. Incluye equipos para telemedida, sistema de gestión de recaudo y equipos de comunicación offline.	und	94	$ 9.000	$ 1.300.614	$ 3.936	$ 5.651	$ 4.469	$ 1.323.670	$ 124.424.980
3.2	Acometida parcial eléctrica desde el equipo de medida hasta el tablero de distribución. Incluye: Hasta 2 m de tubería EMT de 3/4" y hasta 3 m de cable THHN: 1x10 AWG Fase + 1x10 AWG Neutro + 1x8 AWG Tierra.	und	94	$ 41.000	$ 129.034	$ 6.560	$ 11.302	$ 8.938	$ 196.834	$ 18.502.396
4	**SISTEMA DE PUESTA A TIERRA.**									
4.1	Sistema de puesta a tierra con una varilla de cobre 5/8" x 2,4m, bajante en cable de cobre desnudo o verde N° 8, con soldadura exotérmica y tratamiento de suelos, caja de inspección de 30 x 30 cm.	und	94	$ 30.000	$ 513.128	$ 26.240	$ 22.604	$ 17.876	$ 609.848	$ 57.325.712
5	**INSTALACIONES INTERNAS EN AC.**									
5.1	La instalación interna en AC, comprende los siguientes elementos: - Tablero de distribución monofásico de cuatro circuitos. - Dos (2) interruptores automáticos monopolares tipo enchufable de 15 A. - Cuatro (4) salidas de alumbrado con interruptor con polo a tierra. - Hasta 30 m de tubería EMT de 1/2" con accesorios. - Hasta 70 m de cable de Cu THHN N° 12 AWG - Hasta 33 m de cable de Cu THHN N° 12 AWG verde - Cuatro (4) salidas para tomacorrientes dobles con polo a tierra.	und	94	$ 9.000	$ 1.206.341	$ 19.680	$ 158.228	$ 125.135	$ 1.518.384	$ 142.728.096
								SUBTOTAL COSTOS DIRECTOS	**$ 18.652.403**	**$ 1.753.325.882,00**
								Administración	23,6%	$ 413.423.332,00
								Imprevistos	1,0%	$ 17.533.259,00
								Utilidad	5,0%	$ 87.666.294,00
								Iva sobre la utilidad	19,0%	$ 16.656.596,00
								SUBTOTAL COSTOS INDIRECTOS	30,529378%	**$ 535.279.481,00**
								SUBTOTAL 1: COSTOS DIRECTOS + INDIRECTOS		**$ 2.288.605.363,00**
								INTERVENTORÍA	9,0%	**$ 206.880.785,00**
								COMPONENTE SOCIAL ESCUELA DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA ETEJ	4,6%	**$ 79.796.600,00**
								CAPACITACIÓN	0,191%	**$ 3.354.790,00**
								PMA	0,200%	**$ 3.506.652,00**
								VALOR TOTAL INVERSIÓN SIN INCORPORACIÓN DE COSTO DE ADMINISTRACIÓN DELEGADA		**$ 2.582.144.190,00**
								NÚMERO DE USUARIOS		**94**
								VALOR PROPUESTO POR CONCEPTO DE ADMINISTRACIÓN DELEGADA (NOTA 1)	**5%**	**$ 129.107.210,00**
								VALOR TOTAL INVERSIÓN INCLUYENDO COSTO DE ADMINISTRACIÓN DELEGADA		**$ 2.711.251.400,00**

Nombre de tarea	Duración Días hábiles	Comienzo	Fin	Documento Soporte
EJECUCIÓN CONTRATO FAZNI DISTRACCIÓN, LA GUAJIRA	**525 días**	**lun 18/11/24**	**jue 7/01/27**	
a) Etapa 1 – Actividades previas a la contratación de Obra y Contratación	**130 días**	**lun 18/11/24**	**lun 26/05/25**	
Suscripción del Encargo Fiduciario.	15 días	lun 18/11/24	vie 6/12/24	Entrega Contrato Encargo Fiduciario
Incorporación de los recursos al presupuesto de la entidad. (En caso de Aplicar)	7 días	jue 21/11/24	vie 29/11/24	Certificación
Elaboración de pliegos de contratación de interventoría	15 días	lun 2/12/24	vie 20/12/24	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINENERGÍA
Publicación de pliegos o invitación directa para la contratación de la interventoría según corresponda.	13 días	lun 23/12/24	lun 13/01/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINENERGÍA
Recibo, evaluación y adjudicación de ofertas del contrato de Interventoría	11 días	mar 14/01/25	mar 28/01/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINENERGÍA
Suscripción del Contrato de Interventoría y suscripción del acta de inicio.	7 días	mié 29/01/25	jue 6/02/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINENERGÍA
Revisión y aceptación de diseños especificaciones y presupuesto.	20 días	vie 7/02/25	jue 6/03/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINENERGÍA
Elaboración de pliego de contratación de Obra	17 días	lun 9/12/24	jue 2/01/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS
Con base en toda la información recopilada en los literales anteriores, revisar el cronograma oficial para las etapas siguientes y confirmar o solicitar modificación, con el nivel de detalle exigido por el MINISTERIO.	15 días	vie 3/01/25	vie 24/01/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS
Publicación de pliegos o invitación directa según corresponda.	13 días	lun 13/01/25	mié 29/01/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS
Recibo, evaluación y adjudicación de ofertas.	11 días	jue 30/01/25	jue 13/02/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS
Firma de contratos obra y/o suministro, según corresponda, y suscripción de Actas de inicio.	7 días	vie 14/02/25	lun 24/02/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS y copias de contratos
Realización de socialización y verificación de usuarios.	55 días	mar 25/02/25	jue 15/05/25	Actas
Realizar verificación de la localización prevista del proyecto en el campo	55 días	mar 14/01/25	mar 1/04/25	Planos / Actas
Verificar la realización de las consultas previas, en caso de ser necesarias (En caso de Aplicar)	5 días	mié 2/04/25	mar 8/04/25	Actas
Verificación de la existencia de las servidumbres y/o permisos de paso necesarias. (En caso de aplicar)	5 días	mié 9/04/25	mar 15/04/25	Certificación/Copias documentos soporte
Verificación de licencia o permiso ambientales necesarios, y planes de aprovechamiento forestal, según corresponda. (En caso de Aplicar)	15 días	vie 11/04/25	lun 5/05/25	Licencias, certificaciones, permisos
Verificación que las obras objeto de ejecución no se encuentran ubicadas en zonas de alto riesgo.	15 días	vie 11/04/25	lun 5/05/25	Certificación
Enviar cronograma de obra con horizonte semanal aprobado por la interventoría	15 días	mar 6/05/25	lun 26/05/25	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINENERGÍA

Nombre de tarea	Duración Días hábiles	Comienzo	Fin	Documento Soporte
b) Etapa 2 – Actividades de Suministro y Construcción de Obra	**154 días**	**martes, 27 de mayo de 2025**	**martes, 28 de octubre de 2025**	
Avance de obra del 10%	25 días	martes, 27 de mayo de 2025	sábado, 21 de junio de 2025	Acta de Avance
Avance de obra del 40%	34 días	sábado, 21 de junio de 2025	viernes, 25 de julio de 2025	Acta de Avance
Avance de obra del 60%	34 días	viernes, 25 de julio de 2025	jueves, 28 de agosto de 2025	Acta de Avance
Avance de obra del 80%	20 días	jueves, 28 de agosto de 2025	miércoles, 17 de septiembre de 2025	Acta de Avance
Acta de recibo de obras	23 días	miércoles, 17 de septiembre de 2025	viernes, 10 de octubre de 2025	Acta de Recibo
Acta de recibo y entrega de la infraestructura suscrita entre el MINISTERIO, el OPERADOR DE RED,PRESTADOR DEL SERVICIO y el interventor.	18 días	viernes, 10 de octubre de 2025	martes, 28 de octubre de 2025	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS y copias de Actas de Liquidación
c) Etapa 3 – Actividades de Cierre, Recibo y Entrega de Infraestructura	**125 días**	**miércoles, 29 de octubre de 2025**	martes, 3 de marzo de 2026	
Reintegro de recursos no ejecutados y rendimientos financieros, cierre de cuenta bancaria y liquidación del Encargo Fiduciario suscrito	45 días	miércoles, 29 de octubre de 2025	sábado, 13 de diciembre de 2025	Reportes de obra, Certificación Bancaria de cancelación de cuenta, Informe final del Encargo Fiduciarios
Entrega de todos los documentos, soportes y pólizas de los contratos liquidados de obra y/o suministro requeridos para iniciar el trámite del acta de Terminación y Balance Financiero de la Fase I del presente Contrato.	50 días	domingo, 14 de diciembre de 2025	lunes, 2 de febrero de 2026	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS remitiendo documentos
Finalización de la Fase I de Construcción y Puesta en Operación.	30 días	martes, 3 de febrero de 2026	jueves, 5 de marzo de 2026	Comunicación del OPERADOR DE RED a MINMINAS remitiendo documentos

FAZNI - AGUSTÍN CODAZZI – CESAR

DATOS PRINCIPALES

EN PROCESO EL TRÁMITE DE LA FIRMA DEL CONVENIO INTERADMINISTRATIVO ENTRE MME - EH

VALOR INICIAL
$ 4.011.316.143

USUARIOS
139

COSTO POR USUARIO
$ 28.858.389



OBSERVACIONES

Alcance del Proyecto “Presentación, certificaciones y solicitud de recursos al Fondo de Apoyo Financiero para las Zonas no Interconectadas - FAZNI del proyecto “INSTALACIÓN DE SOLUCIONES INDIVIDUALES FOTOVOLTAICAS PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ZONA RURAL DISPERSA DEL MUNICIPIO DE AGUSTIN CODAZZI EN EL DEPARTAMENTO DEL CESAR .

FAZNI - AGUSTÍN CODAZZI – CESAR **I PRESUPUESTO**

ITEM	DESCRIPCIÓN	UNIDAD	CANTIDAD	VALOR UNITARIO					VALOR PARCIAL				
				EQ. & HERRAM.	MATERIALES	TRANSPORTE	MANO DE OBRA	VR. UNITARIO	EQ. & HERRAM.	MATERIALES	TRANSPORTE	MANO DE OBRA	VR. PARCIAL
0	**LOCALIZACIÓN Y REPLANTEO**												
	LOCALIZACIÓN Y REPLANTEO	Und	139	$ 2.760,00	$ -	$ 1.218,00	$ 22.671,30	**$ 26.649,30**	$ 383.640,00	$ -	$ 169.302,00	$ 3.151.311,32	**$ 3.704.253,32**
1	**SISFV INDIVIDUAL**												
	GENERACIÓN Y MEDICIÓN	Und	26	$ 60.720,00	$ 14.369.948,00	$ 261.887,00	$ 498.769,00	**$ 15.191.324,00**	$ 1.578.720,00	$ 373.618.648,00	$ 6.809.062,00	$ 12.967.994,00	**$ 394.974.424,00**
	INSTALACIONES INTERNAS	Und	26	$ 18.630,00	$ 1.174.386,00	$ 13.132,00	$ 153.031,00	**$ 1.359.179,00**	$ 484.380,00	$ 30.534.036,00	$ 341.432,00	$ 3.978.806,00	**$ 35.338.654,00**
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 2 PANELES	Und	26	$ 242.201,00	$ 975.541,00	$ 631.746,00	$ 60.888,00	**$ 1.910.376,00**	$ 6.297.226,00	$ 25.364.066,00	$ 16.425.396,00	$ 1.583.088,00	**$ 49.669.776,00**
2	**SSFV NANORED TIPO 1**												
	SISTEMA DE GENERACIÓN 5 KW	Und	0	$ 271.584,00	$ 61.063.286,00	$ 1.189.414,00	$ 2.280.093,00	**$ 64.804.377,00**	$ -	$ -	$ -	$ -	**$ -**
	INSTALACIONES INTERNAS	Und	0	$ 16.560,00	$ 2.169.737,00	$ 82.516,00	$ 136.028,00	**$ 2.404.841,00**	$ -	$ -	$ -	$ -	**$ -**
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 9 PANELES	Und	0	$ 596.176,00	$ 31.569.405,00	$ 3.439.829,00	$ 2.689.845,00	**$ 38.295.255,00**	$ -	$ -	$ -	$ -	**$ -**
	RED DE DISTRIBUCIÓN	Und	0	$ 357.438,00	$ 3.769.582,00	$ 612.057,00	$ 940.489,00	**$ 5.679.566,00**	$ -	$ -	$ -	$ -	**$ -**
3	**SSFV NANORED TIPO 2**												
	SISTEMA DE GENERACIÓN 5 KW	Und	3	$ 275.724,00	$ 69.073.570,00	$ 1.266.246,00	$ 2.314.100,00	**$ 72.929.640,00**	$ 827.172,00	$ 207.220.710,00	$ 3.798.738,00	$ 6.942.300,00	**$ 218.788.920,00**
	INSTALACIONES INTERNAS	Und	22	$ 16.560,00	$ 2.169.737,00	$ 82.516,00	$ 136.028,00	**$ 2.404.841,00**	$ 364.320,00	$ 47.734.214,00	$ 1.815.352,00	$ 2.992.616,00	**$ 52.906.502,00**
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 9 PANELES	Und	3	$ 596.176,00	$ 31.569.405,00	$ 3.439.829,00	$ 2.689.845,00	**$ 38.295.255,00**	$ 1.788.528,00	$ 94.708.215,00	$ 10.319.487,00	$ 8.069.535,00	**$ 114.885.765,00**
	RED DE DISTRIBUCIÓN	Und	22	$ 357.438,00	$ 3.769.582,00	$ 612.057,00	$ 940.489,00	**$ 5.679.566,00**	$ 7.863.636,00	$ 82.930.804,00	$ 13.465.254,00	$ 20.690.758,00	**$ 124.950.452,00**
4	**SSFV NANORED TIPO 3**												
	SISTEMA DE GENERACIÓN 5 KW	Und	0	$ 279.864,00	$ 77.083.855,00	$ 1.343.078,00	$ 2.348.107,00	**$ 81.054.904,00**	$ -	$ -	$ -	$ -	**$ -**
	INSTALACIONES INTERNAS	Und	0	$ 16.560,00	$ 2.169.737,00	$ 82.516,00	$ 136.028,00	**$ 2.404.841,00**	$ -	$ -	$ -	$ -	**$ -**
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 9 PANELES	Und	0	$ 596.176,00	$ 31.569.405,00	$ 3.439.829,00	$ 2.689.845,00	**$ 38.295.255,00**	$ -	$ -	$ -	$ -	**$ -**
	RED DE DISTRIBUCIÓN	Und	0	$ 357.438,00	$ 3.769.582,00	$ 612.057,00	$ 940.489,00	**$ 5.679.566,00**	$ -	$ -	$ -	$ -	**$ -**
5	**SSFV MICRORED TIPO 1**												
	SISTEMA DE GENERACIÓN 10 KW	Und	0	$ 346.104,00	$ 116.011.043,00	$ 2.055.036,00	$ 2.892.218,00	**$ 121.304.401,00**	$ -	$ -	$ -	$ -	**$ -**
	INSTALACIONES INTERNAS	Und	0	$ 16.560,00	$ 2.169.737,00	$ 82.516,00	$ 136.028,00	**$ 2.404.841,00**	$ -	$ -	$ -	$ -	**$ -**
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 18 PANELES	Und	0	$ 1.494.789,00	$ 53.517.541,00	$ 6.225.386,00	$ 6.941.218,00	**$ 68.178.934,00**	$ -	$ -	$ -	$ -	**$ -**
	RED DE DISTRIBUCIÓN	Und	0	$ 246.817,00	$ 2.520.543,00	$ 410.968,00	$ 639.074,00	**$ 3.817.402,00**	$ -	$ -	$ -	$ -	**$ -**
6	**SSFV MICRORED TIPO 2**												
	SISTEMA DE GENERACIÓN 10 KW	Und	1	$ 350.244,00	$ 124.021.327,00	$ 2.131.868,00	$ 2.926.225,00	**$ 129.429.664,00**	$ 350.244,00	$ 124.021.327,00	$ 2.131.868,00	$ 2.926.225,00	**$ 129.429.664,00**
	INSTALACIONES INTERNAS	Und	19	$ 16.560,00	$ 2.169.737,00	$ 82.516,00	$ 136.028,00	**$ 2.404.841,00**	$ 314.640,00	$ 41.225.003,00	$ 1.567.804,00	$ 2.584.532,00	**$ 45.691.979,00**
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 18 PANELES	Und	1	$ 1.494.789,00	$ 53.517.541,00	$ 6.225.386,00	$ 6.941.218,00	**$ 68.178.934,00**	$ 1.494.789,00	$ 53.517.541,00	$ 6.225.386,00	$ 6.941.218,00	**$ 68.178.934,00**
	RED DE DISTRIBUCIÓN	Und	19	$ 246.817,00	$ 2.520.543,00	$ 410.968,00	$ 639.074,00	**$ 3.817.402,00**	$ 4.689.523,00	$ 47.890.317,00	$ 7.808.392,00	$ 12.142.406,00	**$ 72.530.638,00**
7	**SSFV MICRORED TIPO 3**												
	SISTEMA DE GENERACIÓN 10 KW	Und	3	$ 354.384,00	$ 132.031.611,00	$ 2.304.665,00	$ 2.960.232,00	**$ 137.650.892,00**	$ 1.063.152,00	$ 396.094.833,00	$ 6.913.995,00	$ 8.880.696,00	**$ 412.952.676,00**
	INSTALACIONES INTERNAS	Und	88	$ 16.560,00	$ 2.169.737,00	$ 82.516,00	$ 136.028,00	**$ 2.404.841,00**	$ 1.457.280,00	$ 190.936.856,00	$ 7.261.408,00	$ 11.970.464,00	**$ 211.626.008,00**
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 18 PANELES	Und	3	$ 1.494.789,00	$ 53.517.541,00	$ 6.225.386,00	$ 6.941.218,00	**$ 68.178.934,00**	$ 4.484.367,00	$ 160.552.623,00	$ 18.676.158,00	$ 20.823.654,00	**$ 204.536.802,00**
	RED DE DISTRIBUCIÓN	Und	88	$ 246.817,00	$ 2.520.543,00	$ 410.968,00	$ 639.074,00	**$ 3.817.402,00**	$ 21.719.896,00	$ 221.807.784,00	$ 36.165.184,00	$ 56.238.512,00	**$ 335.931.376,00**
8	**BARRAJES DE CONEXIÓN SISTEMAS DE GENERACIÓN**												
	BARRAJES DE CONEXIÓN SISTEMAS DE GENERACIÓN	Und	3	$ 13.826,59	$ 9.316.200,00	$ 143.472,00	$ 68.013,91	**$ 9.541.512,50**	$ 41.479,77	$ 27.948.600,00	$ 430.416,00	$ 204.041,74	**$ 28.624.537,51**
								SUBTOTAL COSTOS DIRECTOS	**$ 55.202.992,77**	**$ 2.126.105.577,00**	**$ 140.324.634,00**	**$ 183.088.157,06**	**$ 2.504.721.361,00**
												ADMINISTRACIÓN	25,0%	$ 626.180.340,00
												IMPREVISTOS	1,0%	$ 25.047.214,00
												UTILIDAD	5,0%	$ 125.236.068,00
												IVA SOBRE LA UTILIDAD	19,0%	$ 23.794.853,00
													TOTAL COSTOS INDIRECTOS	**$ 800.258.475,00**
													SUBTOTAL 1: COSTOS DIRECTOS + COSTOS INDIRECTOS	**$ 3.304.979.836,00**
												INTERVENTORÍA (% CON RESPECTO A COSTOS DIRECTOS + COSTOS INDIRECTOS)	9,0%	$ 297.448.185,00
													SUBTOTAL 2 (SUBTOTAL 1 + INTERVENTORIA INTEGRAL)	**$ 3.602.428.021,00**
												RETIE(% CON RESPECTO A LOS CD ELÉCTRICOS DE NANO Y MICRO REDES)	1,00%	$ 16.048.082,00
												CAPACITACIÓN (% CON RESPECTO A LOS COSTOS DIRECTOS)	0,20%	$ 5.009.443,00
												RUBRO SOCIAL	5,32%	$ 191.806.100,00
												PMA	0,20%	$ 5.009.443,00
													SUBTOTAL 3 (SUBTOTAL 2 + RETIE + CAPACITACIÓN + RUBRO SOCIAL)	**$ 3.820.301.089,00**
												ADMINISTRACIÓN DELEGADA	5,00%	$ 191.015.054,00
													COSTO TOTAL PROYECTO	**$ 4.011.316.143,00**
													USUARIOS	**139**
													COSTO POR USARIO (INCLUYENDO LA ADMINISTRACIÓN DELEGADA)	**$ 28.858.390,00**

FAZNI - AGUSTÍN CODAZZI – CESAR **I CRONOGRAMA**

ITEM	ACTIVIDADES PRELIMINARES	DÍAS
1	CONSTITUCIÓN PATRIMONIO AUTONOMO	56
2	CONTRATACIÓN GERENCIA	56
3	CONTRATACIÓN INTERVENTORIA	56
4	CONTRATACIÓN EJECUTOR	56
5	SUSCRIPCIÓN DE ACTA DE INICIO	7
6	TRAMITES DE LEGALIZACIÓN ANTICIPO	14

ITEM	PROCESO DE EJECUCIÓN	VALOR PARCIAL	VR. PARCIAL	DÍAS
7	**LOCALIZACIÓN Y REPLANTEO**	$	3.704.253,32	42
	LOCALIZACIÓN Y REPLANTEO	$	3.704.253,32	
8	**SSFV INDIVIDUAL**	$	543.952.812,00	147
	GENERACIÓN Y MEDICIÓN	$	458.944.382,00	
	INSTALACIONES INTERNAS	$	35.338.654,00	
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 2 PANELES	$	49.669.776,00	
9	**SSFV NANORED TIPO 1**	$	-	
	SISTEMA DE GENERACIÓN 5 KW	$	-	
	INSTALACIONES INTERNAS	$	-	
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 9 PANELES	$	-	
	RED DE DISTRIBUCIÓN	$	-	
10	**SSFV NANORED TIPO 2**	$	519.253.639,00	147
	SISTEMA DE GENERACIÓN 5 KW	$	226.510.920,00	
	INSTALACIONES INTERNAS	$	52.906.502,00	
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 9 PANELES	$	114.885.765,00	
	RED DE DISTRIBUCIÓN	$	124.950.452,00	
11	**SSFV NANORED TIPO 3**	$	-	
	SISTEMA DE GENERACIÓN 5 KW	$	-	
	INSTALACIONES INTERNAS	$	-	
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 9 PANELES	$	-	
	RED DE DISTRIBUCIÓN	$	-	
12	**SSFV MICRORED TIPO 1**	$	-	
	SISTEMA DE GENERACIÓN 10 KW	$	-	
	INSTALACIONES INTERNAS	$	-	
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 18 PANELES	$	-	
	RED DE DISTRIBUCIÓN	$	-	
13	**SSFV MICRORED TIPO 2**	$	320.979.215,00	147
	SISTEMA DE GENERACIÓN 10 KW	$	134.577.664,00	
	INSTALACIONES INTERNAS	$	45.691.979,00	
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 18 PANELES	$	68.178.934,00	
	RED DE DISTRIBUCIÓN	$	72.530.638,00	
14	**SSFV MICRORED TIPO 3**	$	1.180.490.862,00	147
	SISTEMA DE GENERACIÓN 10 KW	$	428.396.676,00	
	INSTALACIONES INTERNAS	$	211.626.008,00	
	ESTRUCTURA DE SOPORTE PARA 18 PANELES	$	204.536.802,00	
	RED DE DISTRIBUCIÓN	$	335.931.376,00	
15	**BARRAJES DE CONEXIÓN SISTEMAS DE GENERACIÓN**	$	28.624.537,51	77
	BARRAJES DE CONEXIÓN SISTEMAS DE GENERACIÓN	$	28.624.537,51	
	SUBTOTAL COSTOS DIRECTOS	$	2.597.005.318,83	
	ADMINISTRACIÓN	$	649.251.330,00	147
	IMPREVISTOS	$	25.970.053,00	
	UTILIDAD	$	129.850.266,00	
16	**TOTAL COSTOS INDIRECTOS**	$	805.071.649,00	
	SUBTOTAL 1: COSTOS DIRECTOS + COSTOS INDIRECTOS	$	3.402.076.967,83	
17	INTERVENTORÍA (% CON RESPECTO A COSTOS DIRECTOS + COSTOS INDIRECTOS)	$	272.166.157,00	147
	SUBTOTAL 2 (SUBTOTAL 1 + INTERVENTORIA INTEGRAL)	$	3.674.243.124,83	
18	RETIE(% CON RESPECTO A LOS CD ELÉCTRICOS DE NANO Y MICRO REDES)	$	16.331.222,00	28
19	RUBRO SOCIAL + CAPACITACIÓN (% CON RESPECTO A LOS COSTOS DIRECTOS)	$	32.462.566,00	56
	COSTO TOTAL PROYECTO	$	3.723.036.912,83	

	ENTREGA DE OBRAS Y LIQUIDACIÓN	DÍAS
20	ENTREGA DE INFRAESTRUCTURA, RECOPILACIÓN Y LIQUIDACIÓN DEL CONTRATO DE OBRA	21
21	LIQUIDACIÓN CONTRATO DE INTERVENTORIA	49
22	CIERRE FIDUCIA Y GERENCIA	49
23	CERTIFICADO DE CIERRE DE SALDOS Y ENTREGA	21

SUSCRIPCIÓN DE CONTRATOS POR CUANTIAS SUPERIORES A 1.350 SMLMV

Proyectos FAZNI de Fondos de la Nación

NOMBRE DEL PROYECTO	No. DE USUARIOS BENEFICIADOS	VR. UNITARIO	VALOR DEL CONTRATO FAZNI	ADMINISTRACIÓN 5%	COSTOS DE GARANTIAS	ENCARGO FIDUCIARIO	UTILDAD
FAZNI 454 TAMBO – CAUCA	626	$26.255.219	$16.435.767.168	$821.788.358	$84.726.087	$102.900.000	$634.162.271
FAZNI 460 DISTRACCION – LA GUAJIRA	94	$28.843.100	$2.711.251.400	$135.576.070	$13.976.452	$102.900.000	$18.699.618
FAZNI - AGUSTÍN CODAZZI – CESAR	139	$28.858.389	$ 4.011.316.143	$200.565.807	$24.025.958	$102.900.000	$73.639.849

CONSIDERACIONES

- Los proyectos tienen incluido en su presupuesto un **5%** correspondiente a **Administración delegada**, con esto se cubre el costo de los contratos de **encargo fiduciario** y las **garantías** exigidas por el Ministerio de Minas y Energía (**cumplimiento, pago anticipado, todo riesgo daño material y responsabilidad civil extracontractual).**

- Dentro del presupuesto de cada proyecto, se tiene un valor estimado de interventoría integral.

- Para la suscripción de estos contratos, no se requiere de parte de ElectroHuila S.A E.S.P. la constitución de asunción de compromisos con cargo a periodos posteriores, dado que la empresa no esta asumiendo con estos actos ningún compromiso que implique erogaciones. En esta etapa el Ministerio de Minas y Energía es quien debe aportar los CDP de vigencias futuras que respaldes los desembolso.

- Una vez formalizado el contrato del Ministerio de Minas y Energía con ElectroHuila, se presenta a la Junta Directiva:
  a. Solicitud de modificación del presupuesto para adicionar ingresos y gastos,
  b. Solicitud de autorización de suscripción de contratos superiores a 1.350 SMLMV contratar las obras, incluida la asunción de compromisos con cargo a periodos posteriores.