


 Matriz de verificación de requisitos										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DAISY HERNANDEZ					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Final		
No. De Usuarios	223	No. De Beneficiarios:	223	Fecha de Evaluación:	26 De Junio de 2026	Código SUI	5213	Fecha de evaluación subanación:		
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	18 de julio de 2025		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación	Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación	Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones	CUMPLE		Motivo	
				SI	NO		N/A	SI		NO
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025										
1	Carta de presentación con la solicitud de recursos, debidamente suscrita por el representante legal y en el formato adjunto "Formato Carta de presentación". Nota: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información de código SUI, usuarios registrados y usuarios a normalizar deberá estar separada por cada barrio.	Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto	X							
		Código(s) SUI del(los) barrio(s).	X							
		Número de usuarios registrados en el SUI	X							
		Número de usuarios a normalizar	X							
		Valor total del proyecto	X							
		Valor de cofinanciación (cuando aplique)			X					
		Valor solicitado al PRONE	X							
		Tipo de sistemas de medición a utilizar, siendo estos: Sistema de Medición Avanzada (AM) y Sistema de Medición Bidireccional, entendiéndose que este último debe ser AMI. Así mismo, los sistemas de medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado	X							
		Tipo(s) de sistema(s) AGPE a utilizar (tipo grilla, sobre techos/canchas o cualquier otra denominación y detallando la capacidad total a instalar en kW)	X							
		Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otras fuentes de financiación públicas	X							
El documento está debidamente firmado por el representante legal y en formato PDF, los datos generales del proyecto están completos y correctamente diligenciados	X									
El formato no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subanado por el operador de red	X									
Debe subanar alguno de los anteriores requisitos			X							
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por	Firmada por el Tomador y la aseguradora	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		Tiene como amparos: i) la responsabilidad de los diseños y presupuestos presentados para el proyecto PRONE ii) el cumplimiento de los compromisos del Operador de Red en su propio plan de inversión en normalización de redes iii) los riesgos derivados de la no suscripción del contrato por parte del operador de red en el proyecto de resolución.	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		En caso de presentar más de un proyecto, se podrá constituir una sola garantía siempre que la misma asegure el 5% del valor total de todos los proyectos (la garantía deberá estar presente en cada uno de las carpetas de los proyectos)	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		El documento debe estar en formato PDF, no debe presentar alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subanado por el operador de red	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		Debe subanar alguno de los anteriores requisitos		X			Luego de revisada la carpeta se observa que no se aportó la garantía de seriedad, por lo tanto debe subanar.			
		3	Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente representante de la entidad y en el formato adjunto "Formato Certificación Entidad Territorial"	Certificar la calidad actual de los barrios como subnormales de acuerdo con el Plan de Ordenamiento Territorial - POT, Plan Básico de Ordenamiento Territorial - PBOT o Esquema de Ordenamiento Territorial - EOT del que trata la Ley 388 de 1997	X					
Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizadas las redes eléctricas	X									
Que certifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalizan las redes eléctricas del(los) barrio(s) subnormal(es).	X									
Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentran ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la "Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres" y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres".	X									
Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentre(n) en litigio por la propiedad.	X									
Que conoce y está de acuerdo con el tipo de medida a utilizar en el proyecto (especificando que el tipo de medida es AMI y/o bidireccional AMI según sea el caso).	X					Modificó el texto del modelo oficial. No indica de forma expresa si la medida es AMI o Bidireccional.	X			
Compromiso de acompañar las socializaciones a las comunidades objeto del proyecto con el fin de garantizar el compromiso y participación de las mismas.	X									
Que el proyecto no ha sido presentado a otras fuentes o fuentes de financiación pública destinados al mismo alcance, objetivo, ubicación, usuarios, entre otras características de este.	X									
Formato "Certificación Entidad Territorial" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X					Se evidencia que realiza cambios en el formato al agregar en la parte final tabla que no corresponde	X			
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X					No se indica de forma expresa la medición AMI	X			
El documento es expedido en el año en curso (2025)	X									
El documento se encuentra en formato PDF.	X									
El documento es suscrito por el alcalde o por quien ejerza sus funciones.	X									
En caso de que el firmante no sea el alcalde, se deberá adjuntar el acto administrativo que delega las funciones de este al firmante.	X									
Debe subanar alguno de los anteriores requisitos				X			Debe subanar teniendo en cuenta que se evidencia en el literal (v) del formato asignado no se cumple conforme a lo indicado.			


 Matriz de verificación de requisitos										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DAISSY HERNANDEZ				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Final		
No. De Usuarios	223	No. De Beneficiarios:	223	Fecha de Evaluación:	26 De Junio de 2026	Código SUI	8213	Fecha de evaluación subsanación:		
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	18 de julio de 2025		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE			CUMPLE		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				SI	NO	N/A	Observaciones			SI
Motivo										
4	Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar"	El listado de usuarios beneficiarios debe incluir la ubicación de cada vivienda en coordenadas bajo el formato Magna Sirges origen Bogotá y la dirección completa, diligenciado en su totalidad en el formato denominado "Listado de usuarios a beneficiar" proporcionado por el Ministerio	x							
		Formato "Listado de usuarios a beneficiar" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X			Completar el nombre del proyecto	X		
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	x							
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	x							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	x			Debe ajustar la información para que concuerde con los demás documentos presentados				
5	Acuerdo para la atención de los usuarios normalizados y en el formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" (si aplica)	Formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" diligenciado en su totalidad, en el que conste el compromiso del comercializador frente a la atención de usuarios normalizados y que podrá ser modificado en atención a los acuerdos realizados entre el operador de red y el comercializador.			x					
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			x					
		El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.			x					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		x						
		Financiar y brindar el apoyo técnico requerido para la adecuación de las redes internas de las viviendas beneficiadas	x							
6	Certificado del Operador de Red y en el formato "Certificación Operador de Red"	Compromiso en la contratación de personal local que cumpla con los perfiles requeridos	x							
		Listado de usuarios a beneficiar posterior al replanteo y previo al inicio de obras	x							
		Compromiso a realizar la administración, operación, mantenimiento y reposición de la infraestructura de normalización	x							
		Se compromete a realizar la COMERCIALIZACIÓN de la energía eléctrica requerida y/o inyectada a la red por los nuevos usuarios y/o por los sistemas de autogeneración a pequeña escala (AGPE) de acuerdo con la regulación vigente	x							
		Compromiso de realizar las socializaciones y acompañamiento social necesarios a las comunidades objeto del proyecto antes y durante su ejecución con el fin de garantizar el compromiso y participación de estas	x							
		El representante legal manifiesta bajo la gravedad del juramento, que no se encuentra incurso en inhabilidades o incompatibilidades previstas en la Ley, en especial la Ley 80 de 1993 y la Ley 1550 de 2007	x							
		Establece el compromiso de asumir costos adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto	x							
		Compromiso de establecer estos puntos de conexión conforme al sistema de AGPE que se vaya a implementar	x							
		Acreditación donde se certifique que el proyecto ha sido socializado con la comunidad beneficiada previo a la presentación del mismo en la convocatoria	x							
		Acreditación de que una vez concluidas las obras contempladas, el Operador de Red permitirá la conexión de los activos.	x							
		Formato "Certificación Operador de Red" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	x							
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	x							
		El documento se encuentra en formato PDF	x							
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	x							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		x						
7	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSPD del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	Expedido en la vigencia 2025	x							
		Relación de el(los) nombre(s) del(los) subnormal(es) con su respectivo código SUI	x							
		Numero de usuarios registrados por barrio	x							
8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		x						
		Formato "Cofinanciación por parte del OR" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.			x					
		Si el documento que se presenta es cofinanciado, se deberá indicar el porcentaje de cofinanciación el cual debe estar entre el 3% y 90% del valor total asociado a normalización			x					
		Debe indicar el valor numérico de cofinanciación			x					
		Estado financiero o Balance general, debidamente certificado y firmado por un contador público, con corte a 31 de diciembre de 2024			x					
		Documento que demuestre que el operador tiene líneas de crédito preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.			x					
		Indicadores de solvencia financiera o recursos de caja con deducción específica para el proyecto, cuando se realice la cofinanciación con recursos propios y no a través de líneas de crédito			x					
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			x					
		El documento se encuentra en formato PDF			x					
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.			x					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		x								

 Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS SARRIO URB DAISY HERNANDEZ					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Final			
No. De Usuarios	223	No. De Beneficiarios:	223	Fecha de Evaluación:	26 De Junio de 2026	Código SUI	5213	Fecha de evaluación subsanación:		18 de julio de 2025	
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		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		Motivo	
				SI	NO			N/A	SI		NO
9	Formatos diligenciados	Anexo 1 "Información del proyecto"	Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		x		La información correspondiente a la Garantía de seriedad se encuentra sin diligenciar		x	El formato NO fue diligenciado en su totalidad por el OR ya que no se encuentra de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE	
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		x		La información de número de sistemas AGPE no concuerda, toda vez el número allí diligenciado corresponde a parámetros, no a sistemas AGPE.		x	Si bien se ajustó el valor de sistemas AGPE en el anexo mencionado, no se adjuntaron las memorias de cálculo con el valor actualizado, por ende no se puede validar la integridad de la información presentada en los documentos técnicos.	
			El documento se encuentra en formato PDF.	x							
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.		x		El documento no se encuentra firmado por el representante legal.				
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	x			Debe subsanar la información faltante mencionada anteriormente y suscribir el documento por parte del representante legal.				
		Anexo 2 "Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala"	Formato "Anexo 2 Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	x							
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	x							
			El documento se encuentra en formato PDF.	x							
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.	x							
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		x						
		Anexo 3 "Cronograma"	Formato "Anexo 3 Cronograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		x		No establece el "PLAZO DE LA ACTIVIDAD DE ADMINISTRACIÓN, EJECUCIÓN DE RECURSOS, ASISTENCIA TÉCNICA Y ENERGIZACIÓN"	x			
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		x		El nombre del proyecto no coincide con el indicado en la carta de presentación	x			
			El documento se encuentra en formato PDF.		x		se encuentra el documento en formato excel y no pdf como se solicita	x			
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.		x		El documento no se encuentra firmado por el representante legal.	x			
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	x			Debe ajustar el documento conforme a los requerimientos solicitados				
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.7 Evaluación Final"			
								Verificados los documentos que hacen parte del componente Administrativo/jurídico allegados por el OR los mismos NO cumplen con lo requerido, por lo tanto no cumple con i) la garantía de seriedad ii) certificado de la entidad territorial.			
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto								FAVORABLE		NO FAVORABLE	x


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>													
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025													
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DASSY HERNANDEZ					Vigencia:		2025				
No. De Usuarios:		223		No. De Beneficiarios:		223		Fecha de Evaluación:		27 de junio de 2025			
Valor total del Proyecto:		\$6.855.100.265		Valor Solicitado al PRONE:		\$6.855.100.265		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0			
								Código SUI		8213			
								Usuarios Registrados en SUI		223			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025								CUMPLE		CUMPLE			
								SI		NO			
								NO		MOTIVO			
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025													
DISEÑO CIVIL													
1	Diseños civiles y memorias de calculo	Memoria de calculo contenga el diseño detallado de conformidad a lo establecido en la normativa, contenga nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y ubicación del proyecto, el documento esta firmado.				X	Subsanar el documento "Memoria de Análisis y Diseño Estructural" y "Memoria de cálculo de cimentaciones con zapata" ya que no se encuentra debidamente referenciado con el nombre del proyecto, se debe incluir la localización, zonas específicas y demás datos correspondientes. Los estudios presentados no cuentan con la firma del profesional responsable. Es necesario que estos documentos incluyan los datos completos del profesional que los elaboró, así como una manifestación expresa en la que asuma la responsabilidad por los cálculos estructurales y de cimentación, según aplica. Esto con el fin de verificar la correspondencia entre el autor de los estudios y el profesional que suscribe el memorial de responsabilidad. No contiene la ubicación del proyecto, por lo tanto no se puede identificar las zonas a intervenir. Se debe tener en cuenta que en el documento se evidencia que hay 78 folios sin embargo la última hoja del documento en su pie de pagina dice 76 de 78, se solicita verificar los folios faltantes. Las memorias de cálculo de las cimentaciones tampoco se encuentran firmadas por el profesional a cargo. De acuerdo con lo manifestado en los cálculos de cimentación acerca del estudio de suelos previo que se tiene de la zona, se solicita adjuntar estos resultados obtenidos para verificar las condiciones del suelo o un resumen de la estrategia encontrada.				X	No se adjunta el documento en referencia, para validar si fueron subsanados las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.	
		Descripción de la estructura y del sistema de resistencia ante cargas verticales laterales (Estructura-Cimentaciones, Conexiones)				X							
		Criterios básicos de diseño (Sistema Estructural - Descripción de los elementos estructurales)				X							
		Propiedades de los materiales utilizados en el diseño (Propiedades del concreto estructural - Propiedades del Acero de refuerzo - Propiedades de Acero estructural)				X							
		Cargas de diseño (Carga muerta - Sobre carga muerta - Carga viva - Carga viva de cubierta - Carga sísmica - Coeficiente de dispersión de energía - Carga de empuje de tierra y presiones hidrostáticas - carga de viento)				X							
		Métodos del estado límite de resistencia.				X							
		Diseño de Elemento Estructurales: Cálculos detallados para cada tipo de elemento estructural (vigas, columnas, losas, cimentaciones, etc.), incluyendo diagramas de momentos, cortantes y axiales.				X							
		Verificación de índice de sobre esfuerzo de los elementos.				X					X	No se adjunta el documento en referencia, para validar si fueron subsanados las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.	
		Verificación de derivas				X					X	No se adjunta el documento en referencia, para validar si fueron subsanados las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.	
		Verificación y comparación de corteza dinámica y corteza estática.				X							
Anexos: Cualquier información adicional relevante, como tablas de propiedades de materiales, resultados de pruebas de laboratorio, en caso de que aplique.				X									
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X	De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.						
2	Planos Estructurales	Planos detallados que muestren la disposición, dimensiones y detalles de los elementos estructurales, refuerzos, nombre del proyecto, nombre de los ingenieros responsables, localización, fecha, escala, convenciones, simbología, cortes, alizados, plantas.				X	PLANOS DE CIMENTACIÓN TIPO ZAPATA. Dentro de los planos entregados no se evidencian la localización del proyecto, nombre del proyecto, no se evidencia plano de referenciación en planta donde se identifique la localización de cada una de las estructuras a instalar con sus respectivas convenciones y simbologías. Se solicita especificar en cada plano el tipo de cimentación al que hace referencia teniendo en cuenta que en las dos tablas se habla de tipo T2. PLANO DE ELEMENTOS ESTRUCTURALES. Dentro de los planos entregados no se evidencian la localización del proyecto, nombre del proyecto, no se evidencia plano de referenciación en planta donde se identifique la localización de cada una de las estructuras a instalar con sus respectivas convenciones y simbologías. No se evidencia la firma dentro de los campos "Dibujó" y "Revisó", adicionalmente los planos deben estar firmados por el Representante legal del proponente.			X	No se adjuntan documentos referentes a planos de cimentación tipo zapata y planos de elementos estructurales, con la subsanación de las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X	De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.						
3	Estudio de suelos	Estudios geotécnicos que considere necesarios para la construcción de los proyectos, estos deben acompañarse del memorial de responsabilidad firmado y ser elaborados por un profesional idóneo en el área.				X	Si bien en el cálculo de cimentaciones se indica que los diseños fueron elaborados con base en un estudio de suelos previo en la zona, al subsanar la entrega de los estudios de suelos, este debe contener el resumen con los parámetros geotécnicos básicos obtenidos, donde se evidencie la estrategia y las condiciones del terreno, de conformidad a la normatividad. Se debe garantizar como mínimo, una investigación adecuada de las condiciones del terreno, así como la inclusión del concepto geotécnico que respalde técnicamente las decisiones de diseño adoptadas.			X	De acuerdo con el documento allegado, y teniendo en cuenta que el proyecto se desarrollará en barrios ubicados en diferentes departamentos del país, en zonas con alta variabilidad geotécnica y exposición significativa a cargas de viento, se resulta la necesidad de realizar un análisis detallado de las condiciones del terreno en función de la localización específica de cada uno de los proyectos. Conforme a lo establecido en la NBR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico elaborado por un profesional idóneo, con firma y matrícula profesional válidas su competencia, tal como lo exige el numeral 1.1.2.2 del reglamento. Esto, con el fin de garantizar la estabilidad de las cimentaciones proyectadas y asegurar el cumplimiento de los requisitos técnicos y normativos contemplados en la NBR-10, por lo tanto no cumple.		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X	De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.						
4	Aporte a título gratuito los diseños civiles realizados	Especifica el nombre del proyecto, presenta la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía, matrícula profesional, dirección, datos de contacto. Memorial de responsabilidad de los especialistas firmado, que participan en los diseños con sus respectivos anexos y dentro del cual se especifiquen las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.				X	Debe subsanar, ajustando el documento "Memorial de responsabilidad" toda vez que no indica el nombre del proyecto, ni la localización, así mismo todas las condiciones expresadas en la resolución 40243 de 2025. Se debe tener en cuenta que el Ingeniero encargado del análisis y calculo estructural debe garantizar dentro del respectivo memorial que se hace cargo de todos los elementos estructurales para el proyecto y no solo para los postes metálicos. Para la verificación de la idoneidad del profesional encargado de los cálculos estructurales, se requiere la presentación de soportes que acrediten experiencia específica en el diseño de estructuras civiles. Lo anterior, debido a que se ha propuesto a un ingeniero mecánico para esta función, pese a que la Resolución exige un perfil profesional en las áreas de Ingeniería Civil y/o Arquitectura.			X	No anexan el documento solicitado, con las subsanaciones a las observaciones requeridas, dentro de la carpeta no se evidencian documentos soporte para la experiencia de los profesionales, por lo tanto no cumple.		
		Anexar documentos que certifiquen la experiencia y/o posgrado en estructuras y/o geotecnia (diploma y/o certificados de experiencia), de los profesionales que hacen parte de la elaboración de los estudios y/o diseños				X	No se evidencia dentro de los memoriales de responsabilidad la presentación de certificados de experiencia para los profesionales a cargo de los estudios y diseños, se solicita adjuntar			X	No se adjunta el documento de memorial de responsabilidad subsanado. Por lo tanto no cumple.		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X	De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.						
5	Copia de la Matrícula profesional o certificado de vigencia de la resolución	Debe tener una vigencia no mayor a 3 meses a partir de la publicación de la resolución				X							
6	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador	Debe constar que el proyecto cumple con lo establecido en el detalle reglamento técnico lo se encuentra firmado por el representante legal.				X	Se debe anexar el documento correspondiente a La "declaración de cumplimiento" toda vez que los documentos presentados no cumplen con las condiciones establecidas en la resolución 40243 de 2025. Es importante aclarar que dicho documento constituye un certificado que respalda el cumplimiento integral del proyecto, conforme a lo dispuesto en el reglamento técnico aplicable.			X	No se adjunta el documento de declaración de cumplimiento subsanado. Por lo tanto no cumple.		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X	De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.						
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"													
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.7 Evaluación Final"													
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.													
NOTA 2: Con relación a la actividad 5.10 del presupuesto, refiere a la actividad "Sistema de puesta a tierra con una varilla de cobre 3/8" x 2.4m, bajante en cable de cobre desnudo o verde 1/4", con soldadura externa y totalmente a tierra". Se debe tener en cuenta que cada estructura debe contar con su respectivo sistema de puesta a tierra.													
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 formateleta) 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.													
NOTA 4: Tras revisar los APU entregados y considerando la cimentación y zapatas propuestas, no se evidencia la inclusión de la "formateleta" 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 "botado" 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.													
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.													
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto										FAVORABLE		NO FAVORABLE	X

Matriz de verificación de requisitos													
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025													
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DASSY HERNANDEZ					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación Final		
No. De Usuarios	223	No. De Beneficiarios:	223	Fecha de Evaluación:	28 De Junio de 2026	Código SUI	8213	Fecha de evaluación subsanación:					
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		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		Motivo	
						SI	NO			N/A	SI		
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025													
1	Memorias de cálculo	DISEÑO ELÉCTRICO											
		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.			X	Si bien se presentó un documento de aclaraciones sobre temas específicos observados en la memoria de cálculo, no se presentó la memoria de cálculo con los ajustes respectivos, o con la inclusión de las aclaraciones solicitadas en el documento "ACLMARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025"				
		Ítem del diseño detallado conforme a la 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.			X	No se presentó la memoria de cálculo con la información actualizada correspondiente a este punto.				
		c. Análisis y cuadros de cargas iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizada 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.			X	En el documento "ACLMARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores. Sin embargo, se debe tener en cuenta que el requisito 1 del apartado B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 estipula: "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y no crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe "PROYECTOR DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 - 2038" y actual más actualizada." En la información compartida no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME para el cálculo de cargas iniciales y futuras.				
		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 está presente en la tabla 6.			X	No se presentó la memoria de cálculo con la información actualizada correspondiente a este punto.				
		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.			X	En el documento "ACLMARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores. Sin embargo, se debe tener en cuenta que el requisito 1 del apartado B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 estipula: "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y no crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe "PROYECTOR DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 - 2038" y actual más actualizada." En la información compartida no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME para el cálculo de cargas iniciales y futuras.			
		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 del 9907			X				
		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 acomoda con neutro conductor)		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 Aéreas 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.			X	No se evidencia que se adjunte la documentación solicitada. "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas M.T Sin Neutro de AIR-E".			
		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 anexo 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.			X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas M.T Sin Neutro de AIR-E" y el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas Trenzadas de Baja Tensión de AIR-E". Al mismo, no se envió el Anexo 6.4. En caso tal de que la información de este documento correspondiera al documento "3.4. Cálculos Mecánicos DASSY HERNANDEZ", no se envió la memoria de cálculo con este anexo.			
		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 menciona que el cálculo se hace acorde con un estándar del OIR, 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.			X	No se evidencia que se adjunte la documentación solicitada. "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas M.T Sin Neutro de AIR-E".			
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortables y volumen de encerramientos (cajas, conduletas, armarios, 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 OIR)		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 OIR correspondiente. Se debe adjuntar la documentación de soporte solicitada.			X	En el documento "ACLMARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a los valores permitidos en el excel de cálculos de transformadores. Sin embargo, se debe tener en cuenta que el requisito 1 del apartado B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 estipula: "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y no crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe "PROYECTOR DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 - 2038" y actual más actualizada." En la información compartida no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME para el cálculo de cargas iniciales y futuras.			
		q. Áreas clasificadas como peligrosas			X								
		r. Justificación de devoluciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.			X								
		s. 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 sismos; sin embargo, no se relaciona el nombre del archivo para remitirse al mismo, no es posible la validación.			X	En el documento "ACLMARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto al estudio de sismos. Sin embargo, y teniendo en cuenta que los proyectos se desarrollan en barrios adyacentes a diferentes departamentos del país, en zonas con alta variabilidad geológica y exposición significativa a cargas de viento, se resalta la necesidad de realizar un análisis detallado de las condiciones del terreno en función de la localización específica de cada uno de los proyectos. Conforme a lo establecido en la NBR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico elaborado por un profesional idóneo, cuya firma y matrícula profesional valdrán su competencia, tal como lo exige el numeral 4.1.2.2.2 del reglamento. Esto, con el fin de garantizar la estabilidad de las cimentaciones proyectadas y asegurar el cumplimiento de los requisitos técnicos y normativos contemplados en la NBR-10, por lo tanto no cumple.			
		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.			X	Si bien en el documento "ACLMARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto al número de sistemas AGPE adjuntado, no se evidencia que se cargue la memoria de cálculo con este valor corregido.			
		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 realizado 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 10 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.			X	En el documento "ACLMARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores. Sin embargo, se debe tener en cuenta que el requisito 1 del apartado B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 estipula: "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y no crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe "PROYECTOR DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 - 2038" y actual más actualizada." En la información compartida no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME para el cálculo de cargas iniciales y futuras. Adicionalmente, en las aclaraciones se detalla que, si bien se envió la carga del 50% del transformador, se siguen los lineamientos de la disposición en el artículo 17 de la CREY 174 de 2021. Sin embargo, se recuerda, en el numeral 10 del literal "A) DISPOSICIONES" del apartado "B) ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 de 2025" se estipula: "Así mismo, se permite tener en cuenta que el consumo máximo a supply deberá garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo estipulado en el literal a) del artículo 6 de la Resolución 174 de 2021". Así las cosas, la convocatoria limita el valor máximo de los sistemas AGPE según la capacidad del transformador a un 50%, en concordancia con el artículo 6 de la Resolución 174 de 2021.			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y adjuntar lo correspondiente a cada observación.							

Energía										Matriz de verificación de requisitos													
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DASSY HERNANDEZ					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación Final												
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		Fecha de evaluación subsanación:							
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía							
								CUMPLE						CUMPLE									
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025								SI		NO		N/A		Observaciones				SI		NO		Motivo	
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 (acometida) - Calibre y longitud de los conductores - Indicar cables, 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 el calibre. No se evidencian las conexiones demarcadas con DCU y/o, no están indicadas en el listado de conexiones. No se evidencian los sistemas AGPE en las conexiones. No se evidencian los nombres de las calles y carreras.				X		No se evidencian los planos y diagramas unifilares proyectados con los ajustes respectivos. Por otro lado, con respecto a las observaciones sobre las longitudes y el calibre de las acometidas, el documento "ALABARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" hace la observación que el diagrama unifilar "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores". Para este punto, se recuerda que los numerales 1.1 y 1.2 del requisito 1, del apartado "Diseños Eléctricos", del segmento "B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO 001 DE 2025", establece que se requiere presentar tanto el cable como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares. Esta información no se ajusta en las subsanaciones. En cuanto a los diagramas unifilares existentes, en el documento "ALABARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" presentado se menciona que "no es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente [...] dado que la totalidad del sistema actual incumple con los criterios técnicos, de seguridad y oportunidad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE". Sin embargo, como punto de partida para realizar la verificación completa de la red existente, se esperaría que se presente algún insumo o conocimiento general sobre la configuración de la red existente, aun reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con la normativa técnica.							
		Diagrama unifilar existente y proyectado que incluya: - El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vn, 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 evidencia las longitudes de los conductores. No se evidencia el diagrama unifilar de conexión del sistema AGPE.				X		No se evidencian los planos y diagramas unifilares proyectados con los ajustes respectivos. Por otro lado, con respecto a las observaciones sobre las longitudes y el calibre de las acometidas, el documento "ALABARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" hace la observación que el diagrama unifilar "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores". Para este punto, se recuerda que los numerales 1.1 y 1.2 del requisito 1, del apartado "Diseños Eléctricos", del segmento "B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO 001 DE 2025", establece que se requiere presentar tanto el cable como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares. Esta información no se ajusta en las subsanaciones. En cuanto a los diagramas unifilares existentes, en el documento "ALABARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" presentado se menciona que "no es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente [...] dado que la totalidad del sistema actual incumple con los criterios técnicos, de seguridad y oportunidad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE". Sin embargo, como punto de partida para realizar la verificación completa de la red existente, se esperaría que se presente algún insumo o conocimiento general sobre la configuración de la red existente, aun reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con la normativa técnica.							
		Detalles de cortes horizontales y verticales: - Distancias de seguridad y de trabajo - Dimensiones de los equipos - Flujo 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.						X		No se evidencian planos con detalles de cortes horizontales y verticales.				X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.							
		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.				X		En el documento "ALABARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto al listado de equipos en los planos y diagramas unifilares. Sin embargo, se recuerda que en el numeral 1.4 del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos", del segmento "B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO 001 DE 2025", se estipula que el REQUISITO presentar el "Listado de equipos utilizados en el diseño, indicando norma técnica (deben ser fácilmente localizables en el diagrama unifilar en la localización general de redes de MT y BT y en los detalles)". No se adjunta la documentación correspondiente.							
		Planos en formato DWG y PDF con notas, convenciones, capas y bloques						X		Para los planos y unifilares emitidos si se cumple este requisito, sin embargo, se debe revisar nuevamente cuando completen los planos y/o diagramas unifilares faltantes.				X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones, por lo tanto no se verificó la observación se cumplió.							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito													
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 (los) profesionales responsables de los diseños en el aporte a título gratuito, esto en el marco de lo descrito en la convocatoria.				X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.							
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		El documento debe estar firmado por los profesionales													
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X															
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															
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X															
5	Descripción de sistemas de medición	Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar, los cuales deben dar cumplimiento a la Resolución CREG 174 de 20 de noviembre de 2021, del Ministerio de Minas y Energía 40072 del 29 de enero de 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 29 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.				X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito													
6	Descripción del sistema AGPE	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 se 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 BPT, se indica el uso de una varilla y que se tendrá una caja de inspección sin dimensionar. No se evidencia la información que fundamenta el tomar un costo constante de \$600 para el cable eléctrico de los conductores. Diagrama Unifilar: No se indica a qué punto de conexión de la red se 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 los cortes de diagrama unifilar se indica que los módulos implementados son de 625 Vp y en el diagrama se muestran los módulos con una capacidad de 670 Vp. Según las especificaciones técnicas de los inversores, descritos en la memoria 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 ángulo de módulos fotovoltaicos establecido. Las protecciones asociadas no brindan voltajes inferiores. Informe de comunicaciones: Se presenta un informe de formato general, la ubicación indicada en Colombia, no centrándose en la ubicación del proyecto y sus condiciones particulares. En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del medidor de carga descrito en la memoria de cálculo y en el presupuesto. Adicionalmente, se solicita aclarar el motivo de incluir este equipo el si inventory ya contempla esta funcionalidad.						X								No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.							
		Adicionalmente, con respecto a la observación sobre dimensionamiento de los sistemas de AGPE que exceden el 50% de la capacidad del transformador, se evidencia su constancia en el documento de estimación que detalla que, si bien se excede la carga del 50% del transformador, se siguen los lineamientos de lo dispuesto en el artículo 174 de la CREG 174 de 2021. Sin embargo, se recuerda que, en el numeral 10 del literal "a) ... DISPOSICIONES" del apartado "II. ALCANCES DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 de 2025" se estipula: "Adicionalmente, se debe garantizar tener en cuenta que el consumo futuro a seguir debe garantizarse siempre y cuando se excede el 50% de la capacidad del transformador según lo estipulado en el literal d) del artículo 6 de la Resolución 174 de 2021". Por lo tanto, la contemplación literal del valor máximo de los sistemas AGPE según la capacidad del transformador es un 50%, en concordancia con el artículo 6 de la Resolución 174 de 2021.						X		En cuanto a la corriente de corto, si bien se aclara que están relacionados a la corriente del punto de conexión, no se indica el voltaje.													
		Finalmente, con respecto a la medición del sistema AGPE, en el documento "ALABARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se aclara que se usó como un DCU para realizar la medición de la energía inyectada por el sistema de AGPE. No obstante, no se presentan los planos que evidencien la ubicación de los diagramas unifilares con los ajustes respectivos en los que se especifica si se incluye este equipo y las características técnicas operativas y de funcionamiento.																					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito.													

 Matriz de verificación de requisitos																
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO URB DAISSY HERNANDEZ					Vigencia:		2025	Revisión y evaluación Final						
No. De Usuarios		223		No. De Beneficiarios:		223		Fecha de Evaluación:		28 De Junio de 2026	Código SUI	8213	Fecha de evaluación subsanación:			
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 MiniEnergía		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MiniEnergía		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025								CUMPLE			Observaciones		CUMPLE		Motivo	
								SI	NO	N/A			SI	NO		
7	Análisis de Alternativas	Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio subnormal o de manera remota, el documento debe incluir:					Se encuentra que en la sección de selección final de la alternativa no hace referencia al nombre del proyecto.									No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.
		-Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local -Criterios de selección -Costos, ventajas y desventajas de cada tipología -Selección final -Conclusiones				X	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).				X					
		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.				X	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.				X			No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.		
		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										
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X	Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito.											
8	Esquema de sostenibilidad	Esquema de sostenibilidad que incluye:					Se debe aclarar cómo se realizará la distribución equitativa del beneficio de energía para los usuarios.				X				No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.	
		-Marco normativo -Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de ADM, 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.				X										
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X	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.				X										
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X										
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"										OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.7 Evaluación Final"						
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.										Se encuentra que, de manera general, se dan justificaciones y/o aclaraciones a las observaciones realizadas en evaluación enmarcada en la fase 4.5 de la Resolución 40243 de 2025. Sin embargo, no se presentó la documentación correspondiente ajustada.						
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto										FAVORABLE		NO FAVORABLE		X		

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025849

<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:		2025	Revisión y evaluación Final									
No. De Usuarios		223		No. De Beneficiarios:		223		Fecha de Evaluación:		27 de junio 2025		Código SUI		8213		Fecha de evaluación subsanación:		17/07/2025	
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				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						CUMPLE		Observaciones				CUMPLE		Motivo					
						SI NO N/A						SI NO							
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCIÓN DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025																			
1		Plan de acción de responsabilidad social				Documento en el formato "Plan de Acción Social"				X									
						Nombre del Proyecto				X									
						Departamento				X									
						Cantidad de usuarios				X									
						Objetivos específicos del plan de acción social				X									
						Etapas para la ejecución de actividades				X									
						Etapas 1 - Actividades previas a la contratación de obra y contratación													
						a. Realizar documento de diagnóstico comunitario													
						b. Realizar 3 socializaciones													
						c. Diseño metodológico del proceso pedagógico													
						d. Desarrollar 3 talleres presenciales													
						e. Desarrollar mínimo 2 espacios de formación destinados a la Normalización de Redes Eléctricas													
						f. Diseñar un estrategia para fortalecer la comunicación entre la ciudadanía y el ejecutor													
Etapas 2 - Actividades de suministro y construcción de obras																			
a. Realizar 4 socializaciones																			
b. Realizar 2 talleres presenciales																			
c. Realizar 2 talleres presenciales																			
d. Realizar 2 talleres de capacitación 1 colectiva y una con acompañamiento individual																			
e. Se realizará 1 taller sobre Administración, Operación y Mantenimiento (AGM)																			
f. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementación de la estrategia de comunicación con la ciudadanía y recepción de PQRSF																			
g. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes																			
h. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre AGM																			
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 realizará la entrega al Ministerio de Minas y Energía de 1 informe final del Plan de Acción de Responsabilidad Social																			
l. Se realizará 1 último taller de refuerzo sobre AGM																			
Identifica el presupuesto del Plan de Acción 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.				X		Conforme a la solicitud de subsanación anterior, hemos identificado una discrepancia en el cálculo del periodo de duración del Plan de Acción Social (PAS). Al considerar las fechas del 8 de septiembre de 2025 al 15 de junio de 2026, el periodo total es de 281 días. Sin embargo, el PAS establece un periodo de 267 días, lo que sugiere que el cálculo de la duración no fue revisado ni actualizado correctamente según las fechas establecidas.					
Identifica el periodo de duración 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 Fase "4.5 Evaluación"										OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.7 Evaluación Final"									
No se presentaron observaciones adicionales en este ítem										En el documento denominado "Certificado Plan de Acción social", en la nota al pie de página correspondiente a la Tabla 1, se identifica una inconsistencia en la numeración, ya que se menciona como "21" mientras que en el formato del PAS figura como "1".									
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto										FAVORABLE				NO FAVORABLE		X			