






 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>				 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>			
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO FORNESA SIDL		Revisión y evaluación final			
No. de Usuarios	73	No. de Beneficiarios:	73	No de Usuarios	73	Fecha de evaluación subsanación	14-oct-25
Valor total del Proyecto:	\$1.445.962.067	Valor Solicitado al PRONE:	\$1.445.962.067	Valor solicitado al PRONE	\$1.445.962.067	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE				Subsanación			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025				Espacio para diligenciamiento por parte de MInEnergía			
				CUMPLE			
				SI	NO	Motivo	
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURÍDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025				B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURÍDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025			
1	Carta de presentación con la solicitud de recursos adelantada sujeta por el representante legal y en el formato adjunto "Formulario Carta de presentación".  Nota: En caso de que el proyecto atenga múltiples barrios, la información de código SUI, usuario registrador y usuarios a normalizar deberá estar separada por cada barrio.	Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto	X				
		Código(s) SUI del(los) barrio(s).	X				
		Número de usuarios registrados en el SUI	X				
		Número de usuarios a normalizar	X				
		Valor total del proyecto	X				
		Valor de cofinanciación (cuando aplique)				N/A	
		Valor solicitado al PRONE	X				
		Tipo de sistema de medición a utilizar, siendo estos: Sistema de Medición Avanzada (AM) y Sistema de Medición Básico Económico, entendiéndose que este último debe ser AM. Así mismo, los sistemas de medición podrán registrarse la modalidad de pago anticipado	X				
		Tipo(s) de sistema(s) AGPE a utilizar (tipo grilla, volter, transformadores o cualquier otra denominación y detallando la capacidad total a instalar en VU)	X				
		Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otras fuentes de financiación pública	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						
Certificado de Calificación y Representación Legal expedido por la Cámara de Comercio, con una vigencia de expedición no superior a treinta (30) días calendario.	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						
Firmado por el Tomador y la aseguradora	X						
El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario	X						
Tiene como anexo: 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 proyecto de medición.	X						
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por:	La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.	X				
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.	X				
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia	X				
		En caso de presentar más de un proyecto, se podrá consultar una sola garantía siempre que la misma asegure el 25% del valor total de todos los proyectos (la garantía deberá estar presente en cada uno de los carpetas de los proyectos)	X				
		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				
3	Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formulario 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 – POTB o Esquema de Ordenamiento Territorial – EOT de que trata la Ley 388 de 1997	X				
		Certificar la actualización socioeconómica actual y en la que queden los barrios una vez concluidas las redes eléctricas	X				
		Que verifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de abastecimiento 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, la cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la "Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres".	X				
		Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentre(n) en riesgo por la presencia	X				
		Que conforme y/o sea de acuerdo con el tipo de medida a utilizar en el proyecto (especificando que el tipo de medida es AM y/o bidireccional AM según sea el caso)	X				
		Compromiso de acompañar las socializaciones a las comunidades objeto del proyecto con el fin de garantizar el compromiso y participación de las mismas.	X				
		Que el proyecto no ha sido presentado a otras fuentes o fuentes de financiación pública derivadas al mismo abastecimiento, objetivos, alcances, usuarios, entre otros oportunidades 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				
		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 ejerce 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.				N/A			
El listado de usuarios beneficiarios debe incluir la ubicación de cada vivienda en comunidades, así el formato debe estar suscrito, firmado y la dirección completa diligenciado en su totalidad en el formato denominado "Listado de usuarios a beneficiar" proporcionado por el Ministerio	X						
Formato "Listado de usuarios a beneficiar" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X						
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X						
El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X						
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 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.				N/A	
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.				N/A	
		El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.				N/A	
		El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.	X				
6	Certificado del Operador de Red y en el formato "Certificación Operador de Red"	Financiar y brindar el apoyo técnico y financiero a los usuarios beneficiarios del proyecto, siempre que así se pacte con ellos.	X				
		Compromiso en la contratación de personal local que cumpla con los perfiles requeridos	X				
		Listado de usuarios a beneficiar posterior al receptor y previo al inicio de obras	X				
		Compromiso a realizar la administración, operación, mantenimiento y reparación de la infraestructura de normalización	X				
		Se compromete a realizar la COMERCIALIZACIÓN de la energía eléctrica requerida y/o repartida a la red por los nuevos usuarios y/o por los sistemas de subalimentación 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 garantiza bajo la gravedad del juramento, que no se encuentra incurso en inhabilidades o incompatibilidades previstas en la Ley, en especial la Ley 90 de 1993 y la Ley 1712 de 2017	X				
		Establece el compromiso de asumir costos adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto	X				
		Compromiso de establecer otros 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 beneficiaria previa a la prestación del mismo en la contratación	X				
Compromiso 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	Integridad del comité evaluador en el formato: "Integridad del Comité Evaluador", en el que se respalda	Principio de buena fe y veracidad de la información	X				
		Compromiso normativo	X				
		Acuerdo de responsabilidad e integridad	X				
		El formato no deberá presentar modificaciones, alteraciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta, de lo contrario el formato deberá ser subsanado	X				
8	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD) del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	Expedido en la vigencia 2025	X				
		Relación de el(los) barrio(s) del(los) barrio(s) subnormales) con su respectivo código (SUI)	X				
		Número de usuarios registrados por barrio	X				

Matriz de verificación de requisitos				Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		NOMINALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO FORNECA SIDL		Revisión y evaluación final			
No. de Usuarios	73	No. de Beneficiarios:	73	No de Usuarios	73	Fecha de evaluación subsanación	14-oct-25
Valor total del Proyecto:	\$1.445.962.087	Valor Solicitado al PRONE:	\$1.445.962.087	Valor solicitado al PRONE	\$1.445.962.087	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE				Subsanación			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025				Espacio para diligenciamiento por parte de Mideenergía			
				CUMPLE			
				SI	NO	Motivo	
9	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OPI" (si aplica).	Formato "Cofinanciación por parte del OPI" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, errata ni tachones que no permitan su lectura de forma correcta.				N/A	
		Si el documento que se presenta es cofinanciado, se deberá indicar el porcentaje de cofinanciación el cual debe estar entre el 3% y 95% del valor total asociado a la normalización.				N/A	
		Debe indicar el valor numérico de cofinanciación.				N/A	
		Estado financiero o Balance general, debidamente certificado y firmado por un contador público, con corte a 31 de diciembre de 2024.				N/A	
		Documento que demuestre que el operador tiene líneas de crédito preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.				N/A	
		Indicadores de suficiencia financiera o necesidad de caja con destinación específica para el proyecto, cuando se realice la cofinanciación con recursos propios y no a través de líneas de crédito.				N/A	
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.				N/A	
		El documento se encuentra en formato PDF.				N/A	
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.				N/A	
10	Formatos diligenciados	Anexo 1 "Información del proyecto"	Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, errata ni 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			
		Anexo 2 "Conograma"	Formato "Anexo 2 Conograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, errata ni 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			
OBSERVACIONES ADICIONALES				OBSERVACIONES			
NO aporta cámara de comercio vigente							
De acuerdo con la evaluación realizada se emite concepto				FAVORABLE	X	NO FAVORABLE	

<div><b>Matriz de verificación de requisitos</b></div>				<div><b>Matriz de verificación de requisitos</b></div>			
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		NOMINALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO FONSECA SIDA,		Revisión y evaluación final			
No. de Usuarios	73	No. de Beneficiarios:	73	No de Usuarios	73	Fecha de evaluación subselección	15/10/2025
Valor total del Proyecto:	\$1.445.902.087	Valor Solicitado al PRONE:	\$1.445.902.087	Valor solicitado al PRONE	0	1.445.902.087.00	Valor de Coefinanciación (si aplica): 0
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE				Subselección			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025				Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025				B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025			
DISEÑO CIVIL				DISEÑO CIVIL			
1	Memorias de cálculo y Diseños civiles	Nombre del proyecto en todos los documentos relacionados y ubicación del proyecto, el documento está firmado.		x			
		Formato "Memorial de Responsabilidad diseño y cálculos de la Cimentación" y/o "Memorial de Responsabilidad diseño y cálculos de la Estructura" según corresponda, firmado.		x			
		Copie de tarjeta profesional		x			
		Certificado de vigencia no mayor a tres (3) meses a partir de la fecha de publicación de la selección, expedido por el COPRMA.		x			
2	Plano Estructurales	Reflejen el diseño de la cimentación y la estructura, firmados por el o los profesionales diseñadores.		x			
3	Estudio de suelos	Documento confirme las características y recomendaciones para la cimentación, conforme a la norma NSR-10, firmado por el profesional responsable.		x			
4	Aporte a Bolo gratuito al MME	Formato Aporte a Título Gratuito - "Cimentación" y/o "Aporte a Título Gratuito - Estructura" según corresponda, firmado.		x			
OBSERVACIONES ADICIONALES				OBSERVACIONES			
NOTA: La carpeta denominada "3. Declaración de cumplimiento", confirme fecha anterior a la fecha de la publicación de la Resolución, se solicite adjuntar la fecha.				Ninguna			
De acuerdo con la evaluación realizada se emite concepto				FAVORABLE	X	NO FAVORABLE	

Matriz de verificación de requisitos				Matriz de verificación de requisitos				
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025				
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO FONCECA SOD		Revisión y evaluación final				
No. de Usuarios	73	No. de Beneficiarios:	73	No de Usuarios	73	Fecha de evaluación (subsanación)	15/10/2025	
Valor total del Proyecto:	\$ 1.445.962.087,00	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 1.445.962.087,00	Valor solicitado al PRONE	\$1.445.962.087	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE				Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2020				Subsanación		Motivo		
				CUMPLE				
				SI	NO			
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025				B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025				
DISEÑO ELÉCTRICO				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					
		“BOM” del “DISEÑO” “DISEÑO” “CONEXIÓN” Y “E” “INSTALACIONES” “CONEXIÓN” “BOM” “Y” “Instalaciones” Objeto del RETIE, del Título 3 - Diseño de las Instalaciones Eléctricas” de la Resolución MME 40117 de 2024	x					
		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					
		Con relación al ítem 1 del artículo 3.3.1.1 Diseño Detallado del Título 3 - DISEÑO DE LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS se deberá presentar el cálculo detallado de subestación y elementos de sujeción y soporte de las redes de distribución para los proyectos de normalización con AGPE.	x					
		Con relación al ítem 1 del artículo 3.3.1.1 Diseño Detallado del Título 3 - DISEÑO DE LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS deben entregarse los estudios que el tipo de instalación requiere para su correcta y segura operación, tales como condiciones climáticas (justificadas según la NBR-10, Ítem A), carga máxima propia (para, accesorios, redes), carga viva (para: de los conductores, soportes de mantenimiento), carga de viento (presiones de viento y altura del elemento), para los proyectos de normalización.	x					
		Cantidad y capacidad de transformadores	x					
		Cantidad y capacidad de sistemas AGPE (On-Grid)	x					
		Especificar el uso de conductores aislados tendidos para la red de distribución y cable para acomoda con redes concéntricas.	x					
		Cargas iniciales y futuras: Cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro podrán tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética - UPME en su informe “PROYECCIONES DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 - 2039” o aquel más actualizado. Así mismo, también lo podrán basar en los históricos de consumo del área de influencia.	x					
2	Planes y esquemas eléctricos	Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas anexando la documentación en formato pdf y DWG, que incluya: -Estructuras de redes de MT y BT existentes y proyectadas, incluyendo identificación de equipos implementados. -Identificar la derivación de la red al usuario (acortamiento). -Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.	x					
		Diagrama unifilar existente anexando la documentación en formato pdf y DWG, que incluya: -Red de MT existente con la cual se alimenta el transformador de distribución de la zona. -Transformador(s) de distribución existentes en la zona de influencia del proyecto. -Accesorios existentes y/o equipos que permitan hacer seguimiento al consumo de los usuarios beneficiarios del proyecto.	x					
		Diagrama unifilar proyectado anexando la documentación en formato pdf y DWG: -Transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vn, Número de usuarios por transformador, DPS). -Fusibles. -Sistema de Puesta a Tierra. -Especificar la conexión desde el generador con su respectiva capacidad hasta el punto de conexión, así mismo el sistema de medida y cantidad de usuarios a beneficiar.	x					
		Detalles (vistas horizontales y verticales), anexando la documentación en formato pdf y DWG: -Conexiones de los equipos. -Ruta de conductores. -Detalle de acomoda. -Detalle de red aérea. -Detalle del montaje del transformador. -Detalle de puesta a tierra del transformador. -Detalle de la instalación del sistema AGPE (On-Grid).	x					
3	Sistema AGPE	Estudios de potencial energético según sea el caso, capacidad de generación con su respectivo dimensionamiento, memorias de cálculo, planimetría y especificaciones técnicas	x					
		Consumo histórico a partir del cual se garantiza siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según la subestación en el área al que está afectado la Resolución 174 de 2021. La sumatoria de la potencia máxima declarada de todos los (22) el AGPE que entregue energía a la red, en un mismo círculo de carga de tensión 1, debe ser igual o menor al 50% de la capacidad nominal del circuito, transformador o subestación donde se realiza el punto de conexión (...)	x					
		“Carta de Compromiso del Operador de Red” debidamente firmada, mediante el cual se compromete a asumir las condiciones, modificaciones y/o situaciones que implique el operar el 50% (ciento sesenta) debidamente firmada por el profesional competente.					N/A	
4	Aporte a título gratuito especificando el nombre del proyecto, firmado por el profesional, con cédula de ciudadanía y número de matrícula profesional.	x						
5	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador	x						
6	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador	x						
7	Descripción de sistemas de medición	Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar, los cuales deben dar cumplimiento lo dispuesto en las resoluciones del MME 40072 del 20 de enero de 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020, para los proyectos de Normalización.	x					
		Descripción de los sistemas de medición de generación y consumo cumpliendo lo dispuesto en el parágrafo del artículo 2.3.2.2-3 del Decreto 386 de 2017, para los proyectos de AGPE.	x					
8	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: -Análisis comparativo entre los diferentes tipos de soluciones AGPE a implementar, teniendo en cuenta la disponibilidad del recurso, impacto ambiental, impacto social, flujo de estudios y eficiencia de implementación. -Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local. -Criterios de selección. -Costos, ventajas y desventajas de cada tipología. -Selección final. -Conclusiones.	x					
		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, debe incluir el nombre completo del proyecto y su situación.	x					
		El documento debe contar con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, cédula de ciudadanía y matrícula profesional.	x					
9	Esquema de sostenibilidad	Esquema de sostenibilidad que incluya: Alcance normativo. Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de AGPE, esquema de financiación, entrega de accesorios, esquemas de facturación si se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por interés en el desarrollo de subestación.	x					
10	Análisis de Riesgos	Matriz de probabilidad y valoración del riesgo - consecuencias y los acciones de manejo, análisis de riesgo de desastres. La matriz debe tener la siguiente: -Frecuencia o probabilidad de que ocurra cada riesgo identificado -Evaluar la gravedad de las consecuencias si el riesgo se materializa -Matriz de evaluación del riesgo (alta, media, baja) 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					
OBSERVACIONES ADICIONALES				OBSERVACIONES				
En caso de realizar el ajuste en la capacidad del sistema AGPE, es necesario hacer las correcciones en B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURÍDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025, en la carta de presentación y en el Anexo 1.								
De acuerdo con la evaluación realizada se emite concepto				FAVORABLE	X	NO FAVORABLE		

<div>Matriz de verificación de requisitos</div>				<div>Matriz de verificación de requisitos</div>			
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO FONCAICA 900		Revisión y evaluación final			
No. de Usuarios	73	No. de Beneficiarios:	73	No de Usuarios	73	Fecha de evaluación Subsanación	14/10/2025
Valor total del Proyecto:	\$ 1.445.962.067.00	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 1.445.962.067.00	Valor solicitado al PRONE	\$ 1.445.962.067.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 48432 de 2025				CUMPLE		Motivo	
				SI	NO		
B-3) DOCUMENTOS ECONÓMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025				B-3) DOCUMENTOS ECONÓMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 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			
2	Plan de Inversiones quinquenal	Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyen los barrios, municipios, cabecera reemplazada en unidades y cronograma de pagos que se cubren con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).		X			
3	Análisis de Costos y presupuesto	Presupuesto general y el Análisis de Precios Unitarios (APU), en el cual se desglosen los ítems, actividades y demás componentes.		X			
		A de redes de MT, BT, sistemas de medición, transformación, suministro de infraestructura existente y sistemas de AGPE deben desglosarse como ítem de actividades.					
		El tipo de cables, transformadores y sistemas AGPE debe estar especificado en los planos y coincidir con lo presentado en la memoria de cálculo.		X			
		Debe existir relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.		X			
		El costo de los ítems debe estar dentro del presupuesto general y no superar 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			
		El APU, no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto.		X			
		El porcentaje de 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 debe elaborarse como un anexo independiente del proyecto. Este anexo debe contener la desglosación de costos por actividades y su respectivo APU. El valor del PAS debe estar incluido en el presupuesto general del proyecto, este valor no debe superar el 7% del costo directo del proyecto.		X			
		El valor del proyecto indicando las actividades a ejecutar, APU, y análisis de precios unitarios deberán presentarse en formato electrónico.		X			
		En los archivos digitales presentados se debe incluir el presupuesto en formato Excel editable y PDF firmado.		X			
		El presupuesto podrá incluir el valor de la intervención el cual será hasta el 7% de los costos directos.		X			
		Estructura del presupuesto se debe presentar con los siguientes subcapítulos:					
		- Planes de media tensión (MT) - Planes de baja tensión (BT) - Sistema de medida - Cuantificación - Sistema AGPE - Cuantificación de infraestructura existente Las actividades deben contener Nomenclatura, Nombre de la actividad, unidad de medida, cantidad, valor unitario y valor total.		X			
		Análisis de Precios Unitarios Cada actividad debe contar con su APU, incluyendo, Equipos y herramientas, materiales, mano de obra y transporte. - Se deben presentar en formato editable y firmado. - La nomenclatura de los ítems del APU deben coincidir con el presupuesto general. Equipos y Herramientas: Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total de cada herramienta y valor total del ítem de herramienta. - Los rendimientos deben ser consultados con los de la mano de obra. - Las herramientas Especiales, aquellas con alto costo (altímetro, grúa, equipo topográfico, GPS, etc) deben contar con soportes de cotización. Mano de obra: Incluye los diferentes tipos de personal, como referencia inicial el valor mínimo legal vigente. El desglose de la mano de obra debe incluir el tipo de personal, cantidad, rendimiento, valor unitario y valor total de la mano de obra. Materiales y subíto de mercado: Deben estar sustentados en cotizaciones del mercado.		X			
OBSERVACIONES ADICIONALES				OBSERVACIONES			
Nota: Hacer las correcciones en B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025 ya que los ítems 3.2, 3.6 y 3.8 no corresponden, por lo tanto el valor del presupuesto del sistema de medida y el presupuesto total cambia, por ello en la carta de presentación y en el Anexo 1 se debe realizar la corrección. Así mismo, en los documentos asociados a B-3) DOCUMENTOS ECONÓMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025 se debe hacer el ajuste respectivo en el presupuesto general, MGA y flujo de fondos.							
De acuerdo con la evaluación realizada se emite concepto				FAVORABLE	X	NO FAVORABLE	

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>				<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>			
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		Normalización de Redes Eléctricas Barrio Fonseca Siosi		Revision y evaluación final			
No. de Usuarios		73		No. de Beneficiarios:		73	
Valor total del Proyecto:		\$ 1,445,962,067.00		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 1,445,962,067.00	
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE				Subsanación			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025				Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025				B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025			
1	Plan de accion de responsabilidad social	Documento en el formato "Plan de Accion Social"	x				
		Nombre del Proyecto	x				
		Departamento	x				
		Cantidad de usuarios	x				
		Identifica el presupuesto del Plan de Accion Social	x				
		Identifica la fecha de inicio y fin del PAS	x				
		Identifica el periodo de duracion del PAS	x				
		El documento se encuentra firmado en la presente vigencia	x				
		El documento se encuentra firmado por el Representante Legal	x				
OBSERVACIONES ADICIONALES				OBSERVACIONES			
Se recomienda realizar una revisión de las fechas establecidas en el cronograma (Anexo 2) para la ejecución de las actividades del Plan de Acción Social. Esto debido a que varias de ellas están programadas durante la temporada decembrina, de fin de año, última semana de diciembre (2025) y la primera semana de enero (2026), periodos que, por sus particularidades sociales y culturales, representan un reto significativo para la implementación efectiva de las acciones. Se sugiere, incluir en dichas fechas actividades que no requieran relacionamiento social sino alistamiento técnico.				Se deja constancia de que, en la revisión del cronograma del plan de trabajo, se identificó la programación de tres talleres sobre mecanismos de control social y veedurías entre el 31 de diciembre y el 4 de enero. Estas fechas coinciden con celebraciones tradicionales de fin de año, lo cual limita de manera significativa la participación comunitaria y, por ende, la efectividad de las actividades propuestas. En la primera reunión del proyecto ya se había recomendado ajustar este aspecto, señalando la importancia de no programar espacios de formación en dicho periodo, dado que es altamente probable que no puedan llevarse a cabo. En este sentido, se sugiere reprogramar los talleres a partir del 7 de enero, de manera que se garantice una participación amplia y representativa de las comunidades. Es importante resaltar que los talleres sobre mecanismos de control social y veeduría ciudadana son herramientas clave para fortalecer la apropiación comunitaria y garantizar la sostenibilidad del proyecto, por lo cual su desarrollo debe darse en condiciones que favorezcan la asistencia y el compromiso de los actores locales.			
De acuerdo con la evaluación realizada se emite concepto				FAVORABLE X NO FAVORABLE			