




Matriz de verificación de requisitos

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS PALMAS				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previa			
No. De Usuarios	235	No. De Beneficiarios:	235	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	8692	Fecha de evaluación subanación:			
Valor total del Proyecto	\$ 6,079,957,504	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 6,079,957,504	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	235	21 de julio de 2025			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subanación			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE			
				SI	NO			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 el formato adjunto "Formato Carta de presentación". Nota: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información en código SUI, usuarios registrados y usuarios a normalizar deberá estar separada por cada barrio	Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto	X								
		Código(s) SUI del(los) barrio(s).	X								
		Número de usuarios registrados en el SUI	X								
		Número de usuarios a normalizar	X								
		Valor total del proyecto	X								
		Valor de cofinanciación (cuando aplique)			X						
		Valor solicitado al PRONE	X								
		Tipo de sistemas de medición a utilizar, siendo estos: Sistema de Medición Avanzada (AMI) y Sistema de Medición Bidireccional, entendiéndose que este último debe ser AMI. Así mismo, los sistemas de medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado	X								
		Tipo(s) de sistema(s) AGPE a utilizar (tipo grilla, sobre techos/canchas o cualquier otra denominación y detallando la capacidad total a instalar en kW)	X								
		Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otras fuentes de financiación públicas	X								
El documento está debidamente firmado por el representante legal y en formato PDF, los datos generales del proyecto están completos y correctamente diligenciados	X										
El formato no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subanado por el operador de red	X										
Debe subanar alguno de los anteriores requisitos											
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por	Firmada por el Tomador y la aseguradora	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta	x		el OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la resolución No. 40243 de 2025		
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta	x		el OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la resolución No. 40243 de 2025		
		Tiene como amparos: i) la responsabilidad de los diseños y presupuestos presentados para el proyecto PRONE ii) el 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 resolución.	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta	x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la resolución No. 40243 de 2025		
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta	x		el OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la resolución No. 40243 de 2025		
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta	x		el OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la resolución No. 40243 de 2025		
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta	x		el OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la resolución No. 40243 de 2025		
		En caso de presentar más de un proyecto, se podrá constituir una sola garantía siempre que la misma asegure el 5% del valor total de todos los proyectos (la garantía deberá estar presente en cada uno de los carpetas de los proyectos)	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta	x		el OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la resolución No. 40243 de 2025		
		El documento debe estar en formato PDF, no debe presentar alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subanado por el operador de red	X			No aporta garantía de seriedad de la oferta	x		el OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la resolución No. 40243 de 2025		
		Debe subanar alguno de los anteriores requisitos									
		El documento no fue aportado por AIRE S.A.S. E.S.P. en el conjunto de archivos enviados para la evaluación.									
3	Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formato Certificación Entidad Territorial"	Certificar la calidad actual de los barrios como subnormales de acuerdo con el Plan de Ordenamiento Territorial POT, Plan Básico de Ordenamiento Territorial - PBOT o Esquema de Ordenamiento Territorial - EOT del que trata la Ley 388 de 1997	X								
		Certificar la estructuración socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizados las redes eléctricas	X								
		Que certifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalicen las redes eléctricas del(los) barrio(s) subnormal(es).	X								
		Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentren ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la "Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres".	X								
		Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentre(n) en litigio por la propiedad.	X								
		Que conoce y está de acuerdo con el tipo de medida a utilizar en el proyecto (especificando que el tipo de medida es AMI y/o bidireccional AMI según sea el caso).	X			En la certificación no se menciona expresamente que el tipo de medida a implementar en el proyecto corresponde a tecnología AMI	x				
		Compromiso de acompañar las socializaciones a las comunidades objeto del proyecto con el fin de garantizar el compromiso y participación de las mismas.	X								
		Que el proyecto no ha sido presentado a otros fondos o fuentes de financiación pública destinados al mismo alcance, objetivo, ubicación, usuarios, entre otras características de este.	X								
		Formato "Certificación Entidad Territorial" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X								
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X								
El documento es expedido en el año en curso (2025)	X										
El documento se encuentra en formato PDF.	X										
El documento es suscrito por el alcalde o por quien ejerza sus funciones.	X										
En caso de que el firmante no sea el alcalde, se deberá adjuntar el acto administrativo que delega las funciones de este al firmante.			X								
Debe subanar alguno de los anteriores requisitos											
De acuerdo a lo contemplado en el numeral 4.6 Subanaciones de la resolución 40243 de fecha 3 de junio de 2025, MME se solicita a AIRE S.A. E.S.P. subanar dichos 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: Mgras. Sigras origen Sigra 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 nombre del proyecto no concuerda con el relacionado en el formato de presentación. Algunas direcciones se indican "SIN RESPUESTA"	x		El formato NO se encuentra correctamente diligenciado ya que algunas direcciones de indican "SIN RESPUESTA" de conformidad con lo requerido en el formato adjunto de la convocatoria		
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X			Algunas direcciones se indican "SIN RESPUESTA". Coordenadas replicadas para varios usuarios	x		El formato NO se encuentra correctamente diligenciado ya que algunas direcciones de indican "SIN RESPUESTA" de conformidad con lo requerido en el formato adjunto de la convocatoria		
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X								
		Debe subanar 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 subanar alguno de los anteriores requisitos									
		X									

 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS PALMAS					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previa	
No. De Usuarios	235	No. De Beneficiarios:	235	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	8692	Fecha de evaluación subanación:	
Valor total del Proyecto	\$ 6,079,957.504	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 6,079,957.504	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	235	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	NO
6	Certificado del Operador de Red y en el formato "Certificación Operador de Red"	Financiar y brindar el apoyo técnico requerido para la adecuación de las redes internas de las viviendas beneficiadas	X						
		Compromiso en la contratación de personal local que cumpla con los perfiles requeridos	X						
		Listado de usuarios a beneficiar posterior al replanteo y previo al inicio de obras	X						
		Compromiso a realizar la administración, operación, mantenimiento y reposición de la infraestructura de normalización	X						
		Se compromete a realizar la COMERCIALIZACIÓN de la energía eléctrica requerida y/o inyectada a la red por los nuevos usuarios y/o por los sistemas de autogeneración a pequeña escala (AGPE) de acuerdo con la regulación vigente	X						
		Compromiso de realizar las socializaciones y acompañamiento social necesarios a las comunidades objeto del proyecto antes y durante su ejecución con el fin de garantizar el compromiso y participación de estas	X						
		El representante legal manifiesta bajo la gravedad del juramento, que no se encuentra incurso en inhabilidades o incompatibilidades previstas en la Ley, en especial la Ley 85 de 1993 y la Ley 1150 de 2007	X						
		Establece el compromiso de asumir costos adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto	X						
		Compromiso de establecer ellos puntos de conexión conforme al sistema de AGPE que se vaya a implementar	X						
		Acreditación donde se certifique que el proyecto ha sido socializado con la comunidad beneficiada previo a la presentación del mismo en la convocatoria	X						
		Acreditación de que una vez concluidas las obras contempladas, el Operador de Red permitirá la conexión de los activos.	X						
		Formato "Certificación Operador de Red" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X						
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X						
		El documento se encuentra en formato PDF.	X						
		7	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSPD del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			
Expedido en la vigencia 2023	X								
Relación de ellos nombre(s) del(s) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI	X								
Numero de usuarios registrados por barrio	X								
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X					
8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).	Formato "Cofinanciación por parte del OR" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.			X				
		Si el documento que se presenta es cofinanciado, se deberá indicar el porcentaje de cofinanciación el cual debe estar entre el 5% 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 resúmenes de caja con destinación específica para el proyecto, cuando se realice la cofinanciación con recursos propios y no a través de líneas de crédito			X				
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X				
		El documento se encuentra en formato PDF.			X				
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.			X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
9	Formatos diligenciados	Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X					
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X					
		El documento se encuentra en formato PDF.		X					
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
		Formato "Anexo 2 Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X					
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X					
		El documento se encuentra en formato PDF.		X					
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
		Formato "Anexo 3 Cronograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X					
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X					
		El documento se encuentra en formato PDF.		X					
		El documento 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	NO FAVORABLE
									X


CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025


De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto

FAVORABLE

NO FAVORABLE

X

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																				
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																				
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS PALMAS					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación previa									
No. De Usuarios:		235		No. De Beneficiarios:		235		Fecha de Evaluación:		26/06/2025		Código SUI:		8692		Fecha de evaluación subsanación:		24/07/2025		
Valor total del Proyecto:		\$ 6.079.957.504		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 6.079.957.504		Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Usuarios Registrados en SUI:		235						
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 cálculo	Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionales y la ubicación del proyecto.		X																
		Ítem del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Cables 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										X				No se remitió el documento subsanando la observación realizada.	
		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 sea pertinente.				X									X				Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2020" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024-2038" O aquel más actualizado". Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizada por la UPME.	
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico			X															
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.			X										X				Si bien presentó un documento de aclaraciones sobre temas específicos observados en la memoria de cálculo, no se presentó este documento con los ajustes respectivos.	
		f. Análisis del nivel de tensión requerido			X															
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.					X													
		h. Cantidad y capacidad de transformadores				X										X				Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2020" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024-2038" O aquel más actualizado". Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizada por la UPME, lo cual podría cambiar el análisis eléctrico.
		i. Cálculo del sistema de puesta a tierra			X															Así mismo en el documento de aclaración se presenta la imagen de un programa de selección del transformador de 15 KVA, falta la proyección y selección de los transformadores de 10 y 20 KVA, se debe presentar la selección de cada transformador ubicado en los planos indicando la numeración tanto en los planos como en las memorias de cálculos.
		j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes				X									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 y otra equivalente. (Especificar el uso de conductores aislados tensionados para la red de distribución y cable para acometidos con neutro conectado.)				X										X				No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas MT Sin Neutro de AIR-E"
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.				X										X				No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas MT Sin Neutro de AIR-E" y el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas Trenzadas de Baja Tensión de AIR-E". Así mismo, no se envió el Anexo 6.4, en caso tal de que la referencia de este documento correspondiera al documento "5.4. Cálculos Mecánicos DOCE DE OCTUBRE" no se envió la memoria de cálculo con este ajuste.
		m. Cálculo y coordinación de protecciones contra sobre corrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60947-2 Anexo A.				X										X				No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas MT Sin Neutro de AIR-E" y el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas Trenzadas de Baja Tensión de AIR-E". Así mismo, no se envió el Anexo 6.4, en caso tal de que la referencia de este documento correspondiera al documento "5.4. Cálculos Mecánicos DOCE DE OCTUBRE" no se envió la memoria de cálculo con este ajuste.
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas corticales y volumen de encerramientos (cabinas, conductos, armarios, etc.)					X													No se adjuntó la documentación a la que hacen referencia.
		o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia.			X															
		p. Cálculos de regulación (incluye el soporte de los valores permitidos por el ORE)				X										X				Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2020" se evidencia un comentario con respecto a los valores permitidos en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el ítem "e" del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Cálculos de regulación de la red del área de influencia del proyecto". Así las cosas, se informa que no se evidencia soporte que indique el valor máximo permitido y el valor actual de regulación, en donde se muestra que efectivamente la regulación se encuentra en este rango.
		q. Áreas clasificadas como peligrosas					X													Adicionalmente se debe presentar los cálculos de regulación de media y baja tensión, el cual no se observan, ni el las memorias iniciales, ni el el oficio de subsanación.
		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 climáticas, acústicas, mecánicas y térmicas.				X										X				Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2020" se evidencia un comentario con respecto a el estudio de vientos. Sin embargo, teniendo en cuenta que el proyecto se desarrollará en barrios ubicados en diferentes departamentos del país, en zonas con alta variabilidad geotécnica y exposición significativa a cargas de viento, se resulta la necesidad de realizar un análisis detallado de las condiciones del terreno en función de la localización específica de cada uno de los proyectos. Conforme a lo establecido en la NBR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico elaborado por un profesional idóneo, cuya firma y matrícula profesional valdrán su competencia, tal como lo exige el numeral 1.1.1.2.1 del reglamento. Esto, con el fin de garantizar la estabilidad de las cimentaciones proyectadas y asegurar el cumplimiento de los requisitos técnicos y normativos contemplados en la NBR-10, por lo tanto no cumple.		
Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid				X										X				Si bien presentó el documento "ACLARACIONES DE AIR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2020" el cual realiza aclaraciones sobre temas específicos observados en la memoria de cálculo incluyendo la relación de Sistemas AGPE, no se presentó la memoria de cálculo con los ajustes respectivos.		
Cálculo de transformadores de acuerdo con la cantidad de usuarios y el AGPE que se pueda conectar en cumplimiento de la Resolución CREG 174 de 2021				X										X				Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2020" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 - 2038" O aquel más actualizado". Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizada por la UPME.		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X															Adicionalmente, en las aclaraciones se detalla que, si bien se evidencia la carga del 50% del transformador, según aplica lo dispuesto en el artículo 17 de la CREG 174 de 2021. Sin embargo se recuerda que, en el numeral 10 del ítem A) DISPOSICIONES del apartado III. ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, se establece, en particular, tener en cuenta que el consumo básico a suplir debe garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo estipulado en el ítem a) del artículo 6 de la Resolución 174 de 2021". Así las cosas, la convocatoria limita el valor máximo de los sistemas AGPE según la capacidad del transformador a un 50%. Así mismo, el estudio técnico especializado que hace referencia, se debe anexar en el presente proyecto para poder determinar la verdadera capacidad de los equipos a utilizar y no posterior a la adjudicación del proyecto como se menciona en el documento de aclaración.		

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:				NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS PALMAS		Vigencia:		2025			
No. De Usuarios		235		No. De Beneficiarios:		235		Fecha de Evaluación:			
Valor total del Proyecto:		\$ 6.079.957.504		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 6.079.957.504		26/06/2025			
				Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Código SUI			
								Usuarios Registrados en SUI			
								8892			
Revisión y evaluación previa				Fecha de evaluación subsanación:							
				24/07/2025							
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación			
				CUMPLE				CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI		NO		NO			
								Motivo			
1.1 Planos y esquemas eléctricos				Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluya: - Estructuras de las redes de MT y BT existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados (Transformadores, redes, postes, medidores, reconductores, seccionadores, etc.) - Identificación de la derivación de la red al usuario (acometida) - Calibre y longitud de los conductores - Indicar cables, curvas y puntos cardinales - Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.		X		En el plano proyectado no se evidencian los medidores y los gabinetes del inventor No se evidencian las longitudes de las acometidas a los usuarios ni su calibre No se evidencian las conexiones demarcadas con DCU y G, no están indicadas en el listado de conexiones. No se evidencian los sistemas AGPE en las conexiones.		X	
				Diagrama unifilar existente y proyectado que incluya: -El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vn, Número de usuarios por transformador) -Calibre 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		En el plano proyectado no se evidencian los medidores y los gabinetes del inventor No se evidencian las longitudes de las acometidas a los usuarios ni su calibre No se evidencian las conexiones demarcadas con DCU y G, no están indicadas en el listado de conexiones. No se evidencian los sistemas AGPE en las conexiones.		X	
				Detalles de cortes horizontales y verticales: -Distancias de seguridad y de trabajo -Dimensiones de los equipos -Plata de conductores -Entrada de acometida -Detalle de la red aérea -Detalle de montaje del transformador -Detalle de puesta a tierra del transformador -Detalle de la instalación del sistema AGPE.		X		No se evidencian planos con detalles de cortes horizontales y verticales		X	
				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 rotas, convenciones, capas y bloques		X					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito					
2 Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados				X				X			
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X				No presentaron documentación con los ajustes respectivos.			
3 Matricula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador.				X							
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X							
4 Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador.				X							
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X							
5 Descripción de sistemas de medición				X		En la descripción del sistema de medición no se menciona que sea AMI. Según la descripción del sistema de medición, este se contempla para una vivienda, sin embargo, no se observa bajo este esquema de medición como se realice el cruce de energía consumida por la vivienda y la generada por el AGPE.		X			
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		La descripción del sistema de medición no corresponde a un sistema AMI conforme a lo requerido. Además, no se evidencian referencias explícitas al cumplimiento de las disposiciones establecidas en las resoluciones 45072 de 2018, 40453 de 2019 y 131 de 2020 del Ministerio de Minas y Energía. En consecuencia, se concluye que no cumple con la solicitud.					
6 Descripción del sistema AGPE				Memoria de Cálculo: El título del proyecto debe coincidir con los demás documentos presentados a la Convocatoria. No se indica la corriente de corto circuito del punto de conexión del sistema AGPE. Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del literal a) de la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad del transformador. No se evidencia la información que fundamenta el tener un costo constante de \$690 para el cálculo económico de los conductores. En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del controlador de carga el cual se encuentra descrito en la memoria de cálculo y presupuesto, adicionalmente se solicita aclarar el motivo de incluir este equipo si el inventor ya contempla esta funcionalidad. No se realiza cálculo del SPT, se indica el uso de una varilla y que se tendrá una caja de inspección sin dimensiones. Según las especificaciones técnicas de los inventores las cuales se encuentran en las memorias de cálculo del sistema AGPE, los valores de voltaje de entrada no coinciden con los diagramas unifilares, adicionalmente en algunos diagramas sobrepasa el valor de voltaje máximo de acuerdo al arreglo de módulos fotovoltaicos establecidos, así mismo las protecciones asociadas tienen voltajes inferiores. Adicionalmente, se encuentra que en partes del texto faltan caracteres, lo que puede generar confusiones en las especificaciones a las que se hace referencia respectivamente. Diagrama Unifilar: No es claro a qué punto de conexión de la red de baja tensión del OS se conecta el sistema AGPE. No se evidencia la justificación técnica de la implementación del medidor bidireccional contemplado en el diagrama unifilar del sistema AGPE, además estos no se encuentran en el presupuesto. En las notas del diagrama unifilar se indica que los módulos son de 625 Wp y en el diagrama se muestran los módulos con una capacidad de 670 Wp. En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del controlador de carga el cual se encuentra descrito en la memoria de cálculo y presupuesto, adicionalmente se solicita aclarar el motivo de incluir este equipo si el inventor ya contempla esta funcionalidad. Informe de comunicaciones: Se presenta un informe de formato general, la dirección indicada en Colombia, no centrándose en la ubicación del proyecto y sus condiciones particulares. No se encontraron simulaciones o análisis técnicos en el informe que sustenten el criterio de diseño adoptado para el sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE), lo cual limita la validación del dimensionamiento y la estimación de energía generada.		X		En la descripción del sistema de medición no se menciona que sea AMI. Según la descripción del sistema de medición, este se contempla para una vivienda, sin embargo, no se observa bajo este esquema de medición como se realice el cruce de energía consumida por la vivienda y la generada por el AGPE.		X	
				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, 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		La descripción del sistema de medición no corresponde a un sistema AMI conforme a lo requerido. Además, no se evidencian referencias explícitas al cumplimiento de las disposiciones establecidas en las resoluciones 45072 de 2018, 40453 de 2019 y 131 de 2020 del Ministerio de Minas y Energía. En consecuencia, se concluye que no cumple con la solicitud.		X	
				Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito			
				Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio subcomunal de manera remota, el documento debe incluir: -Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local -Criterio de selección -Costos, ventajas y desventajas de cada topología -Selección final -Conclusiones.		X		En el numeral 4 Selección final de la alternativa no aparece el nombre del proyecto Se menciona que la solución mejora el acceso a 183 usuarios, sin embargo estos no concuerdan con lo mencionado en el resto de la documentación (456 usuarios).		X	
				Certificación de que la alternativa propuesta del proyecto corresponde a la mejor alternativa para atender el problema propuesto, de acuerdo con el análisis de alternativas realizado para el proyecto.		X		La certificación está incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada.		X	
7 Análisis de Alternativas				X				X			
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 anexó el documento subsanando la observación			
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito					


CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025


De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto

FAVORABLE

NO FAVORABLE

X

 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS PALMAS				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previa	
No. De Usuarios:	235	No. De Beneficiarios:	235	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI:	8692		
Valor total del Proyecto:	\$ 6.079.957.504	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 6.079.957.504	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI:	235	Fecha de evaluación subsanación:	24/07/2025
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación	
				CUMPLE				CUMPLE	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones		Motivo
				SI	NO				
B-3) DOCUMENTOS ECONOMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025									
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor coinciden con las subactividades presentadas en el presupuesto general.	X						
		Datos básicos del proyecto	X						
		Contribución política pública	X						
		Identificación y descripción del problema	X						
		Identificación y análisis de participantes	X						
		Población afectada y objetivo	X						
		Objetivos específicos	X						
		Alternativas de solución	X						
		Estudio de necesidades		X				X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones
		Análisis técnico de la alternativa		X				X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones
		Localización de la alternativa		X				X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones
		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 2019 Capítulo 6 en cuanto a criterios generales.							
		Considera los tipos de proyectos (I, II, III, IV)							
		Identificación, evaluación de alternativas, valoración, priorización y ejecución de los proyectos de inversión							
		Plan de inversión donde analiza, cuantifica y valora las necesidades de los usuarios y del mercado de comercialización atendido por el OR.							
		Horizonte de planeación							
		El proyecto debe permitir el cumplimiento de las metas propuestas del OR en el horizonte señalado							
		Las metas que se tracen deben ser alcanzables en el horizonte del tiempo del plan y deben corresponder a la situación actual y futura del mercado de comercialización.							
		Los datos deben ser flexibles y adaptables a la evolución del mercado de comercialización - además deben considerar riesgos potenciales y acciones para mitigarlos.							
		El plan debe identificar y valorar los beneficios esperados y los costos asociados.							
		Los proyectos deben contar con una relación costo - beneficio superior a uno.							
		El plan de inversión debe ser económicamente eficiente y conducir a garantizar la prestación del servicio al menor costo económico.							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
3	Análisis de Costos y presupuesto	Presenta el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General" con los subcapítulos:							
		Redes de Media Tensión	X						
		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					X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones, ni se presenta aclaración respecto a la observación.
		Materiales y estado 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				X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones, ni se presenta aclaración respecto a la observación.
		Existe relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.		X				X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones, ni se presenta aclaración respecto a la observación.
		Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desglosarse como ítem de actividades.		X				X	Con respecto a la medición del sistema AGPE, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclara que se cuenta con un DCU para realizar la medición de la energía inyectada por el sistema de AGPE, no obstante no se presentan las memorias de cálculo y los diagramas unifilares con los ajustes respectivos en el que especifique o se incluya este equipo y las características técnicas operativas y de funcionamiento.
		El costo del refino de redes existentes deben desglosarse como ítem de actividades y contener el APU respectivo, el cual no debe superar el 3% del valor total del proyecto.	X						En el presupuesto general presentado el Plan de Acción Social no está desglosado como ítem y no se indica el valor de cada una de las actividades a desarrollar.
		Los valores de cada APU deben coincidir con el presupuesto general.	X						
		La suma de los porcentajes de APU no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto.	X						
		El porcentaje del servicio RETIE no debe ser mayor al 2% del valor total de los costos directos del proyecto.	X						
		El plan de acción de responsabilidad social no debe ser superior al 7%, el cual está incluido dentro del valor total del proyecto.	X						
		Los valores del proyecto (actividades a ejecutar, APU y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.	X						
		Los valores de los materiales, mano de obra, equipos y herramientas están 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						
		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 PRONE)			X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
4	Flujo de fondos del proyecto	Detalla los recursos asignados a cada actividad y los tiempos de ejecución, en concordancia con las actividades y fechas establecidas en el Anexo 3 "CRONOGRAMA". Adicionalmente, en estos anexos, deberá considerarse la señalado en el Título III "ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución.		X				X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X						
		La información de duración de cada etapa no concuerda con lo presentado en el Anexo 3.							
		Los tiempos para la etapa de publicación de pliegos no concuerda con el anexo 3.							
		La información del flujo de fondos debe estar acorde con el Anexo 3.							
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES	
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto								FAVORABLE	NO FAVORABLE X

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>													
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025													
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS PALMAS					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previa				
No. De Usuarios	235	No. De Beneficiarios:	235	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	8692						
Valor total del Proyecto:	\$ 6.079.957.504	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 6.079.957.504	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	235	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		
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										
		Etapas 1 - Actividades previa 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													
Etapas 2 - Actividades de suministro y construcción de obras													
a. Realizar 4 socializaciones													
b. Realizar 2 talleres presenciales													
c. Realizar 2 talleres presenciales													
d. Realizar 2 talleres de capacitación 1 colectiva y una con acompañamiento individual													
e. Se realizará 1 taller sobre Administración, Operación y Mantenimiento (AGM)													
f. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementación de la estrategia de comunicación con la ciudadanía y recepción de QGRSP													
g. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes													
h. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre AGM													
i. Desarrollar 1 espacio en jornada en territorio para identificar y abordar dudas de la comunidad													
j. Elaborar un listado final de los usuarios													
k. Se realizará la entrega al Ministerio de Minas y Energía de 1 informe final del Plan de Accion de Responsabilidad Social													
l. Se realizará 1 último taller de refuerzo sobre AGM													
Identifica el presupuesto del Plan de Accion Social	X												
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS		X			Se ha identificado una discrepancia en las fechas de inicio entre el Certificado PAS y el Anexo 3 - Cronograma. Según el Certificado PAS la fecha de inicio formal está establecida para el 22 de septiembre del 2025. Sin embargo, el Anexo 3 - Cronograma, no refleja esta fecha; en su lugar, se indica que el Diagnóstico Comunitario comenzará el 8 de septiembre de 2025 y finalizará el 21 de septiembre del 2025.		X		Conforme a la solicitud de subsanación anterior, se evidencia que las fechas de inicio y finalización fueron corregidas y coinciden tanto en el formato del Certificado PAS como en el Anexo 3 - Cronograma. No obstante, se identifica una discrepancia en el cálculo del periodo de duración del Plan de Acción Social (PAS).				
Identifica el periodo de duración del PAS			X		Se identifica una inconsistencia en el cálculo de la duración total del proyecto. Mientras que el Plan de Acción Social (PAS) establece un periodo de 267 días, el anexo del Anexo 3 - Cronograma, desde la Etapa 1, Item 15, hasta la Etapa 2, Item 15, indica una duración de 754 días. Por lo tanto, se solicita una revisión y ajuste que permita unificar esta información.			X	Al verificar las fechas comprendidas entre el 8 de septiembre de 2025 y el 15 de junio de 2026, se establece un total de 281 días calendario. Sin embargo, en el documento del PAS se reporta una duración de 267 días, lo que indica que el cálculo no fue ajustado correctamente de acuerdo con las fechas establecidas.				
El documento se encuentra firmado en la presente vigencia	X												
El documento se encuentra firmado por el Representante Legal	X												
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				Se solicita subsanar de acuerdo a las observaciones realizadas.								
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"											OBSERVACIONES ADICIONALES		
1. Se identifica una modificación en el formato del Plan de Acción Social, específicamente en la nota al pie n.º 1 (Tabla 1. Temáticas para la transversalización de los enfoques diferenciales, territoriales y culturales para el fortalecimiento de conocimientos y capacidades). Se evidencia que el número de la nota fue cambiado de "1" a "4". Se solicita respetar la estructura y el contenido original de los formatos.											Se emite concepto no favorable sobre el documento revisado, toda vez que persisten inconsistencias ya señaladas en observaciones anteriores, las cuales no han sido subsanadas adecuadamente.		
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto											FAVORABLE	NO FAVORABLE	X