




 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 EL TRIUNFO, LA LIBERTAD Y LOS ANGELES DEL MUNICIPIO DE TUMACO EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa	
No. De Usuarios	1111	No. De Beneficiarios:	1111	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	499,466 y 467	Fecha de evaluación subsanación:	
Valor total del Proyecto:	\$11.080.411.669	Valor Solicitado al PRONE:	\$11.080.411.669	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	1111	21 de julio de 2025	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE	
				SI	NO			NO	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 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 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. Así mismo, los sistemas de medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado	X						
		Tipo(s) de sistema(s) AGPE a utilizar (tipo grapa, sobre techos/canchas o cualquier otra denominación y detallando la capacidad total a instalar en MW.	X						
		Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otras fuentes de financiación públicas	X						
El documento está debidamente firmado por el representante legal y en formato PDF, los datos generales del proyecto están completos y correctamente diligenciados	X								
El formato no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red	X								
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X							
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el operador de red	Firmada por el Tomador y la aseguradora	X			No se aportó con la firma del tomador		X	
		El 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	X			La póliza aportada no cubre los amparos solicitados de conformidad con la Resolución 20243 de 2025. Por lo anterior, el OR deberá solicitar la modificación a la compañía de seguros		X	
		iii) los riesgos derivados de la no suscripción del contrato por parte del operador de red en el proyecto de resolución.							
		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		X			La póliza aportada no cubre los amparos solicitados de conformidad con la Resolución 20243 de 2025 por la cual se convoca a los OR. Por lo anterior, el OR deberá solicitar la modificación a la compañía de seguros				
3	Certificado de la Entidad Territorial, con correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formato Certificación Entidad Territorial"	Certificar la calidad actual de los barrios como subnormales de acuerdo con el Plan de Ordenamiento Territorial- POT, Plan Básico de Ordenamiento Territorial - PBOT o 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 económicos requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalicen las redes eléctricas del(los) barrio(s) subnormal(les).	X						
		Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentran ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la "Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres".	X						
		Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentre(n) en litigio por la propiedad.	X						
		Que conoce y está de acuerdo con el tipo de medida a utilizar en el proyecto (especificando que el tipo de medida es AMV y/o bidireccional AMV 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 ejerce sus funciones.	X								
En caso de que el firmante no sea el alcalde, se deberá adjuntar el acto administrativo que delega las funciones de este al firmante.	X								
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X							


 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 EL TRIUNFO, LA LIBERTAD Y LOS ANGELES DEL MUNICIPIO DE TUMACO EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa	
No. De Usuarios	1111	No. De Beneficiarios:	1111	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	499,466 y 467	Fecha de evaluación subsanación:	
Valor total del Proyecto:	\$11.080.411.669	Valor Solicitado al PRONE:	\$11.080.411.669	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	1111	21 de julio de 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	Observaciones		SI	NO
								Motivo	
4	Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar"	El listado de usuarios beneficiarios debe incluir la ubicación de cada vivienda en coordenadas bajo el formato Magna 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					
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X					
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.			X	El presente documento no se encuentra suscrito por el representante legal		X	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X		El OR deberá subsanar el presente formato suscribiéndolo por el representante legal			
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		El OR debe subir un documento adjunto que diga NO APLICA		X	
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 cumpla con los perfiles requeridos.		X					
		Listado de usuarios a beneficiar posterior al repajote y previo al inicio de obras.		X					
		Compromiso a realizar la administración, operación, mantenimiento y reposición de la infraestructura de normalización		X					
		Se compromete a realizar la COMERCIALIZACIÓN de la energía eléctrica requerida y/o inyectada a la red por los nuevos usuarios y/o por los sistemas de autogeneración a pequeña escala (AGPE) de acuerdo con la regulación vigente		X					
		Compromiso de realizar las socializaciones y acompañamiento social necesarios a las comunidades objeto del proyecto antes y durante su ejecución con el fin de garantizar el compromiso y participación de estas		X					
		El representante legal manifiesta bajo la gravedad del juramento, que no se encuentra incurso en inhabilidades o incompatibilidades previstas en la Ley, en especial la Ley 80 de 1993 y la Ley 1150 de 2007		X					
		Establece el compromiso de asumir costos adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto		X					
		Compromiso de establecer ellos puntos de conexión conforme al sistema de AGPE que se vaya a implementar		X					
		Acreditación donde se certifique que el proyecto ha sido socializado con la comunidad beneficiada previo a la presentación del mismo en la comarcabía		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) del(los) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI			X	El documento No corresponde a lo solicitado		X	
		Numero de usuarios registrados por barrio			X	El documento No corresponde a lo solicitado			X
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X		El OR deberá aportar el documento correspondiente a lo solicitado con relacion al oficio expedido por la SSPD del registro de los barrios Subnormales del proyecto en el SUI			
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 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		El OR debe subir un documento adjunto que diga NO APLICA		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 EL TRIUNFO, LA LIBERTAD Y LOS ANGELES DEL MUNICIPIO DE TUMACO EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa		
No. De Usuarios	1111	No. De Beneficiarios:	1111	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	499,466 y 467	Fecha de evaluación subsanación:		
Valor total del Proyecto:	\$11.080.411.669	Valor Solicitado al PRONE:	\$11.080.411.669	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	1111	21 de julio de 2025		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		
				SI	NO			NO	Motivo	
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						
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X		La capacidad total a instalar no concuerda con la información de las memorias de cálculo y presupuesto, se indica en memorias y presupuesto una capacidad de 1110 KVA.	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 corregir la información suministrada en el formato.			
			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		No indica fechas de inicio y final de las actividades.	X		
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X		Los barrios corresponden a un solo proyecto, deben estar diligenciados sobre una sola fila y se deben indicar las fechas de inicio y fin de las etapas del proyecto.	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			Debe corregir la información suministrada en el formato y completar la información que no fue diligenciada.			
			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		Las actividades deben tener fecha de terminación al 31 de julio de 2026	X		
	El documento se encuentra en formato PDF.	X								
	El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X		El formato no se encuentra suscrito por el representante legal	X				
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			El formato no se encuentra suscrito por el representante legal					
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"							OBSERVACIONES ADICIONALES			
							Observando la relación de usuarios entre la carta de presentación, las memorias de cálculos, el anexo 1, el listado de usuarios y el oficio de la SSPD, se observa que para el proyecto en cuestión los usuarios no corresponden, esto debido a que en el SUI se reporta un total de 514 usuarios y en los demás documentos se habla de 1.111 usuarios.			
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 DE ENERGIA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS EL TRIUNFO, LA LIBERTAD Y LOS ANGELES DEL MUNICIPIO DE TUMACO EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO				Vigencia:	2025		Revisión y evaluación Previa			
No. De Usuarios	1111	No. De Beneficiarios:	1111	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	499.466 y 467		Fecha de evaluación subsanación:		21 de julio de 2025	
Valor total del Proyecto:	\$11.080.411.669	Valor Solicitado al PRONE:	\$11.080.411.669	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	1111					
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		
					SI	NO				N/A	SI	NO
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025												
DISEÑO CIVIL												
1	Diseños civiles y memorias de calculo	Memoria de calculo contenga el diseño detallado de conformidad a lo establecido en la normativa, contenga nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y ubicación del proyecto , el documento esta firmado.	X									
		Criterios básicos de diseño (Sistema Estructural - Descripción de los elementos estructurales)	X									
		Propiedades de los materiales utilizados en el diseño (Propiedades del concreto estructural - Propiedades del Acero de refuerzo - Propiedades de Acero estructural)	X									
		Cargas de diseño (Carga muerta - Sobre carga muerta - Carga viva - Carga viva de cubierta - Carga sismica - Coeficiente de disipación de energía - Carga de empuje de tierra y presiones hidrostáticas - carga de viento)	X									
		Métodos del estado límite de resistencia.	X						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						X			
		Verificación de índice de sobre esfuerzo de los elementos.	X						X			
		Verificación de derivas	X									
		Verificación y comparación de cortante dinámico y cortante 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											
2	Planos Estructurales	Planos detallados que muestren la disposición, dimensiones y detalles de los elementos estructurales, refuerzos, nombre del proyecto, nombre de los ingenieros responsables, localización, fecha, escala, convenciones, simbología, cortes, alzados, plantas.	X					X			En los planos entregados se evidencia que estos no se encuentran firmados por el diseñador ingeniero civil con especialidad en estructuras, ni por el representante legal de la empresa proponente. En el plano de 2 se no evidencian las dimensiones correspondientes a la sección del poste de fibra de vidrio que debe quedar empotrada, ni se especifica los espesores del material de recubrimiento representado en dicho plano, el cual carece de su respectivo conector. Adicionalmente, se observa en el poste una cata de longitud de 18 m/500 kgf, valor que no coincide con lo indicado en la tabla de conexiones ni con el análisis estructural presentado. Por lo tanto, no cumple	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X									
		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 proteccion a partir de la recomendación de los especialistas encargados.										
3	Estudio de suelos	Estudios geotécnicos que considere necesarios para la construcción de los proyectos, estos deben acompañar del memorial de responsabilidad firmado y ser elaborados por un profesional idóneo en el área.	X					X			En el documento denominado "memorial de responsabilidad" se evidencia que es en el objeto del documento se está referenciando al municipio de NARIÑO, 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. ingeniería menciona que: "El tipo de cimentación propuesta 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 "3- CONCEPTO EMPOTRAMIENTO POSTES" donde menciona que "Concepto sobre Empotramiento Directo: La alternativa sin cimentación plantea el empotramiento directo del poste en el terreno, técnica viable para soportes livianos como paneles solares, siempre que se requiera una profundidad de enterramiento mínima de 1.5 a 2.0 m y se garantice la adecuada compactación o confinamiento del terreno. No se recomienda, se recomienda reforzar con cimiento grutario o encausado 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 participen en los diseños con sus respectivos anexos y dentro del cual se especifiquen las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.	X					X			En el documento denominado "1- Oficio Aporte, Título, Gratuito, Donación, PRONE Tumacá" se evidencia que en el documento se está referenciando al municipio de NARIÑO, municipio que no corresponde a la localización del proyecto. Por lo tanto, no cumple.	
		Anexos: documentos que certifiquen la experiencia y/o pagado en estructuras y/o geotécnica (diploa y/o certificados de experiencia), de los profesionales que hacen parte de la elaboración de los estudios y/o diseños.	X						X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X									
5	Copia de la Matricula profesional o certificado de vigencia	Debe tener una vigencia no mayor a 3 meses a partir de la publicación de la resolución.	X						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 debido reglamento tecnico lo se encuentra firmado por el representante legal.	X					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		
<p>NOTA 1: El proyecto presentado cuenta con 3 barrios dentro del Municipio de Tumaco 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. 3 debe incluirse el certificado de vigencia del especialista en geotécnica, de otra parte la carpeta No. 6, hace referencia a la declaración de cumplimiento, por lo tanto debe suprimirse la carpeta No. 7.</p> <p>NOTA 2: El presupuesto presentado, contempla la implementación de un "POSTE DE FIBRA DE VIDRIO DE BM X JHONG", se solicita aclarar el uso de este tipo de estructura, toda vez que según proveedores este tipo de poste se utiliza para tendido de redes eléctricas, no para paneles solares. Adaptar la inclusión de "DIAG. RECTA DE 1.12 X 3/16 X 0.60 MTS, COLLARIN DOS SALIDAS (7"X1")", toda vez que son elementos típicos de anclaje y soportes para postes de redes eléctricas, no para estructuras de paneles solares.</p> <p>NOTA 3: De acuerdo con los planos y cálculos estructurales aportados, se evidencia que, en el plano de estructura de paneles, se contempla el uso de Perfiles tubulares, planitas, pernos, y soldadura, no obstante, al revisar el presupuesto, no se incluyen dichos materiales y actividades. Se solicita subsanar e incorporar estos materiales y actividades en el presupuesto junto con sus respectivos Análisis de Precios Unitarios (APU), asegurando que sean coherentes con los planos estructurales presentados y demás documentos correspondientes.</p> <p>NOTA 4: Con relación al sistema de puesta a tierra, en aplicación del Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas (REITE), al revisar el presupuesto y las descripciones en planos, esta no se observa. Se solicita subsanar dicha actividad, teniendo en cuenta que cada estructura debe contar con su respectivo sistema de puesta a tierra.</p> <p>NOTA 5: De conformidad a lo descrito en el plano allegado, se establece la necesidad de realizar excavaciones de 1.40 m de profundidad para la estructura correspondiente al poste de fibra de vidrio. No obstante, en los APU's no se incluye esta actividad, la cual requiere mano de obra y herramienta menor para hoyar. Se solicita subsanar y ajustar considerando las características del terreno, la vía o anden donde se realizará la intervención.</p> <p>NOTA 6: Revisado el presupuesto y APU's, no se evidencia la inclusión de base o capa granular para el drenaje y aislamiento, tampoco se evidencia item correspondiente al material, a nivel II, para prevenir la humedad, no se contemplan equipos especiales (grúa con brazo) para el izaje de los postes. Se solicita subsanar y/o aclarar estas actividades en el presupuesto junto con sus respectivos Análisis de Precios Unitarios (APU).</p>										No se evidencia la inclusión en el PSP ni en los APU's, de las actividades solicitadas. 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 GENERACIÓN DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS EL TRIUNFO, LA LIBERTAD Y LOS ANGELES DEL MUNICIPIO DE TUMACO EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO				Vigencia: 2025		Revisión y evaluación Previa					
No. De Usuarios: 1111		No. De Beneficiarios: 1111		Fecha de Evaluación: 48839		Código SUI: 499,466 y 467					
Valor total del Proyecto: \$11.080.411.669		Valor Solicitado al PRONE: \$11.080.411.669		Valor de Cofinanciación (si aplica): \$0		Usuarios Registrados en SUI: 1111		Fecha de evaluación subanación: 21 de julio de 2025			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subanación			
				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 ELÉCTRICO											
1		Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.		X							
		Ítem del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Cero 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 realizadas 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 cálculo, 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							
		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 60509 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro concéntrico.)		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. Cálculo de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortacables 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		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							
v. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.				X							
w. Los demás estudios que el tipo de instalación requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, mecánicas o térmicas.				X							
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		En el cálculo de transformadores no se logra identificar la cantidad de unidades de AGPE a instalar y la capacidad total asociada para determinar el cumplimiento de la capacidad máxima del 50%	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						
1.1		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, desconectadores, 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 planos en pdf debidamente firmados por el profesional competente. En los planos asociados no se identifican las viviendas ni las acometidas con las respectivas distancias y características del conductor. No se evidencian los medidores. Se solicita que el plano de red de MT y BT incluya en la ubicación de AGPE		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 incluya: - El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vn, Número de usuarios por transformador) - Calibres de los conductores y su longitud - Protecciones - Grupo de medida - Sistema de puesta a tierra - Identificación de sistemas AGPE indicando su capacidad - Diagrama unifilar del sistema AGPE.			X		No se evidencian los diagramas unifilares en pdf debidamente firmados por el profesional competente. No se evidencia el diagrama unifilar de las redes existentes En el diagrama de AGPE se solicita claridad como estaría distribuido el sistema de medición para el AGPE y para cada una de las viviendas.		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 - Ruta de conductores - Entrada de acometida - Detalle de la red aérea - Detalle de montaje del transformador - Detalle de puesta a tierra del transformador - Detalle de la instalación del sistema AGPE.			X		No se evidencian los planos en pdf debidamente firmados por el profesional competente.		X		
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica			X		En la documentación técnica aportada no se evidencia el cumplimiento del requisito		X		
		Planos en formato DWG y PDF con rotas, convenciones, capas y bloques			X		No se evidencian los planos en pdf			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				
		Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados				X	Se debe referenciar y firmar por la ingeniera electricista que realiza los diseños		X		En el documento "1111 - Oficio_Aporte_Título_Gratuito_Diseños_PRONE_Tumaco.pdf" hace referencia "1. ...apoyar el desarrollo de la infraestructura eléctrica rural y garantizar la calidad técnica de los diseños entregados" con firma y sello de la matricula profesional No. XX, expedida por el Consejo Profesional XX, declaro bajo gravedad de juramento que, el diseño de la instalación eléctrica con alcance XX, estará ubicada en la dirección XX del municipio XX del departamento XX, de la cual figura como propietario(a) XX, con tipo y número de identificación XX, cumple con todos y cada uno de los requisitos que le aplican establecidos en el RETE, de acuerdo con la Resolución No. XX, de fecha XX aplicables al diseño XX.
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		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, en la que conste que el proyecto cumple con lo establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique.			X		La declaración de cumplimiento no se encuentra acorde al formato de la Declaración de cumplimiento de la Resolución 40117 de 2024.		X	Así mismo, declaro que de acuerdo con las especificaciones del diseño de la instalación eléctrica se plantearon las siguientes desviaciones de requisitos, las cuales son soportadas con la justificación técnica y el análisis de riesgos adjunto a esta declaración: XX La presente declaración se firma el día XX del mes XX del año XX en la ciudad de XX. Información de notificación del diseñador: Dirección: XX Teléfono: XX Correo electrónico: XX	
		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:		NORMALIZACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA Y GENERACIÓN DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS EL TRIUNFO, LA LIBERTAD Y LOS ANGELES DEL MUNICIPIO DE TUMACO EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa		
No. De Usuarios	1111	No. De Beneficiarios:	1111	Fecha de Evaluación:	45839	Código SUI	499,466 y 467	Fecha de evaluación subanación:		21 de julio de 2025
Valor total del Proyecto:	\$11.080.411.669	Valor Solicitado al PRONE:	\$11.080.411.669	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	1111			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subanación		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	
5	Descripción de sistemas de medición	Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar, los cuales deben dar cumplimiento a lo dispuesto en las resoluciones del Ministerio de Minas y Energía 40072 del 29 de enero de 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020		X			EI OR si presenta la descripción del sistema de medición, sin embargo, no es claro si el medidor es el que se instalara al usuario o al sistema AGPE. En la alternativa seleccionada no corresponde a un sistema vivienda - AGPE sino 4 viviendas - I AGPE por lo cual cada medidor de energía de cada usuario no identifica la energía de donde llega si es de la red o del AGPE, podría entenderse que según la descripción el medidor es bidireccional y podría registrando el consumo de la red y del AGPE pero de la cuenta por lo cual faltaría incluir el sistema de medición de cada vivienda	X		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			Debe aclarar la información solicitada en la 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 claves de dicho proyecto, cálculos de dimensionamiento, diagramas unifilares, cortas 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 la capacidad del AGPE por cada transformador a instalar, de tal forma que se pueda verificar el cumplimiento del límite de capacidad máxima igual al 50%. No se observa el análisis y aprobación del OR para la conexión de los AGPE con entrega de excedentes	X		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			Debe aclarar la información solicitada en la 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 reserva 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 grandes energéticas o la razón de su no evaluación.	X		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			En la documentación allegada no se identifica la certificación a la que hace referencia el requisito, el cual deberá estar 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			
8	Esquema de sostenibilidad	Esquema de sostenibilidad que incluye: -Marco normativo -Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de O&M, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (si se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por demora en el desembolso de subsidios.			X					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					X					
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 (daño, medio, alto) 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 adjunta el documento	X		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			Se debiera aportar el documento del presente requisito para su respectiva validación.			
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES		
								Se menciona en el esquema de sostenibilidad que el sistema AGPE no genera excedentes, para lo cual en dado caso que se cumpliera lo estipulado el medidor bidireccional no tendría ninguna función puesto que no habrían excedentes para inyectar a la red, adicionalmente no se puede asegurar que el consumo de 4 viviendas sea igual por lo cual no se garantiza 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 agrupe varios usuarios, el beneficio de la generación de energía debe distribuirse en la misma cantidad vía tarifa a cada uno de ellos".		
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 EL TRIUNFO, LA LIBERTAD Y LOS ANGELES DEL MUNICIPIO DE TUMACO EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa		
No. De Usuarios	1111	No. De Beneficiarios:	1111	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	499,466 y 467	Fecha de evaluación subsanación:		21 de julio de 2025
Valor total del Proyecto:	\$11.080.411.669	Valor Solicitado al PRONE:	\$11.080.411.669	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	1111			
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-3) DOCUMENTOS ECONÓMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025										
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la columna 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						
2	Plan de inversiones quinquenal	Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyan los barrios, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubrirá con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).			X					
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2016 Capítulo 6 en cuanto a criterios generales.								
		- Considera los tipos de proyectos (I, II, III, IV)								
		- Identificación, evaluación de alternativas, valoración, priorización y ejecución de los proyectos de inversión								
		- Plan de inversión donde analiza, cuantifica y valora las necesidades de los usuarios y del mercado de comercialización atendido por el OR.								
		- Horizonte de planeación								
		- El proyecto debe permitir el cumplimiento de las metas propuestas del OR en el horizonte señalado			X					
		- Las metas que se tracen deben ser alcanzables en el horizonte del tiempo del plan y deben corresponder a la situación actual y futura del mercado de comercialización.								
		- Los planes deben ser flexibles y adaptables a la evolución del mercado de comercialización - además, deben considerar riesgos potenciales y acciones para mitigarlos.								
		- El plan debe identificar y valorar los beneficios esperados y los costos asociados.								
		- Los proyectos deben contar con una relación costo - beneficio superior a uno.								
		- El plan de inversión debe ser económicamente eficiente y conducir a garantizar la prestación del servicio al menor costo económico.								
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			El OR debe subir un documento adjunto que diga NO APLICA			
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 (Equipo, herramientas, materiales, mano de obra y transporte)	X							
		El APU se presenta en formato editable y formulado	X							
		APU.								
		Equipos y Herramientas. Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total.								
		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							
		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							Debido a los ajustes realizados en el diseño eléctrico se evidencian incongruencias en la cantidad de transformadores presentados en la memoria de cálculo (3 transformadores de 45 KVA y 13 transformadores de 75 KVA) y lo presentado en el presupuesto general (3 transformadores de 112,3 KVA, 1 transformadores de 75 KVA, 2 transformadores de 45 KVA). Se indican 1112 Tableros de protección de sistema solar en vivienda y conductores eléctricos AC, sin embargo, esta información no concuerda con el número de usuarios el cual es 1111.
		Existe relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ecuación del proyecto.	X							
		Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desagregarse como ítem de actividades.	X				El plan de acción de responsabilidad social no se encuentra desagregado como ítem.	X		
		El costo del retiro de redes existentes deben desagregarse como ítem de actividades y contener el APU respectivo, el cual no debe superar el 3% del valor total del proyecto.	X							
		Los valores de cada APU deben coincidir con el presupuesto general.	X				Teniendo en cuenta que están en decimales en algunos valores no coinciden, diferencia por decimales.	X		
		La suma de los porcentajes de APU no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto.	X							
		El porcentaje del servicio RETIRE 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				El valor para el Plan de acción social no concuerda con las actividades planteadas en el formato Plan de acción social, no es congruente emplear un solo capacitador para 1111 personas.	X		
		Los valores del proyecto (actividades a ejecutar, APU y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.	X				En el presupuesto general y en el APU se muestran números decimales y no enteros como se solicita.	X		
		Los valores de los materiales, mano de obra, equipos y herramientas están reportados 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				NO se entregó Presupuesto General formato PDF firmado.	X		
		El presupuesto podrá incluir el valor de la interventoría el cual será del 7% de los costos directos (este valor no será financiado por el PRONE)			X					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				Presentar el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General". Desagregar como ítem el plan de acción social como se estipula. Presupuesto y APU deben estar en números enteros. anexas presupuesto general formato PDF firmado.			

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>														
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 EL TRIUNFO, LA LIBERTAD Y LOS ANGELES DEL MUNICIPIO DE TUMACO EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO					Vigencia:		2025					
No. De Usuarios		1111		No. De Beneficiarios:		1111		Fecha de Evaluación:		26/06/2025				
Valor total del Proyecto:		\$11.080.411.669		Valor Solicitado al PRONE:		\$11.080.411.669		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0				
								Código SUI		499,466 y 467				
								Usuarios Registrados en SUI		1111				
Revisión y evaluación Previa														
Fecha de evaluación subsanación:										21 de julio de 2025				
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones				CUMPLE		Motivo		
				SI		NO		N/A		SI		NO		
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 establecidos en el Anexo 3 "CRONOGRAMA". Adicionalmente, en estos anexos deberá considerarse lo señalado en el Título III "ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución.				X		No se encuentra estipulada la suscripción del encargo fiduciario. Los tiempos para la etapa de publicación de pliegos no concuerda con el anexo 3.		
				Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X				La información del flujo de fondos debe estar acorde con el Anexo 3				
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"										OBSERVACIONES ADICIONALES				
										Si bien subsana los requisitos, es importante a clarar que debido a los ajustes realizados en el diseño eléctrico, implica realizar el ajuste respectivo sobre el presupuesto del proyecto y se evidencian cantidades diferentes en las memorias de cálculo y el presupuesto.				
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 DE ENERGIA FOTOVOLTAICA A PEQUEÑA ESCALA CONECTADO A LA RED, PARA LOS BARRIOS EL TRIUNFO, LA LIBERTAD Y LOS ANGELES DEL MUNICIPIO DE TUMACO EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación Previa							
No. De Usuarios		1111		No. De Beneficiarios:		1111		Fecha de Evaluación:		26/06/2025		Código SUI		499,466 y 467				
Valor total del Proyecto:		\$11.080.411.669		Valor Solicitado al PRONE:		\$11.080.411.669		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0		Usuarios Registrados en SUI		1111				
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-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												
				Objetivos específicos del plan de accion social		X												
				Etapas para la ejecución de actividades		X												
				Etapa 1 - Actividades previsa a la contratación de obra y contratación														
				a. Realizar documento de diagnostico 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														
				Etapa 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 (ADM)																		
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 ADM																		
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 Accion de Responsabilidad Social.																		
l. Se realizará 1 último taller de refuerzo sobre ADM																		
Identifica el presupuesto del Plan de Accion Social				X								X		Error en el Cálculo del Periodo de Duración del PAS: Aunque las fechas de inicio y fin del Plan de Acción Social (PAS), del 21 de septiembre de 2025 al 18 de mayo de 2026, coinciden con lo establecido en el Anexo 3, se ha identificado un error en el cálculo del periodo de duración total. El periodo comprendido entre el 21 de septiembre de 2025 y el 18 de mayo de 2026 es de 7 meses y 27 días. Sin embargo, el formato del PAS indica erróneamente un periodo total de 5 meses y 25 días.				
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS				X														
Identifica el periodo de duracion del PAS				X														
El documento se encuentra firmado en la presente vigencia				X														
El documento se encuentra firmado por el Representante Legal				X														
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X						Subsanar comentarios realizados en Presupuesto de Plan de Acción Social.								
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"												OBSERVACIONES ADICIONALES						
No se identificaron observaciones adicionales a las ya detalladas en cada ítem.												Error en el Cálculo del Periodo de Duración del PAS: Aunque las fechas de inicio y fin del Plan de Acción Social (PAS), del 21 de septiembre de 2025 al 18 de mayo de 2026, coinciden con lo establecido en el Anexo 3, se ha identificado un error en el cálculo del periodo de duración total. El periodo comprendido entre el 21 de septiembre de 2025 y el 18 de mayo de 2026 es de 7 meses y 27 días. Sin embargo, el formato del PAS indica erróneamente un periodo total de 5 meses y 25 días.						
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto												FAVORABLE		NO FAVORABLE		X		