

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20251 de 11

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20252 de 11

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20253 de 11

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20254 de 11

<div></div> <div>Matriz de verificación de requisitos</div>								
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025								
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DAISY HERNANDEZ				Vigencia:		
No. De Usuarios	223	No. De Beneficiarios:	223	Fecha de Evaluación:	27 de junio de 2025	Código SUI	5213	
Valor total del Proyecto:	\$6.855.100.265	Valor Solicitado al PRONE:	\$6.855.100.265	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	223	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Carpeta de ubicación del archivo
				CUMPLE				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones	
OBSERVACIONES ADICIONALES								
<p>NOTA 1: De acuerdo con los planos y cálculos estructurales aportados, se evidencia que en el plano de cimentación se contempla el uso de acero de refuerzo No. 3, 4 y 7. No obstante, al revisar el presupuesto, se observa que dicha actividad no ha sido incluida. Por lo tanto, se solicita subsanar e incorporar esta actividad junto con sus respectivos Análisis de Precios Unitarios (APU), asegurando que sean coherentes con los planos estructurales presentados.</p> <p>NOTA 2: Con relación a la actividad 5.10 del presupuesto, referida a: "Sistema de puesta a tierra con una varilla de cobre 5/8" x 2.4m, bajante en cable de cobre desnudo o verde N° 6, con soldadura exotérmica y tratamiento de suelos, caja de inspección de 30 x 30 cm.", en la cual se contempla la instalación de 14 unidades, y considerando que se instalarán 41 estructuras (Tipo 1 y Tipo 2), se solicita aclarar cuál es la distribución de dicha actividad, teniendo en cuenta que cada estructura debe contar con su respectivo sistema de puesta a tierra.</p> <p>NOTA 3: Al revisar los ítems 5.1 y 5.2 del presupuesto, y con base en los cálculos de cimentación, se establece la necesidad de realizar excavaciones de 2.5 m x 2.5 m x 2 m de profundidad (sin incluir espacio de la formaleta) para las estructuras Tipo 1 y Tipo 2. No obstante, en el APU correspondiente, solo se contempla para esta actividad un ayudante y una herramienta para hoyar. Por lo anterior se solicita aclarar y ajustar tanto el tipo de herramientas como el número de operarios requeridos, considerando las características del terreno, la vía o andén donde se realizará la intervención.</p> <p>NOTA 4: Tras revisar los APU entregados y considerando la cimentación y zapatas propuestas, no se evidencia la inclusión de la "formaleta" requerida para la conformación de dichos elementos. Se solicita subsanar esta omisión, incluyendo la actividad dentro del APU y dentro del presupuesto. Adicionalmente, en los planos se especifica la implementación de un "solado" de 0.05 m de espesor para el aislamiento de la cimentación, el cual tampoco está contemplado en el presupuesto ni en los APU. Se requiere incluir esta actividad conforme a lo indicado en el diseño.</p> <p>NOTA FINAL: Se solicita realizar los ajustes pertinentes en el presupuesto, toda vez que, conforme a las observaciones señaladas, se han identificado actividades omitidas que, por su naturaleza y valor comercial, impactan financieramente el proyecto.</p>								
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE		NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR	X


Energía


Matriz de verificación de requisitos


CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DAISSY HERNANDEZ					Vigencia:	
No. De Usuarios	223	No. De Beneficiarios:	223	Fecha de Evaluación:	28 De Junio de 2026		Código SUI	5213
Valor total del Proyecto:	\$6.855.100.265	Valor Solicitado al PRONE:	\$6.855.100.265	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0		Usuarios Registrados en SUI	223
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
				CUMPLE				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones	Carpetas de ubicación del archivo
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025								
DISEÑO ELÉCTRICO								
1	Memorias de calculo	Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.			X		La documentación presentada no mantiene consistencia en el nombre del proyecto en planos, memorias de cálculo y documentación administrativa. De acuerdo con la resolución de la convocatoria, toda la información y documentos deben ser coincidentes entre sí.	
		Ítems del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Objeto del RETIE," del Título 3 - Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024:		X				
		a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.						
		b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.		X				Se indica el artículo 16 del RETIE; sin embargo, se debe tener en cuenta que la normativa actual vigente es la Resolución 40117 de 2024, la cual hace alusión al análisis de riesgos por descargas atmosféricas en el Título 13.
		c. Análisis y cuadros de cargas iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizadas por la UPME), incluyendo el análisis de factor de potencia y armónicos cuando aplique.		X				No se evidencian los cuadros de cargas iniciales y futuras, si bien no se proyecta la instalación de las redes internas se debe tener un estimado de la carga de cada usuario y la proyección de crecimiento en la demanda por región realizada por la UPME.
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico		X				
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.		X				Se referencia la tabla 5, sin embargo, la información esta presente en la tabla 6.
		f. Análisis del nivel de tensión requerido		X				
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.				X		
		h. Cantidad y capacidad de transformadores		X				Se evidencia el análisis realizado al ítem en cuestión, sin embargo, al no incluir el uso de la proyección de demanda realizada por la UPME se podrían tener variaciones en el análisis de demanda futura, clave para el dimensionamiento de la capacidad de los transformadores.
		i. Cálculo del sistema de puesta a tierra		X				
		j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes		X				Se debe soportar el valor de kWh de\$907
		k. Especificación de los conductores, teniendo en cuenta el tiempo de disparo de los interruptores, la corriente de cortocircuito de la red y la capacidad de corriente del conductor, de acuerdo con la norma IEC 60909 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro concéntrico.)		X				Se indica "El conductor a seleccionar debe cumplir simultáneamente con las restricciones de corriente nominal y la caída de tensión acorde al documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Adenas M.T Sin Neutro de AIR-E"; sin embargo, no se observa ninguna verificación. El documento "Proyecto Tipo" mencionado no está adjunto en la documentación del proyecto.
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.		X				Si bien se encuentra una justificación con base en un documento de AIR-E, este no se encuentra anexo. Se recomienda anexar el documento y/o mencionar el cálculo detallado realizado. Adicionalmente, se menciona un anexo 6.4, pero no se evidencia dicho documento en los anexos.
		m. Cálculo y coordinación de protecciones contra sobre corrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60947-2 Anexo A.		X				Si bien se anuncia que el cálculo se hace acorde con un estándar del OR, no se adjunta dentro de la documentación de la carpeta dicho documento. Se requiere adjuntar esta documentación para validar el cálculo de coordinación de protecciones realizado en el diseño del proyecto.
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas portacables y volumen de encerramientos (cajas, conduletas, armaríos, etc.)				X		
		o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia.		X				
		p. Cálculos de regulación (Incluir el soporte de los valores permitidos por el OR)		X				Si bien se incluye el apartado de cálculo de regulación en el anexo 5.5, no se incluye el soporte de los valores permitidos por el OR correspondiente. Se debe adjuntar la documentación de soporte solicitada.
		q. Áreas clasificadas como peligrosas				X		
		r. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, siempre y cuando no comprometan la seguridad de las personas o de la instalación.				X		
		w. Los demás estudios que el tipo de instalación requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, mecánicas o térmicas.		X				Se indica que se realizó un estudio de suelos; sin embargo, no se relaciona el nombre del archivo para remitirse al mismo, no es posible la validación.
		Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid		X				Se observa que, en la tabla 4 el total registrado corresponde al número de paneles solares. Esta variable debería corresponder al número de sistemas AGPE.
		Cálculo de transformadores de acuerdo con la cantidad de usuarios y el AGPE que se pueda conectar en cumplimiento de la Resolución CREG 174 de 2021		X				Si bien se evidencia el análisis y cálculos correspondientes al ítem en cuestión, se denota la ausencia del uso de la proyección de la demanda realizada por la UPME, lo cual podría cambiar el análisis eléctrico. Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 1º del literal a) de la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad de los transformadores. La convocatoria es explícita en decir los requisitos de cada ítem, por ello se recomienda cargar el archivo correspondiente en la carpeta 1 y que sea integral tanto la normalización de las redes como el sistema AGPE.
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X					Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación.
1.1	Planos y esquemas eléctricos	Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluya: - Estructuras de las redes de MT y BT existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados (Transformadores, redes, postes, medidores, reconectores, seccionadores, etc) - Identificación de la derivación de la red al usuario (acomodada) - Calibre y longitud de los conductores - Indicar calles, carreras y puntos cardinales - Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.			X		En el plano proyectado no se evidencian los medidores y los gabinetes del inversor. No se evidencian las longitudes de las acometidas a los usuarios ni su calibre. No se entienden las convenciones demarcadas con DCU y G, no están indicadas en el listado de convenciones. No se evidencian los sistemas AGPE en las convenciones. No se evidencian los nombres de las calles y carreras.	
		Diagrama unifilar existente y proyectado que incluya: -El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vs, Número de usuarios por transformador) -Calibres de los conductores y su longitud -Protecciones -Grupo de medida -Sistema de puesta a tierra -Identificación de sistemas AGPE indicando su capacidad -Diagrama unifilar del sistema AGPE.			X		No se identifica el diagrama unifilar de la red existente. La red aérea de MT proyectada no muestra el calibre del conductor. No se evidencian las longitudes de los conductores. No se evidencia el diagrama unifilar de conexión del sistema AGPE.	
		Detalles de cortes horizontales y verticales: -Distancias de seguridad y de trabajo -Dimensiones de los equipos -Ruta de conductores -Entrada de acometida -Detalle de la red aérea -Detalle de montaje del transformador -Detalle de puesta a tierra del transformador -Detalle de la instalación del sistema AGPE.						
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica		X				No se evidencia el listado de equipos utilizados en el diseño sobre los planos.
		Planos en formato DWG y PDF con rotulo, convenciones, capas y bloques	X					Para los planos y unifilares enviados si se cumple este requisito; sin embargo, se debe revisar nuevamente cuando completen los planos y/o diagramas unifilares faltantes.
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X				Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito		


Energía

 Matriz de verificación de requisitos							
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DAISY HERNANDEZ				Vigencia:	
No. De Usuarios	223	No. De Beneficiarios:	223	Fecha de Evaluación:	28 De Junio de 2026	Código SUI	5213
Valor total del Proyecto:	\$ 855.100.265	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 855.100.265	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$ 0	Usuarios Registrados en SUI	223
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE			Carpeta de ubicación del archivo
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	
2	Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados	Aporte a título gratuito al Ministerio de Minas y Energía los diseños realizados especificando el nombre del proyecto y la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía y la matrícula profesional..		X		No se evidencia la firma de el(los) profesionales responsables de los diseños en el aporte a título gratuito, esto en el marco de lo descrito en la convocatoria.	https://minenergia.col.sharepoint.com/:u.../d/Items/G84P0CONDOSPNE/SharePoint%20document%2F15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001.L
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			El documento debe estar firmado por los profesionales	https://minenergia.col.sharepoint.com/:u.../d/Items/G84P0CONDOSPNE/SharePoint%20document%2F15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001.L
3	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador.	Copia legible de la matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador del Proyecto con una vigencia no mayor a tres (3) meses a partir de la publicación de la presente resolución.		X			https://minenergia.col.sharepoint.com/:u.../d/Items/G84P0CONDOSPNE/SharePoint%20document%2F15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001.L
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X			https://minenergia.col.sharepoint.com/:u.../d/Items/G84P0CONDOSPNE/SharePoint%20document%2F15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001.L
4	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador.	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador, en la que conste que el proyecto cumple con lo establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique.		X			https://minenergia.col.sharepoint.com/:u.../d/Items/G84P0CONDOSPNE/SharePoint%20document%2F15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001.L
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X			https://minenergia.col.sharepoint.com/:u.../d/Items/G84P0CONDOSPNE/SharePoint%20document%2F15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001.L
5	Descripción de sistemas de medición	Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar, los cuales deben dar cumplimiento a lo dispuesto en las resoluciones del Ministerio de Minas y Energía 40072 del 29 de enero de 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020			X	En la descripción del sistema de medición no se menciona que sea AMI. Según la descripción del sistema de medición, este se contempla para una vivienda, sin embargo, no se observa bajo este esquema de medición cómo se realizaría el cruce de energía consumida por la vivienda y la generada por el AGPE.	https://minenergia.col.sharepoint.com/:u.../d/Items/G84P0CONDOSPNE/SharePoint%20document%2F15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001.L
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito	https://minenergia.col.sharepoint.com/:u.../d/Items/G84P0CONDOSPNE/SharePoint%20document%2F15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001.L
6	Descripción del sistema AGPE	Descripción detallada del sistema de AGPE a utilizar, el cual debe dar cumplimiento a la Resolución CREG 174 de 23 de noviembre de 2021. Esta descripción debe contar con la información y/o documentación detallada donde especifique características técnicas y civiles de dicho proyecto, cálculos de dimensionamiento, diagramas unifilares, cortes horizontales y verticales de la estructura a implementar, etc. Además de contar con los estudios de potencial energético según sea el caso, capacidad de generación y el estudio y/o documentación requerida por el Operador de Red para la implementación de sistemas de AGPE con entrega de excedentes a la red según lo establecido en la CREG 174 de 2021.		X		Memoria de Cálculo: El título del proyecto debe coincidir con los demás documentos presentados en la Convocatoria. No se indica la corriente de corto circuito del punto de conexión del sistema AGPE. Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del literal a) de la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad del transformador. No se realiza cálculo del SPT, se indica el uso de una varilla y que se tendrá una caja de inspección sin dimensiones. No se evidencia la información que fundamenta el tomar un costo constante de \$690 para el cálculo económico de los conductores. Diagrama Unifilar: No se claró a qué punto de conexión de la red de baja tensión del OR se conectará el sistema AGPE. No se evidencia la justificación técnica de la implementación del medidor bidireccional contemplado en el diagrama unifilar del sistema AGPE. Además, los medidores no se encuentran en el presupuesto. En las notas del diagrama unifilar se indica que los módulos implementados son de 625 Wp y en el diagrama se muestran los módulos con una capacidad de 670 Wp. Según las especificaciones técnicas de los inversores, descritos en las memorias de cálculo del sistema AGPE, los valores de voltaje de entrada no coinciden con los diagramas unifilares. Adicionalmente, en algunos diagramas se sobrepasa el valor de voltaje máximo de acuerdo con el arreglo de módulos fotovoltaicos establecido. Las protecciones asociadas tienen voltajes inferiores. Informe de comunicaciones: Se presenta un informe de formato general, la ubicación indicada es Colombia, no estándose en la ubicación del proyecto y sus condiciones particulares. En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del controlador de carga descrito en la memoria de cálculo y en el presupuesto. Adicionalmente, se solicita aclarar el motivo de incluir este equipo si el inversor ya contempla esta funcionalidad.	https://minenergia.col.sharepoint.com/:u.../d/Items/G84P0CONDOSPNE/SharePoint%20document%2F15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001.L
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito.	https://minenergia.col.sharepoint.com/:u.../d/Items/G84P0CONDOSPNE/SharePoint%20document%2F15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001.L
7	Análisis de Alternativas	Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio subnominal o de manera remota, el documento debe incluir: -Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local -Criterios de selección -Costos, ventajas y desventajas de cada tipología -Selección final -Conclusiones. Certificación de que la alternativa propuesta del proyecto corresponde a la mejor alternativa para atender el problema propuesto, de acuerdo con el análisis de alternativas realizado para el proyecto. El documento cuenta con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, cédula de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia.		X		Se encuentra que en la sección de selección final de la alternativa no hace referencia al nombre del proyecto. En las conclusiones se menciona que esta solución permitirá mejorar el acceso al servicio de energía para 183 usuarios, este número no corresponde con lo presentado en el resto de la documentación del proyecto (223). Si bien la certificación de la alternativa propuesta del proyecto incluye el nombre y la identificación del profesional responsable, esta certificación no trae la firma correspondiente.	https://minenergia.col.sharepoint.com/:u.../d/Items/G84P0CONDOSPNE/SharePoint%20document%2F15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001.L
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito.	https://minenergia.col.sharepoint.com/:u.../d/Items/G84P0CONDOSPNE/SharePoint%20document%2F15%20FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001.L

 Matriz de verificación de requisitos							
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DAISY HERNANDEZ				Vigencia:	
No. De Usuarios	223	No. De Beneficiarios:	223	Fecha de Evaluación:	28 De Junio de 2026	Código SUI	5213
Valor total del Proyecto:	\$ 855.100.265	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 855.100.265	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$ 0	Usuarios Registrados en SUI	223
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE		Observaciones	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO		
8	Esquema de sostenibilidad	Esquema de sostenibilidad que incluya: -Marco normativo -Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de AOM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (si se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por demora en el desembolso de subsidios. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			Se debe aclarar cómo se realizará la distribución equitativa del beneficio de energía para los usuarios. Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito.
9	Análisis de Riesgos	Matriz de probabilidad y valoración del riesgo - consecuencia y las acciones de manejo, análisis de riesgo de desastres. La matriz debe tener lo siguiente: - Frecuencia o posibilidad de que ocurra cada riesgo identificado - Evaluar la gravedad de las consecuencias si el riesgo se materializa Matriz de evaluación del riesgo (baja, media, alta) basada en la probabilidad de impacto - Análisis cualitativo y cuantitativo con el uso de metodologías para evaluar los riesgos en términos económicos y de seguridad. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			
OBSERVACIONES ADICIONALES							
No se evidencia una integración adecuada entre los diseños de normalización de redes y los correspondientes al sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE), ya que se presentan como componentes independientes. Esta falta de articulación es evidente desde la denominación del proyecto, la cual hace referencia únicamente a la normalización de redes, sin incluir el sistema AGPE. Se recuerda que el proyecto debe ser integral, por lo que la totalidad de los documentos técnicos debe estar alineada, ser coherente entre sí y reflejar una propuesta unificada.							
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE	NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR	X

 Matriz de verificación de requisitos							
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DAISSY HERNANDEZ				Vigencia:	
No. De Usuarios	223	No. De Beneficiarios:	223	Fecha de Evaluación:	26 De Junio de 2026	Código SUI	5213
Valor total del Proyecto:	\$6.855.100.265	Valor Solicitado al PRONE:	\$6.855.100.265	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	223
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE		Observaciones	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO		
B-3) DOCUMENTOS ECONÓMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025							
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor coinciden con las subactividades presentadas en el presupuesto general.	X				https://minenergia.coli.sharepoint.com/:u.../Documents/151520_FONDOS/A%20PRONE/2%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Resultados/20em%20ed#%20fase%20registro/1%20Proyectos%20Recibidos/AIR/ https://minenergia.coli.sharepoint.com/:u.../Documents/151520_FONDOS/A%20PRONE/2%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Resultados/20em%20ed#%20fase%20registro/1%20Proyectos%20Recibidos/AIR/
		Datos básicos del proyecto	X				
		Contribución política pública	X				
		Identificación y descripción del problema	X				
		Identificación y análisis de participantes	X				
		Población afectada y objetivo	X				
		Objetivos específicos	X				
		Alternativas de solución	X				
		Estudio de necesidades		X		El ítem no indica Descripción de la demanda, Descripción de la Oferta	
		Análisis técnico de la alternativa		X		No se indica la construcción de sistemas de AGPE	
		Localización de la alternativa		X		El ítem no indica Agrupación, Longitud y Latitud	
		Cadena de valor de la alternativa	X				
		Análisis de riesgos alternativa	X				
		Ingresos y beneficios alternativa		X		No se indica la descripción de la cantidad y del valor unitario	
		Flujo Económico	X				
		Indicadores y decisión	X				
		Indicadores de producto	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			Debe completar la información descrita en las observaciones del presente requisito	
2	Plan de inversiones quinquenal	<p>Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyen los barrios, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubrirá con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).</p> <p>Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2018 Capítulo 6 en cuanto a criterios generales.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Considera los tipos de proyectos (I, II, III, IV) - Identificación, evaluación de alternativas, valoración, priorización y ejecución de los proyectos de inversión - Plan de inversión donde analiza, cuantifica y valora las necesidades de los usuarios y del mercado de comercialización atendido por el OR. - Horizonte de planeación - El proyecto debe permitir el cumplimiento de las metas propuestas del OR en el horizonte señalado - Las metas que se tracen deben ser alcanzables en el horizonte del tiempo del plan y deben corresponder a la situación actual y futura del mercado de comercialización. - Los planes deben ser flexibles y adaptables a la evolución del mercado de comercialización, además deben considerar riesgos potenciales y acciones para mitigarlos. - El plan debe identificar y valorar los beneficios esperados y los costos asociados. - Los proyectos deben contar con una relación costo - beneficio superior a uno. - El plan de inversión debe ser económicamente eficiente y conducir a garantizar la prestación del servicio al menor costo económico. 			X		https://minenergia.coli.sharepoint.com/:u.../Documents/151520_FONDOS/A%20PRONE/2%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Resultados/20em%20ed#%20fase%20registro/1%20Proyectos%20Recibidos/AIR/ https://minenergia.coli.sharepoint.com/:u.../Documents/151520_FONDOS/A%20PRONE/2%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Resultados/20em%20ed#%20fase%20registro/1%20Proyectos%20Recibidos/AIR/
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			
3	Análisis de Costos y presupuesto	<p>Presenta el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General" con los subcapítulos:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Redes de Media Tensión -Redes de baja tensión -Sistema de medida -Transformación -Sistema AGPE -Desmonte de infraestructura existente <p>Las actividades cuentan con Numeración, Nombre de la actividad, unidad de medida, cantidad, valor unitario y valor total.</p> <p>En el APU se desglosan los ítems, actividades y demás componentes correspondientes (Equipo, herramientas, materiales, mano de obra y transporte)</p> <p>El APU se presenta en formato editable y formulado</p> <p>APU:</p> <p>Equipos y Herramientas: Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total.</p> <p>Mano de obra: Incluye los diferentes tipos de personal, toma como referencia inicial el salario mínimo legal vigente, incluye la cantidad, rendimiento, valor unitario y valor total.</p> <p>Materiales y estudio de mercado: Los precios de materiales deben estar sustentados en cotizaciones del mercado.</p> <p>El tipo de cable, transformadores y sistemas AGPE debe estar especificado en los planos y coincidir con lo presentado en la memoria de cálculo</p> <p>Existe relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.</p> <p>Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desagregarse como ítem de actividades.</p> <p>El costo del retro de redes existentes deben desagregarse como ítem de actividades y contener el APU respectivo, el cual no debe superar el 3% del valor total del proyecto.</p> <p>Los valores de cada APU deben coincidir con el presupuesto general.</p> <p>La suma de los porcentajes de APU no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto.</p> <p>El porcentaje del servicio RETIE no debe ser mayor al 2% del valor total de los costos directos del proyecto.</p> <p>El plan de acción de responsabilidad social no debe ser superior al 7%, el cual está incluido dentro del valor total del proyecto.</p> <p>Los valores del proyecto (actividades a ejecutar, APU y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.</p> <p>Los valores de los materiales, mano de obra, equipos y herramientas están soportados con el estudio de mercado adelantado por el OR para los precios referidos.</p> <p>Se debe entregar el archivo en formato Excel y PDF firmado (Presupuesto general)</p> <p>El presupuesto podrá incluir el valor de la interventoría el cual será del 7% de los costos directos (este valor no será financiado por el PRONE)</p> <p>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</p>	X			<p>Se evidencia que en el subítem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles.</p> <p>Se evidencia que en el subítem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles.</p> <p>No se evidencia un ítem correspondiente al sistema de medición asociado a los sistemas AGPE.</p> <p>Se recomienda anexar el documento de presupuesto detallado del plan de acción social dentro de la carpeta de análisis de costos y presupuesto.</p>	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			Desagregar el plan de acción social como ítems en el presupuesto general, de acuerdo con lo solicitado en el formato de presupuesto general.	

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>							
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DAISY HERNANDEZ				Vigencia:	
No. De Usuarios		223		No. De Beneficiarios:		223	
Fecha de Evaluación:		26 De Junio de 2026		Código SUI		5213	
Valor total del Proyecto:		\$6.855.100.265		Valor Solicitado al PRONE:		\$6.855.100.265	
Valor de Coffinanciación (si aplica):		\$0		Usuarios Registrados en SUI		223	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI		NO	
				N/A		Observaciones	
Carpeta de ubicación del archivo							
4		Flujo de fondos del proyecto		Detalla los recursos asignados a cada actividad y los tiempos de ejecución, en concordancia con las actividades y fechas establecidas en el Anexo 3 "CRONOGRAMA". Adicionalmente, en estos anexos deberá considerarse lo señalado en el Título III: "ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución.		La información de duración de cada etapa no concuerda con lo presentado en el Anexo 3: En el Anexo 3 se indica una duración de 4 días para suscripción del encargo fiduciario y en el documento de flujo de fondos se indican dos semanas. Los tiempos para la etapa de publicación	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X		La información del flujo de fondos debe estar acorde con el Anexo 3	
OBSERVACIONES ADICIONALES							
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE		NO FAVORABLE	
				DEBE SUBSANAR		X	

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>							
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DAISY HERNANDEZ				Vigencia:	
No. De Usuarios	223	No. De Beneficiarios:	223	Fecha de Evaluación:	27 de junio 2025	Código SUI	5213
Valor total del Proyecto:	\$ 855.100.265	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 855.100.265	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	223
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE		Observaciones	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO		
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025							
1	Plan de accion de responsabilidad social	Documento en el formato "Plan de Accion Social"	X				https://minenergia.col-sharingpoint.com/~/files/GallupFONDOSPRNE/Shared%20Documents/15%20FONDOS/4.%20PRONE/2.%20Convocatoria/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Requisitos%20del%20anexo%20de%20responsabilidadsocial.pdf
		Nombre del Proyecto	X				
		Departamento	X				
		Cantidad de usuarios	X				
		Objetivos específicos del plan de accion social	X				
		Etapas para la ejecución de actividades	X				
		Etapas 1 - Actividades prevista a la contratación de obra y contratación	X				
		a. Realizar documento de diagnostico comunitario					
		b. Realizar 3 socializaciones					
		c. Diseño metodológico del proceso pedagogico					
		d. Desarrollar 3 talleres presenciales					
		e. Desarrollar minimo 2 espacios de formacion destinados a la Normalizacion de Redes Electricas					
		f. Diseñar un aestrategia para fortalecer la comunicacion entre la ciudadanía y el ejecutor					
		Etapas 2 - Actividades de suministro y construccion de obras	X				
		a. Realizar 4 socializaciones					
b. Realizar 2 talleres presenciales							
c. Realizar 2 talleres presenciales							
d. Realizar 2 talleres de capacitacion 1 colectiva y una con acompañamiento individual							
e. Se realizara 1 taller sobre Administracion, Operacion y Mantenimiento (AOM)							
f. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementacion de la estrategia de comunicacion con la ciudadanía y recepcion de PQRSF.							
g. Se realizara 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes							
h. Se realizara 1 taller de refuerzo sobre AOM							
i. Desarrollar 1 espacio en jornada en territorio para identificar y abordar dudas de la comunidad							
j. Elaborar un listado final de los usuarios							
k. Se realizara la entrega al Ministerio de Minas y Energía de 1 informe final del Plan de Accion de Responsabilidad Social.							
l. Se realizara 1 ultimo taller de refuerzo sobre AOM							
Identifica el presupuesto del Plan de Accion Social	X						
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS		X		Una vez revisado el cronograma y el plan de acción social, se evidencia que no coincide la fecha de inicio. En el plan de acción social reportan 22 de septiembre 2025 y en el cronograma el 8 de septiembre del 2025. Se sugiere subsanar en los tiempos establecidos.			
Identifica el periodo de duracion del PAS	X						
El documento se encuentra firmado en la presente vigencia	X						
El documento se encuentra firmado por el Representante Legal	X						
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			Debe subsanar comentarios realizados en el ítem de revisión.			
OBSERVACIONES ADICIONALES							
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE		NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR
							X