




 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LOMA FRESCA				Vigencia:		2025		Revisión y evaluación previa	
No. De Usuarios	109	No. De Beneficiarios:	109	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	5152	Fecha de evaluación subsanación:		25/07/2025	
Valor total del Proyecto:	\$ 2.640,180,868	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 2.640,180,868	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	150				
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			SI	NO		
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025											
1	<p>Nota: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información de códigos SUI, usuarios registrados y usuarios a normalizar deberá estar separada por cada barrio</p>	Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto	X								
		Código(s) SUI de(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 (AMI) 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 granja, sobre techos/canchas o cualquier otra denominación y detallando la capacidad total a instalar en MW.	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 subsanado por el operador de red		X			El formato omite la "Nota: los Sistemas de Medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado (prepagado)	X					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			El formato omite la "Nota: los Sistemas de Medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado (prepagado)						
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por	Firmado por el Tomador y la aseguradora	X			No adjuntaron garantía de seriedad		X		El CR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 8-2) 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 adjuntaron garantía de seriedad		X		El CR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 8-2) 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 cliente	X			No adjuntaron garantía de seriedad		X		El CR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 8-2) 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 adjuntaron garantía de seriedad		X		El CR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 8-2) 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 adjuntaron garantía de seriedad		X		El CR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 8-2) 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 adjuntaron garantía de seriedad		X		El CR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 8-2) 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 adjuntaron garantía de seriedad		X		El CR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 8-2) 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 subsanado por el operador de red	X			No adjuntaron garantía de seriedad		X		El CR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 8-2) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE, señalados en la resolución No. 40243 de 2025	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			No adjuntaron garantía de seriedad					
		3	Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente membrete 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 Equivalencia de Ordenamiento Territorial - EOT del que trata la Ley 388 de 1997	X						
Certificar la estafificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizados 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 normalicen las redes eléctricas de(los) barrio(s) subnormales).	X										
Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentren 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 concuerde y esté 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					No dice que el tipo de medida es AMI	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 otros fondos 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										
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	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 subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				debe subsanar tipo de medida AMI						
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 Siglas 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								
		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								
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							
				X							


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																			
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LOMA FRESCA					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación previa								
No. De Usuarios		109		No. De Beneficiarios:		109		Fecha de Evaluación:		26/06/2025		Código SUJ		5192		Fecha de evaluación subsanación:		25/07/2025	
Valor total del Proyecto:		\$ 2.640,180,868		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 2.640,180,868		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$ 0		Usuarios Registrados en SUJ		160					
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					
6		Certificado del Operador de Red y en el formato "Certificación Operador de Red"		Financiar y brindar el apoyo técnico requerido para la adecuación de las redes internas de las viviendas beneficiados		x													
				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 1150 de 2007		x													
				Establece el compromiso de asumir costos adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto		x													
				Compromiso de establecer ellos 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 SUJ.		Expedido en la vigencia 2025		x													
				Relación de (etiquetas, nombre(s) del(ba) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUJ)		x													
				Número de usuarios registrados por barrio		x													
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						x													
8		Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).		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 preparadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.						x									
				Indicadores de solvencia financiera o recursos de caja con destinación específicas 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									
9		Formatos diligenciados		Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		x				El formato no cuenta con la información de la garantía de seriedad de la oferta				X		El formato NO fue diligenciado por el OR ya que no cuenta con la información de la garantía de seriedad de la oferta			
				Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		x				El formato no cuenta con la información de la garantía de seriedad de la oferta				X		El formato NO fue diligenciado por el OR ya que no cuenta con la información de la garantía de seriedad de la oferta			
				El documento se encuentra en formato PDF.		x													
				El documento se encuentra firmado por el representante legal.		x				El documento no se encuentra suscrito por el representante legal				x		El documento no se encuentra suscrito por el representante legal, de conformidad con lo solicitado en el formato adjunto por la entidad			
				Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						El formato no cuenta con la información de la garantía de seriedad de la oferta. El documento no se encuentra suscrito por el representante legal									
				Formato "Anexo 2 Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala" 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											
				Formato "Anexo 3 Cronograma" 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 no se encuentra en formato PDF				X					
				El documento se encuentra firmado por el representante legal.		x													
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				x		convertir el documento a pdf													
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"												OBSERVACIONES ADICIONALES							
												No se presentó la documentación ajustada							
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 LOMA FRESCA				Vigencia:		2025					
No. De Usuarios		109		No. De Beneficiarios:		109		Fecha de Evaluación:					
Valor total del Proyecto:		\$ 2,640,180,868		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 2,640,180,868		26/06/2025					
				Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Código SUI					
								Usuarios Registrados en SUI					
								5152					
Revisión y evaluación previa								Fecha de evaluación subsanación:					
								24-07-2025					
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación					
				CUMPLE				CUMPLE					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI		NO		N/A					
								Observaciones					
								SI					
								NO					
								Motivo					
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025													
DISEÑO CIVIL													
1		Diseños civiles y memorias de cálculo		Memoria de cálculo contiene el diseño detallado de conformidad a lo establecido en la normativa, contiene número completo del proyecto en todos los documentos relacionados y ubicación del proyecto - el documento está firmado.		X		Subsanar el documento "Memoria de Análisis y Diseño Estructural" y " Memoria de cálculo de cimentaciones con zapata" ya que no se encuentran 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 aplique. 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 página dice 75 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 estratigrafía encontrada.		X		No se adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas 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 sismica - Coeficiente de disipación de energía - Carga de empuje de tierra y presiones hidrostáticas - carga de viento)		X							
				Métodos del estado límite de resistencia		X							
				Diseño de Elementos 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 adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.	
				Verificación de derivas		X				X		No se adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.	
				Verificación y comparación de cortante dinámico y cortante estático.		X							
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, abstracciones, plantas.		X		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							
				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 evidencia 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.									
				Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X							
				Estudios geotécnicos que considere necesarios para la construcción de los proyectos, estos deben acompañarse del memorial de responsabilidad firmado y ser elaborados por el profesional idóneo en el área.		X		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 NSR-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 11.1.2.1 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 NSR-10.			
				Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		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 estratigrafía 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.									
				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.									
				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 el profesional idóneo en el área.		X		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 NSR-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 11.1.2.1 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 NSR-10.			
				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.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				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 participen en los diseños con sus respectivos anexos y dentro del cual se especifiquen las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.		X		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.			
				Anexas 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		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.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				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		Debe tener una vigencia no mayor a 3 meses a partir de la publicación de la resolución		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.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
6		Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador		Debe constar que el proyecto cumple con lo establecido en el decreto reglamentario técnico, se encuentra firmado por el representante legal.		X		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.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
				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					
<p><b>NOTA 1:</b> De acuerdo con los planos y cálculos estructurales aportados, se evidencia que en el plano de cimentación se contempla el caso de acero de refuerzo No. 14 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><b>NOTA 2:</b> Con relación a la actividad 5.10 del presupuesto, referida a "Sistema de puesta a tierra con una vaina de cobre 5/8" x 2.4m, bajante en cable de cobre desnudo o verde Nº6, con soldadura exotérmica y tratamiento de suaves, caja de inspección de 30 x 30 cm", en la cual se contempla la instalación de 14 unidades, y considerando que se instalarán 14 unidades, se solicita aclarar cuál es la distribución de dicha actividad, teniendo en cuenta que cada estructura debe estar con sus propios sistemas de puesta a tierra.</p> <p><b>NOTA 3:</b> 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 formateja) para las estructuras T1 y T2p.2. No obstante, en el APU correspondiente, solo se contempla para esta actividad un expediente 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><b>NOTA 4:</b> Tras revisar los APU entregados y considerando la cimentación y zapatas propuestas, no se evidencia la inclusión de la "formateja" 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><b>NOTA FINAL:</b> 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>								<p>Nota 1: No se evidencian los APU's solicitados, con el fin de validar la inclusión de las actividades.</p> <p>Nota 2: No aclaran lo solicitado.</p> <p>Nota 3: No aclaran lo solicitado.</p> <p>Nota 4: No aclaran lo solicitado.</p> <p>Al no anexar los documentos y aclaraciones solicitadas en la subsanación, el proyecto no cumple.</p>					
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 LOMA FRESCA					Vigencia:	2025		
No. De Usuarios	109	No. De Beneficiarios:	109	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	6152			
Valor total del Proyecto:	\$ 2.640.180,868	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 2.640.180,868	Valor de Co-financiación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	160			
						Fecha de evaluación subsanación:		21/07/2025		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MiniEnergía		Subsección		
				CUMPLE				CUMPLE		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones		Motivo	
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		El nombre del proyecto varía en los distintos documentos, se recuerda que según la Resolución de Convocatoria, toda la información y documentos deben ser coincidentes entre si, y no deben existir diferencias en los datos presentados. Las citas de las tablas no corresponde a largo del documento.		X	Si bien presentó un documento de aclaraciones sobre items específicos observados en la memoria de cálculo, no se presentó este documento con los ajustes respectivos, o con la inclusión de los aclaraciones relacionadas en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025"	
		Item de diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Obieto 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 memoria de cálculo con la observación ajustada
		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.		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES 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, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su 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 "PROYECCION DE LA DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA Y POTENCIA MAXIMA 2024 - 2038" O aquel más actualizado". Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME.
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico	X							
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.		X			Se presenta inconsistencia, ya que la tabla 5 a la que hacen referencia con respecto a los datos de corto circuito en MIT no corresponden.		X	Si bien presentó un documento de aclaraciones sobre items específicos observados en la memoria de cálculo, no se presentó este documento con los ajustes respectivos
		f. Análisis del nivel de tensión requerido	X							
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.	X							
		h. Cantidad y capacidad de transformadores		X			El cálculo de cantidad y capacidad de transformadores depende del análisis y cálculos de cargas futuras, si bien están indicadas la cantidad de transformadores y los usuarios que se van a conectar, debido a la falta de especificidad de las cargas actuales y futuras, no se puede verificar la consistencia de esta selección.		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES 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, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su 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 "PROYECCION DE LA DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA Y POTENCIA MAXIMA 2024 - 2038" O aquel más actualizado". Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME, por tanto no se puede verificar el correcto dimensionamiento 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		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 60090 o la otra equivalente. (Especificar el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro concentrado.)		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 mencionado no está adjunto en la documentación del proyecto		X	No se adjuntó el documento "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				En Memoria de cálculo se denomina como Anexo 6.4, en las carpetas está denominado como "5.4. Cálculos Mecánicos LOMA FRESCA"		X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas M.T. Sin Neutro de AIR-E" y el documento "y el Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas Trenzadas de Baja Tensión de AIR-E". Así mismo, no se envió el Anexo 6.4, en caso tal de que la referencia de este documento correspondiera al documento "5.4. Cálculos Mecánicos LOMA FRESCA", no se envió la memoria de cálculo con este ajuste.
		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			No se evidencia a que normativa del OR se hace referencia		X	No se adjuntó la documentación a la que hacen referencia.
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortables y volumen de encamientos (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 OR)		X			No incluye los valores permitidos por el OR		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES 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, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el literal "e" del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Cálculos de regulación, es importante que se incluya el soporte de los valores permitidos por el Operador de Red del área de influencia del proyecto". Así las cosas, se informa que no se evidencia soporte que indique el valor máximo permitido y el valor actual de regulación, en donde se muestre que efectivamente la regulación se encuentra en este rango.
		q. Áreas clasificadas como peligrosas			X					
		r. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesaria, 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			No se anexa soporte o se muestra detalle del estudio de suelo indicado en memoria de Cálculo.		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a el estudio de suelos. Sin embargo 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 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 NSR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico elaborado por un profesional idóneo, cuya firma y matricula profesional valden su competencia, tal como lo exige el numeral 1.1.1.2.1 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 NSR-10, por lo tanto no cumple.		
t. 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. Este valor debe corresponder al número de sistemas AGPE.		X	Si bien presentó el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" el cual realiza aclaraciones sobre items específicos observados en la memoria de cálculo incluyendo la relación de Sistemas AGPE, no se presentó la memoria de cálculo con los ajustes respectivos.		
u. Cálculo de transformadores de acuerdo con la cantidad de usuarios y el AGPE que se puede 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.		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES 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, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su 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 "PROYECCION DE LA DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA Y POTENCIA MAXIMA 2024 - 2038" O aquel más actualizado". Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME.  Adicionalmente, en las aclaraciones se detalla que, si bien se anexa la carga de 50% del transformador, según aplica lo dispuesto en el artículo 17 de la CREG 174 de 2021. Sin embargo se recuerda que, en el numeral 10 del literal A) DISPOSICIONES del apartado III: ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 de 2025 "Así mismo, es pertinente tener en cuenta que el consumo histórico a partir de generarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo establecido 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%.		
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					

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																							
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LOMA FRESCA					Vigencia:		2025		Revision y evaluación previa												
No. De Usuarios		109		No. De Beneficiarios:		109		Fecha de Evaluación:		27/06/2025		Código SUI		6152									
Valor total del Proyecto:		\$ 2.640.180,868		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 2.640.180,868		Valor de Co-financiación (si aplica):		\$ 0		Usuarios Registrados en SUI		160									
												Fecha de evaluación subsanación:		21/07/2025									
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsección		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, reconectadores, seccionadores, etc) - Identificación de la derivación de la red al usuario (acometida) - Calibre y longitud de los conductores - Indicar calles, carreras y puntos cardinales - Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.				X		No se evidencian las convenciones demarcadas con DCU y G, no están indicadas en el listado de convenciones.  No se evidencian los sistemas AGPE en las convenciones				X		No se evidencian los planos y diagramas unifilares proyectados con los ajustes respectivos.  En cuanto a los diagramas unifilares existentes, en el documento "ACLAARACIONES 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 operatividad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE". Sin embargo, como punto de partida para realizar la sustitución completa de la red existente, se espera que se presente algún insumo o conocimiento general sobre la configuración de la red existente, aún 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/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		Se da por cumplido dado que los unifilares proyectados corresponden con lo solicitado, no obstante se indica que el OR no remitió diagrama unifilar existente. La red aérea de MT Proyectada de 13.2 kV no muestra el calibre del conductor. 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.  Adicionalmente, con respecto a las observaciones sobre las longitudes y el calibre de las acometidas, en el documento "ACLAARACIONES 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 operatividad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE". Sin embargo, como punto de partida para realizar la sustitución completa de la red existente, se espera que se presente algún insumo o conocimiento general sobre la configuración de la red existente, aún 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 - Ruta de conductores - Estrada 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 aporta listado de equipos solicitado.  En archivo Presupuesto Detallado en pestaña "RESUMEN MAT" se lista el material a implementar en infraestructura de redes no obstante no se menciona la norma técnica que lo soporta.				X		Si bien en el documento "ACLAARACIONES 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, se recuerda que en concordancia con lo mencionado 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, es 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). Adicionalmente, no se adjuntó el documento con los ajustes respectivos.									
		Planos en formato DWG y PDF con notas, 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.				X		No presentaron documentación con ajustes respectivos, por lo tanto no se verificó que la observación se cumpliera.									
2 Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito															
		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 ellos profesionales responsables de los diseños en el aporte a título gratuito, esto en el marco de lo descrito en la convocatoria.				X		No presentaron documentación con los ajustes respectivos									
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Es necesario que la firma de los profesionales de los diseños aparezca junto con la del representante legal.															
		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																	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X																	
3 Matricula o certificado de vigencia 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																	
		Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar, los cuales deben del cumplimiento a lo dispuesto en las resoluciones del Ministerio de Minas y Energía 42072 del 29 de enero de 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 26 de junio de 2020.				X		El documento presentado por el OR no se encuentra suscrito o firmado por el Representante Legal o Agente Interventor.  El documento no es claro frente al sistema a implementar, ni indica el proyecto al cual corresponde.				X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones									
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X																	
		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 cables 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 estudio y/o documentación requerida por el Operador de Red para la implementación de sistemas de APGE con entrega de excedente 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 a 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 supone el 50% de la capacidad del transformador. No se evidencia la información que fundamenta el tener un costo constante de \$680 para el cable económico de los conductores. No se realiza cálculo del IPT, se indica el uso de ese cable y que se tenga una caja de inspección sin dimensiones. Se agregan las especificaciones técnicas de los inventores los cuales se encuentran en las memorias de cálculo del sistema AGPE, los valores de voltaje de entrada no coinciden con los diagramas unifilares, adicionalmente en algunos diagramas sobrepasa el valor de voltaje real de acuerdo al arreglo de módulos fotovoltaicos establecidos, así mismo las protecciones asociadas tienen voltajes inferiores. Diagrama Unifilar: No es claro el punto de conexión de la red de baja tensión del OR al conectar al sistema AGPE. No se evidencia la justificación técnica de la implementación del medidor interseccional contemplado en el diagrama unifilar del sistema AGPE, además estos no se encuentran en el presupuesto. En los notas del diagrama unifilar se indica que los módulos son de 650 Wp y en el diagrama se muestran los módulos con una capacidad de 670 Wp. En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del controlador de carga el cual se encuentra descrito en la memoria de cálculo y presupuesto, adicionalmente se solicita aclarar el motivo de incluir este equipo si el inversor ya cumple esta funcionalidad.  Informe de comunicaciones: Se presenta un informe de formato general, la ubicación indicada de Colombia, no certifica en la ubicación del proyecto y sus condiciones particulares. Adicionalmente el nombre del proyecto en el objetivo no corresponde.				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, si bien en el documento "ACLAARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia la aplicación de la disposición en el artículo 17 de la CREG 174 de 2021, se recuerda que en el numeral 10 del literal a) DISPOSICIONES del apartado III. ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Tal como se establece en el artículo 10 de la capacidad del transformador según lo establecido en el literal a) del artículo 14 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 cuanto al corriente de corto, si bien se indica que estas están relacionadas a la corriente del punto de conexión, no se indica el valor asociado.  Finalmente, con respecto a la medición del sistema AGPE, en el documento "ACLAARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se indica que se cuenta con un DCU para realizar la medición de la energía inyectada por el sistema de AGPE, no obstante no se presentan las memorias de cálculo y los diagramas unifilares con los ajustes respectivos en el que especifique o se incluya este equipo y las características técnicas requeridas y de funcionamiento.									
6 Descripción del sistema AGPE		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito															
		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:  - Evaluación de conexión de sistema de Distribución Local - Criterios de selección - Costos, ventajas y desventajas de cada topología - Selección final - Conclusiones.				X		La información indicada en el numeral 4 SELECCIÓN FINAL DE LA ALTERNATIVA, no hace referencia al proyecto objeto de análisis.  En los criterios de evaluación se menciona que la solución está pensada para mejorar la calidad del servicio en ZNI, sin embargo los barrios subnormales están ubicados en el SIN.  En numeral 5, CONCLUSIÓN se indica que el sistema permitirá mejorar el acceso al servicio de energía de manera legal, segura y continua para 183 usuarios, no obstante el total de usuarios proyectados a normalizar acorde con memorias de cálculo (redes) corresponde a 161 usuarios.				X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones									
		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, estado de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia.				X		La certificación está incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada.				X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones									
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito															
		Esquema de sostenibilidad que incluya:  - Marco normativo - Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de ACM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (se 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		No es claro el esquema de facturación, ya que no existe claridad en el flujo de excedentes de energía el cruce de cobros.  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									
7 Análisis de Alternativas		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito															
		Esquema de sostenibilidad que incluya:  - Marco normativo - Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de ACM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (se 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		No es claro el esquema de facturación, ya que no existe claridad en el flujo de excedentes de energía el cruce de cobros.  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									
		Declaración 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, estado de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia.				X		La certificación está incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada.				X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones									
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito															
		Esquema de sostenibilidad que incluya:  - Marco normativo - Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de ACM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (se 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		No es claro el esquema de facturación, ya que no existe claridad en el flujo de excedentes de energía el cruce de cobros.  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									
8 Esquema de sostenibilidad		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito															
		Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de ACM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (se 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		No es claro el esquema de facturación, ya que no existe claridad en el flujo de excedentes de energía el cruce de cobros.  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									
		Declaración 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, estado de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia.				X		La certificación está incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada.				X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones									
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito															
		Esquema de sostenibilidad que incluya:  - Marco normativo - Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de ACM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (se 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		No es claro el esquema de facturación, ya que no existe claridad en el flujo de excedentes de energía el cruce de cobros.  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									
9 Análisis de Riesgos		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito															
		Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de ACM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (se 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		No es claro el esquema de facturación, ya que no existe claridad en el flujo de excedentes de energía el cruce de cobros.  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									
		Declaración 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, estado de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia.				X		La certificación está incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada.				X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones									
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito															
		Esquema de sostenibilidad que incluya:  - Marco normativo - Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de ACM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (se 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		No es claro el esquema de facturación, ya que no existe claridad en el flujo de excedentes de energía el cruce de cobros.  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									
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"												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.												Se encuentra que, de manera general, se dan justificaciones y/o aclaraciones a las observaciones realizadas en evaluación emarcadas en la fase 4.5 de la Resolución 40243 de 2025, sin embargo, no se presentó la documentación ajustada.											
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto												Favorable				No Favorable		X					

 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LOMA FRESCA				Vigencia:		2025			
No. De Usuarios		No. De Beneficiarios:		Fecha de Evaluación:		Código SUJ		5152			
Valor total del Proyecto:		Valor Solicitado al PRONE:		Valor de Cofinanciación (si aplica):		Usuarios Registrados en SUJ		150			
				0				24/07/2025			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE			
				SI	NO	N/A			Motivo		
B-3) DOCUMENTOS ECONOMICOS 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							
		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							
		Análisis técnico de la alternativa		X							
		Localización de la alternativa		X							
		Cadena de valor de la alternativa		X							
		Análisis de riesgos alternativa		X							
		Ingresos y beneficios alternativa		X							
		Flujo Económico		X							
2	Plan de inversiones quinquenal	Indicadores y decisión		X							
		Indicadores de producto		X							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X						
		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 cobrará con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).				X					
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2018 Capítulo 6 en cuanto a criterios generales.									
		- 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.									
3	Análisis de Costos y presupuesto	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X						
		Presenta el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General" con los subcapítulos:									
		-Redes de Media Tensión									
		-Redes de baja tensión									
		-Sistema de medida									
		-Transformación									
		-Sistema AGPE									
		-Desmonte de infraestructura existente									
		Las actividades cuentan con Numeración, Nombre de la actividad, unidad de medida, cantidad, valor unitario y valor total.		X							
		En el APU se desglosan los ítems, actividades y demás componentes correspondientes (Equipos, herramientas, materiales, mano de obra y transporte)		X							
		El APU se presenta en formato editable y formulado		X							
		APU:									
		Equipos y Herramientas. Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total.			X						
		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.				X					
		4	Flujo de fondos del proyecto	Materiales y estudio de mercado: Los precios de materiales deben estar sustentados en cotizaciones del mercado.							
El tipo de cable, transformadores y sistemas AGPE debe estar especificado en los planos y coincidir con lo presentado en la memoria de cálculo.					X						
Existe relación Moneda y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.					X						
Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desagregarse como ítem de actividades.						X					
El costo del retiro 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.					X						
Los valores de cada APU deben coincidir con el presupuesto general.					X						
La suma de los porcentajes de APU no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto.					X						
El porcentaje del servicio RETIE no debe ser mayor al 2% del valor total de los costos directos del proyecto.					X						
El plan de acción de responsabilidad social no debe ser superior al 7%, el cual está incluido dentro del valor total del proyecto.					X						
Los valores del proyecto (actividades a ejecutar, APU y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.					X						
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.					X						
Se debe entregar el archivo en formato Excel y PDF firmado (Presupuesto general)					X						
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)					X						
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					X						
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.			X				
		El nombre del proyecto se debe corregir dado que no es el de los barrios. La información de duración de cada etapa no concuerda con lo presentado en el Anexo 3, por ejemplo el tiempo destinado para la suscripción del encargo fiduciario.						X			
		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación			X						
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES			
								No se presentó la documentación ajustada			
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto								Favorable	No Favorable		
									X		

 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LOMA FRESCA					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previa	
No. De Usuarios	109	No. De Beneficiarios:	109	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	5152	Fecha de evaluación subsanación:	
Valor total del Proyecto:	\$ 2,640,180,868	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 2,640,180,868	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	150		
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	
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			Cuando en el documento "Certificado Plan de Acción" se mencione el número de beneficiarios, se debe incluir la palabra "usuarios" para mejor precisión.	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	X						
		d. Desarrollar 3 talleres presenciales							
		e. Desarrollar mínimo 2 espacios de formación destinados a la Normalización de Redes Eléctricas							
		f. Diseñar una 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 de capacitación 1 colectiva y una con acompañamiento individual									
d. Se realiza 1 taller sobre Administración, Operación y Mantenimiento (ACM)									
e. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementación de la estrategia de comunicación con la ciudadanía y recepción de PQRSF.	X								
f. Se realiza 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes									
g. Se realiza 1 taller de refuerzo sobre ACM									
h. Desarrollar 1 espacio en jornada en territorio para identificar y abordar dudas de la comunidad									
i. Elaborar un listado final de los usuarios									
k. Se realiza la entrega al Ministerio de Minas y Energía de 1 informe final del Plan de Acción de Responsabilidad Social									
l. Se realiza 1 último taller de refuerzo sobre ACM									
Identifica el presupuesto del Plan de Acción Social	X								
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS	X			Ajustar la fecha de inicio del Plan de Acción Social al 21 de septiembre, conforme a lo indicado en el Anexo 3 del documento "Cronograma", a fin de mantener la concordancia, ya que en el documento "Certificado Plan de Acción" se menciona incorrectamente el 22 de septiembre.	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 revisar las fechas entre el 8 de septiembre de 2025 y el 15 de junio de 2026, se obtiene un total de 280 días. Sin embargo, el PAS indica una duración de 267 días. lo que evidencia que el cálculo no fue ajustado adecuadamente con base en las fechas definidas.		
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		Ajustar a las observaciones realizadas					
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"							OBSERVACIONES ADICIONALES		
Se observa que al Formato plan de acción social se encuentra anexo documentos sobre el detalle de un plan de trabajo y un cronograma los cuales no son objeto de evaluación ya que están relacionados a la descripción del plan de acción social que fue publicado en el primer proyecto de resolución, el cual tuvo modificaciones y fue ajustado al Formato plan de acción social publicado en firme.									
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto							Favorable		No Favorable
									X