




 Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:	Normalización de Redes Eléctricas Barrio Oscar Mejía					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa			
No. De Usuarios	222	No. De Beneficiarios:	222	Fecha de Evaluación:	27 de junio de 2025	Código SUI	3974	Fecha de evaluación subanación:		21 de julio de 2025.	
Valor total del Proyecto:	\$ 6.686.479.367	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 6.686.479.367	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	222				
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		Motivo	
				SI	NO			N/A	SI		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 (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 grilla, sobre techos/canchos 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			Favor colocar la nota descrita en el formato dispuesto en la convocatoria "Nota: los 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 subanar 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 subanar el requisito en el término dispuesto para ello.						
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por	Firmada por el Tomador y la aseguradora		X		No presenta la 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 la 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: i) la responsabilidad de los diseños y presupuestos presentados para el proyecto PRONE ii) el cumplimiento de los compromisos del Operador de Red en su propio plan de inversión en normalización de redes		X		No presenta la 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 la 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 la 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 la 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 la 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 subanado por el operador de red		X		No presenta la 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 subanar alguno de los anteriores requisitos	X			Debe aportar la Garantía de Seguridad. Así, de conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV, PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subanar 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 1997	X						
Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizadas las redes eléctricas	X										
Que certifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalicen las redes eléctricas del(los) barrio(s) subnormal(es).	X										
Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentran ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres.	X										
Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentre(n) en litigio por la propiedad.	X										
Que concierne y está de acuerdo con el tipo de medida a utilizar en el proyecto (especificando que el tipo de medida es AMI y 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 contempla 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 subanar alguno de los anteriores requisitos	X					El certificado debe ser presentado con la información que en él se solicita, así que para ello debe 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 subanar el requisito en el término dispuesto para ello.					


 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		Normalización de Redes Eléctricas Barrio Oscar Mejía				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa	
No. De Usuarios	222	No. De Beneficiarios:	222	Fecha de Evaluación:	27 de junio de 2025	Código SUI	3974	Fecha de evaluación subsanación:	
Valor total del Proyecto:	\$ 6.686.479.367	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 6.686.479.367	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	222	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
4	Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar"	El listado de usuarios beneficiarios debe incluir la ubicación de cada vivienda en coordenadas bajo el formato Magna Sirgas origen Bogotá y la dirección completa, diligenciado en su totalidad en el formato denominado "Listado de usuarios a beneficiar" proporcionado por el Ministerio	X						
		Formato "Listado de usuarios a beneficiar" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X						
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X						
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X						
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					X				
5	Acuerdo para la atención de los usuarios normalizados y en el formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" (si aplica)	Formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" diligenciado en su totalidad, en el que conste el compromiso del comercializador frente a la atención de usuarios normalizados y que podrá ser modificado en atención a los acuerdos realizados entre el operador de red y el comercializador.			X				
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X				
		El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.			X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X				
6	Certificado del Operador de Red y en el formato "Certificación Operador de Red"	Financiar y brindar el apoyo técnico requerido para la adecuación de las redes internas de las viviendas beneficiadas	X						
		Compromiso en la contratación de personal local que cumpla con los perfiles requeridos	X						
		Listado de usuarios a beneficiar posterior al replanteo y previo al inicio de obras	X						
		Compromiso a realizar la administración, operación, mantenimiento y reposición de la infraestructura de normalización	X						
		Se compromete a realizar la COMERCIALIZACIÓN de la energía eléctrica requerida y/o inyectada a la red por los nuevos usuarios y/o por los sistemas de autogeneración a pequeña escala (AGPE) de acuerdo con la regulación vigente	X						
		Compromiso de realizar las socializaciones y acompañamiento social necesario a las comunidades objeto del proyecto antes y durante su ejecución con el fin de garantizar el compromiso y participación de estas	X						
		El representante legal manifiesta bajo la gravedad del juramento, que no se encuentra incurso en inhabilidades o incompatibilidades previstas en la Ley, en especial la Ley 80 de 1993 y la Ley 1150 de 2007	X						
		Establece el compromiso de asumir costos adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto	X						
		Compromiso de establecer eficientes 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) de(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				
		Si el documento que se presenta es cofinanciado, se deberá indicar el porcentaje de cofinanciación el cual debe estar entre el 3% y 90% del valor total asociado a normalización			X				
		Debe indicar el valor numérico de cofinanciación			X				
		Estado financiero o Balance general, debidamente certificado y firmado por un contador público, con corte a 31 de diciembre de 2024			X				
		Documento que demuestre que el operador tiene líneas de crédito preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.			X				
		Indicadores de solvencia financiera o recursos de caja con destinación específica para el proyecto, cuando se realice la cofinanciación con recursos propios y no a través de líneas de crédito			X				
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X				
		El documento se encuentra en formato PDF.			X				
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.			X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X				


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																										
Nombre del Proyecto:		Normalización de Redes Eléctricas Barrio Oscar Mejía					Vigencia:		2025																	
No. De Usuarios		222		No. De Beneficiarios:		222		Fecha de Evaluación:		27 de junio de 2025																
Valor total del Proyecto:		\$ 6.686.479.367		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 6.686.479.367		Código SUI		3974																
						Valor de Cofinanciación (si aplica):		Usuarios Registrados en SUI		222																
						\$0				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 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, 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 paríetes, no a sistemas AGPE.		X											
								Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X		La información 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"						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		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.									
												Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X											
												El documento se encuentra en formato PDF.			X											
												El documento se encuentra firmado por el representante legal.			X											
						Anexo 3 "Cronograma"						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		El anexo 3 debe presentarse en formato PDF. 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.									
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 OSCAR MEJÍA					Vigencia:		2025		Revision y evaluacion Previa																					
No. De Usuarios		222		No. De Beneficiarios:		222		Fecha de Evaluación:		27/06/2025		Código SUI		3974																		
Valor total del Proyecto:		6.686.479.367		Valor Solicitado al PRONE:		6.686.479.367		Valor de Cofinanciación (si aplica):		50,00		Usuarios Registrados en SUI		222																		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE							Verificación			Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía																		
							CUMPLE					CUMPLE																				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025							SI			NO			N/A			Observaciones		SI		NO		Motivo										
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 encuentra debidamente referenciado con el nombre del proyecto, se debe incluir la localización, zona específica 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 el documento se evidencia que hay 78 folios sin embargo la última hoja del documento en su pie de página dice 75 de 76, 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 estudio de suelo previo 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- 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 (se diseño Carga muerta - Sobre carga muerta - Carga viva - Carga viva de cubierta - Carga sísmica - Coeficiente de disipación de energía - Carga de empuje de tierra y presiones laterales) - (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 la tabla de resultados y su cumplimiento conforme a los dispuesto en la Norma				X		No se adjuntó 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, un embargo, no se evidencia en el documento el cuadro de resumen de estos resultados y su cumplimiento conforme a los 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.																										
2		Planos Estructurales				Planos detallados que muestren la disposición, dimensiones y detalles de los elementos estructurales, refuerzos, nombre del proyecto, nombre de los ingenieros responsables, localización, fecha, escala, convenciones, simbología, cortes, alzados, plantas.				X		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		De acuerdo con el documento diligenciado, 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 resalta la necesidad de realizar un análisis detallado de las condiciones del terreno en función de la localización específica de cada una de los proyectos. Conforme a lo establecido en la NCR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico elaborado por un profesional idóneo, cuya firma y matrícula 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 NCR-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		No anexan el documento solicitado, con los 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.																				
						Anexan documentos que certifiquen la experiencia y/o posgrado en estructuras y/o geotecnia (diploma y/o certificados de experiencia), de los profesionales que hacen parte de la elaboración de los estudios y/o diseños.				X		No se 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																						
6		Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador				Debe constar que el proyecto cumple con lo establecido en el debido reglamento técnico no 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 satisfacen 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 a "Sistema de puesta a tierra con una verilla de cobre 50" x 2,4 mm, la parte en cable de cobre desnudo o verde Nº 6, sin cubuladura y aislamiento y tratamiento de suelos, caja 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 2,2 m x 2,5 m x 2 m de profundidad (sin incluir espacio de las estructuras Tipo 1 y Tipo 2). No obstante, en el APU correspondiente, solo se contempla para esta actividad un cuadrante y una herramienta para hoyo. 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 zona a donde se va realizar 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 "termaloid" 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 "sotador" 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 FINAL: 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 el proyecto.</p>																							<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 aclaran lo solicitado.</p> <p>Nota 3: No aclaran lo solicitado.</p> <p>Nota 4: No aclaran 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 OSCAR NEJA				Vigencia:		2025			
No. De Usuarios		222		No. De Beneficiarios:		222		Fecha de Evaluación:			
Valor total del Proyecto:		6.686.479.367		Valor Solicitado al PRONE:		6.686.479.367		27/08/2025			
				Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Código SUI			
								3974			
						Usuarios Registrados en SUI		222			
Revisión y evaluación Previa								Fecha de evaluación subsanación:			
								21 de julio de 2025.			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación			
				CUMPLE				CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI NO N/A		Observaciones		SI NO			
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025											
DISEÑO ELÉCTRICO											
1	Memorias de cálculo	Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.	X			El nombre del proyecto debe ser integral tanto en la normalización de redes como el sistema de AGPE, esto debido a que se trata de un mismo proyecto. Adicionalmente este debe coincidir con el título de cada anexo que se relacione para el eproyecto		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 Objeto del RETIE, del Título 3 "Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME-40117 de 2024.	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.					
		a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.									
		b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.	X			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 lo 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		
		c. Análisis y cuadros de cargas iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizadas por la UPMIE), incluyendo el análisis de factor de potencia y armónicos cuando aplique.	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 UPMIE. Esta información es fundamental para gestionar 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 Minero-Energética — UPMIE en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024-2038" o aquel más actualizado." Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPMIE, por tanto no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPMIE.		
		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 fundamentada 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 Minero-Energética — UPMIE en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024-2038" o aquel más actualizado." Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPMIE, 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. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro concéntrico.)	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 "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 "6.4. Cálculos Mecánicos ENQUEPUNAO 2024" se envió la memoria de cálculo con este ajuste.		
		m. Cálculo y coordinación de protecciones contra sobre corrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60947-2 Anexo A.	X			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 electrodutos), bandejas corticales y volumen de encamientos (cable, 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 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 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 climáticas, 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 verificar 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 al estudio de suelos, aun así se menciona que estos fueron tomados de estudios previos realizados, sin embargo no se evidencia que estos sean cargados.				
Capacidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid	X			Se observa que en la Tabla 4 el valor total registrado corresponde al número de paneles 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 permite 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 UPMIE, 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 "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 — UPMIE en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 - 2038" o aquel más actualizado." Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizado por la UPMIE.				
				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.			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 II. 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 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%.				
La capacidad total de transformadores no concuerda con la información suministrada en el anexo 1				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.							
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	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 OSCAR NEJA				Vigencia:		2025			
No. De Usuarios:		222		No. De Beneficiarios:		222		Fecha de Evaluación:			
Valor total del Proyecto:		6.686.479.367		Valor Solicitado al PRONE:		6.686.479.367		27/08/2025			
				Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Código SUI:			
								3974			
						Usuarios Registrados en SUI:		222			
Fecha de evaluación subsanación:								21 de julio de 2025.			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						CUMPLE		CUMPLE			
						Observaciones		Motivo			
1.1 Planos y esquemas eléctricos						No se evidencian los medidores ni los gabinetes del medidor dentro de los planos, lo cual impide verificar la solución completa para los sistemas 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-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 calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.	
						No se especifican las longitudes de las acometidas 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 convenciones utilizadas en los planos, específicamente las marcas como "DCU" y "G", no están incluidas ni explicadas en el listado de convenciones, 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 convenciones adicionales no se evidencia la línea de conexión correspondiente a cada AGPE con el transformador asociado, esto impide validar su disposición técnica y límite de capacidad con respecto al nodo de conexión.					
						En los planos y convenciones 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.					
						En los planos y convenciones 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.					
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				X	
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 medida -Sistema de puesta a tierra -Identificación de sistemas AGPE indicando su capacidad -Diagrama unifilar del sistema AGPE.						X				X	
Detalles de cortes horizontales y verticales: -Distancias de seguridad y de trabajo -Dimensiones de los equipos -Plata de conductores -Calibres 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				X	
Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica						X				X	
Planos en formato DWG y PDF con rotulo, convenciones, capas y bloques						X				X	
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X					
2 Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados						X				X	
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X					
3 Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador.						X					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X					
4 Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador.						X					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X					
5 Descripción de sistemas de medición						X				X	
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X					

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																	
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																	
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO OSCAR NEJA					Vigencia:	2025		Revisión y evaluación Previa							
No. De Usuarios:		222		No. De Beneficiarios:		222		Fecha de Evaluación:	27/06/2025		Código SUI:	3974					
Valor total del Proyecto:		6.686.479.367		Valor Solicitado al PRONE:		6.686.479.367		Valor de Cofinanciación (si aplica):	0		Usuarios Registrados en SUI:	222					
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	
6	Descripción del sistema AGPE			Descripción detallada del sistema de AGPE a utilizar, el cual debe dar cumplimiento a la Resolución CREG 174 de 23 de noviembre de 2021. Esta descripción debe contar con la información y/o documentación detallada donde especifique características técnicas y civiles de dicho proyecto, cálculos de dimensionamiento, diagramas unifilares, cortes horizontales y verticales de la estructura a implementar, etc. Además de contar con los estudios de potencial energético según sea el caso, capacidad de generación y el estudio y/o documentación requerida por el Operador de Red para la implementación de sistemas de AGPE con entrega de excedentes a la red según lo establecido en la CREG 174 de 2021.			X			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 5500 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 "Columbiana", sin detallar la localización específica del proyecto ni las condiciones particulares del entorno donde se implementará. De acuerdo con las especificaciones técnicas de los insumos, 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 definidos. 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 insumo especificado en el proyecto ya incorpora esta 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 cuerdas energéticas 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 la 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 adjuntados no se evidencia los cortes verticales para los sistemas AGPE.				No se presentó la documentación ajustada con la 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 "ACLUARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2023" 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 del apartado II, ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 de 2023 "Así mismo, es pertinente tener en cuenta que el consumo básico a cubrir debe garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo estipulado en el literal a) del artículo 8 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 corto, 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 "ACLUARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2023" se aclara que se cuenta con un DCU para realizar la medición de la energía inyectada por el sistema de AGPE, no obstante no se presentan las memorias de cálculo y los diagramas unifilares con los ajustes respectivos en el que especifique o se incluya este equipo y las características técnicas operativas y de funcionamiento.			
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X														
7	Análisis de Alternativas			Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio subnormal o de manera remota, el documento debe incluir: -Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local -Criterios de selección -Costos, ventajas y desventajas de cada tipología -Selección final -Conclusiones.				X		En el numeral 4 Selección final de la alternativa no aparece el nombre del proyecto El número de usuarios en conclusiones no corresponde al del proyecto		X			No se presentó la documentación ajustada con la observaciones		
Certificación de que la alternativa propuesta del proyecto corresponde a la mejor alternativa para atender el problema propuesto, de acuerdo con el análisis de alternativas realizado para el proyecto.					X			La certificación está incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada			X				No se presentó la documentación ajustada con la observaciones		
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														
8	Esquema de sostenibilidad			Esquema de sostenibilidad que incluya: -Marco normativo -Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de ADM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (si se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por demora en el desembolso de subsidios.				X		No se evidencia con claridad el esquema de facturación asociado al sistema propuesto, particularmente en lo relacionado con el manejo de los excedentes de energía generados por el sistema AGPE y el correspondiente cruce de costos con los usuarios asociados a cada sistema AGPE. Se debe aclarar la metodología mediante la cual se realizará la distribución equitativa del beneficio de energía entre los usuarios beneficiarios del sistema.		X			No se presentó la documentación ajustada con la observaciones		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X														
9	Análisis de Riesgos			Matriz de probabilidad y valoración del riesgo - consecuencia y las acciones de manejo, análisis de riesgo de desastres. La matriz debe tener lo siguiente: - Frecuencia o posibilidad de que ocurra cada riesgo identificado - Evaluar la gravedad de las consecuencias si el riesgo se materializa Matriz de evaluación del riesgo (bajo, medio, alto) basada en la probabilidad de impacto - Análisis cualitativo y cuantitativo con el uso de metodologías para evaluar los riesgos en términos económicos y de seguridad				X									
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					X												
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"												OBSERVACIONES ADICIONALES					
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	

 Matriz de verificación de requisitos										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO OSCAR NEJA				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa		
No. De Usuarios	222	No. De Beneficiarios:	222	Fecha de Evaluación:	27/06/2025	Código SUI	3974			
Valor total del Proyecto:	6.686.479.367	Valor Solicitado al PRONE:	6.686.479.367	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	222	Fecha de evaluación subsanación:	21 de julio de 2025.	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		
				CUMPLE				CUMPLE		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones		SI	NO
								Motivo		
B-3) DOCUMENTOS ECONÓMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025										
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cartera de valor coinciden con las subactividades presentadas en el presupuesto general.	X							
		Datos básicos del proyecto	X							
		Contribución política pública	X							
		Identificación y descripción del problema	X							
		Identificación y análisis de participantes	X							
		Población afectada y objetivo	X							
		Objetivos específicos	X							
		Alternativas de solución	X							
		Estudio de necesidades	X							
		Análisis técnico de la alternativa	X							
		Localización de la alternativa	X							
		Cadena de valor de la alternativa	X							
		Análisis de riesgos alternativa	X							
		Ingresos y beneficios alternativa	X							
		Flujo Económico	X							
		Indicadores y decisión	X							
		Indicadores de producto	X							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X						
2	Plan de inversiones quinquenal	Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyan los barrios, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubra con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).			N/A					
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2018 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 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			N/A					
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 designan los ítems, actividades y demás componentes correspondientes (Equipo, herramientas, materiales, mano de obra y transporte)	X							
		El APU se presenta en formato editable y formulado	X							
		APU.								
		Equipos y Herramientas: Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total.								
		Mano de obra: Incluye los diferentes tipos de personal, toma como referencia inicial el salario mínimo legal vigente, incluye la cantidad, rendimiento, valor unitario y valor total.	X							
		Materiales y estudio de mercado: Los precios de materiales deben estar sustentados en cotizaciones del mercado.								
		El tipo de cable, transformadores y sistemas AGPE debe estar especificado en los planos y coincidir con lo presentado en la memoria de cálculo.	X							
		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 An-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 An-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 anexionar al análisis de costos y presupuesto			
		Los valores de cada APU deben coincidir con el presupuesto general.		X			Verificar los valores APU 6.12 - 6.13, hay diferencias con el formato de presupuesto			
		La suma de los porcentajes de AUJ 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, AUJ y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.	X							
		Los valores de los materiales, mano de obra, equipos y herramientas están soportados con el estudio de mercado adelantado por el OR para los precios referidos.	X							
		Se debe entregar el archivo en formato Excel y PDF firmado (Presupuesto general)	X							
		El presupuesto podrá incluir el valor de la interventoría el cual será del 7% de los costos directos (este valor no será financiado por el PRONE)			N/A					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X						
4	Flujo de fondos del proyecto	Detalla los recursos asignados a cada actividad y los tiempos de ejecución, en concordancia con las actividades y fechas establecidas en el Anexo 3 "CRONOGRAMA". Adicionalmente, en estos anexos deberá considerarse lo señalado en el Título IV "ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución.	X				El nombre del proyecto no coincide con el registrado en la carta de presentación		X	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X							
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES		
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. Se solicita verificar que el nombre del proyecto coincida en todos los documentos.										
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 OSCAR NEJA					Vigencia:		2025	Revisión y evaluación Previa																													
No. De Usuarios		222		No. De Beneficiarios:		222		Fecha de Evaluación:		27/06/2025		Código SUI		3974		Fecha de evaluación subsanación:		21 de julio de 2025.																					
Valor total del Proyecto:		6.686.479.367		Valor Solicitado al PRONE:		6.686.479.367		Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Usuarios Registrados en SUI		222																									
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 ACCIÓN DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025																																							
1	Plan de acción de responsabilidad social	Documento en el formato "Plan de Acción Social"				X																																	
		Nombre del Proyecto				X																																	
		Departamento				X																																	
		Cantidad de usuarios				X																																	
		Objetivos específicos del plan de acción 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 acortador para fortalecer la comunicación entre la ciudadanía y el ejecutor				X																																			
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				X																																			
g. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre motores 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 Acción Social						X			El valor del presupuesto asignado al componente social no coincide entre el formato PAS y el formato de presupuesto detallado. En el PAS el valor registrado es de \$348.124.623, mientras que en el excel del presupuesto detallado aparece por \$48.599.459																														
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	Error en el cálculo de meses y días entre las fechas de inicio y fin de implementación del PAS. El periodo comprendido entre el 8 de septiembre de 2023 y el 15 de junio de 2026 es de 280 días. Sin embargo, en el formato del PAS indican un periodo menor con un total de 267.																								
Identifica el periodo de duración 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																													
Se debe subsanar. El valor del presupuesto asignado al componente social no coincide entre el formato PAS y el formato de presupuesto detallado y general. En el PAS el valor registrado es de \$348.124.623, mientras que en el excel del presupuesto detallado y general aparece por \$48.000.459. De igual forma, el valor total adjudicado presentado en el formato denominado "Presupuesto Intervención Social - CE PRONE" es diferente al que aparece en el formato de "presupuesto general", en uno aparece por valor de 6.686.479.367 y en el otro por 4.971.435.125. Por otra parte, la fecha de inicio indicada en el formato PAS no coincide con la establecida en el cronograma.										Error en el cálculo de meses y días entre las fechas de inicio y fin de implementación del PAS. El periodo comprendido entre el 8 de septiembre de 2023 y el 15 de junio de 2026 es de 280 días. Sin embargo, en el formato del PAS indican un periodo menor con un total de 267.																													
										FAVORABLE										NO FAVORABLE										x									