INFORME DE ACTIVIDADES No. 001

CONTRATO INTERADMINISTRATIVO No. **FAZNI GGC-1857-2025**

OBJETO

IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS CON FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA PARA USUARIOS EN ZONAS RURALES DEL MUNICIPIO DE PINILLOS EN EL DEPARTAMENTO DE BOLÍVAR

PERÍODO

ABRIL 2026

TABLA DE CONTENIDO

1. INTRODUCCIÓN 3
3. COMPONENTE TÉCNICO 7
4. COMPONENTE FINANCIERO 15
5. COMPONENTE AMBIENTAL 16
6. COMPONENTE SOCIAL 21
7. COMPONENTE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO 29
8. CRONOGRAMA 30
9. CONCLUSIONES 32
LISTADO DE ANEXOS 33

1. INTRODUCCIÓN

El presente informe tiene como objetivo describir de manera integral las actividades desarrolladas por el contratista de obra CONSORCIO SOLAR PINILLOS durante el mes de abril de 2026, en el marco del contrato DG-078-2026, cuyo objeto es la implementación de soluciones energéticas con fuentes no convencionales para usuarios en zonas rurales del municipio de Pinillos, departamento de Bolívar.

El periodo reportado comprende del 31 de marzo al 26 de abril de 2026, y se elabora en cumplimiento de la Cláusula 9. Obligaciones Generales del Contratista, particularmente en lo relacionado con la gestión técnica, administrativa, financiera, jurídica y social del proyecto. El documento presenta el estado general de ejecución, así como el avance de las actividades desarrolladas en cada uno de los componentes del proyecto.

El proyecto se desarrolla en el municipio de Pinillos, ubicado en la región Caribe colombiana, en el sur del departamento de Bolívar, dentro de la subregión de la Depresión Momposina, caracterizada por su alta riqueza hídrica y presencia de ecosistemas asociados a ciénagas, caños y zonas inundables. Estas condiciones geográficas inciden directamente en las dinámicas de acceso, movilidad e implementación de las actividades en territorio, especialmente en las comunidades rurales dispersas.

La iniciativa tiene como propósito mejorar el acceso a la energía eléctrica mediante la instalación de sistemas solares fotovoltaicos individuales, contribuyendo al mejoramiento de la calidad de vida de los beneficiarios, la reducción de brechas en el acceso a servicios básicos y el fortalecimiento del desarrollo social y económico en zonas no interconectadas.

Durante el periodo reportado, el proyecto se encuentra en fase inicial de ejecución, concentrando esfuerzos principalmente en actividades de planeación, articulación institucional, gestión social, socialización del proyecto, avances en el proceso de replanteo y estructuración logística para la implementación en territorio. Dentro de los principales avances se destacan el desarrollo de la socialización inicial con entidades territoriales y comunidad en general, la consolidación del Plan de Gestión Social, la caracterización de actores, la definición preliminar de rutas de acceso a las veredas y el fortalecimiento de los procesos de comunicación y participación ciudadana. Asimismo, se avanzó en la gestión logística mediante la elaboración de cotizaciones y la planeación operativa del proyecto.

Como hitos relevantes, se resalta la articulación efectiva con la administración municipal y la participación activa de la comunidad beneficiaria, lo cual permitió generar una apropiación inicial del proyecto y establecer condiciones favorables para su ejecución en territorio.

En cuanto a dificultades, se identificaron limitaciones asociadas a la accesibilidad territorial, especialmente por la dependencia de transporte fluvial y las condiciones climáticas de la zona, así como inquietudes de la comunidad relacionadas con la cobertura del proyecto y la modalidad del servicio. No obstante, estas situaciones fueron abordadas mediante estrategias de comunicación, aclaración de información y planificación logística adaptada al contexto.

En respuesta a lo anterior, se implementaron acciones orientadas a la optimización de rutas de acceso, el fortalecimiento del relacionamiento comunitario y la estructuración de procesos logísticos que permitan mitigar riesgos operativos y garantizar el desarrollo adecuado de las actividades en territorio.

En términos generales, el proyecto presenta un avance acorde con la etapa en la que se encuentra, evidenciando una adecuada estructuración inicial y una gestión integral orientada a garantizar una implementación eficiente, participativa y sostenible en el territorio.

El presente informe se estructura en diferentes componentes que permiten detallar el avance del proyecto desde una perspectiva técnica, social, ambiental y administrativa, brindando una visión clara, organizada y verificable del estado actual de ejecución.

2. COMPONENTE LEGAL

2.1. GENERALIDADES DEL CONTRATO

En el presente apartado se describe la información general del contrato de obra, con el fin de identificar plenamente el proyecto, sus condiciones contractuales y el estado actual de ejecución.

CONTRATO:	CONTRATO DG-078-2026
CONTRATANTE:	EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO - DISPAC S.A. E.S.P.
CONTRATISTA:	CONSORCIO SOLAR PINILLOS
INTERVENTORIA:	N&S CONSTRUCCIONES
SUPERVISOR DEL CONTRATO:	JUAN DIEGO CASTAÑO
OBJETO DEL PROYECTO:	“CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS CON FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA PARA USUARIOS EN ZONAS RURALES DEL MUNICIPIO DE PINILLOS EN EL DEPARTAMENTO DE BOLÍVAR.”.
LUGAR DE EJECUCIÓN:	PINILLOS, BOLÍVAR
TIPO DE PROYECTO:	INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA
VALOR DEL CONTRATO:	CINCO MIL CIENTO CINCUENTA Y CUATRO MILLONES QUINIENTOS CINCUENTA Y DOS MIL SEISCIENTOS VEINTITRÉS PESOS ($5.154.552.623,00) M/TE, incluido IVA.
FECHA DE INICIO:	31 de marzo del 2026
FECHA TERMINACION	31 de julio de 2026
RESPONSABLE DEL PROYECTO:	WILSON YESSID ROJAS MADERO

Tabla 1. Aspectos generales del proyecto.

DESCRIPCIÓN GENERAL DEL ALCANCE CONTRACTUAL

El contrato tiene como finalidad la implementación de 173 soluciones individuales de sistemas solares fotovoltaicos en viviendas rurales dispersas del municipio de Pinillos, orientadas a garantizar el acceso a energía eléctrica en zonas no interconectadas.

Cada solución estará compuesta por tres (3) paneles solares de 670 W, con una capacidad instalada de aproximadamente **2,01 kW por usuario**, incluyendo sistema de almacenamiento, inversor y demás componentes necesarios para su funcionamiento.

A continuación, se presentan las características generales de los equipos contemplados en el proyecto:

Descripción	Unidad	Cantidad	Capacidad
Módulo solar fotovoltaico monocristalino tipo N bifacial 670 Wp ZNSHINE	UN	519	670 Wp
Poste en poliéster reforzado con fibra de vidrio con soporte para 3 paneles	UN	173	
Batería de ion-litio LiFePO4 120 Ah – 51,2 VDC INTI	UN	173	5,12 kWh
Inversor 2kW onda pura INTI	UN	173	1 kW
Controlador MPPT 50 A 12- 48V INTI	UN	173	1,5 kW
Medidor PPKW CLCO-3F4H Excelec	UND	173	N/A

Tabla 2. Características técnicas de los equipos

Estas soluciones permitirán cubrir las necesidades energéticas básicas de los hogares beneficiarios, mejorando sus condiciones de vida, promoviendo el uso de energías limpias y reduciendo la dependencia de fuentes de energía convencionales.

ESTADO ACTUAL DEL CONTRATO

A la fecha de corte del presente informe (26 de abril de 2026), el contrato se encuentra en *fase inicial de ejecución*, desarrollando actividades principalmente asociadas a:

- Planeación técnica y administrativa
- Gestión social y socialización del proyecto
- Caracterización de actores y articulación institucional
- Inicio del proceso de replanteo
- Estructuración logística para la ejecución en territorio

En cuanto a modificaciones contractuales, se informa lo siguiente:

Tipo de modificación	Estado	Observaciones
Otrosí	Aplica	Otrosí No. 1. Aclaración sobre los requisitos para el primer anticipo, incluyendo el replanteo para el segundo anticipo.
Prórroga	No aplica	El plazo contractual se mantiene vigente

Suspensión	No aplica	No se han presentado suspensiones
Reinicio	No aplica	No aplica
Adición	No aplica	No se han realizado adiciones presupuestales

Tabla 3. Estado contractual y modificaciones

El contrato se encuentra vigente y en ejecución conforme a las condiciones inicialmente pactadas, sin que a la fecha se hayan presentado modificaciones contractuales.

2.2. GARANTIAS CONTRATO OBRA

1. CUADRO DE CONTROL DE GARANTÍAS				
COMPAÑÍA DE SEGUROS:	**SEGUROS DEL ESTADO S.A.**			
Concepto:	**Pólizas Iniciales**			
No. DE PÓLIZA	**AMPAROS**	**VALOR ASEGURADO**	**VIGENCIA**	
			DESDE	**HASTA**
4462758	CALIDAD Y CORRECTO FUNCIONAMIENTO DE LOS BIENES Y EQUIPOS SUMINISTRADOS	$1.546.365.787	19/02/2026	31/07/2028
	CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO	$1.546.365.787	19/02/2026	30/11/2026
	ESTABILIDAD Y CALIDAD DE LA OBRA	$1.546.365.787	31/07/2026	31/07/2031
	PAGO DE SALARIOS, PRESTACIONES SOCIALES E INDEMNIZACIONES LABORALES	$257.727.632	19/02/2026	31/07/2029
013001058695	BASICO RESPONSABILIDAD CIVIL	$700.362.000	19/02/2026	31/07/2028
	R.C. CONTRATISTAS Y SUBCONTRATISTAS	$700.362.000	19/02/2026	31/07/2028
	R.C. PATRONAL	$700.362.000	19/02/2026	31/07/2028
	R.C. VEHICULOS PROPIOS Y NO PROPIOS	$700.362.000	19/02/2026	31/07/2028
033000015570	Montaje e instalación (Techos)	$5.154.552.623	19/02/2026	31/07/2026
Concepto:	**Pólizas Acta de Inicio**			
No. DE PÓLIZA	**AMPAROS**	**VALOR ASEGURADO**	**VIGENCIA**	
			DESDE	**HASTA**
4462758	CALIDAD Y CORRECTO FUNCIONAMIENTO DE LOS BIENES Y EQUIPOS SUMINISTRADOS	$1.546.365.787	19/02/2026	31/07/2028
	CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO	$1.546.365.787	19/02/2026	30/11/2026
	ESTABILIDAD Y CALIDAD DE LA OBRA	$1.546.365.787	31/07/2026	31/07/2031
	PAGO DE SALARIOS, PRESTACIONES SOCIALES E INDEMNIZACIONES LABORALES	$257.727.632	19/02/2026	31/07/2029
013001058695	BASICO RESPONSABILIDAD CIVIL	$700.362.000	19/02/2026	31/07/2028
	R.C. CONTRATISTAS Y SUBCONTRATISTAS	$700.362.000	19/02/2026	31/07/2028
	R.C. PATRONAL	$700.362.000	19/02/2026	31/07/2028

	R.C. VEHICULOS PROPIOS Y NO PROPIOS	$700.362.000	19/02/2026	31/07/2028
033000015570	BASICO MONTAJE MAQUINARIA	$5.154.552.623	19/02/2026	31/07/2026
	MANTENIMIENTO AMPLIO	$5.154.552.623	31/07/2026	31/07/2026
Concepto:	**Otro si No. 1**			
No. DE PÓLIZA	**AMPAROS**	**VALOR ASEGURADO**	**VIGENCIA**	
			DESDE	**HASTA**
4462758	CALIDAD Y CORRECTO FUNCIONAMIENTO DE LOS BIENES Y EQUIPOS SUMINISTRADOS	$1.546.365.787	19/02/2026	31/07/2028
	CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO	$1.546.365.787	19/02/2026	30/11/2026
	ESTABILIDAD Y CALIDAD DE LA OBRA	$1.546.365.787	31/07/2026	31/07/2031
	PAGO DE SALARIOS, PRESTACIONES SOCIALES E INDEMNIZACIONES LABORALES	$257.727.632	19/02/2026	31/07/2029
013001058695	BASICO RESPONSABILIDAD CIVIL	$700.362.000	19/02/2026	31/07/2028
	R.C. CONTRATISTAS Y SUBCONTRATISTAS	$700.362.000	19/02/2026	31/07/2028
	R.C. PATRONAL	$700.362.000	19/02/2026	31/07/2028
	R.C. VEHICULOS PROPIOS Y NO PROPIOS	$700.362.000	19/02/2026	31/07/2028
033000015570	BASICO MONTAJE MAQUINARIA	$5.154.552.623	19/02/2026	31/07/2026
	MANTENIMIENTO AMPLIO	$5.154.552.623	31/07/2026	31/07/2026

Tabla 3. CONTROL DE GARANTÍAS.

Ver Anexo 1. *se encuentra el link en drive para verificar los documentos de las pólizas actuales.*

3. COMPONENTE TÉCNICO

3.1. ETAPA PREVIA

3.1.1. VALIDACIÓN Y ACEPTACIÓN DE DISEÑOS

3.1.1.1. VALIDACIÓN DE DISEÑOS

En el marco del proyecto FAZNI-GGC-1857-2025, “IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS CON FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA PARA USUARIOS EN ZONAS RURALES DEL MUNICIPIO DE PINILLOS EN EL DEPARTAMENTO DE BOLÍVAR.” Donde el MME propone un sistema solar fotovoltaico aislado con capacidad instalada de 2 kW y almacenamiento de 5,76 kWh, se llevó a cabo la revisión técnica integral de los diseños suministrados, con el objetivo de verificar su viabilidad, coherencia y cumplimiento frente a las condiciones reales de ejecución.

La revisión contempló los siguientes aspectos:

Análisis de la demanda por atender: teniendo en cuenta un consumo máximo por cliente diario como lo muestra la Tabla 1 de 4.273 Wh/día.

Receptores en alterna (120 V_{rms}):						
Nombre	#	Potencia (W)	Potencia total (W)	Tiempo uso (h)	Corriente (A)	Energía (Wh)
Congelador	1	150	150	8	1,25	1200
Iluminación	4	10	40	8	0,33	320
TV 32"	1	90	90	7	0,75	630
Radio	1	25	25	5	0,21	125
Cargador	3	30	90	5	0,75	450
Equipo de sonido	1	90	90	4	0,75	360
PC	1	80	80	4	0,67	320
Licuadora	1	450	450	0,24	3,75	108
Lavadora	1	400	400	1	3,33	400
Electrobomba	1	180	180	2	1,50	360
Total AC:			**1595**		**13,29**	**4273**

Tabla 1. Demanda diaria y mensual por usuario (IPSE FAZNI, 2025)

Dimensionamiento del campo solar: Tomando el dato del consumo diario máximo, perdidas en el sistema consideradas en el 60% y las horas sol de pico en el mes crítico, en este caso noviembre para el departamento de Bolivar con 4,71 horas, calculamos la potencia pico fotovoltaica mínima para garantizar la energía necesaria para abastecer la demanda esta demanda máxima.

Datos	PR instalación	60	%
	Energía total demandada (DC+AC)	4.273	Wh/día
	HSP_{Nov}	4,71	Horas
Mínimo	P_{PV_min}	1.512	W_{pk}
	nº módulos	2,26	

Tabla 2. Diseño del campo solar fotovoltaico

Tomando la energía máxima sobre las perdidas por las horas sol de pico se obtiene una potencia mínima de 1.512 W para abastecer la demanda máxima, por lo tanto, se concluye el requerimiento de tres paneles de 670W, para un total de 2010 W, para garantizar la atención de esta demanda.

Dimensionamiento del inversor: tomando la potencia y la energía máxima de las cargas AC de la Tabla 1, asumiendo una eficiencia del inversor del 85% y un voltaje en bornes de la batería de 48 V, se obtiene una potencia en DC a la entrada del inversor de 1876,47 W y una corriente de 39,09 A.

Potencia máxima cargas AC	1595,00	W
Energía cargas AC	4273,00	Wh/día
Rendimiento promedio inversor	85,00%	
Potencia en la entrada DC del inversor	1876,47	W
Corriente en la entrada DC del inversor	39,09	A
Energía entrada DC inversor	5027,06	Wh/día
Amperios-hora entrada DC inversor	104,73	Ah/día

Tabla 3. Diseño del inversor

Como se muestra en la Tabla 3, el inversor seleccionado debe soportar los 1876,47 W que requiere la carga máxima, por lo tanto, se selecciona un inversor de 2 kW.

Dimensionamiento de la batería: Para hacer el análisis de carga y descarga de la batería se asume un coeficiente de pérdidas del 20% y se les adiciona este porcentaje a los

amperios horas requeridos por la demanda, así se obtienen 126 Ah/día de descarga, al hacer el mismo proceso con la energía requerida se obtiene, 6.032 Wh/día, energía necesaria para recargar la batería.

Coeficiente pérdidas batería	20%		
Amperios-hora mínimos para recargar la batería	126	Ah/día	$Ah_{bat_in_min}$
Energía mínima para recargar la batería	6032	Wh/día	$E_{bat_in_min}$

Tabla 4. carga y descarga de la batería

Finalmente, el diseño de batería se ajusta según los días de autonomía y la profundidad de descarga admisible (PDA), dando como resultado una capacidad nominal de la batería de 130 Ah.

Días de autonomía deseados	1,0	días
Profundidad de descarga admisible (PDD %)	80%	
Amperios-hora descaargados de la batería	104,7	Ah
Capacidad nominal de la batería	122,7	Ah
Batería seleccionada	120	Ah

Tabla 5. Capacidad nominal de la batería

En conclusión, la batería seleccionada de 120 Ah a 51,2 V tendrá una autonomía de 23,473 horas, atendiendo la demanda mostrada en la Tabla 1, por lo tanto, la Tabla 6, muestra las especificaciones técnicas requeridas para los equipos propuestos:

#	Equipo
1	Inversor onda pura 2 kW 51,2 V
3	paneles solares de 670 W
1	Controlador de 40A 51,2 V
1	Batería 120 Ah 51,2 V PDA 80%

Tabla 6. Resumen de especificaciones técnicas

Validación de especificaciones técnicas: Se verificó la correcta selección y dimensionamiento de los equipos principales, incluyendo módulos fotovoltaicos, inversor/cargador, banco de baterías, reguladores de carga, protecciones eléctricas y sistemas de puesta a tierra. Se evaluó la compatibilidad entre componentes y su adecuación a la demanda energética proyectada.

Cumplimiento normativo: Se revisó que los diseños se ajusten a la normativa vigente aplicable, especialmente lo establecido en el **RETIE** (Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas), así como buenas prácticas de diseño según estándares internacionales para sistemas fotovoltaicos aislados.

Verificación de condiciones en campo: Se contrastaron los diseños con las condiciones reales del sitio de instalación, incluyendo disponibilidad de área, orientación e inclinación de los módulos, posibles sombras, condiciones estructurales, accesibilidad, ventilación de equipos y condiciones ambientales.

OBSERVACIONES E INCONSISTENCIAS IDENTIFICADAS

Durante la revisión se identificaron las siguientes observaciones relevantes:

- La autonomía del sistema de almacenamiento se diseñó con 23,47 horas de autonomía frente a la demanda propuesta.
- Consideraciones limitadas respecto a ventilación y ubicación del banco de baterías.

ACCIONES IMPLEMENTADAS

Con el fin de garantizar la correcta ejecución del proyecto, se realizaron los siguientes ajustes:

- Selección del sistema de almacenamiento para asegurar la autonomía requerida, tomando como base una tensión de 52,1 V para los equipos, así se obtiene una autonomía de 23,47 horas, considerando la demanda presentada en la Tabla 1.

CONCLUSIÓN

Una vez realizados los ajustes correspondientes, se concluye que los diseños cumplen con las especificaciones técnicas, la normativa aplicable y las condiciones reales en campo, garantizando la correcta operación, seguridad y confiabilidad del sistema solar fotovoltaico aislado proyectado.

3.1.1.2. APROBACIÓN DE DISEÑOS

En el anexo 2. se encuentran el radicado de solicitud de aprobación de equipos ING-2026-CON-SOLARPINILLOS-005 del 19 de marzo del 2026 y la aprobación por parte de interventoría con radicado PIN-INT-2026-011 del 17 de abril 2026, para proceder con la compra.

Anexo 2. Aprobación de diseños

3.1.1.3. MODIFICACIONES DE DISEÑOS

Sin modificaciones en diseños, los equipos por implementarse se muestran en la tabla.6 resumen de especificaciones técnicas.

3.1.1.4. VALIDACIÓN Y APROBACIÓN DE LA VALLA PUBLICITARIA

Se presento el diseño de la valla publicitaria de acuerdo con las especificaciones indicadas por supervisión, actualmente, estamos a la espera de la aprobación por parte del MME.



Figura 1. Deseño de la valla publicitaria para aprobación del MME.

3.1.1.5. VALIDACIÓN DEL PERSONAL MINIMO

Se presentó a interventoría el personal mostrado en *Tabla **7***, actualmente, se encuentra en subsanación de acuerdo con los comentarios presentados por interventoría.

Nombre	Profesión	Cargo	contacto
Alejandra Gómez Luna	Psicóloga	Profesional Social	Profesionalsocialpinillos2026@Gmail.Com 3008714778
Felipe Castellanos	Ingeniero Electricista	Ingeniero Residente	Felipe.Castellanos.Lopez@Gmail.Com 3214803509
Albeiro Puellos Payares	Técnico Electricista	Supervisor En Terreno	3203843342
Héctor Andrés Cortez	Ingeniero Civil	Ingeniero Civil	3203843342
María Camila Gutiérrez	Ingeniera Ambiental	Ingeniero Ambiental	3203843342

Tabla 7. Novedades del personal

Por otro lado, se dio ingreso al profesional administrador en salud ocupacional **Franklin Said Bolaños** el 13 de abril como **coordinador HSEQ**, sin embargo, debido a temas personales, presento su carta de renuncia el 26 de abril del 2026.

Ver Anexo 3. Componente SST

3.1.2. REPLANTEO - ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

3.1.2.1. RESUMEN EJECUTIVO

Actualmente se encuentra en planificación la ejecución del replanteo, planteando:

- El ingreso de nuevo personal dos cuadrillas compuestas por encuestador y un SIG (sistema de información geográfica)
- Compra o alquiler de lancha
- Acompañamiento por parte de lideres a veredas con difícil acceso
- Así mismo, se proyecta una solicitud de ajuste al cronograma

Con ejecución en la primera semana de mayo.

3.1.2.2. RESUMEN CUANTITATIVO (PORCENTAJE (%) DE AVANCE) - ACTIVIDAD SIN AVANCE

3.1.2.3. MODIFICACIONES DEL REPLANTEO - ACTIVIDAD SIN AVANCE

3.1.2.4. INFORME FINAL DE REPLANTEO - ACTIVIDAD SIN AVANCE

3.1.3. ADQUISICIÓN DE EQUIPOS NACIONALES

3.1.3.1. RESUMEN EJECUTIVO

Actualmente estamos esperando la aprobación de datos técnicos de gabinetes, estructura y medidor por parte de interventoría, radicado ING-2026-CON-SOLARPINILLOS-012 Solicitud aprobación Estructura, gabinete y medidor del 24 de abril del 2026.

Los materiales de instalaciones internas, actualmente, se está realizando las cotizaciones para proceder con la compra, según cronograma proyectado la primera semana de mayo.

3.1.3.2. RESUMEN CUANTITATIVO (PORCENTAJE (%) DE AVANCE) CON BASE A LOS HITOS DEL APU - ACTIVIDAD SIN AVANCE

3.1.3.3. SOPORTES (FACTURAS – PARA LOS EQUIPOS QUE REQUIEREAN RETIE SE DEBEN ANEXAR LOS CERTIFICADOS - ACTIVIDAD SIN AVANCE

3.1.4. ADQUISICIÓN DE EQUIPOS INTERNACIONALES

3.1.4.1. RESUMEN EJECUTIVO DE LA NEGOCIACIÓN DE EQUIPOS

Los equipos importados paneles solares, inversores, controladores y baterías, ya se procedió a la compra, con la aprobación por parte de interventoría de las fichas técnicas de paneles, inversores, controladores y baterías, radicado PIN-INT-2026-011 del 17 de abril del 2026.

3.1.4.2. FABRICACIÓN DE EQUIPOS (SOPORTES DEL ESTADO, TIEMPOS DE ENTREGA, ETC)

Los paneles ZNSHINE modelo ZXN8-BD120-670, tienen salida del puerto en China el 6 de mayo de 2026 y llegada al puerto de Buenaventura el 8 de junio del 2026, los equipos INTI se encuentra en proceso de confirmación.

3.1.4.3. TRANSPORTE DE EQUIPOS - ACTIVIDAD SIN AVANCE

3.1.4.4. NACIONALIZACIÓN DE EQUIPOS - ACTIVIDAD SIN AVANCE

3.1.5. TRANSPORTE A SITIO - ACTIVIDAD SIN AVANCE

3.1.5.1. CENTRO DE ACOPIO LOCAL – BODEGA EN COLOMBIA

3.1.5.2. TRASLADO A COMUNIDADES

3.1.5.3. CUADRO RESUMEN MATERIALES

3.2. ETAPA DE EJECUCIÓN

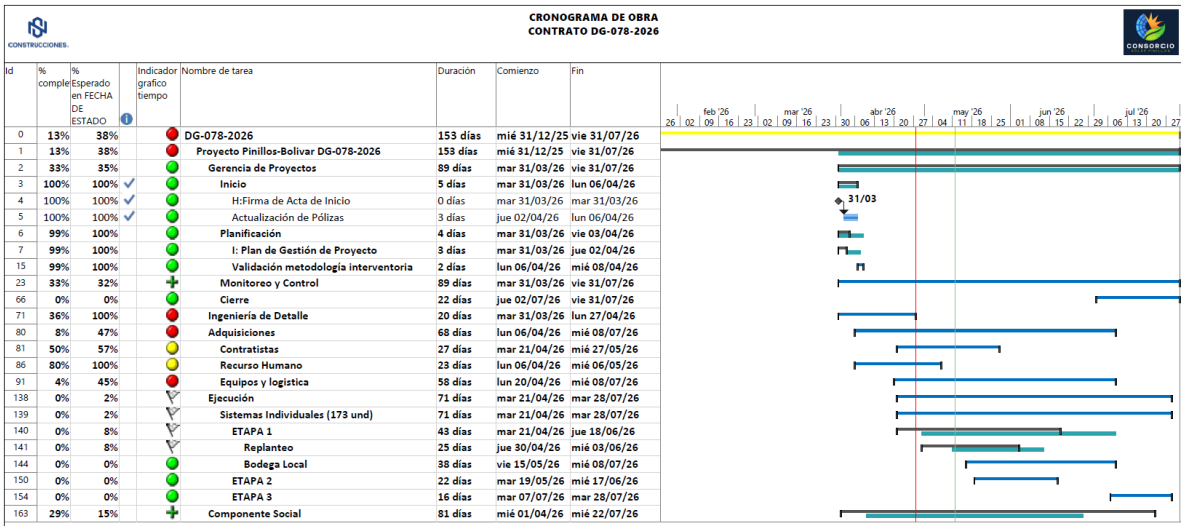
3.2.1. AVANCE DE EJECUCIÓN DE OBRA

3.2.1.1. RESUMEN EJECUTIVO DEL AVANCE MENSUAL

En relación con el avance en la etapa de ejecución, como se mencionó en el capítulo del replanteo, se está realizando actualmente la planeación para la implementación del replanteo en el municipio de Pinillos, planteado rutas, metas semanales y balance económico.

3.2.1.2. CUMPLIMIENTO DE ACTIVIDADES CONTRACTUALES (ENLISTAR UNA A UNA LAS OBLIGACIONES Y EL AVANCE DE ESTAS EN EL MES DE REPORTE DEL INFORME)

En la *Figura 2*, se muestra el estado del avance del proyecto con fecha de corte 26 de abril de 2026, donde se muestra un avance del 13% con respecto a un 38% proyectado, este desfase se proyecta principalmente por la adquisición de equipos importados.



CRONOGRAMA DE OBRA
CONTRATO DG-078-2026

Id	% comple	% Esperado en FECHA DE ESTADO	Indicador grafico tiempo	Nombre de tarea	Duración	Comienzo	Fin
0	13%	38%		DG-078-2026	153 días	mié 31/12/25	vie 31/07/26
1	13%	38%		Proyecto Pinillos-Bolivar DG-078-2026	153 días	mié 31/12/25	vie 31/07/26
2	33%	35%		Gerencia de Proyectos	89 días	mar 31/03/26	vie 31/07/26
3	100%	100%	✓	Inicio	5 días	mar 31/03/26	lun 06/04/26
4	100%	100%	✓	H:Firma de Acta de Inicio	0 días	mar 31/03/26	mar 31/03/26
5	100%	100%	✓	Actualización de Pólizas	3 días	jue 02/04/26	lun 06/04/26
6	99%	100%		Planificación	4 días	mar 31/03/26	vie 03/04/26
7	99%	100%		I: Plan de Gestión de Proyecto	3 días	mar 31/03/26	jue 02/04/26
15	99%	100%		Validación metodología interventoria	2 días	lun 06/04/26	mié 08/04/26
23	33%	32%		Monitoreo y Control	89 días	mar 31/03/26	vie 31/07/26
66	0%	0%		Cierre	22 días	jue 02/07/26	vie 31/07/26
71	36%	100%		Ingeniería de Detalle	20 días	mar 31/03/26	lun 27/04/26
80	8%	47%		Adquisiciones	68 días	lun 06/04/26	mié 08/07/26
81	50%	57%		Contratistas	27 días	mar 21/04/26	mié 27/05/26
86	80%	100%		Recurso Humano	23 días	lun 06/04/26	mié 06/05/26
91	4%	45%		Equipos y logistica	58 días	lun 20/04/26	mié 08/07/26
138	0%	2%		Ejecución	71 días	mar 21/04/26	mar 28/07/26
139	0%	2%		Sistemas Individuales (173 und)	71 días	mar 21/04/26	mar 28/07/26
140	0%	8%		ETAPA 1	43 días	mar 21/04/26	jue 18/06/26
141	0%	8%		Replanteo	25 días	jue 30/04/26	mié 03/06/26
144	0%	0%		Bodega Local	38 días	vie 15/05/26	mié 08/07/26
150	0%	0%		ETAPA 2	22 días	mar 19/05/26	mié 17/06/26
154	0%	0%		ETAPA 3	16 días	mar 07/07/26	mar 28/07/26
163	29%	15%		Componente Social	81 días	mié 01/04/26	mié 22/07/26

Figura 2. Cronograma del proyecto DG-078-2026

3.2.1.3. RESUMEN CUANTITATIVO (PORCENTAJE (%) DE AVANCE)

Referente al avance de total de materiales para los sistemas individuales solares fotovoltaicos (SISFV) se tiene un 4,9% de avance general, con un 29% de los materiales fabricados como lo muestra la Tabla 8.

EQUIPOS	CANTIDAD	EN FABRICACION	% AVANCE
Internas	173	173	100%
SPT	173	20	12%
Gabinetes individuales	173	20	12%
Baterías individuales	173	10	6%
Inversores individuales	173	10	6%
Controladores individuales	173	10	6%
Paneles X3	519	519	100%
Postes fibra de vidrio 8 mtrs	173	20	12%
Estructuras	173	20	12%
		MATERIALES FARICADOS	29%

Tabla 8. Avance total SISFV

3.2.1.4. REPORTE DE DIFICULTADES

Actualmente, algunas de las dificultades que se han presentado son las siguientes:

- Renuncia del coordinador HSEQ
- Malestares generales del personal después de la vacuna del tétano
- Altos costos por desplazamientos en lancha

3.2.1.5. REGISTRO FOTOGRAFICO

Teniendo en cuenta que el avance del proyecto se presenta en la gestión ambiental y social el registro fotográfico se presenta en cada componente.

3.3. ETAPA DE CIERRE - ACTIVIDAD SIN AVANCE
3.3.1. PROCESO DE ENTREGA DE OBRA
3.3.1.1. RESUMEN EJECUTIVO DE ENTREGA DE ACTAS VALIDADAS POR LA INTERVENTORIA
3.3.1.2. REPORTE CUANTITATIVO DE USUARIOS ENTREGADOS
3.3.1.3. ENTREGA DE INVENTARIOS (ANEXO ARCHIVO EXCEL)

4. COMPONENTE FINANCIERO

4.1. REPORTE DETALLADO FINANCIERO

Actualmente como lo muestra Figura 3, el valor ejecutado es de MCOP $2.185, este gasto se refleja principalmente en la compra de los equipos importados y actualmente se está trabajando para el pago del anticipo 1 del 15% del contrato, por parte del contratante.

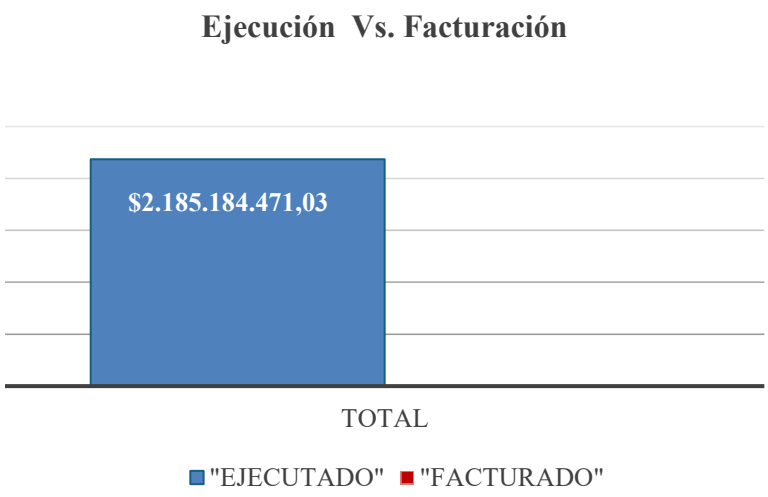


Figura 3. Valor ejecutado vs valor facturado del contrato

Así mismo, como se muestra en la Figura 4, curva S en base al presupuesto, se tiene en cuenta como inversión importante la inversión en la compra de los equipos importados.

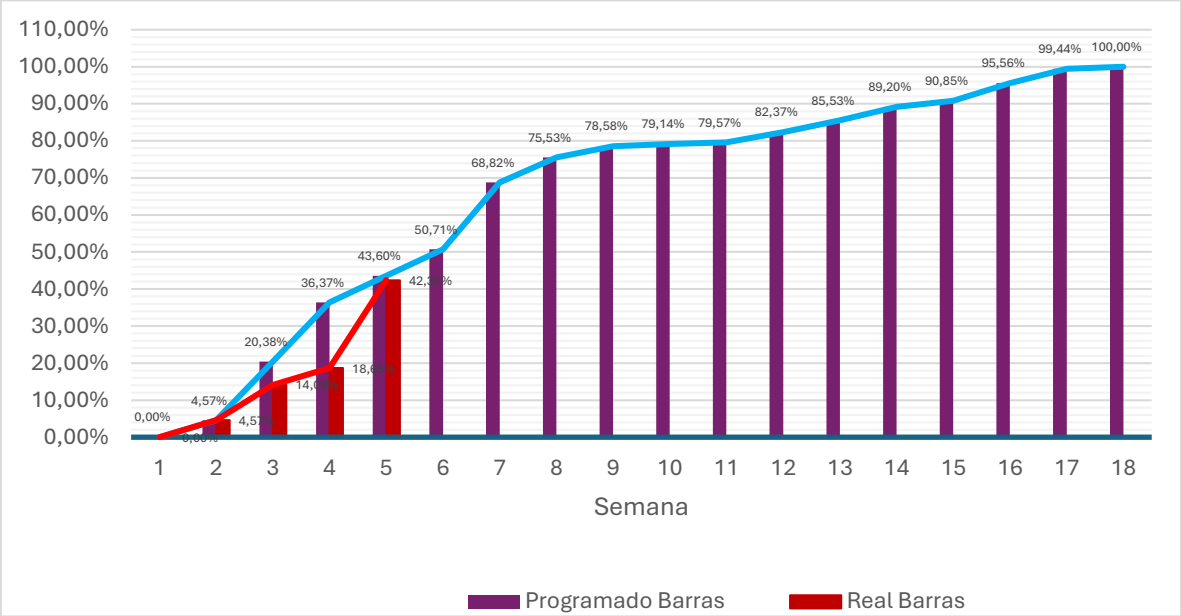


Figura 4. Curva S en base al presupuesto

5. COMPONENTE AMBIENTAL

5.1. ETAPA PREVIA

Posterior a la firma del acta de inicio del contrato se realiza la revisión preliminar de la documentación remitida por la entidad contratante en la cual se identifica que se cuenta con la siguiente información de interés del área ambiental:

- Listado de usuarios
- Diseños técnicos
- Términos de referencia

Con base en la documentación remitida por el ente contratante durante el proceso de estructuración, se gestionará inicialmente, junto con el listado de usuarios, la consulta ante Parques Nacionales Naturales (PNN) para verificar que el proyecto no se encuentra dentro de áreas bajo su jurisdicción. Asimismo, se realizará la consulta ante la Corporación Autónoma Regional del Sur de Bolívar (CSB), con el fin de confirmar que el proyecto no requiere licenciamiento ambiental, considerando que la capacidad de generación de energía no supera los 10 MW. De igual manera, durante la ejecución del proyecto, se debe constatar los posibles requerimientos de permisos ambientales que dieran lugar según las necesidades propias de este, lo cual se notificará posterior a las actividades de replanteo próximas a realizarse.

5.1.1. TRÁMITE DE CERTIFICADOS ANTE ENTIDADES

Según la información aportada por Parques Nacionales Naturales y la información cartográfica incorporada por las diferentes autoridades ambientales en el Registro Único Nacional de Áreas Protegidas (RUNAP), este último establecido en el Decreto Único 1076 de 2015, en su artículo 2.2.2.1.3.3 'Registro Único de Áreas Protegidas del SINAP', se obtuvo como resultado que no existe traslape de ninguno de los 173 usuarios iniciales con estas áreas (Radicado N° 20212400155961). No obstante, es importante precisar que esta verificación corresponde a la primera consulta realizada con la información disponible en la fase inicial del proyecto; por lo tanto, una vez finalice la etapa de replanteo y se cuente con las coordenadas definitivas, se realizará una nueva validación cartográfica con el fin de confirmar la no superposición con áreas protegidas.

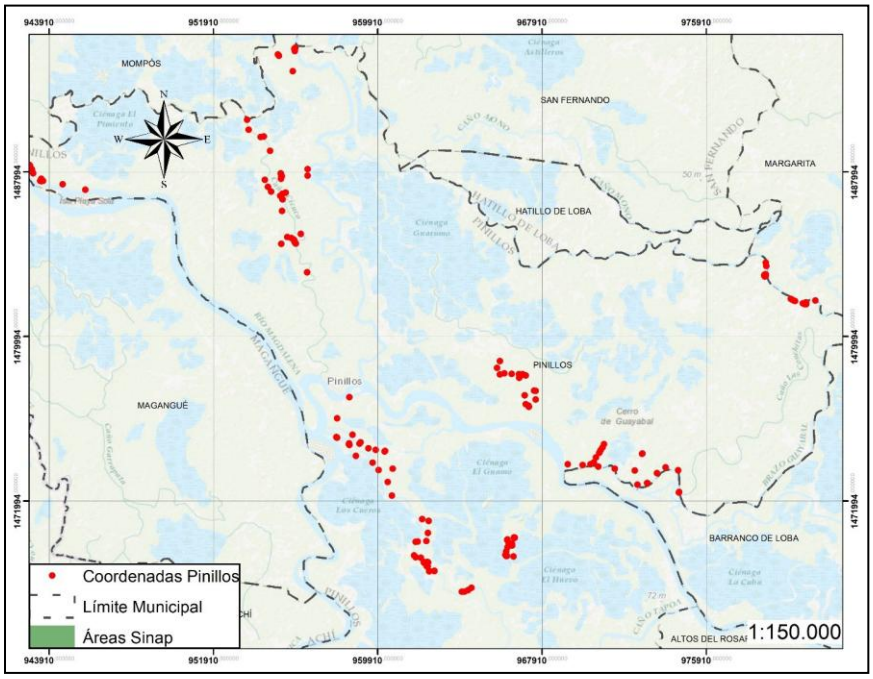


Figura 1. Ubicación usuarios iniciales proyecto Pinillos.

5.1.2. PLAN DE MANEJO AMBIENTAL – PMA

En el presente periodo de reporte se realizó el envío de manera formal del plan de manejo ambiental preliminar, Matriz de identificación y valoración de impactos ambientales versión preliminar, mediante comunicado N° ING-2026-CON-SOLARPINILLOS-002 el día 8 de Abril del presente año. Cabe mencionar que el documento se denomina versión preliminar, ya que se usa como base la documentación entregada contractualmente por parte de la entidad contratante DISPAC, que posterior al desarrollo de la actividad de replanteo se ajustara según la información recolectada en campo. Actualmente este documento se encuentra en revisión por parte de la interventoría.

A continuación, se relacionan los programas incluidos en el PMA, sin embargo, estos solo serán aplicados una vez inicien labores de replanteo.

No	PROGRAMAS	INDICADORES	ETAPA DE IMPLEMENTACIÓN		
			REPLANTEO	EJECUCIÓN	CIERRE
1	Capacitación ambiental al personal de la obra y comunidad del área de influencia	(Número reuniones realizadas / Número de reuniones programadas) *100	X	X	X
2	Manejo integral de materiales de construcción	(Cantidad de material pétreo utilizado / Cantidad de material pétreo adquiridos en sitios autorizados) *100		X	
3	Manejo y disposición final de residuos RESPEL y RAEE	(Kg de residuos peligrosos / Kg RAEE entregados a empresas autorizadas/ Kg de residuos generados.) *100		X	
4	Manejo y disposición final de residuos sólidos	(Kg de residuos sólidos y reciclables dispuestos / Kg de residuos sólidos y reciclables generados) * 100		X	
5	Manejo del descapote y cobertura vegetal	% de áreas intervenidas con cobertura vegetal restablecida	X	X	
6	Ahorro y uso eficiente de agua y energía.	(N° de inspecciones realizadas / N° de inspecciones programadas) * 100		X	
7	Instalación, funcionamiento y desmantelamiento de campamentos y sitios de acopio temporal	(jornadas de orden y aseo realizadas / Programadas) * 100		X	X

No	PROGRAMAS	INDICADORES	ETAPA DE IMPLEMENTACIÓN		
			REPLANTEO	EJECUCIÓN	CIERRE
8	Manejo de maquinaria, equipos y vehículos.	% de vehículos con mantenimiento preventivo y documentación vigente		X	X

5.2. ETAPA DE EJECUCIÓN

5.2.1. RESUMEN EJECUTIVO DE ACTIVIDADES REALIZADAS

En cumplimiento de los requerimientos establecidos contractualmente por el componente de gestión ambiental del proyecto, durante el periodo comprendido del 01 al 26 de Abril de 2026 se ejecutaron las siguientes actividades:

- Verificación de documentación preliminar de estructuración.
- Remisión Plan de Manejo Ambiental versión preliminar.
- Remisión Matriz de identificación y valoración de impactos ambientales versión preliminar.
- Acompañamiento actividades de socialización inicial

Durante el periodo ejecutado, la gestión ambiental administrativa se enfocó en consolidar los procesos internos necesarios para garantizar el cumplimiento normativo y la trazabilidad documental. Se notifica que se cuenta con la instalación de un punto ecológico en el cual se fomenta la separación en la fuente de los residuos generados durante el desarrollo de las actividades administrativas. Este punto ecológico se encuentra señalizado según El código de colores actual para la separación de residuos en Colombia, establecido por la Resolución 2184 de 2019.

Se realiza seguimiento a la información del Instituto de Hidrología, Meteorología y Estudios Ambientales (IDEAM), a finales del mes de abril corresponde al inicio de la primera temporada de lluvias en el territorio colombiano, con incidencia en la región Caribe y el departamento de Bolívar. Para este periodo se presenta un incremento significativo en la precipitación, con probabilidades de lluvias por encima de lo normal, asociado a condiciones de alta humedad e inestabilidad atmosférica. En el sur del departamento de Bolívar, donde se localiza el municipio de Pinillos, se prevén precipitaciones de carácter ligero a moderado.

Igualmente, dando cumplimiento a nuestros compromisos ambientales se realiza acompañamiento a la socialización inicial desarrollada en la cabecera municipal de Pinillos,

en la cual se concentraron las diferentes comunidades beneficiarias del proyecto y asegurar la mayor cantidad de asistentes. Esto se puede identificar a mayor profundidad en el informe de gestión social

5.2.2. REGISTRO FOTOGRAFICO



Figura 5. Punto Ecológico

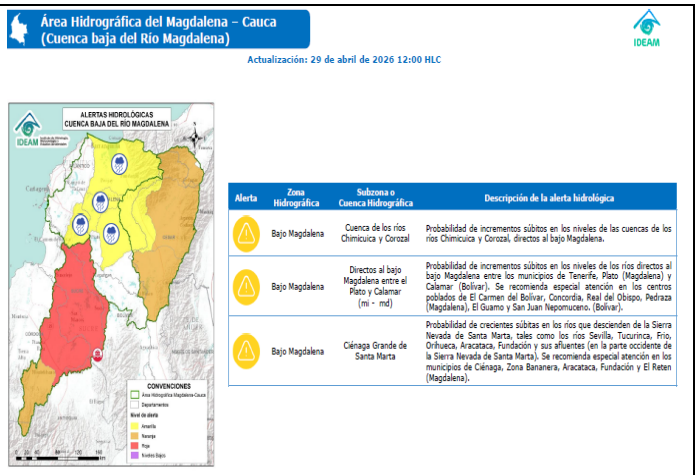


Figura 6. Seguimiento condiciones climáticas



Figura 7. Acompañamiento socialización inicial



Figura 8. Acompañamiento socialización inicial

Ver Anexo 5. Componente Ambiental

6. COMPONENTE SOCIAL

6.1. ETAPA PREVIA

6.1.1. PLAN DE MANEJO SOCIAL

Durante el periodo comprendido entre el 31 de marzo y el 26 de abril de 2026, el Consorcio Solar Pinillos estructuró y presentó el Plan de Manejo Social (PMS), en cumplimiento de las obligaciones contractuales del proyecto.

El PMS fue formulado con base en las condiciones territoriales del municipio de Pinillos, incorporando estrategias orientadas a garantizar la participación ciudadana, la comunicación efectiva, la articulación institucional y la apropiación social del proyecto.

Estado del PMS

Ítem	Estado	Observaciones
Elaboración del PMS	Finalizado	Documento estructurado conforme a lineamientos del proyecto
Presentación a interventoría	Realizada	Entregado para revisión
Aprobación	En ejecución	Sujeto a observaciones de interventoría
Implementación	En ejecución	Actividades iniciales desarrolladas (socialización y articulación)

Tabla 1. Estado del Plan de Manejo Social

Nivel de implementación

A la fecha de corte, el PMS presenta un nivel de implementación inicial, evidenciado en:

- Desarrollo de socialización institucional y comunitaria
- Caracterización de actores
- Activación de canales de comunicación
- Inicio de procesos de participación ciudadana

Ver anexo 6: *Componente social*

6.1.2. CRONOGRAMA DE ACTIVIDADES SOCIALES

Durante el periodo reportado, se estructuró y ejecutó el cronograma inicial de actividades sociales, ajustado a la fase de inicio del proyecto.

Cronograma ejecutado – abril 2026

Fecha	Actividad	Estado	Observaciones
Marzo 2026	Articulación institucional	Ejecutado	Coordinación con alcaldía y actores clave
Marzo 2026	Convocatoria a socialización	Ejecutado	Invitación a entidades y comunidad
24 marzo 2026	Socialización institucional	Ejecutado	Reunión en alcaldía
10 abril 2026	Socialización comunitaria	Ejecutado	Participación masiva
Abril 2026	Caracterización de actores	Ejecutado	Identificación de líderes y entidades
Abril 2026	Definición rutas de acceso	Ejecutado	Insumo logístico clave
Abril 2026	Planeación logística	Ejecutado	Transporte, valla, accesos

Tabla 2. Cronograma de actividades sociales – periodo abril 2026

6.2. ETAPA DE EJECUCIÓN

6.2.1. RESUMEN EJECUTIVO DE ACTIVIDADES REALIZADAS

Durante el mes de marzo y abril se desarrollaron las socializaciones iniciales en el municipio, en las cuales se dio a conocer el inicio del proyecto denominado "*CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS CON FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA PARA USUARIOS EN ZONAS RURALES DEL MUNICIPIO DE PINILLOS EN EL DEPARTAMENTO DE BOLÍVAR".*

En estos espacios se presentaron los objetivos del proyecto, explicando su propósito, alcance, las soluciones energéticas definidas y las actividades previstas tanto para la visita inicial como para su ejecución a lo largo del año. De igual forma, se realizó la presentación del equipo de profesionales que estará a cargo de las labores en territorio. Asimismo, se resaltó el papel fundamental de la comunidad como actor clave para el desarrollo exitoso del proyecto, destacando los beneficios esperados, entre ellos el mejoramiento en la calidad de vida de los habitantes.

Fecha	Lugar	Tipo de espacio	Actores participantes	Descripción de la actividad	Resultados
24 de marzo de 2026	Instalaciones de la Alcaldía Municipal de Pinillos	Reunión inicial de contrato con entidades territoriales	Alcaldía Municipal de Pinillos, operador de red, representantes institucionales, equipo del contratista, interventoría	Se realizó la presentación formal del proyecto, abordando los pormenores del contrato, alcance, objetivos, cronograma, zonas de intervención, responsabilidades de las partes y	Articulación interinstitucional efectiva, validación de información general del proyecto y disposición de las entidades para el acompañamiento durante la ejecución.

				lineamientos técnicos, sociales y administrativos para la ejecución.	Asistencia de aprox. 40 personas.
10 de abril de 2026	Municipio de Pinillos Salón social Bora-Bora	Socialización inicial del proyecto con beneficiarios y comunidad	Electropalmor, interventoría, DISPAC, equipo técnico y social del contratista de obra, beneficiarios y comunidad en general	Se desarrolló la socialización integral del proyecto, incluyendo presentación del objeto, alcance, funcionamiento de los sistemas fotovoltaicos, responsabilidades de los beneficiarios, componente social, ambiental y SST, así como canales de atención y mecanismos de participación ciudadana.	Alta participación comunitaria, interés por parte de los beneficiarios, apropiación inicial del proyecto y fortalecimiento de la confianza entre comunidad e instituciones. Asistencia de aprox. 140 personas-

Tabla 8. Eventos sociales y resultados

Además, durante el periodo reportado, desde el área de Gestión Social se consolidó el proceso de identificación, caracterización y análisis de los actores sociales e institucionales presentes en el área de influencia del proyecto en el municipio de Pinillos.

Este ejercicio contempló la recopilación y sistematización de información relacionada con:

- Administración municipal (alcaldía y dependencias)
- Operadores del servicio energético
- Entidades del orden nacional y regional vinculadas al proyecto
- Presidentes de Juntas de Acción Comunal
- Líderes comunitarios
- Comunidad beneficiaria

La caracterización permitió establecer niveles de influencia, interés y grado de participación de cada actor, identificando aliados estratégicos para el desarrollo del proyecto, así como posibles factores de riesgo social.

Este insumo técnico orienta la formulación de estrategias de relacionamiento, comunicación y participación, facilitando la articulación interinstitucional y comunitaria, y garantizando una ejecución del proyecto acorde a las dinámicas territoriales.

Actor / Grupo de interés	Tipo de actor	Nivel de influencia	Nivel de interés	Participación en el proyecto	Rol dentro del proyecto
Alcaldía Municipal de Pinillos	Institucional	Alto	Alto	Activa	Articulación institucional, apoyo en convocatoria, facilitación territorial y acompañamiento al proyecto
Ministerio de Minas y Energía	Institucional nacional	Alto	Alto	Estratégica	Lineamientos, financiación y supervisión general del proyecto
Operador de red (Electropalmor / Afinia / DISPAC)	Técnico - Operativo	Alto	Alto	Activa	Operación del servicio, mantenimiento y sostenibilidad técnica de los sistemas
Interventoría (N&S Construcciones)	Técnico - Control	Alto	Alto	Permanente	Seguimiento, control y verificación del cumplimiento contractual
Consorcio Solar Pinillos	Ejecutor	Alto	Alto	Permanente	Ejecución técnica, social, ambiental y administrativa del proyecto
Líderes comunitarios (JAC)	Comunitario	Medio - Alto	Alto	Activa	Canal de comunicación, apoyo en convocatoria, facilitación del ingreso a territorio

Beneficiarios del proyecto	Comunitario	Medio	Alto	Activa	Uso, cuidado y sostenibilidad de los sistemas instalados
Comunidad no beneficiaria	Comunitario	Bajo - Medio	Medio - Alto	Consultiva	Expresión de necesidades, generación de expectativas frente a ampliación de cobertura
Veeduría ciudadana (en conformación)	Control social	Medio	Alto	Activa (proyectada)	Seguimiento comunitario, control social y reporte de novedades
Equipo social del proyecto	Técnico - Social	Alto	Alto	Permanente	Gestión social, socialización, resolución de conflictos y fortalecimiento comunitario
Equipo técnico del proyecto	Técnico	Alto	Alto	Permanente	Diseño, instalación y puesta en marcha de los sistemas fotovoltaicos

Tabla 7. Alcance de los actores dentro del proyecto

OTRAS ACCIONES DE GESTIÓN SOCIAL

Desde el área de Gestión Social se continuaron adelantando acciones complementarias orientadas a fortalecer la implementación integral del proyecto en el municipio de Pinillos, abarcando tanto el relacionamiento comunitario como el apoyo logístico, territorial y operativo.

En primer lugar, se mantuvo una comunicación permanente con los presidentes de las Juntas de Acción Comunal (JAC) de las veredas priorizadas, con el fin de mantenerlos informados sobre la programación de las visitas a los predios de los usuarios beneficiarios. Esta articulación permitió facilitar la coordinación en territorio, optimizar los tiempos de desplazamiento y garantizar condiciones adecuadas para el desarrollo de las actividades técnicas y sociales.

En paralelo, como resultado del proceso de articulación institucional con la administración municipal, se logró estructurar una ruta preliminar de acceso a las veredas beneficiarias, construida a partir de las orientaciones brindadas por el señor alcalde y su equipo de

trabajo, quienes aportaron su conocimiento del territorio y de las dinámicas locales de movilidad.

Orden de prioridad	Vereda	Tipo de acceso	Condición de acceso	Observaciones logísticas
1	Guayabal	Fluvial	Alta	Acceso mediante transporte acuático para personal y materiales
2	La Arenosa	Terrestre (trocha – moto)	Temporal	Acceso solo para personal via terrestre. Materiales mediante acceso fluvial
3	Caño Guamal	Fluvial	Alta	Transporte fluvial requerido
4	Las Brisas	Terrestre (trocha – moto)	Temporal	Acceso solo para personal via terrestre. Materiales mediante acceso fluvial
5	Nueva Esperanza	Terrestre (trocha – moto)	Temporal	Acceso solo para personal via terrestre. Materiales mediante acceso fluvial
6	Las Malvinas	Fluvial	Alta	Acceso exclusivo por vía acuática
7	San Andrés	Fluvial	Alta	Transporte fluvial requerido
8	San Francisco	Fluvial	Alta	Transporte fluvial requerido
9	Las Piedras	Terrestre (trocha – moto)	Temporal	Acceso solo para personal via terrestre. Materiales mediante acceso fluvial
10	Cerro del Rosario	Fluvial	Alta	Transporte fluvial requerido
11	Caño Chabero	Fluvial	Alta	Transporte fluvial requerido
12	Puerto Bello	Fluvial	Alta	Transporte fluvial requerido
13	La Unión Rufina	Fluvial	Alta	Transporte fluvial requerido
14	Rufina	Fluvial	Alta	Transporte fluvial requerido
15	Rufina Puerto Nuevo	Fluvial	Alta	Transporte fluvial requerido

Tabla 9. Viabilidad de las rutas de visitas a beneficiarios

RESULTADOS DEL COMPONENTE SOCIAL EN EL PERIODO

- Ejecución de jornadas de socialización inicial (institucional y comunitaria).
- Alta participación de la comunidad beneficiaria.
- Fortalecimiento del relacionamiento institucional y comunitario.
- Identificación temprana de riesgos sociales y estrategias de manejo.
- Consolidación de canales de comunicación con actores clave.

ACTIVIDADES PENDIENTES

- Conformación formal de la veeduría ciudadana.
- Continuidad de jornadas de socialización y capacitación a beneficiarios.
- Seguimiento al proceso de apropiación comunitaria del proyecto.

Ver: anexo 6:

- ***Acta de socialización institucional***
- ***Acta de socialización inicial***
- ***Informe de socialización inicial***

6.2.2. REGISTRO FOTOGRAFICO



Figura 9. Registro fotográfico de la reunión inicial con alcaldía de Pinillos y demás actores institucionales del territorio.- marzo 24 2026 – Lugar: Salón alcaldía de Pinillos



Figura 10. Registro fotográfico de la socialización inicial con beneficiarios y entidades participantes del proyecto. Abril 10 de 2026 – Lugar: Salón social Bora Bora, Pinillos, Bolívar.

6.3. ETAPA DE CIERRE

6.3.1. SOCIALIZACIÓN FINAL Y CIERRE

A la fecha de corte del presente informe, el proyecto se encuentra en fase inicial de ejecución, por lo cual no se han desarrollado actividades de cierre social.

La socialización final del proyecto se encuentra programada para la fase de finalización, en la cual se garantizará:

- Presentación de resultados del proyecto
- Entrega de sistemas a beneficiarios
- Validación comunitaria
- Cierre participativo

Estas actividades serán soportadas mediante:

- Actas de cierre
- Listados de asistencia
- Registro fotográfico
- Informes finales

Ver Anexo 6. Componente social

7. COMPONENTE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO

7.1. RESUMEN EJECUTIVO DE ACTIVIDADES REALIZADAS

En cumplimiento de los requerimientos establecidos contractualmente por el componente del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo (SG-SST) del proyecto, se ejecutaron las actividades, durante el periodo del 31 de marzo al 26 de abril del 2026, según el plan de gestión HSEQ.

- Presentación de los indicadores de gestión – pendiente por aprobación de interventoría
- Matriz de peligros – pendiente por aprobación de interventoría
- Plan anual de trabajo – pendiente por aprobación de interventoría
- Plan anual de capacitación – pendiente por aprobación de interventoría

Documentos que hacen parte del plan de trabajo radicado ING-2026-CON-NOVA-002, enviados a interventoría el 14 de abril del 2026.

Sin embargo, para cumplir con el cronograma se realizaron las siguientes actividades:

- Capacitaciones de inducción y reinducción de los componentes del SG-SST
- Entrega de dotación

7.2. REGISTRO FOTOGRAFICO

Entrega de dotación:



Figura 11. Entrega de dotación ingeniero residente y social



Figura 12. Entrega de dotación HSEQ

Ver Anexo 2. Componente SST

8. CRONOGRAMA

8.1. CUADRO DE EXCEL CON AVANCE

Actualmente el avance real según cronograma es del 13% comparado con el avance programado del 38%, desfase principalmente causado por la adquisición de los equipos importados y el inicio del replanteo.

ANEXO 7. Cronograma de ejecución

8.2. CURVA S

En la *Figura 13* se presenta la curva S en base al tiempo de ejecución del proyecto Pinillos.

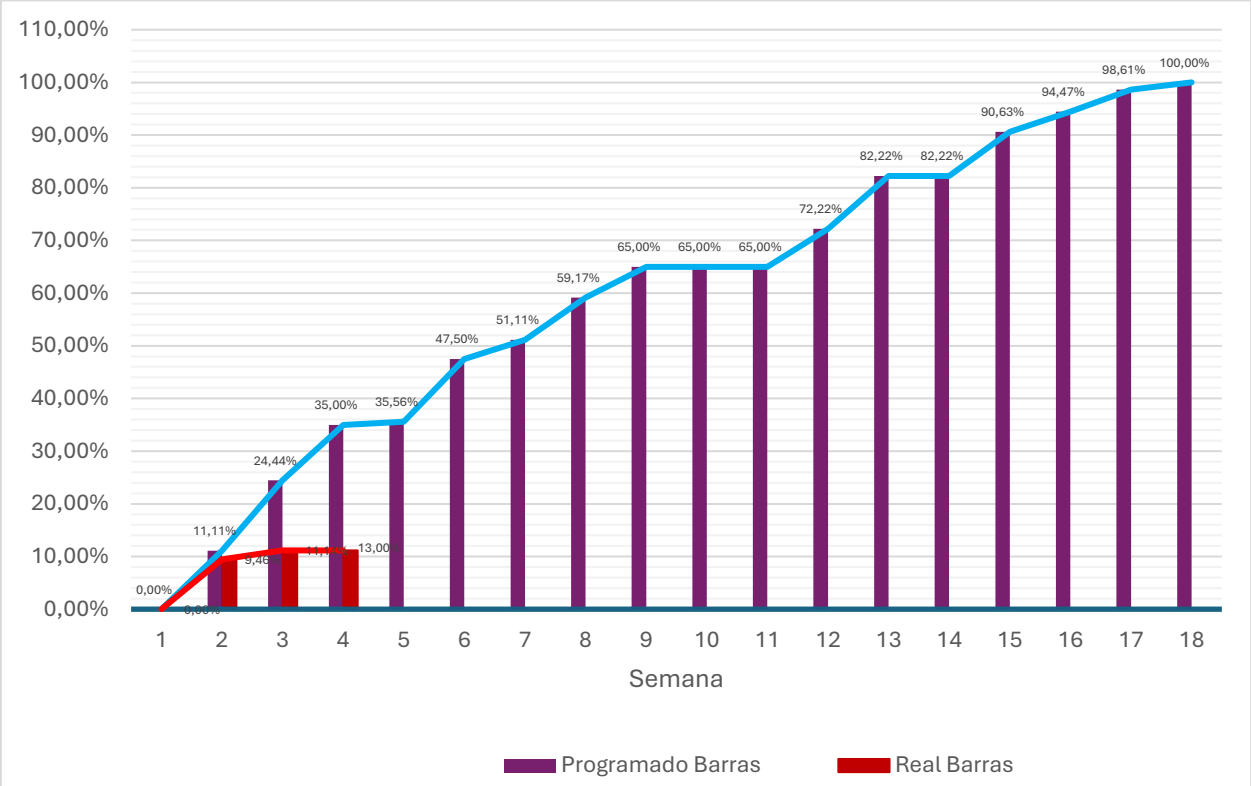


Figura 13. Curve S semanal avance de estado

8.3. FACTOR DE ATRASO

Teniendo en cuenta la fecha de inicio del proyecto del 31 de marzo del 2026, La Figura 13 muestra el comportamiento de la curva S en base al estado del proyecto en tiempos de ejecución, este desfase se debe principalmente a la adquisición de equipos importados incluyendo, paneles, inversores, controladores y baterías, ya que, la llegada de estos equipos afecta la ruta crítica causando un desfase con el cronograma programado.

Por lo tanto, para mitigar el desfase se plantea avanzar con el replanteo, obras civiles, instalaciones eléctricas internas, traslado de panales al cliente y dejar el ensamble del gabinete con todos los equipos, traslado de gabinetes e instalación del sistema solar fotovoltaico como tarea final.

ANEXO 6. Cronograma de ejecución

9. CONCLUSIONES

- Dentro de los principales avances se destacan el desarrollo de la socialización inicial con entidades territoriales y comunidad en general, la consolidación del Plan de Gestión Social, la caracterización de actores, la definición preliminar de rutas de acceso a las veredas y el fortalecimiento de los procesos de comunicación y participación ciudadana.

- Con la compra de los equipos importados, paneles, baterías, controladores y baterías, se establece de forma proyectada más real y viable el cronograma de obra referente al presentado contractualmente, ya que estas adquisiciones están en la ruta crítica programada.

- Desde el componente técnico, se realizó la revisión, ajuste y aprobación de los diseños, verificando su cumplimiento frente a la normativa aplicable (RETIE), condiciones reales de campo y requerimientos de la demanda energética, garantizando la viabilidad técnica del sistema propuesto. Se identificaron observaciones técnicas iniciales, especialmente en el dimensionamiento del sistema de almacenamiento, las cuales fueron corregidas oportunamente, permitiendo asegurar la confiabilidad y autonomía del sistema fotovoltaico.

- En materia de Seguridad y Salud en el Trabajo (SST), aunque se han adelantado actividades de inducción y dotación, se evidencia que documentos clave del SG-SST se encuentran en proceso de aprobación, lo cual requiere seguimiento para garantizar su implementación oportuna.

- Desde el punto de vista financiero, se reporta ejecución asociada principalmente a la adquisición de equipos importados, lo cual corresponde a actividades críticas del proyecto; sin embargo, su impacto en el transporte y llegada a la bodega principal debe ser monitoreado.

- Se evidencia un desfase en el cronograma, con un avance real del 13% frente al 38% programado, asociado principalmente a retrasos en la adquisición de equipos importados y al inicio del replanteo, afectando la ruta crítica del proyecto. Por lo tanto, se plantea medidas de mitigación del atraso, priorizando actividades paralelas como replanteo, obras civiles e instalaciones internas, lo cual se considera adecuado, pero deberá ser objeto de seguimiento por parte de la interventoría para verificar su efectividad.

- En términos generales, el proyecto presenta una adecuada estructuración inicial, pero requiere fortalecer la gestión de tiempos, aprobación de entregables y articulación logística, con el fin de evitar mayores desviaciones en el cronograma contractual.

10. ANEXOS

LISTADO DE ANEXOS

ANEXO 1. Pólizas
https://drive.google.com/drive/folders/1YS8vt4NmKNnMRxY-Ms_iKZyHqVMkiPbS?usp=sharing

ANEXO 2. Aprobación de diseños
https://drive.google.com/drive/folders/1qCS0LVyT9-F4_lj1G3MN9ma-aLsOabSd?usp=sharing

ANEXO 3. Componente SST
https://drive.google.com/drive/folders/1xl8ttG0LijUwwYTypARTLiWHvOJdct5b?usp=sharing

ANEXO 4. CUADRO DE CONTROL

ANEXO 5. Componente Ambiental
https://drive.google.com/drive/folders/1GdUlkgVPS0zYMCfE-xzHvxZ-p1kGFU-m?usp=sharing

ANEXO 6. Componente social
https://drive.google.com/drive/folders/1lCERrwPuIHBEsLAc4GpO4PH7vJsipaw6?usp=sharing

ANEXO 7. Cronograma de ejecución
https://drive.google.com/drive/folders/1SRN3DBzYYR-rH-lbJZfx_TgT4xkl6B3X?usp=sharing