Unión Temporal
Interconexión Eléctrica
del Pacífico

UNIÓN TEMPORAL INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA DEL PACÍFICO

Contrato Obra DG-071-2022 "CONSTRUCCIÓN DE LA INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA DE LAS LOCALIDADES RURALES COSTERAS PERTENECIENTES A TRES MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DEL CAUCA Y EN SIETE MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DE NARIÑO, SEGUNDA ETAPA, EL CUAL COMPRENDE BENEFICIAR A 15.699 FAMILIAS EN LOS TERMINOS DEL OCADPAZ No 051 DEL 11 DE JUNIO DE 2021"

INFORME MENSUAL

ABRIL 2026

ELABORADO POR:	REVISADO POR:	PRESENTADO A:
<Christian Castro>	<María V. Vásquez>	<DISPAC SA ESP – Interventoría>

CONTENIDO

1. INTRODUCCION 4
2. DESCRIPCIÓN Y LOCALIZACIÓN DEL PROYECTO 4
3. COMPONENTE TÉCNICO 5
3.1 GENERALIDADES 5
3.1.1 NORMATIVA DE DISEÑO. 6
3.1.2 ESPECIFICACIONES TECNICAS 6
3.2 RESUMEN DE REPLANTEO 14
3.3 ACTIVIDADES REALIZADAS 18
4. COMPONENTE AMBIENTAL 35
4.1 ACTIVIDADES REALIZADAS 35
5. COMPONENTE SOCIAL 40
5.1 ANTECEDENTES DE LA GESTIÓN SOCIAL 40
5.2 ACTIVIDADES REALIZADAS 41
6. DESCRIPCIÓN FINANCIERA 56
7. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES. 59

INDICE DE TABLAS:

Tabla 1 Tipos de Aisladores 11
Tabla 2 Capacidades de Apoyos 12
Tabla 3 Descripción Pararrayos 14
Tabla 4 Resumen general replanteo 14
Tabla 5 Usuarios Totales Replanteo 15
Tabla 6 Resumen de cantidades replanteo 17
Tabla 7 Programación Compras y Actividades 26
Tabla 8 Estado de compras 32
Tabla 9 Designación de carretos. 34
Tabla 10 Aprovechamiento forestal 35
Tabla 11 Alcance ambiental 36
Tabla 12 Municipios con radicado 38
Tabla 13 Radicados pendientes 38
Tabla 14 Socializaciones realizadas 43
Tabla 15 Veedurías Timbiqui 45

Tabla 16 Veedurías Guapi 45
Tabla 17 No. Actas de Vecindad 47
Tabla 18 Resumen de costos del proyecto Inicial 56
Tabla 19 Presupuesto ajustado 15699 57
Tabla 20 Presupuesto final 58
Tabla 21 Resumen presupuestos replanteo 58

INDICE DE IMAGENES:

Imagen 1 Localización geográfica del proyecto 5
Imagen 2 Collarín de Doble Salida 7
Imagen 3 Grapa Tipo Pistola Media Tensión 8
Imagen 4 Esparrago 8
Imagen 5 Espigo recto 8
Imagen 6 Cable ACSR 9
Imagen 7 Cable Trenzado 10
Imagen 8 Aislador Polimérico 11
Imagen 9 Retenida Directo a Tierra 13
Imagen 10 Equidad de genero 44
Imagen 11 Reporte PQRS mensual. 46
Imagen 12 Balance PQRS CTO. DG-071-2022. 46

1. INTRODUCCION

Este informe se elabora dentro del alcance del contrato de Obra No DG-071-2022, suscrito entre DISPAC S.A. E.S.P. y La U.T INTERCONEXION ELECTRICA DEL PACIFICO. Cabe resaltar que ADISES adelanta la INTERVENTORÍA ADMINISTRATIVA, TÉCNICA, JURÍDICA, AMBIENTAL, SOCIAL, FINANCIERA Y CONTABLE DE LA EJECUCIÓN Y CONTRATOS DERIVADOS "CONSTRUCCIÓN DE LA INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA DE LAS LOCALIDADES RURALES COSTERAS PERTENECIENTES A TRES MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DEL CAUCA Y EN SIETE MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DE NARIÑO, SEGUNDA ETAPA NACIONAL.

Este documento describe las actividades realizadas en el periodo de noviembre del 2025, así como también características generales del proyecto, y el estado actual del contrato en los componentes técnico, social y ambiental.

2. DESCRIPCIÓN Y LOCALIZACIÓN DEL PROYECTO

El proyecto tiene como objeto la CONSTRUCCIÓN DE LA INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA DE LAS LOCALIDADES RURALES COSTERAS PERTENECIENTES A TRES MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DEL CAUCA Y EN SIETE MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DE NARIÑO, SEGUNDA ETAPA, EL CUAL COMPRENDE BENEFICIAR A 15.699 FAMILIAS EN LOS TERMINOS DEL OCADPAZ No 051 DEL 11 DE JUNIO DE 2021. El proyecto se desarrolla entre el Departamento del Cauca y el Departamento de Nariño. La fase 2 del proyecto de interconexión, contempla:

- 3 municipios costeros del departamento del cauca que son: Guapi, Timbiquí y López de Micay. (Figura 1. Localización geográfica del proyecto Departamento del Cauca)

- 7 de los municipios costeros de Nariño, que son: Tumaco, Francisco Pizarro, Mosquera, La Tola, El Charco, Olaya Herrera y el municipio de Santa Barbara (Iscuande). (Figura 1. Localización geográfica del proyecto).

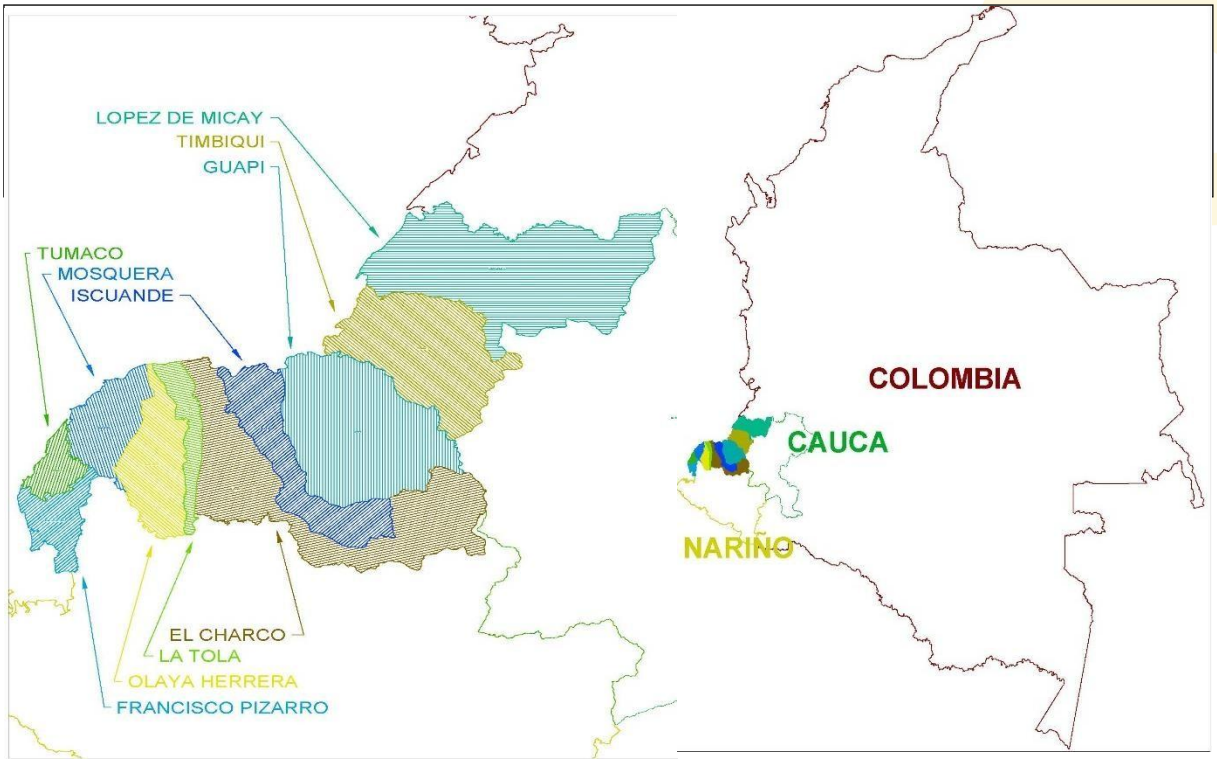


Imagen 1 Localización geográfica del proyecto

3. COMPONENTE TÉCNICO

3.1 GENERALIDADES

El proyecto "CONSTRUCCIÓN DE LAINTERCONEXIÓN ELÉCTRICA DE LAS LOCALIDADES RURALES COSTERAS PERTENECIENTES A TRES MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DEL CAUCA Y EN SIETE MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DE NARIÑO, SEGUNDA ETAPA NACIONAL" acorde a términos contractuales tiene un alcance de 15.699 usuarios distribuidos en 10 municipios (tres en el Cauca y siete en Nariño), se compone de distribución a 34,5 kV, red de distribución a 13,2 kV, red de baja tensión, 10 subestaciones de 34,5 / 13,2 kV e incluye tanto la instalación de sistemas de medida inteligente, mediante la implementación de sistemas TWACS (resultado de la fase 1), así como la instalación de las instalaciones internas para todos los usuarios a beneficiar y lo referente al componente de trámites ambientales y compensación forestal.

El componente técnico del proyecto ha avanzado significativamente, alcanzando la finalización del replanteo para redes de media y baja tensión en campo. Actualmente, se han presentado a interventoría y DISPAC diversas opciones técnicas y económicas, con el objetivo de evaluar y seleccionar la alternativa más viable para la ejecución del proyecto. Estas propuestas consideran factores clave como la optimización de costos y la sostenibilidad, garantizando así una solución adecuada para la interconexión eléctrica de

las localidades beneficiadas.

3.1.1 NORMATIVA DE DISEÑO.

El diseño de las redes eléctricas resultado de replanteo que se encuentra en ejecución se realiza acorde a la siguiente normativa:

- IPSE: Normas de Subtransmision y Distribución del Instituto de Planificación
- y Promoción de soluciones energéticas.
- ICONTEC: Instituto Colombiano de Normas Técnicas
- NTC RETIE: Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas.
- NTC 2050: Código eléctrico nacional
- CEDENAR: Normas de Diseño y Construcción de CEDENAR S.A.E.S.P.

3.1.2 ESPECIFICACIONES TECNICAS

- TRANSFORMADORES:

Los transformadores a instalar, cumplen con las siguientes características:

Tipo: Inmerso en aceite
Capacidad nominal: 15, 30, 45 y 75 kVA Trifásicos
Tensión primaria nominal: 13.200 + (2 * 2.5 %)
Tensión secundaria nominal: 240 / 120 Voltios a plena carga – Bifásicos.
Conexión: Dy5
Frecuencia nominal: 60 Hertz.

Los transformadores a instalar están equipados con los siguientes accesorios:

Válvula de sobre presión
Soportes para izamiento
Conector de puesta a tierra
Indicador de nivel de aceite
Conmutador de derivaciones en el lado de alta tensión, tipo exterior, operable sin carga.

Todo bajo la norma 1030 ICONTEC, incluido sus respectivas cajas cortacircuitos monopolares, tipo 15 kV. Fusibles tipo H con un amperaje adecuado y pararrayos auto valvulares para 12 kV y 10 kv, los cuales se conectarán sólidamente a tierra en un hilo independiente al de la carcasa del transformador, a través de una malla circular construida alrededor del transformador sólidamente conectada a un electrodo de puesta a tierra de 2.40 metros de longitud y un diámetro de 5/8” galvanizado, (el material del electrodo puede ser galvanizado, cobrizado o cobre) que se unirán a la cinta de acero inoxidable a través de

conector certificado.

Las protecciones del transformador se instalarán en crucetas independientes de tal manera que los puentes lleguen primero a los cortacircuitos y posteriormente a los descargadores de tensión ubicados en la cuba del transformador.

- ❖ CRUCETAS PERCHAS Y HERRAJES:

Las crucetas, perchas y todos los herrajes de hierro y acero son galvanizados por inmersión en caliente y están homologados por el Comité de Calidad del Sector Eléctrico Colombiano. Las crucetas que se utilizaran son de 2 metros de longitud, teniendo únicamente las perforaciones requeridas para su instalación.

No se instalarán herrajes compuestos por dos o más partes soldadas. Cada herraje estará formado por una sola pieza.

- Los pernos son de hierro galvanizado con cabeza y tuerca octogonal, con las dimensiones especificadas en el listado de materiales.
- Las arandelas son de hierro, cuadradas o redondas, de acuerdo a lo que se especifique en las cantidades de obra ejecutadas.
- Las varillas de anclaje tienen las dimensiones especificadas en el ítem correspondiente a templetes. Las varillas son de 5/8” x 1.8 m, con rosca de 10 cms de largo en la punta y en la otra un óvalo de hierro galvanizado de una sola pieza.
- Los collarines a utilizar son de 6”-7” de doble salida, fabricados en hierro galvanizado; aptos para la sujeción de las diagonales

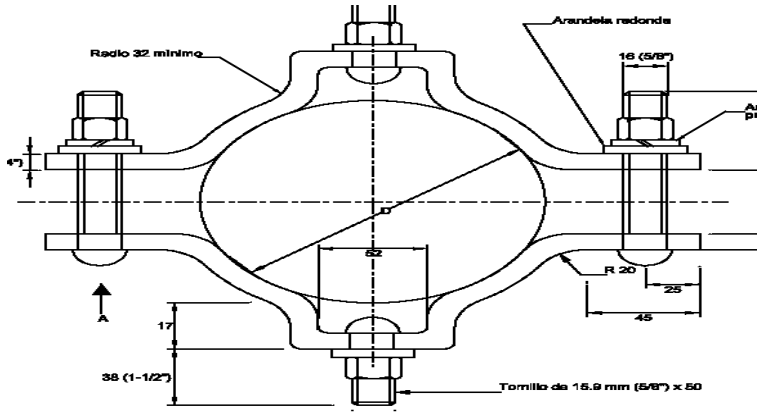


Imagen 2 Collarín de Doble Salida

- Los guardacabos como todos los herrajes, se fabricaron de hierro galvanizado, aptos para recibir el cable de retención sin que este salga de su cuenta.
- Las grapas terminales son de aleación de aluminio, aptas para recibir los conductores correspondientes de 2 o 3 pernos de acuerdo a cada caso, con una carga de ruptura no inferior a 3.000 Kg., Referencia IPSE 0701.

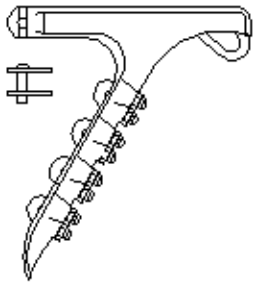


Imagen 3 Grapa Tipo Pistola Media Tensión

- Las tuercas de ojo, son de hierro fundido, galvanizado de tipo alargado o redondas.
- Los espárragos son de 5/8” * 10” y 5/8” * 12”, galvanizados en caliente, roscados en toda su longitud, y se suministrarán con cuatro tuercas.



Imagen 4 Esparrago

- Los espigos cumplen con todas las normas y especificaciones dadas en las Normas IPSE, para espigos correspondientes a crucetas metálicas.

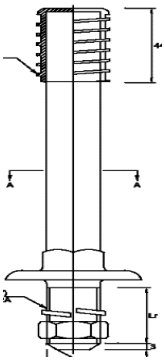


Imagen 5 Espigo recto

- Las crucetas son de ángulo en hierro galvanizado en caliente de 2mts, según la estructura construida; con un mínimo de 21/2” * 21/2” * 3/6”.
- Las diagonales son de ángulo de hierro galvanizado en caliente de las dimensiones especificadas según la estructura construida.
- El cable de retenida que se utilizó es extra resistente de 1/4” para baja tensión y

extra resistente de 3/8” para retenidas en media tensión.

- CONDUCTORES PARA MEDIA Y BAJA TENSIÓN:

Para la construcción de la red de media tensión se utiliza Cable de Aluminio Reforzado tipo ACSR, de diferentes calibres según especificaciones de carga e indicados en plano, el cual es nuevo, de primera calidad y de marca homologada.

Los conductores se regarán sobre el piso, utilizando los carretes de empaque, y luego se iza hasta cada estructura construida. Los materiales con los cuales se fabrican los cables y la calidad del acabado, cumplen con las recomendaciones hechas por el ICONTEC, norma 309.

Los conductores cuádruplex utilizados son de excelentes características técnicas de desempeño, durabilidad y calidad para cumplir las condiciones de desempeño en los sistemas de distribución de energía de B.T.

Cables Múltiplex Autosoportados Triplex y Cuádruplex

600V 90°C

Neutro en ACSR Aislado

Descripción	Diámetro Total Aprox.	Peso Total Aprox.	Capacidad de Corriente (*)	Conductor (es) de Fase						Conductor Neutro Portante ACSR 6/1					
				1. Conductor				2. Aislamiento		3. Neutro Portante			4. Aislamiento		Carga de Rotura
Fases AWG + Neutro Aislado AWG	mm	kg/km	A	No.	Calibre	Diámetro	Resistencia DC a 20°C	Espesor	Diámetro	Calibre	Diámetro	Resistencia DC a 20°C	Espesor	Diámetro	
					AWG	mm	ohm/km	mm	mm	AWG	mm	ohm/km	mm	mm	kg-f
TPX 2x4+4 ACSR	17,29	292	115	2	4	5,81	1,3587	1,14	8,09	4	6,44	1,3186	0,76	7,96	845
TPX 2x2+2 ACSR	21,31	450	150	2	2	7,3	0,8546	1,14	9,58	2	8,12	0,8293	1,14	10,4	1291
TPX 2x1/0+1/0 ACSR	26,58	704	205	2	1/0	8,64	0,537	1,52	11,68	1/0	10,23	0,5213	1,52	13,27	1987
TPX 2x2/0+2/0 ACSR	29,86	876	235	2	1/0	10,43	0,4261	1,52	13,47	2/0	11,47	0,4135	1,52	14,51	2406
CPX 3x1/0+1/0 ACSR	32,58	909	180	3	1/0	8,64	0,537	1,52	11,68	1/0	10,23	0,5213	1,52	13,27	1987
CPX 3x2/0+1/0 ACSR	35,08	1044	205	3	2/0	9,69	0,4261	1,52	12,73	1/0	10,23	0,5213	1,52	13,27	1987
CPX 3x2/0+2/0 ACSR	35,53	1112	205	3	2/0	9,69	0,4261	1,52	12,73	2/0	11,47	0,4135	1,52	14,51	2406

Notas:

Los datos aquí indicados están sujetos a las tolerancias normales de fabricación y pueden ser modificados sin previo aviso.
(*) Temperatura ambiente 40°C en sol y viento 2,2 km/h a nivel del mar, temperatura del conductor 90 °C.
Otras configuraciones, calibres e identificaciones no especificadas en este catálogo están disponibles bajo pedido.

Imagen 6 Cable ACSR

Cable Múltiplex					Conductor(es) de Fase							3.Conductor Neutro Portante ACSR 6/1		
						1. Conductor				2. Aislamiento				
Código	Descripción	Diámetro Total Aprox	Peso Total Aprox	Capacidad de Corriente(+)	No	Calibre	No Hilos	Diámetro	Resistencia DC a 20°C	Espesor	Diámetro	Calibre	No Hilos	Carga de Rotura
	Fases x AWG + Neutro AWG	mm	kg/km	A		AWG		mm	Ohm/km	mm	mm	AWG		kg-f
Terrier	DPX 1x4+4 ACSR	14,5	171	115	1	4	7	5,71	1,36	1,14	5,1	4	6/1	845
Periwinkle	TPX 2x4+4 ACSR	16,4	259	115	2									
Hackney	CPX3x4+4 ACSR	21,5	346	100	3									
Cockle	TPX 2x2+4 ACSR	19,2	343	150	2	2	7	7,20	0,854	1,14	5,6	4	6/1	845
Chow	DPX 1x2+2 ACSR	17,6	263	150	1							2	6/1	1294
Conch	TPX 2x2+2 ACSR	19,7	394	150	2									
Palomino	CPX3x2+2 ACSR	25,7	523	135	3									
Ranella	TPX 2x1/0+2 ACSR	24,7	544	205	2	1/0	19	9,18	0,537	1,52	12,3	2	6/1	1272
Janthina	TPX 2x1/0+2 ACSR	24,5	552	205	2	1/0	7	9,08	0,537	1,52	12,2			
Neritina	TPX 2x1/0+1/0 ACSR	25,0	634	205	2							1/0	6/1	1986
Bull	DPX 1x1/0+1/0 ACSR	22,5	418	205	1	1/0	19	9,18	0,537	1,52	12,3			
Cenia	TPX 2x1/0+1/0 ACSR	25,2	626	205	2									
Costena	CPX3x1/0+1/0 ACSR	33,0	829	180	3									

Imagen 7 Cable Trenzado

- AISLADORES:

Para retención en media tensión, se utilizarán aisladores de suspensión; los cuales se unen a la cruceta con una tuerca de ojo, y al cable con una grapa terminal de aluminio tipo pistola.

Los aisladores tipo pin para 13.200 voltios, se sujetarán verticalmente a la cruceta por medio de espigos en los extremos de la misma. Los aisladores utilizados cumplen con la norma ICONTEC 1340 (ANSI C-54.4), contemplada para los sistemas secundarios de distribución. Los aisladores son de los siguientes tipos:

DESCRIPCIÓN	NORMA
Aislador porcelana tipo carrete	ICONTEC 693 – ANSI C – 54.4
Aislador porcelana tipo tensor	ICONTEC 694 – ANSI C – 54.4
Aislador porcelana tipo pin	ICONTEC 738 – ANSI C – 54.4
Aislador de suspensión	IEC 61109 – ANSI C –29.13
Tolerancias para piezas en cerámicas Utilizadas en electrotecnia	ICONTEC 1243 – DIN 406

Tabla 1 Tipos de Aisladores

Los aisladores son de porcelana, fabricados bajo proceso húmedo, conocido como “Wet process”, o vidrio templado, con altas propiedades aislantes, alta resistencia mecánica, alta inercia química y elevado punto de fusión. Su esmalte es color café, de porosidad nula, libre de defectos tales como grietas, calcinaciones, burbujas y estará completamente vitrificado.

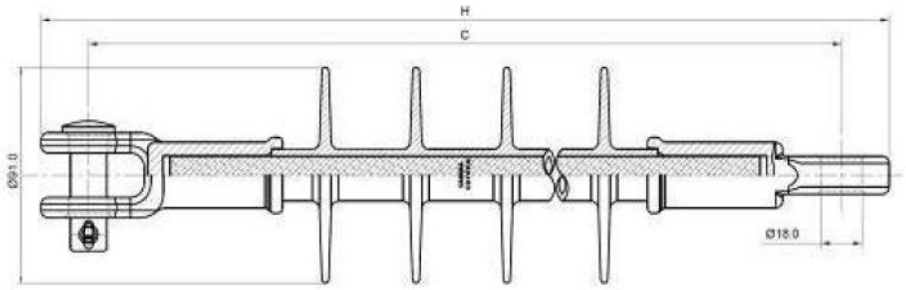


Imagen 8 Aislador Polimérico

Los aisladores poliméricos están hechos es hierro nodular, galvanizado en caliente y maquinado en equipos de alta precisión.

Las grapas de retención para redes trenzadas estarán construidas con materiales de la mejor calidad para ese fin, debiéndose descartar el empleo de materiales alterables por la humedad, radiación solar y otras condiciones ambientales desfavorables. La grapa de retención se compone del cuerpo metálico, cuñas plásticas y horquillas desmontables. La grapa será diseñada de tal forma que permita el desplazamiento del conductor en un ángulo de 15º como máximo, a uno y otro lado del plano horizontal y del vertical.

- APOYOS:

La longitud de empotramiento de los postes, hincados y aplomados en la ejecución de estas

obras, se define con la siguiente fórmula:

H1 = 0.1H + 0.60 Metros
Donde:
H1: Longitud de empotramiento en metros
H: Longitud total del poste en metros

Las capacidades y longitudes empleadas son:

PF12X510	POSTE FIBRA DE VIDRIO SECCIONADO DE 12M X 510KG
PF12X750	POSTE FIBRA DE VIDRIO SECCIONADO DE 12M X 750KG
PF12X1050	POSTE FIBRA DE VIDRIO SECCIONADO DE 12M X 1050KG
PF14X750	POSTE FIBRA DE VIDRIO SECCIONADO DE 14M X 750KG
PF14X1050	POSTE FIBRA DE VIDRIO SECCIONADO DE 14M X 1050KG
PF14X1350	POSTE FIBRA DE VIDRIO SECCIONADO DE 14M X 1350KG
PF16X1350	POSTE FIBRA DE VIDRIO SECCIONADO DE 16M X 1350KG
PF24X1350	POSTE FIBRA DE VIDRIO SECCIONADO DE 24M X 1350KG

Tabla 2 Capacidades de Apoyos

- RETENIDAS:

Cada templete está conformado por una vigueta de concreto, una varilla de anclaje de 5/8” de diámetro por 1.80 metros, para media tensión, y 1.50 metros para baja tensión; 15 metros de cable extra resistente de 3/8” en los de media tensión y 12 metros de cable extra resistente de 1/4” en los de baja tensión.

Los templetes tienen un aislador tensor con una capacidad de ruptura de 10.000 libras, una arandela cuadrada de 4” * 4”, un guardacabos y 4 grapas prensoras de 3 pernos de 6” para los templetes a construirse en media tensión y de 4” en los de baja tensión. Se debe procurar no superar el valor de 60° como máximo o 30° como mínimo en el ángulo que hace el cable de acero con respecto a la línea vertical, el cual se sujetará firmemente a los postes, lo más cerca posible al punto donde se tiene el mayor esfuerzo.

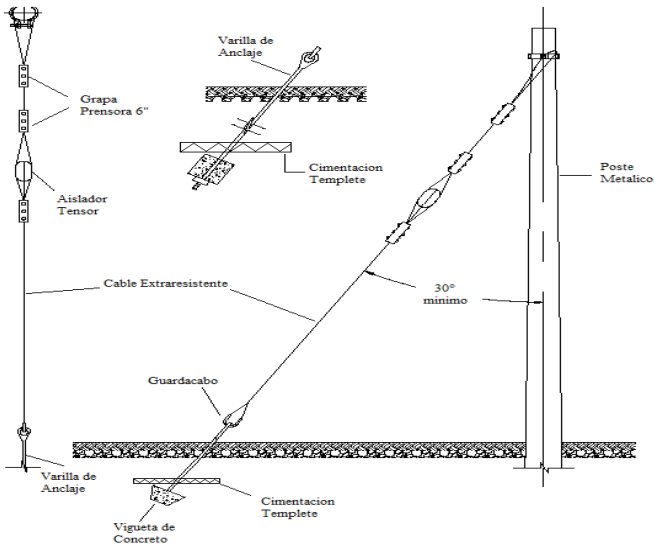


Imagen 9 Retenida Directo a Tierra

- PUESTA A TIERRA:

El sistema de puesta a tierra del transformador y los pararrayos, están unidos por cable de cobre aislado No. 4, que se une a la cinta de acero inoxidable 5/8"x 0,03" que baja por el poste y esta a su vez ligado por un conector a la varilla de puesta a tierra de 2,4 m de largo por 5/8 de diámetro.

También se conectaron a tierra los conductores de neutro de los puntos terminales de baja tensión, los cuales se enterrarán por medio de un electrodo de puesta a tierra de 2,4 m por 5/8 de diámetro y cinta de acero inoxidable 5/8"x 0,03", sujeto al poste mediante cinta y hebillas.

- PARARRAYOS Y CORTACIRCUITOS

Para protección contra descargas atmosféricas y grandes sobre tensiones de voltaje ocasionados por entrada y salida de carga se usan los pararrayos y los cortacircuitos para proteger contra sobre corriente, sus especificaciones son:

ELEMENTO	CORTACIRCUITO	PARARRAYOS
Tensión de servicio (kV)	13.2	13.2
Tensión Nominal (kV)	15	15
Nivel básico de aislamiento (BIL)	110	110
Corriente Nominal (A)	100	
Corriente de cortocircuito simétrica (kA)	5	
Corriente de cortocircuito asimétrica (KA)	12.5	
Capacidad nominal de descarga		10
Tensión máxima de cebado (Kv)		68

Tabla 3 Descripción Pararrayos

3.2 RESUMEN DE REPLANTEO

Las actividades de replanteo se han culminado en su totalidad hasta la fecha, a continuación, se presenta un resumen general de cantidades resultante de replanteo.

Municipio	Red MT (km)	Red BT (km)	Apoyos MT	Apoyos BT	Transformadores	Subestaciones
López	353	59	3405	2068	186	1
Timbiquí	146	24	1565	936	141	1
Guapi	202	36	1999	1265	188	2
La Tola	10	2	101	35	3	0
Charco	203	101	1573	2496	402	2
Iscuande	238	31	2090	769	274	1
Olaya H.	81	24	802	676	151	1
Mosquera	13	1	144	34	4	0
F. Pizarro	106	17	1175	489	68	0
Tumaco	42	8	519	234	30	1
Cant Total	1394	303	13373	9002	1447	9

Tabla 4 Resumen general replanteo

De igual forma se consolida el resumen de cantidades para los ítems más relevantes como postes, cables, transformadores y subestaciones, así como también el número de usuarios finales en la primera versión de replanteo y usuarios, resultado de las actividades técnicas de replanteo:

Municipio	Usuarios Contractuales	Usuarios Replanteo
López	2067	2654
Timbiquí	2228	2126
Guapi	3172	3223
La Tola	131	91
Charco	3134	3820
Iscuande	617	978
Olaya H.	1416	454
Mosquera	775	84
F. Pizarro	1026	1252
Tumaco	1133	1017
TOTAL	**15699**	**15699**

Tabla 5 Usuarios Totales Replanteo

RESUMEN DE APOYOS												
Actividad	**Unidad**	**López**	**Timbiquí**	**Guapi**	**La Tola**	**Charco**	**Iscuande**	**Olaya H.**	**Mosquera**	**F. Pizarro**	**Tumaco**	**Cant Total**
POSTE DE FIBRA 10 x 510 kg-f	Un	0	0	0	0	454	215	5	34	186	113	**1007**
POSTE DE FIBRA 10 x 750 kg-f	Un	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	**10**
POSTE DE FIBRA 12 x 1050 kg-f	Un	24	0	2	0	0	2	0	0	0	0	**28**
POSTE DE FIBRA 12 x 510 kg-f	Un	1645	1085	1284	0	372	896	391	23	504	8	**6208**
POSTE DE FIBRA 12 x 750 kg-f	Un	47	77	149	0	141	228	155	5	161		**963**
POSTE DE FIBRA 14 x 1050 kg-f	Un	277	84	154	0	90	24	0	25	108	86	**848**
POSTE DE FIBRA 14 x 1350 kg-f	Un	12	0	6	0	6	0	0	0	2		**26**
POSTE DE FIBRA 14 x 750 kg-f	Un	117	67	238	0	127	128	0	75	239	246	**1237**
POSTE DE FIBRA 16 x 1050 kg-f	Un	442	51	220	0	215	154	27	0	42	28	**1179**
POSTE DE FIBRA 8m X510 kg-f	Un	1561	831	1265	0	1531	286	538	0	283	115	**6410**

POSTE FIBRA DE VIDRIO SECCIONADO DE 16M X 750KG	Un	0	0	4	0	432	338	120	0	83	161	**1138**
POSTE FIBRA DE VIDRIO SECCIONADO DE 8M X 750KG	Un	0	0	0	0	5	60	0	0	10	2	**77**
POSTE METÁLICO AUTOSOPORTADO 30M	Un	0	0	0	0	2	0	0	0	0		**2**
POSTE METÁLICO DE 24M X 1350KG	Un	0	0	0	0	32	92	0	8	20	11	**163**
POSTE METÁLICO DE 24M X 1350KG	Un	8	0	16	0	32	92	0	8	20	11	**187**

RESUMEN DE CABLE

Actividad	Unidad	López	Timbiquí	Guapi	La Tola	Charco	Iscuande	Olaya H.	Mosquera	F. Pizarro	Tumaco	Cant Total
ML TENDIDO LINEA TRIF DESNUDO ACSR 4/0 AWG (PENGUIN)	m	67052	3907	0	0	0	15595	0	0	23592	0	**110146**
ML TENDIDO LINEA TRIF DESNUDO ACSR 1/0 AWG (RAVEN)	m	155721	123302	191254	0	109183	159652	51202	12698	65867	30844	**899723**
ML TENDIDO CABLE DE ALUMINIO TRENZADO XLPE 3x1/0 AAC+ 1x1/0 ACSR AISLADO AWG	m	45183	21093	36117	0	78317	23380	19183	1063	16493	8066	**248894**
LÍNEA TRIFÁSICA CABLE ACSR CALIBRE 2/0 AWG	ML	0	0	0	0	15497	3995	0	0	15065		**34557**
LÍNEA TRIFÁSICA CABLE CUBIERTO ECOLÓGICO SEMIAISLADO 15KV 1/0 AWG	ML	0	410	0	0	2202	255	0	72	1285	1959	**6182**
CABLE DE ACERO EXTRARESISTENTE DE 3/8 RED COMPACTA	ML	0	410	0	0	2202	255	0	72	1285	1959	**6182**
CABLE MULTIPLEX CUÁDRUPLEX 3 # 2/0 + 1/0	ML	0	0	0	0	2343	1476	0	0	735		**4554**
ML TENDIDO LINEA TRIF DESNUDO	ML	39017	191	11155	0	51758	39191	14041	0	0	9367	**164718**

ACSR 4/0 AWG (PENGUIN)												
CABLE DE ACERO EXTRARESISTENTE DE 1/4 CABLE DE GUARDA	ML	39017	191	11155	0	51758	39191	14041	0	0	9367	**164718**
RESUMEN TRANSFORADORES												
Actividad	**Unidad**	**López**	**Timbiquí**	**Guapi**	**La Tola**	**Charco**	**Iscuande**	**Olaya H.**	**Mosquera**	**F. Pizarro**	**Tumaco**	**Cant Total**
MONTAJE DE TRANSFORMADOR TRIFASICO HASTA 75 KVA	Un	186	141	188	3	246	153	81	2	43	26	**1069**
TRANSFORMADOR TRIFASICO 13.2 - 208-120 VOLTIOS, 15 KVA	Un	85	91	110	0	123	112	69				**590**
TRANSFORMADOR TRIFASICO 13.2 - 208-120 VOLTIOS, 30 KVA	Un	53	23	24	1	92	30	10		23	5	**261**
TRANSFORMADOR TRIFASICO 13.2 - 208-120 VOLTIOS, 45 KVA	Un	42	26	43	2	31	11	2	2	20	21	**200**
TRANSFORMADOR TRIFASICO 13.2 - 208-120 VOLTIOS, 75 KVA	Un	6	1	11	0							**18**
RESUMEN SUBESTACIONES												
Actividad	**Unidad**	**López**	**Timbiquí**	**Guapi**	**La Tola**	**Charco**	**Iscuande**	**Olaya H.**	**Mosquera**	**F. Pizarro**	**Tumaco**	**Cant Total**
Subestaciones 34,5/13,2 kV de 3MVA	Un	1	1	2		2	1	1			1	9

Tabla 6 Resumen de cantidades replanteo

3.3 ACTIVIDADES REALIZADAS

❖ PROGRAMACION DE COMPRAS Y ACTIVIDADES DE EJECUCION

Durante el periodo de abril se realizó la consolidación y ajuste de fechas correspondientes a las actividades de ejecución y adquisición de materiales del proyecto, una vez efectuada la actualización general del cronograma contractual. Esta actividad tuvo como propósito armonizar la programación real de obra para cada municipio con los tiempos asociados a procesos de compra, fabricación, suministro y logística de materiales, permitiendo establecer una planeación más precisa y acorde con las condiciones actuales de ejecución del proyecto.

De igual manera, para las actividades de ejecución se efectuó la desagregación detallada de los ítems y puntos constructivos asociados a las redes eléctricas, permitiendo una mayor trazabilidad y control sobre cada frente de trabajo. Esta descomposición de actividades facilita el seguimiento técnico y operativo del proyecto, así como la medición del avance físico por bloques de municipios, estructuras, tendidos, subestaciones y demás componentes constructivos contemplados dentro del alcance contractual.

	Actividad MGA	Fecha Inicio	Fecha Terminación	Valor o Cantidad Total	Valor Total
1	**APOYOS BT: 208 / 120 V.**	**24/03/2026**	**23/11/2027**	**8166,00**	**$ 32.060.763.645,63**
1,01	COMPRA MATERIALES DE APOYOS BT GUAPI	24/03/2026	19/02/2027		
1,02	COMPRA MATERIALES DE APOYOS BT TIMBIQUI	24/03/2026	19/02/2027		
1,03	COMPRA MATERIALES DE APOYOS BT EL CHARCO	24/03/2026	19/02/2027		
1,04	COMPRA MATERIALES DE APOYOS BT LA TOLA	24/03/2026	10/11/2026		
1,05	COMPRA MATERIALES DE APOYOS BT MOSQUERA	24/03/2026	10/11/2026		
1,06	COMPRA MATERIALES DE APOYOS BT OLAYA HERRERA	21/09/2026	14/07/2027		
1,07	COMPRA MATERIALES DE APOYOS BT FRANCISCO PIZARRO	21/09/2026	14/07/2027		
1,08	COMPRA MATERIALES DE APOYOS BT TUMACO	21/09/2026	14/07/2027		
1,09	COMPRA MATERIALES DE APOYOS BT LOPEZ DE MICAY	17/11/2026	16/07/2027		
1,10	COMPRA MATERIALES DE APOYOS BT ISCUANDE	17/11/2026	16/07/2027		
1,11	INSTALACION DE POSTES BT GUAPI	7/07/2026	10/09/2027		
1,12	INSTALACION DE POSTES BT TIMBIQUI	7/07/2026	10/09/2027		
1,13	INSTALACION DE POSTES BT EL CHARCO	7/07/2026	10/09/2027		
1,14	INSTALACION DE POSTES BT LA TOLA	7/07/2026	10/09/2027		
1,15	INSTALACION DE POSTES BT MOSQUERA	7/07/2026	10/09/2027		
1,16	INSTALACION DE POSTES BT OLAYA HERRERA	24/02/2027	22/09/2027		

1,17	INSTALACION DE POSTES BT FRANCISCO PIZARRO	21/05/2027	6/10/2027		
1,18	INSTALACION DE POSTES BT TUMACO	28/09/2026	10/09/2027		
1,19	INSTALACION DE POSTES BT LOPEZ DE MICAY	24/11/2026	29/10/2027		
1,20	INSTALACION DE POSTES BT ISCUANDE	24/11/2026	29/10/2027		
1,21	MONTAJE DE RETENIDAS PARA BT GUAPI	29/07/2026	1/10/2027		
1,22	MONTAJE DE RETENIDAS PARA BT TIMBIQUI	29/07/2026	1/10/2027		
1,23	MONTAJE DE RETENIDAS PARA BT EL CHARCO	29/07/2026	1/10/2027		
1,24	MONTAJE DE RETENIDAS PARA BT LA TOLA	29/07/2026	1/10/2026		
1,25	MONTAJE DE RETENIDAS PARA BT MOSQUERA	29/07/2026	1/10/2026		
1,26	MONTAJE DE RETENIDAS PARA BT OLAYA HERRERA	17/03/2027	13/10/2027		
1,27	MONTAJE DE RETENIDAS PARA BT FRANCISCO PIZARRO	15/06/2027	28/10/2027		
1,28	MONTAJE DE RETENIDAS PARA BT TUMACO	20/10/2026	1/10/2027		
1,29	MONTAJE DE RETENIDAS PARA BT LOPEZ DE MICAY	16/12/2026	23/11/2027		
1,30	MONTAJE DE RETENIDAS PARA BT ISCUANDE	16/12/2026	11/11/2027		
2	**TENDIDO DE RED BT.**	**24/03/2026**	**16/11/2027**	**276,77**	**$ 10.081.715.454,33**
2,01	COMPRA MATERIALES DE TENDIDO RED BT GUAPI	24/03/2026	19/02/2027		
2,02	COMPRA MATERIALES DE TENDIDO RED BT TIMBIQUI	24/03/2026	19/02/2027		
2,03	COMPRA MATERIALES DE TENDIDO RED BT EL CHARCO	24/03/2026	19/02/2027		
2,04	COMPRA MATERIALES DE TENDIDO RED BT LA TOLA	24/03/2026	10/11/2026		
2,05	COMPRA MATERIALES DE TENDIDO RED BT MOSQUERA	24/03/2026	10/11/2026		
2,06	COMPRA MATERIALES DE TENDIDO RED BT OLAYA HERRERA	21/09/2026	14/07/2027		
2,07	COMPRA MATERIALES DE TENDIDO RED BT FRANCISCO PIZARRO	21/09/2026	14/07/2027		
2,08	COMPRA MATERIALES DE TENDIDO RED BT TUMACO	21/09/2026	14/07/2027		
2,09	COMPRA MATERIALES DE TENDIDO RED BT LOPEZ DE MICAY	17/11/2026	16/07/2027		
2,10	COMPRA MATERIALES DE TENDIDO RED BT ISCUANDE	17/11/2026	16/07/2027		
2,11	MONTAJE DE CABLE TRENZADO BT GUAPI	22/07/2026	24/09/2027		
2,12	MONTAJE DE CABLE TRENZADO BT TIMBIQUI	22/07/2026	24/09/2027		
2,13	MONTAJE DE CABLE TRENZADO BT EL CHARCO	22/07/2026	24/09/2027		
2,14	MONTAJE DE CABLE TRENZADO BT LA TOLA	22/07/2026	24/09/2026		
2,15	MONTAJE DE CABLE TRENZADO BT MOSQUERA	22/07/2026	24/09/2026		
2,16	MONTAJE DE CABLE TRENZADO BT OLAYA HERRERA	10/03/2027	6/10/2027		
2,17	MONTAJE DE CABLE TRENZADO BT FRANCISCO PIZARRO	8/06/2027	21/10/2027		
2,18	MONTAJE DE CABLE TRENZADO BT TUMACO	13/10/2026	24/09/2027		

2,19	MONTAJE DE CABLE TRENZADO BT LOPEZ DE MICAY	9/12/2026	16/11/2027		
2,20	MONTAJE DE CABLE TRENZADO BT ISCUANDE	9/12/2026	4/11/2027		
3	**TRANSFORMADORES BT.**	**24/03/2026**	**3/12/2027**	**1009,00**	**$ 15.079.606.665,32**
3,01	COMPRA MATERIALES DE TRANSOFRMADORES BT GUAPI	24/03/2026	19/02/2027		
3,02	COMPRA MATERIALES DE TRANSOFRMADORES BT TIMBIQUI	24/03/2026	19/02/2027		
3,12	COMPRA MATERIALES DE TRANSOFRMADORES BT EL CHARCO	24/03/2026	19/02/2027		
3,22	COMPRA MATERIALES DE TRANSOFRMADORES BT LA TOLA	24/03/2026	10/11/2026		
3,32	COMPRA MATERIALES DE TRANSOFRMADORES BT MOSQUERA	24/03/2026	10/11/2026		
3,42	COMPRA MATERIALES DE TRANSOFRMADORES BT OLAYA HERRERA	21/09/2026	14/07/2027		
3,52	COMPRA MATERIALES DE TRANSOFRMADORES BT FRANCISCO PIZARRO	21/09/2026	14/07/2027		
3,62	COMPRA MATERIALES DE TRANSOFRMADORES BT TUMACO	21/09/2026	14/07/2027		
3,72	COMPRA MATERIALES DE TRANSOFRMADORES BT LOPEZ DE MICAY	17/11/2026	16/07/2027		
3,73	COMPRA MATERIALES DE TRANSOFRMADORES BT ISCUANDE	17/11/2026	16/07/2027		
3,74	INSTALACIÓN DE ESTRUCTURAS Y TRANSFORMADORES TRIFÁSICOS GUAPI	4/02/2027	17/08/2027		
3,75	INSTALACIÓN DE ESTRUCTURAS Y TRANSFORMADORES TRIFÁSICOS TIMBIQUI	4/02/2027	17/08/2027		
3,76	INSTALACIÓN DE ESTRUCTURAS Y TRANSFORMADORES TRIFÁSICOS EL CHARCO	4/02/2027	17/08/2027		
3,77	INSTALACIÓN DE ESTRUCTURAS Y TRANSFORMADORES TRIFÁSICOS LA TOLA	4/09/2026	1/10/2026		
3,78	INSTALACIÓN DE ESTRUCTURAS Y TRANSFORMADORES TRIFÁSICOS MOSQUERA	4/09/2026	1/10/2026		
3,79	INSTALACIÓN DE ESTRUCTURAS Y TRANSFORMADORES TRIFÁSICOS OLAYA HERRERA	17/08/2027	26/10/2027		
3,80	INSTALACIÓN DE ESTRUCTURAS Y TRANSFORMADORES TRIFÁSICOS FRANCISCO PIZARRO	3/08/2027	28/09/2027		
3,81	INSTALACIÓN DE ESTRUCTURAS Y TRANSFORMADORES TRIFÁSICOS TUMACO	13/11/2026	8/09/2027		
3,81 1	INSTALACIÓN DE ESTRUCTURAS Y TRANSFORMADORES TRIFÁSICOS LOPEZ DE MICAY	26/04/2027	20/09/2027		
3,81 2	INSTALACIÓN DE ESTRUCTURAS Y TRANSFORMADORES TRIFÁSICOS ISCUANDE	17/06/2027	11/10/2027		

3,813	INSTALACIÓN DE CAJAS DE DERIVACIÓN DE ACOMETIDAS GUAPI	6/04/2027	30/09/2027		
3,814	INSTALACIÓN DE CAJAS DE DERIVACIÓN DE ACOMETIDAS TIMBIQUI	6/04/2027	30/09/2027		
3,815	INSTALACIÓN DE CAJAS DE DERIVACIÓN DE ACOMETIDAS EL CHARCO	6/04/2027	30/09/2027		
3,816	INSTALACIÓN DE CAJAS DE DERIVACIÓN DE ACOMETIDAS LA TOLA	18/09/2026	30/10/2026		
3,817	INSTALACIÓN DE CAJAS DE DERIVACIÓN DE ACOMETIDAS MOSQUERA	18/09/2026	30/10/2026		
3,818	INSTALACIÓN DE CAJAS DE DERIVACIÓN DE ACOMETIDAS OLAYA HERRERA	14/09/2027	13/12/2027		
3,819	INSTALACIÓN DE CAJAS DE DERIVACIÓN DE ACOMETIDAS FRANCISCO PIZARRO	25/08/2027	27/10/2027		
3,9991	INSTALACIÓN DE CAJAS DE DERIVACIÓN DE ACOMETIDAS TUMACO	1/04/2027	26/11/2027		
3,9992	INSTALACIÓN DE CAJAS DE DERIVACIÓN DE ACOMETIDAS LOPEZ DE MICAY	10/06/2027	30/11/2027		
3,9993	INSTALACIÓN DE CAJAS DE DERIVACIÓN DE ACOMETIDAS ISCUANDE	2/08/2027	3/12/2027		
4	**VESTIDA / ARMADA DE POSTES BT.**	**24/03/2026**	**8/11/2027**	**10501,00**	**$ 28.347.141.408,27**
4,01	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES BT GUAPI	24/03/2026	19/02/2027		
4,02	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES BT TIMBIQUI	24/03/2026	19/02/2027		
4,03	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES BT EL CHARCO	24/03/2026	19/02/2027		
4,04	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES BT LA TOLA	24/03/2026	10/11/2026		
4,05	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES BT MOSQUERA	24/03/2026	10/11/2026		
4,06	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES BT OLAYA HERRERA	21/09/2026	14/07/2027		
4,07	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES BT FRANCISCO PIZARRO	21/09/2026	14/07/2027		
4,08	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES BT TUMACO	21/09/2026	14/07/2027		
4,09	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES BT LOPEZ DE MICAY	17/11/2026	16/07/2027		
4,10	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES BT ISCUANDE	17/11/2026	16/07/2027		
4,11	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE BT GUAPI	14/07/2026	17/09/2027		
4,12	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE BT TIMBIQUI	14/07/2026	17/09/2027		
4,13	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE BT EL CHARCO	14/07/2026	17/09/2027		
4,14	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE BT LA TOLA	14/07/2026	17/09/2026		

4,15	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE BT MOSQUERA	14/07/2026	17/09/2026		
4,16	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE BT OLAYA HERRERA	3/03/2027	29/09/2027		
4,17	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE BT FRANCISCO PIZARRO	21/02/2027	6/10/2027		
4,18	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE BT TUMACO	5/10/2026	17/09/2027		
4,19	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE BT LOPEZ DE MICAY	1/12/2026	8/11/2027		
4,20	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE BT ISCUANDE	1/12/2026	27/10/2027		
5	**APOYOS MT: 34,4 KV Y 13,2 KV.**	**24/03/2026**	**30/11/2027**	**13007,00**	**$ 73.089.811.503,76**
5,01	COMPRA MATERIALES APOYOS MT GUAPI	24/03/2026	19/02/2027		
5,02	COMPRA MATERIALES APOYOS MT TIMBIQUI	24/03/2026	19/02/2027		
5,03	COMPRA MATERIALES APOYOS MT EL CHARCO	24/03/2026	19/02/2027		
5,04	COMPRA MATERIALES APOYOS MT LA TOLA	24/03/2026	10/11/2026		
5,05	COMPRA MATERIALES APOYOS MT MOSQUERA	24/03/2026	10/11/2026		
5,06	COMPRA MATERIALES APOYOS MT OLAYA HERRERA	21/09/2026	14/07/2027		
5,07	COMPRA MATERIALES APOYOS MT FRANCISCO PIZARRO	21/09/2026	14/07/2027		
5,08	COMPRA MATERIALES APOYOS MT TUMACO	21/09/2026	14/07/2027		
5,09	COMPRA MATERIALES APOYOS MT LOPEZ DE MICAY	17/11/2026	16/07/2027		
5,10	COMPRA MATERIALES APOYOS MT ISCUANDE	17/11/2026	16/07/2027		
5,11	INSTALACIÓN DE POSTES DE MT GUAPI	5/08/2026	8/10/2027		
5,12	INSTALACIÓN DE POSTES DE MT TIMBIQUI	5/08/2026	8/10/2027		
5,13	INSTALACIÓN DE POSTES DE MT EL CHARCO	5/08/2026	8/10/2027		
5,14	INSTALACIÓN DE POSTES DE MT LA TOLA	29/07/2026	23/10/2026		
5,15	INSTALACIÓN DE POSTES DE MT MOSQUERA	29/07/2026	23/10/2026		
5,16	INSTALACIÓN DE POSTES DE MT OLAYA HERRERA	18/11/2026	19/11/2027		
5,17	INSTALACIÓN DE POSTES DE MT FRANCISCO PIZARRO	28/09/2026	29/09/2027		
5,18	INSTALACIÓN DE POSTES DE MT TUMACO	28/09/2026	8/07/2027		
5,19	INSTALACIÓN DE POSTES DE MT LOPEZ DE MICAY	24/11/2026	29/10/2027		
5,20	INSTALACIÓN DE POSTES DE MT ISCUANDE	24/11/2026	8/11/2027		
5,21	MONTAJE DE RETENIDAS PARA MT GUAPI	28/08/2026	2/11/2027		
5,22	MONTAJE DE RETENIDAS PARA MT TIMBIQUI	28/08/2026	2/11/2027		
5,23	MONTAJE DE RETENIDAS PARA MT EL CHARCO	28/08/2026	2/11/2027		
5,24	MONTAJE DE RETENIDAS PARA MT LA TOLA	21/08/2026	23/10/2026		
5,25	MONTAJE DE RETENIDAS PARA MT MOSQUERA	21/08/2026	23/10/2026		
5,26	MONTAJE DE RETENIDAS PARA MT OLAYA HERRERA	10/12/2026	13/12/2027		
5,27	MONTAJE DE RETENIDAS PARA MT FRANCISCO PIZARRO	20/10/2026	21/10/2027		
5,28	MONTAJE DE RETENIDAS PARA MT TUMACO	20/10/2026	30/07/2027		
5,29	MONTAJE DE RETENIDAS PARA MT LOPEZ DE MICAY	16/12/2026	30/11/2027		

5,30	MONTAJE DE RETENIDAS PARA MT ISCUANDE	16/12/2026	30/11/2027		
6	**CERTIFICACIÓN RETIE**	**1/10/2026**	**4/01/2028**	**1,00**	**$ 5.017.717.209,24**
7	**CIMENTACIONES MT.**	**29/07/2026**	**8/11/2027**	**20984,00**	**$ 22.550.848.755,77**
7,01	CONSTRUCCIÓN DE CIMENTACIÓN MT GUAPI	5/08/2026	8/10/2027		
7,02	CONSTRUCCIÓN DE CIMENTACIÓN MT TIMBIQUI	5/08/2026	8/10/2027		
7,03	CONSTRUCCIÓN DE CIMENTACIÓN MT EL CHARCO	5/08/2026	8/10/2027		
7,04	CONSTRUCCIÓN DE CIMENTACIÓN MT LA TOLA	29/07/2026	23/10/2026		
7,05	CONSTRUCCIÓN DE CIMENTACIÓN MT MOSQUERA	29/07/2026	23/10/2026		
7,06	CONSTRUCCIÓN DE CIMENTACIÓN MT OLAYA HERRERA	18/11/2026	19/11/2027		
7,07	CONSTRUCCIÓN DE CIMENTACIÓN MT FRANCISCO PIZARRO	28/09/2026	29/09/2027		
7,08	CONSTRUCCIÓN DE CIMENTACIÓN MT TUMACO	28/09/2026	8/07/2027		
7,09	CONSTRUCCIÓN DE CIMENTACIÓN MT LOPEZ DE MICAY	24/11/2026	29/10/2027		
7,10	CONSTRUCCIÓN DE CIMENTACIÓN MT ISCUANDE	24/11/2026	8/11/2027		
8	**COMPENSACIÓN AMBIENTAL**	**8/07/2026**	**14/12/2027**	**1,00**	**$ 28.439.184.418,13**
9	**LOCALIZACIÓN Y REPLANTEO RED MT: 34,5 KV Y 13,2 KV.**	**23/09/2022**	**21/01/2025**	**1602,77**	**$ 4.526.261.205,42**
10	**TENDIDO RED MT: 34,5 KV Y 13,2 KV.**	**24/03/2026**	**23/11/2027**	**13336,60**	**$ 43.933.589.969,18**
8,01	COMPRA MATERIALES TENDIDO RED MT GUAPI	24/03/2026	29/03/2027		
8,02	COMPRA MATERIALES TENDIDO RED MT TIMBIQUI	24/03/2026	29/03/2027		
8,03	COMPRA MATERIALES TENDIDO RED MT EL CHARCO	24/03/2026	29/03/2027		
8,04	COMPRA MATERIALES TENDIDO RED MT LA TOLA	24/03/2026	26/10/2026		
8,05	COMPRA MATERIALES TENDIDO RED MT MOSQUERA	24/03/2026	18/11/2026		
8,06	COMPRA MATERIALES TENDIDO RED MT OLAYA HERRERA	21/09/2026	14/07/2027		
8,07	COMPRA MATERIALES TENDIDO RED MT FRANCISCO PIZARRO	21/09/2026	14/07/2027		
8,08	COMPRA MATERIALES TENDIDO RED MT TUMACO	21/09/2026	14/07/2027		
8,09	COMPRA MATERIALES TENDIDO RED MT LOPEZ DE MICAY	17/11/2026	16/07/2027		
8,10	COMPRA MATERIALES TENDIDO RED MT ISCUANDE	17/11/2026	16/07/2027		
8,11	MONTAJE DE CABLE ACSR DE MT GUAPI	21/08/2026	25/10/2027		
8,12	MONTAJE DE CABLE ACSR DE MT TIMBIQUI	21/08/2026	25/10/2027		
8,13	MONTAJE DE CABLE ACSR DE MT EL CHARCO	21/08/2026	25/10/2027		
8,14	MONTAJE DE CABLE ACSR DE MT LA TOLA	13/08/2026	23/10/2026		
8,15	MONTAJE DE CABLE ACSR DE MT MOSQUERA	13/08/2026	23/10/2026		
8,16	MONTAJE DE CABLE ACSR DE MT OLAYA HERRERA	2/12/2026	3/12/2027		
8,17	MONTAJE DE CABLE ACSR DE MT FRANCISCO PIZARRO	13/10/2026	13/10/2027		

8,18	MONTAJE DE CABLE ACSR DE MT TUMACO	13/10/2026	23/07/2027		
8,19	MONTAJE DE CABLE ACSR DE MT LOPEZ DE MICAY	9/12/2026	23/11/2027		
8,20	MONTAJE DE CABLE ACSR DE MT ISCUANDE	9/12/2026	23/11/2027		
11	**TRANSFORMADORES MT 34,5 / 13,2 KV.**	**26/11/2026**	**30/11/2027**	**9,00**	**$ 15.554.101.477,73**
11,01	COMPRA MATERIALES TRANSFORMADORES MT 34,5 / 13,2 KV. GUAPI	26/11/2026	19/02/2027		
11,02	COMPRA MATERIALES TRANSFORMADORES MT 34,5 / 13,2 KV. TIMBIQUI	26/11/2026	19/02/2027		
11,03	COMPRA MATERIALES TRANSFORMADORES MT 34,5 / 13,2 KV. EL CHARCO	26/11/2026	19/02/2027		
11,04	COMPRA MATERIALES TRANSFORMADORES MT 34,5 / 13,2 KV. OLAYA HERRERA	16/02/2027	14/07/2027		
11,05	COMPRA MATERIALES TRANSFORMADORES MT 34,5 / 13,2 KV. TUMACO	16/02/2027	14/07/2027		
11,06	COMPRA MATERIALES TRANSFORMADORES MT 34,5 / 13,2 KV. LOPEZ DE MICAY	18/02/2027	16/07/2027		
11,07	COMPRA MATERIALES TRANSFORMADORES MT 34,5 / 13,2 KV. ISCUANDE	18/02/2027	16/07/2027		
11,08	CONSTRUCCIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACION 3MVA GUAPI	2/12/2026	2/12/2027		
11,09	CONSTRUCCIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACION 3MVA TIMBIQUI	2/12/2026	2/12/2027		
11,1	CONSTRUCCIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACION 3MVA EL CHARCO	2/12/2026	2/12/2027		
11,11	CONSTRUCCIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACION 3MVA OLAYA HERRERA	26/02/2027	26/11/2027		
11,12	CONSTRUCCIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACION 3MVA TUMACO	26/02/2027	26/11/2027		
11,13	CONSTRUCCIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACION 3MVA LOPEZ DE MICAY	2/03/2027	30/11/2027		
11,14	CONSTRUCCIÓN Y MONTAJE DE SUBESTACION 3MVA ISCUANDE	2/03/2027	30/11/2027		
12	**TRÁMITES, PERMISOS Y LICENCIAS**	**3/11/2026**	**27/05/2027**	**1,00**	**$ 2.701.847.728,05**
13	**VESTIDA / ARMADA DE POSTES MT: 34,5 KV Y 13,2 KV.**	**24/03/2026**	**16/11/2027**	**25090,00**	**$ 47.845.629.642,39**
13,01	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES MT GUAPI	24/03/2026	19/02/2027		
13,02	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES MT TIMBIQUI	24/03/2026	19/02/2027		
13,03	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES MT EL CHARCO	24/03/2026	19/02/2027		
13,04	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES MT LA TOLA	24/03/2026	10/11/2026		

13,05	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES MT MOSQUERA	24/03/2026	10/11/2026		
13,06	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES MT OLAYA HERRERA	21/09/2026	14/07/2027		
13,07	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES MT FRANCISCO PIZARRO	21/09/2026	14/07/2027		
13,08	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES MT TUMACO	21/09/2026	14/07/2027		
13,09	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES MT LOPEZ DE MICAY	17/11/2026	16/07/2027		
13,10	COMPRA MATERIALES VESTIDA DE POSTES MT ISCUANDE	17/11/2026	16/07/2027		
13,11	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE MT GUAPI	13/08/2026	15/10/2027		
13,12	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE MT TIMBIQUI	13/08/2026	15/10/2027		
13,13	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE MT EL CHARCO	13/08/2026	15/10/2027		
13,14	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE MT LA TOLA	5/08/2026	23/10/2026		
13,15	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE MT MOSQUERA	5/08/2026	23/10/2026		
13,16	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE MT OLAYA HERRERA	25/11/2026	26/11/2027		
13,17	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE MT FRANCISCO PIZARRO	5/10/2026	6/10/2027		
13,18	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE MT TUMACO	5/10/2026	15/07/2027		
13,19	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE MT LOPEZ DE MICAY	1/12/2026	16/11/2027		
13,20	VESTIDA DE ESTRUCTURAS DE MT ISCUANDE	1/12/2026	16/11/2027		
14	**ACOMETIDA DOMICILIARIA (INTERNAS)**	**26/11/2026**	**3/12/2027**	**15699,00**	**$ 64.249.214.867,72**
14,01	COMPRA MATERIALES REDES INTERNAS Y MEDIDA GUAPI	26/11/2026	19/02/2027		
14,02	COMPRA MATERIALES REDES INTERNAS Y MEDIDA TIMBIQUI	26/11/2026	19/02/2027		
14,03	COMPRA MATERIALES REDES INTERNAS Y MEDIDA EL CHARCO	26/11/2026	19/02/2027		
14,04	COMPRA MATERIALES REDES INTERNAS Y MEDIDA LA TOLA	19/08/2026	10/11/2026		
14,05	COMPRA MATERIALES REDES INTERNAS Y MEDIDA MOSQUERA	19/08/2026	10/11/2026		
14,06	COMPRA MATERIALES REDES INTERNAS Y MEDIDA OLAYA HERRERA	16/02/2027	14/07/2027		
14,07	COMPRA MATERIALES REDES INTERNAS Y MEDIDA FRANCISCO PIZARRO	16/02/2027	14/07/2027		
14,08	COMPRA MATERIALES REDES INTERNAS Y MEDIDA TUMACO	16/02/2027	14/07/2027		

14,09	COMPRA MATERIALES REDES INTERNAS Y MEDIDA LOPEZ DE MICAY	18/02/2027	16/07/2027		
14,10	COMPRA MATERIALES REDES INTERNAS Y MEDIDA ISCUANDE	18/02/2027	16/07/2027		
14,11	INSTALACIÓN DE REDES INTERNAS DOMICILIARIAS GUAPI	15/12/2026	25/10/2027		
14,12	INSTALACIÓN DE REDES INTERNAS DOMICILIARIAS TIMBIQUI	15/12/2026	25/10/2027		
14,13	INSTALACIÓN DE REDES INTERNAS DOMICILIARIAS EL CHARCO	15/12/2026	25/10/2027		
14,14	INSTALACIÓN DE REDES INTERNAS DOMICILIARIAS LA TOLA	13/11/2026	7/12/2026		
14,15	INSTALACIÓN DE REDES INTERNAS DOMICILIARIAS MOSQUERA	13/11/2026	7/12/2026		
14,16	INSTALACIÓN DE REDES INTERNAS DOMICILIARIAS OLAYA HERRERA	16/10/2026	6/04/2027		
14,17	INSTALACIÓN DE REDES INTERNAS DOMICILIARIAS FRANCISCO PIZARRO	16/10/2026	14/06/2027		
14,18	INSTALACIÓN DE REDES INTERNAS DOMICILIARIAS TUMACO	16/10/2026	14/06/2027		
14,19	INSTALACIÓN DE REDES INTERNAS DOMICILIARIAS LOPEZ DE MICAY	14/12/2026	3/12/2027		
14,20	INSTALACIÓN DE REDES INTERNAS DOMICILIARIAS ISCUANDE	14/12/2026	3/12/2027		
14,21	INSTALACIÓN DE ACOMETIDA Y EQUIPO DE MEDIDA GUAPI	16/12/2026	3/11/2027		
14,22	INSTALACIÓN DE ACOMETIDA Y EQUIPO DE MEDIDA TIMBIQUI	16/12/2026	3/11/2027		
14,23	INSTALACIÓN DE ACOMETIDA Y EQUIPO DE MEDIDA EL CHARCO	15/12/2026	25/10/2027		
14,24	INSTALACIÓN DE ACOMETIDA Y EQUIPO DE MEDIDA LA TOLA	13/11/2026	7/12/2026		
14,25	INSTALACIÓN DE ACOMETIDA Y EQUIPO DE MEDIDA MOSQUERA	13/11/2026	7/12/2026		
14,26	INSTALACIÓN DE ACOMETIDA Y EQUIPO DE MEDIDA OLAYA HERRERA	21/12/2026	27/10/2027		
14,27	INSTALACIÓN DE ACOMETIDA Y EQUIPO DE MEDIDA FRANCISCO PIZARRO	23/12/2026	26/10/2027		
14,28	INSTALACIÓN DE ACOMETIDA Y EQUIPO DE MEDIDA TUMACO	21/12/2026	27/10/2027		
14,29	INSTALACIÓN DE ACOMETIDA Y EQUIPO DE MEDIDA LOPEZ DE MICAY	19/02/2027	3/12/2027		
14,30	INSTALACIÓN DE ACOMETIDA Y EQUIPO DE MEDIDA ISCUANDE	19/02/2027	3/12/2027		

Tabla 7 Programación Compras y Actividades

❖ ESTADO DE COMPRAS Y ADQUISICIÓN DE MATERIALES

Durante el periodo reportado se adelantaron actividades relacionadas con la gestión de compras, negociación y estructuración contractual para el suministro de materiales requeridos en la ejecución del proyecto, con el propósito de garantizar la disponibilidad oportuna de los elementos críticos necesarios para el desarrollo de las obras en los diferentes bloques de municipios priorizados.

En el marco de estas actividades, se realizó el análisis y consolidación de requerimientos de materiales conforme a la actualización del cronograma de ejecución y a la desagregación de los puntos constructivos de redes, permitiendo definir cantidades, prioridades de suministro y secuencia de adquisición de acuerdo con las necesidades operativas del proyecto.

De igual manera, se avanzó en procesos de solicitud de cotizaciones, evaluación técnica y económica de proveedores, revisión de especificaciones técnicas y validación de tiempos de fabricación y entrega para los diferentes grupos de materiales contemplados dentro del alcance contractual. Estas actividades permitieron establecer mesas de trabajo y negociaciones directas con fabricantes y distribuidores especializados, orientadas a optimizar condiciones comerciales, tiempos de suministro y capacidad logística.

Respecto al estado actual de las negociaciones, se presenta el siguiente avance general por tipo de material:

DATOS DE LA SOLICITUD POSTES							
ITEM	**DESCRIPCION**	**U/M**	**CANTIDAD**	**Proveedor**	**Certificado de producto**	**Aprobado**	**CONTRATO**
1	Poste fibra de vidrio seccionado 12 m x 510 kgf	UND	2577	DIMEL	Cert 2399	OK	FIRMADO
2	Poste fibra de vidrio seccionado 12 m x 750 kgf	UND	1048	DIMEL	CERT 2399	OK	FIRMADO
3	Poste fibra de vidrio seccionado 14 m x 750 kgf	UND	1340	DIMEL	CERT 2399	OK	FIRMADO
4	Poste fibra de vidrio seccionado 14 m x 1350 kgf	UND	26	DIMEL	CERT 2399	OK	FIRMADO
5	Poste fibra de vidrio seccionado 16 m x 1050 kgf	UND	435	DIMEL	CERT 2399	OK	FIRMADO
6	Poste fibra de vidrio seccionado 8 m x 510 kgf	UND	6779	DIMEL	CERT 2399	OK	FIRMADO
7	Poste fibra de vidrio seccionado 10 m x 510 kgf	UND	1234	DIMEL	CERT 2399	OK	FIRMADO

8	Poste fibra de vidrio seccionado 10 m x 750 kgf	UND	11	DIMEL	CERT 2399	OK	FIRMADO
9	Poste fibra de vidrio seccionado 12 m x 1050 kgf	UND	28	DIMEL	CERT 2399	OK	FIRMADO
10	Poste fibra de vidrio seccionado 16 m x 750 kgf	UND	170	DIMEL	CERT 2399	OK	FIRMADO
11	Poste metálico 24 m x 1350 kgf	UND	155	DIMEL	18642/041	OK	FIRMADO
12	Poste metálico 34 m autosoportado para línea de AT	UND	2	NEGOCIANDO			
13	Poste fibra de vidrio 8m x 750 kgf	UND	73	DIMEL	CERT 2399	OK	FIRMADO
DATOS DE LA SOLICITUD POSTES							
ITEM	**DESCRIPCION**	**U/M**	**CANTIDAD**	Proveedor	Certificado de producto	Aprobado	CONTRATO
1	Poste fibra de vidrio seccionado 12 m x 510 kgf	UND	4400	INGAL	Postes PR.F.V. Distribución-RETIE	OK	
2	Poste fibra de vidrio seccionado 16 m x 1050 kgf	UND	600	INGAL	Postes PR.F.V. Distribución-RETIE	OK	FIRMADO
DATOS DE LA SOLICITUD TRANSFORMADOR							
ITEM	**DESCRIPCION**	**U/M**	**CANTIDAD**	Proveedor	Certificado de producto	Aprobado	
1	Transformador de distribución trifásico 15 Kva	UND	579	MAGNETRON	CSR - CER1112020/NTC 380	OK	
2	Transformador de distribución trifásico 30 kVA	UND	235	MAGNETRON	CSR - CER1112020/NTC 381	OK	FIRMADO
3	Transformador de distribución trifásico 45 kVA	UND	177	MAGNETRON	CSR - CER1112020/NTC 382	OK	
4	Transformador de distribución trifásico 75 kVA	UND	18	MAGNETRON	CSR - CER1112020/NTC 383	OK	
DATOS DE LA SOLICITUD CABLE							
ITEM	**DESCRIPCION**	**U/M**	**CANTIDAD**	Proveedor	Certificado de producto	Aprobado	CONTRATO
1	Cable ACSR 4/0	ML	436585	ELECTRICOS DEL VALLE	CP25_AA00447	PENDIENTE	REVISIÓN
2	Cable de acero 3/8 extraresistente	ML	141018	CAMELECO	EL-CS-250969	PENDIENTE	REVISIÓN
3	Cable ACSR 1/0	ML	2938290	ELECTRICOS DEL VALLE	CP25_AA00447	PENDIENTE	REVISIÓN

4	Cable multiplex cuádruplex 3 # 1/0 + 1/0	ML	272151	PENDIENTE			
5	Cable de acero 1/4 extraresistente	ML	98070	CAMELECO	EL-CS-250969	PENDIENTE	REVISIÓN
6	Cable cuádruplex tipo trébol 3 x 2 + 2	ML	23120	CAMELECO	EL-CS-250868	PENDIENTE	REVISIÓN
7	Cable de cobre encauchetado 3 x 12	ML	23120	PRYSMIAN	N° CP25_AA00379	PENDIENTE	REVISIÓN
11	Cable acometida concéntrico 2 x 6 en aluminio	ML	313980	CAMELECO			
12	Cable de cobre aislado 4/0	ML	10090	PRYSMIAN	N° CP25_AA00224	PENDIENTE	REVISIÓN
13	Cable ACSR 2/0	ML	104170	CAMELECO	EL-CS-250868	PENDIENTE	REVISIÓN
14	Cable cubierto ecológico semiaislado 1/0 AWG 15KV	ML	26407	ELECTROCABLES DE COLOMBIA	N° 2405220735	PENDIENTE	FIRMADO
15	Cable multiplex cuádruplex 3 # 2/0 + 1/0	ML	4513	ELECTROCABLES DE COLOMBIA	N° 2405220735	PENDIENTE	FIRMADO

DATOS DE LA SOLICITUD HERRAJES

ITEM	DESCRIPCION	U/M	CANTIDAD	Proveedor	Certificado de producto	Aprobado	CONTRATO
1	Arandela de presión 1/2	Und	14346	FEM	CIDET N° 08246		FIRMADO
2	Arandela de presión 5/8	Und	21519	FEM	CIDET N° 08246		FIRMADO
3	Arandela redonda 1/2	Und	14346	FEM	CIDET N° 08246		FIRMADO
4	Arandela redonda 5/8	Und	21519	FEM	CIDET N° 08246		FIRMADO
5	Cruceta de 2 1/2 x 3/16 x 2 m	Und	7173	HERRAJES ANDINA	CP25_AA00651		REVISIÓN
6	Diagonal recta en ángulo 1 1/2 x 3/16 x 0,68m	Und	14346	FEM	CIDET N° 08249		FIRMADO
7	Espigo pin cruceta metálica 5/8 x 6 1/2 para 13,2kV	Und	21519	FEM	CIDET N° 08252		FIRMADO
8	Perno maquina 1/2 x 1 1/2	Und	14346	FEM	CIDET N° 08258		FIRMADO
9	Perno maquina 5/8 x 8	Und	14346	FEM	CIDET N° 08258		FIRMADO
10	Conector compresion ranuras paralelas 1/0 - 4/0	Und	5004	FEM			FIRMADO
11	Esparrago cuatro tuercas de 5/8 x 12	Und	5004	FEM	CIDET N° 08251		FIRMADO
12	Grapa retención tipo pistola aluminio 3u de 6 - 2/0	Und	10008	FEM	CIDET N° 08254		FIRMADO

13	Perno maquina 5/8 x 10	Und	6672	FEM	CIDET N° 08258		FIRMADO
14	Tuerca de ojo alargada 5/8	Und	10008	FEM	CIDET N° 08259		FIRMADO
15	Cruceta de 2 1/2 x 1/4 x 3 m	Und	86	HERRAJES ANDINA	CP25_AA00651		REVISIÓN
16	Cruceta de 3 x 1/4 x 6 m	Und	86	IMEVALLE	QCERT 3459		EN ELABORACIÓN
17	Cruceta de 3 x 1/4 x 4 m	Und	18	IMEVALLE	QCERT 3459		EN ELABORACIÓN
18	Collarín de 160 mm (6-7) 2 salidas	Und	248	FEM			FIRMADO
20	Diagonal recta en ángulo 1 1/2 x 3/16 x 1,10m	Und	496	FEM	CIDET N° 08249		FIRMADO
21	Esparrago cuatro tuercas de 5/8 x 10	Und	372	FEM	CIDET N° 08251		FIRMADO
22	Alambre galvanizado No 12	kg	7422	JD LTDA			EN ELABORACIÓN
23	Arandela cuadrada plana 4 x 4 x 5/8 pl 3/16	Und	7422	FEM	CIDET N° 08246		FIRMADO
25	Grapa prensahilo de 6 con 3 pernos	Und	22266	HERRAJES ANDINA	CIDET N° 03133		REVISIÓN
26	Guardacabo cable 3/8	Und	7422	FEM	CIDET N° 08255		FIRMADO
27	Varilla anclaje de 5/8 x 1,8m	Und	7422	FEM	CIDET N° 08260		FIRMADO
28	Collarín de 180 mm (7-8) 1 salida	Und	7	FEM	CIDET N° 08244		FIRMADO
29	Diagonal recta en ángulo 1 1/2 x 3/16 x 2m	Und	7	FEM	CIDET N° 08249		FIRMADO
30	Templete Cuerda Guitarra	Und	93	JD LTDA			EN ELABORACIÓN
31	Grapa de suspensión para red trenzada	Und	3772	FEM	CIDET N° 08254		FIRMADO
32	Perno de ojo abierto dos tuercas 5/8 x 10	Und	3772	FEM	CIDET N° 08257		FIRMADO
34	Conector de tornillo de perforación pral 1/0 - 3/0 derv 1/0 - 3/0	Und	2728	HERRAJES ANDINA			REVISIÓN
35	Grapa de retención para red trenzada	Und	341	FEM	CIDET N° 08253		FIRMADO
36	Perno de ojo cerrado dos tuercas 5/8 x 10	Und	341	FEM	CIDET N° 08257		FIRMADO
37	Perno de ojo cerrado dos tuercas 5/8 x 4	Und	889	FEM	CIDET N° 08257		FIRMADO
38	Grapa prensahilo de 4 con 2 pernos	Und	19614	FEM	CIDET N° 08253		FIRMADO
39	Varilla anclaje de 5/8 x 1,5m	Und	6538	IMEVALLE			EN ELABORACIÓN

40	Cinta de acero inoxidable 5/8	ML	4590	ELECTRICOS DEL VALLE	CP25_AA00432		EN ELABORACIÓN
41	Conector de tornillo de perforación pral 4 - 3/0 derv 10 - 2	Und	2295	FEM			FIRMADO
42	Hebilla de acero inoxidable 5/8	Und	4590	ELECTRICOS DEL VALLE	CP25_AA00432		EN ELABORACIÓN
43	Collarín de 180 mm (7-8) para transformador	Und	2018	HERRAJES ANDINA	QCERT 3465		REVISIÓN
46	Perno maquina 1/2 x 1 1/2	Und	10090	FEM	CIDET N° 08258		FIRMADO
47	Grapa retención tipo pistola aluminio 3u de 1/0 - 266	Und	18	FEM	CIDET N° 08253		FIRMADO
48	Collarín de 200 mm (8-9) 2 salidas	Und	1778	IMEVALLE			EN ELABORACIÓN
49	Grapa retención tipo pistola aluminio 2u de 6 - 2/0	Und	3432	HERRAJES ANDINA	CIDET N° 03133		REVISIÓN
50	Platina soporte dos aisladores para soporte angular tipo 1 15 kV	Und	132	FEM			FIRMADO
52	Cruceta de 2 1/2 x 1/4 x 2 m	Und	162	HERRAJES ANDINA	CP25_AA00651		REVISIÓN
53	Grapa retención tipo recto acero de 6 - 2/0	Und	81	FEM	CIDET N° 08253		FIRMADO
54	Amortiguadores tipo stock bridge de 1,8 kg para # 6 - 2/0	Und	204	FEM			FIRMADO
55	Cruceta de 3 x 1/4 x 2 m	Und	1349	IMEVALLE	QCERT 3459		EN ELABORACIÓN
57	Espigo pin cruceta metálica 3/4 x 10 para 34,5kV	Und	4047	FEM	CIDET N° 08252		FIRMADO
59	Bayoneta sencilla de 2 1/2 x 1/4 x 1,5 m	Und	1352	HERRAJES ANDINA	CP25_AA00652		REVISIÓN
60	Perno en U 1/2 x 2 para bayoneta	Und	1352	FEM	CIDET N° 08245		FIRMADO
61	Bayoneta para ángulo de 2 1/2 x 1/4 x 1,5 m	Und	19	FEM	CIDET N° 08247		FIRMADO
62	Bayoneta retención de 2 1/2 x 1/4 x 1,5 m	Und	310	FEM	CIDET N° 08247		FIRMADO
63	Grapa retención tipo pistola acero 2u de 6 - 2/0	Und	620	FEM			FIRMADO
69	Soporte tangencial tipo 1 - 15 kV con estribo y tornillo	Und	41	HERRAJES ANDINA	CIDET 07667		REVISIÓN
70	Eslabón en u 5/8 con pasador	Und	41	FEM			FIRMADO

71	Grapa de suspensión en acero cable de guarda	Und	41	FEM	CIDET N° 08254		FIRMADO
72	Kit SPT para cable de guarda	Und	1696	ELECTRICOS DEL VALLE	CP25_AA00430		EN ELABORACIÓN
74	Amarre preformado para cable semiaslado 1/0	Und	264	FEM	CIDET N° 08254		FIRMADO
DATOS DE LA SOLICITUD AISLADORES Y ELEMENTOS DE PROTECCIÓN							
ITEM	**DESCRIPCION**	**U/M**	**CANTIDAD**	Proveedor	Certificado de producto	Aprobado	
1	Aislador de pín ANSI 55-4 (13,2kV)	UND	21519	JD LTDA	25E5-1033-01		EN ELABORACIÓN
2	Aislador de suspensión polimérico 13,2kV	UND	10008	JD LTDA	EL-CS-240453		EN ELABORACIÓN
3	Aislador tipo tensor ANSI 54-2	UND	7422	JD LTDA	CP26_VJ19726		EN ELABORACIÓN
4	Aislador tipo tensor ANSI 54-1	UND	6538	CAMELECO	EL-CS-250839		EN ELABORACIÓN
5	Aislador de pín polimérico ANSI 55-4 (13,2kV)	UND	264	JD LTDA	CP26_VJ19726		EN ELABORACIÓN
6	Aislador de suspensión polimérico 34,5kV	UND	243	JD LTDA	EL-CS-240453		EN ELABORACIÓN
7	Cortacircuito de cañuela 100 A 15 KV	UND	372	JD LTDA	EL-CS-240453		EN ELABORACIÓN
8	Aislador pin Ansi 56-3	UND	4047	CAMELECO	EL-CS-250839		EN ELABORACIÓN
9	DPS 12 kV – 10 kA. Incluye L de fijación a cruceta	UND	3027	JD LTDA	EL-CS-240453		EN ELABORACIÓN
10	RECONECTADOR AUTOMATICO 34,5 kV	UND	8	PENDIENTE			
11	Seccionador Horizontal Monopolar 600A 34,5 kV	UND	24	CAMELECO			*
12	BRAZO ANTIBLANCEO 15 KV	UND	41	CAMELECO	EL-CS-250288		EN ELABORACIÓN
13	ESPACIADOR ANGULAR 15KV	UND	1086	CELSA			
14	TRANSFORMADOR DE SERV AUX - 34,500/120V – 0,5KVA	UND	8	PENDIENTE			

Tabla 8 Estado de compras

Es importante precisar que las actividades desarrolladas durante el presente periodo corresponden principalmente a procesos administrativos, comerciales y contractuales asociados a la adquisición de materiales, incluyendo negociaciones, revisión de ofertas, validación técnica, elaboración de órdenes de compra y coordinación logística preliminar.

En consecuencia, los tiempos actualmente contemplados dentro del cronograma corresponden a etapas de gestión de compra y formalización contractual, diferenciándose de los periodos posteriores destinados a fabricación, despacho, transporte y entrega en sitio de los materiales.

Finalmente, se continúa realizando seguimiento permanente a proveedores y fabricantes con el propósito de mitigar riesgos asociados a disponibilidad de materiales, tiempos de fabricación y logística de suministro, garantizando la articulación entre las actividades de compra y la programación general de ejecución del proyecto.

- **ASIGNACION DE CARRETOS**

Durante el periodo de abril se adelantó la actividad de asignación y definición de carretes para el suministro de conductores eléctricos de media y baja tensión, conforme a las necesidades constructivas del proyecto y a las condiciones operativas de transporte, almacenamiento y tendido en campo.

Esta actividad consistió en la revisión de los diferentes calibres y tipos de conductor contemplados dentro del proyecto, con el fin de establecer las longitudes óptimas de fabricación y despacho requeridas a los proveedores y fabricantes. La definición de los carretes se realizó considerando criterios técnicos y logísticos orientados a facilitar las maniobras de transporte, manipulación e instalación en los diferentes frentes de obra, especialmente teniendo en cuenta las condiciones de acceso de las zonas rurales y costeras incluidas dentro del alcance del proyecto.

Como resultado de este análisis, se estableció que los conductores de mayor calibre y peso serán solicitados en carretes de aproximadamente 500 metros, con el propósito de reducir esfuerzos mecánicos durante las actividades de cargue, descargue y tendido, así como minimizar riesgos asociados a la manipulación de grandes volúmenes de cable en terreno. Por otra parte, los conductores de menor calibre serán requeridos en carretes de aproximadamente 1000 metros, optimizando de esta manera el rendimiento operativo y disminuyendo la cantidad de empalmes y maniobras logísticas necesarias durante la ejecución de las redes.

Adicionalmente, se realizaron mesas de coordinación con fabricantes y proveedores para validar capacidades de fabricación, disponibilidad de presentación comercial y compatibilidad de los carretes con las condiciones de transporte previstas para cada bloque de municipios. Esta actividad permitió definir criterios unificados para los procesos de compra y suministro de conductores, garantizando coherencia entre las especificaciones

técnicas del proyecto y las necesidades reales de ejecución en campo.

La asignación de carretes constituye una actividad relevante dentro de la planeación logística del proyecto, debido a que impacta directamente los procesos de transporte, almacenamiento temporal, distribución en obra y rendimiento de las actividades constructivas asociadas al tendido de redes eléctricas.

ITEM	DESCRIPCION	UN	CANT	DISPOSICIÓN X CARRETE
1	Cable acometida concéntrico 2 x 6 en aluminio	m	313980	1000
2	Cable ACSR 1/0	m	1513219,48	1000
3	Cable ACSR 2/0	m	104169,9	500
4	Cable ACSR 4/0	m	969178,62	500
5	Cable cuádruplex tipo trébol 3 x 2 + 2	m	27860	1000
6	Cable cubierto ecológico semiaislado 1/0 AWG 15KV	m	26407,2	500
7	Cable de acero 1/4 extraresistente	m	5246577	1000
8	Cable de acero 3/8 extraresistente	m	207041	1000
9	Cable de cobre aislado 4/0	m	10090	500
10	Cable de cobre encauchetado 3 x 12	m	27860	1000
11	Cable multiplex cuádruplex 3 # 1/0 + 1/0	m	280315,81	500
12	Cable multiplex cuádruplex 3 # 2/0 + 1/0	m	4513,42	500
13	Alambre de cobre aislado THHN No 12 Blanco	m	627960	1000
14	Alambre de cobre aislado THHN No 12 Negro	m	627960	1000
15	Alambre de cobre aislado THHN No 12 Verde	m	470970	1000

Tabla 9 Designación de carretos.

4. COMPONENTE AMBIENTAL

La siguiente sección plasma las actividades e informe para el mes de abril del 2026 para el componente ambiental, el cual tiene como finalidad presentar el estado de avance en la ejecución del componente ambiental del proyecto, específicamente en lo relacionado con la gestión y radicación de permisos de aprovechamiento forestal, así como las actividades iniciales de socialización desarrolladas en territorio.

4.1 ACTIVIDADES REALIZADAS

❖ APROVECHAMIENTO FORESTAL

El componente de aprovechamiento forestal del proyecto contempla la intervención de cobertura vegetal necesaria para la instalación de la infraestructura eléctrica, bajo criterios técnicos de mínima afectación y optimización del trazado.

De acuerdo con el inventario forestal realizado, se proyecta la intervención de un total de 2.594 individuos arbóreos, correspondientes a un volumen estimado de 3.024,04 m³ de madera, distribuidos en un área total de 35,89 hectáreas en los municipios priorizados del departamento de Nariño.

Municipios	# arboles	Volumen (m^3)	Área
La Tola	19	1,277	0,34
El charco	759	1.526,97	9,23
Francisco Pizarro	24	47,74	1,64
Mosquera	44	78,17	0,71
Tumaco	157	63,57	3,22
Iscuande	130	29,32	6,23
Olaya Herrera	1461	1.277	14,86
Total	***2594***	***3.024,04***	***35,89***

Tabla 10 Aprovechamiento forestal

La intervención se concentra principalmente en zonas de:

- Bosque intervenido
- Bosques de guandal mixto
- Ecosistemas de manglar

Estos ecosistemas presentan diferentes niveles de intervención antrópica previa, lo que permite que el aprovechamiento requerido se desarrolle de manera controlada y

técnicamente viable.
Es importante resaltar que la mayor proporción del volumen a extraer se concentra en los municipios de Olaya Herrera y El Charco, lo cual guarda relación directa con la extensión de las áreas de intervención y la densidad de cobertura vegetal en estos territorios.

Desde el punto de vista técnico, el aprovechamiento forestal ha sido diseñado bajo los siguientes principios:

- Intervención puntual y localizada
- Reducción al mínimo necesario del área a intervenir
- Respeto por las condiciones ecológicas del territorio
- Cumplimiento de la normativa ambiental vigente

En este sentido, el volumen total proyectado y el número de individuos a intervenir son coherentes con la magnitud del proyecto y se consideran técnicamente justificables frente al beneficio generado, garantizando un equilibrio entre desarrollo de infraestructura y manejo responsable del recurso forestal.

❖ ALCANCE AMBIENTAL DEL PROYECTO

El proyecto contempla la intervención controlada de cobertura vegetal para la instalación de infraestructura eléctrica, con la correspondiente implementación de medidas de restauración ecológica en proporción superior al área intervenida.

Municipios	Área a aprovechar (has)	Área a compensar (has)
La Tola	0,34	2,15
El charco	9,23	25
Francisco Pizarro	1,64	5,08
Mosquera	0,71	2
Tumaco	3,22	7
Iscuande	6,23	17,01
Olaya Herrera	14,86	46
Total	***35,89***	***104,24***

Tabla 11 Alcance ambiental

El componente ambiental del proyecto se fundamenta en la necesidad de mitigar, corregir y equilibrar los impactos derivados de la intervención forestal requerida para la instalación de la infraestructura eléctrica, garantizando el cumplimiento de la normativa ambiental vigente en Colombia.

De acuerdo con la evaluación técnica realizada, el proyecto contempla la intervención de 35,89 hectáreas, distribuidas en siete municipios del departamento de Nariño, sobre las cuales se implementarán acciones de restauración ecológica en una extensión total de 104,24 hectáreas, lo que representa una relación de intervención-restauración aproximada de 2,9.

Esta relación evidencia un enfoque ambiental favorable, en el cual la superficie destinada a procesos de restauración supera significativamente el área intervenida, permitiendo no solo la compensación del impacto generado, sino también la recuperación progresiva de coberturas vegetales y funciones ecosistémicas en el territorio.

La definición de las áreas de restauración responde a criterios técnicos tales como:

- Conectividad ecológica y recuperación de corredores biológicos
- Prioridad en zonas degradadas o con procesos de intervención previa
- Protección de suelos, fuentes hídricas y coberturas estratégicas
- Coherencia con los lineamientos establecidos por Corponariño

Asimismo, el componente ambiental se estructura bajo el principio de intervención mínima, mediante el cual se optimiza el diseño del proyecto para reducir la afectación directa sobre el recurso forestal, priorizando áreas previamente intervenidas y evitando zonas de alta sensibilidad ecológica.

Es importante resaltar que la intervención se realiza principalmente en ecosistemas que presentan distintos niveles de transformación antrópica, lo cual permite que las acciones de restauración tengan una mayor efectividad en términos de recuperación ambiental.

Desde el punto de vista técnico, la implementación de este componente garantiza:

- La recuperación de cobertura vegetal en una proporción superior a la intervenida
- La mejora en la calidad ambiental del área de influencia del proyecto
- La sostenibilidad a mediano y largo plazo de los ecosistemas intervenidos
- El cumplimiento de las obligaciones ambientales asociadas al proyecto

En este sentido, el componente ambiental no solo responde a una obligación normativa, sino que se constituye en una estrategia integral de manejo del territorio, orientada a equilibrar el desarrollo de infraestructura con la conservación y recuperación de los recursos naturales.

❖ AVANCE EN LA GESTIÓN DE PERMISOS DE APROVECHAMIENTO FORESTAL

A la fecha del presente informe, se ha logrado la radicación de solicitudes de aprovechamiento forestal en cinco (5) de los diez (10) municipios contemplados en el proyecto.

Municipios con radicación realizada:

MUNICIPIO	NUMERO DE RADICADO
El Charco	2026-1-2701
Mosquera	2026-1-2704
La Tola	2026-1-2707
Olaya Herrera	2026-1-2702
Santa Bárbara de Iscuandé	2026-1-2703

Tabla 12 Municipios con radicado

Municipios pendientes de radicación:

MUNICIPIO	NUMERO DE RADICADO
Tumaco	PENDIENTE
Francisco Pizarro	PENDIENTE

Tabla 13 Radicados pendientes

- **JUSTIFICACIÓN TÉCNICA DEL AVANCE**

El avance alcanzado en la radicación de permisos responde a una estrategia de priorización técnica basada en los siguientes criterios:

- Disponibilidad y validación de la información de campo necesaria para la
- estructuración de los expedientes.
- Grado de intervención del proyecto en cada municipio.
- Coordinación institucional con la autoridad ambiental competente, Corponariño.
- Ajustes técnicos en la delimitación de áreas de intervención con el fin de optimizar el trazado y minimizar impactos ambientales.

En los municipios pendientes, se adelantan actividades de ajuste técnico y consolidación de información, orientadas a garantizar que las solicitudes cumplan plenamente con los requisitos normativos. Se proyecta su radicación en el corto plazo.

- **AVANCE**

Avance en radicación de permisos:
Total, municipios: 10
Municipios con radicación: 5

Porcentaje de avance: 50%

❖ ANÁLISIS TÉCNICO

El proyecto presenta una intervención ambiental de carácter controlado y proporcionado. La relación entre el área a aprovechar (35,89 ha) y el área a restaurar (104,24 ha) evidencia un compromiso ambiental neto positivo que se traduce en los siguientes hallazgos técnicos:

- Cumplimiento normativo verificado: El proceso de radicación se ajusta íntegramente al Decreto 1076 de 2015 y a los lineamientos técnicos de CORPONARIÑO para aprovechamiento forestal en ecosistemas de manglar y bosque húmedo tropical.
- Optimización del trazado: La planificación técnica permitió minimizar la huella de intervención en ecosistemas de mayor sensibilidad ecológica, concentrando las áreas de aprovechamiento en zonas de bosque muy intervenido donde el impacto residual es significativamente menor.
- Sostenibilidad del componente ambiental: La relación 1:2,9 entre aprovechamiento y compensación garantiza que el balance ecológico final del proyecto sea favorable, con una recuperación neta de 68,35 hectáreas de cobertura forestal.

5. COMPONENTE SOCIAL

Esta sección tiene como objetivo documentar las actividades realizadas en el componente social del proyecto "CONSTRUCCIÓN DE LA INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA DE LAS LOCALIDADES RURALES COSTERAS PERTENECIENTES A TRES MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DEL CAUCA Y EN SIETE MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DE NARIÑO, SEGUNDA ETAPA, EL CUAL COMPRENDE BENEFICIAR A 15.699 FAMILIAS EN LOS TERMINOS DEL OCADPAZ No 051 DEL 11 DE JUNIO DE 2021"

El componente social constituye un pilar fundamental en la ejecución de este proyecto, pues garantiza la integración y participación activa de las comunidades en cada etapa del proceso, desde la planificación hasta la entrega final de los resultados. A través de estrategias inclusivas y respetuosas de las dinámicas socioculturales locales, se busca fomentar el diálogo, la cohesión social y la sostenibilidad de los impactos positivos generados.

Con este informe, se pretende no solo dar cuenta del avance del proyecto en su dimensión social, sino también resaltar el compromiso con la construcción de un enlace social sólido que acompaña el desarrollo sostenible de las localidades rurales costeras de los departamentos del Cauca y Nariño.

5.1 ANTECEDENTES DE LA GESTIÓN SOCIAL

La gestión social juega un papel fundamental durante la ejecución de los proyectos, ya que ha demostrado con el pasar del tiempo, que permite generar espacios de dialogo constante entre la empresa y la comunidad, generando acciones de manera articulada, con miras a facilitar el avance de las diferentes actividades que contemplan las obras eléctricas, permitiendo solucionar los inconvenientes que se presenten durante el desarrollo del proyecto. De la misma manera, ha ayudado a generar sentido de pertenencia en los habitantes de las comunidades, promoviendo el trabajo en equipo.

A través de la gestión social, se generan procesos de contratación de bienes y servicios por parte de la comunidad, los cuales les permiten devengar recursos económicos durante la ejecución las obras, mejorando notablemente sus condiciones de vida y contribuyendo al desarrollo social y económico, dentro del territorio.

Las actividades que generan mayor impacto a través del componente de gestión social, durante la ejecución del proyecto, son las siguientes:

- Generación de empleo a personal de la región.
- Participación comunitaria, en temas sociales y de resolución de conflictos.
- Dinamización de la economía de manera temporal, por las actividades que pueden ser ejecutadas por la comunidad: Suministro de materiales de la región, arrendamiento de viviendas, alimentación de personal, contratación de embarcaciones fluviales para el

transporte de personal, transporte de materiales, acompañamiento.
- Equidad de género en aspectos de contratación de mano de obra local.

5.2 ACTIVIDADES REALIZADAS

En el mes de abril de 2026, se realizaron tres (3) reuniones de socialización del proyecto de interconexión eléctrica rural. El día veintiuno (21) de abril de 2026, se llevó a cabo en la cabecera municipal de Timbiquí, departamento del Cauca, la socialización del componente técnico, ambiental y social del CONTRATO DE OBRA PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LA INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA DE LAS LOCALIDADES RURALES COSTERAS PERTENECIENTES A TRES MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DEL CAUCA Y EN SIETE MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DE NARIÑO, SEGUNDA ETAPA, EL CUAL COMPRENDE BENEFICIAR A 15.699 FAMILIAS EN LOS TÉRMINOS DEL OCADPAZ No 051 DEL 11 DE JUNIO DE 2021.

Esta actividad estuvo dirigida a las Juntas de Gobierno, de los Consejos Comunitarios: Negros Unidos, Parte Alta Sur del Río Saija, Parte Baja Río Saija, Renacer Negro, El Cuerval y el Consejo Comunitario de la Cuenca del Río San Bernardo Patia Norte. En esta actividad participaron un total de 33 miembros de las comunidades étnicas del área de influencia del proyecto, de igual manera hicieron presencia en la reunión de socialización por parte de la Empresa DISPAC S.A. E.S.P. el director de obra; ingeniero ULPIANO PLAZA, por la interventoría Consorcio ADISES 2021, la Trabajadora Social VIVIANA BLANDÓN, y por parte de la Empresa contratista; Unión Temporal Interconexión Eléctrica del Pacifico, la Directora de Obra; Ingeniera MARIA VICTORIA VASQUEZ, el ingeniero PMO CRISTIAN CAMILO CASTRO, la contratista a cargo del componente ambiental DAYANA BOLAÑOS, la persona responsable del área de gestión social del proyecto SEBASTIAN ROJAS SOLARTE y el coordinador del componente de Gestión Social para el departamento del Cauca; JOSÉ ANÍBAL APONZÁ LUCUMÍ.

De igual manera se realizó una segunda reunión de socialización del componente técnico, ambiental y social en el Municipio de Timbiquí, departamento del Cauca, el día miércoles 22 de abril de 2026; en la Comunidad Calle Santa Rosa, ubicada en zona rural de la localidad. Esta actividad contó con un total de 59 participantes, provenientes de los Resguardos de Guanguí y San Miguel de Infi.

El día 23 de abril de 2026, se realizó la socialización del componente técnico, ambiental y social en el Municipio de Guapi, departamento del Cauca. La actividad contó con un total de 38 participantes de los Consejos Comunitarios; Guapi Abajo, Río Napi, Río Guajuí, Alto Guapi y el Consejo Comunitario Río San Francisco. La actividad también contó con la participación de delegados de la Alcaldía Municipal de Guapi, honorables concejales del Municipio, líderes, lideras y comunidad en general.

En cada una de estas reuniones de socialización participaron los delegados de las entidades vinculadas al proyecto de interconexión eléctrica rural, en representación de la Empresa contratante DISPAC S.A. E.S.P. la interventoría Consorcio ADISES 2021 y la Unión Temporal Interconexión Eléctrica del Pacifico, en su condición de Empresa

contratista de las obras eléctricas. De igual manera, durante el desarrollo de las actividades de socialización, se conformó un (1) Comité de Veeduría ciudadana para el Municipio de Timbiquí y un Comité de Veeduría Ciudadana en el Municipio de Guapi, Cauca. Las Veedurías Ciudadanas son mecanismos de control social y participación democrática mediante los cuales los ciudadanos, organizaciones civiles o comunidades vigilan, fiscalizan y controlan la gestión pública, el manejo de recursos públicos y la prestación de servicios, garantizando la transparencia y la legalidad.

Estas actividades se llevaron a cabo con el fin de dar a conocer el alcance del proyecto a nivel técnico, ambiental y social, dar claridad a las dudas e inquietudes de la comunidad sobre aspectos de importancia del contrato, y socializar las actividades que se desarrollarán en terreno. A través del componente de Gestión social se socializó el PLAN DE GESTIÓN SOCIAL, que se implementará durante la ejecución del proyecto y que consta de las siguientes actividades:

Reuniones contractuales con la comunidad:

- Se desarrollarán reuniones presenciales en las comunidades beneficiarias del proyecto.
- Reunión de inicio de la Fase II, en este espacio se conformará el grupo de gestión social.
- Reunión de avance de obra cuando sea aproximadamente del 50% o superior a la ejecución del contrato.
- Reunión finalización de obra, una vez culminen las actividades de construcción del proyecto.

Funciones Comité de Gestión Social (Creación del grupo en reunión de inicio):

- Participar en reuniones, talleres o eventos convocados por el Contratista.
- Transmitir asertivamente la información adquirida a las comunidades que representan.
- Acompañar de manera constructiva la ejecución del proyecto.
- Divulgar y promover los beneficios del proyecto para las comunidades.

Participación ciudadana:

- Implementación de un punto de atención comunitario (PAC), en zona urbana de los municipios objeto del contrato.
- Recepción de solicitudes de información y gestión de PQRS.
- Conformación de un comité veedor por municipio.
- Reuniones presenciales en las comunidades beneficiarias del proyecto.
- Atención al público a través de medios de comunicación alternativos.

Cada una de las actividades de socialización en los Municipios de Timbiquí y Guapi, en el

departamento del Cauca, se realizaron de forma exitosa, dando claridad a cada una de las dudas e inquietudes de las comunidades beneficiarias, quienes expresaron su agrado y satisfacción por la importancia del proyecto, el cual generará desarrollo social y económico en el territorio.

❖ SOCIALIZACIONES REALIZADAS

BALANCE SOCIALIZACIONES							
N°	FECHA	LUGAR FÍSICO O VIRTUAL	OBJETIVO DE LA REUNIÓN	PARTICIPANTES			TOTAL, PARTICIPANTES
				F	M	OTRO	
NOVIEMBRE 2023							
1	21/04/2026	Cabecera Municipal – Timbiquí, Cauca. (Físico)	(1). Socialización componente técnico, ambiental y social, contrato DG-071-2022.	9	31	0	40
2	22/04/2026	Comunidad Calle Santa Rosa – Resguardo de San Miguel de Infi, Timbiquí, Cauca. (Físico)	(1). Socialización componente técnico, ambiental y social, contrato DG-071-2022.	16	50	0	66
3	23/04/2026	Cabecera Municipal – Guapi, Cauca. (Físico)	(1). Socialización componente técnico, ambiental y social, contrato DG-071-2022.	14	31	0	45
TOTAL				**39**	**112**	**0**	**151**

Tabla 14 Socializaciones realizadas

En las actividades presenciales del mes de abril de 2026, se contó con un total de 151 personas atendidas, 39 mujeres que equivalen al 26% y 112 hombres que equivalen al 74% de los usuarios socializados.

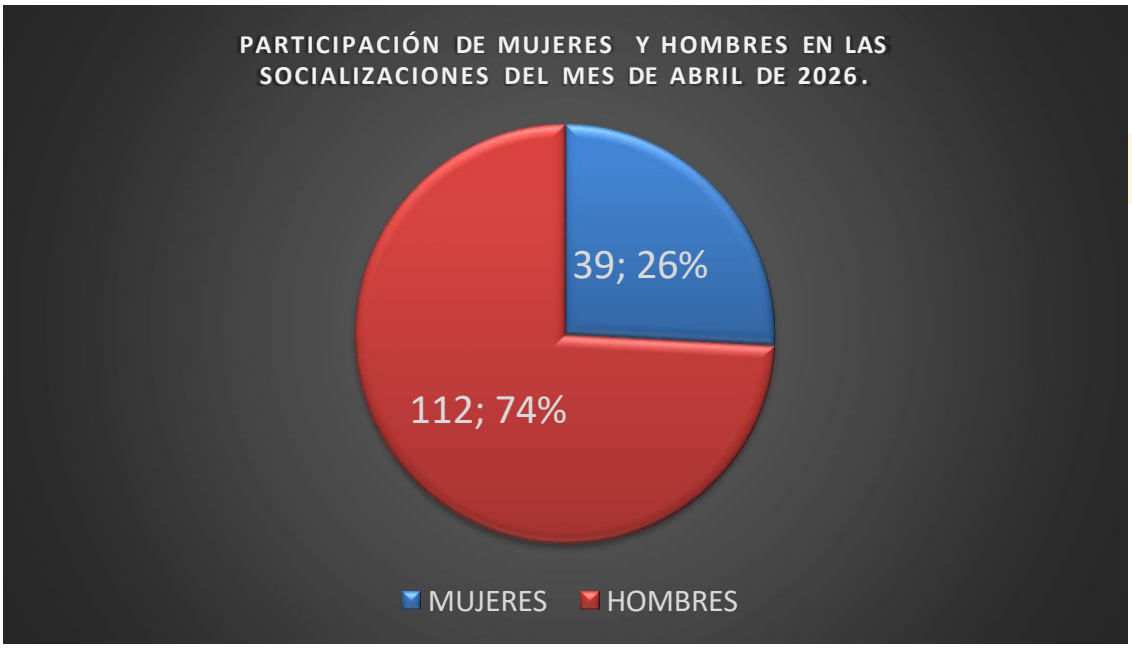


Imagen 10 Equidad de genero

- **COMITÉ DE APOYO O VEEDURIA CIUDADANA**

Las veedurías ciudadanas son mecanismos de control social y participación democrática mediante los cuales los ciudadanos, organizaciones civiles o comunidades vigilan, fiscalizan y controlan la gestión pública, el manejo de recursos públicos y la prestación de servicios, garantizando la transparencia y la legalidad.

- Fundamento: En Colombia, están reguladas principalmente por la Ley 850 de 2003, constituyéndose por libre iniciativa ciudadana con plena autonomía
- Funciones: Solicitar información, emitir informes de gestión, comunicar hallazgos a la ciudadanía y denunciar irregularidades ante entes de control.
- Principios: Se basan en la autonomía, transparencia, igualdad, objetividad y responsabilidad.
- Registro: Para su constitución formal, suelen registrarse ante personerías municipales o cámaras de comercio.

Durante el desarrollo de las socializaciones del CTO. DG-071-2022, realizadas en el mes de abril de 2026, la Unión Temporal Interconexión Eléctrica del Pacifico, realizó la conformación de manera democrática y participativa de los comités de apoyo o Veedurías Ciudadanas; con ocasión del proyecto, para los Municipios de Guapi y Timbiquí, en el departamento del Cauca. La designación de cada uno de los integrantes de las Veedurías

se realizó de manera voluntaria y contó con la aprobación de los representantes legales, directivos de las juntas de gobierno, líderes, lideresas y comunidad en general, de las comunidades étnicas del área de influencia de las obras eléctricas.

Las Veedurías Ciudadanas para cada uno de los Municipios quedaron conformadas de la siguiente manera:

Veeduría Ciudadana Municipio de Timbiquí, Cauca.					
Ítem	**Nombre y apellidos**	**Documento**	**Dirección**	**Teléfono**	**Cargo**
1	Pedro Agustín Bonilla Cuero	76.339117	Corregimiento Camarones	3235892900	Fiscal
2	Isaac Amú Palomino	76.339.398	Vereda Chacón Playa	3142212988	Presidente
3	Leonar Alexis Angulo Ruiz	76.339.830	Vereda Boca de Pete	3178909361	Secretario
4	Nelson Banguera Arboleda	76.279.979	Corregimiento Cabecital	3146147203	Vocal
5	Carlos Andrés Ocoró Venté	1064490431	Vereda San Miguel del Rio	3155160205	Vocal
6	Gonzalo Valencia Garcés	1059445437	Vereda Cuerval	3128919703	
7	José Alipio Moña Garabato	1.061.199.869	Comunidad El Playón	3112012580	Veedor
8	Eliseo Hueso Chiripua	76.277.386	Comunidad El Páramo	3135759901	
9	Ismael Chamapura Chiripua	10.386.312	Resguardo Guanguí	3217217166	Veedor

Tabla 15 Veedurías Timbiqui

Veeduría Ciudadana Municipio de Guapi, Cauca.					
Ítem	**Nombre y apellidos**	**Documento**	**Dirección**	**Teléfono**	**Cargo**
1	Luis Fernando Granja Cundumí	10.387.088	C.C. Alto Guapi	3144044619	Fiscal
2	Édinson Caicedo Moreno	1.059.445.649	C.C. Guapi Abajo	3234579021	Presidente
3	Jarol Venté Grueso	1.059.444.010	C.C. Río Napi	3205759812	Secretario
4	Gumercindo Quiñonez Torres	4.683.727	C.C. Río Guaji	3104146098	Vocal
5	Alex Fernán Bazán Orobio	1.059.445.481	C.C. Río San Francisco	3108590245	

Tabla 16 Veedurías Guapi

- **PERMISOS DE PASO Y SERVIDUMBRE**

En la actualidad el CONTRATO DE OBRA PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LA INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA DE LAS LOCALIDADES RURALES COSTERAS PERTENECIENTES A TRES MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DEL CAUCA Y EN SIETE MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DE NARIÑO, SEGUNDA ETAPA, EL CUAL

COMPRENDE BENEFICIAR A 15.699 FAMILIAS EN LOS TÉRMINOS DEL OCADPAZ No 051 DEL 11 DE JUNIO DE 2021. Cuenta con la totalidad de los permisos de paso autorizados y firmados en cada uno de los Municipios del departamento del Cauca y Nariño, objeto de las obras eléctricas.

❖ GESTION DE PQRS

No se presentaron peticiones, quejas, reclamos o sugerencias por parte de las comunidades beneficiarias del proyecto en el mes de abril de 2026, durante la ejecución de las actividades de socialización del CTO. DG-071-2022.

Se continúa realizando la gestión de las PQRS de forma presencial y a través de los medios de comunicación alternativos, dispuestos para la atención al público: Llamadas telefónicas, WhatsApp y correos electrónicos.

MUNICIPIO DEPARTANETO DE NARIÑO							
No.	**NOMBRE**	**DIRECCIÓN**	**ASUNTO**	**FECHA**	**A QUIEN SE DIRECCIONÓ**	**ESTADO**	**OBSERVACIONES**
1							

Imagen 11 Reporte PQRS mensual.

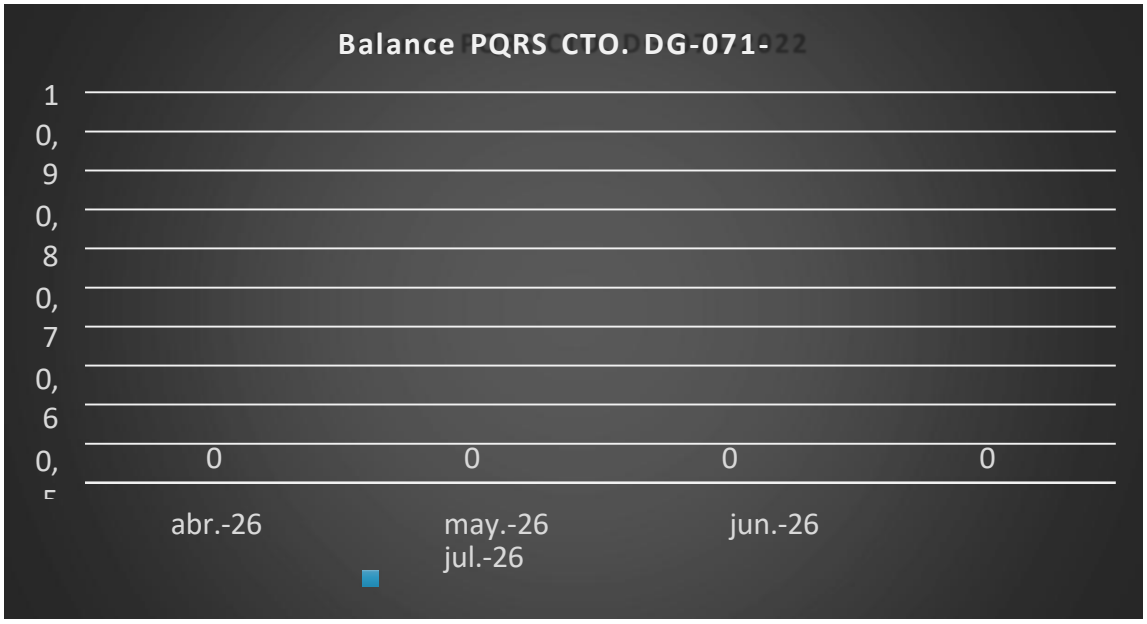


Imagen 12 Balance PQRS CTO. DG-071-2022.

❖ **ACTAS DE VECINDAD DE INICIO CTO. DG-O71-2023.**

En la actualidad el contrato cuenta con la totalidad de las actas de vecindad de inicio elaboradas y aprobadas por la interventoría, en los tres (3) municipios del Cauca, y siete (7) municipios del departamento de Nariño, A continuación, se relaciona la cantidad de actas de vecindad por municipio:

Municipio	No. De Actas
El Charco	3820
Francisco Pizarro	1252
Guapi	3223
Iscaunde	978
La Tola	91
López de Micay	2654
Mosquera	84
Olaya Herrera	454
Timbiquí	2126
Tumaco	1017

Tabla 17 No. Actas de Vecindad

❖ **REGISTRO FOTOGRAFICO**

01	

02



03



04



05



06



FOTOGRAFIA N° 01 - 02 – 03 – 04 – 05 - 06
FECHA: 21/04/2026
LUGAR: Cabecera Municipal – Timbiquí, Cauca.
NOMBRE ACTIVIDAD: Socialización componente técnico, ambiental y social CTO. DG-071-2022.
TEMAS TRATADOS: Alcance del contrato y actividades contractuales por componente.
USUARIOS PARTICIPANTES: 40 Participantes.

07



08



09



10



FOTOGRAFIA N° 07 - 08 – 09 – 10
FECHA: 22/04/2026
LUGAR: Comunidad Calle Santa Rosa – Timbiquí, Cauca.
NOMBRE ACTIVIDAD: Socialización componente técnico, ambiental y social CTO. DG-071-2022.
TEMAS TRATADOS: Alcance del contrato y actividades contractuales por componente.
USUARIOS PARTICIPANTES: 66 Participantes.

11



11	

12	Unión Temporal Interconexión Eléctrica del Pacífico CONTRATO DO 071-2022: «CONSTRUCCIÓN DE LA INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA DE LAS LOCALIDADES RURALES COSTERAS PERTENECIENTES A TRES MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DEL CAUCA Y EN SIETE MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DE NARIÑO, SEGUNDA ETAPA, EL CUAL COMPRENDE BENEFICIAR A 15.689 FAMILIAS EN LOS TÉRMINOS DEL OCADPAZ No 053 DEL 11 DE JUNIO DE 2021 MUNICIPIO DE GUAPI

13	Unión Temporal Interconexión Eléctrica del Pacífico CONTRATO DO 071-2022: «CONSTRUCCIÓN DE LA INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA DE LAS LOCALIDADES RURALES COSTERAS PERTENECIENTES A TRES MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DEL CAUCA Y EN SIETE MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DE NARIÑO, SEGUNDA ETAPA. EL CUAL COMPRENDE BENEFICIAR A 16.555 FAMILIAS EN LOS TERMINOS DEL OCADPAZ No 051 DEL 11 DE JUNIO DE 2021 MUNICIPIO DE GUAPI
14	

15



16



FOTOGRAFIA N° 11 - 12 – 13 – 14 – 15 - 16
FECHA: 23/04/2026
LUGAR: Cabecera Municipal – Guapi, Cauca.
NOMBRE ACTIVIDAD: Socialización componente técnico, ambiental y social CTO. DG-071-2022.
TEMAS TRATADOS: Alcance del contrato y actividades contractuales por componente.
USUARIOS PARTICIPANTES: 45 Participantes.

6. DESCRIPCIÓN FINANCIERA

El costo total del proyecto de acuerdo a términos contractuales se determina por un valor de **$308.429.832.543** los cuales se distribuyen acorde a los capítulos propuestos dentro el presupuesto general, lo cual se resume mediante la siguiente tabla.

RESUMEN DE COSTOS DEL PROYECTO		
COMPONENTE		**TOTAL**
RED 34,5 KV		$ 11.116.885.033,00
RED 13,2 KV		$ 85.254.428.497,00
RED 13,2 KV (corregimientos)		$ 11.796.738.326,00
RED BAJA TENSIÓN		$ 68.537.872.477,00
TRANSFORMACIÓN		$ 7.453.156.406,00
SUBESTACIONES		$ 12.534.416.456,90
COMPENSACIÓN AMBIENTAL		$ 8.661.229.747,24
LOTES Y/O TERRENOS		$ 177.697.099,40
ITEMS NO CONTEMPLADOS		$ 19.598.840.588,00
TOTAL, COSTOS DIRECTOS		**$ 241.773.012.888,00**
Administración	22%	$ 53.190.062.835,36
Imprevistos	0%	$ -
Utilidad	3%	$ 7.253.190.386,64
IVA sobre utilidad	19%	$ 1.378.106.173,46
Tramites Permisos y Licencias	0,70%	$ 1.692.411.090,22
TOTAL COSTOS INDIRECTOS		**$ 63.513.770.485,68**
Certificación RETIE	1,30%	3143049168
TOTAL PROYECTO		**$ 308.429.832.541**

Tabla 18 Resumen de costos del proyecto Inicial

En el transcurso de la viabilización del proyecto se establecieron varias opciones con su respectivo presupuesto, a continuación, se relacionan estas situaciones:

- **Presupuesto Ajustado:**

Como segunda opción para viabilizar el proyecto se presentó los diseños ajustados tanto en planos como presupuestos para 15699 usuarios correspondientes a la cantidad contractual, a continuación, se relaciona el presupuesto mencionado:

Municipio	Replanteo
López de Micay	$ 60.458.957.758
Timbiquí	$ 41.739.744.124
Guapi	$ 58.985.224.322
La Tola	$ 2.494.726.806
Charco	$ 80.499.822.938
Iscuande	$ 44.906.627.077
Olaya H.	$ 13.658.338.921
Mosquera	$ 3.034.707.160
F. Pizarro	$ 22.803.432.963
Tumaco	$ 18.255.461.892
Total,	**$ 346.837.043.959**

Tabla 19 Presupuesto ajustado 15699

- **Presupuesto Final:**

En la anterior versión se disminuye las cantidades de los productos iniciales de la MGA del proyecto, como son km de red de media y baja tensión. Por tal motivo se cambiaron los diseños y cantidades de tal forma que coincidan con los productos de la formulación inicial del proyecto, a continuación, se relaciona la versión final del presupuesto:

Municipio	Replanteo
López de Micay	$ 67.238.049.167
Timbiquí	$ 37.026.054.383
Guapi	$ 57.378.411.947
La Tola	$ 2.156.165.121
Charco	$ 72.667.960.245
Iscuande	$ 50.709.323.759
Olaya H.	$ 20.097.267.903
Mosquera	$ 2.717.184.036
F. Pizarro	$ 30.279.186.436
Tumaco	$ 16.824.347.685

Total,	**$ 357.093.950.682**

Tabla 20 Presupuesto final

- **Presupuesto Final vs Inicial:**

A continuación, se describe la diferencia entre el presupuesto inicial con el presupuesto final:

Municipio	Contractual	Replanteo
López de Micay	$ 57.574.204.484	$ 67.238.049.167
Timbiquí	$ 30.191.991.693	$ 37.026.054.383
Guapi	$ 46.065.465.329	$ 57.378.411.947
La Tola	$ 7.083.869.560	$ 2.156.165.121
Charco	$ 63.900.099.466	$ 72.667.960.245
Iscuande	$ 26.604.968.881	$ 50.709.323.759
Olaya H.	$ 24.681.532.022	$ 20.097.267.903
Mosquera	$ 20.088.561.039	$ 2.717.184.036
F. Pizarro	$ 18.334.112.202	$ 30.279.186.436
Tumaco	$ 13.905.027.865	$ 16.824.347.685
Total,	$ 308.429.832.541	**$ 357.093.950.682**
Aumento	$ 48.664.118.140	
% Aumento	16%	

Tabla 21 Resumen presupuestos replanteo

- **Presupuesto Final + Aumento IPC:**

El aumento presupuestal al proyecto se basa en el valor final de replanteo más el IPC para los años de ejecución contemplados para la obra, a continuación, se relaciona los valores en mención:

Municipio	Valor Contractual	Otro si No.4
Guapi	$ 57.574.204.485,00	$ 63.230.659.170,78
López de Micay	$ 30.191.991.693,00	$ 74.071.743.635,83
Timbiquí	$ 46.065.465.329,00	$ 40.802.496.589,04
El Charco	$ 7.083.869.560,00	$ 80.074.310.759,91
La Tola	$ 63.900.099.466,00	$ 2.375.295.034,97

Mosquera	$ 26.604.968.881,00	$ 2.992.765.222,45
Olaya Herrera	$ 24.681.532.022,00	$ 22.135.619.709,63
Francisco Pizarro	$ 20.088.561.039,00	$ 33.404.477.529,08
Iscuande	$ 18.334.112.202,00	$ 55.845.391.786,56
Tumaco	$ 13.905.027.865,00	$ 18.544.674.512,70
TOTAL	**$ 308.429.832.542,00**	**$ 393.477.433.950,95**

7. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES.

- Se ha realizado un rediseño del proyecto con el objetivo de ajustar la capacidad de la red a la demanda real de 15.699 usuarios. Este proceso implicó una evaluación detallada de las redes existentes y la identificación de aquellas que podían ser optimizadas o eliminadas.

- Durante el periodo reportado se avanzó en la consolidación y actualización de la programación técnica del proyecto, permitiendo armonizar las actividades de ejecución, compras y logística de materiales conforme a las necesidades reales de desarrollo de obra.

- Se realizó la desagregación de los ítems y puntos constructivos asociados a las redes eléctricas, fortaleciendo el control técnico y el seguimiento detallado de las actividades por bloques de municipios y frentes de trabajo.

- Se adelantaron procesos de gestión de compras y negociación con proveedores para el suministro de postes, conductores, herrajes, transformadores y demás materiales requeridos para la ejecución del proyecto, incluyendo revisión técnica, evaluación de ofertas y validación de tiempos de fabricación y entrega.

- Se consolidaron criterios técnicos y logísticos para la adquisición de materiales, permitiendo definir estrategias de suministro acordes con la programación de ejecución y las condiciones operativas de las zonas de intervención.

- El proyecto presenta un avance significativo en la gestión ambiental, alcanzando un 50% en la radicación de permisos.

- Se cuenta con un proceso estructurado y coherente desde el punto de vista técnico, que permite avanzar de manera ordenada hacia la ejecución del proyecto.

- Las actividades de socialización han iniciado de manera adecuada, garantizando la participación de las comunidades y la apropiación del proyecto en territorio.

- Se lograron alcanzar las metas esperadas durante el desarrollo de las actividades de socialización del contrato DG-071-2022 en los Municipios de Timbiquí y Guapi, en el departamento del Cauca, durante el mes de abril de 2026. Cada una de las actividades se realizaron de forma positiva, sin ningún contratiempo.

- Desde el componente de gestión social se continuará con el proceso de acercamiento y relacionamiento constante con las comunidades beneficiarias del proyecto, con el fin de realizar una atención eficaz y oportuna a las comunidades del área de influencia de las obras eléctricas, y avanzar con la ejecución del plan de gestión social. De la misma manera, cumplir con el levantamiento de la evidencia documental que se requiera y brindar una excelente atención a las comunidades, con vocación de servicio.

- Continuará con la ejecución de las labores comunitarias por parte de los auxiliares sociales contratado por la Empresa Unión Temporal Interconexión Eléctrica del Pacífico, dando cumplimiento a las diferentes actividades del plan de gestión social del CTO. DG-071-2022.

- Generar espacios de diálogo constante entre los habitantes del área de influencia del proyecto y la Empresa contratista, que permitan generar acciones concertadas, con miras a generar un avance positivo en las labores sociales del proyecto, en los departamentos de Cauca y Nariño.