




 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LA INMACULADA				Vigencia:	2025			
No. De Usuarios	235	No. De Beneficiarios:	235	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	1123	Revision y evaluación Previa		
Valor total del Proyecto:	\$5.104.535.518	Valor Solicitado al PRONE:	\$5.104.535.518	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	291	Fecha de evaluación subanación:	22/07/2025	
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
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025										
1	Carta de presentación con la solicitud de recursos, debidamente suscrita por el representante legal y en el formato adjunto "Formato Carta de presentación".  Nota: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información de códigos SUI, usuarios registrados y usuarios a normalizar deberá estar separada por cada barrio	Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto	X							
		Código(s) SUI del(los) barrio(s).	X							
		Número de usuarios registrados en el SUI	X							
		Número de usuarios a normalizar	X							
		Valor total del proyecto	X							
		Valor de 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			X							
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por	Firmada por el Tomador y la aseguradora	X			El documento NO fue aportado		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 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			El documento NO fue aportado		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 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			El documento NO fue aportado		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 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			El documento NO fue aportado		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 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			El documento NO fue aportado		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 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			El documento NO fue aportado		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 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 las carpetas de los proyectos)	X			El documento NO fue aportado		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 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			El documento NO fue aportado		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral 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		X			De acuerdo a lo contemplado en el Numeral 4.6 Subanaciones de la Resolución 40243 de fecha 03 junio de 2025. MME, se solicita a AIR-E SA ESP, subanar dicho requisito			
		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 y Esquema de Ordenamiento Territorial – EOT del que trata la Ley 388 de 1997	X					
Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedan los barrios una vez normalizadas las redes eléctricas	X									
Que certifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalicen las redes eléctricas del(los) barrio(s) subnormal(es).	X									
Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentran ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con 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 encuentren(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 el numeral iv) del documento no se especifica que el tipo de medida es AMI y/o bidireccional AMI según sea el caso acorde a lo expresado en el formato establecido	X			
Compromiso de acompañar las socializaciones a las comunidades objeto del proyecto con el fin de garantizar el compromiso y participación de las mismas.	X									
Que el proyecto no ha sido presentado a otros fondos o fuentes de financiación pública destinados al mismo alcance, objetivo, ubicación, usuarios, entre otras características de este.	X									
Formato "Certificación Entidad Territorial" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.				X		El formato presenta alteraciones respecto al original, dado que, se incluyen ítems que no corresponden al anexo del proceso		X	El OR no presentó la Subanación del requisito, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral tercero B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
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				X			De acuerdo a lo contemplado en el Numeral 4.6 Subanaciones de la Resolución 40243 de fecha 03 junio de 2025. MME, se solicita a AIR-E SA ESP, subanar dicho requisito			


 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LA INMACULADA				Vigencia:	2025		
No. De Usuarios	235	No. De Beneficiarios:	235	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	1123	Revision y evaluación Previa	
Valor total del Proyecto:	\$5.104.535.518	Valor Solicitado al PRONE:	\$5.104.535.518	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	291	Fecha de evaluación subsanación:	22/07/2025
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
4	Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar"	El listado de usuarios beneficiarios debe incluir la ubicación de cada vivienda en coordenadas bajo el formato Magna Siglas origen Bogotá y la dirección completa, diligenciado en su totalidad en el formato denominado "Listado de usuarios a beneficiar" proporcionado por el Ministerio	X						
		Formato "Listado de usuarios a beneficiar" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X			El nombre del proyecto no corresponde al relacionado en la carta de presentación	X	
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X			Los datos registrados en la columna dirección no se encuentran correctamente diligenciados, puesto que hay usuarios donde no se especifica su dirección	X	
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X						
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				De acuerdo a lo contemplado en el Numeral 4.6 Subsanaciones de la Resolución 40243 de fecha 03 junio de 2025. MME, se solicita a AIR-E SA ESP, subsanar dicho requisito		
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		Indica que no Aplica		
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X		Indica que no Aplica		
		El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.			X		Indica que no Aplica		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			Indica que no Aplica		
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 requeriendo 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 estos puntos de conexión conforme al sistema de AGPE que se vaya a implementar	X						
		Acreditación donde se certifique que el proyecto ha sido socializado con la comunidad beneficiada previo a la presentación del mismo en la convocatoria	X						
		Acreditación de que una vez concluidas las obras contempladas, el Operador de Red permitirá la conexión de los activos.	X						
		Formato "Certificación Operador de Red" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X						
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X						
		El documento se encuentra en formato PDF	X						
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X						
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X							
7	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSPD del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	Expedido en la vigencia 2025	X						
		Relación de el(los) nombre(s) del(los) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI	X						
		Número de usuarios registrados por barrio	X						
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).	Formato "Cofinanciación por parte del OR" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.			X		Indica que no Aplica		
		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		Indica que no Aplica		
		Debe indicar el valor numérico de cofinanciación			X		Indica que no Aplica		
		Estado financiero o Balance general, debidamente certificado y firmado por un contador público, con corte a 31 de diciembre de 2024			X		Indica que no Aplica		
		Documento que demuestre que el operador tiene líneas de crédito preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.			X		Indica que no Aplica		
		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		Indica que no Aplica		
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X		Indica que no Aplica		
		El documento se encuentra en formato PDF			X		Indica que no Aplica		
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.			X		Indica que no Aplica		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			Indica que no Aplica		


 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>												
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025												
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LA INMACULADA					Vigencia:	2025					
No. De Usuarios	235	No. De Beneficiarios:	235	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	1123	Revision y evaluación Previa				
Valor total del Proyecto:	\$5.104.535.518	Valor Solicitado al PRONE:	\$5.104.535.518	Valor de Cotización (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	291	Fecha de evaluación subsanación:	22/07/2025			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación				
				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A		SI	NO			
9	Formatos diligenciados	Anexo 1 "Información del proyecto"	Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X		La información relacionada a la garantía de seriedad y/o cumplimiento de la oferta no se encuentra diligenciada		X	EI OR no presentó la Subsanación del requisito, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral noveno B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025		
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X		Falta información de la Garantía de Seriedad de la Oferta		X	EI OR no presentó la Subsanación del requisito, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral noveno B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025		
			El documento se encuentra en formato PDF.		X							
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X		No presenta Firma del Representante Legal		X	EI OR no presentó la Subsanación del requisito, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral noveno B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025		
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			De acuerdo a lo contemplado en el Numeral 4.6 Subsanaciones de la Resolución 40243 de fecha 03 junio de 2025. MME, se solicita a AIRE SA ESP, subsanar dicho requisito					
		Anexo 2 "Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala"	Formato "Anexo 2 compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X							
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X							
			El documento se encuentra en formato PDF.		X							
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X							
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X							
		Anexo 3 "Cronograma"	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		No se establece el "PLAZO DE LA ACTIVIDAD DE ADMINISTRACIÓN, EJECUCIÓN DE RECURSOS, ASISTENCIA TÉCNICA Y ENERGIZACIÓN"	X				
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X		El nombre del proyecto no coincide con el registrado en la carta de presentación	X				
			El documento se encuentra en formato PDF.		X		El documento no fue aportado en formato PDF	X				
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X		No presenta Firma del Representante Legal	X				
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			De acuerdo a lo contemplado en el Numeral 4.6 Subsanaciones de la Resolución 40243 de fecha 03 junio de 2025. MME, se solicita a AIRE SA ESP, subsanar dicho requisito					
			OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"					OBSERVACIONES ADICIONALES				
			Verificar que el nombre del proyecto coincida en todos los documentos					<p>Las observaciones registradas han sido formuladas con base en los requisitos establecidos en la Resolución 40243 de 2025, la cual regula los lineamientos técnicos, administrativos, financieros y sociales aplicables para los Planes, Programas y/o Proyectos de Normalización de Redes Eléctricas incluyendo sistemas de Autogeneración a Pequeña Escala.</p> <p>Por lo anterior y verificados los documentos aportados por el OR, en calidad de Subsanaciones; no se evidencia que aportara la Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el tomador, a favor del Ministerio de Minas y Energía; del mismo modo no aportó Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formato Certificación Entidad Territorial"; por último no aportó el Anexo 1 "Información del proyecto"</p>				
			De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto					<div>FAVORABLE</div> <div>NO FAVORABLE</div> <div>X</div>				

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LA INMACULADA					Vigencia:		2025		
No. De Usuarios		235		No. De Beneficiarios:		235		Fecha de Evaluación:		27/06/2025	
Valor total del Proyecto:		5.104.535.518		Valor Solicitado al PRONE:		5.104.535.518		Código SUI		1123	
								Usuarios Registrados en SUI		201	
Fecha de evaluación subsanación:								22/07/2025			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Revisión y evaluación Previa			
Verificación								Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
CUMPLE								Subsanación			
SI NO N/A								CUMPLE			
Observaciones								Motivo			
SI NO											
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025											
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025											
DISEÑO CIVIL											
1	Diseños civiles y memorias de cálculo	Memoria de cálculo contiene el diseño detallado de conformidad a lo establecido en la normativa, contiene nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y ubicación del proyecto; el documento está firmado.	X			Subsanar el documento "Memoria de Análisis y Diseño Estructural" y "Memoria de cálculos de cimentaciones con zapatas" ya que no se encuentra debidamente referenciado con el nombre del proyecto, se debe incluir la localización, zonas específicas y demás datos correspondientes. Los estudios presentados no cuentan con la firma del profesional responsable. Es necesario que estos documentos incluyan los datos completos del profesional que los elaboró, así como una manifestación expresa en la que asuma la responsabilidad por los cálculos estructurales y de cimentación, según aplique. Esto con el fin de verificar la correspondencia entre el autor de los estudios y el profesional que suscribe el memorial de responsabilidad. No contiene la ubicación del proyecto, por lo tanto no se puede identificar las zonas a intervenir. Se debe tener en cuenta que en el documento se evidencia que hay 78 folios sin embargo la última hoja del documento en su pie de página dice 76 de 78, se solicita verificar los folios faltantes. «Las memorias de cálculo de las cimentaciones tampoco se encuentran firmadas por el profesional a cargo. De acuerdo con lo manifestado en los cálculos de cimentación acerca del estudio de suelos provee que se tiene de la zona, se solicita adjuntar estos resultados obtenidos para verificar las condiciones del suelo o un resumen de la estratigrafía encontrada.		X	No se adjunta el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.		
		Descripción de la estructura y del sistema de resistencia ante cargas verticales laterales (Estructura-Cimentaciones- Conexiones)	X								
		Criterios básicos de diseño (Sistema Estructural - Descripción de los elementos estructurales)	X								
		Propiedades de los materiales utilizados en el diseño (Propiedades del concreto estructural - Propiedades del Acero de refuerzo - Propiedades de Acero estructural)	X								
		Cargas de diseño (Carga muerta - Sobre carga muerta - Carga viva - Carga viva de columnas - Carga sismica - Coeficiente de dispersión de energía - Carga de empuje de tierra y presiones hidrostáticas - carga de viento)	X								
		Métodos del estado límite de resistencia.	X								
		Diseño de Elementos Estructurales: Cálculos detallados para cada tipo de elemento estructural (vigas, columnas, losas, cimentaciones, etc.) incluyendo diagramas de momentos, cortantes y axiales.	X								
		Verificación de índice de sobre esfuerzo de los elementos.	X			No se evidencia dentro del cálculo estructural las condiciones de los índices de sobre esfuerzo de los elementos, se solicita adjuntar tabla de resultados y su cumplimiento conforme a lo dispuesto en la Norma	X	No se adjunta el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.			
		Verificación de derivas	X			Se evidencia en las conclusiones de los estudios y cálculos estructurales la determinación de las derivas, sin embargo, no se evidencia en el documento el cuadro de resumen de estos resultados y su cumplimiento conforme a lo dispuesto en la Norma, se solicita adjuntar	X	No se adjunta el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.			
		Verificación y comparación de cortante dinámico y cortante estático.	X								
Anexos: Cualquier información adicional relevante, como tablas de propiedades de materiales, resultados de pruebas de laboratorio, en caso de que aplique.	X										
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.							
2	Planos Estructurales	Planos detallados que muestren la disposición, dimensiones y detalles de los elementos estructurales, refuerzos, nombre del proyecto, nombre de los expertos responsables, localización, fecha, escala, convenciones, simbología, cortes, alfileres, plantas.	X			PLANOS DE CIMENTACIÓN TIPO ZAPATA: Dentro de los planos entregados no se evidencian la localización del proyecto, nombre del proyecto, no se evidencia plano de referenciación en planta donde se identifique la localización de cada una de las estructuras a instalar con sus respectivas convenciones y simbologías. Se solicita especificar en cada plano el tipo de cimentación al que hace referencia teniendo en cuenta que en las dos tablas se habla de tipo T2. PLANO DE ELEMENTOS ESTRUCTURALES: Dentro de los planos entregados no se evidencian la localización del proyecto, nombre del proyecto, no se evidencia plano de referenciación en planta donde se identifique la localización de cada una de las estructuras a instalar con sus respectivas convenciones y simbologías. No se evidencia la firma dentro de los campos "Dibujó" y "Revisó", adicionalmente los planos deben estar firmados por el Representante legal del proponente.	X	No se adjuntan documentos referentes a planos de cimentación tipo zapata y planos de elementos estructurales, con la subsanación de las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.					
3	Estudio de suelos	Estudios geotécnicos que considere necesarios para la construcción de los proyectos, estos deben acompañarse del memorial de responsabilidad firmado y ser elaborados por un profesional idóneo en el área.	X			Si bien en el cálculo de cimentaciones se indica que los diseños fueron elaborados con base en un estudio de suelos previo en la zona, al subsanar la entrega de los estudios de suelos, esto debe contener el resumen con los parámetros geotécnicos básicos obtenidos, donde se evidencie la estratigrafía y las condiciones del terreno, de conformidad a la normatividad. Se debe garantizar como mínimo, una investigación adecuada de las condiciones del terreno, así como la inclusión del concepto geotécnico que respalde fehacientemente las decisiones de diseño adoptadas.	X	De acuerdo con el documento allegado, y teniendo en cuenta que el proyecto se desarrollará en barrios ubicados en diferentes departamentos del país, en zonas con alta variabilidad geotécnica y geoespecífica (significa a cargas de viento, se resalta la necesidad de realizar un análisis detallado de las condiciones del terreno en función de la localización específica de cada uno de los proyectos. Conforme a lo establecido en la NSR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico elaborado por un profesional idóneo, cuya firma y matrícula profesional valden su competencia, tal como lo exige el numeral 1.1.2.2 del reglamento. Esto, con el fin de garantizar la estabilidad de las cimentaciones proyectadas y asegurar el cumplimiento de los requisitos técnicos y normativos contemplados en la NSR-10.			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.					
4	Aporte a título gratuito los diseños civiles realizados	Especifico el nombre del proyecto, presenta la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía, matrícula profesional, dirección, datos de contacto.	X			Debe subsanar, ajustando el documento "memorial de responsabilidad" toda vez que no indica el nombre del proyecto, ni la localización, así mismo todas las condiciones expresadas en la resolución 40243 de 2025. Se debe tener en cuenta que el ingeniero encargado del análisis y cálculo estructural debe garantizar dentro del respectivo memorial que, se hace cargo de todos los elementos estructurales para el proyecto y no solo para los postes metálicos. Para la verificación de la identidad del profesional encargado de los cálculos estructurales, se requiere la presentación de soportes que acrediten experiencia específica en el diseño de estructuras civiles. Lo anterior, debido a que se ha propuesto a un ingeniero mecánico para esta función, pese a que la Resolución exige un perfil profesional en las áreas de Ingeniería Civil y/o Arquitectura.	X	No anexar el documento solicitado, con las subsanaciones a las observaciones requeridas, dentro de la carpeta no se evidencian documentos soporte para la experiencia de los profesionales, por lo tanto no cumple.			
		Anexar documentos que corroboren la experiencia y/o posgrado en estructuras y/o geotecnia (diploma y/o certificados de experiencia), de los profesionales que hacen parte de la elaboración de los estudios y/o diseños	X			No se evidencia dentro de los memoriales de responsabilidad la presentación de certificados de experiencia para los profesionales a cargo de los estudios y diseños, se solicita adjuntar	X	No se adjunta el documento de memorial de responsabilidad subsanado. Por lo tanto no cumple.			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.					
5	Copia de la Matrícula profesional o certificado de vigencia	Debe tener una vigencia no mayor a 3 meses a partir de la publicación de la resolución.	X								
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X								
6	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador	Debe constar que el proyecto cumple con lo establecido en el detalle reglamento técnico lo se encuentra firmado por el representante legal.	X			Se debe anexar el documento correspondiente a La "declaración de cumplimiento" toda vez que los documentos presentados no cumplen con las condiciones establecidas en la resolución 40243 de 2025. Es importante aclarar que dicho documento constituye un certificado que respalda el cumplimiento integral del proyecto, conforme a lo dispuesto en el reglamento técnico aplicable.	X	No se adjunta el documento de declaración de cumplimiento subsanado. Por lo tanto no cumple.			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.					
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"											
OBSERVACIONES ADICIONALES											
<p>NOTA 1: No se evidencian los APU's solicitados, con el fin de validar la inclusión de las actividades.</p> <p>NOTA 2: No aclarar lo solicitado.</p> <p>NOTA 3: No aclarar lo solicitado.</p> <p>NOTA 4: No aclarar lo solicitado.</p> <p>Al no anexar los documentos y aclaraciones solicitadas en la subsanación, el proyecto no cumple.</p>											
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto											
FAVORABLE								NO FAVORABLE			
								X			


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LA INMACULADA					Vigencia:		2025		
No. De Usuarios		235		No. De Beneficiarios:		235		Fecha de Evaluación:		27/06/2025	
Valor total del Proyecto:		\$5.104.535.518		Valor Solicitado al PRONE:		\$5.104.535.518		Código SUI		1123	
								Usuarios Registrados en SUI		201	
Fecha de evaluación subsanación:								22/07/2025			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						CUMPLE		Observaciones		CUMPLE	
						SI	NO			N/A	SI
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025											
DISEÑO ELÉCTRICO											
1	Memorias de calculo	Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.			X	El nombre del proyecto varía en los distintos documentos, se recuerda que según la Resolución de Convocatoria, toda la información y documentos deben ser coincidentes entre si, y no deben existir diferencias en los datos presentados.			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, o con la inclusión de las aclaraciones relacionadas en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025"	
		Ítem del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Cables del RETIE, del Título 3. Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024.		X							
		a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.			X	Se indica el artículo 16 del RETIE, sin embargo se debe tener en cuenta que la normativa actual vigente es la Resolución 40117 de 2024, la cual hace alusión al análisis de riesgos por descargas atmosféricas en el Título 13			X	No se presentó memoria de cálculo con la observación ajustada	
		c. Análisis y cuadros de carga iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizada por la UPME), incluyendo el análisis de factor de potencia y armónicos cuando aplique.			X	No se evidencian los cuadros de carga iniciales y futuras, si bien no se proyecta la instalación de las redes internas se debe tener un estimado de la carga de cada usuario y la proyección de crecimiento en la demanda por región realizada por la UPME			X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado B2)DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe "PROYECCION DE LA DEMANDA DE ENERGIA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 -2038" O aquí más actualizado". Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME.	
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico		X							
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.		X							
		f. Análisis del nivel de tensión requerido		X							
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.			X						
		h. Cantidad y capacidad de transformadores			X	El cálculo de cantidad y capacidad de transformadores depende del análisis y cálculos de cargas futuras.			X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado B2)DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe "PROYECCION DE LA DEMANDA DE ENERGIA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 -2038" O aquí más actualizado". Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME, por tanto no se puede verificar el correcto dimensionamiento de los transformadores.	
		i. Cálculo del sistema de puesta a tierra		X							
		j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes		X							
		k. Especificación de los conductores, teniendo en cuenta el tiempo de disparo de los interruptores, la corriente de cortocircuito de la red y la capacidad de corriente del conductor, de acuerdo con la norma IEC 60899 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro conductor.)			X	Se indica "El conductor a seleccionar debe cumplir simultáneamente con las resistencias de corriente normal y la caída de tensión acorde al documento "Proyecto Tipo. Líneas Eléctricas Aéreas M.T. Sin Neutro de AIR-E" sin embargo, no se observa ninguna verificación. El documento "Proyecto Tipo" mencionado no está adjunto en la documentación del proyecto.			X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo. Líneas Eléctricas Aéreas M.T. Sin Neutro de AIR-E"	
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.			X	Si bien se encuentra una justificación con base en un documento de AIR-E, este no se encuentra anexa, se recomienda anexar el documento y/o mencionar el cálculo detallado realizado. Adicionalmente, se menciona un anexo 6.4, pero no se evidencia dicho documento en los anexos.			X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo. Líneas Eléctricas Aéreas M.T. Sin Neutro de AIR-E" y el documento "y el "Proyecto Tipo. Líneas Eléctricas Aéreas Trenzadas de Baja Tensión de AIR-E". Así mismo, no se envió el Anexo 6.4, en caso tal de que la referencia de este documento correspondiera al documento "5.4. Cálculos Mecánicos LA INMACULADA", no se envió la memoria de cálculo con este ajuste.	
		m. Cálculo y coordinación de protecciones contra sobrecorrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60947-2 Anexo A.			X	El documento mencionado "Proyecto Tipo" no está adjunto en la documentación del proyecto			X	No se adjuntó la documentación a la que hacen referencia.	
		n. Cálculos de cableados (tubos, ductos, canales y electroductos), bendidos cortables y volumen de encamientos (cables, conductos, armarios, etc.)				X					
		o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia		X							
		p. Cálculos de regulación (incluir el soporte de los valores permitidos por el OR)			X	No se encuentra el soporte de los valores permitidos y certificados por el OR			X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a los valores permitidos en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el literal "d" del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2)DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Cálculos de regulación, es importante que se incluya el soporte de los valores permitidos por el Operador de Red del área de influencia del proyecto". Así las cosas, se informa que no se evidencia soporte que indique el valor máximo permitido y el valor actual de regulación, en donde se muestra que efectivamente la regulación se encuentra en este rango.	
		q. Áreas clasificadas como peligrosas			X						
		r. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.				X					
		s. Los demás estudios que el tipo de instalación requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, mecánicas y térmicas.			X	Se indica que se realizó un estudio de suelos, sin embargo, no se relaciona el nombre del archivo para remitir al mismo, no es posible la validación.			X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a el estudio de suelos. Sin embargo y teniendo en cuenta que el proyecto se desarrollará en barrios ubicados en diferentes departamentos del país, en zonas con alta variabilidad geotécnica y exposición significativa a cargas de viento, se resulta la necesidad de realizar un análisis detallado de las condiciones del terreno en función de la localización específica de cada uno de los proyectos. Conforme a lo establecido en la NSR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico elaborado por un profesional idóneo, cuya firma y matricula profesional valden su competencia, tal como lo exige el numeral 1.1.1.2.1 del reglamento. Esto, con el fin de garantizar la estabilidad de las cimentaciones proyectadas y asegurar el cumplimiento de los requisitos técnicos y normativos contemplados en la NSR-10, por lo tanto no cumple.	
		Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid			X	Se observa que en la Tabla 4 el total registrado corresponde al número de paneles solares. Este número debería corresponder al número de sistemas de AGPE			X	Si bien presentó el documento "ACLARACIONES DE AIR-e A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" 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.	
		Calculo 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	Si bien se evidencia el análisis y cálculos correspondientes al ítem en cuestión, se advierte la ausencia del uso de la proyección de la demanda realizada por la UPME, lo cual podría cambiar el análisis eléctrico. Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del literal a) de la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad de los transformadores. La convocatoria es explícita en decir los requisitos de cada ítem, por ello se recomienda cargar el archivo correspondiente a la carpeta 1 y que el proyecto se presente de manera integral como la normalización de las redes y el sistema AGPE			X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2)DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe "PROYECCION DE LA DEMANDA DE ENERGIA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 -2038" O aquí más actualizado". Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME. Adicionalmente, en las aclaraciones se detalla que, si bien se excede la carga del 50% del transformador, según utiliza lo dispuesto en el artículo 17 de la CREG 174 de 2021. Sin embargo se recuerda que, en el numeral 10 del literal A) DISPOSICIONES del apartado III. ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Así mismo, es pertinente tener en cuenta que el consumo básico a suplir debe garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo estipulado en el literal a) del artículo 6 de la Resolución 174 de 2021 ". Así las cosas, la convocatoria limita el valor máximo de los sistemas AGPE según la capacidad del transformador a un 50%.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación					

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																			
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LA INMACULADA					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación Previa								
No. De Usuarios		235		No. De Beneficiarios:		235		Fecha de Evaluación:		27/06/2025		Código SUI		1123					
Valor total del Proyecto:		\$5.104.535.518		Valor Solicitado al PRONE:		\$5.104.535.518		Valor de Cofinanciación (si aplica):		50		Usuarios Registrados en SUI		291					
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				
1.1	Planos y esquemas eléctricos	Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluye:  - Estructuras de las redes de MT y BT existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados (Transformadores, redes, postes, medidores, reconectores, seccionadores, etc.) -Identificación de la derivación de la red al usuario (acometida) -Calibre y longitud de los conductores -Indicar calles, carreras y puntos cardinales -Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.					X			No se evidencian los medidores y los gabinetes del inmersor No se evidencian las longitudes de las acometidas a los usuarios ni su calibre No se evidencian las convenciones demarcadas con DCU y G, no están indicadas en el listado de convenciones. No indican las calles, carreras ni puntos cardinales No se evidencia la localización de los sistemas AGPE en las convenciones En el plano y las convenciones no se distinguen los postes de concreto de MT de 132kV y los postes de hormigón. En las notas de los diagramas unifilares de AGPE la disposición de módulos fotovoltaicos se describe 625 Wp que difiere de 670 Wp, se debe aclarar				X		No se evidencian los planos y diagramas unifilares proyectados con los ajustes respectivos. Adicionalmente, con respecto a las observaciones sobre las longitudes y el calibre de las acometidas, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores."sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1.1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.  En cuanto a los diagramas unifilares existentes, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" presentado, se menciona que "no es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente (...) dado que la totalidad del sistema actual incumple con los criterios técnicos de seguridad y operatividad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas – RETIE". Sin embargo, como punto de partida para realizar la sustitución completa de la red existente, se esperaría que se presente algún insumo o conocimiento general sobre la configuración de la red existente, aún reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con la normativa técnica.			
		Diagrama unifilar existente y proyectado que incluye:  -El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vs, Número de usuarios por transformador) -Calibres de los conductores y su longitud -Protecciones -Grupo de media -Sistema de puesta a tierra -Identificación de sistemas AGPE indicando su capacidad -Diagrama unifilar del sistema AGPE.					X			No se identifica el diagrama unifilar existente La red aérea de MT Proyectada de 13.2 kV no muestra el calibre del conductor No se evidencian las longitudes de los conductores. No se evidencia el diagrama unifilar de conexión del sistema AGPE.				X		No se evidencian los planos y diagramas unifilares proyectados con los ajustes respectivos. Adicionalmente, con respecto a las observaciones sobre las longitudes y el calibre de las acometidas, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores."sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1.1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.  En cuanto a los diagramas unifilares existentes, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" presentado, se menciona que "no es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente (...) dado que la totalidad del sistema actual incumple con los criterios técnicos de seguridad y operatividad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas – RETIE". Sin embargo, como punto de partida para realizar la sustitución completa de la red existente, se esperaría que se presente algún insumo o conocimiento general sobre la configuración de la red existente, aún reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con la normativa técnica.			
		Detalles de cortes horizontales y verticales:  -Distancias de seguridad y de trabajo -Dimensiones de los equipos -Ruta de conductores -Éntrega de acometida -Detalle de la red aérea -Detalle de montaje del transformador -Detalle de puesta a tierra del transformador -Detalle de la instalación del sistema AGPE.					X			No se evidencian planos con detalles de cortes horizontales y verticales				X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones			
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica					X			No se evidencia el listado de equipos utilizados en el diseño sobre los planos				X		Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto al listado de equipos en los planos y diagramas unifilares, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en el numeral 1.4 del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2)DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar el "Listado de equipos utilizados en el diseño, indicando norma técnica (deben ser fácilmente localizables en el diagrama unifilar, en la localización general de redes de M.T y B.T y en los detalles).			
		Planos en formato DWG y PDF con rotul, convenciones, capas y bloques					X			Para los planos y unifilares enviados, si se cumple este requisito, sin embargo se debe revisar nuevamente cuando completen los planos y/o diagramas unifilares futuros				X		No presentaron documentación con ajustes respectivos, por lo tanto no se verificó que la observación se cumpliera.			
		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	Aporte a título gratuito al Ministerio de Minas y Energía los diseños realizados especificando el nombre del proyecto y la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía y la matrícula profesional.					X			No se evidencia la firma de ellos) profesionales responsables de los diseños en el aporte a título gratuito, esto en el marco de lo descrito en la convocatoria.				X		No presentaron documentación con los ajustes respectivos.			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					X			El documento debe estar firmado por los profesionales									
3	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador.	Copia legible de la matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador del Proyecto con una vigencia no mayor a tres (3) meses a partir de la publicación de la presente resolución.					X												
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					X												
4	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador.	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador, en la que conste que el proyecto cumple con lo establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas – RETIE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique.					X												
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					X												
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 2016, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020					X			En la descripción del sistema de medición no se menciona que sea AMI. Según la descripción del sistema de medición, este se contempla para una vivienda, sin embargo no se observa bajo este esquema de medición como se realizaría el cruce de energía consumida por la vivienda y la generada por el AGPE.				X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					X			Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito									

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>															
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025															
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LA INMACULADA						Vigencia:		2025					
No. De Usuarios:		235		No. De Beneficiarios:		235		Fecha de Evaluación:		27/06/2025					
Valor total del Proyecto:		\$5.104.535.518		Valor Solicitado al PRONE:		\$5.104.535.518		Código SUI:		1123					
								Usuarios Registrados en SUI:		291					
								Fecha de evaluación subsanación:		22/07/2025					
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación					
						CUMPLE				CUMPLE					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						SI NO N/A		Observaciones		SI NO					
6 Descripción del sistema AGPE						X		Memoria de Cálculo: El Bde del proyecto debe coincidir con los demás documentos presentados a la Convocatoria. No se indica la corriente de corte en el punto de conexión del sistema AGPE. Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 13 del literal "V" de la Resolución de la Comandancia, donde se exige el 50% de la capacidad del transformador. En el apartado del diseño del sistema de puesta a tierra, no se encuentra el cálculo del diseño instalado. Se menciona que para el cálculo de pérdidas, se toma un valor constante a lo largo del tiempo de 1000 pesos, sin embargo no se encuentra justificación o soporte alguno del por qué se toma este valor, se menciona tener datos históricos del punto de corte. No obstante, se encuentra que en el punto de corte, el consumo, lo que permite generar conclusiones en las especificaciones a las que se hace referencia respectivamente. Diagrama unifilar: No se tiene el punto de conexión a red de baja tensión del QR. Se menciona que los paneles son de 875 Wp, sin embargo en las notas se dice que son de 625 Wp. No se presentan los cortes horizontales y verticales de los sistemas AGPE. Informe de comunicaciones: Se presenta un informe de formato general, la ubicación indicada en Colombia, no concuerda en la ubicación del proyecto y sus condiciones particulares. En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del controlador de carga al cual se encuentra descrito en la memoria de cálculo y presupuesto, adicionalmente se indica utilizar el motivo de inicio para explicar el consumo de energía en la funcionalidad. 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. Según las especificaciones técnicas de la herramienta los cables se encuentran en las memorias de cálculo del sistema AGPE, los valores de Voltaje de entrada no concuerdan con los diagramas unifilares, adicionalmente en algunos diagramas unifilares el valor de voltaje máximo de acuerdo al arreglo de módulos fotovoltaicos establecidos, así mismo las protecciones asociadas tienen voltajes inferiores.		X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones. Adicionalmente, con respecto a la observación sobre dimensionamiento de los sistemas de AGPE que exceden el 50% de la capacidad del transformador, si bien en el documento "ACARARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" indica la aplicación de lo dispuesto en el artículo 17 de la CREG 174 de 2021, se recuerda que, en el numeral 10 del literal A DISPOSICIONES de apartado II. ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 de 2025 "Así mismo, es pertinente tener en cuenta que el consumo básico a supply debe garantizarse siempre y cuando no se excede el 50% de la capacidad del transformador según lo establecido en el literal a) del artículo 6 de la Resolución 174 de 2021". Así las cosas, la convocatoria limita el valor máximo de los sistemas AGPE según la capacidad del transformador a un 50%. En cuanto a la corriente de corte, si bien se aclara que estas están relacionadas a la corriente del punto de conexión, no se indica el valor asociado. Finalmente, con respecto a la medición del sistema AGPE, en el documento "ACARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se indica que se cuenta con un DCU para realizar la medición de la energía inyectada por el sistema de AGPE, no obstante, no se presentan las memorias de cálculo y los diagramas unifilares con los ajustes respectivos en el que especifique o se incluya este equipo y las características técnicas operativas y de funcionamiento.			
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito							
7 Análisis de Alternativas						X		En el numeral 4 Selección final de la alternativa no aparece el nombre del proyecto		X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones			
Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio subnormal o de manera remota, el documento debe incluir: - Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local - Criterios de selección - Costos, ventajas y desventajas de cada topología - 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									
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X		Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito							
8 Esquema de sostenibilidad						X		No es claro el esquema de facturación por entrega de excedentes, toda vez que no existe un flujo entre los excedentes por usuario, y el cierre de estos excedentes con el consumo.		X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones			
Esquema de sostenibilidad que incluya: - Marco normativo - Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de AOM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (si se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por demora en el desembolso de subsidios.															
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X		Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito							
9 Análisis de Riesgos						X		Matriz de probabilidad y valoración del riesgo - consecuencia y las acciones de maneje, análisis de riesgo de desastres.  La matriz debe tener lo siguiente: - Frecuencia o probabilidad de que ocurra cada riesgo identificado - Evaluar la gravedad de las consecuencias si el riesgo se materializa Matriz de evaluación del riesgo (baja, media, alta) basada en la probabilidad de impacto - Análisis cualitativo y cuantitativo con el uso de metodologías para evaluar los riesgos en términos económicos y de seguridad.							
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X		Debe aportar el documento de análisis de Riesgos							
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES							
No se evidencia una integración adecuada entre los diseños de normalización de redes y los correspondientes al sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE), ya que se presentan como componentes independientes. Esta falta de articulación es evidente desde la denominación del proyecto, la cual hace referencia únicamente a la normalización de redes, sin incluir el sistema AGPE. Se recuerda que el proyecto debe ser integral, por lo que la totalidad de los documentos técnicos debe estar alineada, ser coherente entre sí y reflejar una propuesta unificada.															
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto										FAVORABLE		NO FAVORABLE		X	

 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LA INMACULADA				Vigencia:		2025	
No. De Usuarios:		235		No. De Beneficiarios:		235		Fecha de Evaluación:	
Valor total del Proyecto:		\$5.104.535.518		Valor Solicitado al PRONE:		\$5.104.535.518		Valor de Cofinanciación (si aplica):	
						27/06/2025		Código SUI:	
						50		Usuarios Registrados en SUI:	
								291	
								22/07/2025	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
						CUMPLE		Subsanación	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						SI NO N/A		Observaciones	
								CUMPLE	
								Motivo	
B-3) DOCUMENTOS ECONÓMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025									
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor coinciden con las subactividades presentadas en el presupuesto general.	X						
		Datos básicos del proyecto	X						
		Contribución política pública	X						
		Identificación y descripción del problema	X						
		Identificación y análisis de participantes	X						
		Población afectada y objetivo	X						
		Objetivos específicos	X						
		Alternativas de solución	X						
		Estudio de necesidades	X						
		Análisis técnico de la alternativa		X		No se indica la construcción de sistemas de AGPE		X	No presenta el documento para hacer la respectiva validación.
		Localización de la alternativa	X						
		Cadena de valor de la alternativa	X						
		Análisis de riesgos alternativa	X						
		Ingresos y beneficios alternativa	X						
		Flujo Económico	X						
		Indicadores y decisión	X						
		Indicadores de producto	X						
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			Debe completar la información descrita en las observaciones del presente requisito.			
2	Plan de inversiones quinquenal	Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyen los barrios, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pago que se cubran con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).		X					
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2018 Capítulo II 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.		X					
		- Los planes deben ser flexibles y adaptables a la evolución del mercado de comercialización, además deben considerar riesgos potenciales y acciones para mitigarlos.							
		- El plan debe identificar y valorar los beneficios esperados y los costos asociados.							
		- Los proyectos deben contar con una relación costo - beneficio superior a uno.							
		- El plan de inversión debe ser económicamente eficiente y conducir a garantizar la prestación del servicio al menor costo económico.							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
3	Análisis de Costos y presupuesto	Presenta el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General" con los subcapítulos: -Redes de Media Tensión -Redes de baja tensión -Sistema de medida -Transformación -Sistema AGPE -Desmonte de infraestructura existente Las actividades cuentan con Numeración, Nombre de la actividad, unidad de medida, cantidad, valor unitario y valor total. En el APU se desglosan los ítems, actividades y demás componentes correspondientes (Equipo, herramientas, materiales, mano de obra y transporte) El APU se presenta en formato editable y formulado 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. 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							
		Existe relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.		X		Se evidencia que en el subítem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles.		X	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 desagregarse como ítem de actividades.	X			Se recomienda anexar el archivo "presupuesto intervención social" en el análisis de costos y presupuesto.		X	En el presupuesto general presentado el Plan de Acción Social no está desagregado como ítem y no se indica el valor de cada una de las actividades a desarrollar.
		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.							
		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 sustentados con el estudio de mercado autorizado 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 intersección 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	Detalle los recursos asignados a cada actividad y los tiempos de ejecución, en concordancia con las actividades y fechas establecidas en el Anexo 3 "CRONOGRAMA". Adicionalmente, en estos anexos deberá considerarse lo señalado en el Título II "ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución.		X		La información de duración de cada etapa no concuerda con lo presentado en el Anexo 3. En el Anexo 3 se indica una duración de 4 días para suscripción del encargo fiduciario y en el documento de flujo de fondos se indican dos semanas. Los tiempos para la etapa de publicación de pliegos no concuerda con el anexo 3.		X	No se presenta la documentación ajustada con las observaciones.
		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	
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 LA INMACULADA					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación Previa						
No. De Usuarios		235		No. De Beneficiarios:		235		Fecha de Evaluación:		27/06/2025		Código SUI		1123			
Valor total del Proyecto:		\$5.104.535.518		Valor Solicitado al PRONE:		\$5.104.535.518		Valor de Cofinanciación (si aplica):		50		Usuarios Registrados en SUI		291			
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 previas a la contratación de obra y contratación													
				a. Realizar documento de diagnóstico comunitario													
				b. Realizar 3 socializaciones													
				c. Diseño metodológico del proceso pedagógico													
				d. Desarrollar 3 talleres presenciales													
				e. Desarrollar mínimo 2 espacios de formación destinados a la Normalización de Redes Eléctricas													
				f. Diseñar un estrategia para fortalecer la comunicación entre la ciudadanía y el ejecutor													
				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 PQRSF																	
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 Acción 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. En contraste, la fecha de finalización presenta concordancia en ambos documentos: el (Certificado PAS) establece el 15 de junio de 2026, lo cual es consistente con lo detallado en el (Anexo 3 - Cronograma).		X					
Identifica el periodo de duracion del PAS				X						Se constata una inconsistencia en el cómputo de la duración total del proyecto. Mientras que las fechas referenciadas en el Plan de Acción Social (PAS) corresponden a un periodo de 267 días, el análisis del Anexo 3 (Cronograma), desde la Etapa 1, Item 15, hasta la Etapa 2, Item 15, arroja un total de 281 días. Se solicita una revisión para unificar esta información.				X			
Si documento se encuentra firmado en la presente vigencia		X															
Si documento se encuentra firmado por el Representante Legal		X															
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X								De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, en su capítulo V. RECEPCION DE DOCUMENTOS, se solicita a Alir-e S.A.S. E.S.P., subsanar dicho requisito							
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"												OBSERVACIONES ADICIONALES					
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto												FAVORABLE		NO FAVORABLE		x	