



 Matriz de verificación de requisitos							
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS TABLAS, MUNICIPIO DE REPOLÓN, DEPARTAMENTO DE ATLÁNTICO				Vigencia:	2025
No. de Usuarios:	221	No. de Beneficiarios:	221	Fecha de Evaluación:	10/03/2025	Código SUI	3915
Valor total del Proyecto:	\$4,292,087,802.00	Valor Solicitado al PRONE:	\$4,292,087,802.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	259
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE			Observaciones
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025				SI	NO	N/A	
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 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 código SUI, usuarios registrados 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)	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 granja, sobre techos/canchas o cualquier otra denominación y detallando la capacidad total a instalar en kW.	x				
		Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otras fuentes de financiación públicas	x				
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el tomador, a favor del Ministerio de Minas y Energía.	El documento esta debidamente firmado por el representante legal y en formato PDF, los datos generales del proyecto están completos y correctamente diligenciados	x				
		Certificado de Existencia 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				
		Firmada por el Tomador y la aseguradora	x				
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario	x				
		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				
		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 mas 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				
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				
		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 normalizadas 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) subnormal(es).	x				
		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				
		Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentra(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				
		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 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				
4	Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar"	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				
		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			Se presentan beneficiarios en el apartado de Dirección aparece sin respuesta
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X			Se presentan datos sin diligenciar completamente
		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 conste el compromiso del comercializador frente a la atención de usuarios normalizados y que podrá ser modificado en atención a los acuerdos realizados entre el operador de red y el comercializador.			X
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.					X		
El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.					X		


 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS TABLAS, MUNICIPIO DE REPÉLON, DEPARTAMENTO DE ATLÁNTICO					Vigencia:	2025	
No. de Usuarios	221	No. de Beneficiarios:	221		Fecha de Evaluación:	10/03/2025		Código SUI	3915
Valor total del Proyecto:	\$4,292,087,802.00	Valor Solicitado al PRONE:	\$4,292,087,802.00		Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0		Usuarios Registrados en SUI	259
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE					Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025					CUMPLE			Observaciones	
					SI	NO	N/A		
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 beneficiados 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 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						
		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	Indemnidad del comité evaluador en el formato: "Indemnidad del Comité Evaluador", en el que se especifique:	Principio de buena fe y veracidad de la información	x						
		Cumplimiento normativo	x						
		Asunción de responsabilidad e indemnidad	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) nombre(s) del(los) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI	x						
		Numero de usuarios registrados por barrio	x						
9	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					
10	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					
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X			La cantidad de sistemas de AGPE que se describen no corresponde a la cantidad de sistemas que se observa en los planos proyectados y de los que se dan a entender en el dimensionamiento del sistema	
			El documento se encuentra en formato PDF.	x					
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.	x					
		Anexo 2 "Cronograma"	Formato "Anexo 2 Cronograma" 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.						


OBSERVACIONES ADICIONALES					
Se debe realizar el ajuste correspondiente en la documentación B-1) Documentos Administrativos/Jurídicos, B-2) Documentos Técnicos y B-3) Documentos Económicos de la Convocatoria PRONE No. 002, a fin de corregir y unificar la información relacionada con la cantidad total de sistemas de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE) reportados, garantizando la coherencia entre los diagramas unifilares, los listados de equipos y los presupuestos presentados...					
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto	FAVORABLE		NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR	X

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>												
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025												
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS TABLAS, MUNICIPIO DE REPELÓN, DEPARTAMENTO DE ATLÁNTICO					Vigencia:		2025			
No. de Usuarios		221	No. de Beneficiarios:		221	Fecha de Evaluación:		10/03/2025		Código SUI	3915	
Valor total del Proyecto:		\$4,292,087,802.00	Valor Solicitado al PRONE:		\$4,292,087,802.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0		Usuarios Registrados en SUI		259
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía				
						CUMPLE		Observaciones				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025						SI	NO					N/A
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025												
DISEÑO CIVIL												
1	Memorias de cálculo y Diseños civiles	Nombre del proyecto en todos los documentos relacionados y ubicación del proyecto, el documento esta firmado.			X	1. Se recomienda ajustar en el documento denominado "MEMORIA DE ANALISIS Y DISEÑO ESTRUCTURAL" y "MEMORIA DE CALCULO DE CIMENTACIONES CON ZAPATA", la fecha de presentación en la portada y en la tabla de firmas de los profesionales, conforme a las versiones que se tenga del documento.						
		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	1. La fecha de expedición de los memoriales de responsabilidad, no puede ser inferior a la fecha de publicación de la Resolución (toda vez que tiene fecha del 12 de septiembre de 2025), se solicita subsanar. 2. El documento correspondiente al "Memorial de Responsabilidad" presentado, no se encuentra en el formato dispuesto por la entidad, se solicita subsanar. 3. Los memoriales de responsabilidad se encuentran dentro de la carpeta denominada "3. aporte a título gratuito", se solicita que los profesionales estén unidos en el mismo PDF del memorial de responsabilidad de cada uno con los documentos que se solicitan como anexos.						
		Copia de tarjeta profesional			X	1. Se recomienda, que la copia de la tarjeta profesional del ingeniero VICTOR DE LA OSSA DE LA OSSA, se presente digitalizada por ambas caras. 2. No se evidencia la tarjeta profesional del Ing. JOSÉ PACHECO.						
		Certificado de vigencia no mayor a tres (3) meses) a partir de la fecha de publicación de la resolución, expedido por el COPNIA.			X	1. Se solicita que se mantenga la versión mas reciente (no mayor a tres (3) meses a partir de la fecha de publicación de la resolución), toda vez que están duplicando los certificados entre ellos se evidencian certificados vencidos dentro de la carpeta denominada "3. Aporte a título gratuito" (tienen fecha 16 de junio 2025).						
2	Planos Estructurales	Reflejan el diseño de la cimentación y la estructura, firmados por el o los profesionales diseñadores.			X	1.La fecha de elaboración de los planos deberá coincidir o ser posterior a la fecha en que se realizaron los análisis estructurales y de cimentación, garantizando la coherencia técnica entre los estudios y los diseños. Asimismo, dicha fecha deberá ser posterior a la publicación de la resolución 40432 de 2025.						
3	Estudio de suelos	Documento contiene las características y recomendaciones para la cimentación, conforme a la norma NSR-10, firmado por el profesional responsable.			X	1. Se solicita que el estudio de suelos tenga fecha de presentación posterior a la Resolución 40432 de 2025. 2. Se debe ajustar la fecha en el rotulo y en la carta de presentación.						
4	Aporte a título gratuito al MME	Formato Aporte a Título Gratuito –"Cimentación" y/o "Aporte a Título Gratuito - Estructura" según corresponda, firmado.			X	1. El documento presentado, no se encuentra en el formato dispuesto por la entidad, se debe subsanar. 2. Se solicita dejar en la carpeta (3. aporte a título gratuito), únicamente los formatos propuestos por la entidad debidamente diligenciados; los demás documentos que se encuentran en esta carpeta, se sugiere eliminarlos. 3. Se solicita que la fecha de los formatos corresponda a la fecha de publicación de la Resolución (el documento aportado tiene fecha 12 de septiembre de 2025).						
OBSERVACIONES ADICIONALES												
NOTA: La carpeta denominada "5. Declaración de cumplimiento", contiene fecha anterior a la fecha de la publicación de la Resolución, se solicita actualizar la fecha.												
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto			FAVORABLE		NO FAVORABLE		DEBE SUBSANAR		X			

 Matriz de verificación de requisitos										
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025										
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS TABLAS, MUNICIPIO DE REPELÓN, DEPARTAMENTO DE ATLÁNTICO					Vigencia:		2025	
No. de Usuarios		221		No. de Beneficiarios:		221		Fecha de Evaluación:		10/03/2025
Valor total del Proyecto:		\$4.292,087,802.00		Valor Solicitado al PRONE:		\$4.292,087,802.00		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0
								Usuarios Registrados en SUI		259
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025						CUMPLE			Observaciones	
						SI	NO	N/A		
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025										
DISEÑO ELÉCTRICO										
1	Memorias de cálculo	Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.				X				
		Temas del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Objeto del RETIE, del Título 3 - Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024:				X				
		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 literal 1 del artículo 3.3.1.1 Diseño Detallado del Título 3 - DISEÑO DE LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS se deberá presentar el cálculo mecánico de estructuras y elementos de sujeción y soporte de las redes de distribución para los proyectos de normalización con AGPE.				X				
		Con relación al literal 1 del artículo 3.3.1.1 Diseño Detallado del Título 3 - DISEÑO DE LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS deben entregar los estudios que el tipo de instalación requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas (calculadas según la NSR-10, título A), carga muerta (propio peso, accesorios, redes), carga viva (peso de los operadores, equipos de mantenimiento), cargas de viento (presiones de vientos 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			La cantidad de AGPE que se menciona (16) no corresponde a la mostrada en los diagramas unifilares ni los planos proyectados (17), puesto que el trazo de 37,5kVA le corresponde tener 2 AGPE conectados. En la memoria de cálculo se presenta la potencia instalada; no obstante, la potencia reportada corresponde a la suma de la capacidad de los inversores y no a la suma de la potencia total de los generadores. Cabe recordar que, si bien en una instalación fotovoltaica los inversores suelen ser el elemento limitante —particularmente cuando la capacidad de los paneles es superior a la del inversor—, en este caso ocurre lo contrario: la capacidad instalada en paneles es menor a la de los inversores. Por lo anterior, la potencia que debe reportarse como "potencia instalada" corresponde a la suma de las potencias totales de los generadores utilizadas, según lo mostrado en el apartado "Dimensionamiento del sistema de generación".
		Especificar el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro concéntrico.				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 "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 - 2038" o aquel más actualizado. Así mismo, también lo podrán basar en los históricos de consumo del área de influencia.				X						
2	Planos 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 (acometida). •Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.					X			La cantidad de sistemas AGPE de las redes proyectadas (17) no corresponde al manifestado en las memorias de cálculo ni al anexo 1 (16).
		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(es) de distribución existente(s) en la zona de influencia del proyecto. •Macromedidores existentes y/o equipos que permiten hacer seguimiento al consumo de los usuarios beneficiados del proyecto.				X				
		Diagrama unifilar proyectado anexando la documentación en formato .pdf y .DWG: •Transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vs, Número de usuarios por transformador, DPS). •Protecciones. •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 (cortes horizontales y verticales), anexando la documentación en formato .pdf y .DWG: •Dimensiones de los equipos. •Ruta de conductores. •Entrada de acometida. •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			En la memoria de cálculo se presenta la potencia instalada; no obstante, la potencia reportada corresponde a la suma de la capacidad de los inversores y no a la suma de la potencia total de los generadores. Cabe recordar que, si bien en una instalación fotovoltaica los inversores suelen ser el elemento limitante —particularmente cuando la capacidad de los paneles es superior a la del inversor—, en este caso ocurre lo contrario: la capacidad instalada en paneles es menor a la de los inversores. Por lo anterior, la potencia que debe reportarse como "potencia instalada" corresponde a la suma de las potencias totales de los generadores utilizadas, según lo mostrado en el apartado "Dimensionamiento del sistema de generación".
		Consumo básico a suplir debe garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo estipulado en el literal a) del artículo 6 de la Resolución 174 de 2021 "La sumatoria de la potencia máxima declarada de todos los GD y AGPE que entregan energía a la red, en un mismo circuito de nivel de tensión 1, debe ser igual o menor al 50% de la capacidad nominal del circuito, transformador o subestación donde se solicita 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 conlleve el superar el 50%, (cuando aplique), debidamente firmado por el profesional competente.						X		
4	Aporte a título gratuito al MME	Aporte a título gratuito especificando el nombre del proyecto, firmado por el profesional, con cédula de ciudadanía y número de matrícula profesional.					X		El nombre del proyecto no corresponde	
5	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				
6	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			Actualizar fecha de expedición del documento	

 Matriz de verificación de requisitos							
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS TABLAS, MUNICIPIO DE REPELÓN, DEPARTAMENTO DE ATLÁNTICO				Vigencia:	2025
No. de Usuarios	221	No. de Beneficiarios:	221	Fecha de Evaluación:	10/03/2025	Código SUI	3915
Valor total del Proyecto:	\$4.292,087.802.00	Valor Solicitado al PRONE:	\$4.292,087.802.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	259
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025				CUMPLE			Observaciones
				SI	NO	N/A	
7	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 MME 40072 del 29 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 párrafo del artículo 2.2.3.2.4.9 del Decreto 384 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, Nivel de estudios y dificultad 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 propuesto, de acuerdo con el análisis de alternativas realizado para el proyecto, debe incluir el nombre completo del proyecto y su ubicación.	X				
		El documento debe contar con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, cedula de ciudadanía y matrícula profesional.	X				
9	Esquema de sostenibilidad	Esquema de sostenibilidad que incluya: - Marco normativo - Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de AOM, esquema de facturación de 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				
10	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				
OBSERVACIONES ADICIONALES							
<p>Se debe realizar el ajuste correspondiente en la documentación B-1) Documentos Administrativos/Jurídicos, B-2) Documentos Técnicos y B-3) Documentos Económicos de la Convocatoria PRONE No. 002, a fin de corregir y unificar la información relacionada con la cantidad total de sistemas de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE) reportados, garantizando la coherencia entre los diagramas unifilares, los listados de equipos y los presupuestos presentados.</p> <p>Se recomienda tener en cuenta las siguientes consideraciones:</p> <p>Memorias de Calculo AGPE:</p> <p>Se evidencia falta de caracteres en el diseño del sistema de puesta a tierra en los sistemas AGPE.</p> <p>También la referencia de las tablas en el texto no coinciden con las tablas que desean nombrar.</p> <p>Adicionalmente, en el documento de dimensionamiento de sistemas AGPE, si bien se menciona la metodología utilizada, no se evidencia una tabla con los resultados, en donde se encuentren el numero de sistemas AGPE a utilizar, según su potencia, y a que transformador van asociados.</p> <p>Aporte a título gratuito al MME: Fue firmado previo a la fecha de elaboración de la memoria de calculo (29 de septiembre), se recomienda actualizar la fecha del documento.</p> <p>Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador: Fue firmado previo a la fecha de elaboración de la memoria de calculo (29 de septiembre), se recomienda actualizar la fecha del documento.</p>							
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto			FAVORABLE			NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR
							X

 Matriz de verificación de requisitos							
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS TABLAS				Vigencia:	2025
No. de Usuarios	221	No. de Beneficiarios:	221	Fecha de Evaluación:	10/03/2025	Código SUI	3915
Valor total del Proyecto:	\$4,292,087,802.00	Valor Solicitado al PRONE:	\$4,292,087,802.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	259
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025				CUMPLE		Observaciones	
				SI	NO		
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS 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 coincidan 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, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubrirá 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			
		•Las redes de MT, BT, sistemas de medición, transformación, desmonte de infraestructura existente y sistemas de AGPE deben desagregarse como ítem de actividades.					
		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		Se evidencia que, aunque en los diagramas unifilares proyectados se observan 17 sistemas de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE), en el reporte solo se registran 16 sistemas. Al realizar la verificación detallada de los componentes, se identifica que los costos y elementos asociados al sistema AGPE faltante no fueron incluidos, específicamente un inversor, un sistema de puesta a tierra y el suministro e instalación del gabinete correspondiente.
		Debe existir relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.			X		Se evidencia que, aunque en los diagramas unifilares proyectados se observan 17 sistemas de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE), en el reporte solo se registran 16 sistemas. Al realizar la verificación detallada de los componentes, se identifica que los costos y elementos asociados al sistema AGPE faltante no fueron incluidos, específicamente un inversor, un sistema de puesta a tierra y el suministro e instalación del gabinete correspondiente.
		El costo de retiro redes existentes deben desagregarse como ítem 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		
		El AUI, 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 desagregación 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, AUI, y análisis de precios unitarios deberán presentarse en números enteros.			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 inventorería el cual será hasta el 7% de los costos directos.					X
		Estructura del presupuesto: se debe presentar con los siguientes subcapítulos: •Redes de media Tensión (MT) •Redes de baja tensión (BT) Sistema de medida •Transformación •Sistema AGPE •Desmonte de Infraestructura Existente Las actividades deben contener Numeración, 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 formulado. • La numeración 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 herramientas. • Los rendimientos deben ser consistentes con los de la mano de obra. • Las herramientas Especiales: aquellas con altos costos (telurómetro, grúa, equipo topográfico, GPS, etc) deben contar con soportes de cotización. Mano de obra: Incluye los diferentes tipos de personal, toma como referencia inicial el salario 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 estudio de mercado: Deben estar sustentados en cotizaciones del mercado.			X		
OBSERVACIONES ADICIONALES							
Se debe realizar el ajuste correspondiente en la documentación B-1) Documentos Administrativos/Jurídicos , B-2) Documentos Técnicos y B-3) Documentos Económicos de la Convocatoria PRONE No. 002 , a fin de corregir y unificar la información relacionada con la cantidad total de sistemas de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE) reportados, garantizando la coherencia entre los diagramas unifilares, los listados de equipos y los presupuestos presentados.							
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto			FAVORABLE		NO FAVORABLE		DEBE SUBSANAR
							X

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025																
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO LAS TABLAS					Vigencia:		2025							
No. de Usuarios		221		No. de Beneficiarios:		221		Fecha de Evaluación:		10/03/2025	Código SUI		3915			
Valor total del Proyecto:		\$4,292,087,802.00		Valor Solicitado al PRONE:		\$4,292,087,802.00		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0		Usuarios Registrados en SUI		259		
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE								Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía						
								CUMPLE								
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025								SI		NO		N/A		Observaciones		
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS 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				Se presenta un error en el formato de Plan de Acción Social en lo refereten al periodo de duración. Indican que el componente social se implementará entre el 5 de diciembre de 2025 y el 28 de junio de 2026, con una duración de 280 días. Sin embargo, el total de días entre la fecha de inicio y la fecha fin son 206 días.			
				El documento se encuentra firmado en la presente vigencia			X									
				El documento se encuentra firmado por el Representante Legal			X									
OBSERVACIONES ADICIONALES																
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.																
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE						NO FAVORABLE				DEBE SUBSANAR		X