



 Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:	"NORMALIZACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACIÓN DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LA UNIÓN, SAN FRANCISCO Y LA GRANJA DEL MUNICIPIO DE PUPALES EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO"				Vigencia:	2025		Revision y evaluación Previa			
No. De Usuarios	607	No. De Beneficiarios:	607	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	526.527 y 532				
Valor total del Proyecto:	6.590.201.403	Valor Solicitado al PRONE:	\$6.590.201.403	Valor de Cotización (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	607	Fecha de evaluación subsanación:	22/07/2025		
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		Motivo		
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025											
1	Carta de presentación con la solicitud de recursos, debidamente suscrita por el representante legal y en el formato adjunto "Formato Carta de presentación". Nota: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información de 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 cotización (cuando aplique)		X							
		Valor solicitado al PRONE	X								
		Tipo de sistema 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) ACPE a utilizar (tipo grilla, sobre techos/canchales o cualquier otra denominación) detallando la capacidad total a instalar en kW.	X								
		Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otros 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										
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos											
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por	Firmada por el Tomador y la aseguradora	X			No se evidencia firma del Tomador	X				
		Si Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario	X								
		Tiene como amparos: i) la responsabilidad de los diseños y presupuestos presentados para el proyecto PRONE. ii) el incumplimiento 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 medición.	X			No se mencionan los amparos: i) la responsabilidad de los diseños y presupuestos presentados para el proyecto PRONE. ii) el incumplimiento de los compromisos del Operador de Red en su propio plan de inversión en normalización de redes	X				
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.	X								
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.	X								
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia	X								
		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							
		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								
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos									
		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 – POT y Esquema de Ordenamiento Territorial – EOT del que trata la Ley 388 de 1997	X						
Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizadas las redes eléctricas	X										
Que certifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalicen las redes eléctricas del(los) barrio(s) subnormal(es).	X										
Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentran ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con la disposición 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 encuentra(n) en litigio por la propiedad.	X										
Que concierne y está de acuerdo con el tipo de medida a utilizar en el proyecto (especificando que el tipo de medida es AMI y/o bidireccional AMI según sea el caso)	X										
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											
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 Sirgas 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			El documento no está firmado por el representante legal y no se encuentra en formato pdf	X				
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X								
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X			El documento no está firmado por el representante legal y no se encuentra en formato pdf	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos									
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				Debe adjuntar un documento indicando que no aplica							

 Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:	"NORMALIZACION DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACIÓN DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LA UNIÓN, SAN FRANCISCO Y LA GRANJA DEL MUNICIPIO DE PUPALES EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO"					Vigencia:	2025		Revision y evaluación Previa		
No. De Usuarios	607	No. De Beneficiarios:	607	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	526.527 y 532	Fecha de evaluación subsanación:		22/07/2025	
Valor total del Proyecto:	6.590.201.403	Valor Solicitado al PRONE:	\$6.590.201.403	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	607				
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE				CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones		SI	NO	Motivo
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 beneficiadas	X								
		Compromiso en la contratación de personal local que cumple con los perfiles requeridos	X								
		Establecimiento 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 necesario 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 pueden ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto	X								
		Compromiso de establecer efícos puntos de conexión conforme al sistema de AGPE que se vaya a implementar	X								
		Acreditación donde se certifique que el proyecto ha sido socializado con la comunidad beneficiada previo a la presentación del mismo en la convocatoria	X								
		Acreditación de que una vez concluidas las obras contempladas, el Operador de Red permitirá la conexión de los activos.	X								
		Formato "Certificación Operador de Red" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X								
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X								
		El documento se encuentra en formato PDF.	X								
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X								
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X								
7	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSPD del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	Expedido en la vigencia 2025		X			El documento no corresponde a lo solicitado	X			
		Relación de el(los) nombre(s) de(los) barrio(s) subnormales) con su respectivo código SUI		X			El documento no corresponde a lo solicitado	X			
		Número de usuarios registrados por barrio		X			El documento no corresponde a lo solicitado	X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				Debe adjuntar el oficio expedido por la SSPD donde se relacionen los barrios subnormales				
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 preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.			X						
		Indicadores de solvencia financiera o recursos de caja con destinación específicos 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				Debe adjuntar un documento indicando que no aplica				


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																			
Nombre del Proyecto:		"NORMALIZACION DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACIÓN DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LA UNIÓN, SAN FRANCISCO Y LA GRANJA DEL MUNICIPIO DE PUPALES EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO"				Vigencia:		2025		Revision y evaluación Previa									
No. De Usuarios		607		No. De Beneficiarios:		607		Fecha de Evaluación:		27/06/2025		Código SUI		526.527 y 532		Fecha de evaluación subsanación:		22/07/2025	
Valor total del Proyecto:		6.590.201.403		Valor Solicitado al PRONE:		66.590.201.403		Valor de Cotización (si aplica):		\$0		Usuarios Registrados en SUI		607					
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		
9	Formatos diligenciados	Anexo 1 " Información del proyecto"	Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X			La información de número de sistemas AGPE no concuerda, toda vez el número allí diligenciado corresponde a paneles, no a sistemas AGPE.			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															
		Anexo 2 "Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala"	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X		Debe ajustar la información concerniente al número de sistemas a instalar.												
			Formato "Anexo 2 Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X															
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X															
			El documento se encuentra en formato PDF.	X															
		Anexo 3 "Cronograma"	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, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X															
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X															
			El documento se encuentra en formato PDF.	X															
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X															
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos.		X														
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"										OBSERVACIONES ADICIONALES									
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto										FAVORABLE	X	NO FAVORABLE							

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>												
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025												
Nombre del Proyecto: "NORMALIZACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACION DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LA UNIÓN, SAN FRANCISCO Y LA GRANJA DEL MUNICIPIO DE PUPALES EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO				Vigencia:		2025		Revisión y evaluación Previa				
No. De Usuarios		607		No. De Beneficiarios:		607		Fecha de Evaluación:		27/06/2025		
Valor total del Proyecto:		6.590.201.403		Valor Solicitado al PRONE:		\$6.590.201.403		Valor de Cofinanciación (si aplica):		50		
								Código SUI		526.527 y 532		
								Usuarios Registrados en SUI		607		
Fecha de evaluación subsanación:								22/07/2025				
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Verificación		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		
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 nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y ubicación del proyecto, el documento está firmado.	X									
		Descripción de la estructura y del sistema de resistencia ante cargas verticales laterales (Estructura, Conexiones, Conexiones)	X									
		Criterios básicos de diseño (Sistema Estructural - Descripción de los elementos estructurales)	X									
		Propiedades de los materiales utilizados en el diseño (Propiedades del concreto estructural - Propiedades del Acero de refuerzo - Propiedades de Acero estructural)	X									
		Cargas de diseño (Carga muerta - Sobre carga muerta - Carga viva - Carga viva de cubierta - Carga sísmica - Coeficiente de dispersión de energía - Carga de empuje de tierra y presiones hidrostáticas - carga de viento)	X									
		Métodos del estado límite de resistencia.		X				Dentro del cálculo estructural no se evidencia los métodos de estado límite de resistencia, se solicita adjuntar la respectiva tabla de cálculos y/o resultados, conforme a lo dispuesto en el reglamento técnico aplicable.	X			
		Diseño de Elementos Estructurales: Cálculos detallados para cada tipo de elemento estructural (vigas, columnas, losas, orientaciones, etc.), incluyendo diagramas de momentos, cortantes y axiales.		X				No se evidencia el detalle de los elementos estructurales, se propone una alternativa que no requiere cimentación sino empujamiento directo en el suelo, por lo tanto, se solicita adjuntar dentro de las recomendaciones un concepto sobre la protección de los postes de fibra de vidrio para evitar afectación por agentes externos, toda vez que no se evidencian las recomendaciones estructurales para la alternativa estructural propuesta.	X			
		Verificación de índice de sobre esfuerzo de los elementos.		X				No se evidencia dentro del cálculo estructural las condiciones de los índices de sobre esfuerzo de los elementos, se solicita adjuntar la tabla de resultados y su cumplimiento conforme a lo dispuesto en la Norma	X			
		Verificación de derivas		X								
		Verificación y comparación de cortante dinámico y cortante estático.		X								
2	Planos Estructurales	Anexos: Cualquier información adicional relevante, como tablas de propiedades de materiales, resultados de pruebas de laboratorio, en caso de que aplique.	X									
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.					
		DETALLES ESTRUCTURALES - ESPECIFICACIONES: Dentro de los planos entregados no se evidencian la localización del proyecto, no se evidencia el plano de referenciación en planta donde se identifique la localización de cada una de las estructuras a instalar con sus respectivas convenciones y simbologías en cada uno de los planos que hacen parte del proyecto. El plano no cuenta con la firma de la persona encargada del dibujo ni la firma del representante legal del proponente. No se evidencian los detalles de construcción de la estructura propuesta ni anclajes en los demás elementos que componen el sistema. Se solicita incluir en los planos presentados los detalles constructivos frente al tipo de cimentación que se plantea para este sistema y su debida protección a partir de la recomendación de los especialistas encargados.	X					X		En los planos entregados se evidencian que no se encuentran detalladamente firmados por el diseñador ingeniero civil con especialidad en estructuras, y por el representante legal de la empresa proponente. En el plano 2 de 2 no se evidencian las dimensiones correspondientes a la porción del poste de fibra de vidrio que debe quedar empotrada, ni se especifican los espesores del material de recubrimiento representado en dicho plano, el cual carece de su respectiva convención. Adicionalmente, se observa en el poste una cota de longitud de 18 m(mód) kg, valor que no coincide con lo indicado en la tabla de convenciones ni con el análisis estructural presentado. Por lo tanto, no cumple		
3	Estudio de suelos	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.					
		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			Dentro del estudio de suelos no se evidencia el "memorial de responsabilidad", se solicita que este documento incluya el nombre del proyecto, localización y así mismo todas las condiciones expresadas en la resolución 40243 de 2025, debidamente firmado con sus respectivos documentos de soporte donde se evidencie la identidad del ingeniero		X		En el documento denominado "memorial de responsabilidad" se evidencia que en el objeto del documento se está referenciando al municipio de IPALES, municipio que no corresponde a la localización del proyecto. Una vez revisado el documento "memorial de responsabilidad" en las condiciones técnicas firmadas por el Ing. geodesta menciona que: "El tipo de cimentación propuesto es mediante empotramiento del poste a una profundidad de 1.40 metros desde el terreno natural", dato que no corresponde a los requerimientos mínimos del concepto entregado por el ingeniero estructural diseñador en el documento denominado "CONCEPTO EMPOTRAMIENTO POSTES" donde menciona que: "Concepto sobre Empotramiento Directo: La alternativa sin cimentación plantea el empotramiento directo del poste en el terreno, misma vale para soportes livianos como paneles solares, siempre que se respete una profundidad de anclaje mínima de 1.5 a 2.0 m y se garantice la adecuada compactación o confinamiento del relleno. De ser necesario, se recomienda reforzar con cantaria granular o encamisado de concreto pobre para mejorar la estabilidad." Por lo tanto, no cumple.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.					
4	Aporte a título gratuito los diseños civiles realizados	Especifica el nombre del proyecto, presenta la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía, matrícula profesional, dirección, datos de contacto, Memorial de responsabilidad de los especialistas firmado, que participan en los diseños con sus respectivos anexos y dentro del cual se especifiquen las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados		X			Dentro del documento "Aporte a título gratuito" se debe especificar los datos de los profesionales que hicieron parte de la elaboración de los estudios y diseños del proyecto y se debe ajustar el documento toda vez que no se menciona sobre el cumplimiento de normas técnicas aplicadas en los diseños civiles. En cuanto al memorial de responsabilidad de los profesionales, se evidencia que no se adjunta el correspondiente al Ingeniero Civil especialista en Geotecnia, y para el especialista en estructuras, el documento está en la carpeta No. 5-6; por lo tanto, se solicita que los memoriales estén debidamente organizados con los documentos que soporten y acrediten su idoneidad en un solo documento PDF de acuerdo con lo dispuesto en la resolución 40243 de 2025, por cada uno de los profesionales y adjunté en la carpeta No. 4		X		En el documento denominado "Aporte, Título, Gestitos, Diseños, estructurales y suelos Pupales" se evidencia que en el documento se está referenciando al municipio de IPALES, municipio que no corresponde a la localización del proyecto. Por lo tanto, no cumple.	
		Anexan documentos que certifiquen la experiencia y/o posgrado en estructuras y/o geotecnia (diploma y/o certificados de experiencia), de los profesionales que hacen parte de la elaboración de los estudios y/o diseños		X			No se adjuntan soportes de experiencia para acreditar la idoneidad de los profesionales, estos documentos deben adjuntarse dentro del memorial de responsabilidad, adicionalmente, no se incluyen los diplomas de pregrado de cada uno de los profesionales.		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.					
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			Dentro de la carpeta correspondiente no se evidencia la matrícula profesional o certificado de vigencia del Ingeniero Civil especialista en Geotecnia		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.					
6	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador	Debe constar que el proyecto cumple con lo establecido en el delato reglamento técnico lo se encuentra firmado por el representante legal.		X			Se debe anexar el documento correspondiente a La "Declaración de cumplimiento" toda vez que los documentos presentados no cumplen con las condiciones establecidas en la resolución 40243 de 2025. Es importante aclarar que dicho documento constituye un certificado que respalda el cumplimiento integral del proyecto, conforme a lo dispuesto en el reglamento técnico aplicable.		X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.					
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"										OBSERVACIONES ADICIONALES		
NOTA 1: El proyecto presentado cuenta con 3 barrios dentro del Municipio de Pupales Nariño, se solicita al proponente la organización de los documentos conforme al modelo de presentación de las carpetas dispuesto por la Entidad, los documentos de los profesionales deben estar unidos en un solo documento PDF por cada uno, dentro de la carpeta No. 5 debe incluirse el certificado de vigencia del especialista en geotecnia, de otra parte la carpeta No. 6, hace referencia a la declaración de cumplimiento, por lo tanto debe suprimirse la carpeta No. 7. NOTA 2: Dentro de las carpetas del proponente no se encontró presupuesto AGPE el cual se deberá subsanar y adjuntar en concordancia a todos los documentos del componente Civil.										Una vez revisado el presupuesto AGPE no se evidencia que estén incluidas las actividades mencionadas en el documento denominado "6 - CONCEPTO EMPOTRAMIENTO POSTES" que corresponden al concepto técnico y las recomendaciones estructurales para la correcta implementación de la alternativa de empotramiento del poste de fibra de vidrio. Por lo tanto, no cumple		
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: "NORMALIZACION DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACION DEENERGIA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOSBARRIOS LA UNION, SAN FRANCISCO Y LA GRANA DEL MUNICIPIO DE PUPALES ENEL DEPARTAMENTO DE NARIÑO				Vigencia:		2025		Revision y evaluacion Previa									
No. De Usuarios		607		No. De Beneficiarios:		607		Fecha de Evaluación:		27/06/2025		Código SUI		526.527 y 532			
Valor total del Proyecto:		6.590.201.403		Valor Solicitado al PRONE:		\$6.590.201.403		Valor de Cofinanciación (si aplica):		50		Usuarios Registrados en SUI		607			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MiniEnergía				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MiniEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025								CUMPLE		Observaciones				CUMPLE		Motivo	
								SI NO N/A						SI NO			
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													
		Ítems del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Eléctricas" 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													
		c. Análisis y cuadros de cargas iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizada por la UPME), incluyendo el análisis de factor de potencia y armónicos cuando aplique.		X													
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico		X													
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.		X													
		f. Análisis del nivel de tensión requerido		X													
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.			X			No se evidencia el apartado, si bien no se debe realizar el calculo, el apartado debe estar presente y contar con su respectiva justificación del porque no aplica el numeral		X							
		h. Cantidad y capacidad de transformadores			X			No se evidencia como el dimensionamiento de los sistemas AGPE influye en la capacidad de los transformadores.		X							
		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			Incluir el soporte del precio del kWh de \$922.11		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 60899 (u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro conductor.)		X													
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.			X			Se debe indicar por que no aplica el ítem		X							
		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													
n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), tendidos, contactiles y volumen de encerramientos (caja, 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 QR)			X			El cálculo es presentado sin embargo es de mencionar que todos los documentos que hagan parte del proyecto deben estar firmados por el profesional competente		X									
q. Áreas clasificadas como peligrosas				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 y térmicas.				X													
Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid		X															
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			No se evidencia como el dimensionamiento de los sistemas AGPE influye en la capacidad de los transformadores.		X							Según la tabla 1 del documento "12.-ESPECIFICACIONES TECNICAS AGPE PRONE PUPALES" cada cuadro solar es de 2 KW, así las cosas y realizando los cálculos de acuerdo al número de AGPE asociado a cada transformador, se evidencia que en algunos excede el 50% de capacidad, de igual manera el número de usuarios debe ser igual o menor al certificado por la SSPD		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X				Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación											
1.1	Planos y esquemas eléctricos	Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluye: - Estructuras de las redes de MT y BT existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados (Transformadores, redes, postes, medidores, receptores, 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 los medidores No se evidencian las longitudes de las acometidas a los usuarios ni su calibre No indican las calles, carreras ni puntos cardinales 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.		X					En las acometidas, no se observan las características de los conductores ni distancias asociadas No se evidencian calles y carreras Los PDF no son legibles		
		Diagrama unifilar existente y proyectado que incluye: -El transformador con sus características (Tipo, potencia, VpVs, Número de usuarios por transformador) -Calibres de los conductores y su longitud -Protecciones -Grupo de media -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 No se evidencia el diagrama unifilar de conexión del sistema AGPE 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.		X				En el diagrama unifilar, no se evidencia la cantidad de usuarios a servir por cada transformador, así mismo la cantidad de AGPE			
		Detalles de cortes horizontales y verticales: -Distancias de seguridad y de trabajo -Dimensiones de los equipos -Flujo de conductores -Entrada de acometida -Detalle de la red aérea -Detalle de montaje del transformador -Detalle de puesta a tierra del transformador -Detalle de la instalación del sistema AGPE.			X			No se evidencia las distancias de seguridad y trabajo		X				En la documentación allegada no se evidencia los planos asociados al requisito en formato pdf firmados por el profesional competente			
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica			X			No se evidencia el listado de equipos utilizados en el diseño sobre los planos		X							
		Planos en formato DWG y PDF con rotulo, convenciones, capas y bloques			X			No se evidencian los planos en formato PDF con rotulo		X				Los documentos en pdf aportados no son legibles			
		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									

Energía										Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025													
Nombre del Proyecto:		"NORMALIZACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACIÓN DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LA UNIÓN, SAN FRANCISCO Y LA GRANJA DEL MUNICIPIO DE PUPIALES EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO"				Vigencia:		2025		Revisión y evaluación Previa			
No. De Usuarios	607	No. De Beneficiarios:	607	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	526.527 y 532	Fecha de evaluación subsanación:		22/07/2025			
Valor total del Proyecto:	6.590.201.403	Valor Solicitado al PRONE:	\$6.590.201.403	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	607						
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	Motivo	
2	Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados	Aporte a título gratuito al Ministerio de Minas y Energía los diseños realizados especificando el nombre del proyecto y la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía y la matrícula profesional.		X		No se evidencia la firma de ellos/profesionales responsables de los diseños en el aporte a título gratuito, esto en el marco de lo descrito en la convocatoria.			X	En el documento "9-Aporte. Título Gratuito. Diseños estructurales y suelos Pupiales" hace referencia "(...) apoyar el desarrollo de la infraestructura eléctrica rural y garantizar la calidad técnica de los diseños entregados" (negrita y cursiva fuera de texto) es de mencionar que los proyectos financiados por el fondo PRONE se ubican única y exclusivamente en zonas urbanas debido a que la legislación establece: "el Programa de Normalización de Redes Eléctricas tendrá como objetivos la legalización de usuarios y la adecuación de las redes a los reglamentos técnicos vigentes, en barrios subnormales, situados en municipios del Sistema Interconectado Nacional. SIN."			
	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							
3	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador.	Copia legible de la matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador del Proyecto con una vigencia no mayor a tres (3) meses a partir de la publicación de la presente resolución.	X										
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X									
4	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador.	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador, en la que conste que el proyecto cumple con lo establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique.		X		No consta que el proyecto cumple con lo establecido en el RETIE							
	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							
5	Descripción de sistemas de medición	Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar los cuales deben dar cumplimiento a lo dispuesto en las resoluciones del Ministerio de Minas y Energía 40072 del 29 de enero de 2014, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020.		X		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.							
	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							
6	Descripción del sistema AGPE	Descripción detallada del sistema de AGPE a utilizar, el cual debe dar cumplimiento a la Resolución CREG 174 de 23 de noviembre de 2021. Esta descripción debe contar con la información y/o documentación detallada donde especifique características técnicas y civiles de dicho proyecto, cálculos de dimensionamiento, diagramas unifilares, cortes horizontales y verticales de la estructura a implementar, etc. Además de contar con los estudios de potencial energético según sea el caso, capacidad de generación y el estudio y/o documentación requerida por el Operador de Red para la implementación de sistemas de AGPE con entrega de excedentes a la red según lo establecido en la CREG 174 de 2021.		X		No se evidencia como el dimensionamiento de los sistemas AGPE influye en la capacidad de los transformadores.			X	Según la tabla 1 del documento "12.-MEMORIAS DE CALCULO AGPE PUPIALES" cada cuadro solar es de 2 KW, así las cosas y realizando los cálculos de acuerdo al número de AGPE asociados a cada transformador, se evidencia que en algunos excede el 50% de capacidad. Según la tabla del numeral 7 del documento "12.-MEMORIAS DE CALCULO AGPE PUPIALES" la sumatoria de AGPE da 797,5, valor que difiere del anexo 1 y demás documentos que relacionan dicho valor a 720.			
	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							
7	Análisis de Alternativas	Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio subnormal o de manera remota, el documento debe incluir: -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		No se evidencia el análisis de la tipología de granjas energéticas o la razón de ser no evaluación. En la documentación allegada no se identifica la certificación a la que hace referencia el requisito, el cual deberá estar firmado.							
	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							
8	Esquema de sostenibilidad	Esquema de sostenibilidad que incluya: -Marco normativo -Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de AOM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (si se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por demora en el desembolso de subsidios.		X		No se evidencia documento			X	En el documento allegado se observa que se realiza un análisis bajo el supuesto que el valor total de energía generada se distribuye en partes iguales para cada una de las 4 viviendas asociadas a cada AGPE y que esta energía será consumida en el momento de generación dado que en el documento se menciona que el AGPE no produce excedentes para lo cual cabe mencionar que en el caso que se cumpliera lo estipulado, el medidor bidireccional no tendría ninguna función puesto que no habría excedente para inyectar a la red, adicionalmente no se puede asegurar que el consumo de 4 viviendas sean exactamente igual por lo cual no se garantizaría lo estipulado en la resolución 40243 de 2025 en la cual se menciona "Así mismo, es pertinente aclarar que, si se implementan tipologías de AGPE que agrupen varias viviendas, el beneficio de la generación de energía debe distribuirse en la misma cantidad vía tarifa a cada uno de ellos".			
	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							
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 probabilidad de que ocurra cada riesgo identificado - Evaluar la gravedad de las consecuencias si el riesgo se materializa Matriz de evaluación del riesgo (baja, media, alta) basada en la probabilidad de impacto - Análisis cualitativo y cuantitativo con el uso de metodologías para evaluar los riesgos en términos económicos y de seguridad.		X		No se evidencia documento							
	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					
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.													
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto								FAVORABLE		NO FAVORABLE	X		

Matriz de verificación de requisitos										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto	"NORMALIZACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACIÓN DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LA UNIÓN, SAN FRANCISCO Y LA GRANJA DEL MUNICIPIO DE PUPALES EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO"					Vigencia:	2025		Revisión y evaluación Previa	
No. De Usuarios	607	No. De Beneficiarios:	607	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUB	526.527 y 532	Usuarios Registrados en SUB	607	
Valor total del Proyecto:	6.590.201.403	Valor Solicitado al PRONE:	\$6.590.201.403	Valor de Cotización (al aplicar):	\$0	Fecha de evaluación subselección:			22/07/2025	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subselección		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		
				SI	NO	N/A			SI	
								NO	Motivo	
B-3) DOCUMENTOS ECONÓMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025										
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Actualizada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor coinciden con las subactividades presentadas en el presupuesto general.			x					
		Debe incluirse del proyecto			x					
		Contribución política pública			x					
		Identificación y descripción del problema			x					
		Identificación y análisis de participantes			x					
		Priorización alternativa y objetivo			x					
		Objetivos específicos			x					
		Alternativas de solución			x					
		Estudios de necesidades			x					
		Análisis técnico de la alternativa			x					
		Justificación de la alternativa			x					
		Cadena de valor de la alternativa			x					
		Análisis de riesgos alternativo			x					
		Impresos y beneficios alternativo			x					
		Flujo Económico			x					
		Indicadores y decisión			x					
		Indicadores de producto			x					
		Debe subseleccionar alguno de los anteriores requisitos				x				
2	Plan de inversiones quinquenal	Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyan los barrios, municipios, coberturas representadas en unidades y cronograma de pagos que se cubran con recursos del Operador de Red (cuando exista conformación).					x			
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2016 Capítulo II en cuanto a criterios generales.								
		- Consultar los tipos de proyectos (I, II, III, IV) - Identificación, evaluación de alternativa, 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 hacen 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. - Las proyecciones deben contar con una relación costo - beneficio superior a uno. - El plan de inversión debe ser económicamente eficiente y contribuir a garantizar la prestación del servicio al menor costo económico.					x			
		Debe subseleccionar alguno de los anteriores requisitos				x				
		Presentar 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 Obras 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 materiales). El APU se presenta en formato editable y firmado.					x			
		APU								
		Equipos y Herramientas: Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total. Materiales: Mene 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. 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 justificado en los planes y coincidir con lo presentado en la memoria de cálculo.					x			
		Existe relación directa 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 resto de redes existentes deben desagregarse como ítem de actividades y costearse al APU respectivo, el cual no debe superar el 2% del valor total del proyecto.								
		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% del costo total incluido dentro del valor total del proyecto.				x				
		Los valores del proyecto (incluidos a ejecutar, APU y análisis de precios unitarios) deben estar en formato editable.				x				
		Los valores de los materiales, mano de obra, equipos y herramientas están sustentados con el estudio de mercado sustentado 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 intervención el cual será del 7% de los costos directos (este valor no será financiado por el PROCE).				x				
		Debe subseleccionar alguno de los anteriores requisitos				x				
		Detalle 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.								
		Debe subseleccionar alguno de los anteriores requisitos				x				
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"										
OBSERVACIONES ADICIONALES										
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto										
FAVORABLE X NO FAVORABLE										

 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		*NORMALIZACION DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACION DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS LA UNION, SAN FRANCISCO Y LA GRANJA DEL MUNICIPIO DE PUPIALES EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO				Vigencia:		2025	
No. De Usuarios		607		No. De Beneficiarios:		607		Fecha de Evaluación:	
Valor total del Proyecto:		6.590.201.403		Valor Solicitado al PRONE:		\$6.590.201.403		27/06/2025	
								Código SUI	
								526.527 y 532	
								Usuarios Registrados en SUI	
								607	
								Fecha de evaluación subsanación:	
								22/07/2025	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación	
				CUMPLE				Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI NO N/A		Observaciones		CUMPLE	
								SI NO	
								Motivo	
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025									
1	Plan de accion de responsabilidad social	Documento en el formato "Plan de Accion Social"	X						
		Nombre del Proyecto	X						
		Departamento	X						
		Cantidad de usuarios		X			El número de beneficiarios del Plan de Acción Social (PAS) no corresponde al número de usuarios estipulado en el Anexo 1	X	
		Objetivos específicos del plan de acción social	X						
		Etapas para la ejecución de actividades	X						
		Etapas 1 - Actividades previstas a la contratación de obra y contratación							
		a. Realizar documento de diagnóstico comunitario							
		b. Realizar 3 socializaciones							
		c. Diseño metodológico del proceso pedagógico							
		d. Desarrollar 3 talleres presenciales							
		e. Desarrollar mínimo 2 espacios de formación destinados a la Normalización de Redes Eléctricas							
		f. Diseñar un estrategia para fortalecer la comunicación entre la ciudadanía y el ejecutor							
		Etapas 2 - Actividades de suministro y construcción de obras							
		a. Realizar 4 socializaciones							
b. Realizar 2 talleres presenciales									
c. Realizar 2 talleres presenciales									
d. Realizar 2 talleres de capacitación 1 colectiva y una con acompañamiento individual									
e. Se realizará 1 taller sobre Administración, Operación y Mantenimiento (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 jornada en territorio para identificar y abordar dudas de la comunidad									
j. Elaborar un listado final de los usuarios									
k. Se realizará la entrega al Ministerio de Minas y Energía de 1 informe final del Plan de Acción de Responsabilidad Social.									
l. Se realizará 1 último taller de refuerzo sobre ACM									
Identifica el presupuesto del Plan de Acción Social		X			No se puede validar dicha información debido que no se evidencia en el Formato de Presupuesto.	X			
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS			X		Se ha identificado una discrepancia en las fechas de finalización entre el Certificado PAS y el Anexo 3 - Cronograma. Según el Certificado PAS, la fecha de finalización formal está establecida para el 1 de agosto del 2026. Sin embargo, el Anexo 3 - Cronograma, no refleja esta fecha; en su lugar, se indica que el listado de usuarios e informe final del Plan de Acción de Responsabilidad Social terminará el 18 de junio de 2026. En contraste, la fecha de inicio presenta concordancia en ambos documentos; el Certificado PAS establece el 20 de septiembre de 2026, lo cual es consistente con lo detallado en el Anexo 3 - Cronograma.		X		
Identifica el periodo de duración del PAS			X		Se constata una inconsistencia en el cómputo de la duración total del proyecto. Mientras que las fechas referenciadas en el Plan de Acción Social (PAS) corresponden a un periodo de 315 días, el análisis del Anexo 3 (Cronograma), desde la Etapa 1, ítem 15, hasta la Etapa 2, ítem 15, revela un total de 272 días. Se solicita una revisión para unificar esta información.	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			De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, en su capítulo V. RECEPCION DE DOCUMENTOS, se solicita a CEDENAR S.A. ESP, subsanar dicho requisito.				
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES	
								Error en el cálculo de meses y días entre las fechas de inicio y fin de implementación del PAS. El periodo comprendido entre el 21 de septiembre de 2025 y el 18 de mayo de 2026 es de 7 meses y 28 días. Sin embargo, en el formato del PAS indica un periodo menor con un total de 5 meses y 25 días.	
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto								FAVORABLE	
								NO FAVORABLE	
								X	