


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 VILLA FAUSTA						Vigencia:	2025	
No. De Usuarios	353	No. De Beneficiarios:	353	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	4114	
Valor total del Proyecto:	\$ 14.451.352.036	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 14.451.352.036	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$	Usuarios Registrados en SUI	353	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
				CUMPLE			Carpeta de ubicación del archivo	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A		
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				Debe completar el nombre del proyecto	
		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				Coordenadas replicadas para varios usuarios, algunos usuarios indican en el apartado de dirección "Sin Respuesta"
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X					
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		
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				https://minenergia.col.ub.energipoint.com/vu/7/3/8/rev/gruPOFONONOSPNE/2/3/arech20Documents/1/5/20.FONDOS/4.%20PRON/1/2.%20K.comercializaci/C/ONVOCATORIAS/20PRON/EN/20001-2025/Resultados%20dePr/20/valida/20/rev%20dePr/20/Proneci/Fase%20-2/20/registra/1.%20PR/rev/1%20AS/20ESP/PR/PRV/CT/0%20V/L/AS/20FA/IST/AS/20M/UN/PR/0%20U/8/BIA.%20L/AS/20G/UA/IR/A/g%20F-18/web-18-e-A/8o-GuX	
		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					
		Establece el compromiso de asumir costos adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto	X					
		Compromiso de establecer el/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			
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				https://minenergia.col.ub.energipoint.com/vu/7/3/8/rev/gruPOFONONOSPNE/2/3/arech20Documents/1/5/20.FONDOS/4.%20PRON/1/2.%20K.comercializaci/C/ONVOCATORIAS/20PRON/EN/20001-2025/Resultados%20dePr/20/valida/20/rev%20dePr/20/Proneci/Fase%20-2/20/registra/1.%20PR/rev/1%20AS/20ESP/PR/PRV/CT/0%20V/L/AS/20FA/IST/AS/20M/UN/PR/0%20U/8/BIA.%20L/AS/20G/UA/IR/A/g%20F-18/web-18-e-A/8o-GuX	
		Relación de el(los) nombre(s) del(los) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI	X					
		Numero de usuarios registrados por barrio	X					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X				
8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).	Formato "Cofinanciación por parte del OR" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.			X		https://minenergia.col.ub.energipoint.com/vu/7/3/8/rev/gruPOFONONOSPNE/2/3/arech20Documents/1/5/20.FONDOS/4.%20PRON/1/2.%20K.comercializaci/C/ONVOCATORIAS/20PRON/EN/20001-2025/Resultados%20dePr/20/valida/20/rev%20dePr/20/Proneci/Fase%20-2/20/registra/1.%20PR/rev/1%20AS/20ESP/PR/PRV/CT/0%20V/L/AS/20FA/IST/AS/20M/UN/PR/0%20U/8/BIA.%20L/AS/20G/UA/IR/A/g%20F-18/web-18-e-A/8o-GuX	
		Si el documento que se presenta es cofinanciado, se deberá indicar el porcentaje de cofinanciación al 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			


CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025De 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 VILLA FAUSTA					Vigencia:	2025
No. De Usuarios	353	No. De Beneficiarios:	353	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	4114	
Valor total del Proyecto:	\$ 14.451.352.036	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 14.451.352.036	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	353	
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	N/A		
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025								
DISEÑO CIVIL								
1	Diseños civiles y memorias de calculo	Memoria de calculo 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 esta 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, zonas específicas y demás datos correspondientes. Los estudios presentados no cuentan con la firma del profesional responsable. Es necesario que estos documentos incluyan los datos completos del profesional que los elaboró, así como una manifestación expresa en la que asuma la responsabilidad por los cálculos estructurales y de cimentación, según aplique. Esto con el fin de verificar la correspondencia entre el autor de los estudios y el profesional que suscribe el memorial de responsabilidad. No contiene la ubicación del proyecto, por lo tanto no se puede identificar las zonas a intervenir. Se debe tener en cuenta que en el documento se evidencia que hay 78 folios sin embargo la ultima hoja del documento en su pie de pagina dice 75 de 78, se solicita verificar los folios faltantes. Las memorias de calculo de las cimentaciones tampoco se encuentran firmadas por el profesional a cargo. De acuerdo con lo manifestado en los cálculos de cimentación acerca del estudio de suelos 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.		https://minenergiasui.sharepoint.com/:u/7/Items/GbUjP0ZON0SPNIE/SharePointDocument/15530_FONDOS/4.%20PRONE/2.%20Convocatoria/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Revisado%20en%20ad%20fase%20de%20Proceso/Fase%20%20Registro/1.%20Proyectos%20Estructurales/1B
		Descripción de la estructura y del sistema de resistencia ante cargas verticales laterales (Estructura- Cimentaciones- Conexiones)	X					
		Criterios básicos de diseño (Sistema Estructural - Descripción de los elementos estructurales)	X					
		Propiedades de los materiales utilizados en el diseño (Propiedades del concreto estructural – Propiedades del Acero de refuerzo – Propiedades de Acero estructural)	X					
		Cargas de diseño (Carga muerta – Sobre carga muerta – Carga viva – Carga viva de cubierta – Carga sísmica – Coeficiente de disipación de energía – Carga de empuje de tierra y presiones hidrostáticas – carga de viento)	X					
		Métodos del estado limite 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			
Verificación de derivas		X			Se evidencia en las conclusiones de los estudios y calculos estructurales la determinación de las derivas, sin embargo, no se evidencia en el documento el cuadro de resumen de estos resultados y su cumplimiento conforme a los dispuesto en la Norma, se solicita adjuntar			
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			PLANOS DE CIMENTACION TIPO ZAPATA: Dentro de los planos entregados no se evidencian la localización del proyecto, nombre del proyecto, no se evidencia plano de referenciación en planta donde se identifique la localización de cada una de las estructuras a instalar con sus respectivas convenciones y simbologías. Se solicita especificar en cada plano el tipo de cimentación al que hace referencia teniendo en cuenta que en las dos tablas se habla de tipo T2. PLANO DE ELEMENTOS ESTRUCTURALES: Dentro de los planos entregados no se evidencian la localización del proyecto, nombre del proyecto, no se evidencia plano de referenciación en planta donde se identifique la localización de cada una de las estructuras a instalar con sus respectivas convenciones y simbologías. No se evidencia la firma dentro de los campos "Dibujó" y "Revisó", adicionalmente los planos deben estar firmados por el Representante legal del proponente.		https://minenergiasui.sharepoint.com/:u/7/Items/GbUjP0ZON0SPNIE/SharePointDocument/15530_FONDOS/4.%20PRONE/2.%20Convocatoria/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Revisado%20en%20ad%20fase%20de%20Proceso/Fase%20%20Registro/1.%20Proyectos%20Estructurales/1B
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.		
3	Estudio de suelos	Estudios geotécnicos que considere necesarios para la construcción de los proyectos, estos deben acompañarse del memorial de responsabilidad firmado y ser elaborados por un profesional idóneo en el área.	X			Si bien en el cálculo de cimentaciones se indica que los diseños fueron elaborados con base en un estudio de suelos previo en la zona, al subsanar la entrega de los estudios de suelos, este debe contener el resumen con los parámetros geotécnicos básicos obtenidos, donde se evidencie la estratigrafía y las condiciones del terreno, de conformidad a la normatividad. Se debe garantizar como mínimo, una investigación adecuada de las condiciones del terreno, así como la inclusión del concepto geotécnico que respalde técnicamente las decisiones de diseño adoptadas.		no aporta carpeta
		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 participan en los diseños con sus respectivos anexos y dentro del cual se especifiquen las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.	X			Debe subsanar, ajustando el documento "Memorial de responsabilidad" toda vez que no indica el nombre del proyecto, ni la localización, así mismo todas las condiciones expresadas en la resolución 40243 de 2025. -Se debe tener en cuenta que el Ingeniero encargado del análisis y calculo estructural debe garantizar dentro del respectivo memorial que, se hace cargo de todos los elementos estructurales para el proyecto y no solo para los postes metálicos. - Para la verificación de la idoneidad del profesional encargado de los cálculos estructurales, se requiere la presentación de soportes que acrediten experiencia específica en el diseño de estructuras civiles. Lo anterior, debido a que se ha propuesto a un ingeniero mecánico para esta función, pese a que la Resolución exige un perfil profesional en las áreas de Ingeniería Civil y/o Arquitectura.		https://minenergiasui.sharepoint.com/:u/7/Items/GbUjP0ZON0SPNIE/SharePointDocument/15530_FONDOS/4.%20PRONE/2.%20Convocatoria/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Revisado%20en%20ad%20fase%20de%20Proceso/Fase%20%20Registro/1.%20Proyectos%20Estructurales/1B
		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 evidencia dentro de los memoriales de responsabilidad la presentación de certificados de experiencia para los profesionales a cargo de los estudios y diseños, se solicita adjuntar	
		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					https://minenergiasui.sharepoint.com/:u/7/Items/GbUjP0ZON0SPNIE/SharePointDocument/15530_FONDOS/4.%20PRONE/2.%20Convocatoria/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Revisado%20en%20ad%20fase%20de%20Proceso/Fase%20%20Registro/1.%20Proyectos%20Estructurales/1B
		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 VILLA FAUSTA						Vigencia:	2025
No. De Usuarios	353	No. De Beneficiarios:	353	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	4114
Valor total del Proyecto:	\$ 14.451.352.036	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 14.451.352.036	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	353
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.to se encuentra firmado por el representante legal.		X			Se debe anexar el documento correspondiente a La "declaración de cumplimiento" toda vez que los documentos presentados no cumplen con las condiciones establecidas en la resolución 40243 de 2025. Es importante aclarar que dicho documento constituye un certificado que respalda el cumplimiento integral del proyecto, conforme a lo dispuesto en el reglamento técnico aplicable.
		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, referida a: "Sistema de puesta a tierra con una vana de cobre 5/8" x 2.4m, bajante en cable de cobre desnudo o verde Nº 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

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA FAUSTA					Vigencia:		2025							
No. De Usuarios		353		No. De Beneficiarios:		353		Fecha de Evaluación:		29/06/2025	Código SUI		4114			
Valor total del Proyecto:		\$ 14.451.352.036		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 14.451.352.036		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$		Usuarios Registrados en SUI		353		
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	
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 varía en los distintos documentos, se recuerda que según la Resolución de Convocatoria, toda la información y documentos deben ser coincidentes entre sí, y no deben existir diferencias en los datos presentados, ya que en unos documentos el nombre del proyecto es "NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA FAUSTA" en otros documentos "VILLA FAUSTA". Las citas de las tablas no corresponde a lo largo del documento.			<div>https://minenergiasci.sharepoint.com/_layouts/GBUPDFONDOSPNE/R/Shared%20Documents/15%20FONDOS/4%20PRONOS/2%20Convocatoria/CONVOCATORIA%20PRONE%20001%2025/Resultado%20en%20ad%20fase%20%20de%20proceso/Fase%20%20Proyecto%20Proyecto%20Recibido%20por%20el%20ASIN%20ESP/PROYECTOS%20VILLAS%20FAUSTA%20MUNICIPAL%20URBANA%20LA%20VILLA%20FAUSTA%20web-184558448</div>						
		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.														
		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 13							
		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 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 UPMIE.							
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico			X											
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.					X		Se presenta inconsistencia, ya que la tabla 5 a la que hacen referencia con respecto a los datos de corto circuito en MT no corresponden							
		f. Análisis del nivel de tensión requerido			X											
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.			X											
		h. Cantidad y capacidad de transformadores					X		El cálculo de cantidad y capacidad de transformadores depende del análisis y cálculos de cargas futuras, si bien están indicados la cantidad de transformadores y los usuarios que se van a conectar, debido a la falta de especificidad de las cargas actuales y futuras, no se puede verificar la consistencia de esta selección. Adicionalmente, se hizo el cálculo de transformadores para 561 usuarios lo cual induce un error en el dimensionamiento de transformadores.							
		i. Cálculo del sistema de puesta a tierra					X		Se debe ajustar debido a las modificaciones en la cantidad de usuarios							
		j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes					X		Se debe ajustar debido a las modificaciones en la cantidad de usuarios. 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 60909 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro consentido.)					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 M.T Sin Neutro de AIR-E" sin embargo, no se observa ninguna verificación. El documento 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 anear 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		No se evidencia a que normativa del OR se hace referencia							
		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							
		v. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.							X							
w. 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 suelo, sin embargo, no se relaciona el nombre del archivo para remitirse al mismo, no es posible la validación.									
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									
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 UPMIE, lo cual podría cambiar el análisis eléctrico. Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del literal a) de la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad de los transformadores. La convocatoria es explícita en decir los requisitos de cada ítem, por ello se recomienda cargar el archivo correspondiente a la carpeta 1 y que el proyecto se presente de manera integral tanto la normalización como el sistema AGPE.									
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									

 Matriz de verificación de requisitos							
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA FAUSTA				Vigencia:	
No. De Usuarios		353		No. De Beneficiarios:		353	
Valor total del Proyecto:		\$ 14.451.352.036		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 14.451.352.036	
Fecha de Evaluación:		29/06/2025		Código SUI		4114	
Valor de Coffinanciación (si aplica):		\$		Usuarios Registrados en SUI		353	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE		Observaciones	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Carpeta de ubicación del archivo
1.1	Planos y esquemas eléctricos	<p>Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluya:</p> <ul style="list-style-type: none"> -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 (acomodas) -Calibre y longitud de los conductores -Indicar calles, carreras y puntos cardinales -Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión. <p>Diagrama unifilar existente y proyectado que incluya:</p> <ul style="list-style-type: none"> -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. <p>Detalles de cortes horizontales y verticales:</p> <ul style="list-style-type: none"> -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. <p>Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica</p> <p>Planos en formato DWG y PDF con rotulo, convenciones, capas y bloques</p> <p>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</p>	X			<p>En el plano proyectado no se evidencian los medidores y 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.</p> <p>No se evidencian los sistemas AGPE en las convenciones</p> <p>No se evidencian las calles y carreras</p> <p>En el plano existente no se evidencia la firma del profesional competente, debe ajustarse los usuarios</p> <p>No se identifica el diagrama unifilar de la red existente. La red aerea de MT Proyectada de 13.2 kV no muestra el calibre del conductor</p> <p>No se evidencian las longitudes de los conductores.</p> <p>No se evidencia el diagrama unifilar de conexon del sistema AGPE</p> <p>No se evidencian planos con detalles de cortes horizontales y verticales</p> <p>No se evidencia el listado de equipos utilizados en el diseño</p> <p>Para los planos y unifilares enviados, si se cumple este requisito, sin embargo, se debe revisar nuevamente cuando completen los planos y/o diagramas unifilares faltantes</p> <p>Debe incluir la informacion que no se evidencia en el presente requisito</p>	<p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p>https://minenergia.col.gov.co/sharepoint.com/.../7/38tem/G8u1P0F0ND0SPNE/Share/83200document/155230_FONDOS/4_5020PRONE/7_5020convocatorias/CONVOCATORIA_2025PRONE%20001...</p> <p></p>

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

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. Es pertinente ajustar todos los documentos a la cantidad de usuarios correspondientes.

 Matriz de verificación de requisitos										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:						Vigencia:		2025		
No. De Usuarios		No. De Beneficiarios:		Fecha de Evaluación:		26/06/2025		Código SUI		
353		353						4114		
Valor total del Proyecto:		Valor Solicitado al PRONE:		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$		Usuarios Registrados en SUI		
\$ 14.451.352.036		\$ 14.451.352.036						353		
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	N/A				
B-3) DOCUMENTOS ECONÓMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025										
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor coinciden con las subactividades presentadas en el presupuesto general.	X					https://minenergia.col/sharepoint.com/vs/7/Items/GRUPOFONDOCONSPNER/SharePointDocuments/15%20FONDOS%20PRONE%20CONVOCATORIAS/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Presupuesto%20de%20ed%20para%20registro%20proyectos%20finalizaci%20n/15%20PROYECTOS%20RECIPIENTES/15%20AS%20PROYECTOS%20PROTECTOR%20VILLAS%20FAUSTA%20MUNICIPIO%20RIBIA%20LA%20GUAIARA.zip?cf=1&web=1&e=18 VFA		
		Datos básicos del proyecto	X							
		Contribución política pública	X							
		Identificación y descripción del problema	X							
		Identificación y análisis de participantes	X							
		Población afectada y objetivo	X							
		Objetivos específicos	X							
		Alternativas de solución	X							
		Estudio de necesidades	X							
		Análisis técnico de la alternativa		X			No se indica la construcción de sistemas AGPE			
		Localización de la alternativa	X							
		Cadena de valor de la alternativa	X							
		Análisis de riesgos alternativa	X							
		Ingresos y beneficios alternativa	X							
		Flujo Económico	X							
Indicadores y decisión	X									
Indicadores de producto	X									
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación					
2	Plan de inversiones quinquenal	Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyen los barrios, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubrirá con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).			X		https://minenergia.col/sharepoint.com/vs/7/Items/GRUPOFONDOCONSPNER/SharePointDocuments/15%20FONDOS%20PRONE%20CONVOCATORIAS/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Presupuesto%20de%20ed%20para%20registro%20proyectos%20finalizaci%20n/15%20AS%20PROYECTOS%20PROTECTOR%20VILLAS%20FAUSTA%20MUNICIPIO%20RIBIA%20LA%20GUAIARA.zip?cf=1&web=1&e=18 VFA			
		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 trazan 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			X					
		3	Análisis de Costos y presupuesto	Presenta el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General" con los subcapítulos:						https://minenergia.col/sharepoint.com/vs/7/Items/GRUPOFONDOCONSPNER/SharePointDocuments/15%20FONDOS%20PRONE%20CONVOCATORIAS/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Presupuesto%20de%20ed%20para%20registro%20proyectos%20finalizaci%20n/15%20AS%20PROYECTOS%20PROTECTOR%20VILLAS%20FAUSTA%20MUNICIPIO%20RIBIA%20LA%20GUAIARA.zip?cf=1&web=1&e=18 VFA
				-Redes de Media Tensión -Redes de baja tensión -Sistema de medida -Transformación -Sistema AGPE -Desmonte de infraestructura existente	X					
Las actividades cuentan con Numeración, Nombre de la actividad, unidad de medida, cantidad, valor unitario y valor total										
En el APU se desglosan los ítems, actividades y demás componentes correspondientes (Equipo, herramientas, materiales, mano de obra y transporte)	X									
El APU se presenta en formato editable y formulado	X									
APU:										
Equipos y Herramientas: Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total.										
Mano de obra: Incluye los diferentes tipos de personal, toma como referencia inicial el salario mínimo legal vigente, incluye la cantidad, rendimiento, valor unitario y valor total.				X			Se evidencia que en el subitem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles			
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			En las notas del diagrama unifilar se indican módulos de 625 wp, sin embargo, en el presupuesto se indican módulos de 670 Wp.			
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 subitem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles Es necesario realizar ajuste debido a que el diseño se realizó para 561 usuarios, pero según los documentos del componente B-1 Administrativos/Jurídicos los usuarios beneficiados son 353			
Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desagregarse como ítem de actividades.				X			No se evidencia un ítem para el sistema de medición correspondiente a los sistemas AGPE. El plan de acción social no está desagregado como ítem, no se indica el valor de cada una de las actividades a desarrollar en el Plan de Acción Social.			
El costo del retiro de redes existentes deben desagregarse como ítem de actividades y contener el APU respectivo, el cual no debe superar el 3% del valor total del proyecto.				X						
Los valores de cada APU deben coincidir con el presupuesto general.				X						
La suma de los porcentajes de AIU 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, AIU 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 inventoria el cual será del 7% de los costos directos (este valor no será financiado por el PRONE)			X							
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		x			Ajustar el presupuesto con las modificaciones del re diseño del componente eléctrico, ya que este fue realizado para 561 usuarios y no 353 como corresponde. Ajustar el ítem 5.3 ya que se presenta una doble contabilidad de paneles solares					

 Matriz de verificación de requisitos							
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025							
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA FAUSTA.					Vigencia:	2025
No. De Usuarios	353	No. De Beneficiarios:	353	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	4114
Valor total del Proyecto:	\$ 14.451.352.036	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 14.451.352.036	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$	Usuarios Registrados en SUI	353
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE			Carpeta de ubicación del archivo
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	
4	Flujo de fondos del proyecto	<p>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 III "ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución.</p> <p>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</p>		X		<p>El nombre del proyecto se debe corregir dado que no es el de los barrios.</p> <p>La información de duración de cada etapa no concuerda con lo presentado en el Anexo 3</p> <p>Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación</p>	https://minenergia-ci.sharepoint.com/:a/Files/GROUPFONDOSPNER/SharepointDocuments/15%20FONDOS/4.%20PRONET/2.%20Convocatoria/CONVOCATORIA%20PRONE%20001-2025/Resultados/2025/2025-06-26/4.%20de%20Proceso/Fase%20-2025/Pronto%20Proyecto%20Reclecta/SUIAR-1%205A26%20ESP/PROYECTO%20VILLAFUSTA
OBSERVACIONES ADICIONALES							
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE		NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR
							X

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

Se observa que al Formato plan de acción social se encuentra anexo documentos sobre el detalle de un plan de trabajo y un cronograma los cuales no son objeto de evaluación ya que están relacionados a la descripción del plan de acción social que fue publicado en el primer proyecto de resolución, el cual tuvo modificaciones y fue ajustado al Formato plan de acción social publicado en firme.