


CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20251 de 11


Matriz de verificación de requisitos										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATIO BONITO						Vigencia:	2025	
No. De Usuarios		205	No. De Beneficiarios:		205	Fecha de Evaluación:		26/06/2025	Código SUI	8560
Valor total del Proyecto:		\$ 5.619.164.450	Valor Solicitado al PRONE:		\$ 5.619.164.450	Valor de Cofinanciación (si aplica):		0	Usuarios Registrados en SUI	205
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Carpeta de ubicación del archivo
						CUMPLE				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						SI	NO	N/A	Observaciones	
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			https://minenergia.gov.co/informacion/portal/verificar-proyectos	
		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		Completar el nombre del proyecto	
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.					x		Coordenadas replicadas para varios usuarios	
		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 subsanar alguno de los anteriores requisitos				x			Debe ajustar la información para que concuerde con los demás documentos presentados y aclarar la razón de las coordenadas replicadas para varios usuarios	
		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			
		Financiar y brindar el apoyo técnico requerido para la adecuación de las redes internas de las viviendas beneficiadas				X				
		Compromiso en la contratación de personal local que cumpla con los perfiles requeridos				X				
		Listado de usuarios a beneficiar posterior al replanteo y previo al inicio de obras				X				
		Compromiso a realizar la administración, operación, mantenimiento y reposición de la infraestructura de normalización				X				
		Se compromete a realizar la COMERCIALIZACIÓN de la energía eléctrica requerida y/o inyectada a la red por los nuevos usuarios y/o por los sistemas de autogeneración a pequeña escala (AGPE) de acuerdo con la regulación vigente				X				
		Compromiso de realizar las socializaciones y acompañamiento social necesarios a las comunidades objeto del proyecto antes y durante su ejecución con el fin de garantizar el compromiso y participación de estas				X				
		El representante legal manifiesta bajo la gravedad del juramento, que no se encuentra incurso en inhabilidades o incompatibilidades previstas en la Ley, en especial la Ley 80 de 1993 y la Ley 1150 de 2007				X				
6	Certificado del Operador de Red y en el formato "Certificación Operador de Red"	Establece el compromiso de asumir costos adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto				X				
		Compromiso de establecer e/los 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			
		Expedido en la vigencia 2025				X				
		Relación de e(los) nombre(s) del(los) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI				X				
		Numero de usuarios registrados por barrio				X				
7	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSPD del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X				
		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				
		8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica)	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						

 Matriz de verificación de requisitos								
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025								
Nombre del Proyecto: NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATIO BONITO						Vigencia:	2025	
No. De Usuarios	205	No. De Beneficiarios:	205	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	8560	
Valor total del Proyecto:	\$ 5.619.164.450	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 5.619.164.450	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	205	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
				CUMPLE				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones	
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		El OR deberá completar la información en su totalidad relacionada con la garantía de seriedad de oferta allí solicitada en el formato	
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X	El OR deberá completar la información en su totalidad relacionada con la garantía de seriedad de oferta allí solicitada en el formato	
			El documento se encuentra en formato PDF.	X			Se observa que, en el apartado en el cual se dispone de la información correspondiente a los sistemas AGPE, estos no coinciden con lo dispuesto en la información de los mismos, toda vez que un sistema AGPE no es lo mismo que un panel solar, un sistema es el conjunto de paneles y/o arreglo de paneles. Para este caso el Numero de sistemas AGPE son 40.	
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X		Se debe indicar que el sistema de medida es AMI	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X			El OR deberá dar cumplimiento a lo solicitado en el presente formato llenando la totalidad de la información requerida y ajustar la informacion solicitada
		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				
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X				
			El documento se encuentra en formato PDF.	X				
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		
		Anexo 3 "Cronograma"	Formato "Anexo 3 Cronograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, 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"
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X			El nombre del proyecto no coincide con el registrado en la carta de presentación
El documento se encuentra en formato PDF.			X			El documento no se encuentra en formato PDF		
El documento se encuentra firmado por el representante legal.			X			El documento no se encuentra firmado por el representante.		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X			El OR deberá aportar el presente formato suscrito por el Representante Legal y en formato PDF, ajustando la informacion indicada en las observaciones del presente requisito, so pena de rechazo por parte de la Entidad		
OBSERVACIONES ADICIONALES								
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE		NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR	
							X	

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

4 de 11

 Matriz de verificación de requisitos							
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025							
Nombre del Proyecto: NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATIO BONITO						Vigencia:	2025
No. De Usuarios	205	No. De Beneficiarios:	205	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	8560
Valor total del Proyecto:	\$ 5.619.164.450	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 5.619.164.450	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	205
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones
6	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador	Debe constar que el proyecto cumple con lo establecido en el debido reglamento técnico. 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 corresponden a 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.
		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							
<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, referencia a: "Sistema de puesta a tierra con una varilla de cobre 5/8" x 2.4m, bajante en cable de cobre desnudo o verde N° 6, con soldadura exotérmica 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 2.5 m x 2.5 m x 2 m de profundidad (sin incluir espacio de la formaleta) para las estructuras Tipo 1 y Tipo 2. No obstante, en el APU correspondiente, solo se contempla para esta actividad un ayudante y una herramienta para hoyar. Por lo anterior se solicita aclarar y ajustar tanto el tipo de herramientas 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 "formaleta" 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 "solado" 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>							
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE		NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR
							X

 Matriz de verificación de requisitos								
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025								
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATIO BONITO						Vigencia: 2025	
No. De Usuarios	205	No. De Beneficiarios:	205	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	8560	
Valor total del Proyecto:	\$ 5.619.164.450	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 5.619.164.450	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	205	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
				CUMPLE				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones	
						Carpetas de ubicación del archivo		
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					
		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					
		a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.		X				
		b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.		X				Se indica el artículo 16 del RETIE, sin embargo se debe tener en cuenta que la normativa actual vigente es la Resolución 40117 de 2024, la cual hace alusión al análisis de riesgos por descargas atmosféricas en el Título 19
		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				No se evidencian los cuadros de cargas iniciales y futuras, si bien no se proyecta la instalación de las redes internas se debe tener un estimado de la carga de cada usuario y la proyección de crecimiento en la demanda por región realizada por la UPME
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico	X					
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.		X				Se referencia la tabla 5, sin embargo, la información esta presente en la tabla 6.
		f. Análisis del nivel de tensión requerido	X					
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.			X			
		h. Cantidad y capacidad de transformadores		X				Si bien se evidencia el análisis y cálculos correspondientes al ítem en cuestión, asimismo se denota la ausencia uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME, lo cual podría cambiar el análisis eléctrico. El número de usuarios presentados no concuerda, en las memorias se indican 257 usuarios
		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				Se debe soportar el valor de kWh de \$907
		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 60090 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro conductor).		X				Se indica "El conductor a seleccionar debe cumplir simultáneamente con las restricciones de corriente nominal y la caída de tensión acorde al documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas MT Sin Neutro de AIR-E" sin embargo, no se observa ninguna verificación. El documento "Proyecto Tipo" mencionado no está adjunto en la documentación del proyecto.
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.		X				Si bien se encuentra una justificación con base en un documento de AIR-E, este no se encuentra anexo, se recomienda anejar el documento y/o mencionar el cálculo detallado realizado. Adicionalmente, se menciona un anexo 6.4, pero no se evidencia dicho documento en los anexos.
		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				El documento mencionado "Proyecto Tipo" no está adjunto en la documentación del proyecto
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortacables y volumen de encerramientos (cajas, conduletas, armarios, etc.)			X			
		o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia.	X					
		p. Cálculos de regulación (Incluir el soporte de los valores permitidos por el OR)		X				No incluye los valores permitidos por el OR
		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 relaciona el nombre del archivo para remitirse al mismo, no es posible la validación		
t. Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid		X				Se observa que en la tabla 4 el total registrado corresponde al número de paneles solares. Este valor debe corresponder al número de sistemas AGPE.		
u. 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 evidencia el análisis y cálculos correspondientes al ítem en cuestión, se denota la ausencia del uso de la proyección de la demanda realizado por la UPME, lo cual podría cambiar el análisis eléctrico. Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del literal a) de la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad de los transformadores. La convocatoria es explícita indicar los requisitos de cada ítem, por ello, se recomienda cargar el archivo correspondiente a la carpeta 1 y que el proyecto se presente de manera integral tanto la normalización como el sistema AGPE		
v. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X					Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación		
1.1	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 (acometida) - Calibre y longitud de los conductores - Indicar calles, carreras y puntos cardinales - Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.		X			En el plano proyectado no se evidencian los medidores y los gabinetes del inversor No se evidencian las longitudes de las acometidas a los usuarios ni su calibre No se evidencian las convenciones demarcadas con DCU y G, no están indicadas en el listado de convenciones. No se evidencian los sistemas AGPE en las convenciones.	
		Diagrama unifilar existente y proyectado que incluya: - 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			No se identifica el diagrama unifilar de la red existente. La red aérea de MT Proyectada de 13.2 kV no muestra el calibre del conductor No se evidencian las longitudes de los conductores No se evidencia el diagrama unifilar de conexión del sistema AGPE	
		Detalles de cortes horizontales y verticales: - Distancias de seguridad y de trabajo - Dimensiones de los equipos - Ruta de conductores - Entrada de acometida - Detalle de la red aérea - Detalle de montaje del transformador - Detalle de puesta a tierra del transformador - Detalle de la instalación del sistema AGPE.		X			No se evidencian planos con detalles de cortes horizontales y verticales	
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica		X			No se evidencia el listado de equipos utilizados en el diseño sobre los planos	
		Planos en formato DWG y PDF con rotulo, convenciones, capas y bloques	X					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito	

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

7 de 11

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>								
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025								
Nombre del Proyecto: NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATIO BONITO						Vigencia:	2025	
No. De Usuarios	205	No. De Beneficiarios:	205	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	8560	
Valor total del Proyecto:	\$ 5.619.164.450	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 5.619.164.450	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	205	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Carpeta de ubicación del archivo
				CUMPLE		Observaciones		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO			
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 (baja, media, alta) basada en la probabilidad de impacto - Análisis cualitativo y cuantitativo con el uso de metodologías para evaluar los riesgos en términos económicos y de seguridad. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X		El documento no fue aportado por AIR-E S.A.S. E.S.P. en el conjunto de archivos	https://minenergia.col-sharingpoint.com/Lists/Archivos/DispForm.aspx?ID=15520_FONDOS/4.%20PRONE/7.%20Convocatorias/CONVOCATORIA%20PRONE%20001%2025/Archivos/30dev%20ent%20fase%20de%20proceso/fase%20.%20Registro/1.%20Proyecto%20reclutaci%20del%2050545%20ESP/PROYECTO%20OPACION%20MONITORIO%20MUNICIPAL%20URIBIA.%20PLAN%20GUARDA.pdf?cf=1&web=1&e=0rmlid
OBSERVACIONES ADICIONALES								
<p>Se identificó que el dimensionamiento del sistema fotovoltaico se realizó utilizando como base la irradiancia media diaria mensual correspondiente al mes crítico, con una inclinación de 15°. Esta metodología es más apropiada para sistemas de autoconsumo aislados o con almacenamiento, donde se busca garantizar el suministro durante el periodo de menor recurso solar. No obstante, al tratarse de un sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE) con inyección a red y generación de ingresos por excedentes, el diseño debería fundamentarse en el criterio de máxima captación de energía anual. En este contexto, es recomendable que el cálculo considere la irradiancia anual y una inclinación óptima que maximice la producción energética durante todo el año, alineando así el diseño técnico con los objetivos económicos del proyecto.</p> <p>Adicionalmente, si bien el documento de sostenibilidad incluye un análisis general, se recomienda fortalecer el componente operativo a largo plazo, particularmente en lo que respecta a la capacidad real de las comunidades energéticas para asumir las funciones de Administración, Operación y Mantenimiento (AOM).</p> <p>No se evidencia una integración adecuada entre los diseños de normalización de redes y los correspondientes al sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE), ya que se presentan como componentes independientes. Esta falta de articulación es evidente desde la denominación del proyecto, la cual hace referencia únicamente a la normalización de redes, sin incluir el sistema AGPE. Se recuerda que el proyecto debe ser integral, por lo que la totalidad de los documentos técnicos debe estar alineada, ser coherente entre sí y reflejar una propuesta unificada.</p>								
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE	NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR	X	

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20259 de 11

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 202510 de 11

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

1. Se identifica una modificación en el formato del Plan de Acción Social, específicamente en la nota al pie n.º 1 (Tabla 1. Temáticas para la transversalización de los enfoques diferenciales, territoriales y culturales para el fortalecimiento de conocimientos y capacidades). Se evidencia que el número de la nota fue cambiado de '1' a '24'. Se solicita respetar la estructura y el contenido original de los formatos.