INFORME DE OBRA No. 2

MANTENIMIENTO DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA TALES COMO SUBESTACIONES, GENERADORES, ACOMETIDAS Y REDES ELÉCTRICAS E INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA Y CIVIL, INCLUYE EL SUMINISTRO E INSTALACION DE EQUIPOS Y ELEMENTOS ASOCIADOS AL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LOS ERON A CARGO DEL INPEC"-GRUPO 1"

CONSORCIO PLANTAS USPEC 2025

CONTRATO DE OBRA No. USPEC- CTO-333-2025-GRUPO 1

CONTRATISTA CONSORCIO PLANTAS USPEC -2025

BOGOTÁ DC

INFORME DE OBRA Nro. 2

PERIODO DE EJECUCIÓN

01 DE MARZO DE 2026 –31 DE MARZO DE 2026

VERSIÓN 1

VOLUMEN 1-1

Elaboró	Revisó	Aprobó	Aprobó
Jeferson Andres Dejoy Residente de obra	Andres Felipe Giraldo Director de obra	Ing. Erick Rodríguez Ing. Residente de interventoría	Ing. Cesar Camargo Representante Legal

CONTENIDO

TABLA DE CONTENIDO

1. INFORMACION CONTRACTUAL 3
2. GARANTIAS POLIZAS INICIALES CONTRACTUALES 3
2.1 POLIZAS DE GARANTIA ACTA DE INICIO 4
2.2 POLIZAS DE OTROSÍ No. 1 DE PRÓRROGA AL CONTRATO No USPEC-CTO-333-2025 5
3. LOCALIZACIÓN DEL PROYECTO 6
4. RESUMEN EJECUTIVO DE PROYECTO 7
5. ACTIVIDADES EJECUTADAS Y REGISTRO FOTOGRAFICO 8
5.1 EPC LA ESPERANZA DE GUADUAS 8
5.2 EPMSC GIRARDOT 14
6. AVANCE DE EJECUCIÓN FISICA Y PRESUPUESTAL. 20
7. ACTAS DE CORTE DE OBRA 21
8. LISTADO DE PERSONAL MINIMO REQUERIDO 22
9. COMUNICACIONES 22
10. CONCLUSIONES 22

1. INFORMACION CONTRACTUAL

CONTRATO DE OBRA	USPEC-CTO-333-2025
CONTRATISTA	CONSORCIO PLANTAS USPEC-2025
OBJETO	MANTENIMIENTO DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA TALES COMO SUBESTACIONES, GENERADORES, ACOMETIDAS Y REDES ELÉCTRICAS E INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA Y CIVIL, INCLUYE EL SUMINISTRO E INSTALACION DE EQUIPOS Y ELEMENTOS ASOCIADOS AL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LOS ERON A CARGO DEL INPEC". GRUPO -1".
VALOR INICIAL	$ 1.584.121.128,00
PLAZO DE EJECUCIÓN	HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2025
FECHA DE INICIO	29 DE DICIEMBRE DE 2025
FECHA DE FINALIZACION INICIAL	31 DE DICIEMBRE DE 2025
ADICION No.1	N/A
VALOR ACTUAL	$ 1.584.121.128,00
PRORROGA No.1	HASTA EL VEINTIOCHO (28) DE JUNIO DEL 2026.
SUSPENSION 1	CUARENTA Y CINCO (45) DIAS
FECHA DE FINALIZACION FINAL	28 DE JUNIO DE 2026

2. GARANTIAS POLIZAS INICIALES CONTRACTUALES

A continuación, se relaciona la información de las pólizas que amparan el Contrato:

Póliza de cumplimiento	100759		
Póliza de Resp. civil Extracontractual	29056		
Expedida por:	BERKLEY INTERNACIONAL SEGUROS		
Fecha de expedición:	23/12/2025		
AMPARO	VIGENCIA		VALOR ASEGURADO
	Fecha inicial	fecha final	
Cumplimiento del contrato	*17/12/2025*	*30/06/2026*	$ 475.236.330,40

pago de salarios, prestaciones sociales legales e indemnizaciones laborales	*17/12/2025*	*31/12/2028*	$ 158.412.112,80
Estabilidad y calidad de las obras	*17/12/2025*	*31/12/2028*	$ 316.824.225,60
buen manejo y correcta inversión del anticipo	*17/12/2025*	*30/06/2026*	$ 475.236.330,40
Calidad y correcto funcionamiento de los bienes y equipos suministrados	*17/12/2025*	*31/12/2027*	$ 316.824.225,60
AMPARO BASICO – PREDIOS, LABORES Y OPERACIONES	*17/12/2025*	*31/12/2025*	$ 284.700.000,00
CONTRATISTAS Y SUBCONTRATISTAS	*17/12/2025*	*31/12/2025*	$ 56.940.000,00
GASTOS MEDICOS	*17/12/2025*	*31/12/2025*	$ 28.470.000,00
RESPONSABILIDAD CIVIL PATRONAL	*17/12/2025*	*31/12/2025*	$ 56.940.000,00
VEHICULOS PROPIOS Y NO PROPIOS	*17/12/2025*	*31/12/2025*	$ 56.940.000,00

Pólizas actualizadas de acuerdo con contrato de obra. Estado aprobado.

2.1 POLIZAS DE GARANTIA ACTA DE INICIO

A continuación, se relaciona la información de las pólizas que amparan el Contrato:

Póliza de cumplimiento	100759		
Póliza de Resp. civil Extracontractual	29056		
Expedida por:	BERKLEY INTERNACIONAL SEGUROS		
Fecha de expedición:	28/01/2026		
AMPARO	VIGENCIA		VALOR ASEGURADO
	Fecha inicial	fecha final	
Cumplimiento del contrato	*29/12/2025*	*12/07/2026*	$ 475.236.330,40
pago de salarios, prestaciones sociales legales e indemnizaciones laborales	*29/12/2025*	*12/01/2029*	$ 158.412.112,80
Estabilidad y calidad de las obras	*31/12/2025*	*31/12/2030*	$ 316.824.225,60
buen manejo y correcta inversión del anticipo	*29/12/2025*	*12/07/2026*	$ 475.236.330,40

Calidad y correcto funcionamiento de los bienes y equipos suministrados	*29/12/2025*	*31/12/2027*	$ 316.824.225,60
AMPARO BASICO – PREDIOS, LABORES Y OPERACIONES	*29/12/2025*	*31/12/2025*	$ 284.700.000,00
CONTRATISTAS Y SUBCONTRATISTAS	*29/12/2025*	*31/12/2025*	$ 56.940.000,00
GASTOS MEDICOS	*29/12/2025*	*31/12/2025*	$ 28.470.000,00
RESPONSABILIDAD CIVIL PATRONAL	*29/12/2025*	*31/12/2025*	$ 56.940.000,00
VEHICULOS PROPIOS Y NO PROPIOS	*29/12/2025*	*31/12/2025*	$ 56.940.000,00

Pólizas actualizadas de acuerdo con acta de inicio. Estado aprobado.

2.2 POLIZAS DE OTROSÍ No. 1 DE PRÓRROGA AL CONTRATO No USPEC-CTO-333-2025

A continuación, se relaciona la información de las pólizas que amparan el Contrato:

Póliza de cumplimiento	100759		
Póliza de Resp. civil Extracontractual	29056		
Expedida por:	BERKLEY INTERNACIONAL SEGUROS		
Fecha de expedición:	18/02/2026		
AMPARO	VIGENCIA		VALOR ASEGURADO
	Fecha inicial	fecha final	
Cumplimiento del contrato	*29/12/2025*	*28/12/2026*	$ 475.236.330,40
pago de salarios, prestaciones sociales legales e indemnizaciones laborales	*29/12/2025*	*28/06/2029*	$ 158.412.112,80
Estabilidad y calidad de las obras	*28/06/2026*	*28/06/2031*	$ 316.824.225,60
buen manejo y correcta inversión del anticipo	*29/12/2025*	*28/12/2026*	$ 475.236.330,40
Calidad y correcto funcionamiento de los bienes y equipos suministrados	*29/12/2025*	*28/06/2028*	$ 316.824.225,60
AMPARO BASICO – PREDIOS, LABORES Y OPERACIONES	*31/12/2025*	*28/06/2026*	$ 284.700.000,00
CONTRATISTAS Y SUBCONTRATISTAS	*31/12/2025*	*28/06/2026*	$ 56.940.000,00
GASTOS MEDICOS	*31/12/2025*	*28/06/2026*	$ 28.470.000,00

RESPONSABILIDAD CIVIL PATRONAL	*31/12/2025*	*28/06/2026*	$ 56.940.000,00
VEHICULOS PROPIOS Y NO PROPIOS	*31/12/2025*	*28/06/2026*	$ 56.940.000,00

Pólizas actualizadas de acuerdo con OTROSÍ No. 1. Estado en proceso de aprobación.

3. LOCALIZACIÓN DEL PROYECTO

El siguiente contrato se realizará en los siguientes establecimientos carcelarios mostrados a continuación:

LUGARES DE EJECUCION ERON GRUPO 1

NRO ERON	ESTABLECIMIENTO	DIRECCIÓN
1	CPMSCHI CHIQUINQUIRÁ	Km 2 vía Bogotá. Chiquinquirá-Boyacá
2	COMEB BOGOTÁ (PICOTA)	Km 5 vía Usme, Bogotá
3	CPMS BOGOTÁ (MODELO)	Cra. 56 No. 18ª47, Bogotá
4	EPMSC CMS FUSAGASUGÁ	Cra. 8 No. 7-51, Fusagasugá
5	RM PAS ERE BOGOTÁ (BUEN PASTOR)	Cra. 58 No. 80 - 95, Bogotá
6	CAMIS ERE ACACÍAS	Km 3 vía Antigua Acacias-Villavicencio
7	EPMSC RM VILLAVICENCIO	Transversal 26c No. 14 - 22, Villavicencio.
8	EPMSC GIRARDOT	Calle 38 No. 3–28 B. Diamante, Girardot
9	EPMSC RM NEIVA	Km 15, vía Neiva - Rivera, Vereda Río Frío, Rivera.
10	EPMSC FLORENCIA (CUNDUY)	Km 3 vía Neiva, B. El Cunduy, Florencia
11	EPMSC CHAPARRAL	Cra. 6E No. 8-44 B. Carmenza Rocha, Chaparral
12	EPMSC JP ESPINAL	Calle 6 No. 12-56, Espinal
13	EPMSC ACACÍAS	Km 5 vía Antigua Acacias-Villavicencio
14	EPAMS CAS CÓMBITA	Km 17 vía Tunja Paipa
15	EPC LA ESPERANZA DE GUADUAS	Km 3.5 Guaduas Vía a Cambao, Vereda la Unión,
16	EP FLORENCIA (HELICONIAS)	Km 1.5 variante San Martin Vereda San Isidro, Florencia

Fuente. Anexo técnico

4. RESUMEN EJECUTIVO DE PROYECTO

Durante el presente informe se tiene el siguiente resumen presupuestal del proyecto el cual se muestra a continuación:

BALANCE DE CONTRATO GRUPO 1

N	COD.	ESTABLECIMIENTO	VR. INICIAL	VR. ACTUALIZADO
1	104	CPMSCHI CHIQUINQUIRÁ	$ 40.279.624,00	$ 30.681.128,95
2	113	COMEB BOGOTÁ (PICOTA)	$ 240.716.151,00	$ 274.710.533,40
3	114	CPMS BOGOTÁ (MODELO)	$ 119.057.639,00	$ 93.689.634,76
4	119	EPMSC CMS FUSAGASUGÁ	$ 25.299.476,00	$ 10.356.904,23
5	129	RM PAS ERE BOGOTÁ	$ 116.544.502,00	$ 20.853.677,95
6	130	CAMIS ERE ACACÍAS	$ 77.124.140,00	$ 97.050.618,51
7	131	EPMSC RM VILLAVICENCIO	$ 33.202.475,00	$ 33.891.456,54
8	138	EPMSC GIRARDOT	$ 43.301.684,00	$ 82.933.276,96
9	139	EPMSC RM NEIVA	$ 44.327.632,00	$ 27.860.149,12
10	143	EPMSC FLORENCIA (CUNDUY)	$ 87.159.327,00	$ 35.741.619,54
11	144	EPMSC CHAPARRAL	$ 38.903.291,00	$ 23.733.638,22
12	145	EPMSC JP ESPINAL	$ 31.042.224,00	$ 45.601.114,62
13	148	EPMSC ACACÍAS	$ 72.597.019,00	$ 207.502.851,90
14	150	EPAMS CAS COMBITA	$ 207.284.710,00	$ 110.526.021,17
15	156	EPC LA ESPERANZA DE GUADUAS	$ 106.141.182,00	$ 136.662.052,04
16	157	EP FLORENCIA (HELICONIAS)	$ 57.140.052,00	$ 108.326.450,09
VALOR TOTAL OBRA			$ 1.340.121.128,00	$ 1.340.121.128,00
ATENCIÓN DE ACTIVIDADES PRIORITARIAS			$ 244.000.000,00	$ 244.000.000,00
VALOR TOTAL DEL CONTRATO			**$ 1.584.121.128,00**	**$ 1.584.121.128,00**

5. ACTIVIDADES EJECUTADAS Y REGISTRO FOTOGRAFICO

Durante la presentación del presente informe el cual va desde el 01 de marzo de 2026 al 31 de marzo de 2026 se realizaron las siguientes actividades. Se tiene un porcentaje de tiempo contractual del 50.83%.

5.1 EPC LA ESPERANZA DE GUADUAS

Durante el presente informe se realizaron las siguientes actividades:

- Suministro e instalación de dos juegos de premoldeados 15 kV uso interior para celda de protección en subestación 2 distribuidos así: un juego para entrada celda de protección , un juego para salida celda de protección
- Suministro e instalación de un juego de premoldeados 34.5 kV uso interior para entrada transformador en aceite de 1250 en subestación 1
- Suministro e instalación de dos juegos de fusibles HH de 25 A un juego para la celda de protección de la subestación 2 y otro juego para la celda tríplex de la subestación 1
- Suministro e instalación de un juego de fusibles HH de 63 a para celda de protección de subestación 1
- mantenimiento preventivo a transformador en aceite de 1250 kVA ubicado en subestación 1 realizando limpieza, pruebas de SPT, verificación de nivel de aceite ,desconexión y conexión de transformador ,Se encontró equipo en buen estado.
- mantenimiento preventivo a celda de protección de subestación 2, celda de entrada subestación 2, Celda triplex subestación 1,Celda protección área cartones donde se realizó revisión de funcionamiento mecánico y verificación de conexión
- Mantenimiento preventivo a transformador seco de 300 kVA ubicado en área cartones sin celda realizando torqueo , limpieza, revisión de aisladores, bobinas y verificación de SPT y reconexión del transformador.
- Mantenimiento preventivo a transformador seco de 300 kVA ubicado en área cartones con celda realizando torqueo , limpieza, revisión de aisladores, bobinas y verificación de SPT y reconexión del transformador.
- Mantenimiento preventivo a transformador seco de 630 kVA ubicado en subestación 1 realizando torqueo , limpieza, revisión de aisladores, bobinas y verificación de SPT y reconexión del transformador.
- Mantenimiento preventivo de tablero general 1,tablero general 2 y banco de condensadores ubicados en subestación área cartones realizando, Marquillado, limpieza y torqueo.

	
Suministro e instalación premoldeados 15 kV entrada celda de protección subestación 2	Suministro e instalación premoldeados 15 kV salida celda de protección subestación 2
	
Suministro e instalación de un juego de premoldeados 34.5 kV uso interior para entrada transformador en aceite de 1250 en subestación 1	Suministro e instalación de un juego de premoldeados 34.5 kV uso interior para entrada transformador en aceite de 1250 en subestación 1
	

Suministro e instalación de un juego de fusibles HH de 63 a para celda de protección de subestación 1	Suministro e instalación de dos juegos de fusibles HH de 25 A un juego para la celda de protección de la subestación 2
	
Suministro e instalación de dos juegos de fusibles HH de 25 A para la celda tríplex de la subestación 1	mantenimiento preventivo a transformador en aceite de 1250 kVA ubicado en subestación 1
	
mantenimiento preventivo a transformador en aceite de 1250 kVA ubicado en subestación 1	mantenimiento preventivo a celda de protección de subestación 2

	
mantenimiento preventivo a celda de entrada subestación 2	mantenimiento preventivo a Celda protección área cartones
	
mantenimiento preventivo a Celda triplex subestación 1	Mantenimiento preventivo a transformador seco de 300 kVA ubicado en área cartones con celda

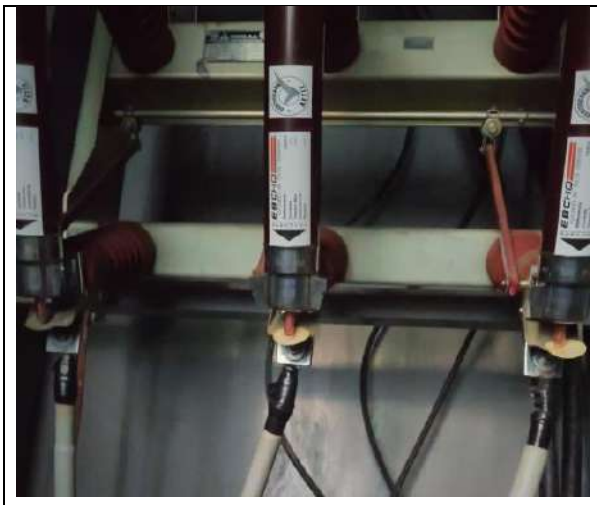
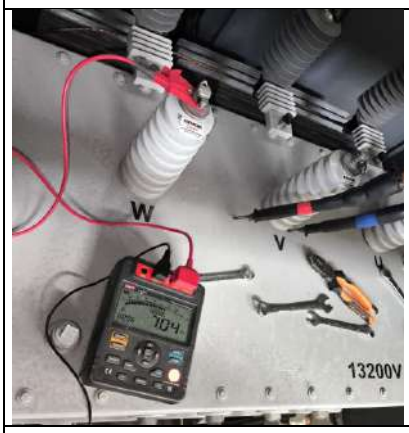
	
Mantenimiento preventivo a transformador seco de 300 kVA ubicado en área cartones con celda	Mantenimiento preventivo a transformador seco de 300 kVA ubicado en área cartones sin celda
	
Mantenimiento preventivo a transformador seco de 300 kVA ubicado en área cartones sin celda	Mantenimiento preventivo a transformador seco de 630 kVA ubicado en subestación 1

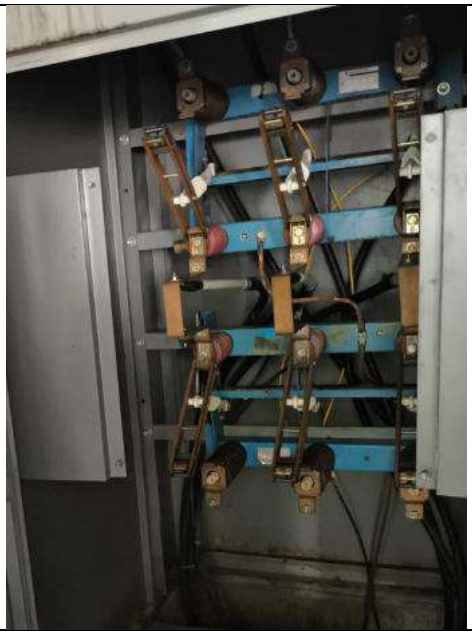
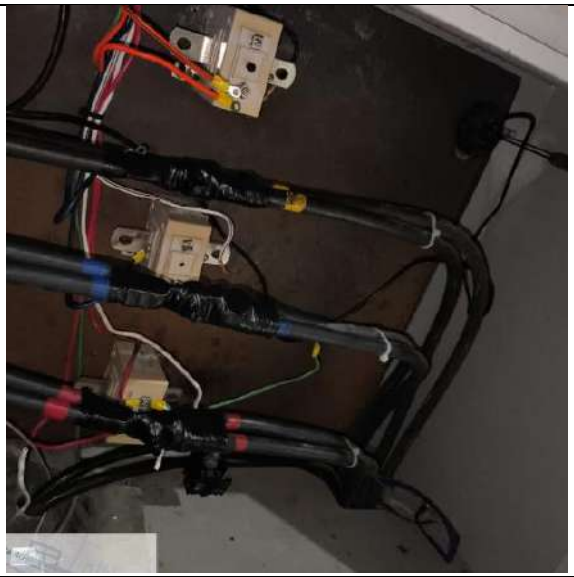
	
Mantenimiento preventivo a transformador seco de 630 kVA ubicado en subestación 1	Mantenimiento preventivo de banco de condensadores ubicado en subestación área cartones
	
Mantenimiento preventivo de tablero general 2 ubicado en subestación área cartones	Mantenimiento preventivo de tablero general 1 ubicado en subestación área cartones

5.2 EPMSC GIRARDOT

Durante el presente informe se realizaron las siguientes actividades:

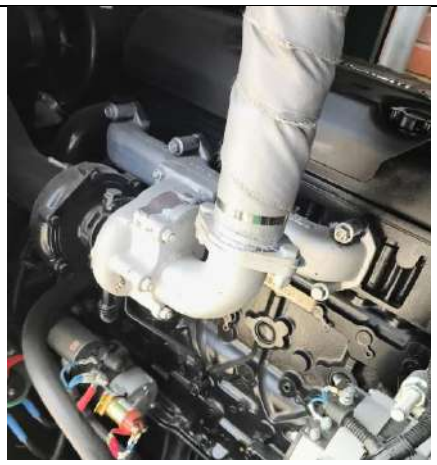
- Suministro e instalación de dos juegos de fusibles HH de 25 A para la celda de protección de la subestación 2
- mantenimiento preventivo a transformador en aceite de 500 kVA ubicado en subestación 1 realizando limpieza, pruebas de SPT, verificación de nivel de aceite ,desconexión y conexión de transformador ,Se encontró equipo en buen estado.
- mantenimiento preventivo a celda de protección de subestación 2, celda de entrada subestación 2, Celda triplex subestación 1 donde se realizó revisión de funcionamiento mecánico y verificación de conexión
- Maniobra de línea viva para desconexión de grupo de medida afectado por emergencia del pasado 12 de marzo de 2026
- Mantenimiento preventivo de tablero general 1,tablero secundario ubicados en subestación 1 realizando, Marquillado, limpieza y torqueo.
- Mantenimiento preventivo de tablero general 1 ubicado en subestación 2 realizando, Marquillado, limpieza y torqueo.
- Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 180 kVA en subestación 1 , planta eléctrica de 104 kVA en subestación 2, planta eléctrica de 101 kVA en cuarto planta eléctrica realizando limpieza general cambio de filtro de aceite y de aire, suministro de combustible, cambio de aceite, cambio de líquido refrigerante y verificación general del equipo.
- Suministro e instalación de dos baterías para planta eléctrica de 104 kVA en subestación 2 de tipo 4d 12 VAC, una batería para planta eléctrica de 180 kVA en subestación 1 de tipo 4d 12 VAC y una batería para planta eléctrica de 101 kVA en cuarto planta eléctrica de tipo 4d 12 VAC
- mantenimiento preventivo a transferencia automática de 104 kVA en subestación 2 y transferencia automática de 180 kVA en subestación 1 realizando limpieza , torqueo y verificación de funcionamiento en forma automática.

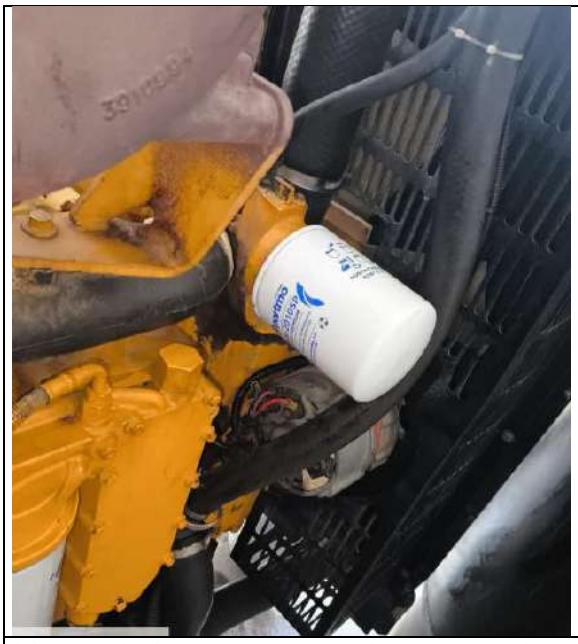
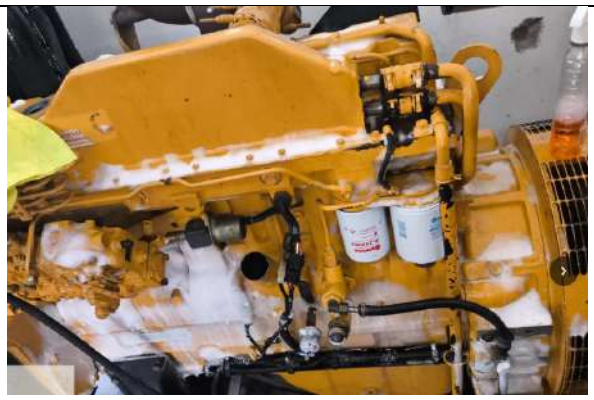
	
Suministro e instalación de juegos de fusibles HH de 25 A para la celda de protección de la subestación 2	Suministro e instalación de juegos de fusibles HH de 25 A para la celda de protección de la subestación 2
	
mantenimiento preventivo a transformador en aceite de 500 kVA ubicado en subestación 1	mantenimiento preventivo a transformador en aceite de 500 kVA ubicado en subestación 1

	
mantenimiento preventivo a celda de protección de subestación 2	mantenimiento preventivo a celda de entrada subestación 2
	
mantenimiento preventivo a Celda triplex subestación 1	Maniobra de línea viva para desconexión de grupo de medida

	
Mantenimiento preventivo de tablero general 1 ubicado en subestación 1	Mantenimiento preventivo de tablero secundario ubicado en subestación 1
	
Mantenimiento preventivo de tablero general 1 ubicado en subestación 2	Suministro e instalación de una batería para planta eléctrica de 180 kVA en subestación 1 de tipo 4d 12 VAC

	
Suministro e instalación de dos baterías para planta eléctrica de 104 kVA en subestación 2 de tipo 4d 12 VAC	Suministro e instalación de una batería para planta eléctrica de 101 kVA en cuarto planta eléctrica de tipo 4d 12 VAC
	
mantenimiento preventivo a transferencia automática de 104 kVA en subestación 2	mantenimiento preventivo a transferencia automática de 180 kVA en subestación 1

	
Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 104 kVA en subestación 2	Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 104 kVA en subestación 2
	
Mantenimiento preventivo planta eléctrica de 101 kVA en cuarto planta eléctrica	Mantenimiento preventivo planta eléctrica de 101 kVA en cuarto planta eléctrica

	
Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 180 kVA en subestación 1	Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 180 kVA en subestación 1

6. AVANCE DE EJECUCIÓN FISICA Y PRESUPUESTAL.

Durante el periodo del presente informe el contrato se finaliza la fase 1 de diagnóstico de los 16 frentes a intervenir cumpliendo con el cronograma establecido para esta fase 1.

	VISITA DIAGNOSTICO	INFORME DIAGNOSTICO Y ANEXOS	APROBACION FINAL POR INTERVENTORIA	AVANCE	
ESTABLECIMIENTO	ESTADO	ESTADO	ESTADO		
CPMSCHI CHIQUINQUIRÁ	100%	100%	100%	100%	
COMEB BOGOTÁ (PICOTA)	100%	100%	100%	100%	
CPMS BOGOTÁ (MODELO)	100%	100%	100%	100%	
EPMSC CMS FUSAGASUGÁ	100%	100%	100%	100%	
RM PAS ERE BOGOTÁ (BUEN PASTOR)	100%	100%	100%	100%	
CAMIS ERE ACACÍAS	100%	100%	100%	100%	
EPMSC RM VILLAVICENCIO	100%	100%	100%	100%	
EPMSC GIRARDOT	100%	100%	100%	100%	
EPMSC RM NEIVA	100%	100%	100%	100%	
EPMSC FLORENCIA (CUNDUY)	100%	100%	100%	100%	

EPMSC CHAPARRAL	100%	100%	100%	100%	
EPMSC JP ESPINAL	100%	100%	100%	100%	
EPMSC ACACÍAS	100%	100%	100%	100%	
EPAMS CAS CÓMBITA	100%	100%	100%	100%	
EPC LA ESPERANZA DE GUADUAS	100%	100%	100%	100%	
EP FLORENCIA (HELICONIAS)	100%	100%	100%	100%	
				100,00%	

Una vez terminada la fase 1, se realiza el flujo de inversión la fase 2 de construcción el cual tiene la siguiente relación de avance físico y presupuestal:

AVANCE PROGRAMADO VS EJECUTADO

MES	%AVANCE PROGRAMADO	%AVANCE EJECUTADO
Febrero	0%	0%
Marzo	5.36%	8.51%

Durante el presente informe se adelantaron actividades de mantenimiento en los frentes EPC LA ESPERANZA DE GUADUAS, EPMSC GIRARDOT, teniendo un avance del 3.14% cumpliendo con el flujo de inversión establecido previamente.

7. ACTAS DE CORTE DE OBRA

A la fecha del presente informe no se han radicado actas parciales de obra, sin embargo de acuerdo con la cláusula octava del **CTO-334-2025,** La USPEC desembolsará al contratista a título de anticipo el treinta por ciento (30%) del valor de componente de obra del contrato, el cual será administrado por fiducia mercantil debidamente constituida por el contratista y una vez se encuentren cumplidos los requisitos de ejecución del mismo y se hayan surtido los procedimientos administrativos requeridos por la USPEC a que haya lugar. Dado lo anterior se tiene un valor de anticipo de CUATROCIENTOS SETENTA Y CINCO MILLONES DOSCIENTOS TREINTA Y SEIS MIL TRESCIENTOS TREINTA Y OCHO PESOS CON CUARENTA CENTAVOS M/CTE **($475.236.338,40) ,** el cual tiene un descuento del 5% por concepto de impuesto de guerra por valor de VEINTITRES MILLONES SETECIENTOS SESENTA Y UN MIL OCHOCIENTOS DIECISIETE PESOS M/CTE **($23.761.817)** , dando un valor neto de anticipo de CUATROCIENTOS CINCUENTA Y UN MILLONES CUATROCIENTOS SETENTA Y CUATRO MIL QUINIENTOS VEINTIUN PESOS CON CUARENTA CENTAVOS M/CTE (**$451.474.521,40),** el cual aún no ha sido desembolsado.

8. LISTADO DE PERSONAL MINIMO REQUERIDO

Para el desarrollo del compromiso contractual, el CONSORCIO PLANTAS USPEC - 2025 cuenta con el siguiente personal minino requerido según anexo técnico:

PERSONAL MINIMO REQUERIDO

NOMBRE DEL TRABAJADOR	CARGO DEL TRABAJADOR
ANDRES FELIPE GIRALDO GIRALDO	Director de Obra
DANIEL ANDRES GAITAN MANRIQUE	Residente Eléctrico
MIGUEL ANGEL TORRES SERRANO	Residente Eléctrico
MARIA ANGELA TARAZONA SAENZ	Residente Ambiental y SST
JEFERSON ANDRES DEJOY FELICIANO	Residente de Obra
MATEO PATIÑO GONZALEZ	Profesional Jurídico

Fuente. Elaboración propia

9. COMUNICACIONES

Para el periodo de tiempo del 1 de marzo de 2026 al 31 de marzo de 2026 se realizaron las siguientes comunicaciones, las cuales se presentarán como anexo al presente informe.

10. CONCLUSIONES

CONCLUSIONES

- Se han realizado las visitas de diagnóstico de 16 frentes de obra del contrato donde se han identificado las necesidades de cada frente, al momento del presente informe se tiene un avance ponderado de la fase 1 del 100% cumpliendo con los cronogramas establecidos previamente
- Se tiene un avance del 3.14% cumpliendo con el flujo de inversión establecido mostrando compromiso por parte del contratista
- se están proyectando ítems no previstos para los ERON atendidos dados los correctivos y eventualidades detectadas durante los mantenimientos preventivos los cuales serán presentados junto con sus soportes