

INVITACIÓN ABIERTA No. 004 DE 2024 (IA-004-2024-FENOGE)  
 ANEXO - VERIFICACIÓN DE REQUISITOS HABILITANTES  
 PROPONENTE: Consorcio EET Comunidades  
 LOTE(S) A LOS QUE APLICA: 13 Y 16  
 EVALUACIÓN DE HABILITACIÓN LOTE 16

1. REQUISITOS HABILITANTES Y DE SELECCIÓN

6.3 CAPACIDAD TÉCNICA (HABILITA/NO HABILITA)

6.3.1 CAPACIDAD TÉCNICA (HABILITA/NO HABILITA)

REQUISITO	OBSERVACIONES	CUMPLE/NO CUMPLE
Para certificar la experiencia mínima del oferente, establecida como un requisito habilitante, se deberá diligenciar y presentar el ANEXO 09 – FORMULARIO DE EXPERIENCIA HABILITANTE y acompañar a dicho Anexo un máximo cinco (5) certificaciones de contratos que hubieren sido ejecutados, terminados y/o liquidados en su totalidad previo a la fecha de cierre del presente proceso, suscritos con entidades públicas o privadas, acompañados con el acta de terminación y/o liquidación.	<p>Contrato 1</p> <p>Folio: 260- 318</p> <p>El proponente entrega certificado emitido por Empresa de Energía del Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina identificado con NIT 900.190.527-8 en calidad de interventor, donde certifica que, Enetel y Enecon (50% - 50%), realizó el diseño, suministró, instalación e implementación de sistemas solares fotovoltaicos individuales en las islas de Providencia y Santa Catalina, el 4 de agosto de 2023.</p> <p>El alcance de la presente necesidad comprende el diseño, suministro, instalación e implementación de sistemas solares fotovoltaicos individuales entre 640 Wp y 800 Wp, con almacenamiento, para el suministro de energía en las viviendas de tipología 2,3 y 4 construidas por FINDETER en el marco del proceso de reconstrucción de las islas de Providencia y Santa Catalina luego del paso de los huracanes Eta y Iota en noviembre de 2020.</p> <p>Con la implementación de las soluciones solares antes descritas, ubicadas en Providencia y Santa Catalina, se pretende reemplazar parte de la generación diésel por generación con Fuentes No Convencionales de Energía (FNCE) y lograr así beneficios ambientales y reducción de costos de generación de energía a través de las plantas de diesel.</p> <p>La planta solar instalada es de una capacidad de: 432,8 kWp          El valor del proyecto: \$ 15.414.912.794          Fecha de inicio: 30 de diciembre de 2020          Fecha de finalización: 31 de diciembre de 2022</p> <p>Adjunta contrato y sus anexos, acta de certificación del contratante - FIDUCIARIA LA PREVISORA S.A.,-, acta de confirmación del consorcio, acta de confirmación del consorcio y acta de entrega y recibido a satisfacción de obra parcial y sus anexos.</p> <p>Adjunta acta de liquidación es de otro contrato que no tiene relación con el presentado, igual que unos correos electrónicos.</p>	NO CUMPLE

	<p>Contrato 2</p> <p>Folio: 319</p> <p>El proponente entrega certificado emitido por EDECO, donde certifica que, TRONEX S.A.S, realizó el suministro de 874,5 kwp e instalación de 752,6 kwp del Sistema Solar Fotovoltaico (SSFV), ubicado en San Antonio de Prado, Antioquia, en los galpones de la planta de producción de PolloCoa. Estado Terminado.</p> <p>El alcance de la presente necesidad comprende:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Suministro de materiales y equipos para el SSFV.</li> <li>2. Montaje solo de Paneles e inversores del SSFV.</li> </ol> <p>La planta solar instalada es de una capacidad de: 752,6 KWp  El valor del proyecto: \$2.668.770.353  Fecha de inicio: 12 de febrero de 2022  Fecha de finalización: 5 de junio de 2023</p> <p><b>No adjunta acta de terminación y/o liquidación.</b></p>	
	<p>Contrato 3</p> <p>Folio: 319 - 320</p> <p>El proponente entrega certificado emitido por BANCOLOMBIA, NIT 890.903.938-8, donde certifica que, TRONEX S.A.S (64%), el suministro, instalación y operación de Sistema Fotovoltaico, en las Sedes de Dirección General Medellín (Torre Sur y Torre Norte). Estado Terminado, del 5 de octubre de 2022.</p> <p>El alcance de la certificación es: Diseño, simulación en software certificado, instalación, puesta a punto, pruebas (comisionamiento), mantenimiento durante el montaje y puesta en operación, operación hasta la entrega al usuario, capacitación y gestión de trámites de ley 1715 de 2014 de acuerdo con la normatva establecida en las resoluciones y decretos vigentes.</p> <p>La planta solar instalada es de una capacidad de: 736,5 kWp (1964 paneles solares C-SUN 375W 72C). – 64% = 471,36 kWp.  El valor del proyecto: \$ 1.697.080.076 (\$2.651.687.618 * 64%)  Fecha de inicio: octubre 2018  Fecha de finalización: 16 de julio de 2020.  Objeto: Suministro, instalación y operación de Sistema Fotovoltaico, en las Sedes de Dirección General Medellín (Torre Sur y Torre Norte)</p> <p><b>No adjunta acta de terminación y/o liquidación.</b></p>	
	<p>Contrato 4</p> <p>Folio: 321 - 344</p>	

	<p>El proponente entrega contrato firmado con VITELSA MEDELLIN S.A., NIT 811.035.393-2, donde certifica que, TRONEX S.A.S debe realizar el diseño, suministro, instalación de (1) una planta fotovoltaica cuya capacidad solar instalada equivale en su totalidad a 620,4 kWp.</p> <p>La planta solar instalada es de una capacidad de: 620,4 kWp.  El valor del proyecto: \$ 2.352.088.998  Fecha de inicio: 2 de febrero de 2023  Fecha de finalización: 8 de septiembre de 2023  Objeto: Por medio del presente contrato, El contratista se obliga para con EL CONTRATANTE, al diseño, suministro, instalación de (1) una planta fotovoltaica cuya capacidad solar instalada equivale en su totalidad a 620,4 kWp.</p> <p>Alcance: El contratista se obliga con EL CONTRATANTE, a realizar el objeto del contrato, desarrollando las siguientes actividades:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Entrega del proyecto de ingeniería y diseño de detalle.</li> <li>2. Suministro de materiales y equipos para el SSFV.</li> <li>3. Montaje del SSFV</li> <li>4. Actualización de la subestación.</li> <li>5. Puesta en Marcha.</li> <li>6. Mantenimiento preventivo: Mantenimiento preventivo del SSFV por los 2 primeros años, teniendo en cuenta que lo recomendado es de dos (2) veces al año como mínimo para garantizar la eficiencia energética estimada en kWh.</li> </ol> <p>Adjunta contrato y acta de inicio del contrato.  Adjuntan tramites ante EPM de otro contrato (vidrios de colombia).</p> <p><b>No adjunta acta de terminación y/o liquidación ni certificación.</b></p>	
	<p>Contrato 5</p> <p>Folio: 344</p> <p>El proponente entrega certificado emitido por EDEMCO, donde certifica que, TRONEX S.A.S, realizó el suministro, instalación y puesta en marcha de Sistema Solar Fotovoltaico (SSFV), en el centro comercial punto clave (240,09 kWp), en estado terminado.</p> <p>El alcance de la presente necesidad comprende:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Entrega de ingeniería y diseño de detalle</li> <li>2. Suministro de materiales y equipos para el SSFV.</li> <li>3. Montaje del SSFV.</li> <li>4. Puesta en marcha.</li> </ol> <p>La planta solar instalada es de una capacidad de: 240,09 kWp  El valor del proyecto: \$ 647.466.597  Fecha de inicio: 10 de septiembre de 2021  Fecha de finalización: 28 de diciembre 2022</p> <p><b>No adjunta acta de terminación y/o liquidación.</b></p>	

Adicionalmente se deberán cumplir con las siguientes condiciones:

a. Que las certificaciones sean expedidas por terceros	<p>Contrato 1</p> <p>Folio: 260- 318</p> <p>El certificado presentado por el proponente es emitido por FIDUCIARIA LA PREVISORA S,A actuando como vocera y administradora del PATRIMONIO AUTONOMO denominado FIDEICOMISO FENOGE, donde se evidencia que el contrato con ENETEL y ENECON se encuentra FINALIZADO, en diseño, suministró, instalación e implementación de sistemas solares fotovoltaicos individuales en las islas de Providencia y Santa Catalina.</p>	CUMPLE
	<p>Contrato 2</p> <p>Folio: 319</p> <p>El certificado presentado por el proponente es emitido por EDEMCO, donde se evidencia que el contrato se encuentra TERMINADO, en suministro de materiales y equipos para el SSFV y Montaje solo de Paneles e inversores del SSFV.</p>	CUMPLE
	<p>Contrato 3</p> <p>Folio: 319 - 320</p> <p>El certificado presentado por el proponente es emitido por BANCOLOMBIA, NIT 890.903.938-8, donde certifica que, TRONEX S.A.S (64%) TERMINO, el suministro, instalación y operación de Sistema Fotovoltaico, en las Sedes de Dirección General Medellín (Torre Sur y Torre Norte).</p>	CUMPLE
	<p>Contrato 4</p> <p>Folio: 321 - 344</p> <p><b>El porponente no entrega certificación.</b></p>	NO CUMPLE, no entrega certificación de VITELSA MEDELLIN S.A.
	<p>Contrato 5</p> <p>Folio: 344</p> <p>El certificado presentado por el proponente es emitido por EDEMCO, donde se evidencia que el contrato se encuentra TERMINADO, en suministro, instalación y puesta en marcha de Sistema Solar Fotovoltaico (SSFV), en el centro comercial punto clave (240,09 kWp).</p>	CUMPLE
<p>b. Que la certificación permita establecer claramente:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• La fecha de inicio y fecha de finalización.</li> <li>• Valor económico ejecutado.</li> <li>• Entidad contratante.</li> <li>• Estado</li> <li>• Objeto del contrato o proyecto.</li> <li>• Alcance del contrato o proyecto.</li> <li>• Capacidad instalada en kWp</li> </ul>	<p>Contrato 1</p> <p>Folio: 260- 318</p> <p>Fecha de inicio: 30 de diciembre de 2020 Fecha de finalización: 31 de diciembre de 2022 Valor: \$ 15.414.912.794 Entidad contratante: FIDUCIARIA LA PREVISORA S,A actuando como vocera y administradora del PATRIMONIO AUTONOMO denominado FIDEICOMISO FENOGE.</p>	CUMPLE

<ul style="list-style-type: none"> <li>Datos del contacto de quien emite certificación (teléfono, dirección, correo electrónico)</li> <li>Firma de quién certifica.</li> </ul>	<p>Estado: Finalizado</p> <p>Objeto del contrato: Diseñar, suministrar, instalar e implementar sistemas solares fotovoltaicos individuales en las islas de Providencia y Santa Catalina.</p> <p>Alcance: El alcance de la presente necesidad comprende el diseño, suministro, instalación e implementación de sistemas solares fotovoltaicos individuales entre 640 Wp y 800 Wp, con almacenamiento, para el suministro de energía en las viviendas de tipología 2,3 y 4 construidas por FINDETER en el marco del proceso de reconstrucción de las islas de Providencia y Santa Catalina luego del paso de los huracanes Eta y Iota en noviembre de 2020.</p> <p>Con la implementación de las soluciones solares antes descritas, ubicadas en Providencia y Santa Catalina, se pretende reemplazar parte de la generación diésel por generación con Fuentes No Convencionales de Energía (FNCE) y lograr así beneficios ambientales y reducción de costos de generación de energía a través de las plantas de diesel.</p> <p>Capacidad instalada en kWp: 432.8 KWp</p> <p>Quien emite la certificación: Olga Lucia Duque Arcilla, Director de Contratos, dirección de contratos, FIDUCIARIA LA PREVISORA S,A actuando como vocera y administradora del PATRIMONIO AUTONOMO denominado FIDEICOMISO FENOGE.</p> <p>Firma de quien certifica: Si.</p>	
	<p>Contrato 2</p> <p>Folio: 319</p> <p>Fecha de inicio: 12 de febrero de 2022</p> <p>Fecha de finalización: 5 de junio de 2023</p> <p>Valor: \$2.668.770.353</p> <p>Entidad contratante: EDEMCO.</p> <p>Estado: Terminado.</p> <p>Objeto del contrato: el suministro de 874,5 kwp e instalación de 752,6 kwp del Sistema Solar Fotovoltaico (SSFV), ubicado en San Antonio de Prado, Antioquia, en los galpones de la planta de producción de PolloCoa.</p> <p>Alcance del contrato:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Suministro de materiales y equipos para el SSFV.</li> <li>Montaje solo de Paneles e inversores del SSFV.</li> </ol> <p>Capacidad instalada en kWp: 752,6 kWp.</p> <p>Quien emite la certificación: Luis Carlos Herrera Gómez, C.C.71.791.605 Representante Legal. EDEMCO.</p> <p>Firma de quien certifica: Si</p>	<p>CUMPLE</p>
	<p>Contrato 3</p> <p>Folio: 319 - 320</p> <p>Fecha de inicio: octubre 2018</p> <p>Fecha de finalización: 16 de julio de 2020.</p> <p>Valor: \$ 1.697.080.076</p> <p>Entidad contratante: BANCOLOMBIA</p> <p>Estado: Terminado</p>	<p>CUMPLE</p>

	<p>Objeto del contrato: Suministro, instalación y operación de Sistema Fotovoltaico, en las Sedes de Dirección General Medellín (Torre Sur y Torre Norte)</p> <p>Alcance del contrato: Se adjunta contrato del folio 106-115. Diseño, simulación en software certificado, instalación, puesta a punto, pruebas (comisionamiento), mantenimiento durante el montaje y puesta en operación, operación hasta la entrega al usuario, capacitación y gestión de trámites de ley 1715 de 2014 de acuerdo con la normatva establecida en las resoluciones y decretos vigentes.</p> <p>Capacidad instalada en kWp: 471,36 kWp.</p> <p>Quien emite la certificación: Natalia Ceballo Quintero, Gerencia servicios de abastecimiento procesos del negocio</p> <p>Firma de quien certifica: Si</p>	
	<p>Contrato 4</p> <p>Folio: 321 - 344</p> <p>Fecha de inicio: 2 de febrero de 2023</p> <p>Fecha de finalización: 8 de septiembre de 2023</p> <p>Valor: \$ 2.352.088.998</p> <p>Entidad contratante: VITELSA MEDELLIN S.A.</p> <p><b>Estado: No se identifica.</b></p> <p>Objeto del contrato: Por medio del presente contrato, El contratista se obliga para con EL CONTRATANTE, al diseño, suministro, instalación de (1) una planta fotovoltaica cuya capacidad solar instalada equivale en su totalidad a 620,4 kWp.</p> <p>Alcance del contrato: El contratista se obliga con EL CONTRATANTE, a realizar el objeto del contrato, desarrollando las siguientes actividades:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Entrega del proyecto de ingeniería y diseño de detalle.</li> <li>2. Suministro de materiales y equipos para el SSFV.</li> <li>3. Montaje del SSFV</li> <li>4. Actualización de la subestación.</li> <li>5. Puesta en Marcha.</li> <li>6. Mantenimiento preventivo: Mantenimiento preventivo del SSFV por los 2 primeros años, teniendo en cuenta que lo recomendado es de dos (2) veces al año como mínimo para garantizar la eficiencia energética estimada en kWh.</li> </ol> <p>Capacidad instalada en kWp: 620,4 kWp.</p> <p>Quien emite la certificación: <b>El porponente no entrega certificación.</b></p> <p>Firma de quien certifica: <b>El porponente no entrega certificación.</b></p>	<p><b>NO CUMPLE, no es posible identificar todos los requerimientos en los documentos aportados para la experiencia con VITELSA MEDELLIN S.A.</b></p>
	<p>Contrato 5</p> <p>Folio: 344</p> <p>Fecha de inicio: 10 de septiembre de 2021</p> <p>Fecha de finalización: 28 de diciembre 2022</p> <p>Valor: \$ 647.466.597</p> <p>Entidad contratante: EDEMCO.</p> <p>Estado: Terminado</p>	<p><b>CUMPLE</b></p>

	<p>Objeto del contrato: suministro, instalación y puesta en marcha de Sistema Solar Fotovoltaico (SSFV), en el centro comercial punto clave (240,09 kWp), en estado terminado.</p> <p>Alcance del contrato:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>Entrega de ingeniería y diseño de detalle</li><li>Suministro de materiales y equipos para el SSFV.</li><li>Montaje del SSFV.</li><li>Puesta en marcha.</li></ol> <p>Capacidad instalada en kWp: 240,09 kWp</p> <p>Quien emite la certificación: Luis Carlos Herrera Gómez, C.C.71.791.605 Representante Legal. EDEMCO.</p> <p>Firma de quien certifica: Si</p>							
<p>c. Que la sumatoria de los valores de los contratos u ordenes de servicios que se certifican, cumplan con lo siguiente:</p> <table><caption>Tabla 20. Experiencia solicitada NO MIPYME</caption><tr><th>Número de contratos con los cuales el Proponente cumple la experiencia acreditada</th><th>Valor mínimo a certificar (como % del Presupuesto Oficial de cada lote expresado en SMMLV)</th></tr><tr><td>De 1 hasta 3</td><td>75 %</td></tr><tr><td>De 4 hasta 5</td><td>100%</td></tr></table>	Número de contratos con los cuales el Proponente cumple la experiencia acreditada	Valor mínimo a certificar (como % del Presupuesto Oficial de cada lote expresado en SMMLV)	De 1 hasta 3	75 %	De 4 hasta 5	100%	<p>Contrato 1</p> <p>Folio: 260- 318</p> <p>Valor: \$ 15.414.912.794 Total – Acreditado \$ 15.414.912.794</p> <p>Año terminación: 2022</p> <p>Valor en SMMLV: 15.414,91</p> <p>Contrato 2</p> <p>Folio: 319</p> <p>Valor: \$2.668.770.353 Total – Acreditado: \$2.668.770.353</p> <p>Año de terminación: 2023</p> <p>Valor en SMMLV: 2.300,66</p> <p>Contrato 3</p> <p>Folio: 319 - 320</p> <p>Valor: \$ 1.697.080.076 – Acreditado: \$ 1.697.080.076</p> <p>Año de terminación: 2020</p> <p>Valor en SMMLV: 1.933,33</p> <p>Contrato 4</p> <p>Folio: 321 - 344</p> <p>Valor: \$ 2.352.088.998 – Acreditado: \$ 2.352.088.998</p> <p>Año de terminación: 2023</p> <p>Valor en SMMLV: 2.027,66</p> <p>Contrato 5</p> <p>Folio: 344</p> <p>Valor: \$ 647.466.597 – Acreditado: \$ 647.466.597</p> <p>Año de terminación: 2022</p> <p>Valor en SMMLV: 647,47</p>	<p>CUMPLE</p>
Número de contratos con los cuales el Proponente cumple la experiencia acreditada	Valor mínimo a certificar (como % del Presupuesto Oficial de cada lote expresado en SMMLV)							
De 1 hasta 3	75 %							
De 4 hasta 5	100%							

	<p>PRESUPUESTO OFICIAL PARA NO MYPIME DE 4 A 5: \$ 14.132.085.072,67</p> <p>PRESUPUESTO OFICIAL EN SMMLV: 10.870,83</p> <p>CERTIFICADOS PRESENTADOS: 5</p> <p>TOTAL, SUMATORIA VALORES: 22.324,03</p> <p>% PRESUPUESTO OFICIAL: 205,35%</p>	
<p>d. El objeto y/o alcance y/o obligaciones de los contratos u ordenes de servicio que se certifican cada una permita verificar claramente que cada certificado acredite la experiencia de manera integral en las siguientes actividades:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Suministro, instalación y/o construcción y puesta en marcha de Sistemas Solares Fotovoltaicos; y</li> <li>- Que por lo menos una de las certificaciones cumpla con la condición adicional solicitada en la columna M del Anexo 24 de acuerdo con el lote y rango a ofertar.</li> </ul> <p>Nota1: para los contratos de tipo venta de energía (PPA por sus siglas en inglés) o contratos de servicios energéticos por desempeño (ESPC por sus siglas en inglés), se validará la experiencia de contratos no terminados o liquidados, teniendo en cuenta las particularidades del tipo de contrato, siempre y cuando se valide el suministro, instalación, construcción y puesta en marcha de los sistemas por medio de un certificado emitido por el contratante, donde se evidencie lo solicitado en las secciones 6.3.1 a 6.3.4 del presente documento.</p> <p>Nota 2: Los contratos de implementación de sistemas de generación híbridos que incluyan la instalación de sistemas de generación solar fotovoltaica serán aceptados siempre y cuando se pueda verificar con claridad la capacidad instalada solar y cumplan con los demás requisitos especificados en literal b. de la presente sección.</p>	<p>Contrato 1</p> <p>Folio: 260- 318</p> <p>Se evidencia que en la certificación se informa que <b>Enetel y Enecon</b> realizaron el diseño, suministró, instalación e implementación de sistemas solares fotovoltaicos individuales en las islas de Providencia y Santa Catalina.</p> <p><b>LOTE 16 – RANGO 3</b></p> <p><u>SSFV conectados a SIN:</u> Los SSFV no fueron conectados a la red.</p> <p><u>SSFV instalado en piso:</u> Los SSFV fueron construidos en techo.</p> <p><u>SSFV rango de 500.1 kWp a 1.000 kWp:</u> Los SSFV eran individuales y la potencia máxima era de 10 kWp.</p> <p>En conclusión. se indica que, la condición adicional solicitada en la columna M del Anexo 24 <b>NO CUMPLE.</b></p>	<p><b>NO CUMPLE, El certificado presentado no se presenta conexión a SIN y no es clara la instalación en piso.</b></p>
	<p>Contrato 2</p> <p>Folio: 319</p> <p>Se evidencia que en la certificación se informa que TRONEX S.A.S, Suminsitro y realizó el montaje de los SSFV que no puso en marcha y en verificación a la información del proyecto en web se encontró que el SSFV está instalado en techo. (<a href="https://www.youtube.com/watch?v=IPpueF0Oncg">https://www.youtube.com/watch?v=IPpueF0Oncg</a>).</p> <p><b>LOTE 16 – RANGO 3</b></p> <p><u>SSFV conectados a SIN:</u> No se identifica.</p> <p><u>SSFV instalado en piso:</u> Se encontró información de que han sido construidos en techo.</p> <p><u>SSFV rango de 500,1 kWp a 1.000 kWp:</u> Se certifica una instalación de 752,6 KWp.</p> <p>En conclusión. se indica que, la condición adicional solicitada en la columna M del Anexo 24 <b>NO CUMPLE.</b></p>	<p><b>NO CUMPLE, El certificado presentado no se presenta conexión a SIN y no es clara la instalación en piso.</b></p>
	<p>Contrato 3</p> <p>Folio: 319 - 320</p> <p>Se evidencia que en la certificación se informa que TRONEX S.A.S realizó el suministro, instalación y operación de Sistema Fotovoltaico, en las Sedes de Dirección General Medellín</p>	<p><b>NO CUMPLE, El certificado presentado no se presenta conexión a SIN y no es clara la instalación en piso.</b></p>



	<p>(Torre Sur y Torre Norte) y en verificación a la información del proyecto en web se encontró que el SSFV está instalado en techo (<a href="https://www.bancolombia.com/acerca-de/sala-prensa/noticias/responsabilidad-social-ambiental/panales-solares-bancolombia">https://www.bancolombia.com/acerca-de/sala-prensa/noticias/responsabilidad-social-ambiental/panales-solares-bancolombia</a>)</p> <p><b>LOTE 16 – RANGO 3</b>  <u>SSFV conectados a SIN:</u> En los documentos aportados no es claro que se hayan construido los SSFV conectados al SIN.</p> <p><u>SSFV instalado en piso:</u> En web se encontró que el SSFV fue construido en techo.</p> <p><u>SSFV rango de 500,1 kWp a 1.000 kWp:</u> Se certifica una instalación de 471,36 kWp, debajo del rango.</p> <p>En conclusión. se indica que, la condición adicional solicitada en la columna M del Anexo 24 <b>NO CUMPLE.</b></p>	
	<p>Contrato 4</p> <p>Folio: 321 - 344</p> <p>Se evidencia que en la certificación se informa que TRONEX S.A.S realizó el diseño, suministro, instalación de (1) una planta fotovoltaica cuya capacidad solar instalada equivale en su totalidad a 620,4 kWp.</p> <p><b>LOTE 16 – RANGO 3</b>  <u>SSFV conectados a SIN:</u> En los documentos aportados no es claro que se hayan construido los SSFV conectados al SIN.</p> <p><u>SSFV instalado en piso:</u> no es clara que la instalación se realizó en piso.</p> <p><u>SSFV rango de 500,1 kWp a 1.000 kWp:</u> Se certifica una instalación de 620,4 kWp.</p> <p>En conclusión. se indica que, la condición adicional solicitada en la columna M del Anexo 24 <b>NO CUMPLE.</b></p>	<p><b>NO CUMPLE, El certificado presentado no se presenta conexión a SIN y no es clara la instalación en piso.</b></p>
	<p>Contrato 5</p> <p>Folio: 344</p> <p>Se evidencia que en la certificación se informa que TRONEX S.A.S realizó el suministro, instalación y puesta en marcha de Sistema Solar Fotovoltaico (SSFV), en el centro comercial punto clave (240,09 kWp).</p> <p><b>LOTE 16 – RANGO 3</b>  <u>SSFV conectados a SIN:</u> En los documentos aportados no es claro que se hayan construido los SSFV conectados al SIN.</p> <p><u>SSFV instalado en piso:</u> no es clara que la instalación se realizó en piso.</p>	<p><b>NO CUMPLE, El certificado presentado no se presenta conexión a SIN y no es clara la instalación en piso.</b></p>

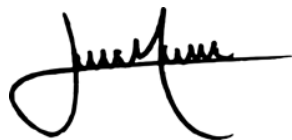
	<p><u>SSFV rango de 500,1 kWp a 1.000 kWp</u>: Se certifica una instalación de 240,09 kWp.</p> <p>En conclusión. se indica que, la condición adicional solicitada en la columna M del Anexo 24 <b>NO CUMPLE</b>.</p>	
<p>e. FENOGE aceptara auto certificaciones para la acreditación de la experiencia siempre y cuando cumpla con:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Carta o documento de aval de conexión del SSFV a la red expedido por el Operador de Red.</li> <li>- Además, deberá aportar una certificación adicional de un proyecto que cumpla con el objeto especificado en el literal d.; y que sí haya sido expedida por un tercero.</li> </ul>	N/A	N/A
<p>f. Que la sumatoria de las potencias instaladas sea mayor o igual a la potencia instalada (en kWp) definida para cada lote, para lo cual deberá tener en cuenta las condiciones definidas en el Anexo 24. Experiencia solicitada.</p>	<p>Contrato 1</p> <p>Folio: 260- 318 Potencia: 432.8 KWp</p> <p>Contrato 2</p> <p>Folio: 319 Potencia: 752,6 kWp</p> <p>Contrato 3</p> <p>Folio: 319 - 320 Potencia: 471,36 kWp</p> <p>Contrato 4</p> <p>Folio: 321 - 344 Potencia: 620,4 kWp</p> <p>Contrato 5</p> <p>Folio: 103, 104, 122 – 132 Potencia: 240,09 kWp</p> <p>CAPACIDAD INSTALADA LOTE (kWp): 2.200 SUMATORIA POTENCIAS INSTALADAS (kWp): 2.517,25 kWp</p>	CUMPLE
<p>g. La experiencia que deberá acreditar el proponente será la establecida por FENOGE de forma independiente para cada uno de los lotes, la certificación que haya sido presentada para habilitarse en un lote podrá ser tenida en cuenta para habilitarse en otro lote diferente, para lo cual FENOGE hará el descuento de las experiencias en presupuesto y en potencias por kWp exigido en cada lote.</p>	<p>Dado que el proponente presento las mismas certificaciones para los dos lotes, el Comité Evaluador pese a que distribuyó las certificaciones y documentos complementarios para dar cumplimiento a los dos lotes, evidencia que no es posible cumplir con los requisitos de la Columna M del Anexo 24, dado que no se tiene certeza de los SSFV conectados a red (sin), que haya tenido tramite con el OR y a su vez que se hayan construido en piso.</p> <p>No obstante, sumando las potencias acreditadas y la suma de las potencias solicitadas por cada lote, estas no cubren con lo requerido para ambos lotes (3.200 kWp).</p>	N/A

<div>h.</div> <div>Para efectos de las capacidades instaladas exigidas en cada lote, los oferentes deberán tener en cuenta el <b>Anexo 24. Experiencia solicitada.</b></div>	<div>Ver literal d.</div>	<div>NO CUMPLE</div>																						
<div><div>i.</div><div>Para efectos de calcular el valor ejecutado se tomará el valor del contrato al momento de la finalización, incluidas las adiciones y/o modificaciones, y se divide por el valor del SMMLV del año correspondiente a la terminación de acuerdo con la siguiente tabla:</div><div><div>Tabla 22. Salario mínimo año correspondiente</div><table><tr><th>AÑO</th><th>SMLMV</th></tr><tr><td>2024</td><td>\$1.300.000</td></tr><tr><td>2023</td><td>\$1.160.000</td></tr><tr><td>2022</td><td>\$1.000.000</td></tr><tr><td>2021</td><td>\$908.526</td></tr><tr><td>2020</td><td>\$877.803</td></tr><tr><td>2019</td><td>\$828.116</td></tr><tr><td>2018</td><td>\$781.242</td></tr><tr><td>2017</td><td>\$737.717</td></tr><tr><td>2016</td><td>\$689.455</td></tr><tr><td>2015</td><td>\$644.350</td></tr></table></div></div>	AÑO	SMLMV	2024	\$1.300.000	2023	\$1.160.000	2022	\$1.000.000	2021	\$908.526	2020	\$877.803	2019	\$828.116	2018	\$781.242	2017	\$737.717	2016	\$689.455	2015	\$644.350	<div><div>Contrato 1</div><div>Folio: 260- 318</div><div>Valor: \$ 15.414.912.794 Total – Acreditado \$ 15.414.912.794</div><div>Año terminación: 2022</div><div>Valor en SMMLV: 15.414,91</div><div>Contrato 2</div><div>Folio: 319</div><div>Valor: \$2.668.770.353 Total – Acreditado: \$2.668.770.353</div><div>Año de terminación: 2023</div><div>Valor en SMMLV: 2.300,66</div><div>Contrato 3</div><div>Folio: 319 - 320</div><div>Valor: \$ 1.697.080.076 – Acreditado: \$ 1.697.080.076</div><div>Año de terminación: 2020</div><div>Valor en SMMLV: 1.933,33</div><div>Contrato 4</div><div>Folio: 321 - 344</div><div>Valor: \$ 2.352.088.998 – Acreditado: \$ 2.352.088.998</div><div>Año de terminación: 2023</div><div>Valor en SMMLV: 2.027,66</div><div>Contrato 5</div><div>Folio: 344</div><div>Valor: \$ 647.466.597 – Acreditado: \$ 647.466.597</div><div>Año de terminación: 2022</div><div>Valor en SMMLV: 647,47</div><div>TOTAL, SUMATORIA VALORES SMMLV: 22.324,03</div></div>	
AÑO	SMLMV																							
2024	\$1.300.000																							
2023	\$1.160.000																							
2022	\$1.000.000																							
2021	\$908.526																							
2020	\$877.803																							
2019	\$828.116																							
2018	\$781.242																							
2017	\$737.717																							
2016	\$689.455																							
2015	\$644.350																							

6.3.3 CONSIDERACIONES PARA LA VALIDEZ DE LA EXPERIENCIA REQUERIDA

REQUISITO	OBSERVACIONES	CUMPLE/NO CUMPLE
-----------	---------------	------------------

<p>FENOGE tendrá en cuenta los siguientes aspectos para analizar la experiencia acreditada y que la misma sea válida como experiencia requerida:</p> <p>2. Tratándose de Proponentes Plurales se tendrá en cuenta:</p> <p>a. Que todos los integrantes deben aportar experiencia</p>	<p>Enecon y Enetel: Aportan experiencia 1 de 5.</p> <p>Tronex. – Aporta 4 experiencias de 5.</p>	<p><b>CUMPLE</b></p>
--	--	----------------------



LUIS MIGUEL GIRALDO GIRALDO  
Profesional Técnico -Subdirección Técnica



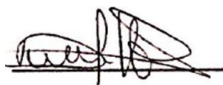
DIEGO ARMANDO CUERVO MELO  
Profesional Técnico -Subdirección Técnica



DIANA ISABEL BERMUDEZ PINZÓN  
Profesional Técnico -Subdirección Técnica



JEIMI PAOLA TIBATA SERRATO  
Profesional Técnico -Subdirección Técnica



DIANA HUERTAS LUCENA  
Profesional Técnico – Subdirección Técnica



MANUEL SALVADOR SALAMANCA  
Profesional Técnico – Subdirección Técnica