

 Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA USI					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Final			
No. De Usuarios	116	No. De Beneficiarios:	116	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SULI	7264	Fecha de evaluación subanسان:		21 de julio de 2025	
Valor total del Proyecto:	\$2.621.809.993	Valor Solicitado al PRONE:	\$2.621.809.993	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SULI	119				
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	
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURÍDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025											
1	Carta de presentación con la solicitud de recursos debidamente suscrito 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 código SULI, usuarios registrados y usuarios a normalizar deberá estar separada por cada barrio.	Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto	X								
		Código(s) SULI del(los) barrio(s).	X								
		Número de usuarios registrados en el SULI	X								
		Número de usuarios a normalizar	X								
		Valor total del proyecto	X								
		Valor de cofinanciación (cuando aplique)			X						
		Valor solicitado al PRONE	X								
		Tipo de sistemas de medición a utilizar, siendo estos: Sistema de Medición Avanzada (AMI) y Sistema de Medición Bidireccional, entendiéndose que este último debe ser AMI. Así mismo, los sistemas de medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado	X								
		Tipo(s) de sistema(s) AGPE a utilizar (tipo grán, sobre techos/canchas o cualquier otra denominación y detallando la capacidad total a instalar en MW)	X								
		Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otras fuentes de financiación públicas	X								
El documento está debidamente firmado por el representante legal y en formato PDF, los datos generales del proyecto están completos y correctamente diligenciados	X										
El formato no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red	X										
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X								
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por	Firmada por el Tomador y la aseguradora		X			No aporta póliza de seriedad para su verificación		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario		X			No aporta póliza de seriedad para su verificación		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		Tiene como beneficiario: (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. (iii) los riesgos derivados de la no suscripción del contrato por parte del operador de red en el concepto de resolución.		X			No aporta póliza de seriedad para su verificación		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.		X			No aporta póliza de seriedad para su verificación		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.		X			No aporta póliza de seriedad para su verificación		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia		X			No aporta póliza de seriedad para su verificación		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		En caso de presentar más de un proyecto, se podrá constituir una sola garantía siempre que la misma asegure el 5% del valor total de todos los proyectos (la garantía deberá estar presente en cada uno de los carpetos de los proyectos)		X			No aporta póliza de seriedad para su verificación		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		El documento debe estar en formato PDF, no debe presentar alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red		X			No aporta póliza de seriedad para su verificación		X	El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			El OR deberá dar cumplimiento a lo señalado en el numeral 4.6 de la Resolución 20243 de 2025 aportando la póliza de seriedad de la oferta para su respectiva validación de la Entidad				
		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 normalizados las redes eléctricas				X							
Que certifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalicen las redes eléctricas del(los) barrio(s) subnormales.				X							
Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentren ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la "Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres" y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres".				X							
Que el(los) barrio(s) y/o zona(s) a utilizar no se encuentre(n) en litigio por la propiedad.				X							
Que conoce y está de acuerdo con el tipo de medida a utilizar en el proyecto (especificando que el tipo de medida es AMI y/o bidireccional AMI según sea el caso).				X			Debe señalar el tipo de medida a utilizar, ya sea AMI y/o bidireccional AMI de conformidad con lo solicitado en el presente formato		X		
Compromiso de acoger 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			Se adicionó una tabla al presente formato. Por lo anterior, deberá subsanarlo de acuerdo al formato establecido para la convocatoria sin modificaciones so pena de rechazo por parte de la Entidad		X		
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.				X							
El documento es expedido en el año en curso (2025)		X									
El documento se encuentra en formato PDF.		X									
El documento es suscrito por el alcalde o por quien ejerza sus funciones.		X									
En caso de que el firmante no sea el alcalde, se deberá adjuntar el acto administrativo que delega las funciones de este al firmante.				X							
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X									


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																			
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA USÍ					Vigencia:	2025		Revisión y evaluación Final									
No. De Usuarios:		116		No. De Beneficiarios:		116		Fecha de Evaluación:		26/06/2025		Código SUI:		7264		Fecha de evaluación subsanación:		21 de julio de 2025	
Valor total del Proyecto:		\$2.621.809.993		Valor Solicitado al PRONE:		\$2.621.809.993		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0		Usuarios Registrados en SUI:		119					
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
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			Completar el nombre del proyecto.				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				Debe ajustar la información para que concuerde con los demás documentos presentados							
6	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 consta 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 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 ellos 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											
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								
		Especificar en la vigencia 2025						X											
		Relación de el(los) nombre(s) de(l)os 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								


 Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA USI						Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Final		
No. De Usuarios	116	No. De Beneficiarios:	116	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	7264	Fecha de evaluación subsanación:		21 de julio de 2025	
Valor total del Proyecto:	\$2.621.809.993	Valor Solicitado al PRONE:	\$2.621.809.993	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	119				
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			NO	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			El OR deberá completar la información en su totalidad relacionada con la garantía de seriedad de oferta allí solicitada en el formato.		X	El formato NO fue diligenciado en su totalidad por el OR, no diligencio la información de la póliza de seriedad de la oferta en razón a que la misma no fue aportada de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE	
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X			Se deberá incluir la totalidad de la información requerida para el presente formato. Se observa que, en el apartado en el cual se dispone de la información correspondiente a los sistemas AGPE, estos no concuerdan 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 Número de sistemas AGPE son 17		X	El formato NO fue diligenciado en su totalidad por el OR, no diligencio la información de la póliza de seriedad de la oferta en razón a que la misma no fue aportada de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE. Si bien presentó el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2020" el cual realiza aclaraciones sobre el número de Sistemas AGPE, no se presentó la memoria de cálculo con los ajustes respectivos y por lo tanto no es posible realizar la respectiva validación.	
			El documento se encuentra en formato PDF.	X							
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X			El formato no se encuentra suscrito por el representante legal		X	El documento no se encuentra suscrito por el Representante Legal, de conformidad con lo solicitado en el formato adjunto.	
		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 información 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"		X			
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X		El nombre del proyecto no coincide con el registrado en la carta de presentación		X			
		El documento se encuentra en formato PDF.		X		El presente documento deberá presentarse en formato PDF		X			
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X		El presente documento deberá presentarse suscrito por el representante legal		X			
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			El OR deberá presentar el presente formato suscrito por el representante legal y entregarlo en formato PDF				
	OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES		
									El Operador de Red no subsanó en debida forma lo solicitado en la evaluación preliminar, por lo tanto, el presente proyecto no puede ser emitido bajo concepto favorable.		
	De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto								FAVORABLE		NO FAVORABLE


CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

449

Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA GUÍ				Vigencia:		2025			
Re. De Operación		No. De Beneficiarios:		Fecha de Evaluación:		40333		Código DSI		7254	
Valor total del Proyecto		Valor Solicitado al PRONE:		Valor de Compensación (en millones)		50		Observaciones Registradas en DSI		119	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciarlo por parte de WinEnergy		Subevaluación	
Requisitos según Anexo de la Resolución 0243 de 2023						CUMPLE		Observaciones		CUMPLE	
						SI		NO		N/A	
						SI		NO		MOTIVO	
B-2 DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE N° 001 DE 2023											
OBJETO ELÉCTRICO											
b. Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.		116		X		Se refiere del proyecto visto en los distintos documentos, se encuentra que según la Resolución de Convocatoria, todos los documentos y documentos relacionados con el proyecto, se debe tener en cuenta que en la información presentada, concuerda entre si, y no deben existir diferencias en los datos presentados.		X		Si bien presentó un documento de aclaraciones sobre temas específicos relacionados a la memoria de cálculo, no se presentó un documento con los datos requeridos, por lo tanto, no se pudo verificar la información presentada en los documentos.	
c. Tener el diseño eléctrico conforme a la metodología en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Transformación Óptica del RETE, del Título 3 "Cálculo de las Intensidades Eléctricas" de la Resolución ME- 40177 de 2024.		X									
d. Análisis de riego de origen eléctrico y medidas para mitigarlo.		X				Se indica el artículo 16 del RETE, sin embargo se debe tener en cuenta que la normativa actual vigente es la Resolución 40177 de 2024, lo cual haría invalidar el análisis de riego por densidad eléctrica atmosférica (rayos) y medidas de protección.		X		No se presentó memoria de cálculo sobre la observación solicitada.	
e. Análisis y cálculos de cargas térmicas y fallas (pendientes) en cuanto al porcentaje de demanda por origen realizado por la UPMSE, incluyendo el análisis de defectos de potencia y ambiente cuando aplica.		X				No se evidencian los cálculos de cargas térmicas y fallas, ni bien se proyecta la reducción de las valores térmicos ni se tiene un estimado de la carga de calor asociado a la proyección de crecimiento en la demanda por origen realizado por la UPMSE.		X		Al bien el documento "ALCANCES DE ÁREA A DESDESARROLLOS AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2023" se evidencia al compararlo con respecto a las cargas que se muestran en el estado de transformación, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el artículo 16 del apartado RESOLUCIÓN TECNICA DE LA CONVOCATORIA PRONE N° 001 DE 2023 "con respecto a la carga térmica y fallas, se evidencian como cargas de la fuente térmica y se concuerda a favor del estado de transformación de proyección de demanda por origen realizado por la Unidad de Planeación Minero Energética - UPMSE, sin embargo, no se evidencia un análisis de la proyección de la demanda realizado por la UPMSE, por lo tanto no se pudo verificar la información presentada en los documentos."	
f. Contracción de estandarte eléctrico		X									
g. Análisis y cálculos de conductividad, uso eléctrico y falta a tierra.		X				Se referencia la tabla 5, un embargo, la información está presente en la tabla 6.		X		Si bien presentó un documento de aclaraciones sobre temas específicos relacionados a la memoria de cálculo, no se presentó dicho documento con los datos requeridos.	
h. Análisis del nivel de tensión requerido		X									
i. Cálculo de campos electromagnéticos		X		X							
j. Cantidad y capacidad de transformadores		X				Si bien se evidencia el análisis y cálculos correspondientes al tema en cuestión, asumiendo la información de la memoria de cálculo, se evidencia que la UPMSE, lo cual podría impactar en los resultados del proyecto.		X		Al bien el documento "ALCANCES DE ÁREA A DESDESARROLLOS AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2023" se evidencia al compararlo con respecto a las cargas que se muestran en el estado de transformación, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el artículo 16 del apartado RESOLUCIÓN TECNICA DE LA CONVOCATORIA PRONE N° 001 DE 2023 "con respecto a la carga térmica y fallas, se evidencian como cargas de la fuente térmica y se concuerda a favor del estado de transformación de proyección de demanda por origen realizado por la Unidad de Planeación Minero Energética - UPMSE, sin embargo, no se evidencia un análisis de la proyección de la demanda realizado por la UPMSE, por lo tanto no se pudo verificar la información presentada en los documentos."	
k. Cálculo del sistema de puesta a tierra		X				Se debe adoptar el valor de 0.015 ohm/ft		X		No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Anexo B.1.5 Sin Neutro de 40kV/2"	
l. Cálculo de sistemas de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta tanto las tensiones de operación y como de falla.		X				Se indica "Se conecta a seleccionarse desde cumple empujando con los seleccionados de la columna correspondiente a la memoria de cálculo del documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Anexo B.1.5 Sin Neutro de 40kV/2" de la Resolución 40177 de 2024, lo cual haría invalidar el análisis de riego por densidad eléctrica atmosférica (rayos) y medidas de protección.					
m. Especificación de las conductores, teniendo en cuenta el tiempo de diseño de las interconexiones, la cantidad de conductores de la red y la capacidad de corriente del conductor, de acuerdo con la norma IEEE C57.12.01 y una aplicación, (Especifico el uso de conductores aislados teniendo en cuenta la distribución y cable para acomodar con nuevos conductores)		X				El documento "Proyecto Tipo: líneas eléctricas" no se adjuntó en la documentación del proyecto.					
n. 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 AIRE, esto no se encuentra actual, se recomienda anexar el documento y mencionar el cálculo mecánico realizado. Adicionalmente, en memoria en punto 5.1, pero no se evidencia dicho documento en los anexos.					
o. Cálculo y construcción de protecciones contra sobretensiones. En caso de tener el punto de construcción con la capacidad de la instalación de protección de corriente de los dispositivos según IEEE C62.81-2 Anexo A.		X				El documento "Proyecto Tipo" no está adjunto en la documentación del proyecto.		X		No se adjuntó la documentación a la que hacen referencia.	
p. Cálculo de conductores (punta, dulce, canchales y electrodos), tendidos conductores y sistemas de almacenamiento (cable, conductores, armadura, etc.).		X									
q. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armadura y factor de potencia.		X									
r. Cálculo de regulación (Incluir el aporte de los valores permitidos por el CFI)		X				No incluye los valores permitidos por el CFI					
s. Áreas clasificadas como peligrosas		X									
t. Justificación de distancias mínimas cuando sea estrictamente necesario, aplicando y cuando no compare la regulación de las personas de la zona.		X									
u. Sin cliente eléctrico que al tipo de instalación requiera un cable de aluminio y según especifica, base como condiciones técnicas, ambiente, reducción de pérdidas.		X				Se indica que se realizó el estudio de sistema, sin embargo, no se evidencia el estudio de sistema para estudio de sistema, ni se puede la información de la memoria de cálculo en la memoria de cálculo.					
v. Capacidad de sistemas ACPE de 40kV		X				Se observa que en la tabla 6 del registro correspondiente al número de conductores eléctricos, está el valor debe compararse al número de sistemas ACPE.		X		Si bien presentó el documento "ALCANCES DE ÁREA A DESDESARROLLOS AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2023" con un análisis de sistema sobre temas específicos observados en la memoria de cálculo, no se adjuntó el documento de Sistema ACPE, no se presentó memoria de cálculo con los datos requeridos.	
w. Sin cliente eléctrico que al tipo de instalación requiera un cable de aluminio y según especifica, base como condiciones técnicas, ambiente, reducción de pérdidas.		X				Se indica que se realizó el estudio de sistema, sin embargo, no se evidencia el estudio de sistema para estudio de sistema, ni se puede la información de la memoria de cálculo en la memoria de cálculo.					
x. Sin cliente eléctrico que al tipo de instalación requiera un cable de aluminio y según especifica, base como condiciones técnicas, ambiente, reducción de pérdidas.		X				Se indica que se realizó el estudio de sistema, sin embargo, no se evidencia el estudio de sistema para estudio de sistema, ni se puede la información de la memoria de cálculo en la memoria de cálculo.					
y. Sin cliente eléctrico que al tipo de instalación requiera un cable de aluminio y según especifica, base como condiciones técnicas, ambiente, reducción de pérdidas.		X				Se indica que se realizó el estudio de sistema, sin embargo, no se evidencia el estudio de sistema para estudio de sistema, ni se puede la información de la memoria de cálculo en la memoria de cálculo.					
z. Sin cliente eléctrico que al tipo de instalación requiera un cable de aluminio y según especifica, base como condiciones técnicas, ambiente, reducción de pérdidas.		X				Se indica que se realizó el estudio de sistema, sin embargo, no se evidencia el estudio de sistema para estudio de sistema, ni se puede la información de la memoria de cálculo en la memoria de cálculo.					
aa. Sin cliente eléctrico que al tipo de instalación requiera un cable de aluminio y según especifica, base como condiciones técnicas, ambiente, reducción de pérdidas.		X				Se indica que se realizó el estudio de sistema, sin embargo, no se evidencia el estudio de sistema para estudio de sistema, ni se puede la información de la memoria de cálculo en la memoria de cálculo.					
ab. Sin cliente eléctrico que al tipo de instalación requiera un cable de aluminio y según especifica, base como condiciones técnicas, ambiente, reducción de pérdidas.		X				Se indica que se realizó el estudio de sistema, sin embargo, no se evidencia el estudio de sistema para estudio de sistema, ni se puede la información de la memoria de cálculo en la memoria de cálculo.					
ac. Sin cliente eléctrico que al tipo de											

 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA USI					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Final	
No. De Usuarios	116	No. De Beneficiarios:	116	Fecha de Evaluación:	45835	Código SUI	7264	Fecha de evaluación subsanación:	
Valor total del Proyecto:	\$2.621.809.993	Valor Solicitado por PRONE:	\$2.621.809.993	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	119	22/07/2025	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE	
				SI	NO			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 cadena de valor coinciden con las subactividades presentadas en el presupuesto general.	X						
		Datos básicos del proyecto	X						
		Contribución política pública	X						
		Identificación y descripción del problema	X						
		Identificación y análisis de participantes	X						
		Población afectada y objetivo	X						
		Objetivos específicos	X						
		Alternativas de solución	X						
		Estudio de necesidades		X		El ítem no indica Descripción de la demanda, Descripción de la Oferta		X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones
		Análisis técnico de la alternativa		X		No se indica la construcción de sistemas AGPE		X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones
		Localización de la alternativa		X		El ítem no indica Agrupación, Longitud y Latitud		X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones
		Cadena de valor de la alternativa	X						
		Análisis de riesgos alternativa	X						
		Ingresos y beneficios alternativa		X		No se indica la descripción de la cantidad y del valor unitario		X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones
2	Plan de Inversiones quinquenal	Flujo Económico	X						
		Indicadores y decisión	X						
		Indicadores de producto	X						
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			Debe completar la información descrita en las observaciones del presente requisito.			
		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).			X				
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 018 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.			X				
		Los planes deben ser flexibles y adaptables a la evolución del mercado de comercialización, además deben considerar riesgos potenciales y acciones para mitigarlos.							
		El plan debe identificar y valorar los beneficios esperados y los costos asociados.							
Los proyectos deben contar con una relación costo - beneficio superior a uno.									
El plan de inversión debe ser económicamente eficiente y conducir a garantizar la prestación del servicio al menor costo económico.									
3	Análisis de Costos y presupuesto	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
		Presenta el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General" con los subcapítulos:							
		Redes de Media Tensión							
		Redes de baja tensión							
		Sistema de medida							
		Transformación							
		Sistema AGPE							
		Desmonte de infraestructura existente							
		Las actividades cuentan con Numeración, Nombre de la actividad, unidad de medida, cantidad, valor unitario y valor total.							
		En el APU se desglosan los ítems, actividades y demás componentes correspondientes (Equipos, herramientas, materiales, mano de obra y transporte)		X					
		El APU se presenta en formato editable y formulado		X					
		Equipos y Herramientas. Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total.							
		Mano de obra. Incluye los diferentes tipos de personal, tome como referencia inicial el salario mínimo legal vigente, incluye la cantidad, rendimiento, valor unitario y valor total.		X		Se evidencia que en el subítem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles.		X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones, ni se presentó aclaración respecto a la observación.
		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. No se evidencia el uso de medidores bidireccionales para la medición de energía generada por el AGPE.		X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones, ni se presentó aclaración respecto a la observación.		
Existe relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.		X		Se evidencia que en el subítem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles.		X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones, ni se presentó aclaración respecto a la observación.		
Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desagregarse como ítem de actividades.			X	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.		X	Con respecto a la medición del sistema AGPE, en el documento "OBSERVACIONES DE ABUE A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE-001 DE 2025" actúan 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 incluye este equipo y las características técnicas operativas y de funcionamiento. En el presupuesto general presentado el Plan de Acción Social no está desagregado como ítem y no se indica el valor de cada una de las actividades a desarrollar.		
El costo del retiro de redes existentes deben desagregarse como ítem de actividades y contener el APU respectivo, el cual no debe superar el 3% del valor total del proyecto.		X							
Los valores de cada APU deben coincidir con el presupuesto general.		X							
La suma de los porcentajes de APU no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto.		X							
El porcentaje del servicio RETIE no debe ser mayor al 2% del valor total de los costos directos del proyecto.		X							
El plan de acción de responsabilidad social no debe ser superior al 7%, el cual está incluido dentro del valor total del proyecto.		X							
Los valores del proyecto (actividades a ejecutar, APU y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.		X							
Los valores de los materiales, mano de obra, equipos y herramientas están reportados 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)			X						
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			Desagregar el plan de acción social como ítem en el presupuesto general y mostrar concordancia con los diseños eléctricos					

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																				
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																				
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA USI					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación Final									
No. De Usuarios		116		No. De Beneficiarios:		116		Fecha de Evaluación:		45835		Código SUI		7264		Fecha de evaluación subsanación:		22/07/2025		
Valor total del Proyecto:		\$2.621.809.993		Valor Solicitado al PRONE:		\$2.621.809.993		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0		Usuarios Registrados en SUI		119						
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					
4		Flujo de fondos del proyecto		Detalle los recursos asignados a cada actividad y los tiempos de ejecución, en concordancia con las actividades y fechas establecidas en el Anexo 3 "CRONOGRAMA". Adicionalmente, en estos anexos deberá considerarse lo señalado en el Título III "ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución.		X				La información de duración de cada etapa no concuerda con lo presentado en el Anexo 3: En el Anexo 3 se indica una duración de 4 días para suscripción del encargo fiduciario y en el documento de flujo de fondos se indican dos semanas. Los tiempos para la etapa de publicación de pliegos no concuerda con el anexo 3.						X		No se presenta la documentación ajustada con las observaciones.		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X				La información del flujo de fondos debe estar acorde con el Anexo 3										
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"												OBSERVACIONES ADICIONALES								
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto												FAVORABLE				NO FAVORABLE		X		

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																	
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																	
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA LISI					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación Final						
No. De Usuarios		116		No. De Beneficiarios:		116		Fecha de Evaluación:		46834		Código SUI		7264			
Valor total del Proyecto:		\$2.621.809.993		Valor Solicitado al PRONE:		\$2.621.809.993		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0		Usuarios Registrados en SUI		119			
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 estrategia para fortalecer la comunicación entre la ciudadanía y el gestor		X				En la nota al pie de página correspondiente a la Tabla 1, se identifica una inconsistencia en la numeración, ya que se menciona como "11" mientras que en el formato del PAS figura como "1". Se recomienda unificar esta numeración.		X		En la nota al pie de página correspondiente a la Tabla 1, se identifica una inconsistencia en la numeración, ya que se menciona como "11" mientras que en el formato del PAS figura como "1".			
				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 (ADM) f. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementación de la estrategia de comunicación con la ciudadanía y recepción de PQRSF. g. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes h. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre ADM 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 ADM		X											
Identifica el presupuesto del Plan de Acción Social		X															
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS		X						Se ha identificado una discrepancia en las fechas de inicio entre el (Certificado PAS) y el (Anexo 3 - Cronograma). Según el (Certificado PAS), la fecha de inicio formal está establecida para el 22 de septiembre del 2025. Sin embargo, el (Anexo 3 - Cronograma) no refleja esta fecha, en su lugar, se indica que el Diagnóstico Comunitario comenzará el 8 de septiembre de 2025 y finalizará el 21 de septiembre del 2025. En contraste, la fecha de finalización presenta concordancia en ambos documentos: el (Certificado PAS) establece el 15 de junio de 2026, lo cual es consistente con lo detallado en el (Anexo 3 - Cronograma).		X							
Identifica el periodo de duración del PAS		X						Se constata una inconsistencia en el cómputo de la duración total del proyecto. Mientras que las fechas referenciadas en el Plan de Acción Social (PAS) corresponden a un periodo de 267 días, el análisis del Anexo 3 (Cronograma), desde la Etapa 1, ítem 15, hasta la Etapa 2, ítem 15, revela un total de 281 días. Se solicita una revisión para unificar esta información.		X		Inconsistencia en el Periodo de Duración del PAS Conforme a la solicitud de subsanación anterior, hemos identificado una discrepancia en el cálculo del periodo de duración del Plan de Acción Social (PAS). Al considerar las fechas del 8 de septiembre de 2025 al 15 de junio de 2026, el periodo total es de 281 días. Sin embargo, el PAS establece un periodo de 267 días, lo que sugiere que el cálculo de la duración no fue revisado ni actualizado correctamente según las fechas establecidas.					
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						Subsanar comentarios realizados en Etapa 1, fecha de inicio y fin del PAS y periodo de duración.									
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"												OBSERVACIONES ADICIONALES					
No se identificaron observaciones adicionales a las ya detalladas en cada ítem.																	
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto												FAVORABLE		NO FAVORABLE		X	