
 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELECTRICAS BARRIO FONSECA SIOSI					Vigencia:		2025
No. De Usuarios	73	No. De Beneficiarios:	73	Fecha de Evaluación:	26/06/2025			Código SUI	8776
Valor total del Proyecto:	\$ 1.866.943.722	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 1.866.943.722	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0			Usuarios Registrados en SUI	311
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			Carpeta de ubicación del archivo
				CUMPLE					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones		
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025									
1	Carta de presentación con la solicitud de recursos debidamente suscrita por el representante legal y en el formato adjunto "Formato Carta de presentación". Nota: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información de códigos SUI, usuarios registrados y usuarios a normalizar deberá estar separada por cada barrio	Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Código(s) SUI del(los) barrio(s).	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Número de usuarios registrados en el SUI	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Número de usuarios a normalizar	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Valor total del proyecto	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Valor de cofinanciación (cuando aplique)			X				https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Valor solicitado al PRONE	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		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						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Tipo(s) de sistema(s) AGPE a utilizar (tipo granja, sobre techos/canchas o cualquier otra denominación y detallando la capacidad total a instalar en kW).	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otras fuentes de financiación públicas	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el operador de red	El documento esta debidamente firmado por el representante legal y en formato PDF, los datos generales del proyecto están completos y correctamente diligenciados	X					https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados	
		El formato no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red.	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Firmada por el Tomador y la aseguradora		X				No aporta Póliza para su verificación	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario		X				No aporta Póliza para su verificación	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Tiene como amparos: i) la responsabilidad de los diseños y presupuestos presentados para el proyecto PRONE ii) el incumplimiento 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 proyecto de resolución.			X			No aporta Póliza para su verificación	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.			X			No aporta Póliza para su verificación	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		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 para su verificación	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia						No aporta Póliza para su verificación	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		En caso de presentar más de un proyecto, se podrá constituir una sola garantía siempre que la misma asegure el 5% del valor total de todos los proyectos (la garantía deberá estar presente en cada uno de las carpetas de los proyectos)			X			No aporta Póliza para su verificación	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
3	Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formato Certificación Entidad Territorial"	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 para su verificación	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				De conformidad con el Numeral 4.6 de la Resolución 40243 de 2025 el OR deberá aportar Póliza de seriedad de la oferta	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados	
		Certificar la calidad actual de los barrios como subnormales de acuerdo con el Plan de Ordenamiento Territorial- POT, Plan Básico de Ordenamiento Territorial - PBDOT o Esquema de Ordenamiento Territorial - EOT del que trata la Ley 388 de 1997	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizados las redes eléctricas	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Que certifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalicen las redes eléctricas del(los) barrio(s) subnormal(es).	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentran ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la "Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres".	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentra(n) en litigio por la propiedad.	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		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			Se debe señalar que tipo de medida se va a utilizar, ya sea AMI y/o bidireccional AMI	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Compromiso de acompañar las socializaciones a las comunidades objeto del proyecto con el fin de garantizar el compromiso y participación de las mismas.	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		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						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
4	Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar"	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 el numeral 9 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	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados	
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		El documento es expedido en el año en curso (2025)	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		El documento se encuentra en formato PDF.	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		El documento es suscrito por el alcalde o por quien ejerza sus funciones.	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		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			https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				El OR deberá aportar el presente formato con los ajustes respectivos y sin ningún tipo de modificación y/o alteración.	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados	
		El listado de usuarios beneficiarios debe incluir la ubicación de cada vivienda en coordenadas bajo el formato Magna Sirgas origen Bogotá y la dirección completa, diligenciado en su totalidad en el formato denominado "Listado de usuarios a beneficiar" proporcionado por el Ministerio	X						https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		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	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X				Coordenadas replicadas para varios usuarios y se indica a la usuaria Luz Mía APTIO 1 sin respuesta	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
5	Acuerdo para la atención de los usuarios normalizados y en el formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" (si aplica)	El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X					https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				Debe ajustar la información para que concuerde con los demás documentos presentados y aclarar la razón de las coordenadas replicadas para varios usuarios y las coordenadas de la usuaria "sin respuesta"	https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados	
		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			https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.				X			https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.				X			https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					https://minenergia.gov.co/informacion/usuarios-registrados

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

Nombre del Proyecto:				NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO FONSECA SIOSI				Vigencia:		2025	
No. De Usuarios		73		No. De Beneficiarios:		73		Fecha de Evaluación:		26/06/2025	
Valor total del Proyecto:		\$ 1.866.943.722		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 1.866.943.722		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0	
										Código SUI	
										8776	
										Usuarios Registrados en SUI	
										311	
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	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 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			
7	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSPD del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	Acreditación de que una vez concluidas las obras contempladas, el Operador de Red permitirá la conexión de los activos.						X			
		Formato "Certificación Operador de Red" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.						X			
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.						X			
		El documento se encuentra en formato PDF.						X			
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.						X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos							X		
		Expedido en la vigencia 2025						X			
		Relación de el/los nombre(s) del/los barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI						X			
		Número de usuarios registrados por barrio						X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos							X		
8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).	Formato "Cofinanciación por parte del OR" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.								X	
		Si el documento que se presenta es cofinanciado, se deberá indicar el porcentaje de cofinanciación el cual debe estar entre el 3% y 90% del valor total asociado a normalización								X	
		Debe indicar el valor numérico de cofinanciación								X	
		Estado financiero o Balance general, debidamente certificado y firmado por un contador público, con corte a 31 de diciembre de 2024								X	
		Documento que demuestre que el operador tiene líneas de crédito preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.								X	
		Indicadores de solvencia financiera o recursos de caja con destinación específica para el proyecto, cuando se realice la cofinanciación con recursos propios y no a través de líneas de crédito								X	
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.								X	
		El documento se encuentra en formato PDF.								X	
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.								X	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos							X		

 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO FONSECA SIOSI					Vigencia:	2025	
No. De Usuarios	73	No. De Beneficiarios:	73	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	8776		
Valor total del Proyecto:	\$ 1.866.943.722	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 1.866.943.722	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	311		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
				CUMPLE					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones		
9	Formatos diligenciados	Anexo 1 "Información del proyecto"	Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X		El OR deberá completar la información en su totalidad relacionada con la garantía de seriedad de oferta allí solicitada en el formato		
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X		El OR deberá completar la información en su totalidad relacionada con la garantía de seriedad de oferta allí solicitada en el formato Se observa que, en el apartado en el cual se dispone de la información correspondiente a los sistemas AGPE, estos no coinciden con lo dispuesto en la información de los mismos, toda vez que un sistema AGPE no es lo mismo que un panel solar, un sistema es el conjunto de paneles y arreglo de paneles. Para este caso el Numero de sistemas AGPE son 12		
			El documento se encuentra en formato PDF.	X					
					El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X		El documento no se encuentra firmado por el representante legal
					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"		
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X		El nombre del proyecto no coincide con el registrado en la carta de presentación		
El documento se encuentra en formato PDF.			X		El documento no se encuentra aportado en formato PDF				
El documento se encuentra firmado por el representante legal.			X		El documento no se encuentra suscrito por el Representante Legal				
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			El OR deberá aportar el presente formato suscrito por el Representante Legal y en formato PDF, ajustando la información indicada en las observaciones del presente requisito, so pena de rechazo por parte de la Entidad		
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	DEBE SUBSANAR	X		


<div></div> <div>Matriz de verificación de requisitos</div>											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto: NORMALIZACIÓN DE REDES ELECTRICAS BARRIO FONSECA SIOSI					Vigencia:		2025				
No. De Usuarios		73	No. De Beneficiarios:		73	Fecha de Evaluación:		27/06/2025	Código SUI	8776	
Valor total del Proyecto:		\$ 1.866.943.722	Valor Solicitado al PRONE:		\$ 1.866.943.722	Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0	Usuarios Registrados en SUI	311	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Carpeta de ubicación del archivo	
						CUMPLE					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						SI	NO	N/A	Observaciones		
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 varilla 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

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20256 de 10

Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELECTRICAS BARRIO FONSECA SIOSI				Vigencia:		2025	
No. De Usuarios		73		No. De Beneficiarios:		73		Fecha de Evaluación:	
Valor total del Proyecto:		\$ 1.866.943.722		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 1.866.943.722		Valor de Cofinanciación (si aplica):	
								\$0	
								Usuarios Registrados en SUI	
								311	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
						CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						SI		NO	
						NO		N/A	
								Observaciones	
								Carpeta de ubicación del archivo	
3	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador.	Copia legible de la matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador del Proyecto con una vigencia no mayor a tres (3) meses a partir de la publicación de la presente resolución.				X			
4	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador.	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador, en la que conste que el proyecto cumple con lo establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique.				X			
5	Descripción de sistemas de medición	Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar, los cuales deben dar cumplimiento a lo dispuesto en las resoluciones del Ministerio de Minas y Energía 40072 del 29 de enero de 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020.				X			
6	Descripción del sistema AGPE	Descripción detallada del sistema de AGPE a utilizar, el cual debe dar cumplimiento a la Resolución CREG 174 de 23 de noviembre de 2021. Esta descripción debe contar con la información y/o documentación detallada donde especifique características técnicas y civiles de dicho proyecto, cálculos de dimensionamiento, diagramas unifilares, cortes horizontales y verticales de la estructura a implementar, etc. Además de contar con los estudios de potencial energético según sea el caso, capacidad de generación y el estudio y/o documentación requerida por el Operador de Red para la implementación de sistemas de AGPE con entrega de excedentes a la red según lo establecido en la CREG 174 de 2021.				X			
7	Análisis de Alternativas	Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio subnormal o de manera remota, el documento debe incluir: -Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local -Criterios de selección -Costos, ventajas y desventajas de cada tipología -Selección final -Conclusiones. Certificación de que la alternativa propuesta del proyecto corresponde a la mejor alternativa para atender el problema planteado, de acuerdo con el análisis de alternativas realizado para el proyecto. El documento cuenta con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, cédula de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia.				X			
8	Esquema de sostenibilidad	Esquema de sostenibilidad que incluya: -Marco normativo -Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de NOM, esquema de facturación, entrega de excedentes, esquema de facturación (si se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por demora en el desembolso de subsidios.				X			
9	Análisis de Riesgos	Matriz de probabilidad y valoración del riesgo - consecuencia y las acciones de manejo, análisis de riesgo de desastres. La matriz debe tener lo siguiente: - Frecuencia o posibilidad de que ocurra cada riesgo identificado - Evaluar la gravedad de las consecuencias si el riesgo se materializa Matriz de evaluación del riesgo (baja, media, alta) basada en la probabilidad de impacto - Análisis cualitativo y cuantitativo con el uso de metodologías para evaluar los riesgos en términos económicos y de seguridad.				X			
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X			
OBSERVACIONES ADICIONALES									
No se encuentra 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.									
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto						FAVORABLE	NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR	X

Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto: NORMALIZACIÓN DE REDES ELECTRICAS BARRIO FONSECA SIOSI							Vigencia:		2025
No. De Usuarios		No. De Beneficiarios:		Fecha de Evaluación:		26/06/2025		Código SUI	
73		73						8776	
Valor total del Proyecto:		Valor Solicitado al PRONE:		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0		Usuarios Registrados en SUI	
\$ 1.866.943.722		\$ 1.866.943.722						311	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			Carpeta de ubicación del archivo
				CUMPLE					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones		
B-3) DOCUMENTOS ECONOMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025									
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor coinciden con las subactividades presentadas en el presupuesto general.	X						
		Datos básicos del proyecto	X						
		Contribución política pública	X						
		Identificación y descripción del problema	X						
		Identificación y análisis de participantes	X						
		Población afectada y objetivo	X						
		Objetivos específicos	X						
		Alternativas de solución	X						
		Estudio de necesidades		X			El ítem no indica Descripción de la demanda, Descripción de la Oferta		
		Análisis técnico de la alternativa		X			No se indica la construcción de sistemas de AGPE		
2	Plan de inversiones quinquenal	Localización de la alternativa		X			El ítem no indica Agrupación, Longitud y Latitud		
		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		
		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 incluyen los bancos, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubrirá con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).			X				
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2018 Capítulo 6 en cuanto a criterios generales.							
3	Análisis de Costos y presupuesto	- Considera los tipos de proyectos (I, II, III, IV) - Identificación, evaluación de alternativas, valoración, priorización y ejecución de los proyectos de inversión - Plan de inversión donde analiza, cuantifica y valora las necesidades de los usuarios y del mercado de comercialización atendido por el OR. - Horizonte de planeación - El proyecto debe permitir el cumplimiento de las metas propuestas del OR en el horizonte señalado - Las metas que se tracen deben ser alcanzables en el horizonte del tiempo del plan y deben corresponder a la situación actual y futura del mercado de comercialización. - Los planes deben ser flexibles y adaptables a la evolución del mercado de comercialización, además deben considerar riesgos potenciales y acciones para mitigarlos. - El plan debe identificar y valorar los beneficios esperados y los costos asociados. - Los proyectos deben contar con una relación costo - beneficio superior a uno. - El plan de inversión debe ser económicamente eficiente y conducir a garantizar la prestación del servicio al menor costo económico.			X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
		Presenta el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General" con los subcapítulos:	X						
		-Redes de Media Tensión -Redes de baja tensión -Sistema de medición -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 (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.					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.		
		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					
3	Análisis de Costos y presupuesto	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 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.		
		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 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						
3	Análisis de Costos y presupuesto	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 inventoriala 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 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 ELECTRICAS BARRIO FONSECA SIOSI							Vigencia:	2025		
No. De Usuarios	73		No. De Beneficiarios:	73		Fecha de Evaluación:	26/06/2025		Código SUI	8776
Valor total del Proyecto:	\$ 1.866.943.722		Valor Solicitado al PRONE:	\$ 1.866.943.722		Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0		Usuarios Registrados en SUI	311
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Carpeta de ubicación del archivo
						CUMPLE				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						SI	NO	N/A	Observaciones	
4	Flujo de fondos del proyecto		Detalla los recursos asignados a cada actividad y los tiempos de ejecución, en concordancia con las actividades y fechas establecidas en el Anexo 3 "CRONOGRAMA". Adicionalmente, en estos anexos deberá considerarse lo señalado en el Título 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.	https://minenergiasui.blob.core.windows.net/CGR/POFONDOSPNER/Inputs/15/AccesoDenegado.aspx?Source=https%3a%2f%2fminenergiasui.blob.core.windows.net%2f1060%2fPOFONDOSPNER%2fshare%2fdocumentos%2f15%20FONDO%2f4%20PRONE%2f2%20Convocatorias%2fCONVOCATORIA%20PRONE%201%202025%2fResolupone%2fcada%2ffase%2fprocesos%2ffase%2fRegistros%2f%20Proyectos%2fBordados%2f
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X			La información del flujo de fondos debe estar acorde con el Anexo 3	
OBSERVACIONES ADICIONALES										
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto						FAVORABLE		NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR	X

 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO FONSECA SIOSI						Vigencia:	2025
No. De Usuarios	73	No. De Beneficiarios:	73	Fecha de Evaluación:	26/06/2025		Código SUI	8776	
Valor total del Proyecto:	\$ 1.866.943.722	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 1.866.943.722	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$ 0		Usuarios Registrados en SUI	311	
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-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 una estrategia para fortalecer la comunicación entre la ciudadanía y el ejecutor							
		Etapas 2 - Actividades de suministro y construcción de obras							
a. Realizar 4 socializaciones									
b. Realizar 2 talleres presenciales									
c. Realizar 2 talleres presenciales									
d. Realizar 2 talleres de capacitación 1 colectiva y una con acompañamiento individual									
e. Se realizará 1 taller sobre Administración, Operación y Mantenimiento (AOM)									
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 AOM									
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 AOM									
Identifica el presupuesto del Plan de Acción Social	X								
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS									
Identifica el periodo de duración del PAS									
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								
<p>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).</p> <p>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.</p> <p>Subsanar comentarios realizados en Etapa 1, fecha de inicio y fin del PAS y periodo de duración.</p>									
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	DEBE SUBSANAR	X		