


 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		Normalización de redes eléctricas Barrio Enrique Iguana				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previo			
No. De Usuarios	237	No. De Beneficiarios:	237	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	4228	Fecha de evaluación subsanación:			
Valor total del Proyecto:	\$ 7.405.281.587	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 7.405.281.587	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$	Usuarios Registrados en SUI	749	28/07/2025			
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		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 formato adjunto "Formulario Carta de presentación".  <b>Nota:</b> 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	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 (AMV) y Sistema de Medición Bidireccional, entendiéndose que este último debe ser AMV. AMI. En estos, los sistemas de medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado	X								
		Tipo(s) de sistema(s) AGPE u AGFE a utilizar (tipo granga 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 generados 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										
<b>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</b>				X							
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el tomador, a favor del Ministerio de Minas y Energía.	Firmada por el Tomador y la aseguradora	X			No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X		No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario	X			No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X		No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		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 adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024				No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.	X			No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X		No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.	X			No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X		No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia	X			No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X		No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		En caso de presentar más de un proyecto, se podrá constituir una sola garantía siempre que la misma asegure el 8% del valor total de todos los proyectos (la garantía deberá estar presente en cada uno de las carpetas de los proyectos)	X			No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X		No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		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 adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X		No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		<b>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</b>	X			De conformidad con el Numeral 4.6 de la Resolución 40243 de 2025 el OR deberá aportar Póliza de seriedad de la Oferta.					
		3	Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formulario 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 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 del(los) barrio(s) subnormal(es).	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 zona(s) a utilizar no se encuentre(n) en llanto por la propiedad.	X										
Que concorde 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					El ítem presenta alteraciones y no se encuentra específico que la medición debe ser 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					El formato presenta alteraciones respecto al original, dado que, se incluyen ítems que no corresponden al anexo del proceso		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										
<b>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</b>				X			El OR deberá aportar el presente formato con los ajustes respectivos y sin ningún tipo de modificación y/o alteración.				
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 Sigla 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			Debe completarse el nombre del proyecto		X			
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X			Coordenadas replicadas para varios usuarios.		X			
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X								
		<b>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</b>				X		Debe ajustar la información para que concuerde con los demás documentos presentados y aclarar la razón de las coordenadas replicadas			
		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						
				<b>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</b>	X						
				Financiar y brindar el apoyo técnico requerido para la adecuación de las redes internas de las viviendas beneficiadas	X						
Compromiso en la contratación de personal local que cumple 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										
6	Certificado del Operador de Red y en el formato "Certificación Operador de Red"	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 usuarios.	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								
		<b>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</b>	X								

 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>													
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025													
Nombre del Proyecto:		Normalización de redes eléctricas Barrio Enrique Iguana					Vigencia:		2025				
No. De Usuarios		237		No. De Beneficiarios:		237		Fecha de Evaluación:		27/06/2025			
Valor total del Proyecto:		\$ 7.405.281.587		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 7.405.281.587		Código SUI:		4228			
				Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$		Usuarios Registrados en SUI		749			
										Fecha de evaluación subsanación:			
										28/07/2025			
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			
										Motivo			
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) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI		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 30% 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 destinación 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									
9	Formatos diligenciados	Anexo 1 "Información del proyecto"	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				La información relacionada a la garantía de seriedad y/o cumplimiento de la oferta no se encuentra diligenciada	x	El formato NO fue diligenciado en su totalidad por el OR, dado que no se relacionó la información relacionada con la póliza de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE		
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X					Se observa que, en el apartado en el cual se dispone de la información correspondiente a los sistemas AGPE, estos no concuerdan con lo dispuesto en la información de los mismos, toda vez que un sistema AGPE no es lo mismo que un panel solar, un sistema es el conjunto de paneles y arreglo de paneles. Para este caso el Número de sistemas AGPE son \$1	x	El formato NO fue diligenciado en su totalidad por el OR, dado que no se relacionó la información relacionada con la póliza de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE		
		El documento se encuentra en formato PDF.		X						x	El documento no fue presentado en el formato PDF que se exige de acuerdo al requisito establecido en la convocatoria		
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X					No se encuentra debidamente firmado 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		X					Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación				
		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, 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									
		Anexo 3 "Cronograma"	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				No se 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 registrado en la carta de presentación	x			
		El documento se encuentra en formato PDF.		X					El documento se encuentra en Formato Excel y no en PDF como es requerido	x			
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X					El documento no se encuentra debidamente firmado	x			
		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				
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"										OBSERVACIONES ADICIONALES			
De acuerdo con la Evaluación de subsanación realizada se Emite Concepto										FAVORABLE		NO FAVORABLE	X

Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:				Vigencia:		Revisión y evaluación previo			
Normalización de redes eléctricas Barrio Enrique Iguana				2025					
No. De Usuarios	No. De Beneficiarios:	237	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	4228	Fecha de evaluación subanación:		24 de julio de 2025
Valor total del Proyecto:	\$ 7.405.281.587	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 7.405.281.587	Valor de Cotización (si aplica):	\$	Usuarios Registrados en SUI	749		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MiEnergía		Subsanación	
				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A		SI	NO
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 891 DE 2025									
DISEÑO CIVIL									
1	Memoria de cálculo contiene el diseño detallado de conformidad a la legislación en la normativa, contiene nombre completo del proyecto en los dos 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 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 evidencian que hay 74 folios sin embargo la última hoja del documento es un pie de página dos 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 la manifestación 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 subanadas 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 disposición 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 esfuerzos de los elementos.	X	No se evidencia dentro del cálculo estructural las condiciones de los índices de sobre esfuerzos de los elementos, se solicita adjuntar la tabla de resultados y su cumplimiento conforme a los dispuesto en la Norma	X	No se adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.				
	Verificación de derivas	X	Se evidencian en las conclusiones de los estudios y cálculos estructurales la determinación de las derivas, sin embargo no se evidencia en el documento el cuadro de resumen de estos resultados y su cumplimiento conforme a los dispuesto en la Norma, se solicita adjuntar	X	No se adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.				
	Verificación y comparación de corteante sísmico y corteante estático.	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 subanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.							
2	Planos detallados de cada tipo de elemento, dimensiones y detalles de los elementos estructurales, refuerzo, nombre del proyecto, nombre de los ingenieros responsables, localización, fecha, escala, convenciones, simbología, cortes, alfileres, 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 intervenir con sus respectivas convenciones y simbología. 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 intervenir con sus respectivas convenciones y simbología. No se evidencia la firma dentro de los campos "Who?" y "How?" 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 subanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.						
3	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 estratigrafía y la condición 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 NSR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico elaborado por un profesional idóneo, cuya firma y matrícula profesional valdeen su competencia, tal como lo exige el numeral H.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 subanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.						
4	Aporte a título gratuito los diseños civiles realizados	X	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 especifican las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.	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.				
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X	De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.						
5	Copia de la Matrícula profesional o certificado de vigencia	X	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							
6	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador	X	Debe contestar que el proyecto cumple con lo establecido en el debido reglamento técnico se lo encuentra firmado por el representante legal.	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 subanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.						
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"									
OBSERVACIONES ADICIONALES									
NOTA 1: De acuerdo con los planos y cálculos estructurales aportados, se evidencia que en el plano de cimentación se contempló el uso de acero de refuerzo No. 3 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 cantidad 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, referida a "Sistema de puesta a tierra con una varilla de cobre 5/8"x2.4m, bajante en cable de cobre desnudo o verde Nº 6, con soldadura electrolítica y tratamiento de suales, caja de inspección de 30 x 30 cm.", en la cual se contempla la instalación de 14 unidades, y considerando que se instalarán 41 estructuras (1 Tipo 1 y 37 Tipo 2), se solicita aclarar cuál es la distribución de dicha actividad, teniendo en cuenta que cada estructura debe contar con su respectivo sistema de puesta a tierra.									
NOTA 3: Al revisar los ítemes 5.1 y 5.2 del presupuesto, y con base en las cálculas de cimentación, se establece la necesidad de realizar excavaciones de 2.5 m x 2.5 m x 2 m de profundidad (así incluir espacio de la formula) para las estructuras Tipo 1 y Tipo 2. No obstante, en el presupuesto se evidencia que se ha proyectado a un ingeniero mecánico para esta función, pese a que la Resolución exige un perfil profesional en las áreas de Ingeniería Civil o Arquitectura.									
NOTA 4: Tras revisar los APU's entregados y considerando la cimentación y zapatas propuestas, no se evidencia la inclusión de la "formalería" 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 "baldío" de 0.05 m de espesor para el aislamiento de la cimentación, el cual tampoco está contemplado en el presupuesto ni en los APU's. 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 al proyecto.									
De acuerdo con la Evaluación de subanación 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 ENRIQUE IPUANA				Vigencia:		2025											
No. De Usuarios		237		No. De Beneficiarios:		237		Fecha de Evaluación:		27/06/2025		Código SUI		4228		Revisión y evaluación previo			
Valor total del Proyecto:		\$ 7.405.281.587		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 7.405.281.587		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$		Usuarios Registrados en SUI		749		Fecha de evaluación subsanación:		18/07/2025	
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				
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025																			
DISEÑO ELÉCTRICO																			
1	Memorias de cálculo	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 varia 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, ya que en unos documentos el nombre del proyecto es "NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO ENRIQUE IPUANA" y en otros documentos "ENRIQUE IPUANA". Las citas de las tablas no corresponde a la 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 las aclaraciones relacionadas en el documento "ACLRACIONES DE AIR-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2022"								
		Items del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Objeto del RETE, 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 RETE, 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 "ACLRACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2022" 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 "PROTECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 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 MT 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, ya que están indicados 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. Por ejemplo, en el trazo 14 no queda claro, porque solo con 3 usuarios la capacidad es del 50% y el trazo 15 con la misma capacidad y misma cantidad de usuarios la capacidad es del 47%. Revisados los planos y el Anexo 5.5 se puede observar que el trazo 14 tiene una carga especial, esto no se ve especificado en la memoria de cálculo.				X	Si bien en el documento "ACLRACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2022" 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 "PROTECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 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 incidentes			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 60909 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro conductor(s).)			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 MT Sin Neutro de AIR-E" sin embargo, no se observa ninguna verificación.				X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas MT 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 anexar el documento y/o mencionar el cálculo detallado realizado. Adicionalmente, se menciona un anexo 6.4, pero no se evidencia dicho documento en los anexos.				X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas MT Sin Neutro de AIR-E" 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 ENRIQUE IPUANA", 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 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 OR)			X	No incluye los valores permitidos por el OR				X	Si bien en el documento "ACLRACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2022" 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 "n" 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. Anexos clasificados como peligrosos.				X															
r. Justificación de desviaciones 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 suelos, sin embargo, no se relaciona el nombre del archivo para remitir al mismo, no se posibilita la validación				X	Si bien en el documento "ACLRACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2022" se evidencia un comentario con respecto al estudio de suelos, sin embargo y teniendo en cuenta que el proyecto se desarrollará en terrenos ubicados en diferentes departamentos del país, en zonas con alta variabilidad geotécnica y exposición agropecuaria 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 matrícula profesional valdrán su competencia, tal como lo exige el numeral H.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.										
Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid			X	Se observa que en la tabla 4 total registrado corresponde al número de paneles solares. Este valor debe corresponder al número de sistemas AGPE.				X	Si bien presentó el documento "ACLRACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2022" 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.										
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	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 a la carga y 1 que el proyecto se presente de manera integral tanto la normalización como el sistema AGPE.				X	Si bien en el documento "ACLRACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2022" 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 "PROTECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 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 excede la carga del 50% del transformador, según última la disposición 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 II. ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 de 2025 "Así mismo, es pertinente tener en cuenta que el consumo histórico a suple debe 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%.										
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													

Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:						Vigencia:		Revisión y evaluación previo			
NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO ENRIQUE PUJANA						2025					
No. De Usuarios		237		No. De Beneficiarios:		237		Fecha de Evaluación:		27/06/2025	
Valor total del Proyecto:		\$ 7.405.281.587		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 7.405.281.587		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$	
								Usuarios Registrados en SUI		749	
										Fecha de evaluación subsanación:	
										18/07/2025	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
						CUMPLE		Observaciones			
						SI	NO	NA			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025											
						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	En el plano proyectado no se evidencian los medidores y gabinetes del inversor. No se evidencian las longitudes de las acometidas a los usuarios ni su calibre. No se entienden las convenciones demarcadas con DCU y G, no están indicadas en el listado de conexiones.  No se evidencian los sistemas AGPE en las conexiones.  No se evidencian las calles y carreras.			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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
		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 - Protección - 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 de 13.2 kV no muestra el calibre del conductor. No se evidencian las longitudes de los conductores. No se evidencia el diagrama unifilar de conexión del sistema AGPE.			X	En cuanto a los diagramas unifilares existentes, en el documento "ACLRACIONES DE AR-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 consentimiento general sobre la configuración de la red existente, aún reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con los requisitos.	
		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 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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica			X	No se evidencia el listado de equipos utilizados en el diseño			X	En cuanto a los diagramas unifilares existentes, en el documento "ACLRACIONES DE AR-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 consentimiento general sobre la configuración de la red existente, aún reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con los requisitos.	
		Planos en formato DWG y PDF con rolulo, 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 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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X	Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito				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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
		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 dispuesto en la convocatoria.			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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X	Es necesario que la firma de los responsables de los diseños aparezca junto con la del representante legal.				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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
		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					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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
2	Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados	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					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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
3	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador.	Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar, los cuales deben de cumplirse a lo dispuesto en las resoluciones del Ministerio de Minas y Energía 40072 del 29 de enero de 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020			X	En la descripción del sistema de medición no se menciona que sea AMI. Según la descripción del sistema de medición, este se contempla para una vivienda, sin embargo no se observa bajo este esquema de medición como se materializa el cruce de energía consumida por la vivienda y la generada por el 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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X	Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito				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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
6	Descripción del sistema AGPE	Descripción detallada del sistema de AGPE a utilizar, el cual debe dar cumplimiento a la Resolución CREG 174 de 23 de noviembre de 2021.  Esta descripción debe constar 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 el estudio y/o documentación requerida por el Operador de Red para la implementación de sistemas de AGPE con entrega de excedentes a la red según lo establecido en la CREG 174 de 2021.			X	<b>Memoria de Cálculo:</b> 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 supera el 50% de la capacidad del transformador. No se evidencia la información que fundamenta el tener un costo constante de \$950 por el cable económico de los conductores. 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 al inversor ya contempla esta funcionalidad. No se realiza cálculo del DPT, se indica el uso de una varilla y que se brinda una carga de inspección sin dimensiones. Según las especificaciones técnicas de los inversores las cales 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 subestima el valor de voltaje máximo de acuerdo al arreglo de módulos fotovoltaicos establecidos, así mismo las protecciones asociadas tienen voltajes inferiores. Adicionalmente, se encuentra que en partes del texto faltan caracteres, lo que podría generar confusiones en las especificaciones a las que se hace referencia respectivamente. <b>Diagrama Unifilar:</b> No se da a conocer el punto de conexión de la red de baja tensión del OR al conectarse al sistema AGPE. No se evidencia la justificación técnica de la implementación del medidor bidireccional contemplado en el diagrama unifilar del sistema AGPE, además estos no se encuentran en el presupuesto. En las notas del diagrama unifilar se indica que los módulos son de 625 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 al inversor ya contempla esta funcionalidad. <b>Informe de comunicaciones:</b> Se presenta un informe de formato general, la ubicación indicada es Colombia, no contrastando en la ubicación del proyecto y sus condiciones particulares. Adicionalmente el nombre del proyecto en el objetivo no corresponde.				X	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X	Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito				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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
		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 al sistema de Distribución Local - Criterios de selección - Costos, ventajas y desventajas de cada tipología - Selección final - Conclusiones.  Certificación de que la alternativa propuesta del proyecto corresponde a la mejor alternativa para atender el problema propuesto, de acuerdo con el análisis de alternativas realizado para el proyecto.  El documento cuenta con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, cédula de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia.			X	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 SN. En el numeral 4 Selección final de la alternativa no aparece el nombre del proyecto. Los usuarios no concuerdan, en la introducción se menciona que el beneficio será para 237 usuarios y en las conclusiones se indica que se beneficiarán solo 183 usuarios.  La certificación está incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada			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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X	Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito				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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
8	Esquema de sostenibilidad	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 (a se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por mínima en el desarrollo de subsidios.			X	No es claro el esquema de facturación, ya que no existe claridad en el flujo de excedentes de energía y el cruce de costos. Se debe aclarar cómo se realizará la distribución equitativa del beneficio de energía para los usuarios.			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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X	Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito				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 "ACLRACIONES DE AR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores," sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Dispositivos Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																	
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																	
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO ENRIQUE PUJANA					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación previo						
No. De Usuarios		237		No. De Beneficiarios:		237		Fecha de Evaluación:		27/06/2025		Código SUI		4228			
Valor total del Proyecto:		\$ 7.405,281,587		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 7.405,281,587		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$		Usuarios Registrados en SUI		749			
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		Análisis de Riesgos		Matriz de probabilidad y valoración del riesgo - consecuencia y las acciones de manejo, análisis de riesgo de desastres.  La matriz debe tener lo siguiente: - Frecuencia o posibilidad de que ocurra cada riesgo identificado - Evaluar la gravedad de las consecuencias si el riesgo se materializa Matriz de evaluación del riesgo (baja, media, alta) basada en la probabilidad de impacto - Análisis cualitativo y cuantitativo con el uso de metodologías para evaluar los riesgos en términos económicos y de seguridad. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X											
						X											
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 enmarcada en la fase 4.5 de la Resolución 40243 de 2025, sin embargo, no se presentó la documentación ajustada.					
De acuerdo con la Evaluación de subsanación 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 ENRIQUE IPUJANA				Vigencia:	2025		Revision y evaluación previo			
No. De Usuarios	237	No. De Beneficiarios:	237	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	4228	Fecha de evaluación subsanación:				
Valor total del Proyecto:	\$ 7,405,281,587	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 7,405,281,587	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$	Usuarios Registrados en SUI	749					
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		
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									
Indicadores y decisión	X											
Indicadores de producto	X											
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				Debe completar la información descrita en las observaciones del presente requisito					
2	Plan de inversiones quinquenal	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, R, I/R, V)										
		- 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.			X							
		- 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.										
				Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X						
		3	Análisis de Costos y presupuesto	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.												
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							
Equipos y Herramientas: Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total.												
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			Se evidencia que en el subítem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles	X		Si bien en el formato de presupuesto ajustado se ve una reducción el costo asociado a los Paneles solares, no se envió el APU respectivo con el ajuste mostrado en el presupuesto general	
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			En las notas del diagrama unifilar se indican módulos de 625 Wp, sin embargo, en el presupuesto se indican módulos de 670 Wp.				
Existe relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.					X			Se evidencia que en el subítem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles	X		Si bien en el formato de presupuesto ajustado se ve una reducción el costo asociado a los Paneles solares, no se envió el APU respectivo con el ajuste mostrado en el presupuesto general	
Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desagregarse como ítem de actividades.			X			No se evidencia un ítem para el sistema de medición correspondiente a los sistemas AGPE. El plan de acción social no está desagregado como ítem, no se indica el valor de cada una de las actividades a desarrollar en el Plan de Acción Social.	X		No se ajusta a los parámetros establecidos en la convocatoria para tales ítems específicos del PAS.			
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 AUJ 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, AUJ 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 inventorería 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			Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación						
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 la actividad en el Título II "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		X	No presentaron el documento con los ajustes solicitados			
		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						
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES				
De acuerdo con la Evaluación de subsanación 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 ENRIQUE IPUANA					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previo			
No. De Usuarios	237	No. De Beneficiarios:	237	Fecha de Evaluación:	29/06/2025	Código SUI	4228	Fecha de evaluación subsanación:		22 Julio 2025		
Valor total del Proyecto:	\$ 7.405,281,587	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 7.405,281,587	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$	Usuarios Registrados en SUI	749					
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			El nombre del proyecto se encuentra indicado como "NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO ENRIQUE IPUANA" en el Documento de Plan de Acción Social y en la Carta de Presentación, lo cual se ajusta a los lineamientos. Sin embargo, en los archivos de Presupuesto General y Cronograma General el nombre del proyecto figura únicamente como "ENRIQUE IPUANA". Se recomienda unificar la denominación oficial del proyecto en todos los documentos entregados, para facilitar la trazabilidad y evitar confusiones		x			
		Departamento		X								
		Cantidad de usuarios		X								
		Objetivos específicos del plan de acción social		X								
		Etapas para la ejecución de actividades		X								
		Etape 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		X			Las actividades están completas y detalladas, sin embargo, existe una diferencia entre la fecha de inicio reportada (22sep2025) en el PAS y el inicio de la primera actividad del PAS Item 16: "Realizar diagnóstico comunitario" (8sep2025) reportada en el Cronograma General.		x			
		Etape 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 (ACM) 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 ACM i. Desarrollar 1 espacio en terreno en terreno 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 ACM		X								
Identifica el presupuesto del Plan de Acción Social		X										
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS			X			Al comparar el cronograma de ejecución del Plan de Acción Social con el Cronograma General del proyecto, se identifican diferencias. Se recomienda al operador unificar las fechas y secuencia de actividades del PAS en ambos cronogramas.						
Identifica el periodo de duración del PAS		X				Según el Documento del PAS el periodo de duración es de 267 días lo que coincide con la fecha de inicio y de finalización también mencionada en el mismo apartado. Sin embargo, teniendo en cuenta las inconsistencias en los cronogramas, se sugiere ajustar.			x	Inconsistencia en el Periodo de Duración del PAS Conforme a la solicitud de subsanación anterior, se ha 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 285 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.		
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				Se solicita subsanar de acuerdo a las observaciones realizadas.						
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES				
Se observa que el 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 de subsanación realizada se Emite Concepto								FAVORABLE		NO FAVORABLE	x	