




 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:		Normalización de Redes Eléctricas Barrio Jorge Eliecer Gaitán				Vigencia:		2025		
No. De Usuarios		449		No. De Beneficiarios:		449		Fecha de Evaluación:		
Valor total del Proyecto:		\$ 11.358.237.452		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 11.358.237.452		Valor de Cofinanciación (si aplica):		
								27 de junio de 2025		
								Código SUI		
								8926		
								Usuarios Registrados en SUI		
								449		
								Fecha de evaluación subsanación:		
								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	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".  <b>Nota:</b> En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información de 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 (AM) 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 grapa, 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 subsanado por el operador de red		X			Favor colocar la nota descrita en el formato dispuesto en la convocatoria "Nota: lo Sistemas de Medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado (pre-pago)" en el aparte de Tipo de sistemas de medición a utilizar	X				
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				Al constatar que el proyecto carece de Carta de Presentación, de conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV, PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.					
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el tomador, a favor del fideicomitente de Minas y Energía	Firmada por el Tomador y la aseguradora		X		No presenta garantía de seriedad de la oferta		X	El Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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 presenta garantía de seriedad de la oferta		X	El Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		Tiene como amparos: 1) la responsabilidad de los diseños y presupuestos presentados para el proyecto PRONE 2) el incumplimiento de los compromisos del Operador de Red en su propio plan de inversión en normalización de redes		X		No presenta garantía de seriedad de la oferta		X	El Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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 presenta garantía de seriedad de la oferta		X	El Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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 presenta garantía de seriedad de la oferta		X	El Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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 presenta garantía de seriedad de la oferta		X	El Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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		No presenta garantía de seriedad de la oferta		X	El Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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 subsanado por el operador de red		X		No presenta garantía de seriedad de la oferta		X	El Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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				Al constatar que el proyecto carece de Garantía de Seriedad, de conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV, PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.			El Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025
		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 1987		X				
Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizados las redes eléctricas				X						
Que certifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalicen las redes eléctricas del/los barrio(s) subnormal(es).				X						
Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentren ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres.				X						
Que el/los barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentren 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		No especifica el tipo de medición sea 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		En el documento se visualiza una tabla que no se contemple dentro del formato de origen.	X			
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.				X						
El documento es expedido en el año en curso (2025)		X								
El documento se encuentra en formato PDF.		X								
El documento es suscrito por el alcalde o por quien ejerza sus funciones.		X								
En caso de que el firmante no sea el alcalde, se deberá adjuntar el acto administrativo que delega las funciones de este al firmante.				X						
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				El certificado debe ser presentado con la información que en él se solicita, sin que para ello deba sufrir de cambios o modificaciones en su estructura Así, de conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV, PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.					

 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		Normalización de Redes Eléctricas Barrio Jorge Eliecer Gallón				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa	
No. De Usuarios	449	No. De Beneficiarios:	449	Fecha de Evaluación:	27 de junio de 2025	Código SUI	8926	Fecha de evaluación subanación:	
Valor total del Proyecto:	\$ 11.358.237.452	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11.358.237.452	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	449	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
4	Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar"	El listado de usuarios beneficiarios debe incluir la ubicación de cada vivienda en coordenadas bajo el formato Magna Sirgas origen Bogotá y la dirección completa, diligenciado en su totalidad en el formato denominado "Listado de usuarios a beneficiar" proporcionado por el Ministerio	X						
		Formato "Listado de usuarios a beneficiar" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X		El nombre del proyecto no corresponde al presentado en la propuesta del proyecto	X		
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X						
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X						
5	Acuerdo para la atención de los usuarios normalizados y en el formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" (si aplica)	Debe subanar alguno de los anteriores requisitos	X			El nombre del proyecto no corresponde al presentado en la propuesta del proyecto			
		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				
6	Certificado del Operador de Red y en el formato "Certificación Operador de Red"	Debe subanar alguno de los anteriores requisitos			X				
		Financiar y brindar el apoyo técnico requerido para la adecuación de las redes internas de las viviendas beneficiadas	X						
		Compromiso en la contratación de personal local que cumpla con los perfiles requeridos.	X						
		Listado de usuarios a beneficiar posterior al replanteo y previo al inicio de obras	X						
7	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSPD del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	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 requerido y proyectada 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						
		8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).	Debe subanar alguno de los anteriores requisitos		X			
Expedido en la vigencia 2025	X								
Relación de (ellos) nombre(s) del(os) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI	X								
Número de usuarios registrados por barrio	X								
8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).	Debe subanar alguno de los anteriores requisitos			X				
		Formato "Cofinanciación por parte del OR" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.			X				
		Si el documento que se presenta es cofinanciado, se deberá indicar el porcentaje de cofinanciación el cual debe estar entre el 3% y 90% del valor total asociado a normalización			X				
		Debe indicar el valor numérico de cofinanciación			X				
		Estado financiero o Balance general, debidamente certificado y firmado por un contador público, con corte a 31 de diciembre de 2024			X				
		Documento que demuestre que el operador tiene líneas de crédito preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.			X				
		Indicadores de solvencia financiera o recursos de caja con destinación específicos para el proyecto, cuando se realice la cofinanciación con recursos propios y no a través de líneas de crédito			X				
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X				
		El documento se encuentra en formato PDF.			X				
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.			X				
		Debe subanar alguno de los anteriores requisitos			X				

 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:	Normalización de Redes Eléctricas Barrio Jorge Eliecer Gaitán					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa		
No. De Usuarios	449	No. De Beneficiarios:	449	Fecha de Evaluación:	27 de junio de 2025	Código SUI	8926	Fecha de evaluación subsanación:		
Valor total del Proyecto:	\$ 13.358.237.452	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 13.358.237.452	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	449	21 de julio de 2025.		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		
				SI	NO			NO	Motivo	
9	Formatos diligenciados	Anexo 1 "Información del proyecto"	Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X		La información de número de sistemas AGPE no concuerda, toda vez el número allí diligenciado corresponde a pannels, no a sistemas AGPE. La capacidad total de transformadores no corresponde al calculado en las memorias de cálculo.	X			
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X	La informacuen relacionada a la garantía de seriedad y/o cumplimiento de la oferta no se encuentra diligenciada		X	El formato NO fue diligenciado en su totalidad por el Operador de Red, ya que no presenta la garantía de seriedad solicitada de conformidad con lo establecido en la convocatoria PRONE	
			El documento se encuentra en formato PDF.	X						
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X	El documento no se encuentra firmado por el representante legal		X	El documento no se encuentra suscrito por el Representante Legal, de conformidad con lo solicitado en el formato adjunto por la entidad.	
		Anexo 2 "Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala"	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X		De conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV. PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.			El Operador de Red NO diligenció el presente formato de acuerdo a los requisitos exigidos en la convocatoria PRONE 001-2025 expedida mediante la Resolución 40243 de 2025.	
			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						
		Anexo 3 "Cronograma"	El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X					
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
			Formato "Anexo 3 Cronograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X	No se establece el "PLAZO DE LA ACTIVIDAD DE ADMINISTRACIÓN, EJECUCIÓN DE RECURSOS, ASISTENCIA TÉCNICA Y ENERGIZACIÓN"	X			
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X	El nombre del proyecto no coincide con el registrado en la carta de presentación	X			
				El documento se encuentra en formato PDF.		X	Solo emita Excel	X		
				El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X	El documento no se encuentra firmado por el representante legal	X		
				Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X		De conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV. PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.			
				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 Jorge Eliecer Gañán					Vigencia:		2025				
No. De Usuarios:		449		No. De Beneficiarios:		449		Fecha de Evaluación:		27 de junio de 2025			
Valor total del Proyecto:		S \$ 1.318.237.452		Valor Solicitado al PRONE:		S \$ 1.318.237.452		Valor de Confinación (si aplica):		\$ -			
								Usuarios Registrados en SUI:		449			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025								CUMPLE		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
								SI NO N/A		CUMPLE		SI NO	
								Observaciones				Motivo	
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025													
DISEÑO CIVIL													
1	Diseños civiles y memorias de cálculo	Memoria de cálculo contiene el diseño detallado de conformidad a lo establecido en la normativa, contiene nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y ubicación del proyecto, el documento está firmado			X	Subsanar el documento "Memoria de Análisis y Diseño Estructural" y "Memoria de cálculo de cimentaciones con zapata" ya que no se encuentran 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 de profesional responsable. Es requisito 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 sigue: Foto 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 75 de 78, se solicita verificar los folios faltantes. Las memorias de cálculo de las cimentaciones tampoco se encuentran firmadas por el profesional a cargo. De acuerdo con lo manifestado en los cálculos de cimentaciones acerca del estado de suelos previos que se tiene de la zona, se solicita adjuntar estos resultados obtenidos para verificar las condiciones del suelo o un resumen de la estratigrafía encontrada.			X	No se adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.			
		Descripción de la estructura y del sistema de resistencia ante cargas verticales laterales (Estructura-Cimentaciones-Convenios)			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 Ancho estructural)			X								
		Cargas de diseño (Carga muerta - Sobre carga muerta - Carga viva - Carga viva de cubierta - Carga viento - Coeficiente de disipación 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							
2	Planos Estructurales	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 adjuntó 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							
		Planos detallados que muestren la disposición, dimensiones y detalles de los elementos estructurales, refuerzos, nombre del proyecto, nombre de los ingenieros responsables, localización, fecha, escala, convenciones, simbología, cortes, alzado, 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 referencia 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 los dos planos 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 referencia 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 "Who" y "Who", 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							
		Estudios geotécnicos que considere necesarios para la construcción de los proyectos, estos deben acompañar el memorial de responsabilidad firmado y ser elaborados por un profesional idóneo en el área.			X	Si bien en el cálculo de cimentaciones se indica que los diseños fueron elaborados con base en un estudio de suelos previo en la zona, al subsanar la entrega de los estudios de suelos, este debe contener el resumen con los parámetros geotécnicos básicos obtenidos, donde se evidencia 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 técnicamente las decisiones de diseño adoptadas.			X	De acuerdo con el documento allegado, y teniendo en cuenta que el proyecto se desarrollará en barrios ubicados en diferentes departamentos del país, en zonas con alta variabilidad geotécnica y topografía significativa 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 NBR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico elaborado por un profesional idóneo, cuya firma y matriculación profesional validen su competencia, tal como lo exige el numeral 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.			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X	De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos							
4	Aporte a título gratuito los diseños civiles realizados	Especifica el nombre del proyecto, presenta la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía, matrícula profesional, dirección, datos de contacto. Memorial de responsabilidad de los especialistas firmado, que participe en los diseños con sus respectivos anexos y dentro del cual se especifiquen las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.			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 puntos medicados. Para la verificación de la idoneidad del profesional encargado de los cálculos estructurales, se requiere la presentación de soporte que acredite experiencia específica en el diseño de estructuras civiles. Lo anterior, debido a que se ha proyectado a un ingeniero mecánico para esta función, pese a que la Resolución exige un profesional en las áreas de Ingeniería Civil y/o Arquitectura.			X	No anexa el documento solicitado, con las subsanaciones a las observaciones requeridas, dentro de la carta no se evidencia documento soporte para la experiencia de los profesionales, por lo tanto no cumple.			
		Anexar documentos que certifiquen la experiencia y/o progreso en estructuras y/o gestión idónea 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							
		Copia de la Matricula profesional o certificado de vigencia			X								
6	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X								
		Debe constar que el proyecto cumple con la establecida en el debido reglamento técnico o 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 satisficen 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: De acuerdo con los planos y cálculos estructurales aportados, se evidencia que en el plano de cimentación se contempla el uso de acero de refuerzo No. 3, 4 y 7. No obstante, al revisar el presupuesto, se observa que dicha actividad no ha sido incluida. Por lo tanto, se solicita subsanar e incorporar esta actividad junto con sus respectivos Análisis de Precios Unitarios (APU), asegurando que sean coherentes con los planos estructurales presentados.</p> <p>NOTA 2: Con relación a la actividad 5.10 del presupuesto, referida al "Sistema de puesta a tierra con una varilla de cobre 1/2" x 2,4m, aislante en cable de cobre desnudo o verde Nº 6, con salubridad expósmica y tratamiento de suelos, cada de inspección de 30 x 30 cm", en la cual se contempla la instalación de 14 unidades, y considerando que se instalarán 41 estructuras (Tipo 1 y Tipo 2), se solicita aclarar cuál es la distribución de dicha actividad, teniendo en cuenta que cada estructura debe contar con su respectivo sistema de puesta a tierra.</p> <p>NOTA 3: Al revisar los ítems 5.1 y 5.2 del presupuesto, y con base en los cálculos de cimentación, se establece la necesidad de realizar excavaciones de 2,1 m x 2,5 m x 2 m de profundidad (sin incluir espacio de la formidat) para las estructuras Tipo 1 y Tipo 2. No obstante, en el APU correspondiente, solo se contempla para esta actividad un apostante y una herramienta para hoyar. Por lo anterior se solicita aclarar y justificar tanto el tipo de herramienta como el número de operarios requeridos, considerando las características del terreno, la vía o andén donde se realizará la intervención.</p> <p>NOTA 4: Tras revisar los APU entregados y considerando la cimentación y zapatas propuestas, no se evidencia la inclusión de la "formidat" requerida para la conformación de dichos elementos. Se solicita subsanar esta omisión, incluyendo la actividad dentro del APU y dentro del presupuesto. Adicionalmente, en los planos se especifica la implementación de un "sotado" de 0,05 m de espesor para el aislamiento de la cimentación, el cual tampoco está contemplado en el presupuesto ni en los APU. Se requiere incluir esta actividad conforme a lo indicado en el diseño.</p> <p>NOTA FINA: Se solicita realizar los ajustes pertinentes en el presupuesto, toda vez que, conforme a las observaciones señaladas, se han identificado actividades omitidas que, por su naturaleza y valor comercial, impactan financieramente al proyecto.</p>													
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto								FAVORABLE		NO FAVORABLE		X	

<div><div></div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO JORGE ELECER GAITAN				Vigencia:		2025	
No. De Usuarios		449		No. De Beneficiarios:		449		Fecha de Evaluación:	
Valor total del Proyecto:		\$ 11.358.237.452		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 11.358.237.452		Fecha de evaluación subsanación:	
				Valor de Coeficiación (si aplica):		\$ -		Usuarios Registrados en SUI	
								8928	
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	
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025									
DISEÑO ELÉCTRICO									
1	Memorias de cálculo	Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.	X		Los proyectos que se financian por el programa de normalización de redes eléctricas se fundamentan en el criterio de registro del barrio y de los usuarios en el Sistema Único de Información (SUI) de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, así las cosas, el número máximo de usuarios contemplado en el proyecto deberá corresponder con el registrado en dicho sistema, y deberá mantenerse consistente en todos los documentos técnicos del proyecto, tales como memorias de cálculo, planos, presupuesto y demás anexos técnicos.		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-A 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" de Tabla 3: Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024:	X		El número de usuarios relacionados en la descripción de redes de baja tensión es diferente al planteado en el anexo 1				
		a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.			En el documento mencionan el artículo 16 del RETIE para el cumplimiento del requisito, sin embargo es importante tener en cuenta que la normativa vigente corresponde a la Resolución 40117 de 2024. Esta resolución establece en su Tabla 13 los lineamientos para el análisis de riesgos por descargas atmosféricas, por la cual cualquier referencia normativa en los proyectos deberá ajustarse a dicho marco regulatorio actualizado.		X	No se presentó memoria de cálculo con la observación ajustada	
		b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.	X			No se evidencian los cuadros de cargas iniciales y futuras. Si bien estos proyectos no se contempla la instalación de redes internas, es necesario incluir una estimación de la carga por usuario, así como la proyección de crecimiento de la demanda energética, conforme a los estudios y proyecciones por región establecidos por la UPME. Esta información es fundamental para garantizar el adecuado dimensionamiento y sostenibilidad tanto de las redes eléctricas como de las soluciones AGPE		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A 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 Miero-Energética — UPME en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 -2030" o aquel más actualizado". Así las cosas, se informe que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME.
		c. Análisis y cuadros de cargas iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizadas por la UPME), incluyendo el análisis de factor de potencia y armónicos cuando aplique.	X						
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico	X						
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.	X					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			El cálculo de la cantidad y capacidad de transformadores debe estar fundamentado en el análisis y los cálculos de cargas futuras del cual se habla en el literal c		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A 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 Miero-Energética — UPME en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 -2030" o aquel más actualizado". Así las cosas, se informe 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 60909 u otra equivalente. (Especificar el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro concreto.)	X			Se señala que "el conductor a seleccionar debe cumplir simultáneamente con las restricciones de corriente nominal y la caída de tensión, de acuerdo con lo establecido en el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas M.T. sin Neutro de AIR-E", sin embargo, no se evidencia ninguna verificación técnica que respalde dicho cumplimiento. Adicionalmente, el documento referido no se encuentra adjunto dentro de la documentación entregada del proyecto, lo cual impide su validación.		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 presenta una justificación con base en un documento técnico de AIR-E, dicho documento no se encuentra adjunto en la documentación del proyecto. Se recomienda anexarlo o, en su defecto, incluir el cálculo detallado que sustente la selección realizada. Adicionalmente, se hace referencia al anexo 6.4, el cual no se evidencia en los documentos aportados, por lo que se solicita su inclusión.		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 "3.4. Cálculos Mecánicos ENRQUE IPUNAN", no se envió la memoria de cálculo con esta fecha.
		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			Se debe incluir el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas M.T. sin Neutro de AIR-E" como parte de la documentación técnica del proyecto, dado que en él se fundamenta la justificación presentada.		X	No se adjuntó la documentación a la que hacen referencia.
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortables y volumen de encerramientos (cabinas, 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	Se debe incluir en el documento el valor máximo de regulación de tensión permitido por el Operador de Red, a fin de verificar el cumplimiento de los cálculos de red proyectada presentada		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A 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 requisito 1 del apartado 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 informe que no se evidencia soporte que indique el valor máximo permitido y el valor actual de regulación, en donde se muestre que efectivamente la regulación se encuentra en este rango.
		q. 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 o térmicas.	X			Se indica que se realizó un estudio de suelos sin embargo, no se especifica el nombre del archivo correspondiente para la consulta dentro de la documentación del proyecto por lo cual no es posible validar la existencia ni el contenido del mencionado estudio.			Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a el estudio de suelos, aun así se menciona que estos fueron tomados de estudios previos realizados, sin embargo no se evidencia que estos sean cargados.
		Caridad y capacidad de sistemas AGPE On Grid	X			Se observa que en la Tabla 4 el valor total registrado corresponde al número de postes solares, sin embargo, este valor debería reflejar el total de sistemas de AGPE, ya que dicho indicador es el que representa la cantidad de soluciones energéticas a realizar y permitirá definir el esquema de sostenibilidad con los usuarios beneficiarios de cada AGPE			Si bien presentó el documento "ACLARACIONES DE AIR-A 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.
		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			Si bien se evidencian el análisis y los cálculos de transformadores, se observa que no se incluye la proyección de la demanda futura según la región como lo establece la UPME, esto podría afectar el análisis eléctrico realizado.			Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A 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 Miero-Energética — UPME en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 -2030" o aquel más actualizado". Así las cosas, se informe que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME.
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			La convocatoria establece de manera explícita los requisitos aplicables a cada ítem del proyecto. En ese sentido, se recomienda cargar el archivo correspondiente en la Carpeta 1, asegurando que su contenido sea integral y contemple tanto el componente de normalización de redes como el de AGPE, en concordancia con el enfoque unificado del proyecto.			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 eléctrico a supply debe garantizarse siempre y cuando no se exceda 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%.


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO JORGE ELECER GAITAN				Vigencia:		2025		Revisión y evaluación Previa						
No. De Usuarios		449		No. De Beneficiarios:		449		Fecha de Evaluación:		27 de junio de 2025						
Valor total del Proyecto:		\$ 11.358.237.452		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 11.358.237.452		Código SUI		8928						
								Usuarios Registrados en SUI		449						
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 Motivo						
1.5	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, reconectores, seccionadores, etc) - Identificación de la derivación de la red al usuario (acornedda) - Calibre y longitud de los conductores - Indicar cables, cables y puntas cardinales - Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.				X	No se evidencian los medidores ni los gabinetes del inversor dentro de los planos, lo cual impide verificar la solución completa para los sistemas AGPE.  No se especifican las longitudes de las acorneddas hacia los usuarios ni el calibre de los conductores, información requerida por la convocatoria e importante para validar el dimensionamiento y cumplimiento de la norma.  Las conexiones utilizadas en los planos, específicamente las marcadas como "DCU" y "Q", no están incluidas ni explicadas en el listado de conexiones, lo que dificulta la interpretación adecuada de los esquemas.  Aunque en los planos se evidencia lo que podría ser la localización específica de los sistemas AGPE, estos esquemas no se incluyen en las conexiones adicionalmente no se evidencia la línea de conexión correspondiente a cada AGPE con el transformador asociado, este material se utilizará su disposición técnica y límite de capacidad con respecto al nodo de conexión.  En los planos y conexiones no se distinguen adecuadamente los postes de concreto de media tensión (MT) con capacidad de 1324 daln de los postes de hormigón según lo indica el presupuesto.  No se evidencian las calles y carreras				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 los acorneddas, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores." Sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1.1 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 cable 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-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" presentado, se menciona que "no es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente (...) dado que la totalidad del sistema actual incumple con los criterios técnicos, de seguridad y operatividad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE". Sin embargo, como punto de partida para realizar la sustitución completa de la red existente, se espera que se presente algún insumo o 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 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	No se evidencia el diagrama unifilar de conexión entre el sistema AGPE y la red de baja tensión ni al transformador esto con el fin de verificar cumplimiento de capacidad.  Se identifica que el número de usuarios descrito en el diagrama unifilar excede el número de usuarios contemplado en el proyecto, es de mencionar que el proyecto debe ser diseñado teniendo en cuenta como mínimo el número de usuarios registrados en el SUI			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 acorneddas, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores." Sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1.1 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 cable 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-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" presentado, se menciona que "no es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente (...) dado que la totalidad del sistema actual incumple con los criterios técnicos, de seguridad y operatividad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE". Sin embargo, como punto de partida para realizar la sustitución completa de la red existente, se espera que se presente algún insumo o 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 -Distancia de acornedda -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	En la información allegada no se evidencia los planos para el cumplimiento de este requisito			X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones					
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica				X	En la información allegada no se evidencia el cumplimiento de este requisito			X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones					
		Planos en formato DWG y PDF con notas, convenciones, capas y bloques				X	Para los planos y diagramas unifilares enviados, se verifica el cumplimiento del requisito establecido. No obstante, se recomienda realizar una nueva revisión una vez se incorporen los planos y/o diagramas unifilares faltantes.			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										
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 de(s) profesional(es) 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										
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 la establecida 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 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020				X	En la descripción del sistema de medición no se menciona que este corresponda a un sistema de medición avanzada (AM).  De acuerdo con la descripción presentada, el sistema de medición está contemplado únicamente para los usuarios, sin embargo, no se detalla cómo se realizará el cruce o balance de energía entre la energía consumida por los usuarios y la energía generada por el sistema de AGPE			X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X										
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 de AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del literal "a Disposiciones" de la Resolución de la Convocatoria, toda vez que se supera el 50 % de la capacidad del transformador, límite permitido por la normativa de la convocatoria.  Esquema de conexión: No se evidencia la conexión del sistema AGPE a la red.  No se evidencia el cálculo de puesta a tierra  No se evidencia la información que sustente la adopción de un valor constante de \$690 para el cálculo económico de los conductores.  Se identifica una inconsistencia en la información relacionada con la potencia de los paneles solares. En el diagrama unifilar se indica que los paneles son de 670 W, mientras que en las notas del mismo documento se señala una potencia de 625 W.  Se presenta un informe en formato general que indica como ubicación únicamente "Columbián", sin detallar la localización específica del proyecto ni las condiciones particulares del entorno donde se implementará.  De acuerdo con las especificaciones técnicas de los inversores, las cuales se encuentran referenciadas en las memorias de cálculo del sistema AGPE, se evidencian inconsistencias en los valores de voltaje de entrada en comparación con los representados en los diagramas unifilares, adicionalmente, en algunos diagramas, se observa que el voltaje de entrada supera el valor máximo permitido según el arreglo de módulos fotovoltaicos definido. Así mismo, se identifica que las protecciones eléctricas asociadas presentan valores nominales de voltaje inferiores al dispuesto por el arreglo fotovoltaico  En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del controlador de carga, a pesar de que este equipo se encuentra descrito tanto en la memoria de cálculo como en el presupuesto del proyecto, adicionalmente, se solicita aclarar la justificación técnica para la inclusión del controlador de carga, considerando que el inversor especificado en el proyecto ya incorpora este funcionalidad. La duplicidad de este equipo como la de los paneles solares genera sobrecostos.  De acuerdo con la disposición de los sistemas AGPE y el análisis de alternativas presentado, el proyecto contempla la construcción de cuadros energéticos que beneficiarán a un conjunto de viviendas (AGPE). En este contexto, el uso de un medidor bidireccional podría no ser la opción técnica más adecuada, dada la complejidad de la distribución del beneficio energético entre múltiples usuarios, en su lugar, podría resultar más eficiente implementar, además de la medición individual del consumo por usuario, un sistema de medición adicional que registre la energía total entregada por el sistema AGPE. Esto podría permitir un control preciso del balance energético colectivo y facilitar el cruce de información para fines de sostenibilidad técnica, financiera y administrativa. Cualquiera que sea el esquema de medición que se justifique, este debe estar claramente descrito en el esquema de sostenibilidad del proyecto y debe estar incluido de forma explícita en el presupuesto y en los análisis de precios unitarios respectivos.  Se evidencia que en varias secciones del texto de las memorias de cálculo faltan caracteres o fragmentos de palabras, lo que dificulta la comprensión adecuada del contenido técnico y puede generar confusiones respecto a las especificaciones y cálculos realizados, esto compromete la claridad y precisión del documento, afectando la validación de los criterios de diseño.  En los planos ajustados no se evidencia los cortes verticales para los sistemas AGPE				X	No se evidencian los medidores ni los gabinetes del inversor dentro de los planos, lo cual impide verificar la solución completa para los sistemas AGPE.  No se especifican las longitudes de las acorneddas hacia los usuarios ni el calibre de los conductores, información requerida por la convocatoria e importante para validar el dimensionamiento y cumplimiento de la norma.  Las conexiones utilizadas en los planos, específicamente las marcadas como "DCU" y "Q", no están incluidas ni explicadas en el listado de conexiones, lo que dificulta la interpretación adecuada de los esquemas.  Aunque en los planos se evidencia lo que podría ser la localización específica de los sistemas AGPE, estos esquemas no se incluyen en las conexiones adicionalmente no se evidencia la línea de conexión correspondiente a cada AGPE con el transformador asociado, este material se utilizará su disposición técnica y límite de capacidad con respecto al nodo de conexión.  En los planos y conexiones no se distinguen adecuadamente los postes de concreto de media tensión (MT) con capacidad de 1324 daln de los postes de hormigón según lo indica el presupuesto.  No se evidencian las calles y carreras			X	No se evidencian los planos y diagramas unifilares proyectados con los ajustes respectivos. Adicionalmente, con respecto a las observaciones sobre las longitudes y el calibre de las acorneddas, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores." Sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1.1 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 cable 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-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" presentado, se menciona que "no es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente (...) dado que la totalidad del sistema actual incumple con los criterios técnicos, de seguridad y operatividad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE". Sin embargo, como punto de partida para realizar la sustitución completa de la red existente, se espera que se presente algún insumo o conocimiento general sobre la configuración de la red existente, aún reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con la normativa técnica.
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X										

## CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

7 de 9

 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO JORGE EUECER GAITAN				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa	
No. De Usuarios	449	No. De Beneficiarios:	449	Fecha de Evaluación:	27 de junio de 2025	Código SUI	8928	Fecha de evaluación subsanación:	
Valor total del Proyecto:	\$ 11.358.237.452	Valor Solicitado al PRONE:	11.358.237.452	Valor de Cofinanciación (si aplica):		Usuarios Registrados en SUI	449	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			N/A	SI
B-3) DOCUMENTOS ECONOMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025									
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor coinciden con las subactividades presentadas en el presupuesto general.	X						
		Datos básicos del proyecto	X						
		Contribución política pública	X						
		Identificación y descripción del problema	X						
		Identificación y análisis de participantes	X						
		Población afectada y objetivo	X						
		Objetivos específicos	X						
		Alternativas de solución	X						
		Estudio de necesidades	X						
		Análisis técnico de la alternativa	X						
		Localización de la alternativa	X						
		Cadena de valor de la alternativa	X						
		Análisis de riesgos alternativa	X						
		Ingresos y beneficios alternativa	X						
2	Plan de inversiones quinquenal	Flujo Económico	X						
		Indicadores y decisión	X						
		Indicadores de producto	X						
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
		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 cubra con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).			N/A				
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2016 Capítulo 6 en cuanto a criterios generales.							
		• Considera los tipos de proyectos (I, II, III, IV)							
		• Identificación, evaluación de alternativas, valoración, priorización y ejecución de los proyectos de inversión							
		• Plan de inversión donde analiza, cuantifica y valora las necesidades de los usuarios y del mercado de comercialización atendido por el OR							
		• Horizonte de planeación							
		• El proyecto debe permitir el cumplimiento de las metas propuestas del OR en el horizonte señalado.							
		• 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.							
3	Análisis de Costos y presupuesto	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			N/A				
		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							
		-Osmorte 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						
		4	Flujo de fondos del proyecto	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 Incluir el salario mínimo legal vigente, incluye la cantidad, rendimiento, valor unitario y valor total.	X								
Materiales y estudio de mercado: Los precios de materiales deben estar sustentados en cotizaciones del mercado.									
El tipo de cable, transformadores y sistemas AGPE debe estar especificado en los planos y coincidir con lo presentado en la memoria de cálculo				X		La cantidad de transformadores por capacidad no concuerdan con las memorias de cálculo		X	La cantidad de transformadores por capacidad no concuerdan con las memorias 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 del Análisis de Precios Unitarios (APU) se establece una cantidad de dos (2) paneles solares por APU. No obstante, en el presupuesto general, la cantidad asociada al ítem 5.3 corresponde al número total de paneles solares, lo cual genera una duplicidad en la contabilización de este componente.		X	En la carpeta Air-e -Subsanación, solo se adjunta el Presupuesto general, no se anexó Archivo APU, por lo tanto, no permite verificar la información, y/o subsanación indicada
Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desagregarse como ítem de actividades.				X		No se evidencia, dentro del presupuesto ni en los Análisis de Precios Unitarios (APU), un ítem que relacione el sistema de medición correspondiente a los AGPE diseñados.		X	En la carpeta Air-e -Subsanación, solo se adjunta el Presupuesto general, no se anexó Archivo APU, por lo tanto, no permite verificar la información, y/o subsanación indicada
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		Si bien se cuenta con el plan de acción social desagregado por ítem de actividad en la carpeta B-4, se recomienda anexarlo al análisis de costos y presupuesto			
Los valores de cada APU deben coincidir con el presupuesto general.				X		Validar el valor del APU 6.14 no corresponde al valor del presupuesto		X	En la carpeta Air-e -Subsanación, solo se adjunta el Presupuesto general, no se anexó Archivo APU, por lo tanto, no permite verificar la información, y/o subsanación indicada
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					
<b>OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"</b>									
<b>OBSERVACIONES ADICIONALES</b>									
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 Todos los cambios que se realicen que implique modificar otros documentos de cualquier componente, se deben actualizar para la subsanación									
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 JORGE EUECER GAITAN					Vigencia:		2025		Revision y evaluacion Previa								
No. De Usuarios		449		No. De Beneficiarios:		449		Fecha de Evaluación:		27 de junio de 2025		Código SUI		8928					
Valor total del Proyecto:		\$ 11.358.237.452		Valor Solicitado al PRONE:		11.358.237.452		Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Usuarios Registrados en SUI		449					
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 especificos del plan de accion social		x													
				Etapas para la ejecucion 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 minimo 2 espacios de formacion destinados a la Normalizacion de Redes Electricas															
				f. Diseñar un estrategia para fortalecer la comunicacion 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 capacitacion 1 colectiva y una con acompañamiento individual																			
e. Se realizara 1 taller sobre Administracion, Operacion y Mantenimiento (AGM)																			
f. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementación de la estrategia de comunicacion con la ciudadanía y recepcion de PQRSF																			
g. Se realizara 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes																			
h. Se realizara 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 realizara la entrega al Ministerio de Minas y Energia de 1 informe final del Plan de Accion de Responsabilidad Social																			
l. Se realizara 1 ultimo taller de refuerzo sobre AGM																			
Identifica el presupuesto del Plan de Accion Social		x																	
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS				x		La fecha de inicio indicada en el formato PAS no coincide con la establecida en el cronograma.						x		Al revisar las fechas entre el 8 de septiembre de 2025 y el 15 de junio de 2026, se obtiene un total de 280 días. Sin embargo, el PAS indica una duración de 267 días, lo que evidencia que el cálculo no fue ajustado adecuadamente con base en las fechas definidas.					
Identifica el periodo de duracion del PAS		x																	
El documento se encuentra firmado en la presente vigencia		x																	
El documento se encuentra firmado por el Representante Legal		x																	
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		x				La fecha de inicio indicada en el formato PAS no coincide con la establecida en el cronograma.													
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"												OBSERVACIONES ADICIONALES							
												Al revisar las fechas entre el 8 de septiembre de 2025 y el 15 de junio de 2026, se obtiene un total de 280 días. Sin embargo, el PAS indica una duración de 267 días, por lo tanto, el cálculo no fue ajustado con base en las fechas de inicio y fin del PAS.							
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto												FAVORABLE				NO FAVORABLE		x	