INFORME MENSUAL No. 5

PERIODO:

1 DE SEPTIEMBRE DE 2026 AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026

CONTRATO DG-087-2026

CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.

CONTRATISTA: CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026
R/L JHONATAN RICARDO ROJAS SANDOVAL

Septiembre 2026

Carrera 22 # 11-86 San José del Guaviare. Celular: 312 280 7382
Correo electrónico: consorciosolarnuqui2026@gmail.com

CONSORCIO SOLAR
NUQUI · 2026

CONTENIDO

1. INTRODUCCIÓN 4
2. DESCRIPCIÓN DEL CONTRATO 4
2.1. Generalidades 4
2.2. Localización 4
3. OBJETIVOS 4
3.1. Objetivo general 4
3.2. Objetivos específicos. 5
4. INFORMACIÓN LEGAL Y JURIDICA DEL CONTRATO. 6
4.1. Garantías aprobadas para el contrato de obra. 7
4.2. Relación de personal contratado 9
4.3. planillas de seguridad social 10
4.4. relación de informes presentados 11
4.5. Correspondencia enviada 11
4.6. Correspondencia recibida 11
4.7. Comités de obra 12
5. LABORES DE VIGILANCIA FINANCIERA. 12
5.1. Balance Financiero Del Contrato DG-087-2026 12
6. LABORES TÉCNICAS. 13
6.1. Cronograma De Obra 13
6.2. Curva S del proyecto. 17
6.4. Descripción de actividades ejecutadas y registro fotográfico 26
6.5. Avance físico del periodo y avance acumulado. 27
7. OTRAS ACTIVIDADES PARA INFORMAR EN EL PERIODO. 31
7.1 Convocatoria REUNIÓN DE CONSULTA PREVIA EN ETAPA DE PRECONSULTA con el CONSEJO COMUNITARIO GENERAL DEL MUNICIPIO DE NUQUI – LOS RISCALES. 31
7.2 Reunión de PRECONSULTA, CONSULTA Y PROTOCOLIZACIÓN 32
8. INFORME DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO 34
9. INFORME AMBIENTAL 34
10. INFORME SOCIAL 34
11. CONCLUSIONES Y/O RECOMENDACIONES. 35

LISTADO DE TABLAS

Tabla 1. Ficha técnica contrato de obra. 6
Tabla 2. Ficha técnica contrato de interventoría. 7
Tabla 3. Pólizas contrato de obra con ocasión a la suscripción del contrato. 7
Tabla 4. Pólizas contrato de obra con ocasión Acta de inicio. 8
Tabla 5.Equipo de trabajo CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 propuesto en la oferta 9
Tabla 6. Equipo de trabajo CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 *activo en obra mes de septiembre de 2026.* 10
Tabla 7. Planilla de seguridad social CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 activo en obra mes de septiembre de 2026. 10
Tabla 8. Relación de informes presentados 11
Tabla 9. Correspondencia enviada septiembre 2026 11
Tabla 10. Correspondencia recibida septiembre 2026 11
Tabla 11. Comités de obra 12
Tabla 12. Balance Financiero del Contrato DG-087-2026 13
Tabla 13. Seguimiento a pagos realizados a obra 13
Tabla 14. Programación Obra (Reprogramación de acuerdo a Replanteo) 14
Tabla 15. Flujo de caja (Nivel 1) 16
Tabla 16. Proyección y ejecución de curva S – septiembre 2026 (**de acuerdo con Reprogramación Replanteo**) 17
Tabla 17. Presupuesto del proyecto - septiembre 2026 (según Replanteo) 20
Tabla 18. Actividades realizadas septiembre 2026 23
Tabla 19.Avance del periodo 28

TABLA DE ILUSTRACIONES

Ilustración 1. Programado vs ejecutado **(de acuerdo con Reprogramación Replanteo**) . 18
Ilustración 2. Curva S del periodo informado septiembre 2026 (**de acuerdo con Reprogramación Replanteo**) 18

ANEXO 1. PLANILLAS DE SEGURIDAD SOCIAL SEPTIEMBRE 2026
ANEXO 2. CRONOGRAMA DE OBRA Y FLUJO DE FONDOS
ANEXO 3. ACTA DE AVANCE DE OBRA NO. 05
ANEXO 4. INFORME DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO No. 05
ANEXO 5. INFORME AMBIENTAL No. 05
ANEXO 6. INFORME SOCIAL No. 05

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al informe mensual de Obra No. 5 de las actividades desarrolladas en el periodo del 1 de septiembre al 30 de septiembre del 2026 conforme al seguimiento realizado al contrato de obra DG-087-2026 para la ejecución del proyecto: “CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.”.

El informe presenta los resultados y seguimiento realizado a las labores administrativas, legales, financieras, técnicas, seguridad y salud en el trabajo y calidad de las obras.

Luego de la suscripción del acta de inicio, y de conformidad con el esquema de trabajo propuesto por el contratista de obra, se verificó las condiciones de afiliación del equipo de trabajo, la realización de capacitación previo al inicio de labores y la disponibilidad de materiales en la etapa constructiva.

2. DESCRIPCIÓN DEL CONTRATO

2.1. Generalidades

El Contrato de Obra DG-087-2026, fue firmado el 23 de abril de 2026, tiene acta de inicio del 15 de mayo de 2026, con un valor contratado de SETENTA Y TRES MIL TRESCIENTOS CUARENTA MILLONES SEISCIENTOS UN MIL OCHOCIENTOS TREINTA Y UN PESOS ($73.340.601.831) M/TE, INCLUIDO IVA y un plazo inicial de ejecución de Siete (07) meses, con fecha de terminación 30 de noviembre de 2026.

2.2. Localización

El proyecto se encuentra localizado en el municipio de Nuquí, en su centro poblado y los corregimientos de Jurubirá, Panguí y Tribugá.

3. OBJETIVOS

3.1. Objetivo general

Construcción de una Planta Solar Fotovoltaica en el Municipio de Nuquí, Chocó, para atender la Demanda de Energía Eléctrica de la Población.

El municipio de Nuquí actualmente cuenta con el servicio de energía eléctrica mediante la generación de plantas electrógenas de combustible diésel, con dificultades de sostenibilidad. Este proyecto tiene como objetivo el diseño e implementación de un sistema solar fotovoltaico con almacenamiento, que aprovechará la radiación solar de la región para generar electricidad de manera limpia y renovable.

La energía fotovoltaica se basa en la conversión de la luz solar en electricidad mediante el uso de paneles solares, que contienen celdas fotovoltaicas. Este sistema no solo reducirá la dependencia del diésel, que es la fuente principal de energía en el municipio, sino que también contribuirá a la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y a la mejora de la calidad del aire.

La propuesta incluye la integración de infraestructura para la generación y almacenamiento con fuentes de energía renovable a la red eléctrica existente, permitiendo una transición eficiente hacia una matriz energética más sostenible. Al implementar esta solución, se busca dejar la generación diésel existente como suplencia del servicio de energía eléctrica de la región y garantizar un suministro de energía sin interrupciones, confiable, económico y amigable con el medio ambiente.

3.2. Objetivos específicos.

- Mostrar en el presente informe, el avance de las actividades realizadas por el contratista de obra CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 en el periodo del mes de septiembre de 2026.
- Contar con el personal profesional técnico, administrativo y mano de obra calificada para el desarrollo y cumplimiento de las actividades establecidas en el contrato.
- Ejecutar las actividades en las cantidades establecidas en el contrato de obra DG-087-2026 cumpliendo con las especificaciones técnicas del presupuesto (APU´s), en el documento técnico, memorias de cálculo y el reglamento técnico de instalaciones eléctricas - RETIE.
- Cumplir con las normas y reglamentación de seguridad industrial y salud en el trabajo.

4. INFORMACIÓN LEGAL Y JURIDICA DEL CONTRATO.

Tabla 1. Ficha técnica contrato de obra.

NÚMERO DEL CONTRATO:	DG-087-2026
TIPO DE CONTRATO:	CONTRATO DE OBRA
OBJETO DEL CONTRATO:	CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.
CONTRATANTE:	EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.
	NIT: 818.001.629-4
	R.L. ANDRÉS FELIPE HORTA ROJAS
	C.C. No. 1.140.877.541 de Barranquilla
CONTRATISTA:	CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026
	NIT: 902.058.031-0
	JHONATAN RICARDO ROJAS SANDOVAL
	C.C. No. 74.382.253 de Duitama,Boyacá
INTERVENTORIA:	CONSORCIO INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
	NIT: 902.055.388-0
	R.L. JAMES MARTINEZ GALLEGO
	C.C. No. 6.400.932
SUPERVISIÓN:	ING. RICARDO RIBERO
	SUPERVISOR EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.
	C.C. No. 91.072.064
VALOR DEL CONTRATO:	SETENTA Y TRES MIL TRESCIENTOS CUARENTA MILLONES SEISCIENTOS UN MIL OCHOCIENTOS TREINTA Y UN PESOS ($73.340.601.831) M/TE, INCLUIDO IVA
FECHA DE SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO:	23 DE ABRIL 2026
PLAZO DE EJECUCIÓN:	SIETE (7) MESES.
FECHA DE INICIO:	15 DE MAYO DE 2026.
FECHA DE TERMINACIÓN:	30 DE NOVIEMBRE DE 2026.

Tabla 2. Ficha técnica contrato de interventoría.

NÚMERO DEL CONTRATO:	DG-086-2026
TIPO DE CONTRATO:	CONTRATO DE INTERVENTORÍA
OBJETO DEL CONTRATO:	INTERVENTORIA TECNICA, ADMINISTRATIVA, FINANCIERA, JURIDICA, AMBIENTAL, PREDIAL, SOCIAL Y CONTABLE PARA EL CONTRATO DE OBRA PARA LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, E IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS
CONTRATANTE:	EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.
	NIT: 818.001.629-4
	R.L. ANDRÉS FELIPE HORTA ROJAS
	C.C. No. 1.140.877.541 de Barranquilla
CONTRATISTA:	CONSORCIO INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
	NIT: 902.055.388-0
	R.L. JAMES MARTINEZ GALLEGO
	C.C. No. 6.400.932
SUPERVISIÓN:	ING. RICARDO RIBERO
	SUPERVISOR EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.
	C.C. No. 91.072.064
VALOR DEL CONTRATO:	$ 3.116.610.000 M/TE, Incluido IVA
FECHA DE SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO:	15 DE ABRIL 2026
PLAZO DE EJECUCIÓN:	SIETE (7) MESES
FECHA DE INICIO:	24 DE ABRIL 2026
FECHA DE TERMINACIÓN:	30 DE NOVIEMBRE DE 2026

4.1. Garantías aprobadas para el contrato de obra.

El contrato de obra contempla dentro de sus obligaciones la suscripción de garantías, las cuales debe estar actualizadas, vigentes y aprobadas por la entidad contratante.

Las pólizas del contrato de obra se adquirieron con las aseguradoras SEGUROS DEL ESTADO S.A. y COMPAÑIA MUNDIAL DE SEGUROS S.A.

Tabla 3. Pólizas contrato de obra con ocasión a la suscripción del contrato.

Póliza de Cumplimiento:	30-44-101070032		
Anexo N°	0		
Expedida por:	SEGUROS DEL ESTADO S.A.		
Fecha de expedición:	29 de abril de 2026		
AMPARO	**VIGENCIA**		**VALOR ASEGURADO**
	Fecha Inicial	**Fecha Final**	
Cumplimiento del contrato	23/04/2026	31/03/2027	$ 22.002.180.579,30
Buen manejo y correcta inversión del anticipo	23/04/2026	31/03/2028	$ 29.336.240.772,40
Pago de salarios, prestaciones sociales legales e indemnizaciones laborales	23/04/2026	31/03/2030	$ 3.667.030.096,55
Calidad del servicio	23/04/2026	31/03/2030	$ 7.334.060.193,10

Calidad y correcto funcionamiento de los bienes	Si ampara 2 años, 7 meses y 9 días	$ 22.002.180.579,30

Póliza de Responsabilidad Civil:	30-40-101026610		
Anexo No.	0		
Expedida por:	SEGUROS DEL ESTADO S.A.		
Fecha de expedición:	29 de abril de 2026		
AMPARO	**VIGENCIA**		**VALOR ASEGURADO**
	Fecha Inicial	**Fecha Final**	
Predios, labores y operaciones	23/04/2026	30/11/2028	$ 3.667.030.091,55
Contratistas y subcontratistas	23/04/2026	30/11/2028	$ 3.667.030.091,55
Vehículos propios y no propios	23/04/2026	30/11/2028	$ 3.667.030.091,55

Póliza todo riesgo construcción y montaje:	CV-100000130		
Anexo No.	0		
Expedida por:	COMPAÑIA MUNDIAL DE SEGUROS S.A.		
Fecha de expedición:	11 de mayo de 2026		
AMPARO	**VIGENCIA**		**VALOR ASEGURADO**
	Fecha Inicial	**Fecha Final**	
Daños materiales	23/04/2026	01/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Terremoto, temblor, erupción volcánica	23/04/2026	01/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Ciclón, huracán, inundación, tempestad, enfangamiento y desl	23/04/2026	01/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Mantenimiento	23/04/2026	01/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Responsabilidad civil extracontractual por daños materiales	23/04/2026	01/02/2027	$ 1.000.000,00
Responsabilidad civil extracontractual por daños personales	23/04/2026	01/02/2027	$ 1.000.000,00
Remoción de escombros	23/04/2026	01/02/2027	$ 2.000.000,00
AMIT - HMACC	23/04/2026	01/02/2027	$ 1.000.000,00

Tabla 4. Pólizas contrato de obra con ocasión Acta de inicio.

Póliza de Cumplimiento:	30-44-101070032		
Anexo N°	1		
Expedida por:	SEGUROS DEL ESTADO S.A.		
Fecha de expedición:	24 de junio 2026		
AMPARO	**VIGENCIA**		**VALOR ASEGURADO**
	Fecha Inicial	**Fecha Final**	
Cumplimiento del contrato	23/04/2026	31/03/2027	$ 22.002.180.579,30
Buen manejo y correcta inversión del anticipo	23/04/2026	31/03/2028	$ 29.336.240.772,40
Pago de salarios, prestaciones sociales legales e indemnizaciones laborales	23/04/2026	31/03/2030	$ 3.667.030.096,55
Calidad del servicio	23/04/2026	31/03/2030	$ 7.334.060.193,10
Calidad y correcto funcionamiento de los bienes	Si ampara 2 años, 7 meses y 9 días		$ 22.002.180.579,30

Póliza de Responsabilidad Civil:	30-40-101026610
Anexo No.	1
Expedida por:	SEGUROS DEL ESTADO S.A.

Fecha de expedición:	24 de junio 2026		
AMPARO	VIGENCIA		VALOR ASEGURADO
	Fecha Inicial	Fecha Final	
Predios, labores y operaciones	23/04/2026	30/11/2028	$ 3.667.030.091,55
Contratistas y subcontratistas	23/04/2026	30/11/2028	$ 3.667.030.091,55
Vehículos propios y no propios	23/04/2026	30/11/2028	$ 3.667.030.091,55

Póliza todo riesgo construcción y montaje:	CV-100000130		
Anexo No.	2		
Expedida por:	COMPAÑIA MUNDIAL DE SEGUROS S.A.		
Fecha de expedición:	03 de julio del 2026		
AMPARO	VIGENCIA		VALOR ASEGURADO
	Fecha Inicial	Fecha Final	
Daños materiales	15/05/2026	23/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Terremoto, temblor, erupción volcánica	15/05/2026	23/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Ciclón, huracán, inundación, tempestad, enfangamiento y desl	15/05/2026	23/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Mantenimiento	15/05/2026	23/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Responsabilidad civil extracontractual por daños materiales	15/05/2026	23/02/2027	$ 1.000.000,00
Responsabilidad civil extracontractual por daños personales	15/05/2026	23/02/2027	$ 1.000.000,00
Remoción de escombros	15/05/2026	23/02/2027	$ 2.000.000,00
AMIT - HMACC	15/05/2026	23/02/2027	$ 1.000.000,00

4.2. Relación de personal contratado

Para la ejecución de los trabajos, en la oferta presentada para el contrato de obra se definió un equipo de trabajo mínimo. El CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 oferto un equipo de trabajo básico conformado por 12 personas con las siguientes condiciones:

Tabla 5.Equipo de trabajo CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 propuesto en la oferta

PROFESIONALES PRESENTADOS EN OFERTA INICIAL EN CONTRATO OBRA 233 DE 2024		
ITEM	CARGO	NOMBRES
1	Director de Proyecto	Evaristo Mantilla Mora
2	Ingeniero Residente	Jhonatan Ricardo Rojas Sandoval
3	Supervisores en terreno	Esneyder Desiderio Lozano Ariza
4	Supervisores en terreno	Leder Ferley Gitan Muñoz
5	Supervisores en terreno	Robinson Fernando Arcila Arcila
6	Coordinador HSEQ	Carlos Alberto Rodriguez Ayala
7	Coordinador HSEQ	Maritza Johana Bello Torres
8	Coordinador HSEQ	Juan Carlos Garcia Carrillo
9	Profesional social	Betsy Yolanda Valencia Mosquera
10	Profesional social	Madelen Asprilla Pretelt
11	Ingeniero ambiental	Marlen Yadira Cetre Perea
12	Ingeniero civil	Jakson Renteria Lezcano

Tabla 6. Equipo de trabajo CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 *activo en obra mes de septiembre de 2026.*

No.	Nombres Y Apellidos	Cargo	EPS	AFP	Riesgo	ARL
1	Evaristo Mantilla Mora	Director de Proyecto	Sanitas S.A.	Porvenir	5	SURA
2	Jhonatan Ricardo Rojas Sandoval	Ingeniero Residente	Nueva EPS	Colfondos	5	SURA
3	Esneyder Desdiderio Lozano Ariza	Supervisor en terreno	Nueva EPS	Colfondos	5	SURA
4	Leder Ferley Gaitan Muñoz	Supervisor en terreno	Nueva EPS	Porvenir	5	SURA
5	Robinson Fernando Arcila Arcila	Supervisor en terreno	Nueva EPS	Porvenir	5	SURA
6	Maritza Johana Bello Torres	Coordinador HSEQ	Sanitas S.A	Porvenir	5	SURA
7	Juan Carlos Garcia Carrillo	Coordinador HSEQ	Nueva EPS	Porvenir	5	SURA
8	Betsy Yolanda Valencia Mosquera	Profesional social	Nueva EPS	Colpensiones	4	SURA
9	Madelen Asprilla Pretelt	Profesional social	Sanitas S.A	Colpensiones	4	SURA
10	Marlen Yadira Cetre Perea	Ingeniero ambiental	Nueva EPS	Colpensiones	5	SURA
Personal Adicional Planilla Seguridad Social julio 2026						
11	Carlos Andres Gutierrez Vargas	Auxiliar Administrativo	Nueva EPS	Protección	1	SURA
12	Karol Lizeth Quitian Rivera	Contadora	Proteger EPS	Protección	1	SURA
13	José Ruperto Murillo Mosquera	Profesional Social	Comfamiliar Chocó	Colpensiones	4	SURA
14	Huris Marcela Palacios Murillo	Abogada	EPS Sura	Porvenir S.A.	4	SURA
15	Jorge Alexander Torres Zarabanda	Supervisor de terreno	Nueva EPS	Colpensiones	5	SURA
16	Fausto Ever Valencia Hernández	Topógrafo	Nueva EPS	Colpensiones	5	SURA

4.3. planillas de seguridad social

Tabla 7. Planilla de seguridad social CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 activo en obra mes de septiembre de 2026.

CONSORCIO MODERNO 2024					
PERIODO	**No. PLANILLA**	**SALUD**	**PENSIÓN**	**ARL**	**CCF**
MAYO-2026	9506869398	$ 1.380.100,00	$ 1.702.000,00	$ 544.000,00	$ 442.300
JUNIO-2026	9507394696	$ 3.157.200,00	$ 12.147.000,00	$ 3.626.900,00	$ 3.157.200
JULIO-2026	9508746199	$ 2.275.600,00	$ 8.621.400,00	$ 2.715.600,00	$ 2.275.600,00
AGOSTO-2026	9510196635	$ 1.935.800.00	$7.573.500.00.	$ 2.147.000.00	$ 1.935.800.00
SEPTIEMBRE-2026	9512324838	$1,870,70.00	$7,201,200.00	$2,066,400.00	$1,870,700.00

4.4. relación de informes presentados

Tabla 8. Relación de informes presentados

ITEM	INFORMES	FECHE DE ENTREGA
1	INFORME DE OBRA No. 1 – 15 MAYO 2026 A 31 MAYO 2026	5 de junio de 2026
2	INFORME DE OBRA No. 2 – 1 JUNIO 2026 A 30 JUNIO 2026	6 de julio de 2026
3	INFORME DE OBRA No. 3 – 1 JULIO 2026 A 31 JULIO 2026	5 de agosto 2026
4	INFORME DE OBRA No. 4 – 1 AGOSTO 2026 A 31 AGOSTO 2026	5 de septiembre 2026
5	INFORME DE OBRA No. 5 – 1 SEPTIEMBRE 2026 A 30 SEPTIEMBRE 2026	5 de octubre 2026

4.5. Correspondencia enviada

Tabla 9. Correspondencia enviada septiembre 2026

CORRESPONDENCIA DE SALIDA				
ASUNTO	**FECHA**	**CONSECUTIVO**	**REMITENTE**	**DESTINATARIO**
Remisión Informe Mensual No. 4 – Actividades ejecutadas durante el mes de agosto de 2026.	4/09/2026	OFIC-CSN-0043-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
Acompañamiento para definición de lindero sector norte para construcción de parque solar sector Cocalito del municipio de Nuquí.	10/09/2026	OFIC-CSN-0044-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	OSNEYDER VALOY PALACIO - Inspector de policía y paz
autorización para el desarrollo de actividades para la capacitación del componente ambiental infantil	11/09/2026	OFIC-CSN-0045-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CANDIDA GARCIA MORENO -museo Melele de Nuquí, Chocó
programación para el segundo encuentro infantil guardianes del ambiente aprendamos sobre RAEE, REESPEL Y UREL	10/09/2026	OFIC-CSN-0046-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CANDIDA GARCIA MORENO -museo Melele de Nuquí, Chocó
programación para el segundo encuentro infantil guardianes del ambiente aprendamos sobre RAEE, REESPEL Y UREL	11/09/2026	OFIC-CSN-0047-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CANDIDA GARCIA MORENO -museo Melele de Nuquí, Chocó
Solicitud de certificado posesión predios a Los Riscales	24/09/2026	OFIC-CSN-0048-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	NELFER VALOYES ALGULO- R/L consejo comunitario LOS RISCALES nuqui - choco
solicitud de prorroga a la ejecución del contrato N DG-087-2026	28/09/2026	OFIC-CSN-0049-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CONSORCIO INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026

4.6. Correspondencia recibida

Tabla 10. Correspondencia recibida septiembre 2026

CORRESPONDENCIA RECIBIDA				
ASUNTO	**FECHA**	**CONSECUTIVO**	**REMITENTE**	**DESTINATARIO**
TRASLADO OFICIO 20266000008111 - SUSPENSIÓN CONTRATO DE OBRA	2/09/2026	NUQ-036-26	CONSORCIO INT NUQUI	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026

			CENTRALIZADO SOLAR 2026	
Convocatoria REUNIÓN DE CONSULTA PREVIA EN ETAPA DE PRECONSULTA con el CONSEJO COMUNITARIO GENERAL DEL MUNICIPIO DE NUQUI – LOS RISCALES.	8/09/2026	2026-2-002420-055167 Id: 846248	MINITERIO DE INTERIOR	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026
REMISIÓN DE INFORME MENSUAL DE OBRA DEL MES DE AGOSTO DE 2026.	17/09/2026	NUQ-040-26	CONSORCIO INT NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026

4.7. Comités de obra

Tabla 11. Comités de obra

ÍTEM	ASUNTO	No. Acta	FECHA
1	Analizar la viabilidad técnica del cruce de la línea de media tensión sobre el Golfo de Tribugá, identificando las restricciones del diseño inicial y evaluando las alternativas de solución disponibles.	01	06-05-2026
2	Socialización de la documentación correspondiente al replanteo entregado por CONSORCIO SOLAR NUQUÍ para la ejecución del proyecto.	02	22-06-2026
3	-Realizar seguimiento quincenal al cronograma de obra reprogramado, verificando el avance frente a cada hito contractual. -Establecer y conciliar compromisos concretos con fechas puntuales para la subsanación de pendientes técnicos, administrativos, ambientales, etc. -Revisar el estado del trámite de anticipo, la gestión ambiental y el inicio de actividades civiles y de suministro de materiales.	03	27/07/2026
4	Socialización de la documentación correspondiente al replanteo entregado por CONSORCIO SOLAR NUQUÍ para la ejecución del proyecto.	04	09/07/2026
5	Socialización de la documentación correspondiente al replanteo entregado por CONSORCIO SOLAR NUQUÍ para la ejecución del proyecto.	05	15/07/2026
6	- Realizar seguimiento a los compromisos establecidos en la reunión anterior relacionados con el contrato de obra DG-087-2026. - Revisar el estado del trámite de la solicitud de suspensión de los contratos de obra e interventoría ante el Ministerio de Minas y Energía. - Conocer el avance del proceso de consulta previa con el Consejo Comunitario Los Riscales y su incidencia sobre el cronograma del proyecto.	06	10/08/2026

5. LABORES DE VIGILANCIA FINANCIERA.

5.1. Balance Financiero Del Contrato DG-087-2026

Para el mes de septiembre de 2026, el avance financiero del Contrato de obra DG-087-2026 se presenta de la siguiente manera:

Tabla 12. Balance Financiero del Contrato DG-087-2026

BALANCE GENERAL		
VALOR DEL CONTRATO		**$ 73.340.601.831,00**
VALOR ANTICIPO 40%	40,00%	$ 29.336.240.732,40
VALOR ACTA PARCIAL No 1	0,00%	$ 0,00
AMORTIZACION DEL ANTICIPO ACTA PARCIAL No 1	40,00%	$ 0,00
VALOR ACTA PARCIAL No 2	0,00%	$ 0,00
AMORTIZACION DEL ANTICIPO ACTA PARCIAL No 2	40,00%	$ 0,00
VALOR ACTA PARCIAL No 3	0,00%	$ 0,00
AMORTIZACION DEL ANTICIPO ACTA PARCIAL No 3	40,00%	$ 0,00
VALOR ACTA PARCIAL No 4	0,00%	$ 0,00
AMORTIZACION DEL ANTICIPO ACTA PARCIAL No 4	40,00%	$ 0,00
VALOR ACTA PARCIAL No 5	0,00%	$ 0,00
AMORTIZACION DEL ANTICIPO ACTA PARCIAL No 5	40,00%	$ 0,00
VALOR A PAGAR ACTA PARCIAL No 1		**$ 0,00**
VALOR A PAGAR ACTA PARCIAL No 2		**$ 0,00**
VALOR A PAGAR ACTA PARCIAL No 3		**$ 0,00**
VALOR A PAGAR ACTA PARCIAL No 4		**$ 0,00**
VALOR A PAGAR ACTA PARCIAL No 5		**$ 0,00**
VALOR POR AMORTIZAR DEL CONTRATO	40,00%	$ 29.336.240.732,40
SALDO POR EJECUTAR DEL CONTRATO		**$ 73.340.601.831,00**

Tabla 13. Seguimiento a pagos realizados a obra

Pago	No. Comprobante Egreso y/o orden de pago	Valor total	Deducciones	Valor pagado
Anticipo				
Pago parcial No.01				
Pago parcial No.02				
Pago parcial No.03				
Pago parcial No.04				
Pago parcial No.05				

A la fecha de 30 de septiembre del 2026 no se han realizado pagos de ejecución del contrato de obra

6. LABORES TÉCNICAS.

6.1. Cronograma De Obra

Para el desarrollo del proyecto, se presenta el siguiente cronograma de obra:

Tabla 14. Programación Obra (Reprogramación de acuerdo a Replanteo)

EDT	Nombre de tarea	Duración	Comienzo	Fin
0	**CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.**	**170 días**	**vie 15/05/26**	**lun 30/11/26**
1	Inicio	0 días	vie 15/05/26	vie 15/05/26
2	**PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 200 art. 96)**	**80 días**	**vie 15/05/26**	**lun 17/08/26**
2.1	Permisos ambientales y medidas de compensación	80 días	vie 15/05/26	lun 17/08/26
3	**REVISIÓN DE DISEÑOS**	**50 días**	**vie 15/05/26**	**lun 13/07/26**
3.1	Aprobación de diseños de detalle de ingenieria	50 días	vie 15/05/26	lun 13/07/26
4	**GESTIÓN SOCIAL**	**162 días**	**lun 25/05/26**	**lun 30/11/26**
4.1	Gestión y aprobación de servidumbres y/o permiso de paso	162 días	lun 25/05/26	lun 30/11/26
5	**REPLANTEO DE OBRA**	**44 días**	**vie 15/05/26**	**lun 6/07/26**
5.1	Localizacion y Replanteo	44 días	vie 15/05/26	lun 6/07/26
6	**ETAPA DE ADQUISICIÓN, LEGALIZACIÓN Y TRANSPORTE**	**96 días**	**lun 6/07/26**	**lun 26/10/26**
6.1	Ordenes de compra de equipos nacionales e importados	27 días	lun 6/07/26	jue 6/08/26
6.2	Adquisción, transporte y nacionalización de equipos (importación)	96 días	lun 6/07/26	lun 26/10/26
7	**SISTEMA FOTOVOLTÁICO**	**25 días**	**sáb 31/10/26**	**lun 30/11/26**
7.1	Panel solar bifacial de alta eficiencia 710Wp, 0.4% de degradación y eficiencia de 22.86%.	25 días	sáb 31/10/26	lun 30/11/26
7.2	Estructuras de fijación paneles en Acero galvanizado. Fabricados con galvanizado por inmersión en caliente conforme a ASTM A123. Mesas de 2x20 paneles.	25 días	sáb 31/10/26	lun 30/11/26
7.3	Inversor de 150kW - 1100VDC/480VAC, eficiencia máxima de 98,8%, IP66, 7MPP con 3 entradas por cada una.	20 días	sáb 31/10/26	mar 24/11/26
7.4	Tablero de distribucion de potencia T_1/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	20 días	sáb 31/10/26	mar 24/11/26
7.5	Tablero de distribucion de potencia T_2/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	20 días	sáb 31/10/26	mar 24/11/26
7.6	Tablero de distribucion de potencia T_3/ 4000 Amperios, 440VAC/42 kA	20 días	sáb 31/10/26	mar 24/11/26
7.7	Celda de interrupcion DM1A_17 kAmp./SF6 con celda de remonte	20 días	jue 5/11/26	sáb 28/11/26
7.8	Cluster de baterías de litio, sistema de almacenamiento de 241kWh con inversor bidireccional de 108kW, grado de protección IP65.	20 días	sáb 31/10/26	mar 24/11/26
7.9	Transformador 2000 kVA trifásico 13.2/0.46 kV	20 días	sáb 31/10/26	mar 24/11/26
8	**SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO**	**30 días**	**lun 26/10/26**	**lun 30/11/26**
8.1	Sincronismo GENERADORES	30 días	lun 26/10/26	lun 30/11/26
8.2	Main Control	30 días	lun 26/10/26	lun 30/11/26
9	**SISTEMAS DE PROTECCIÓN**	**10 días**	**mar 10/11/26**	**sáb 21/11/26**
9.1	Celda de medida en media tensión normalizada, medidor bidireccional 4 cuadrantes medida activa – Reactiva, con interfase de comunicación para el sistema SCADA, bloque de pruebas de tres elementos, transformadores de medida de corriente 200/5A clase 0.5s,	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.2	Acometida por MPPT	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.3	Acometida por inversor solar en AC	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.4	Acometida clústeres de baterias a T-3	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.5	Sistema de tierras de la planta solar	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.6	Sistema de apantallamiento general de la central de generacion solar	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.7	Cableado de instrumentación y control	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.8	Acometida T2 a Transformador TR1	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.9	Sistema de servicios auxiliares (trafo 75 KVA 440/208;Iluminacion interior y exterior ;tomas industriales,etc)	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
10	**CIMENTACIÓN CIVIL**	**5 días**	**vie 2/10/26**	**jue 8/10/26**
10.1	Fundiciones civiles para clúster , bases trafos y cárcamos de alimentación, cajas de paso	5 días	vie 2/10/26	jue 8/10/26
10.2	Zanjado de conductores	5 días	vie 2/10/26	jue 8/10/26
10.3	Caseta de control estructura modular prefabricada	5 días	vie 2/10/26	jue 8/10/26
10.4	Alforamiento al circuito 13.2kV de distribución	5 días	vie 2/10/26	jue 8/10/26
11	**CERRAMIENTO PERIMETRAL**	**110 días**	**jue 23/07/26**	**sáb 28/11/26**
11.1	Cerramiento perimetral campo solar	44 días	jue 8/10/26	sáb 28/11/26
11.2	Desbroce, excavación, relleno y compactación	60 días	jue 23/07/26	jue 1/10/26
12	**LINEAS ELECTRICAS**	**80 días**	**vie 28/08/26**	**lun 30/11/26**

12.1	Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	80 días	vie 28/08/26	lun 30/11/26
12.2	Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	75 días	vie 28/08/26	mar 24/11/26
12.3	Red trenzada de baja tensión de Jurubida.	75 días	vie 28/08/26	mar 24/11/26
13	**EQUIPOS DE CORTE Y MANIOBRA (RECONECTADORES) Y FIBRA OPTICA**	**76 días**	**vie 28/08/26**	**mié 25/11/26**
13.1	Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)	76 días	vie 28/08/26	mié 25/11/26
13.2	Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.	76 días	vie 28/08/26	mié 25/11/26
14	**CAPACITACIÓN**	**30 días**	**lun 26/10/26**	**lun 30/11/26**
14.1	Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica	30 días	lun 26/10/26	lun 30/11/26
14.2	Capacitacion en operación y mantenimiento de plantas generadoras	30 días	lun 26/10/26	lun 30/11/26
14.3	Capacitación en sincronismo del sistema, monitoreo local y control	30 días	lun 26/10/26	lun 30/11/26
15	**ETAPA DE LIQUIDACIÓN**	**20 días**	**vie 6/11/26**	**lun 30/11/26**
15.1	Entrega de infraestructura, recopilación de documentación y liquidación del contrato de obra	20 días	vie 6/11/26	lun 30/11/26
16	**RETIE**	**50 días**	**vie 2/10/26**	**lun 30/11/26**
16.1	Certificación RETIE	50 días	vie 2/10/26	lun 30/11/26
17	**COSTOS INDIRECTOS**	**170 días**	**vie 15/05/26**	**lun 30/11/26**
17.1	Administración	170 días	vie 15/05/26	lun 30/11/26
17.2	Imprevistos	170 días	vie 15/05/26	lun 30/11/26
17.3	Utilidad	170 días	vie 15/05/26	lun 30/11/26
17.4	iva/utilidad	170 días	vie 15/05/26	lun 30/11/26
18	FIN	0 días	lun 30/11/26	lun 30/11/26

Ver Anexo 3. *Cronograma y Flujo de Fondos*

Tabla 15. Flujo de caja (Nivel 1)

FLUJO DE FONDOS								
		PERIODO 1	PERIODO 2	PERIODO 3	PERIODO 4	PERIODO 5	PERIODO 6	PERIODO 7
EDT	Nombre de tarea	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE
0	CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.	$ 83.091.466	$ 136.936.259	$ 1.415.794.796	$ 1.160.023.558	$ 3.552.563.866	$ 7.467.294.772	$ 59.524.897.113
1	Inicio							
2	PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 200 art. 96)	$ 39.457.187	$ 73.937.792	$ 76.781.553	$ 37.324.366	$ -	$ -	$ -
3	REVISIÓN DE DISEÑOS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	GESTIÓN SOCIAL	$ 5.484.397	$ 5.484.397	$ 5.484.397	$ 5.484.397	$ 5.484.397	$ 5.484.397	$ 5.484.397
5	REPLANTEO DE OBRA	$ 19.998.992	$ 27.601.070	$ 3.918.136	$ -	$ -	$ -	$ -
6	ETAPA DE ADQUISICIÓN, LEGALIZACIÓN Y TRANSPORTE	$ -	$ -	$ 832.460.285	$ -	$ -	$ 832.460.285	$ -
7	SISTEMA FOTOVOLTÁICO	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 624.366.242	$ 33.273.325.583
8	SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 608.056.942	$ 2.785.749.247
9	SISTEMAS DE PROTECCIÓN	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 8.225.831.410
10	CIMENTACIÓN CIVIL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1.087.690.036	$ -
11	CERRAMIENTO PERIMETRAL	$ -	$ -	$ 187.877.548,69	$ 620.294.129,00	$ 620.294.129,00	$ 316.266.886,72	$ 363.256.496,59
12	LINEAS ELECTRICAS	$ -	$ -	$ -	$ 158.408.587,15	$ 1.381.046.416,04	$ 1.460.113.933,75	$ 1.196.315.247,87
13	EQUIPOS DE CORTE Y MANIOBRA (RECONECTADORES) Y FIBRA OPTICA	$ -	$ -	$ -	$ 85.111.075	$ 769.700.159	$ 784.502.085	$ 610.579.453
14	CAPACITACIÓN	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 30.570.432,90	$ 101.664.462,90
15	ETAPA DE LIQUIDACIÓN	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 17.162.935,36
16	RETIE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 86.592.529,05	$ 84.033.143,95
17	COSTOS INDIRECTOS	$ 18.150.891	$ 29.913.001	$ 309.272.877	$ 253.401.004	$ 776.038.766	$ 1.631.191.003	$ 12.861.494.737
18	FIN							

6.2. Curva S del proyecto.

Teniendo en cuenta que el contrato se inició el 15 de mayo de 2026, el corte del presente informe corresponde a 30 de septiembre de 2026.

Para el periodo No.5 correspondiente a septiembre de 2026, se tiene contemplado en la programación **(Reprogramación de acuerdo a Replanteo)** del contrato de obra No. DG-087-2026 las actividades de:

- Permisos ambientales y medidas de compensación
- Aprobación de diseños de detalle de ingeniería
- Gestión y aprobación de servidumbres y/o permiso de paso
- Localización y Replanteo
- Órdenes de compra de equipos nacionales e importados
- Adquisición, transporte y nacionalización de equipos (importación)
- Desbroce, excavación, relleno y compactación
- Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecológica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.
- Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecológica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.
- Red trenzada de baja tensión de Jurubira.
- Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)
- Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.

Se puede corroborar en el cronograma de ejecución la ejecución de estas actividades.

La siguiente tabla permite visualizar la programación por periodos en términos de porcentaje, comparando lo ejecutado para cada periodo y de esta forma realizar control a la ejecución, lo que facilita identificar eventuales atrasos que pueden poner en riesgo el desarrollo de la ejecución en el plazo definido.

*Tabla 16. Proyección y ejecución de curva S – septiembre 2026 (**de acuerdo con Reprogramación Replanteo**)*

MES	N° DE INFORME	PROYECTADO	EJECUTADO
Mayo	Periodo 1	0,11%	0,33%
Junio	Periodo 2	0,30%	1,97%
Julio	Periodo 3	2,23%	2,25%
Agosto	Periodo 4	3,81%	2,44%
Septiembre	Periodo 5	8,66%	2,52%
Octubre	Periodo 6	18,84%	

Noviembre	Periodo 7	100,00%	

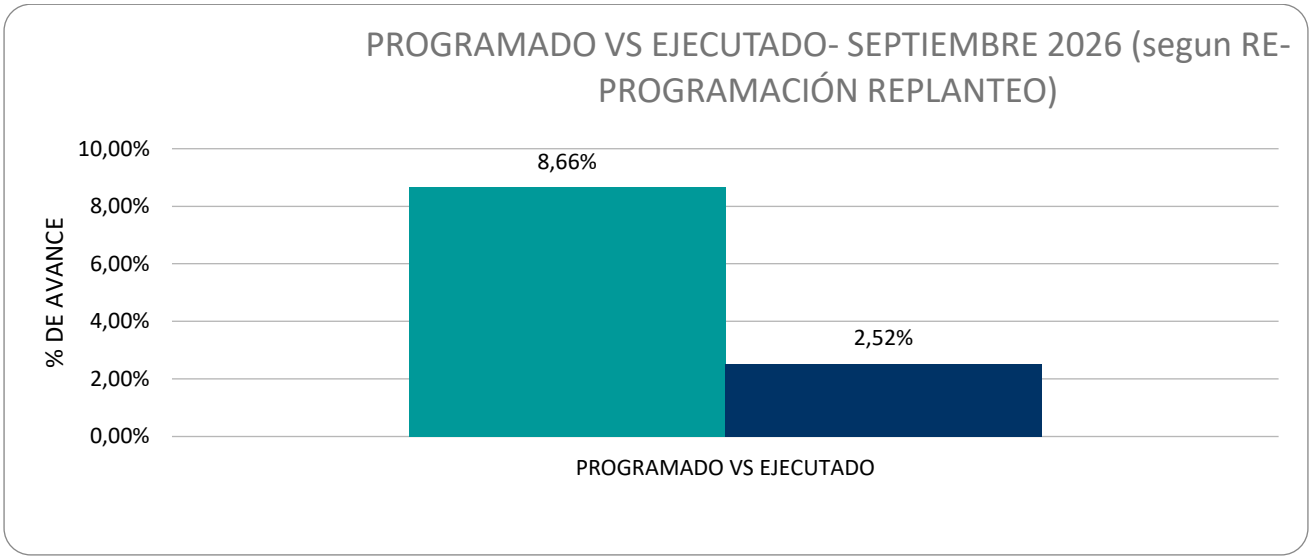


Ilustración 1. Programado vs ejecutado ***(de acuerdo con Reprogramación Replanteo****)*

La información registrada en la tabla 16, se grafica en la siguiente ilustración, mostrando el movimiento de la curva S. Para graficar la curva S solo te toman 2 decimales del porcentaje de avance.

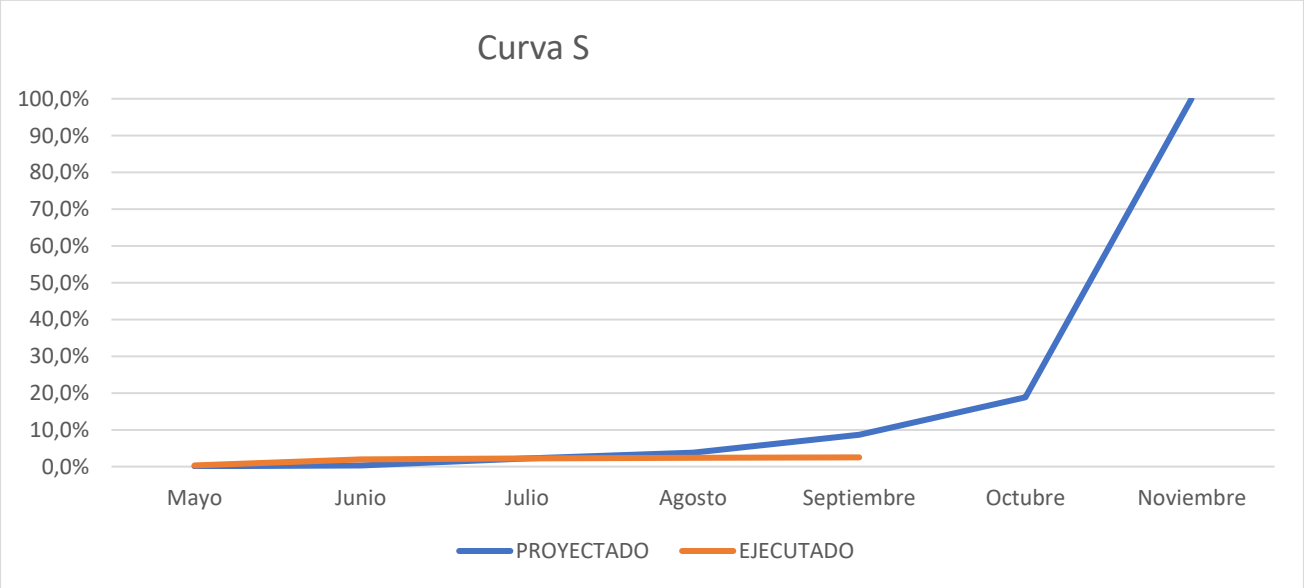


*Ilustración 2. Curva S del periodo informado septiembre 2026 (****de acuerdo con Reprogramación Replanteo****)*

Para el periodo informado, la curva S del proyecto muestra una ejecución acumulada a septiembre de 2026 del 2,52%, es decir 6,14% por debajo de lo programado, debido a que procedió la Consulta Previa con el Consejo Comunitario General Del Municipio de Nuquí, Los Riscales y no se podía ejecutar obra física hasta que se hiciera la respectiva Consulta; Tampoco se podía intervenir hasta que no se obtuviera el respectivo permiso por parte de la corporación ambiental.

La obra tuvo una suspensión forzada hasta el día 22 de septiembre de 2026, cuando se realizó la Preconsulta, Consulta Y Protocolización (Consulta Previa); en virtud de lo anterior la desviación del cronograma programado es por las causas anteriormente mencionadas ajenas al control y voluntad del contratista.

El avance ejecutado para el mes de septiembre de 2026 corresponde al avance generado en las actividades de:

- Desbroce, excavación, relleno y compactación.
- Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica.
- Permisos ambientales y medidas de compensación.

La fuente de información corresponde a información propia tomada directamente desde la verificación efectuada en campo.

Dificultades presentadas durante el mes de septiembre 2026

1. Durante el periodo reciente se ha evidenciado un incremento significativo en los niveles de precipitación en la zona de ejecución del proyecto, lo cual ha generado condiciones climáticas adversas que han afectado directamente el desarrollo de las actividades operativas. La presencia recurrente de lluvias intensas ha producido encharcamientos, suelos inestables y superficies resbaladizas, limitando la ejecución segura de las tareas.

2. Las mareas en Nuquí (costa del Pacífico colombiano) son un fenómeno natural diario de gran amplitud (varían entre 3 y 4 metros de altura). El mar sube y baja de manera drástica cada seis (6) horas aproximadamente, marcando el pulso de la vida cotidiana, el transporte fluvial y el turismo. Este hecho afecta el transporte tanto del personal como de los equipos y material a la obra desde Nuquí hacia Tribuga zona de ejecución del parque solar.

3. El Ministerio del Interior informo que **PROCEDE** la consulta previa con el **CONSEJO COMUNITARIO GENERAL DEL MUNICIPIO DE NUQUI – LOS RISCALES,** posteriormente el Consorcio Solar Nuquí 2026 presento el día 5 de agosto de 2026 mediante oficio OFIC-CSN-0035-2026 la solicitud de suspensión al contrato de obra, solicitud que a la fecha no ha tenido respuesta.

El 28 de julio de 2026 se recibe la **RESOLUCIÓN NÚMERO STC-1016** del **MINISTERIO DEL INTERIOR** para la realización de la CONSULTA PREVIA y el 22 de septiembre de 2026 en el aula máxima de la Institución Educativa Ecoturística Litoral Pacifico en Nuquí - Chocó, se dio la etapa de preconsulta, consulta y protocolización; esto suma un total de 56 días calendario durante el cual el contratista no pudo ejecutar obra.

Este tiempo de suspensión genera un desplazamiento en las actividades programadas llevando la terminación del contrato a una nueva fecha correspondiente al 9 junio de 2027; en la reprogramación presentada la fecha de terminación de obra se ajustó al 12 de junio del 2027, la etapa de liquidación finalizaría el 15 de junio de 2027, esta diferencia de 6 días se justifica en la entrega de documentación para la liquidación del proyecto.

No obstante, la nueva fecha de terminación para le proyecto corresponde a el 31 de agosto del 2027, tiempo adicional correspondiente al certificador RETIE en aprobar las obras construidas. Se adjunta certificado del tiempo promedio para la certificación de este proyecto.

6.3. Seguimiento a las actividades constructivas.

De conformidad con lo preceptuado en el contrato de obra, las siguientes son las especificaciones técnicas, cantidades y precios.

Tabla 17. Presupuesto del proyecto - septiembre 2026 (según Replanteo)

CONDICIONES REPLANTEO					
ITEM	**DESCRIPCION**	**UNIDAD**	**CANTIDAD**	**VR. UNITARIO**	**VALOR PARCIAL**
1	**SISTEMA FOTOVOLTÁICO**				**$ 35.562.612.395,00**
1.1	Panel solar bifacial de alta eficiencia 710Wp, 0.4% de degradación y eficiencia de 22.86%.	Modulos	5720	$ 847.504,00	$ 4.847.722.880,00
1.2	Estructuras de fijación paneles en Acero galvanizado. Fabricados con galvanizado por inmersión en caliente conforme a ASTM A123. Mesas de 2x20 paneles.	Und	143	$ 15.361.542,00	$ 2.196.700.506,00
1.3	Inversor de 150kW - 1100VDC/480VAC, eficiencia máxima de 98,8%, IP66, 7MPP con 3 entradas por cada una.	Und	27	$ 71.136.598,00	$ 1.920.688.146,00
1.4	Tablero de distribucion de potencia T_1/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1	$ 1.615.237.538,00	$ 1.615.237.538,00
1.5	Tablero de distribucion de potencia T_2/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1	$ 2.568.787.318,00	$ 2.568.787.318,00

1.6	Tablero de distribucion de potencia T_3/ 4000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1	$ 2.902.699.653,00	$ 2.902.699.653,00
1.7	Celda de interrupcion DM1A_17 kAmp./SF6 con celda de remonte	Und	2	$ 427.097.413,00	$ 854.194.826,00
1.8	Cluster de baterías de litio, sistema de almacenamiento de 241kWh con inversor bidireccional de 108kW, grado de protección IP65.	Und	20	$ 890.755.039,00	$ 17.815.100.780,00
1.9	Transformador 2000 kVA trifásico 13.2/0.46 kV	Und	2	$ 420.740.374,00	$ 841.480.748,00
2	**SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO**				**$ 3.393.806.189,00**
2.1	Sincronismo GENERADORES	Und	1	$ 425.775.755,00	$ 425.775.755,00
2.2	Main Control	Und	1	$ 2.968.030.434,00	$ 2.968.030.434,00
3	**SISTEMAS DE PROTECCIÓN**				**$ 8.225.831.410,00**
3.1	Celda de medida en media tensión normalizada, medidor bidireccional 4 cuadrantes medida activa – Reactiva, con interfase de comunicación para el sistema SCADA, bloque de pruebas de tres elementos, transformadores de medida de corriente 200/5A clase 0.5s, transformadores de tensión 7620/120V.	Und	2	$ 126.569.905,00	$ 253.139.810,00
3.2	Acometida por MPPT	Und	286	$ 8.548.167,00	$ 2.444.775.762,00
3.3	Acometida por inversor solar en AC	Und	27	$ 169.686.670,00	$ 4.581.540.090,00
3.4	Acometida clústeres de baterias a T-3	Und	20	$ 14.376.517,00	$ 287.530.340,00
3.5	Sistema de tierras de la planta solar	Und	1	$ 51.811.513,00	$ 51.811.513,00
3.6	Sistema de apantallamiento general de la central de generacion solar	Und	1	$ 52.271.555,00	$ 52.271.555,00
3.7	Cableado de instrumentación y control	ml	2860	$ 10.090,00	$ 28.857.400,00
3.8	Acometida T2 a Transformador TR1	Und	2	$ 156.685.078,00	$ 313.370.156,00
3.9	Sistema de servicios auxiliares (trafo 75 KVA 440/208;Iluminacion interior y exterior ;tomas industriales,etc)	Und	1	$ 212.534.784,00	$ 212.534.784,00
4	**CIMENTACIÓN CIVIL**				**$ 1.087.690.036,00**
4.1	Fundiciones civiles para clúster , bases trafos y cárcamos de alimentación, cajas de paso	m3	297,7	$ 2.472.109,00	$ 735.946.849,00
4.2	Zanjado de conductores	ml	1237	$ 61.947,00	$ 76.628.439,00
4.3	Caseta de control estructura modular prefabricada	Global	1	$ 165.733.628,00	$ 165.733.628,00
4.4	Alforamiento al circuito 13.2kV de distribución	Global	2	$ 54.690.560,00	$ 109.381.120,00
5	**CERRAMIENTO PERIMETRAL**				**$ 2.107.989.190,00**

5.1	Cerramiento perimetral campo solar	ml	1180	$ 573.340,00	$ 676.541.200,00
5.2	Desbroce, excavación, relleno y compactación	m3	5766,74	$ 248.225,00	$ 1.431.447.990,00
6	**LINEAS ELECTRICAS**				**$ 4.247.402.383,00**
6.1	Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	km	11,859	$ 155.162.435,00	$ 1.840.071.317,00
6.2	Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	km	16,864	$ 118.589.848,00	$ 1.999.899.197,00
6.3	Red trenzada de baja tensión de Jurubida.	km	1,428	$ 285.316.435,00	$ 407.431.869,00
7	**EQUIPOS DE CORTE Y MANIOBRA (RECONECTADORES) Y FIBRA OPTICA**				**$ 2.249.892.772,00**
7.1	Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)	Und	9,0	$ 146.174.933,00	$ 1.315.574.397,00
7.2	Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.	km	28,723	$ 32.528.579,00	$ 934.318.375,00

	TOTAL COSTOS DIRECTOS		**$56.875.224.375**
8	**CAPACITACION**	**0,10%**	**$170.625.672**
8.1	Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica		**$56.875.224**
8.2	Capacitacion en operación y mantenimiento de plantas generadoras		**$56.875.224**
8.3	Capacitación en sincronismo del sistema, monitoreo local y control		**$56.875.224**
	TOTAL COSTOS DIRECTOS+CAPACITACIONES		**$57.045.850.047**
		Porcentajes	
	ADMINISTRACIÓN	**19,00%**	$ 10.806.292.631,00
	IMPREVISTOS MINIMO %	**3,00%**	$ 1.706.256.731,00
	UTILIDAD	**5,00%**	$ 2.843.761.219,00
	IVA / UTILIDAD	**19,00%**	$ 540.314.632,00
	TOTAL COSTO INDIRECTOS	**27,00%**	**$ 15.896.625.213,00**
	PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 2000 art. 96)	**0,40%**	$ 227.500.898,00
	CERTIFICACION RETIE	**0,30%**	$ 170.625.673,00

VALOR CONSTRUCCIÓN PROYECTO (TOTAL COSTOS DIRECTOS + TOTAL COSTOS INDIRECTOS)	**$ 73.340.601.831,00**
VALOR TOTAL PROYECTO HIBRIDO NUQUÍ 4 MW	**$ 73.340.601.831,00**

A continuación, se presenta la ejecución de actividades realizadas en el periodo informado.

Tabla 18. Actividades realizadas septiembre 2026

CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.

CONDICIONES INICIALES						CANT. REPLANTEO						CANTIDADES EJECUTADAS CORTE 01 AL 30 SEPTIEMBRE 2026	
ÍTEM	DESCRIPCIÓN	UN	CANT.	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL	ÍTEM	DESCRIPCIÓN	UN	CANT.	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL	CANT.	VALOR TOTAL
SISTEMA FOTOVOLTAICO						**SISTEMA FOTOVOLTAICO**							
2.1.	Panel solar Mono facial STC 605 Watt/tolerancia positiva en potencia +5W/0,6%degradacion lineal/eficiencia modulo >= 21,6%.	Modulos	6.600	$ 722.170,00	$ 4.766.322.000,00	1.1	Panel solar bifacial de alta eficiencia 710Wp, 0.4% de degradación y eficiencia de 22.86%.	Modulos	5.720,00	$ 847.504,00	$ 4.847.722.880,00		$ 0,00
2.2.	Estructuras de fijación paneles Acero galvanizado (>70 micras), para 90 modulos, dimensiones (31,74 m*6m)	Und	73	$ 29.955.001,00	$ 2.196.700.073,00	1.2	Estructuras de fijación paneles en Acero galvanizado. Fabricados con galvanizado por inmersión en caliente conforme a ASTM A123. Mesas de 2x20 paneles.	Und	143,00	$ 15.361.542,00	$ 2.196.700.506,00		$ 0,00
2.3.	Inversores de conexión a red 175 KW /1500 VDC/800 VAC/Eficiencia maxima >=98,9/IP65/9 MPPT	Und	18	$ 82.992.659,00	$ 1.493.867.862,00	1.3	Inversor de 150kW - 1100VDC/480VAC, eficiencia máxima de 98,8%, IP66, 7MPP con 3 entradas por cada una.	Und	27,00	$ 71.136.598,00	$ 1.920.688.146,00		$ 0,00
2.4.	Tablero de distribucion de potencia T_1/ 1600 Amperios,800VAC/42 kA	Und	1	$ 1.615.237.538,00	$ 1.615.237.538,00	1.4	Tablero de distribucion de potencia T_1/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1,00	$ 1.615.237.538,00	$ 1.615.237.538,00		$ 0,00
2.5.	Tablero de distribucion de potencia T_2/ 2000 Amperios,480 VAC/42 kA	Und	1	$ 2.568.787.318,00	$ 2.568.787.318,00	1.5	Tablero de distribucion de potencia T_2/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1,00	$ 2.568.787.318,00	$ 2.568.787.318,00		$ 0,00
2.6.	Tablero de distribucion de potencia T_3/ 1600 Amperios,480 VAC/42 kA	Und	1	$ 2.902.699.653,00	$ 2.902.699.653,00	1.6	Tablero de distribucion de potencia T_3/ 4000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1,00	$ 2.902.699.653,00	$ 2.902.699.653,00		$ 0,00
2.7.	Celda de interrupcion DM1A_17 kAmp./SF6 con celda de remonte	Und	1	$ 427.097.413,00	$ 427.097.413,00	1.7	Celda de interrupcion DM1A_17 kAmp./SF6 con celda de remonte	Und	2,00	$ 427.097.413,00	$ 854.194.826,00		$ 0,00
2.8.	Cluster de baterias(BAT) Litio, 200.15 KVA e inversor bidireccional 208 KVA (europeo).Incluye contenedor IP65	Und	24	$ 739.770.154,00	$ 17.754.483.696,00	1.8	Cluster de baterías de litio, sistema de almacenamiento de 241kWh con inversor bidireccional de 108kW, grado de protección IP65.	Und	20,00	$ 890.755.039,00	$ 17.815.100.780,00		$ 0,00
2.11.	Transformador 2000 kVA trifásico 13.2/0.46 kV	Und	2	$ 420.740.374,00	$ 841.480.748,00	1.9	Transformador 2000 kVA trifásico 13.2/0.46 kV	Und	2,00	$ 420.740.374,00	$ 841.480.748,00		$ 0,00
2.12.	Transformador Seco clase H, 1300 kVA trifásico 800/440V. Incluye contenedor ventilado	Und	3	$ 310.943.035,00	$ 932.829.105,00								$ 0,00
2.13.	Transformador Seco clase H, 750 kVA trifásico 480/440V. Incluye contenedor ventilado	Und	6	$ 293.968.585,00	$ 1.763.811.510,00								$ 0,00
SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO						**SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO**							
3.1.	Sincronismo GENERADORES	Und	1	$ 425.775.755,00	$ 425.775.755,00	2.1	Sincronismo GENERADORES	Und	1,00	$ 425.775.755,00	$ 425.775.755,00		$ 0,00
3.2	Main Control	Und	1	$ 2.968.030.434,00	$ 2.968.030.434,00	2.2	Main Control	Und	1,00	$ 2.968.030.434,00	$ 2.968.030.434,00		$ 0,00
SISTEMAS DE PROTECCIÓN						**SISTEMAS DE PROTECCIÓN**							
4.1	Celda de medida en media tensión normalizada, medidor bidireccional 4 cuadrantes medida activa – Reactiva, con interfase de comunicación para el sistema SCADA, bloque de pruebas de tres elementos, transformadores de medida de corriente 200/5A clase 0.5s, transformadores de tensión 7620/120V. (IVA incluido en el costo)	Und	1	$ 126.569.905,00	$ 126.569.905,00	3.1	Celda de medida en media tensión normalizada, medidor bidireccional 4 cuadrantes medida activa – Reactiva, con interfase de comunicación para el sistema SCADA, bloque de pruebas de tres elementos, transformadores de medida de corriente 200/5A clase 0.5s, transformadores de tensión 7620/120V.	Und	2,00	$ 126.569.905,00	$ 253.139.810,00		$ 0,00
4.2	Acometida por MPPT(IVA Incluido en conductores)	Und	264	$ 8.548.167,00	$ 2.256.716.088,00	3.2	Acometida por MPPT	Und	286,00	$ 8.548.167,00	$ 2.444.775.762,00		$ 0,00
4.3	Acometida por inversor de conexion a red(IVA Incluido en conductores)	Und	18	$ 169.686.670,00	$ 3.054.360.060,00	3.3	Acometida por inversor solar en AC	Und	27,00	$ 169.686.670,00	$ 4.581.540.090,00		$ 0,00
4.4	Acometida clusters de baterias a T_3(IVA Incluido en conductores)	Und	24	$ 14.376.517,00	$ 345.036.408,00	3.4	Acometida clústeres de baterias a T-3	Und	20,000	$ 14.376.517,00	$ 287.530.340,00		$ 0,00
4.5	Acometidas Transformadores TR3 y TR4(IVA Incluido en conductores)	Und	6	$ 88.459.528,00	$ 530.757.168,00								$ 0,00
4.6	Acometida transformador TR_2(IVA Incluido en conductores)	Und	3	$ 87.247.394,00	$ 261.742.182,00								$ 0,00
4.7	Sistema de tierras de la planta solar(IVA Incluido en conductores)	Und	1	$ 51.811.513,00	$ 51.811.513,00	3.5	Sistema de tierras de la planta solar	Und	1,00	$ 51.811.513,00	$ 51.811.513,00		$ 0,00
4.8	Sistema de apantallamiento general de la central de generacion solar(IVA Incluido en conductores)	Und	1	$ 52.271.555,00	$ 52.271.555,00	3.6	Sistema de apantallamiento general de la central de generacion solar	Und	1,00	$ 52.271.555,00	$ 52.271.555,00		$ 0,00
4.9	Alambrado de instrumentación y control	ml	2.860	$ 10.090,00	$ 28.857.400,00	3.7	Cableado de instrumentación y control	ml	2.860,00	$ 10.090,00	$ 28.857.400,00		$ 0,00
4.10	Acometida T2 a Transformador TR1 (IVA incluido en conductores)	Und	2	$ 156.685.078,00	$ 313.370.156,00	3.8	Acometida T2 a Transformador TR1	Und	2,00	$ 156.685.078,00	$ 313.370.156,00		$ 0,00
4.11	Sistema de servicios auxiliares (trafo 75 KVA 440/208;Iluminacion interior y exterior ;tomas industriales,etc)	Und	1	$ 212.534.784,00	$ 212.534.784,00	3.9	Sistema de servicios auxiliares (trafo 75 KVA 440/208;Iluminacion interior y exterior ;tomas industriales,etc)	Und	1,00	$ 212.534.784,00	$ 212.534.784,00		$ 0,00

CIMENTACIÓN CIVIL						**CIMENTACIÓN CIVIL**							
5.1	Fundaciones civiles para clúster , bases trafos y cárcamos de alimentación, cajas de paso	m3	29	$ 2.472.109,00	$ 70.455.106,00	**4.1**	Fundiciones civiles para clúster , bases trafos y cárcamos de alimentación, cajas de paso	m3	297,70	$ 2.472.109,00	$ 735.946.849,00		$ 0,00
5.2	Zanjado de conductores	ml	415	$ 61.947,00	$ 25.708.005,00	**4.2**	Zanjado de conductores	ml	1.237,00	$ 61.947,00	$ 76.628.439,00		$ 0,00
5.3	Caseta de control y cuarto de maquinas	Global	1	$ 355.131.011,00	$ 355.131.011,00	**4.3**	Caseta de control estructura modular prefabricada	Global	1,00	$ 165.733.628,00	$ 165.733.628,00		$ 0,00
5.4	Alforamiento del circuito 13.2kV de distribución	Global	1	$ 54.690.560,00	$ 54.690.560,00	**4.4**	Alforamiento al circuito 13.2kV de distribución	Global	2,00	$ 54.690.560,00	$ 109.381.120,00		$ 0,00
CERRAMIENTO PERIMETRAL						**CERRAMIENTO PERIMETRAL**							
6.1	Cerramiento perimetral campo solar	ml	1.180	$ 573.340,00	$ 676.541.200,00	**5.1**	Cerramiento perimetral campo solar	ml	1.180,00	$ 573.340,00	$ 676.541.200,00		$ 0,00
6.2	Desbroce, excavación, relleno y compactación	m3	7.500	$ 248.225,00	$ 1.861.687.500,00	**5.2**	Desbroce, excavación, relleno y compactación	m3	5.766,74	$ 248.225,00	$ 1.431.447.990,00	200,00	$ 49.645.000,00
LINEAS ELECTRICAS						**LINEAS ELECTRICAS**							
7.1	Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui (Incluye replanteo).	km	13	$ 123.848.853,00	$ 1.548.110.662,00	**6.1**	Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	km	11,86	$ 155.162.435,00	$ 1.840.071.317,00		$ 0,00
7.2	Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui (Incluye replanteo y desmonte).	km	16	$ 110.425.764,00	$ 1.766.812.224,00	**6.2**	Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	km	16,86	$ 118.589.848,00	$ 1.999.899.197,00		$ 0,00
7.3	Red trenzada de baja tensión de Jurubida (Incluye replanteo y desmonte).	km	1,6	$ 249.101.984,00	$ 398.563.174,00	**6.3**	Red trenzada de baja tensión de Jurubida.	km	1,43	$ 285.316.435,00	$ 407.431.869,00		$ 0,00
EQUIPOS DE CORTE Y MANIOBRA (RECONECTADORES) Y FIBRA OPTICA													
8.1	Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)	Und	9,00	$ 146.174.933,00	$ 1.315.574.397,00	**7.1**	Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)	Und	9,00	$ 146.174.933,00	$ 1.315.574.397,00		$ 0,00
8.2	Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.	km	28,00	$ 32.528.579,00	$ 910.800.212,00	**7.2**	Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.	km	28,72	$ 32.528.579,00	$ 934.318.375,00		$ 0,00
SUBTOTAL COSTOS DIRECTOS					**$ 56.875.224.375,00**						**$ 56.875.224.375,00**		**$ 49.645.000,00**
CAPACITACION													
9.1	Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica			**0,10%**	$ 56.875.224,00	**8.1**	Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica			**0,10%**	$ 56.875.224,00		$ 49.645,00
9.2	Capacitacion en operación y mantenimiento de plantas generadoras			**0,10%**	$ 56.875.224,00	**8.2**	Capacitacion en operación y mantenimiento de plantas generadoras			**0,10%**	$ 56.875.224,00		
9.3	Capacitación en sincronismo del sistema, monitoreo local y control			**0,10%**	$ 56.875.224,00	**8.3**	Capacitación en sincronismo del sistema, monitoreo local y control			**0,10%**	$ 56.875.224,00		
	TOTAL COSTOS DIRECTOS+CAPACITACIONES				**$ 57.045.850.047,00**						**$ 57.045.850.047,00**		**$ 49.694.645,00**
	ADMINISTRACIÓN			**19,00%**	$ 10.806.292.631,00		**ADMINISTRACIÓN**			**19,00%**	$ 10.806.292.631,00		$ 9.432.550,00
	IMPREVISTOS MINIMO %			**3,00%**	$ 1.706.256.731,00		**IMPREVISTOS MINIMO %**			**3,00%**	$ 1.706.256.731,00		$ 1.489.350,00
	UTILIDAD			**5,00%**	$ 2.843.761.219,00		**UTILIDAD**			**5,00%**	$ 2.843.761.219,00		$ 2.482.250,00
	IVA / UTILIDAD			**19,00%**	$ 540.314.632,00		**IVA / UTILIDAD**			**19,00%**	$ 540.314.632,00		$ 471.628,00
	TOTAL COSTO INDIRECTOS			**27,00%**	**$ 15.896.625.213,00**		**TOTAL COSTO INDIRECTOS**			**27,00%**	**$ 15.896.625.213,00**		**$ 13.875.778,00**
	SUBTOTAL PROYECTO				**$ 72.942.475.260,00**		**SUBTOTAL PROYECTO**				**$ 72.942.475.260,00**		**$ 63.570.423,00**
	PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 2000 art. 96)			**0,40%**	$ 227.500.898,00		**PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 2000 art. 96)**			**0,40%**	$ 227.500.898,00		$ 198.580,00
	CERTIFICACION RETIE			**0,30%**	$ 170.625.673,00		**CERTIFICACION RETIE**			**0,30%**	$ 170.625.673,00		
	TOTAL PROYECTO				**$ 73.340.601.831,00**		**TOTAL PROYECTO**				**$ 73.340.601.831,00**		**$ 63.769.003,00**
				AVANCE MES (%)						**AVANCE MES (%)**			**0,08695%**

Carrera 22 # 11-86 San José del Guaviare. Celular: 312 280 7382
Correo electrónico: consorciosolarnuqui2026@gmail.com

6.4. Descripción de actividades ejecutadas y registro fotográfico

Durante el periodo correspondiente al 01 de septiembre de 2026 a día 30 de septiembre de 2026 se han venido adelantando las actividades contractuales contempladas dentro de la proyección del cronograma de obra y correspondientes a:

CERRAMIENTO PERIMETRAL - Desbroce, excavación, relleno y compactación

ITEM	CERRAMIENTO PERIMETRAL	UNIDAD	CANTIDAD REPLANTEO	CANTIDAD AVANCE	CANTIDAD ACOMULADA	PORCENTAJE AVANCE
5.2	Desbroce, excavación, relleno y compactación	m3	5.766,74	200,00	4040,00	70,06%

Desbroce, excavación, relleno y compactación









6.5. Avance físico del periodo y avance acumulado.

Con el avance en las actividades informadas en el periodo del 1 de septiembre de 2026 al 30 de septiembre del 2026 se presenta ejecución del **0,08695%** para un acumulado total del **2,52235%.**

El avance mensual correspondiente a **septiembre de 2026** para el presente contrato corresponde a una ejecución de **SESENTA Y TRES MILLONES SETECIENTOS SESENTA Y NUEVE MIL TRES PESOS M/CTE ($ 63.769.003,00)**, para un porcentaje de avance mensual de **0,08695%.**

El avance acumulado para el presente contrato corresponde a una ejecución de **MIL OCHOCIENTOS CUARENTA Y NUEVE MILLONES NOVECIENTOS OCHO MIL SETECIENTOS OCHO PESOS M/CTE ($ 1.849.908.708,00)**, para un porcentaje de cumplimiento acumulado del **2,52235%.**

Tabla 19.Avance del periodo

CONSORCIO SOLAR NUQUÍ - 2026	CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.	dispac La energía del Chocó

CONDICIONES INICIALES						CANT. REPLANTEO						CANTIDADES EJECUTADAS CORTE 01 AL 30 SEPTIEMBRE 2026		EJECUTADO ACUMULADO		EJECUCIÓN
ÍTEM	DESCRIPCIÓN	UN	CANT.	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL	ÍTEM	DESCRIPCIÓN	UN	CANT.	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL	CANT.	VALOR TOTAL	CANT.	VALOR TOTAL	%
SISTEMA FOTOVOLTAICO						SISTEMA FOTOVOLTAICO										
2.1.	Panel solar Mono facial STC 605 Watt/tolerancia positiva en potencia +5W/0,6%degradacion lineal/eficiencia modulo >= 21,6%.	Modulos	6.600	$ 722.170,00	$ 4.766.322.000,00	1.1	Panel solar bifacial de alta eficiencia 710Wp, 0.4% de degradación y eficiencia de 22.86%.	Modulos	5.720,00	$ 847.504,00	$ 4.847.722.880,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
2.2.	Estructuras de fijación paneles Acero galvanizado (>70 micras), para 90 modulos, dimensiones (31,74 m*6m)	Und	73	$ 29.955.001,00	$ 2.196.700.073,00	1.2	Estructuras de fijación paneles en Acero galvanizado. Fabricados con galvanizado por inmersión en caliente conforme a ASTM A123. Mesas de 2x20 paneles.	Und	143,00	$ 15.361.542,00	$ 2.196.700.506,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
2.3.	Inversores de conexión a red 175 KW /1500 VDC/800 VAC/Eficiencia maxima >=98,9/IP65/9 MPPT	Und	18	$ 82.992.659,00	$ 1.493.867.862,00	1.3	Inversor de 150kW - 1100VDC/480VAC, eficiencia máxima de 98,8%, IP66, 7MPP con 3 entradas por cada una.	Und	27,00	$ 71.136.598,00	$ 1.920.688.146,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
2.4.	Tablero de distribucion de potencia T_1/ 1600 Amperios,800VAC/42 kA	Und	1	$ 1.615.237.538,00	$ 1.615.237.538,00	1.4	Tablero de distribucion de potencia T_1/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1,00	$ 1.615.237.538,00	$ 1.615.237.538,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
2.5.	Tablero de distribucion de potencia T_2/ 2000 Amperios,480 VAC/42 kA	Und	1	$ 2.568.787.318,00	$ 2.568.787.318,00	1.5	Tablero de distribucion de potencia T_2/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1,00	$ 2.568.787.318,00	$ 2.568.787.318,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
2.6.	Tablero de distribucion de potencia T_3/ 1600 Amperios,480 VAC/42 kA	Und	1	$ 2.902.699.653,00	$ 2.902.699.653,00	1.6	Tablero de distribucion de potencia T_3/ 4000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1,00	$ 2.902.699.653,00	$ 2.902.699.653,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
2.7.	Celda de interrupcion DM1A_17 kAmp./SF6 con celda de remonte	Und	1	$ 427.097.413,00	$ 427.097.413,00	1.7	Celda de interrupcion DM1A_17 kAmp./SF6 con celda de remonte	Und	2,00	$ 427.097.413,00	$ 854.194.826,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
2.8.	Cluster de baterias(BAT) Litio, 200.15 KVA e inversor bidireccional 208 KVA (europeo).Incluye contenedor IP65	Und	24	$ 739.770.154,00	$ 17.754.483.696,00	1.8	Cluster de baterías de litio, sistema de almacenamiento de 241kWh con inversor bidireccional de 108kW, grado de protección IP65.	Und	20,00	$ 890.755.039,00	$ 17.815.100.780,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
2.11.	Transformador 2000 kVA trifásico 13.2/0.46 kV	Und	2	$ 420.740.374,00	$ 841.480.748,00	1.9	Transformador 2000 kVA trifásico 13.2/0.46 kV	Und	2,00	$ 420.740.374,00	$ 841.480.748,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
2.12.	Transformador Seco clase H, 1300 kVA trifásico 800/440V. Incluye contenedor ventilado	Und	3	$ 310.943.035,00	$ 932.829.105,00								$ 0,00			
2.13.	Transformador Seco clase H, 750 kVA trifásico 480/440V. Incluye contenedor ventilado	Und	6	$ 293.968.585,00	$ 1.763.811.510,00								$ 0,00			
SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO						SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO										
3.1.	Sincronismo GENERADORES	Und	1	$ 425.775.755,00	$ 425.775.755,00	2.1	Sincronismo GENERADORES	Und	1,00	$ 425.775.755,00	$ 425.775.755,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
3.2	Main Control	Und	1	$ 2.968.030.434,00	$ 2.968.030.434,00	2.2	Main Control	Und	1,00	$ 2.968.030.434,00	$ 2.968.030.434,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**

SISTEMAS DE PROTECCIÓN						**SISTEMAS DE PROTECCIÓN**										
4.1	Celda de medida en media tensión normalizada, medidor bidireccional 4 cuadrantes medida activa – Reactiva, con interfase de comunicación para el sistema SCADA, bloque de pruebas de tres elementos, transformadores de medida de corriente 200/5A clase 0.5s, transformadores de tensión 7620/120V. (IVA incluido en el costo)	Und	1	$ 126.569.905,00	$ 126.569.905,00	**3.1**	Celda de medida en media tensión normalizada, medidor bidireccional 4 cuadrantes medida activa – Reactiva, con interfase de comunicación para el sistema SCADA, bloque de pruebas de tres elementos, transformadores de medida de corriente 200/5A clase 0.5s, transformadores de tensión 7620/120V.	Und	2,00	$ 126.569.905,00	$ 253.139.810,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
4.2	Acometida por MPPT(IVA Incluido en conductores)	Und	264	$ 8.548.167,00	$ 2.256.716.088,00	**3.2**	Acometida por MPPT	Und	286,00	$ 8.548.167,00	$ 2.444.775.762,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
4.3	Acometida por inversor de conexion a red(IVA Incluido en conductores)	Und	18	$ 169.686.670,00	$ 3.054.360.060,00	**3.3**	Acometida por inversor solar en AC	Und	27,00	$ 169.686.670,00	$ 4.581.540.090,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
4.4	Acometida clusters de baterias a T_3(IVA Incluido en conductores)	Und	24	$ 14.376.517,00	$ 345.036.408,00	**3.4**	Acometida clústeres de baterias a T-3	Und	20,000	$ 14.376.517,00	$ 287.530.340,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
4.5	Acometidas Transformadores TR3 y TR4(IVA Incluido en conductores)	Und	6	$ 88.459.528,00	$ 530.757.168,00								$ 0,00			
4.6	Acometida transformador TR_2(IVA Incluido en conductores)	Und	3	$ 87.247.394,00	$ 261.742.182,00								$ 0,00			
4.7	Sistema de tierras de la planta solar(IVA Incluido en conductores)	Und	1	$ 51.811.513,00	$ 51.811.513,00	**3.5**	Sistema de tierras de la planta solar	Und	1,00	$ 51.811.513,00	$ 51.811.513,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
4.8	Sistema de apantallamiento general de la central de generacion solar(IVA Incluido en conductores)	Und	1	$ 52.271.555,00	$ 52.271.555,00	**3.6**	Sistema de apantallamiento general de la central de generacion solar	Und	1,00	$ 52.271.555,00	$ 52.271.555,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
4.9	Alambrado de instrumentación y control	ml	2.860	$ 10.090,00	$ 28.857.400,00	**3.7**	Cableado de instrumentación y control	ml	2.860,00	$ 10.090,00	$ 28.857.400,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
4.10	Acometida T2 a Transformador TR1 (IVA incluido en conductores)	Und	2	$ 156.685.078,00	$ 313.370.156,00	**3.8**	Acometida T2 a Transformador TR1	Und	2,00	$ 156.685.078,00	$ 313.370.156,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
4.11	Sistema de servicios auxiliares (trafo 75 KVA 440/208;Iluminacion interior y exterior ;tomas industriales,etc)	Und	1	$ 212.534.784,00	$ 212.534.784,00	**3.9**	Sistema de servicios auxiliares (trafo 75 KVA 440/208;Iluminacion interior y exterior ;tomas industriales,etc)	Und	1,00	$ 212.534.784,00	$ 212.534.784,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
CIMENTACIÓN CIVIL						**CIMENTACIÓN CIVIL**										
5.1	Fundaciones civiles para clúster , bases trafos y cárcamos de alimentación, cajas de paso	m3	29	$ 2.472.109,00	$ 70.455.106,00	**4.1**	Fundiciones civiles para clúster , bases trafos y cárcamos de alimentación, cajas de paso	m3	297,70	$ 2.472.109,00	$ 735.946.849,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
5.2	Zanjado de conductores	ml	415	$ 61.947,00	$ 25.708.005,00	**4.2**	Zanjado de conductores	ml	1.237,00	$ 61.947,00	$ 76.628.439,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
5.3	Caseta de control y cuarto de maquinas	Global	1	$ 355.131.011,00	$ 355.131.011,00	**4.3**	Caseta de control estructura modular prefabricada	Global	1,00	$ 165.733.628,00	$ 165.733.628,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
5.4	Alforamiento del circuito 13.2kV de distribución	Global	1	$ 54.690.560,00	$ 54.690.560,00	**4.4**	Alforamiento al circuito 13.2kV de distribución	Global	2,00	$ 54.690.560,00	$ 109.381.120,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
CERRAMIENTO PERIMETRAL						**CERRAMIENTO PERIMETRAL**										
6.1	Cerramiento perimetral campo solar	ml	1.180	$ 573.340,00	$ 676.541.200,00	**5.1**	Cerramiento perimetral campo solar	ml	1.180,00	$ 573.340,00	$ 676.541.200,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
6.2	Desbroce, excavación, relleno y compactación	m3	7.500	$ 248.225,00	$ 1.861.687.500,00	**5.2**	Desbroce, excavación, relleno y compactación	m3	5.766,74	$ 248.225,00	$ 1.431.447.990,00	200,00	$ 49.645.000,00	4040,00	$ 1.002.829.000,00	**70,06%**

LINEAS ELECTRICAS						**LINEAS ELECTRICAS**											
7.1	Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui (Incluye replanteo).	km	13	$ 123.848.853,00	$ 1.548.110.662,00	**6.1**	Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	km	11,86	$ 155.162.435,00	$ 1.840.071.317,00		$ 0,00	1,30	$ 201.711.166,00	**10,96%**
7.2	Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui (Incluye replanteo y desmonte).	km	16	$ 110.425.764,00	$ 1.766.812.224,00	**6.2**	Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	km	16,86	$ 118.589.848,00	$ 1.999.899.197,00		$ 0,00	1,60	$ 189.743.757,00	**9,49%**
7.3	Red trenzada de baja tensión de Jurubida (Incluye replanteo y desmonte).	km	1,6	$ 249.101.984,00	$ 398.563.174,00	**6.3**	Red trenzada de baja tensión de Jurubida.	km	1,43	$ 285.316.435,00	$ 407.431.869,00		$ 0,00	0,16	$ 45.650.630,00	**11,20%**
EQUIPOS DE CORTE Y MANIOBRA (RECONECTADORES) Y FIBRA OPTICA																	
8.1	Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)	Und	9,00	$ 146.174.933,00	$ 1.315.574.397,00	**7.1**	Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)	Und	9,00	$ 146.174.933,00	$ 1.315.574.397,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
8.2	Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.	km	28,00	$ 32.528.579,00	$ 910.800.212,00	**7.2**	Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.	km	28,72	$ 32.528.579,00	$ 934.318.375,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	**0,00%**
SUBTOTAL COSTOS DIRECTOS					**$ 56.875.224.375,00**						**$ 56.875.224.375,00**		**$ 49.645.000,00**		**$ 1.439.934.553,00**	
CAPACITACION																	
9.1	Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica			**0,10%**	$ 56.875.224,00	**8.1**	Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica			**0,10%**	$ 56.875.224,00		$ 49.645,00		$ 1.380.371,00	**2,43%**
9.2	Capacitacion en operación y mantenimiento de plantas generadoras			**0,10%**	$ 56.875.224,00	**8.2**	Capacitacion en operación y mantenimiento de plantas generadoras			**0,10%**	$ 56.875.224,00				$ 186.169,00	**0,33%**
9.3	Capacitación en sincronismo del sistema, monitoreo local y control			**0,10%**	$ 56.875.224,00	**8.3**	Capacitación en sincronismo del sistema, monitoreo local y control			**0,10%**	$ 56.875.224,00				$ 186.169,00	**0,33%**
	TOTAL COSTOS DIRECTOS+CAPACITACIONES				**$ 57.045.850.047,00**						**$ 57.045.850.047,00**		**$ 49.694.645,00**		**$ 1.441.687.262,00**	
	ADMINISTRACIÓN			**19,00%**	$ 10.806.292.631,00		**ADMINISTRACIÓN**			**19,00%**	$ 10.806.292.631,00		$ 9.432.550,00		$ 273.587.565,00	**2,53%**
	IMPREVISTOS MINIMO %			**3,00%**	$ 1.706.256.731,00		**IMPREVISTOS MINIMO %**			**3,00%**	$ 1.706.256.731,00		$ 1.489.350,00		$ 43.198.037,00	**2,53%**
	UTILIDAD			**5,00%**	$ 2.843.761.219,00		**UTILIDAD**			**5,00%**	$ 2.843.761.219,00		$ 2.482.250,00		$ 71.996.728,00	**2,53%**
	IVA / UTILIDAD			**19,00%**	$ 540.314.632,00		**IVA / UTILIDAD**			**19,00%**	$ 540.314.632,00		$ 471.628,00		$ 13.679.378,00	**2,53%**
	TOTAL COSTO INDIRECTOS			**27,00%**	**$ 15.896.625.213,00**		**TOTAL COSTO INDIRECTOS**			**27,00%**	**$ 15.896.625.213,00**		**$ 13.875.778,00**		**$ 402.461.708,00**	
	SUBTOTAL PROYECTO				**$ 72.942.475.260,00**		**SUBTOTAL PROYECTO**				**$ 72.942.475.260,00**		**$ 63.570.423,00**		**$ 1.844.148.970,00**	
	PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 2000 art. 96)			**0,40%**	$ 227.500.898,00		**PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 2000 art. 96)**			**0,40%**	$ 227.500.898,00		$ 198.580,00		$ 5.759.738,00	**2,53%**
	CERTIFICACION RETIE			**0,30%**	$ 170.625.673,00		**CERTIFICACION RETIE**			**0,30%**	$ 170.625.673,00					**0,00%**
	TOTAL PROYECTO				**$ 73.340.601.831,00**		**TOTAL PROYECTO**				**$ 73.340.601.831,00**		**$ 63.769.003,00**		**$ 1.849.908.708,00**	
	AVANCE MES (%)						**AVANCE MES (%)**						**0,08695%**		**2,52235%**	

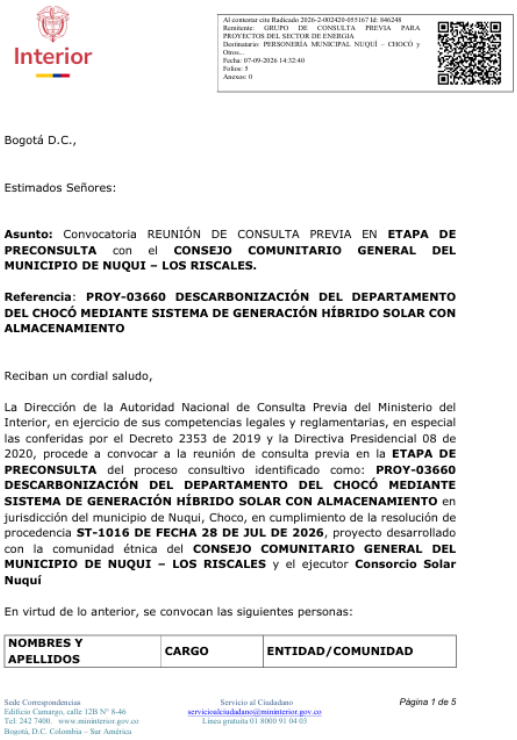
7. OTRAS ACTIVIDADES PARA INFORMAR EN EL PERIODO.

Durante el periodo informado se realizaron otras actividades con el acompañamiento de la interventoría que son de importancia y por las que dejamos trazabilidad en el presente informe.

7.1 Convocatoria REUNIÓN DE CONSULTA PREVIA EN ETAPA DE PRECONSULTA con el CONSEJO COMUNITARIO GENERAL DEL MUNICIPIO DE NUQUI – LOS RISCALES.

El día 8 de septiembre del 2026 mediante el Radicado 2026-2-002420-055167 Id: 846248, el Ministerio del Interior establece las fechas para la consulta previa con el Consejo Comunitario de Nuquí-Los Riscales, La programación para realizar dicha reunión fue la siguiente:

FECHA	HORA	LUGAR DE REUNIÓN
22 de septiembre de 2026	09:00 a.m.	Aula Máxima de la Institución Educativa Ecoturística Litoral Pacifico del municipio de Nuquí, Choco



Interior

Al contestar cite Radicado 2026-2-002420-055167 Id: 846248
Remitente: GRUPO DE CONSULTA PREVIA PARA PROYECTOS DEL SECTOR DE ENERGIA
Destinatario: PERSONERÍA MUNICIPAL NUQUÍ – CHOCÓ y Otros.
Fecha: 07-09-2026 14:32:40
Folios: 5
Anexos: 0

Bogotá D.C.,

Estimados Señores:

Asunto: Convocatoria REUNIÓN DE CONSULTA PREVIA EN **ETAPA DE PRECONSULTA** con el **CONSEJO COMUNITARIO GENERAL DEL MUNICIPIO DE NUQUI – LOS RISCALES.**

Referencia: **PROY-03660 DESCARBONIZACIÓN DEL DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ MEDIANTE SISTEMA DE GENERACIÓN HÍBRIDO SOLAR CON ALMACENAMIENTO**

Reciban un cordial saludo,

La Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa del Ministerio del Interior, en ejercicio de sus competencias legales y reglamentarias, en especial las conferidas por el Decreto 2353 de 2019 y la Directiva Presidencial 08 de 2020, procede a convocar a la reunión de consulta previa en la **ETAPA DE PRECONSULTA** del proceso consultivo identificado como: **PROY-03660 DESCARBONIZACIÓN DEL DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ MEDIANTE SISTEMA DE GENERACIÓN HÍBRIDO SOLAR CON ALMACENAMIENTO** en jurisdicción del municipio de Nuqui, Choco, en cumplimiento de la resolución de procedencia **ST-1016 DE FECHA 28 DE JUL DE 2026**, proyecto desarrollado con la comunidad étnica del **CONSEJO COMUNITARIO GENERAL DEL MUNICIPIO DE NUQUI – LOS RISCALES** y el ejecutor **Consorcio Solar Nuquí**

En virtud de lo anterior, se convocan las siguientes personas:

NOMBRES Y APELLIDOS	CARGO	ENTIDAD/COMUNIDAD

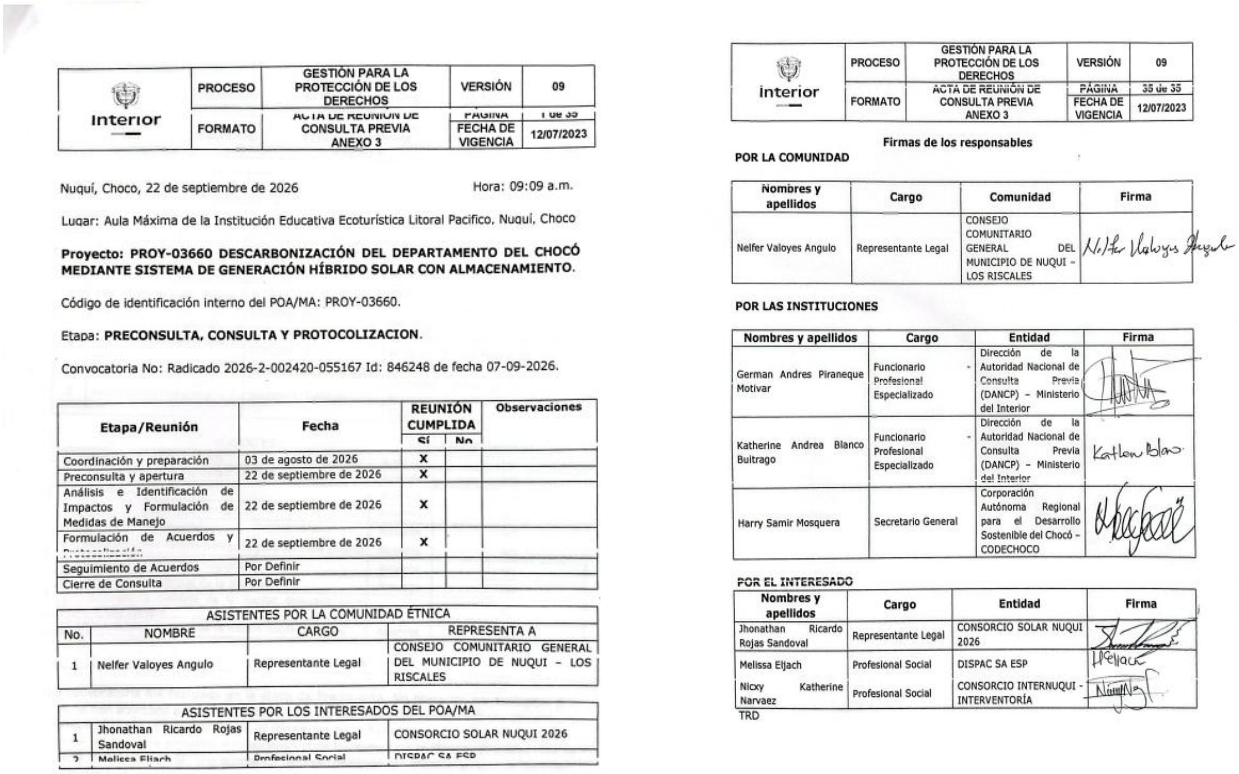
Sede Correspondencias
Edificio Camargo, calle 12B N° 8-46
Tel: 242 7400. www.mininterior.gov.co
Bogotá, D.C. Colombia - Sur América

Servicio al Ciudadano
servicioalciudadano@mininterior.gov.co
Línea gratuita 01 8000 91 04 03

Página 1 de 5

7.2 Reunión de PRECONSULTA, CONSULTA Y PROTOCOLIZACIÓN

El día 22 de septiembre de 2026 en el aula máxima de la institución educativa Litoral Pacifico del Municipio de Nuquí, Chocó; se llevó a cabo la reunión de PRECONSULTA, CONSULTA Y PROTOCOLIZACIÓN para el proyecto CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS, estableciendo análisis e identificación de impacto, formulación de medidas de manejo y formulación y protocolización de acuerdos, con la participación del Consejo Comunitario General Del Municipio de Nuquí – Los Riscales y el ejecutor Consorcio Solar Nuquí 2026, adicional se dio apertura a la etapa de seguimiento; dejando aprobada y firmada el acta de Reunión.



Interior	PROCESO	GESTIÓN PARA LA PROTECCIÓN DE LOS DERECHOS	VERSIÓN	09
	FORMATO	ACTA DE REUNIÓN DE CONSULTA PREVIA ANEXO 3	PÁGINA	1 de 35
			FECHA DE VIGENCIA	12/07/2023

Nuquí, Choco, 22 de septiembre de 2026 Hora: 09:09 a.m.

Lugar: Aula Máxima de la Institución Educativa Ecoturística Litoral Pacifico, Nuquí, Choco

Proyecto: PROY-03660 DESCARBONIZACIÓN DEL DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ MEDIANTE SISTEMA DE GENERACIÓN HÍBRIDO SOLAR CON ALMACENAMIENTO.

Código de identificación interno del POA/MA: PROY-03660.

Etapa: **PRECONSULTA, CONSULTA Y PROTOCOLIZACION.**

Convocatoria No: Radicado 2026-2-002420-055167 Id: 846248 de fecha 07-09-2026.

Etapa/Reunión	Fecha	REUNIÓN CUMPLIDA Sí	REUNIÓN CUMPLIDA No	Observaciones
Coordinación y preparación	03 de agosto de 2026	X		
Preconsulta y apertura	22 de septiembre de 2026	X		
Análisis e Identificación de Impactos y Formulación de Medidas de Manejo	22 de septiembre de 2026	X		
Formulación de Acuerdos y [illegible]	22 de septiembre de 2026	X		
Seguimiento de Acuerdos	Por Definir			
Cierre de Consulta	Por Definir			

ASISTENTES POR LA COMUNIDAD ÉTNICA			
No.	NOMBRE	CARGO	REPRESENTA A
1	Nelfer Valoyes Angulo	Representante Legal	CONSEJO COMUNITARIO GENERAL DEL MUNICIPIO DE NUQUI – LOS RISCALES

ASISTENTES POR LOS INTERESADOS DEL POA/MA			
1	Jhonathan Ricardo Rojas Sandoval	Representante Legal	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026
2	Melissa Eljach	Profesional Social	DISPAC SA ESP

Interior	PROCESO	GESTIÓN PARA LA PROTECCIÓN DE LOS DERECHOS	VERSIÓN	09
	FORMATO	ACTA DE REUNIÓN DE CONSULTA PREVIA ANEXO 3	PÁGINA	35 de 35
			FECHA DE VIGENCIA	12/07/2023

Firmas de los responsables

POR LA COMUNIDAD

Nombres y apellidos	Cargo	Comunidad	Firma
Nelfer Valoyes Angulo	Representante Legal	CONSEJO COMUNITARIO GENERAL DEL MUNICIPIO DE NUQUI – LOS RISCALES	

POR LAS INSTITUCIONES

Nombres y apellidos	Cargo	Entidad	Firma
German Andres Piraneque Motivar	Funcionario - Profesional Especializado	Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP) – Ministerio del Interior	
Katherine Andrea Blanco Buitrago	Funcionario - Profesional Especializado	Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP) – Ministerio del Interior	
Harry Samir Mosquera	Secretario General	Corporación Autónoma Regional para el Desarrollo Sostenible del Chocó – CODECHOCO	

POR EL INTERESADO

Nombres y apellidos	Cargo	Entidad	Firma
Jhonathan Ricardo Rojas Sandoval	Representante Legal	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	
Melissa Eljach	Profesional Social	DISPAC SA ESP	
Nicxy Katherine Narvaez	Profesional Social	CONSORCIO INTERNUQUI - INTERVENTORÍA	

TRD





8. INFORME DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO

En el presente informe de obra se remite el informe de Seguridad y Salud en el Trabajo, elaborado por los profesionales en Salud Ocupacional Carlos Alberto Rodríguez Ayala, Juan Carlos García Carrillo y Maritza Johanna Bello Torres, correspondiente al periodo de tiempo comprendido entre el 01 de septiembre de 2026 al 30 de septiembre de 2026.

Ver Anexo 5. *Informe de Seguridad y Salud en el Trabajo No. 05 – septiembre 2026*

Link Drive:

https://drive.google.com/drive/folders/1kVZ3iYc7eBfcypgZ0mZ63k1VFZGYY9Xo?usp=drive_link

9. INFORME AMBIENTAL

En el presente informe de obra se remite informe Socio Ambiental, elaborado por la profesional Marlen Yadira Cetre Perea, correspondiente al periodo de tiempo comprendido entre el 01 de septiembre al 30 de septiembre de 2026.

Ver Anexo 6. *Informe Ambiental No. 05 – septiembre 2026*

Link Drive:

https://drive.google.com/drive/u/1/folders/1x5xpz_L6exSp9RnQ_x-cW563k-HlrIqH

10. INFORME SOCIAL

En el presente informe de obra se remite informe Social, elaborado por las profesionales Betsy Yolanda Valencia Mosquera y Madelen Asprilla Pretelt, correspondiente al periodo de tiempo comprendido entre el 01 de septiembre al 30 de septiembre de 2026.

Ver Anexo 7. *Informe Social No. 05 – septiembre 2026*

Link Drive: https://1drv.ms/f/c/e936fae6667abf2b/IgAdX8Rl-U_sRotCYX-LHgblAXp7xl1L5jbvEF6xb1su2B4?e=4ousHz

11. CONCLUSIONES Y/O RECOMENDACIONES.

- ✓ Durante el periodo correspondiente del 01 al 30 de septiembre de 2026 se avanzó en las actividades de Desbroce, excavación, relleno y compactación, Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica, Permisos ambientales y medidas de compensación.

- ✓ En términos de ejecución física, se obtuvo un avance acumulado de **2,52235%**

- ✓ Se cumplió con las obligaciones en materia de seguridad social integral del equipo de trabajo técnico – operativo y administrativo.

- ✓ Se cumplió con lo establecido en el sistema de seguridad y salud en el trabajo, así como de los protocolos de bioseguridad.

- ✓ Para el periodo informado, la curva S del proyecto muestra una ejecución acumulada a septiembre de 2026 del 2,52%, es decir 6,14% por debajo de lo programado, debido a que procedió la Consulta Previa con el Consejo Comunitario General Del Municipio de Nuquí, Los Riscales y no se podía ejecutar obra física hasta que se hiciera la respectiva Consulta; Tampoco se podía intervenir hasta que no se obtuviera el respectivo permiso por parte de la corporación ambiental. La obra tuvo una suspensión forzada hasta el día 22 de septiembre de 2026, cuando se realizó la Preconsulta, Consulta Y Protocolización (Consulta Previa); en virtud de lo anterior la desviación del cronograma programado es por las causas anteriormente mencionadas ajenas al control y voluntad del contratista.

- ✓ El Ministerio del Interior informo que PROCEDE la consulta previa con el CONSEJO COMUNITARIO GENERAL DEL MUNICIPIO DE NUQUI – LOS RISCALES, posteriormente el Consorcio Solar Nuquí 2026 presento el día 5 de agosto de 2026 mediante oficio OFIC-CSN-0035-2026 la solicitud de suspensión al contrato de obra, solicitud que a la fecha no ha tenido respuesta.

  El 28 de julio de 2026 se recibe la RESOLUCIÓN NÚMERO STC-1016 del MINISTERIO DEL INTERIOR para la realización de la CONSULTA PREVIA y el 22 de septiembre de 2026 en el aula máxima de la Institución Educativa Ecoturística Litoral Pacifico en Nuquí - Chocó, se dio la etapa de preconsulta, consulta y protocolización; esto suma un total de 56 días calendario durante el cual el contratista no pudo ejecutar obra.

  Este tiempo de suspensión genera un desplazamiento en las actividades programadas llevando la terminación del contrato a una nueva fecha correspondiente al 9 junio de 2027; en la reprogramación presentada la fecha de terminación de obra se ajustó al 12 de junio del 2027, la etapa de liquidación finalizaría el 15 de junio de

2027, esta diferencia de 6 días se justifica en la entrega de documentación para la liquidación del proyecto.

No obstante, la nueva fecha de terminación para le proyecto corresponde a el 31 de agosto del 2027, tiempo adicional correspondiente al certificador RETIE en aprobar las obras construidas. Se adjunta certificado del tiempo promedio para la certificación de este proyecto.

- ✓ El avance mensual correspondiente a **septiembre de 2026** para el presente contrato corresponde a una ejecución de **SESENTA Y TRES MILLONES SETECIENTOS SESENTA Y NUEVE MIL TRES PESOS M/CTE ($ 63.769.003,00)**, para un porcentaje de avance mensual de **0,08695%.**

- ✓ El avance acumulado para el presente contrato corresponde a una ejecución de **MIL OCHOCIENTOS CUARENTA Y NUEVE MILLONES NOVECIENTOS OCHO MIL SETECIENTOS OCHO PESOS M/CTE ($ 1.849.908.708,00)**, para un porcentaje de cumplimiento acumulado del **2,52235%.**



JHONATAN RICARDO ROJAS SANDOVAL
Representante Legal
Consorcio Solar Nuquí 2026

VER ANEXO 1.
PLANILLAS DE SEGURIDAD SOCIAL SEPTIEMBRE 2026

VER ANEXO 2.
CRONOGRAMA DE OBRA Y FLUJO DE FONDOS

VER ANEXO 3.
ACTA DE AVANCE DE OBRA SEPTIEMBRE 2026

VER ANEXO 4.
INFORME DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO NO. 05 – SEPTIEMBRE 2026

VER ANEXO 5.
INFORME AMBIENTAL No. 05 – SEPTIEMBRE 2026

VER ANEXO 6.
INFORME DE SOCIAL No. 05 – SEPTIEMBRE 2026