Superintendencia de
Servicios Públicos Domiciliarios

PROGRAMA DE GESTIÓN ACORDADO DE LARGO PLAZO

SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS – AFINIA

INFORME DE SEGUIMIENTO No. 15
TERCER TRIMESTRE DE 2024

ANEXO 2
EVIDENCIAS QUE SOPORTAN LA EJECUCIÓN DE LAS ACTIVIDADES EVALUADAS CON LOS INDICADORES

Superintendencia de
Servicios Públicos Domiciliarios

TABLA DE CONTENIDO

1. INDICADORES PARCIALES 3

1.1. Objetivo 1. Mejorar la continuidad del servicio en el Sistema de Distribución Local, en cuanto a la duración y frecuencia de las interrupciones en su mercado de comercialización 3

1.2. Objetivo 2. Mejorar la confiabilidad en el Sistema de Transmisión Regional – STR, en cuanto a reducir la magnitud de la demanda no atendida. 38

1.3. Objetivo 3. Mejorar la calidad de la potencia, relacionado con el perfil de tensión y distorsión armónica total en activos de los niveles de tensión II, III, IV. 140

1.4. Objetivo 4. Reducir las pérdidas de energía. 143

1.5. Objetivo 5. Reducir el número de accidentes de origen eléctrico. 171

1.6. Objetivo 7. Implementar la política de responsabilidad social empresarial. 177

1.7. Objetivo 8. Reducir los usuarios de áreas especiales, especialmente de los barrios subnormales (BSN) y las Zonas de Difícil Gestión (ZDG). 182

1. INDICADORES PARCIALES

1.1. Objetivo 1. Mejorar la continuidad del servicio en el Sistema de Distribución Local, en cuanto a la duración y frecuencia de las interrupciones en su mercado de comercialización.

Evidencias – Indicador Parcial 1.1. Ejecución de inversiones orientadas a la calidad del servicio en el SDL aprobadas en el plan de inversión	
Actividades Desarrollo Circuitos Top 40	
Circuito	CENTRO
TOTAL km PLANIFICADOS	11,8 km
Reposición de Redes 1,9 km de red intervenidos en el tercer trimestre	
Con la ejecución del 1er, 2do y 3er trimestre el circuito lleva un total de 3,1 km ejecutados que representan un 26,35% de avance.	
SOPORTE FOTOGRÁFICO	
Fuente: AFINIA	

Evidencias – Indicador Parcial 1.1. Ejecución de inversiones orientadas a la calidad del servicio en el SDL aprobadas en el plan de inversión	
Actividades Desarrollo Circuitos Top 40	
Circuito	BOCAGRANDE 7
TOTAL km PLANIFICADOS	4,6 km
Reposición de Redes 1,83 km de red intervenidos en el tercer trimestre	
Con la ejecución del 1er y 2do trimestre el circuito lleva un total de 4,16 km ejecutados que representan un 90% de avance.	
SOPORTE FOTOGRÁFICO	
Fuente: AFINIA	

Evidencias – Indicador Parcial 1.1. Ejecución de inversiones orientadas a la calidad del servicio en el SDL aprobadas en el plan de inversión	
Actividades Desarrollo Circuitos Top 40	
Circuito	BAYUNCA 1
TOTAL km PLANIFICADOS	6,6 km
Reposición de Redes 0.5 km de Red Intervenidos en el 3er trimestre.	
Con la ejecución del 1er, 2do y 3er trimestre el circuito lleva un total de 10,7 km ejecutados que representan un 162,09% de avance.	
SOPORTE FOTOGRÁFICO	
Fuente: AFINIA	

Evidencias – Indicador Parcial 1.1. Ejecución de inversiones orientadas a la calidad del servicio en el SDL aprobadas en el plan de inversión	
Actividades Desarrollo Circuitos Top 40	
Circuito	LA UNIÓN
TOTAL km PLANIFICADOS	12 km
Reposición de Redes 1,4 Km de Red Intervenidos en 3er trimestre	
Con la ejecución del 1er, 2do y 3er trimestre el circuito lleva un total de 1,4 km ejecutados que representan un 11,28% de avance.	
SOPORTE FOTOGRÁFICO	
Fuente: AFINIA	

Evidencias – Indicador Parcial 1.1. Ejecución de inversiones orientadas a la calidad del servicio en el SDL aprobadas en el plan de inversión	
Actividades Desarrollo Circuitos Top 40	
Circuito	GAMBOTE
TOTAL km PLANIFICADOS	4 km
Reposición de Redes 1.37 km de Red Intervenidos en 2do trimestre.	
Con la ejecución del 1er y 2do trimestre el circuito lleva un total de 6.13 km ejecutados que representan un 150% de avance.	
SOPORTE FOTOGRÁFICO	
Fuente: AFINIA	

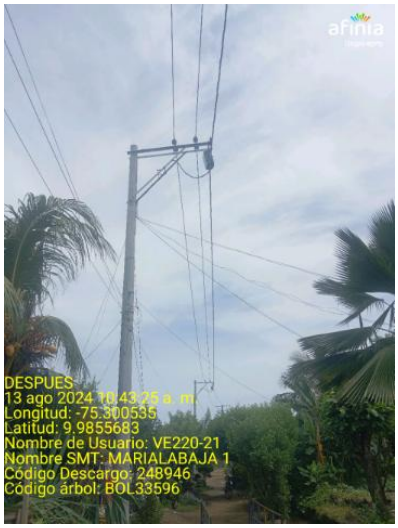
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Evidencias que soportan la ejecución.

Actividad: Poda

Circuito: MARIALABAJA 1 (Bolívar Centro)

Longitud de red intervenida: 23,46 km



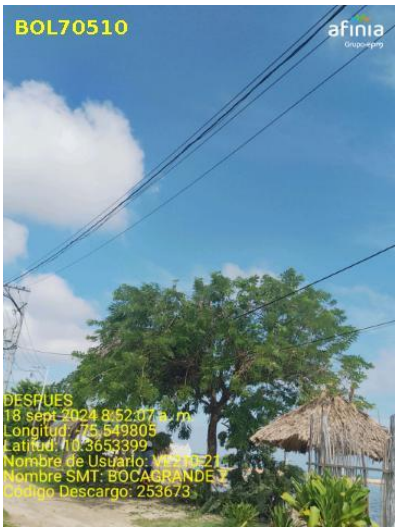
Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Poda

Circuito: BOCAGRANDE 7 (Bolívar Norte)

Longitud de red intervenida: 29,38 km



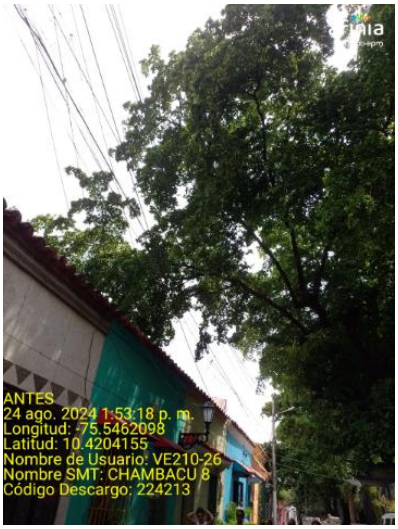
Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Poda

Circuito: CHAMBACÚ 8 (Bolívar Norte)

Longitud de red intervenida: 4,66 km



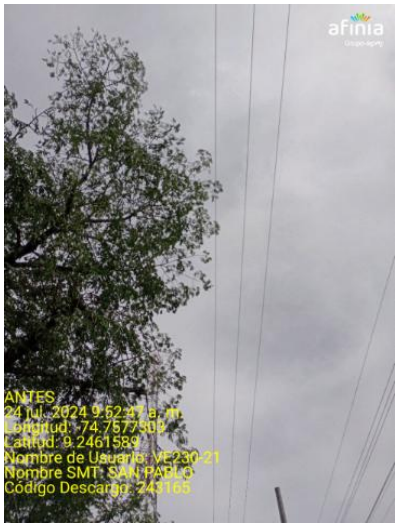
Fuente: AFINIA

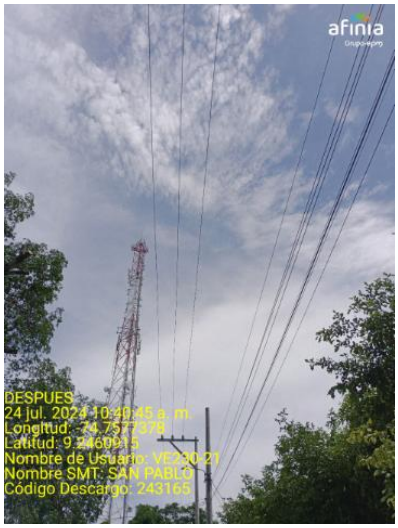
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Poda

Circuito: SAN PABLO (Bolívar Sur)

Longitud de red intervenida: 5,70 km





Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Poda

Circuito: VALLEDUPAR 2 (Cesar Norte)

Longitud de red intervenida: 45,19 km

Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Poda

Circuito: SALGUERO 4 (Cesar Norte)

Longitud de red intervenida: 49,95 km

Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Poda

Circuito: VALLEDUPAR 4 (Cesar Norte)

Longitud de red intervenida: 26,08 km

Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Poda

Circuito: SALGUERO 3 (Cesar Norte)

Longitud de red intervenida: 30,0 km

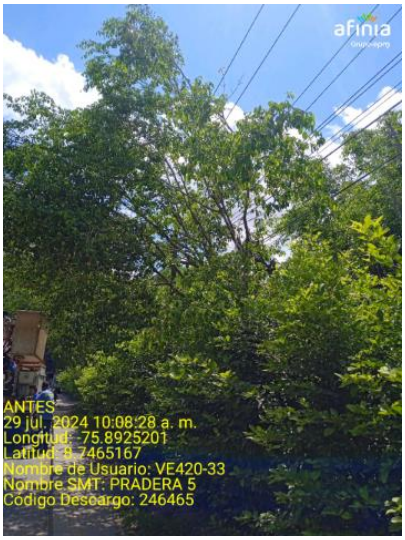
Fuente: AFINIA

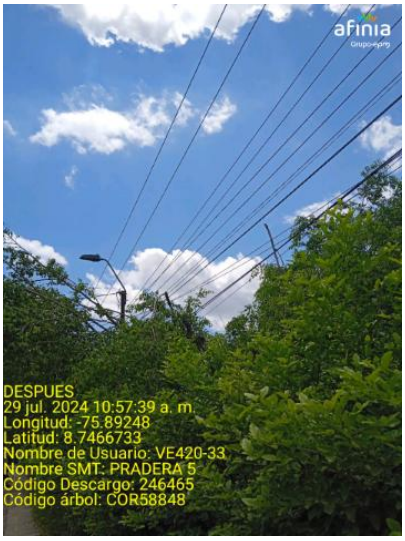
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Poda

Circuito: PRADERA 5 (Córdoba Centro)

Longitud de red intervenida: 14,5 km





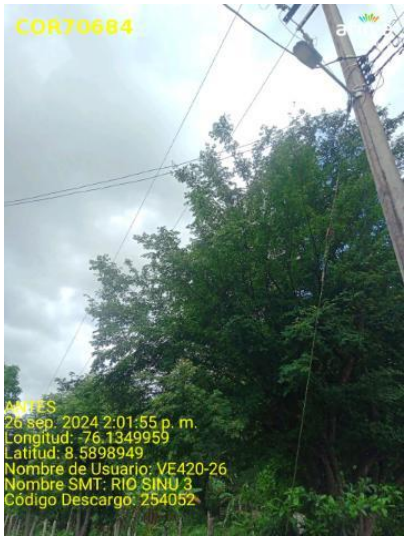
Fuente: AFINIA

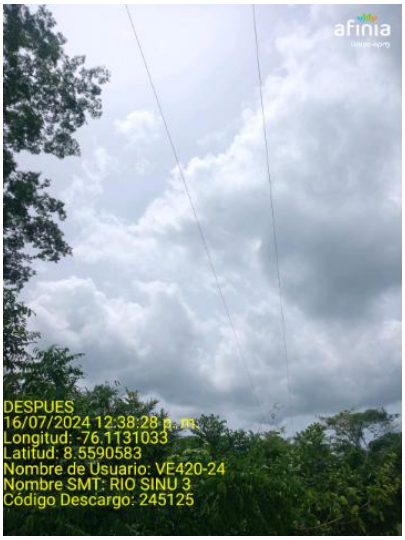
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Poda

Circuito: RÍO SINU 3 (Córdoba Centro)

Longitud de red intervenida: 296,24 km





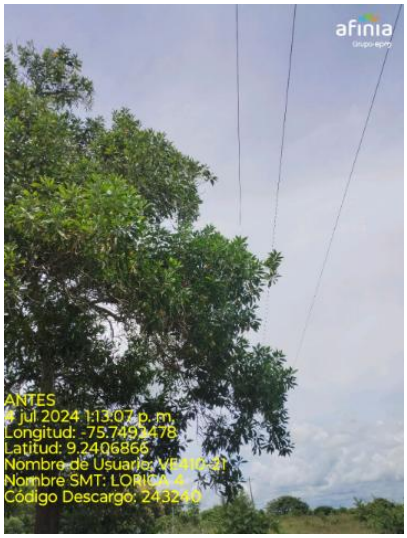
Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Poda

Circuito: LORICA 4 (Córdoba Norte)

Longitud de red intervenida: 6,0 km



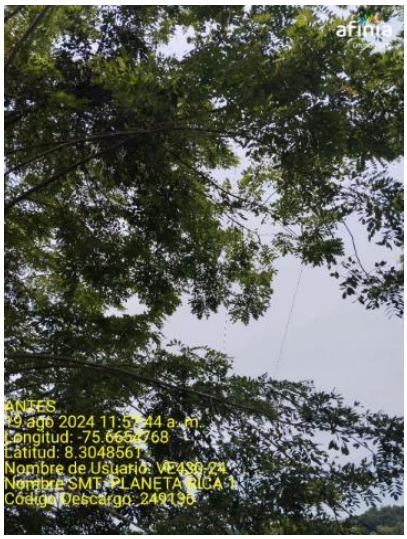
Fuente: AFINIA

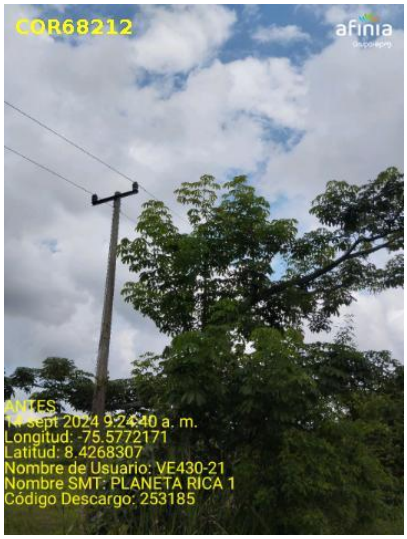
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

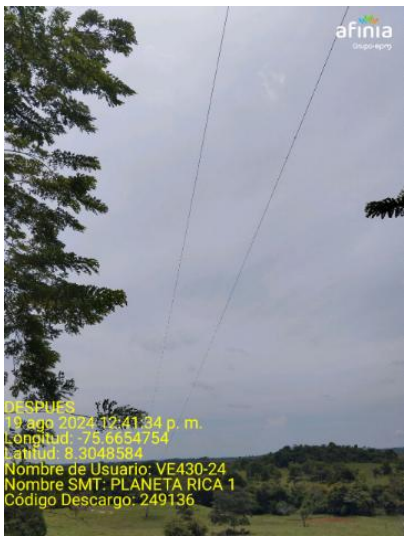
Actividad: Poda

Circuito: PLANETA RICA 1 (Córdoba Sur)

Longitud de red intervenida: 175,62 km







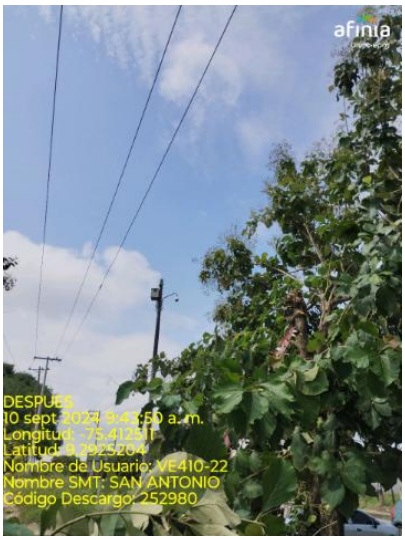
Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Poda

Circuito: SAN ANTONIO (Sucre)

Longitud de red intervenida: 63,88 km



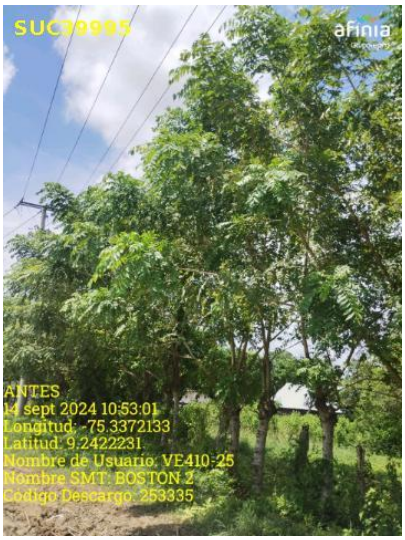
Fuente: AFINIA

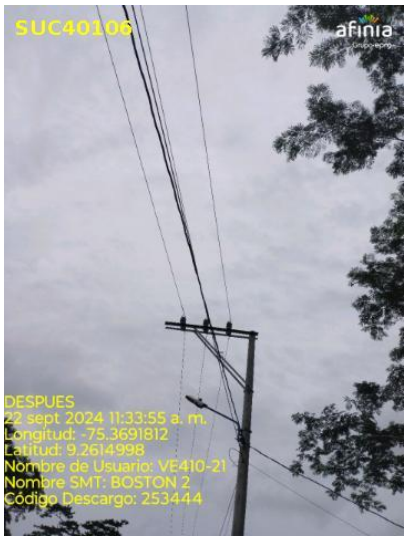
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

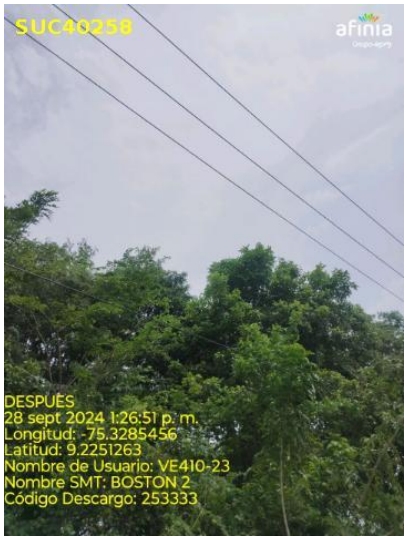
Actividad: Poda

Circuito: BOSTON 2 (Sucre)

Longitud de red intervenida: 88,77 km







Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Recorrido de inspección de circuito

Circuito: MARIALABAJA 1 (Bolívar Centro)

Longitud del recorrido: 144,88 km

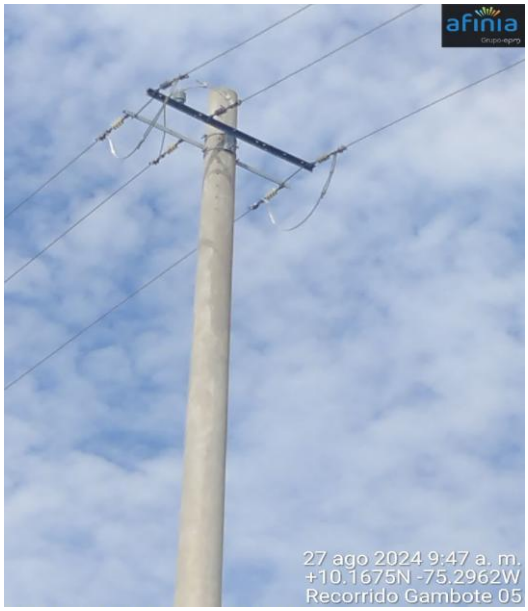
Fuente: AFINIA

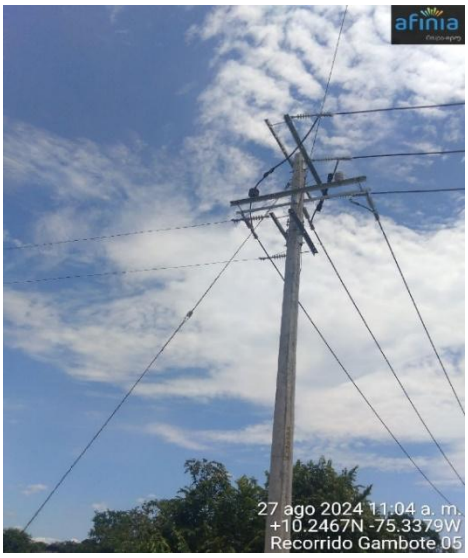
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Recorrido de inspección de circuito

Circuito: GAMBOTE 5 (Bolívar Norte)

Longitud del recorrido: 21,99 km





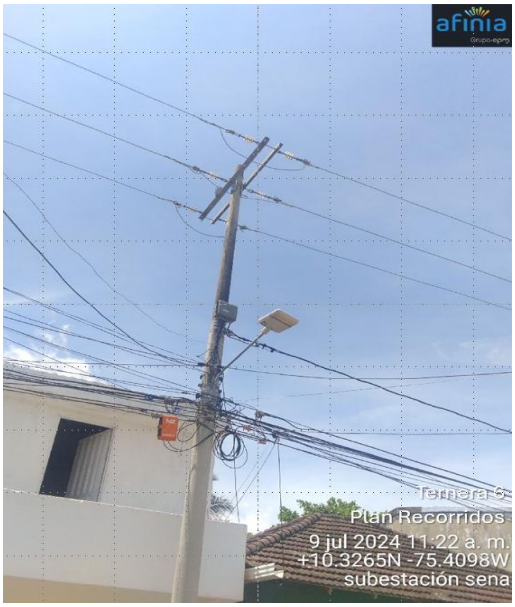
Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Recorrido de inspección de circuito

Circuito: TERNERA 6 (Bolívar Norte)

Longitud del recorrido: 129,9 km



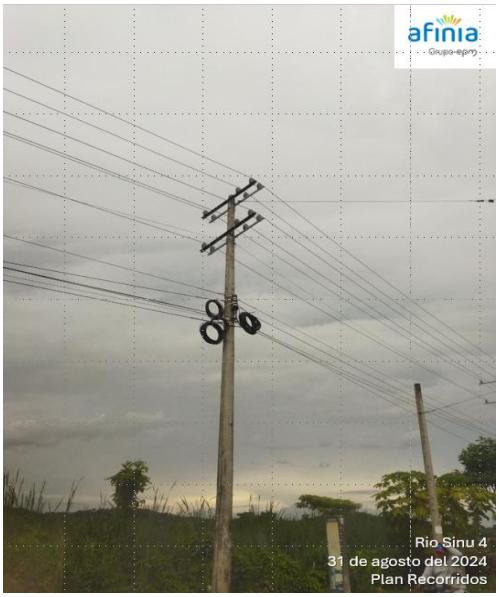
Fuente: AFINIA

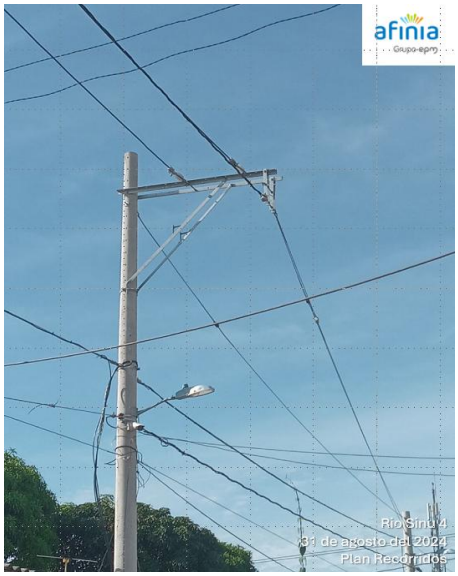
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Recorrido de inspección de circuito

Circuito: RIO SINU 4 (Córdoba Centro)

Longitud del recorrido: 96,44 km





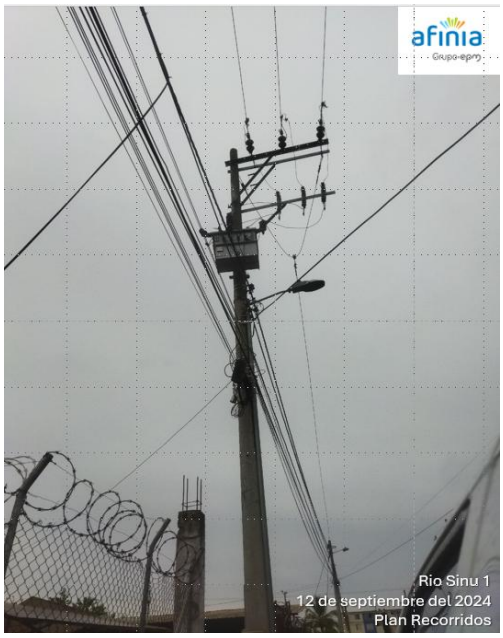
Fuente: AFINIA

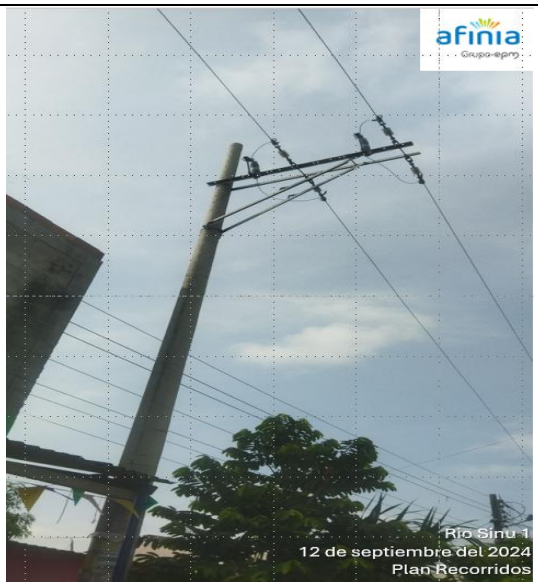
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Recorrido de inspección de circuito

Circuito: RIO SINU 1 (Córdoba Centro)

Longitud del recorrido: 40,34 km





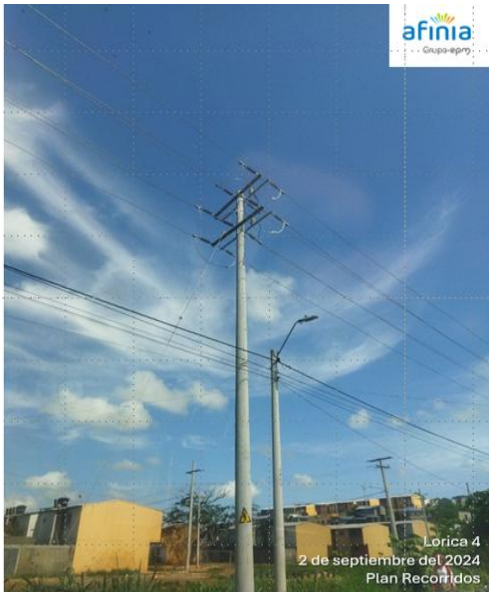
Fuente: AFINIA

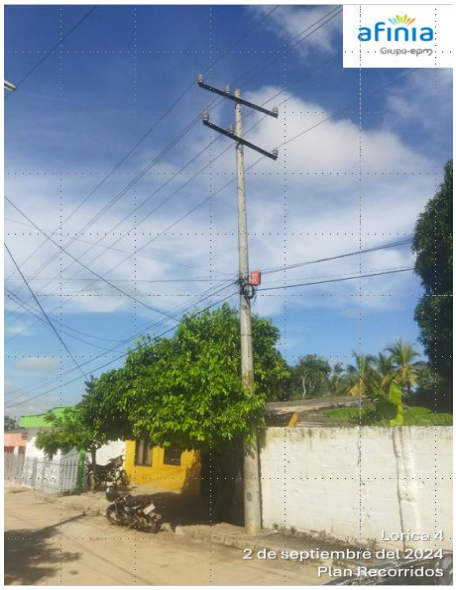
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Recorrido de inspección de circuito

Circuito: LORICA 4 (Córdoba Norte)

Longitud del recorrido: 23,68 km





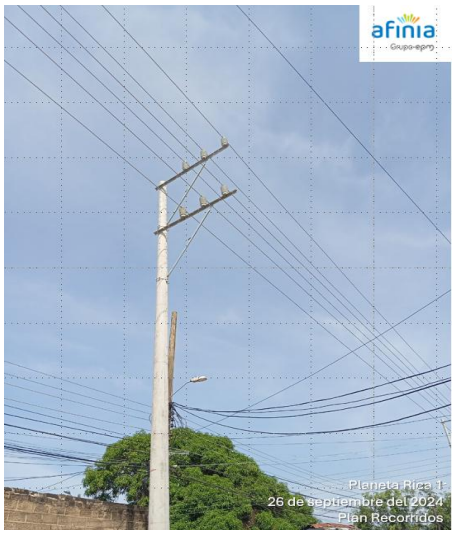
Fuente: AFINIA

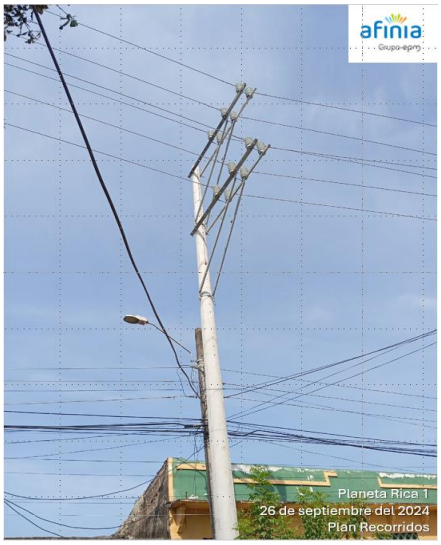
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

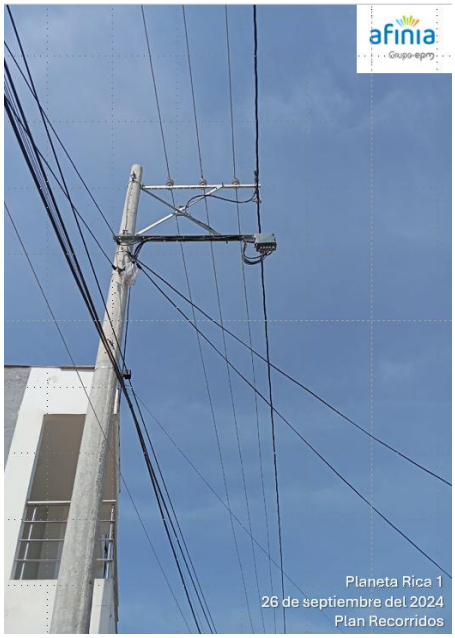
Actividad: Recorrido de inspección de circuito

Circuito: PLANETA RICA 1 (Córdoba Sur)

Longitud del recorrido: 104,88 km







Fuente: AFINIA

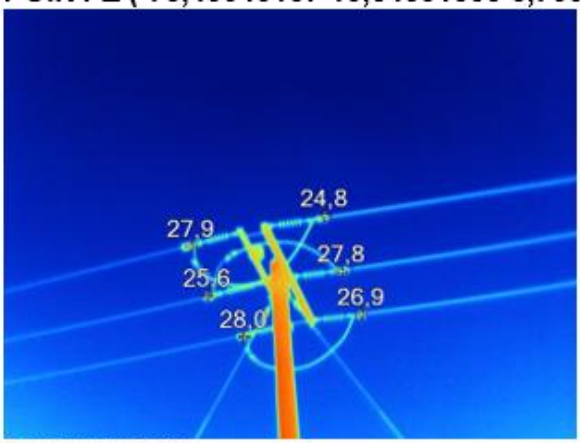
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Termografía

Circuito: BAYUNCA 3 (Bolívar Norte)

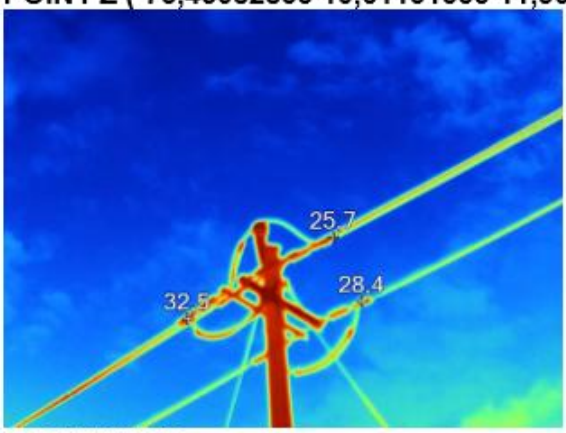
Puntos inspeccionados: 184

POINT Z (-75,40046167 10,64651333 6,700)



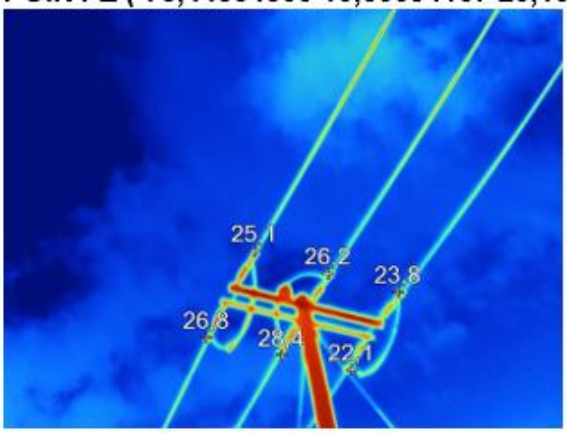
IR_01708.IS2
06/08/2024 11:28:22

POINT Z (-75,45082833 10,61131333 11,900)



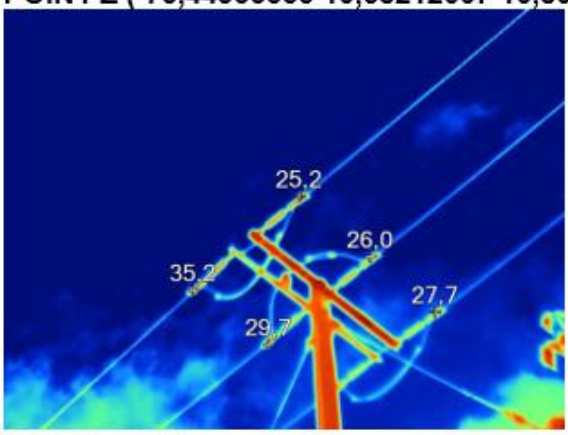
IR_01743.IS2
06/08/2024 12:25:50

POINT Z (-75,44534500 10,60094167 20,100)



IR_01748.IS2
06/08/2024 12:34:01

POINT Z (-75,44935333 10,58212667 16,800)



IR_01755.IS2
06/08/2024 12:48:55

Fuente: AFINIA

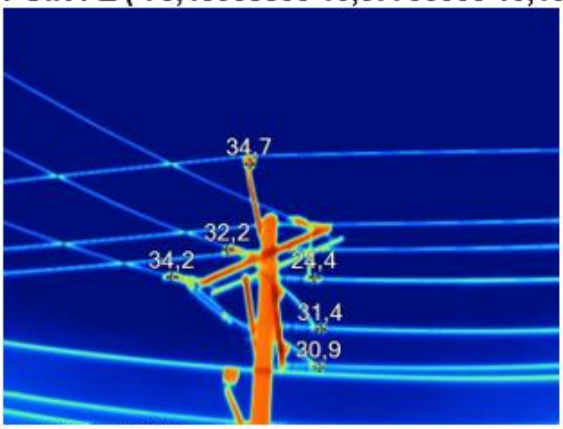
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Termografía

Circuito: TERNERA 6 (Bolívar Norte)

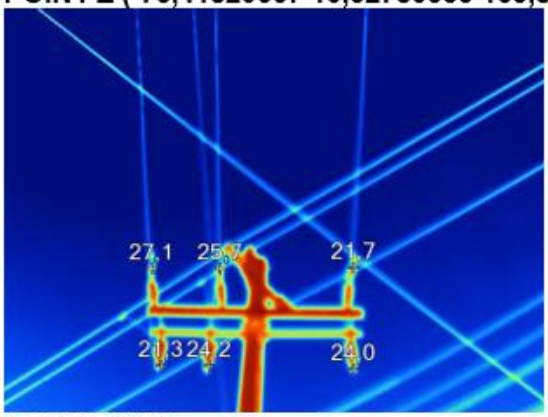
Puntos inspeccionados: 86

POINT Z (-75,46368833 10,37756000 10,100)



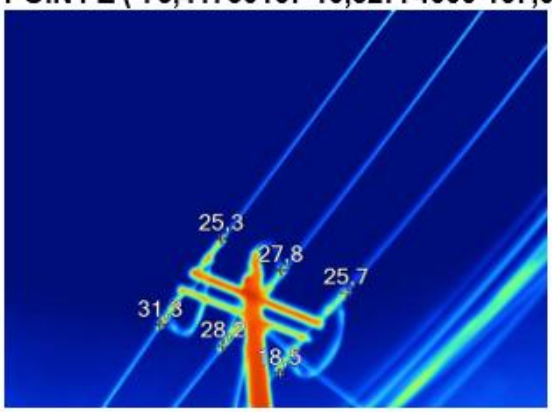
IR_01870.IS2
13/08/2024 11:00:07

POINT Z (-75,41820667 10,32780333 163,800)



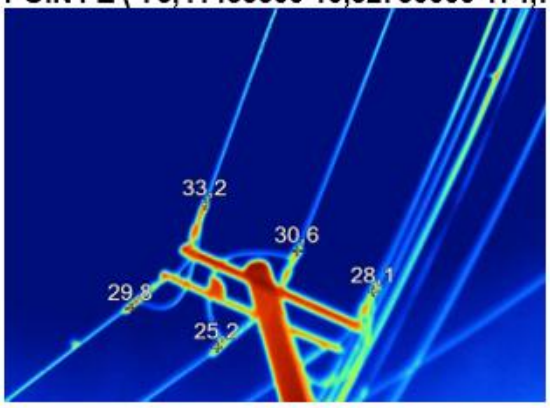
IR_01948.IS2
13/08/2024 13:24:52

POINT Z (-75,41730167 10,32774000 167,000)



IR_01949.IS2
13/08/2024 13:26:05

POINT Z (-75,41455500 10,32750000 174,700)



IR_01951.IS2
13/08/2024 13:28:12

Fuente: AFINIA

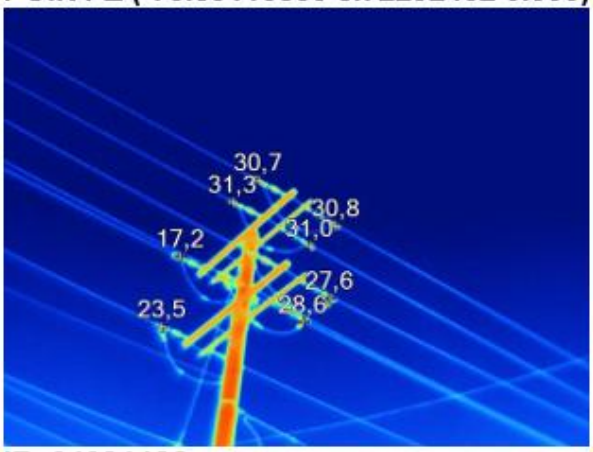
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Termografía

Circuito: RIO SINU 4 (Córdoba Centro)

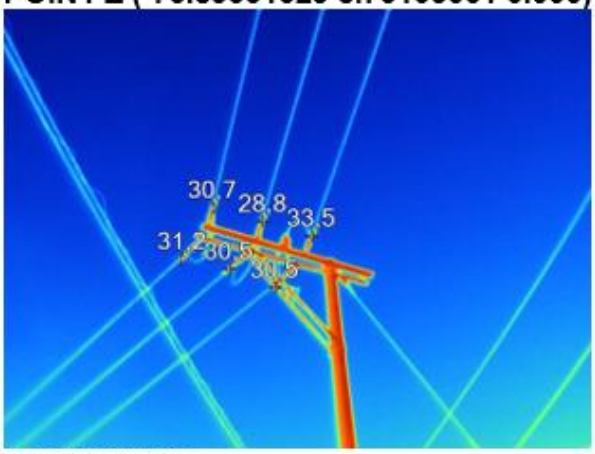
Puntos inspeccionados: 259

POINT Z (-75.89116853 8.72292452 0.000)



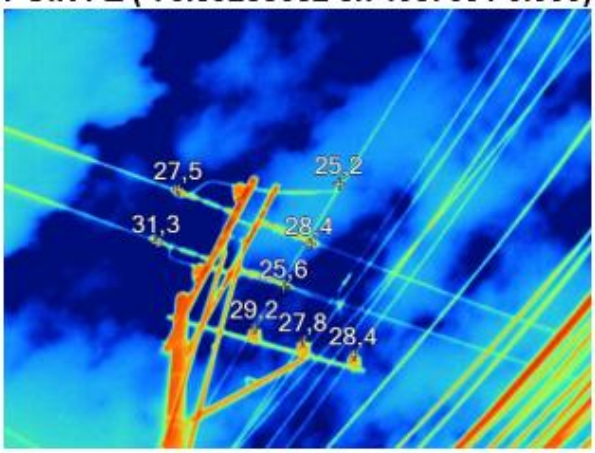
IR_04024.IS2
12/07/2024 7:52:00

POINT Z (-75.89331329 8.73105661 0.000)



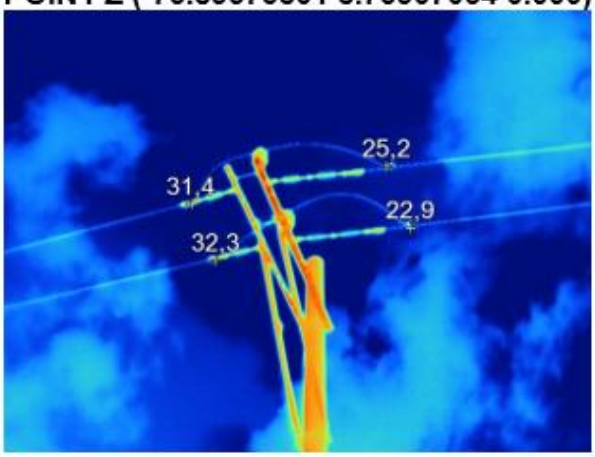
IR_04041.IS2
12/07/2024 8:36:15

POINT Z (-75.89288682 8.74087691 0.000)



IR_04211.IS2
13/07/2024 8:19:57

POINT Z (-75.89573801 8.73907054 0.000)



IR_04247.IS2
13/07/2024 9:35:47

Fuente: AFINIA

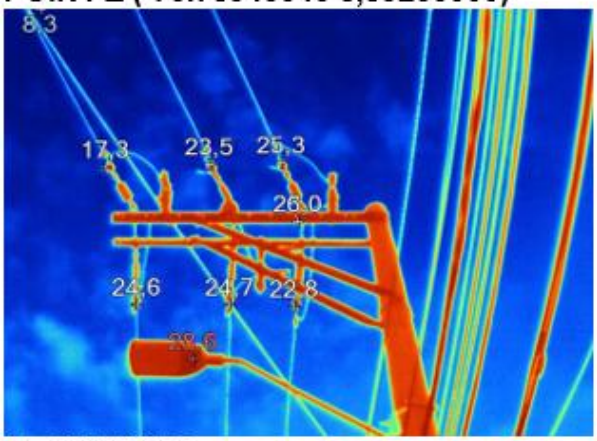
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Termografía

Circuito: CERETE 4 (Córdoba Norte)

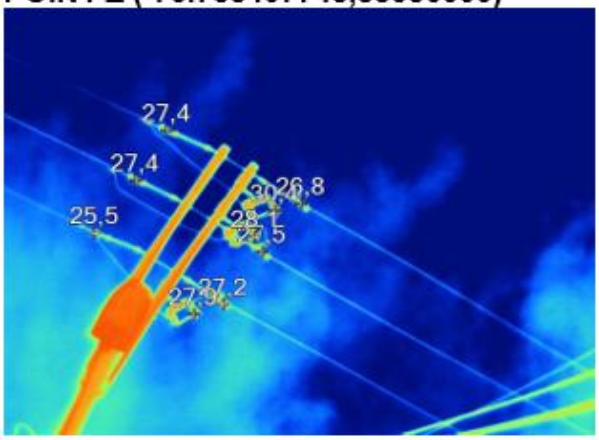
Puntos inspeccionados: 15

POINT Z (-75.78945346 8,89255000)



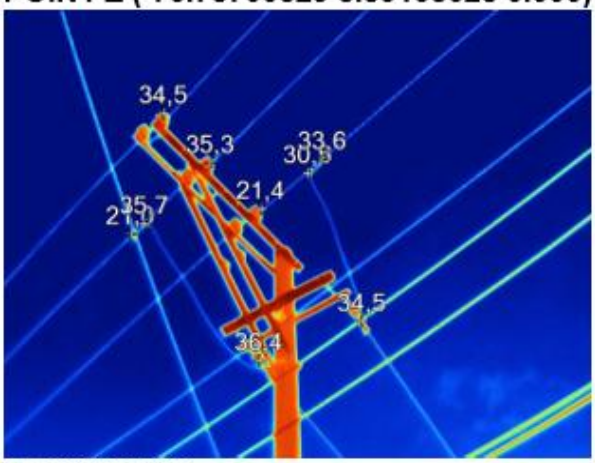
IR_06832.IS2
05/09/2024 7:38:45

POINT Z (-75.788407748,88586000)



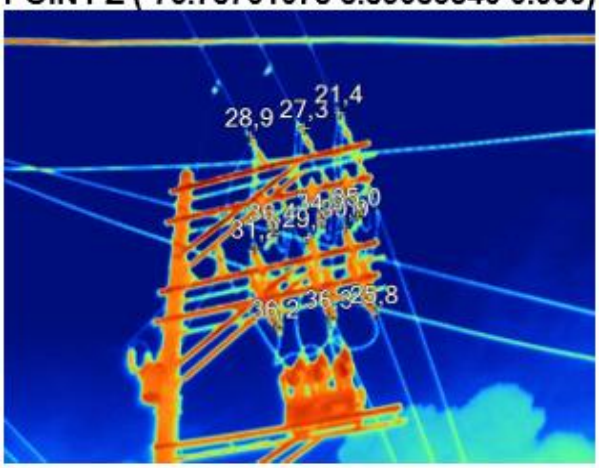
IR_06844.IS2
05/09/2024 8:01:17

POINT Z (-75.78700829 8.89138628 0.000)



IR_06910.IS2
05/09/2024 12:25:34

POINT Z (-75.78761078 8.89083840 0.000)



IR_06913.IS2
05/09/2024 12:30:07

Fuente: AFINIA

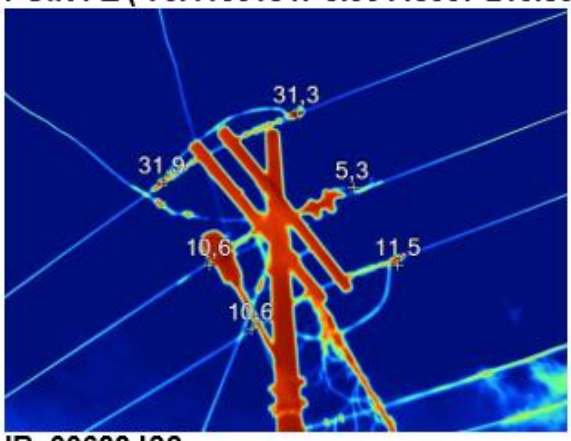
Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Termografía

Circuito: SAN ANTONIO (Sucre)

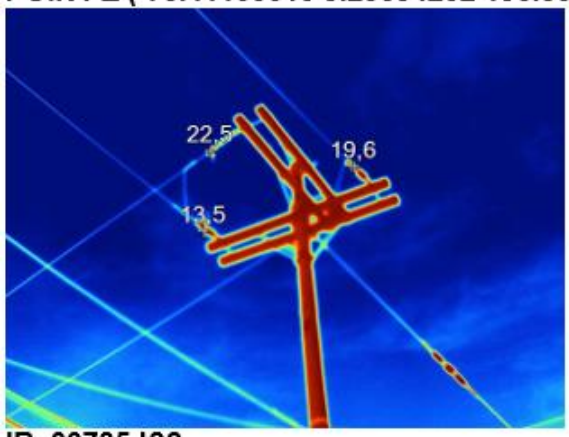
Puntos inspeccionados: 238

POINT Z (-75.41661847 9.30448337 210.830)



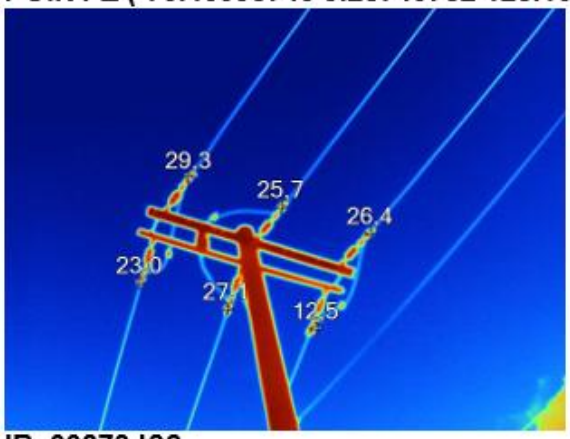
IR_00688.IS2
09/07/2024 10:28:58

POINT Z (-75.41103010 9.29594232 196.532)



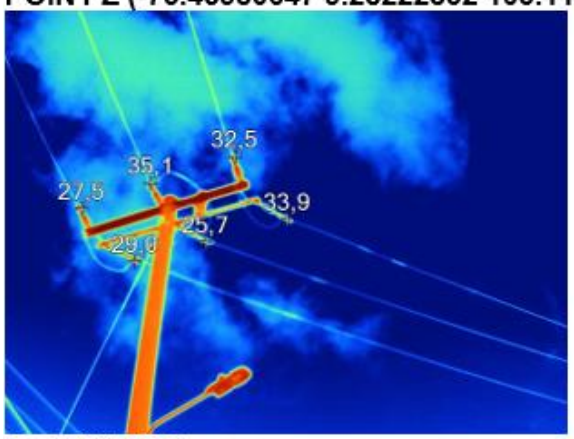
IR_00735.IS2
28/08/2024 7:35:14

POINT Z (-75.46398745 9.28743782 128.101)



IR_00873.IS2
03/09/2024 10:26:03

POINT Z (-75.45980647 9.28222832 103.119)



IR_00880.IS2
03/09/2024 10:36:39

Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 1.2. Cumplimiento del programa de mantenimientos por circuito

Actividad: Termografía

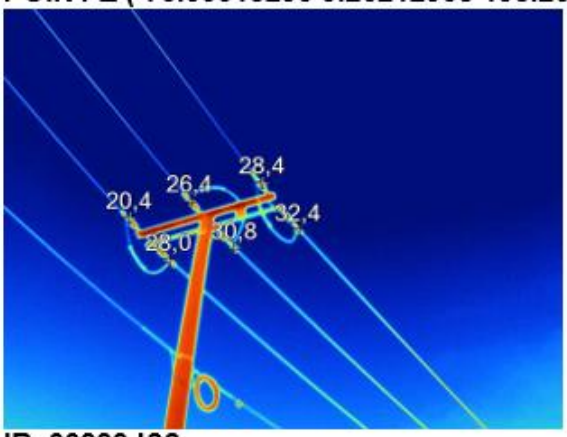
Circuito: BOSTON 2 (Sucre)

Puntos inspeccionados: 339

POINT Z (-75.37264910 9.27590497 213.443)

IR_00944.IS2
09/09/2024 8:45:54

POINT Z (-75.33318295 9.26212938 198.260)

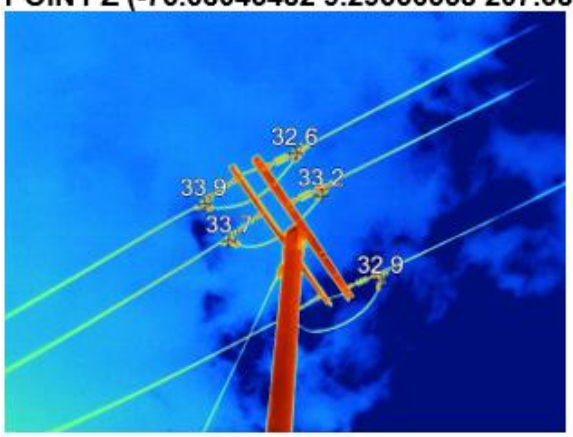


IR_00999.IS2
09/09/2024 10:58:51

POINT Z (-75.33479433 9.26803522 210.397)

IR_01004.IS2
09/09/2024 11:14:18

POINT Z (-75.38045482 9.29356558 207.383)



IR_01169.IS2
18/09/2024 11:00:25

Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 1.5. Reducir los tiempos de atención de interrupciones no programadas los usuarios del mercado Caribe Mar

Registros de las emergencias presentadas e informadas a través de la cuenta X de AFINIA

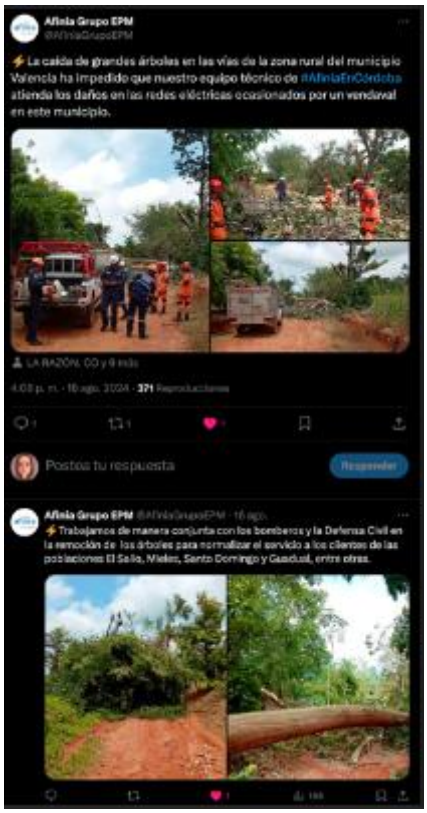
Registro en la cuenta X BOLIVAR 5Jul24

Registro en la cuenta X BOLIVAR 17Sep24

Registro en la cuenta X CESAR 19Ago24

Registro en la cuenta X CESAR 21Sep24

Evidencias – Indicador Parcial 1.5. Reducir los tiempos de atención de interrupciones no programadas los usuarios del mercado Caribe Mar



Registro en la cuenta X CORDOBA 16Ago24

Registro en la cuenta X CORDONA 19Sep24

Evidencias – Indicador Parcial 1.5. Reducir los tiempos de atención de interrupciones no programadas los usuarios del mercado Caribe Mar

Registro en la cuenta X SUCRE 8Sep24

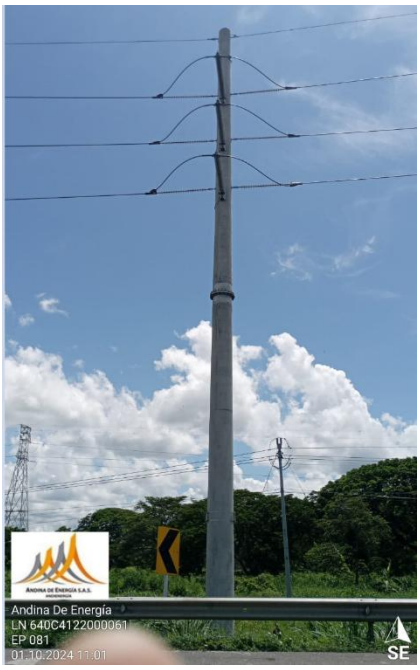
Registro en la cuenta X SUCRE 27Jul24

Fuente: AFINIA

1.2. Objetivo 2. Mejorar la confiabilidad en el Sistema de Transmisión Regional – STR, en cuanto a reducir la magnitud de la demanda no atendida.

Evidencias – Indicador Parcial 2.1. Ejecución de inversiones orientadas a la calidad del servicio en el STR aprobadas en el plan de inversión	
LÍNEA VILLA ESTRELLA – BOLÍVAR 66 kV	

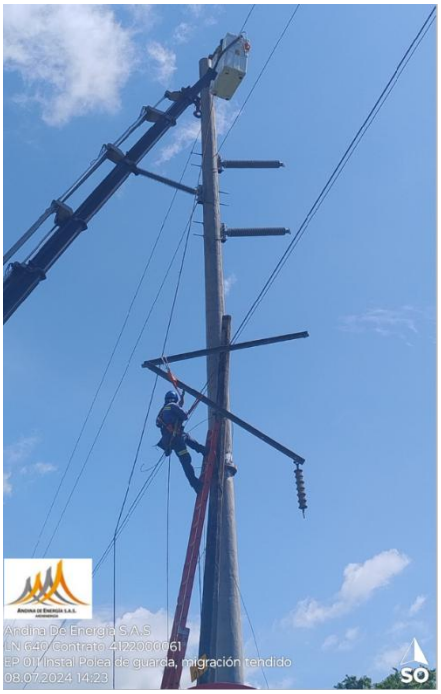
Evidencias – Indicador Parcial 2.1. Ejecución de inversiones orientadas a la calidad del servicio en el STR aprobadas en el plan de inversión



Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 2.1. Ejecución de inversiones orientadas a la calidad del servicio en el STR aprobadas en el plan de inversión

LÍNEA BOLÍVAR – BAYUNCA 66 kV

Evidencias – Indicador Parcial 2.1. Ejecución de inversiones orientadas a la calidad del servicio en el STR aprobadas en el plan de inversión	
	
Fuente: AFINIA	

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

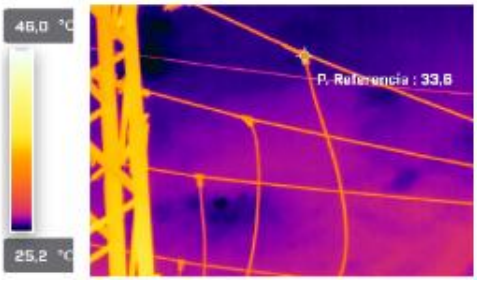
i) Inspecciones termográficas

Consignación	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
408914	LN-624	PROELECTRICA - MAMONAL 1 66 kV	02/07/2024	INSPECCION AEREA TERMOGRAFICA DE LINEA

FLIR1897.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 624 / PROELECTRICA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	LLEGADA LN 624 - SE MAMONAL
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%

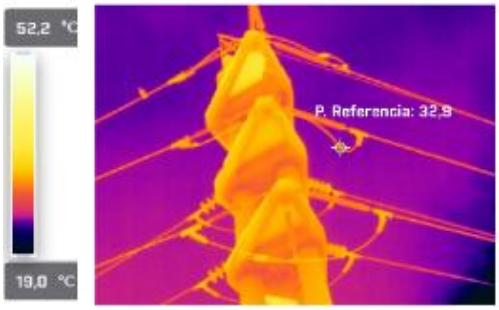


Mediciones	
P. Referencia	33,6 °C

FLIR1901.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 624 / PROELECTRICA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 077
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	15,12 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%



Mediciones	
P. Referencia	32,9 °C

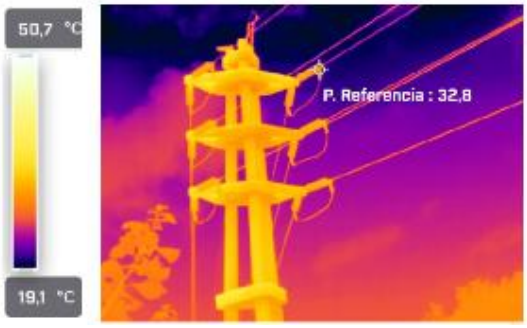
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR1905.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 624 / PROELECTRICA MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 075
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%



Mediciones

P. Referencia	32,8 °C

FLIR2019.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 624 / PROELECTRICA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	EMPALME T004 - T005
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%

Mediciones

P. Referencia	30,8 °C

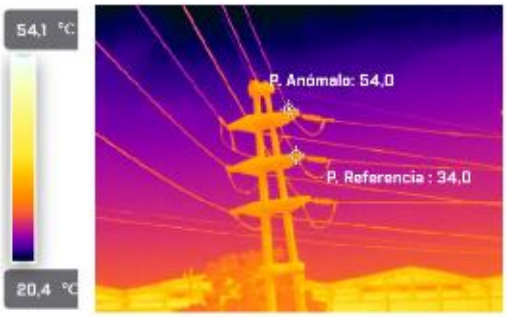
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR2017.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 624 / PROELECTRICA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 006
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%



Mediciones

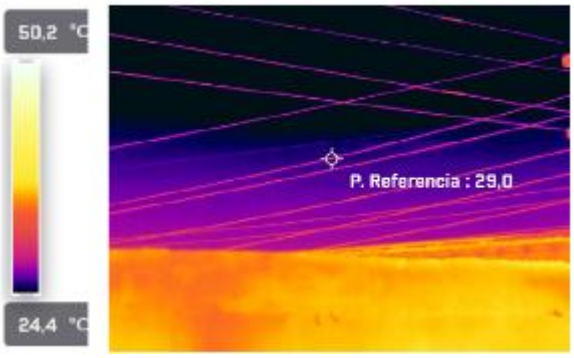
Delta De Temperatura	
P. Anómalo-P. Referencia	20,0 °C
P. Anómalo	54,0 °C
P. Referencia	34,0 °C

FLIR2013.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 624 / PROELECTRICA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	EMPALME T006 - T007
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%



Mediciones

P. Referencia	29,0 °C

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Consignación	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
408915	LN-612	TERNERA - MAMONAL 1 66 kV	03/07/2024	INSPECCION AEREA TERMOGRAFICA DE LINEA

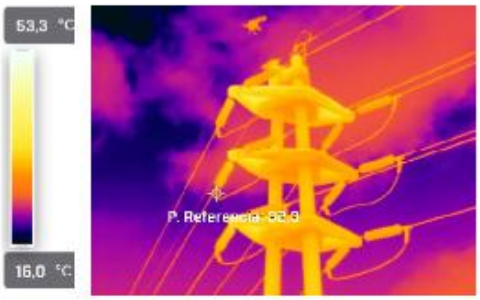
FLIR1907.jpg

Cliente: Afinia - Grupo EPM

Instalacion:	LN 612 / TERNERA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 073
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%



Mediciones

P. Referencia	32,3 °C

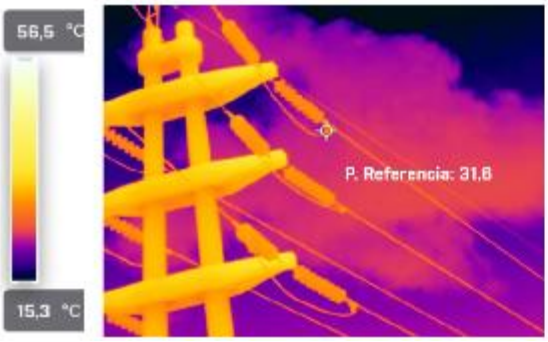
FLIR1909.jpg

Cliente: Afinia - Grupo EPM

Instalacion:	LN 612 / TERNERA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 074
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%



Mediciones

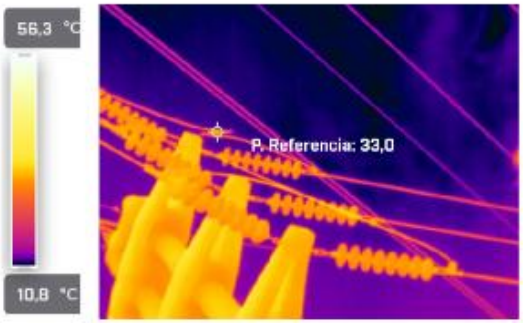
P. Referencia	31,6 °C

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR1921.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 612 / TERNERA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 067
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%

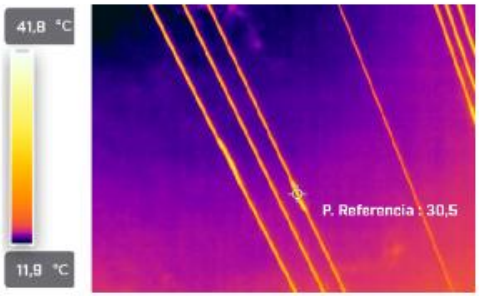


Mediciones	
P. Referencia	33,0 °C

FLIR1937.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 612 / TERNERA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	FMPAL MF T064 - T063
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%



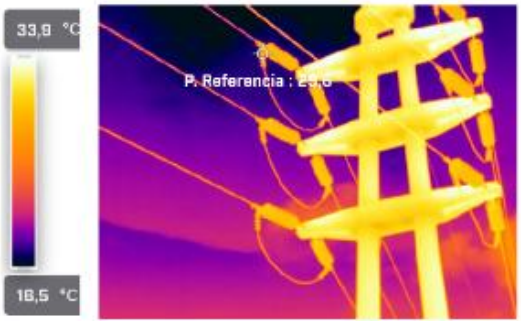
Mediciones	
P. Referencia	30,5 °C

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR1949.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 612 / TERNERA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 051
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%

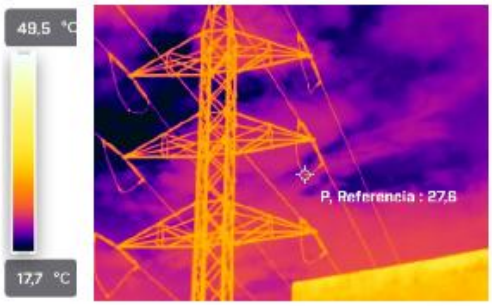


Mediciones	
P. Referencia	29,6 °C

FLIR1965.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 612 / TERNERA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 026
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%



Mediciones	
P. Referencia	27,6 °C

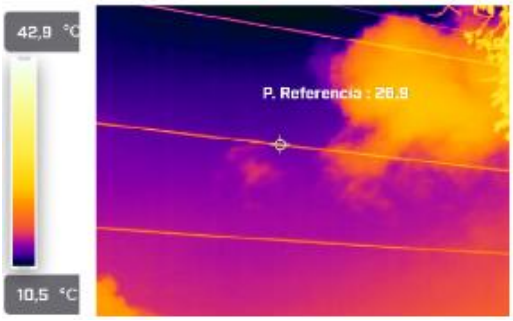
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR2043.jpg

Cliente:	**Afinia - Grupo EPM**
Instalacion:	LN 612 / TERNERA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	EMPALME T008 - T009
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%



Mediciones

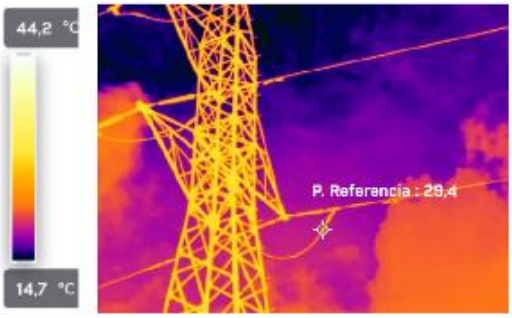
P. Referencia	26,9 °C

FLIR2049.jpg

Cliente:	**Afinia - Grupo EPM**
Instalacion:	LN 612 / TERNERA - MAMONAL
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	EMPALME T005 - T 006
Punto:	Conexión
Fase: R - S - T	Tension: 66 kV
Exterior / Interior	Exterior

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	28,0 °C
Humedad relativa	83,0%



Mediciones

P. Referencia	29,4 °C

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Consignación	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
414911	LN-749	VALLEDUPAR-CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	08/07/2024	INSPECCION AEREA TERMOGRAFICA DE LINEA

FLIR2285.jpg

Cliente: Afinia - Grupo EPM

Instalacion:	LN 749 / VALLEDUPAR - CODAZZI
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 001
Punto Anómalo:	NO PRESENTA

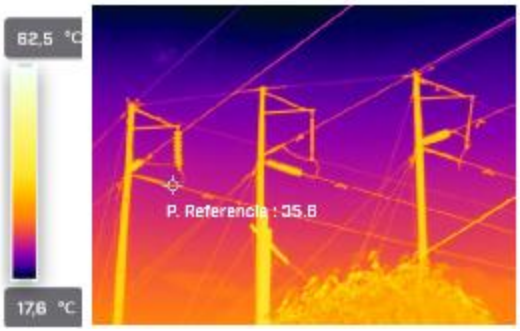
Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	36,0 °C
Humedad relativa	43,0%

Mediciones

P. Referencia	28,9 °C

FLIR2293.jpg



Cliente: Afinia - Grupo EPM

Instalacion:	LN 749 / VALLEDUPAR - CODAZZI
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 012
Punto Anómalo:	NO PRESENTA

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	36,0 °C
Humedad relativa	43,0%

Mediciones

P. Referencia	35,6 °C

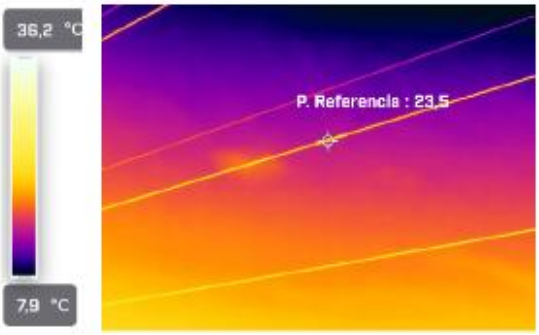
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR2353.jpg

Cliente:	**Afinia - Grupo EPM**
Instalacion:	LN 749 / VALLEDUPAR - CODAZZI
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	EMPALME T053 - T054
Punto Anómalo	NO PRESENTA

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	36,0 °C
Humedad relativa	43,0%



Mediciones

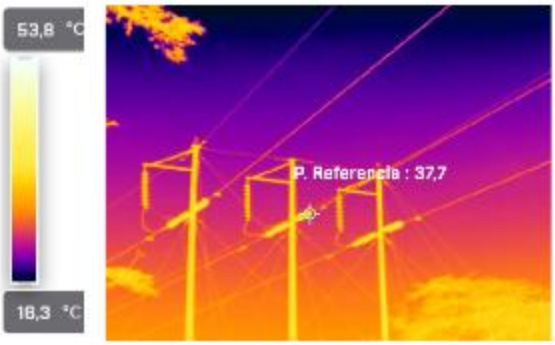
P. Referencia	23,5 °C

FLIR2393.jpg

Cliente:	**Afinia - Grupo EPM**
Instalacion:	LN 749 / VALLEDUPAR - CODAZZI
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 102
Punto Anómalo	NO PRESENTA

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	36,0 °C
Humedad relativa	43,0%



Mediciones

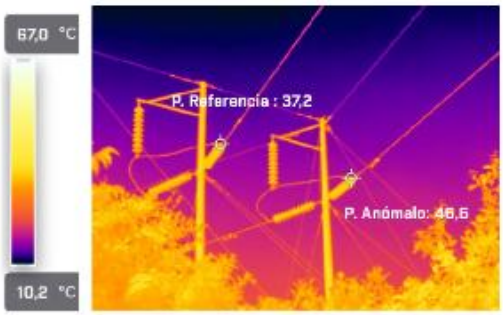
P. Referencia	37,7 °C

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR2435.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 749 / VALLEDUPAR - CODAZZI
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 153
Punto Anómalo	46.6 °C - FASE T

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	36,0 °C
Humedad relativa	43,0%

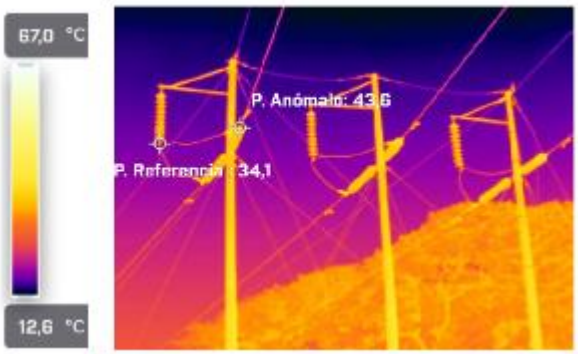


Mediciones	
Delta De Temperatura	
P. Anómalo-P. Referencia	9,3 °C
P. Anómalo	46,6 °C
P. Referencia	37,2 °C

FLIR2489.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 749 / VALLEDUPAR - CODAZZI
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 205
Punto Anómalo:	43.6 °C - FASE R - ENTRADA

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	36,0 °C
Humedad relativa	43,0%



Mediciones	
Delta De Temperatura	
P. Anómalo-P. Referencia	9,5 °C
P. Anómalo	43,6 °C
P. Referencia	34,1 °C

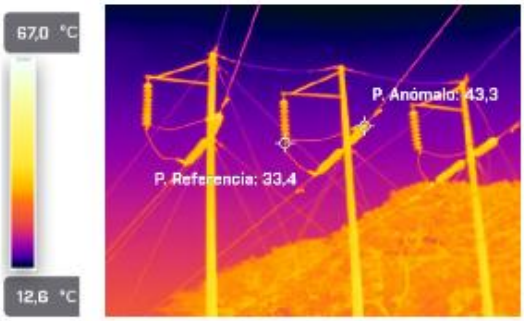
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR2489.jpg

Cliente:	**Afinia - Grupo EPM**
Instalacion:	LN 749 / VALLEDUPAR - CODAZZI
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 205
Punto Anómalo	43.3 °C - FASE S - ENTRADA

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	36,0 °C
Humedad relativa	43,0%



Mediciones

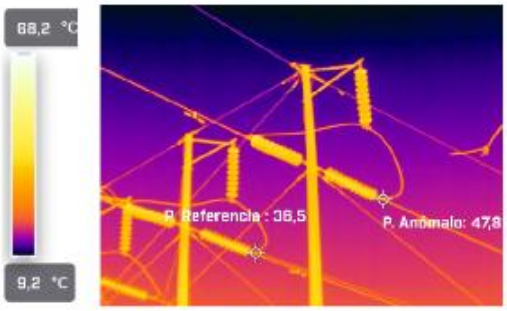
Delta De Temperatura	
P. Anómalo-P. Referencia	9,9 °C
P. Anómalo	43,3 °C
P. Referencia	33,4 °C

FLIR2525.jpg

Cliente:	**Afinia - Grupo EPM**
Instalacion:	LN 749 / VALLEDUPAR - CODAZZI
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 226
Punto Anómalo	47.8 °C - FASE R - ENTRADA

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	19,73 m
Temp. reflejada	30,0 °C
Temp. atmosférica	36,0 °C
Humedad relativa	43,0%



Mediciones

Delta De Temperatura	
P. Anómalo-P. Referencia	11,3 °C
P. Anómalo	47,8 °C
P. Referencia	36,5 °C

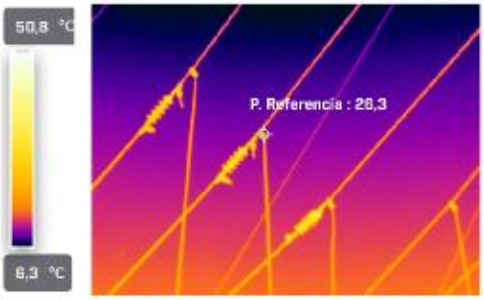
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Consignación	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
415207	LN-713	CHINÚ - SINCÉ 1 110 kV	12/08/2024	INSPECCION AEREA TERMOGRAFICA DE LINEA

FLIR0259.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 713 / CHINÚ - SINCÉ
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	LLEGADA LN SE SINCÉ
Punto Anómalo	NO PRESENTA

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	29,0 °C
Humedad relativa	81,0%

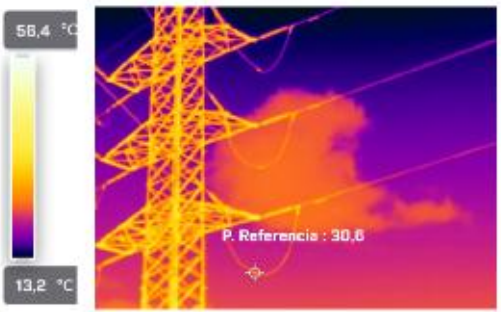


Mediciones	
P. Referencia	26,3 °C

FLIR0265.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 713 / CHINÚ - SINCÉ
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 186
Punto Anómalo	NO PRESENTA

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	29,0 °C
Humedad relativa	81,0%



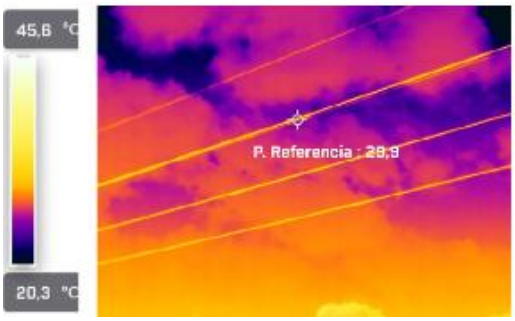
Mediciones	
P. Referencia	30,6 °C

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR0281.jpg

Cliente:	**Afinia - Grupo EPM**
Instalacion:	LN 713 / CHINÚ - SINCÉ
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	EMPALME T150 - T151
Punto Anómalo	NO PRESENTA

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	29,0 °C
Humedad relativa	81,0%

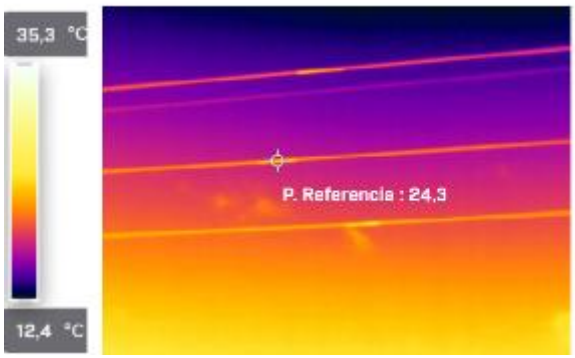


Mediciones	
P. Referencia	29,9 °C

FLIR0293.jpg

Cliente:	**Afinia - Grupo EPM**
Instalacion:	LN 713 / CHINÚ - SINCÉ
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	EMPALME T123 - T124
Punto Anómalo	NO PRESENTA

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	29,0 °C
Humedad relativa	81,0%



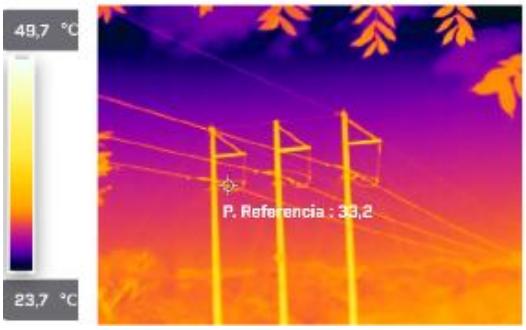
Mediciones	
P. Referencia	24,3 °C

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR0303.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 713 / CHINÚ - SINCÉ
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 086
Punto Anómalo	NO PRESENTA

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	29,0 °C
Humedad relativa	81,0%

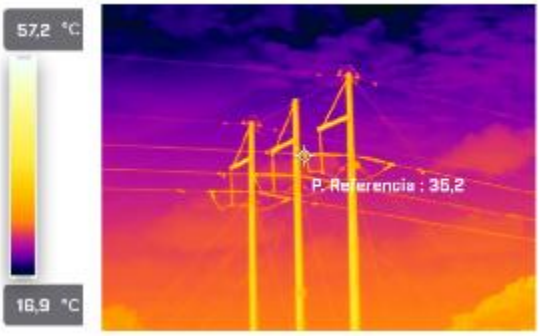


Mediciones	
P. Referencia	33,2 °C

FLIR0349.jpg

Cliente:	Afinia - Grupo EPM
Instalacion:	LN 713 / CHINÚ - SINCÉ
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 057
Punto Anómalo	NO PRESENTA

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	8,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	29,0 °C
Humedad relativa	81,0%



Mediciones	
P. Referencia	35,2 °C

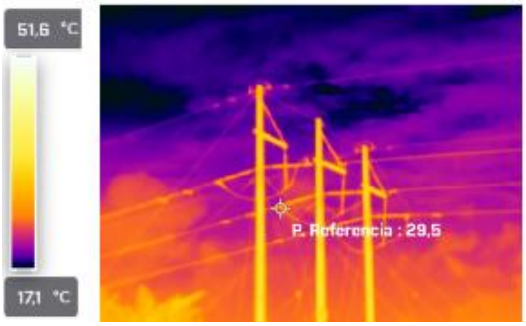
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR0355.jpg

Cliente:	**Afinia - Grupo EPM**
Instalacion:	LN 713 / CHINÚ - SINCÉ
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 043
Punto Anómalo	NO PRESENTA

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	8,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	29,0 °C
Humedad relativa	81,0%



Mediciones

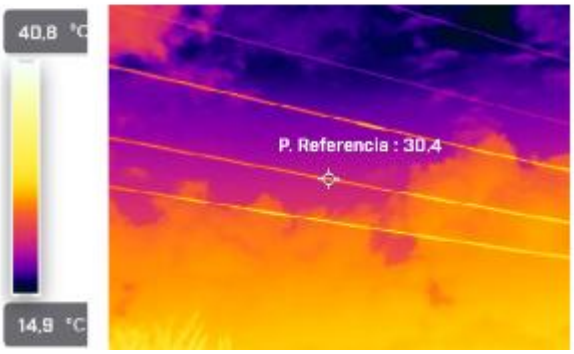
P. Referencia	29,5 °C

FLIR0359.jpg

Cliente:	**Afinia - Grupo EPM**
Instalacion:	LN 713 / CHINÚ - SINCÉ
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	EMPALME T037 - T038
Punto Anómalo	NO PRESENTA

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	8,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	29,0 °C
Humedad relativa	81,0%



Mediciones

P. Referencia	30,4 °C

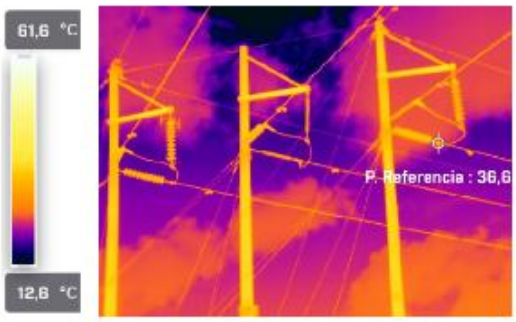
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR0365.jpg

Cliente:	**Afinia - Grupo EPM**
Instalacion:	LN 713 / CHINÚ - SINCÉ
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 065
Punto Anómalo	NO PRESENTA

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	8,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	29,0 °C
Humedad relativa	81,0%



Mediciones

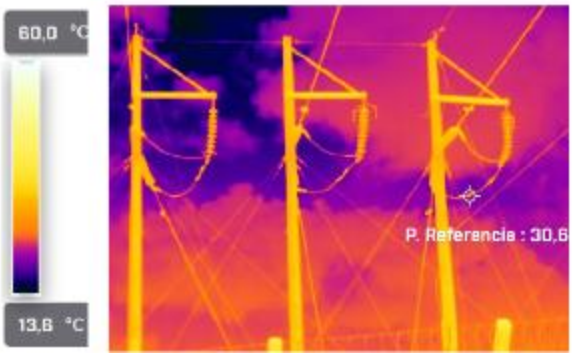
P. Referencia	36,6 °C

FLIR0369.jpg

Cliente:	**Afinia - Grupo EPM**
Instalacion:	LN 713 / CHINÚ - SINCÉ
Modulo:	BAHIA 110 kV
Elemento:	TORRE 001
Punto Anómalo	NO PRESENTA

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	8,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	29,0 °C
Humedad relativa	81,0%



Mediciones

P. Referencia	30,6 °C

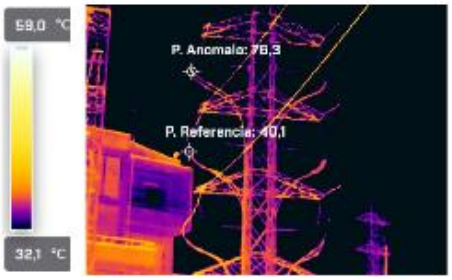
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Consignación	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
408927	LN-628	BOSQUE-CHAMBACÚ 1 66kV	16/09/2024	INSPECCION AEREA TERMOGRAFICA DE LINEA

FLIR0001.jpg

Cliente:	AFINIA - GRUPO EPM
Instalacion:	LN 628
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 001
Punto Anomalo:	76,3° FASE R

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	25,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	31,0 °C
Humedad relativa	57,0%

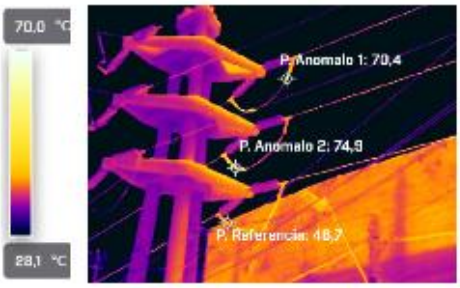


Mediciones	
Delta de Temperatura	
P. Anomalo-P. Referencia	36,2 °C
P. Anomalo	76,3 °C
P. Referencia	40,1 °C

FLIR0009.jpg

Cliente:	AFINIA - GRUPO EPM
Instalacion:	LN 628
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 004
Punto Anomalo:	70,4° FASE R - 74,9° FASE S

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	15,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	31,0 °C
Humedad relativa	57,0%



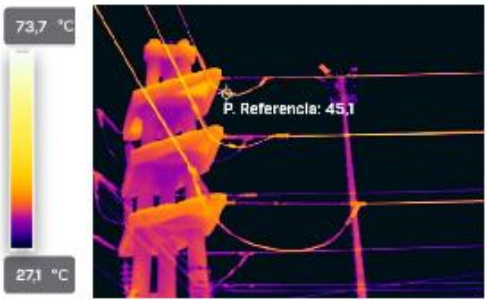
Mediciones	
Delta de Temperatura 1	
P. Anomalo 1-P. Referencia	23,6 °C
Delta de Temperatura 2	
P. Anomalo 2-P. Referencia	28,2 °C
P. Anomalo 1	70,4 °C
P. Anomalo 2	74,9 °C
P. Referencia	46,7 °C

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR0013.jpg

Cliente:	AFINIA - GRUPO EPM
Instalacion:	LN 628
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 005
Punto Anomalo:	NO PRESENTA

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	12,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	31,0 °C
Humedad relativa	57,0%

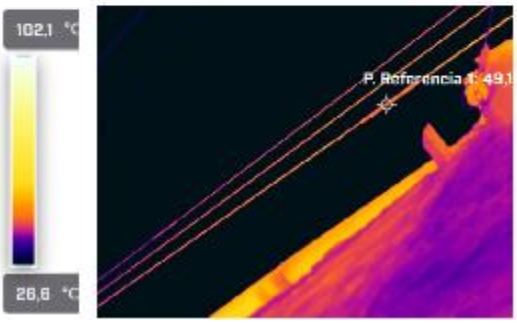


Mediciones	
P. Referencia	45,1 °C

FLIR0039.jpg

Cliente:	AFINIA - GRUPO EPM
Instalacion:	LN 628
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	EMPALME ENTRE T10 Y T11
Punto Anomalo:	NO PRESENTA

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	12,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	31,0 °C
Humedad relativa	57,0%



Mediciones	
P. Referencia 1	49,1 °C

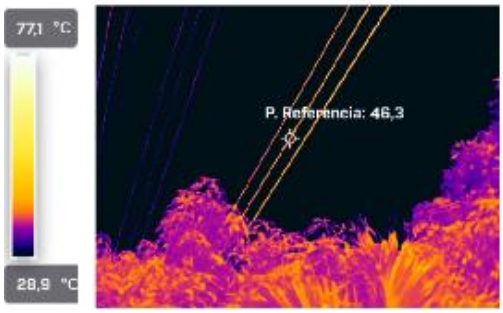
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR0041.jpg

Cliente:	AFINIA - GRUPO EPM
Instalacion:	LN 628
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	EMPALME ENTRE T10 Y T11
Punto Anomalo:	NO PRESENTA

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	5,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	31,0 °C
Humedad relativa	57,0%



Mediciones

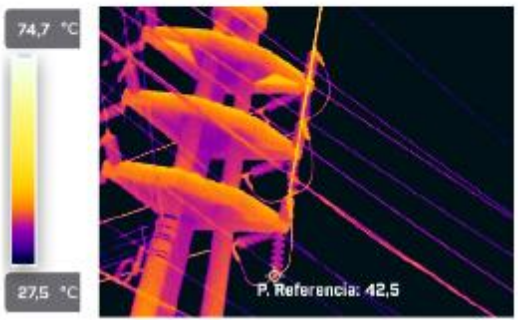
P. Referencia	46,3 °C

FLIR0067.jpg

Cliente:	AFINIA - GRUPO EPM
Instalacion:	LN 628
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 021
Punto Anomalo:	NO PRESENTA

Parámetros

Emisividad	0,95
Distancia	12,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	31,0 °C
Humedad relativa	57,0%



Mediciones

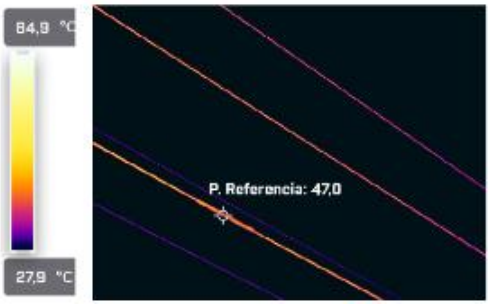
P. Referencia	42,5 °C

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR0093.jpg

Cliente:	AFINIA - GRUPO EPM
Instalacion:	LN 628
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	EMPALME ENTRE T32 Y T33
Punto Anomalo:	NO PRESENTA

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	15,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	31,0 °C
Humedad relativa	57,0%

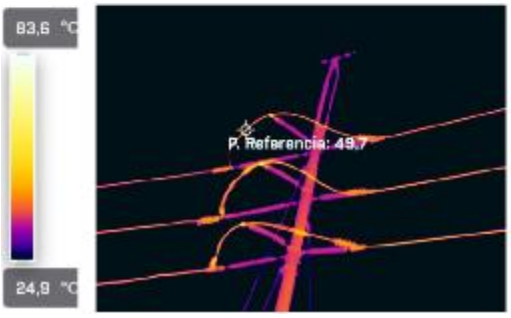


Mediciones	
P. Referencia	47,0 °C

FLIR0115.jpg

Cliente:	AFINIA - GRUPO EPM
Instalacion:	LN 628
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 049
Punto Anomalo:	NO PRESENTA

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	15,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	31,0 °C
Humedad relativa	57,0%



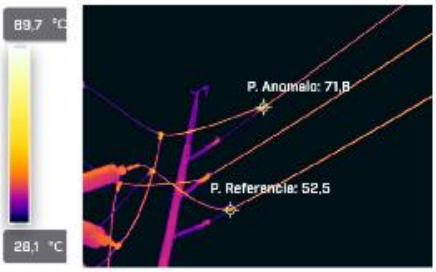
Mediciones	
P. Referencia	49,7 °C

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

FLIR0117.jpg

Cliente:	AFINIA - GRUPO EPM
Instalacion:	LN 628
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	TORRE 0001
Punto Anomalo:	71,8° FASE R

Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	15,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	31,0 °C
Humedad relativa	57,0%

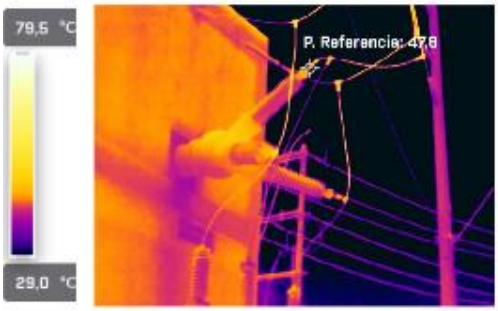


Mediciones	
Delta de Temperatura	
P. Anomalo-P. Referencia	19,3 °C
P. Anomalo	71,8 °C
P. Referencia	52,5 °C

FLIR0119.jpg

Cliente:	AFINIA - GRUPO EPM
Instalacion:	LN 628
Modulo:	BAHIA 66 kV
Elemento:	LLEGADA LN - SE CHAMBACU
Punto Anomalo:	NO PRESENTA

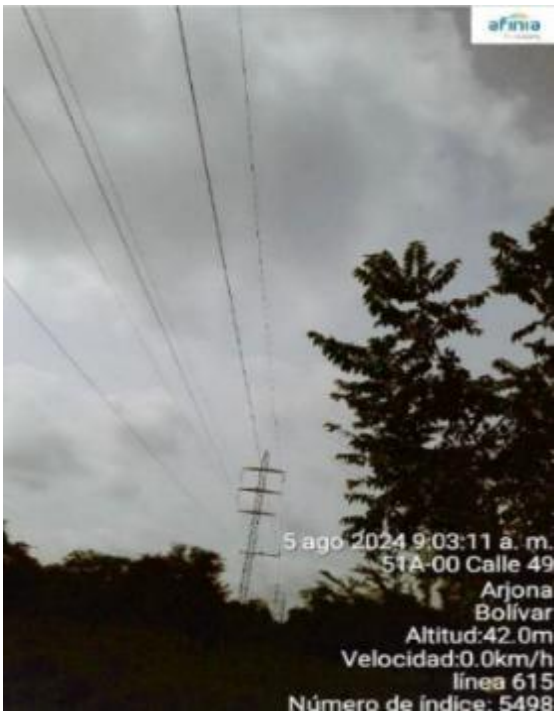
Parámetros	
Emisividad	0,95
Distancia	12,00 m
Temp. reflejada	20,0 °C
Temp. atmosférica	31,0 °C
Humedad relativa	57,0%



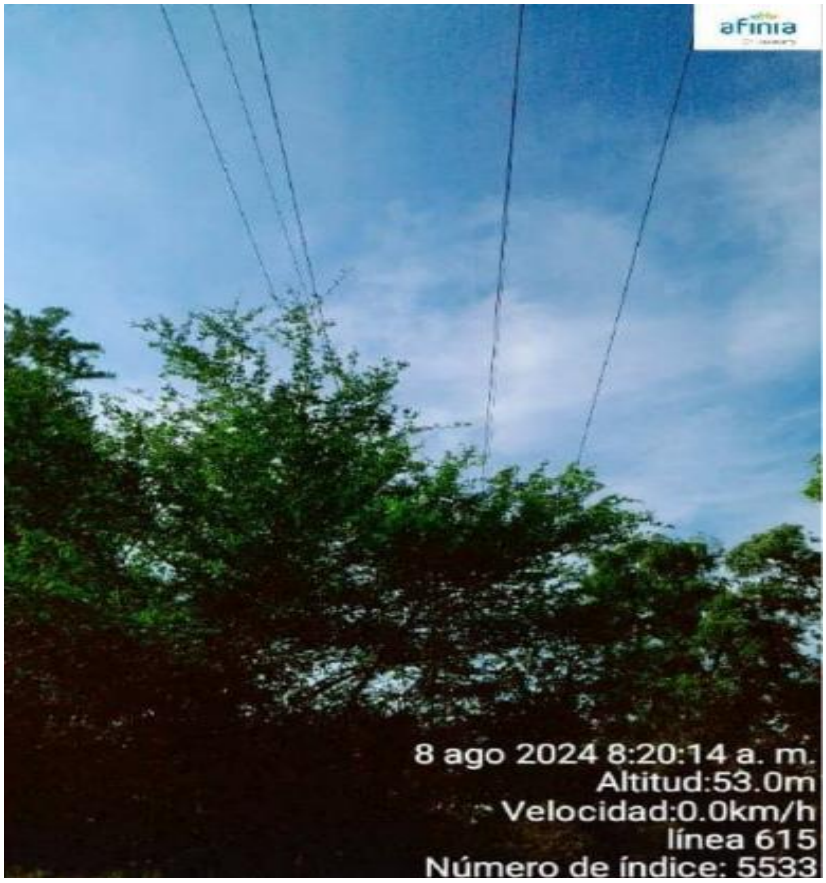
Mediciones	
P. Referencia	47,8 °C

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo	
i) Poda y Trocha	
Líneas / Activos:	**LN-615, LN-614, LN-613.**
Departamentos:	**Bolívar**

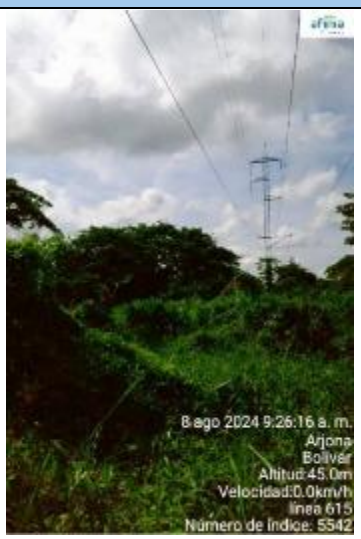
Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
404808	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	23/08/2024	PODA Y TROCHA
404807	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	22/08/2024	PODA Y TROCHA
404806	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	21/08/2024	PODA Y TROCHA
404805	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	20/08/2024	PODA Y TROCHA
404804	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	16/08/2024	PODA Y TROCHA
404803	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	15/08/2024	PODA Y TROCHA
404802	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	14/08/2024	PODA Y TROCHA
404801	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	13/08/2024	PODA Y TROCHA
404800	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	12/08/2024	PODA Y TROCHA
404799	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	9/08/2024	PODA Y TROCHA
404798	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	8/08/2024	PODA Y TROCHA
404797	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	6/08/2024	PODA Y TROCHA
404796	LN-615	TERNERA - GAMBOTE 1 66 kV	5/08/2024	PODA Y TROCHA

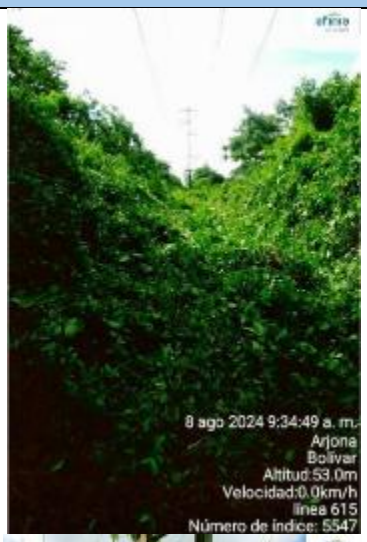


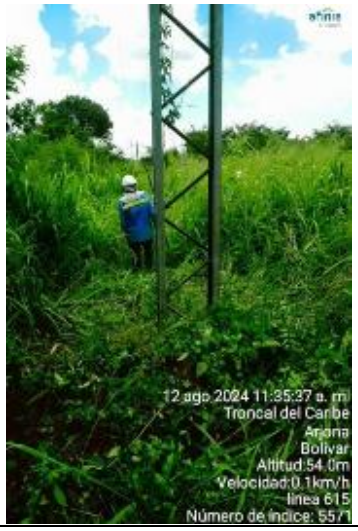
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo



Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

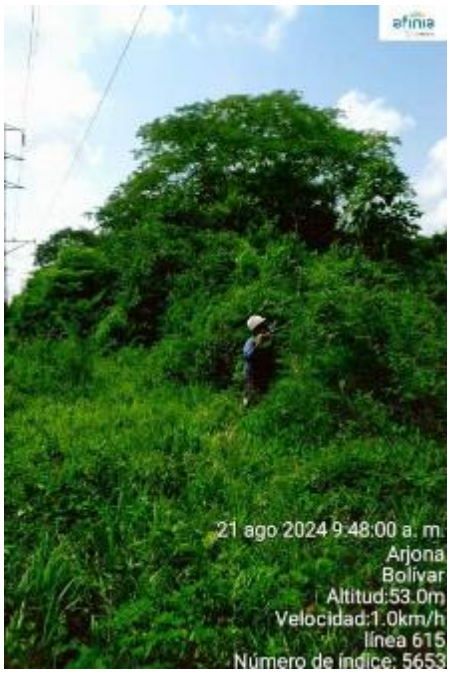






Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo



Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
404998	LN-614	EL CARMEN - TSAN JACINTO 1 66 kV	30/09/2024	PODA Y TROCHA
404997	LN-614	EL CARMEN - TSAN JACINTO 1 66 kV	28/09/2024	PODA Y TROCHA
404996	LN-614	EL CARMEN - TSAN JACINTO 1 66 kV	27/09/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
404928	LN-613	EL CARMEN - ZAMBRANO 1 66 kV	5/07/2024	PODA Y TROCHA
404927	LN-613	EL CARMEN - ZAMBRANO 1 66 kV	4/07/2024	PODA Y TROCHA
404926	LN-613	EL CARMEN - ZAMBRANO 1 66 kV	3/07/2024	PODA Y TROCHA
404925	LN-613	EL CARMEN - ZAMBRANO 1 66 kV	2/07/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo	
Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo STR Poda	
Líneas / Activos:	LN-745, LN-752, LN-750, LN-749
Departamento:	Cesar

Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
409285	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	2/07/2024	PODA Y TROCHA
409290	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	3/07/2024	PODA Y TROCHA
409295	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	4/07/2024	PODA Y TROCHA
409300	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	5/07/2024	PODA Y TROCHA
408960	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	7/07/2024	PODA Y TROCHA
409305	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	8/07/2024	PODA Y TROCHA
409310	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	9/07/2024	PODA Y TROCHA
409315	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	10/07/2024	PODA Y TROCHA
409319	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	11/07/2024	PODA Y TROCHA
409324	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	12/07/2024	PODA Y TROCHA
409329	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	15/07/2024	PODA Y TROCHA
409334	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	16/07/2024	PODA Y TROCHA
409339	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	17/07/2024	PODA Y TROCHA
409344	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	18/07/2024	PODA Y TROCHA
409349	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	19/07/2024	PODA Y TROCHA
409395	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	1/08/2024	PODA Y TROCHA
409400	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	2/08/2024	PODA Y TROCHA
409405	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	5/08/2024	PODA Y TROCHA
409410	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	6/08/2024	PODA Y TROCHA
409415	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	8/08/2024	PODA Y TROCHA
409420	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	9/08/2024	PODA Y TROCHA
409425	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	12/08/2024	PODA Y TROCHA
409429	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	13/08/2024	PODA Y TROCHA
409434	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	14/08/2024	PODA Y TROCHA
409439	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	15/08/2024	PODA Y TROCHA
409444	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	16/08/2024	PODA Y TROCHA
409449	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	20/08/2024	PODA Y TROCHA
409454	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	21/08/2024	PODA Y TROCHA
409459	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	22/08/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

409464	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	23/08/2024	PODA Y TROCHA
409505	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	4/09/2024	PODA Y TROCHA
409510	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	5/09/2024	PODA Y TROCHA
409515	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	6/09/2024	PODA Y TROCHA
409520	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	9/09/2024	PODA Y TROCHA
409525	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	10/09/2024	PODA Y TROCHA
409530	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	11/09/2024	PODA Y TROCHA
409535	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	12/09/2024	PODA Y TROCHA
409540	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	13/09/2024	PODA Y TROCHA
409544	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	16/09/2024	PODA Y TROCHA
409549	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	17/09/2024	PODA Y TROCHA
409554	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	18/09/2024	PODA Y TROCHA
409564	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	20/09/2024	PODA Y TROCHA
409569	LN-745	CODAZZI (CESAR) - LA JAGUA 1 110 kV	23/09/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

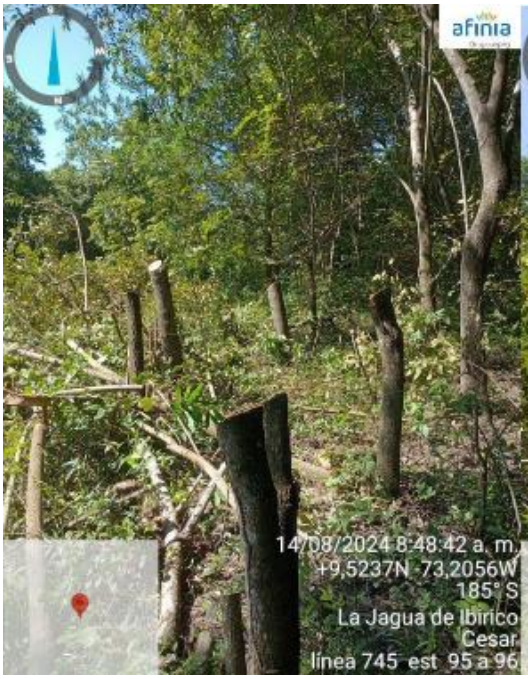
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

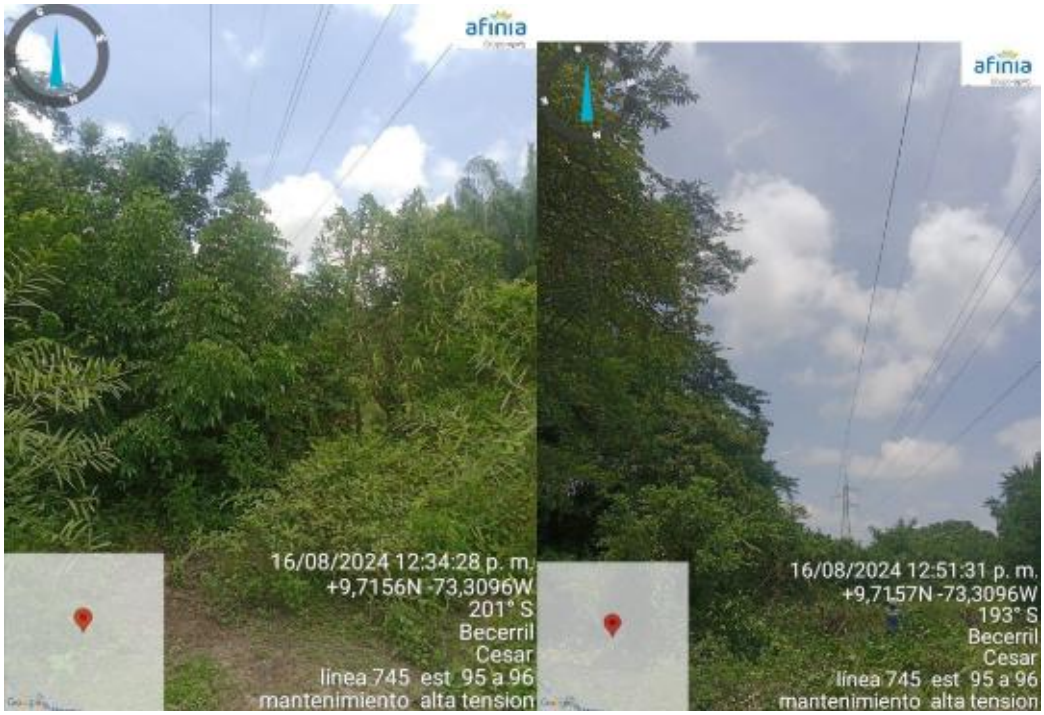
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo



Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo



Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
409321	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	11/07/2024	PODA Y TROCHA
409326	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	12/07/2024	PODA Y TROCHA
409331	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	15/07/2024	PODA Y TROCHA
409336	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	16/07/2024	PODA Y TROCHA
409341	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	17/07/2024	PODA Y TROCHA
409346	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	18/07/2024	PODA Y TROCHA
409351	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	19/07/2024	PODA Y TROCHA
409356	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	22/07/2024	PODA Y TROCHA
409361	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	23/07/2024	PODA Y TROCHA
409366	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	24/07/2024	PODA Y TROCHA
409371	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	25/07/2024	PODA Y TROCHA
409431	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	13/08/2024	PODA Y TROCHA
409436	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	14/08/2024	PODA Y TROCHA
409441	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	15/08/2024	PODA Y TROCHA
409446	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	16/08/2024	PODA Y TROCHA
409451	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	20/08/2024	PODA Y TROCHA
409456	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	21/08/2024	PODA Y TROCHA
409461	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	22/08/2024	PODA Y TROCHA
409466	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	23/08/2024	PODA Y TROCHA
409471	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	26/08/2024	PODA Y TROCHA
409476	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	27/08/2024	PODA Y TROCHA
409481	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	28/08/2024	PODA Y TROCHA
409546	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	16/09/2024	PODA Y TROCHA
409551	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	17/09/2024	PODA Y TROCHA
409556	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	18/09/2024	PODA Y TROCHA
409561	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	19/09/2024	PODA Y TROCHA
409566	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	20/09/2024	PODA Y TROCHA
409571	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	23/09/2024	PODA Y TROCHA
409576	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	24/09/2024	PODA Y TROCHA
409581	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	25/09/2024	PODA Y TROCHA
409586	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	26/09/2024	PODA Y TROCHA
409591	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	27/09/2024	PODA Y TROCHA
409596	LN-752	EL PASO - EL BANCO 1 110 kV	30/09/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
409286	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	2/07/2024	PODA Y TROCHA
409291	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	3/07/2024	PODA Y TROCHA
409296	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	4/07/2024	PODA Y TROCHA
409301	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	5/07/2024	PODA Y TROCHA
409306	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	8/07/2024	PODA Y TROCHA
409311	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	9/07/2024	PODA Y TROCHA
409316	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	10/07/2024	PODA Y TROCHA
409376	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	26/07/2024	PODA Y TROCHA
409381	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	29/07/2024	PODA Y TROCHA
409386	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	30/07/2024	PODA Y TROCHA
409391	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	31/07/2024	PODA Y TROCHA
409396	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	1/08/2024	PODA Y TROCHA
409401	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	2/08/2024	PODA Y TROCHA
409406	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	5/08/2024	PODA Y TROCHA
409411	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	6/08/2024	PODA Y TROCHA
409416	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	8/08/2024	PODA Y TROCHA
409421	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	9/08/2024	PODA Y TROCHA
409426	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	12/08/2024	PODA Y TROCHA
409486	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	29/08/2024	PODA Y TROCHA
409491	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	30/08/2024	PODA Y TROCHA
409496	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	2/09/2024	PODA Y TROCHA
409501	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	3/09/2024	PODA Y TROCHA
409506	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	4/09/2024	PODA Y TROCHA
409511	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	5/09/2024	PODA Y TROCHA
409516	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	6/09/2024	PODA Y TROCHA
409521	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	9/09/2024	PODA Y TROCHA
409526	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	10/09/2024	PODA Y TROCHA
409531	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	11/09/2024	PODA Y TROCHA
409536	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	12/09/2024	PODA Y TROCHA
409541	LN-750	EL PASO - EL COPEY 1 110 kV	13/09/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
409284	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	2/07/2024	PODA Y TROCHA
409289	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	3/07/2024	PODA Y TROCHA
409294	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	4/07/2024	PODA Y TROCHA
409299	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	5/07/2024	PODA Y TROCHA
409304	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	8/07/2024	PODA Y TROCHA
409309	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	9/07/2024	PODA Y TROCHA
409314	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	10/07/2024	PODA Y TROCHA
409354	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	22/07/2024	PODA Y TROCHA
409559	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	23/07/2024	PODA Y TROCHA
409359	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	23/07/2024	PODA Y TROCHA
409364	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	24/07/2024	PODA Y TROCHA

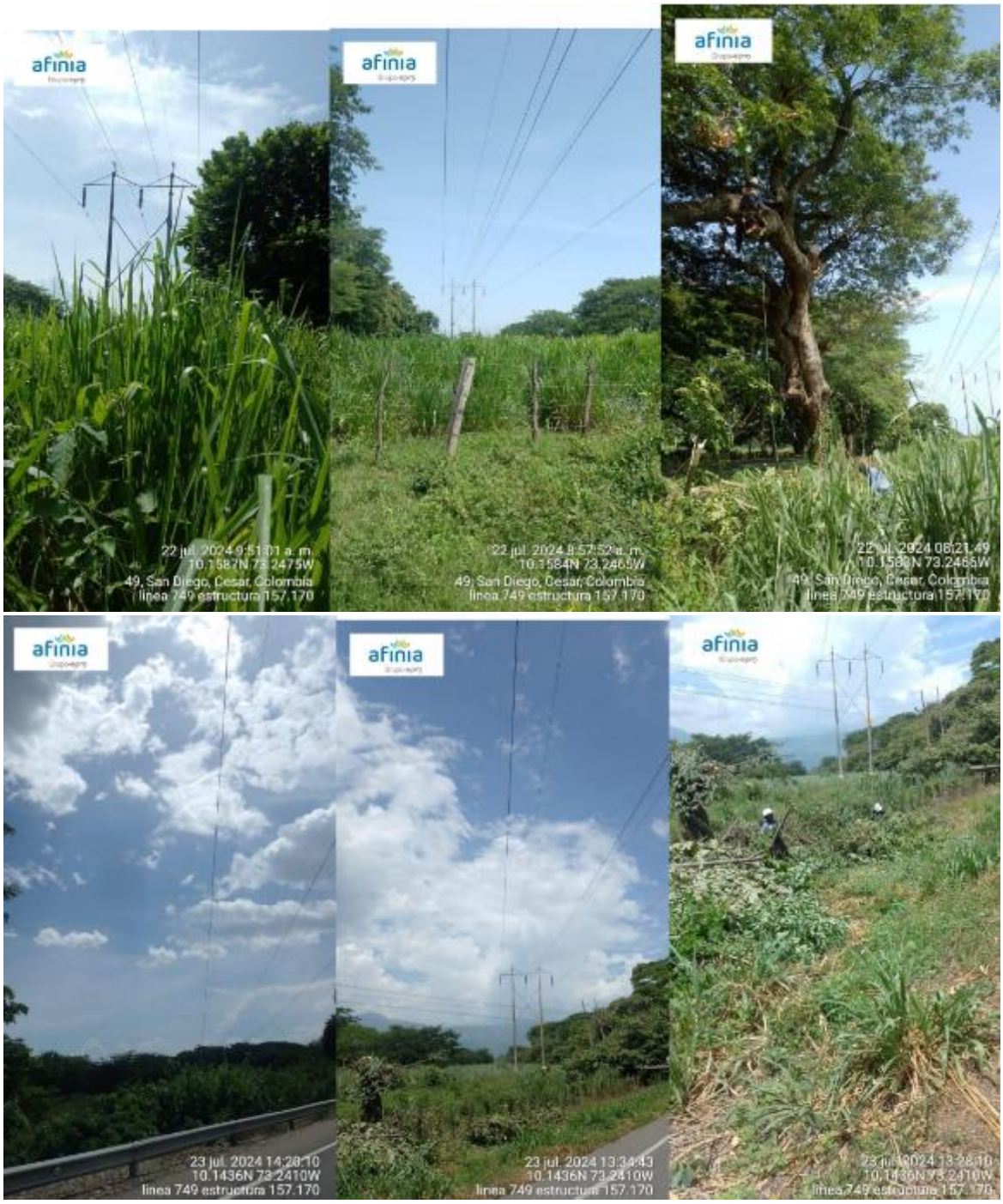
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

409369	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	25/07/2024	PODA Y TROCHA
409374	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	26/07/2024	PODA Y TROCHA
409379	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	29/07/2024	PODA Y TROCHA
409384	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	30/07/2024	PODA Y TROCHA
409389	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	31/07/2024	PODA Y TROCHA
409394	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	1/08/2024	PODA Y TROCHA
409399	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	2/08/2024	PODA Y TROCHA
408967	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	3/08/2024	PODA Y TROCHA
409404	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	5/08/2024	PODA Y TROCHA
409409	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	6/08/2024	PODA Y TROCHA
409414	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	8/08/2024	PODA Y TROCHA
409419	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	9/08/2024	PODA Y TROCHA
409424	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	12/08/2024	PODA Y TROCHA
409469	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	26/08/2024	PODA Y TROCHA
409474	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	27/08/2024	PODA Y TROCHA
409479	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	28/08/2024	PODA Y TROCHA
409484	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	29/08/2024	PODA Y TROCHA
409489	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	30/08/2024	PODA Y TROCHA
409494	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	2/09/2024	PODA Y TROCHA
409499	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	3/09/2024	PODA Y TROCHA
409504	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	4/09/2024	PODA Y TROCHA
409509	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	5/09/2024	PODA Y TROCHA
409514	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	6/09/2024	PODA Y TROCHA
409519	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	9/09/2024	PODA Y TROCHA
409524	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	10/09/2024	PODA Y TROCHA
409529	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	11/09/2024	PODA Y TROCHA
409534	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	12/09/2024	PODA Y TROCHA
409539	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	13/09/2024	PODA Y TROCHA
409579	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	25/09/2024	PODA Y TROCHA
409584	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	26/09/2024	PODA Y TROCHA
409589	LN-749	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	27/09/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo



Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

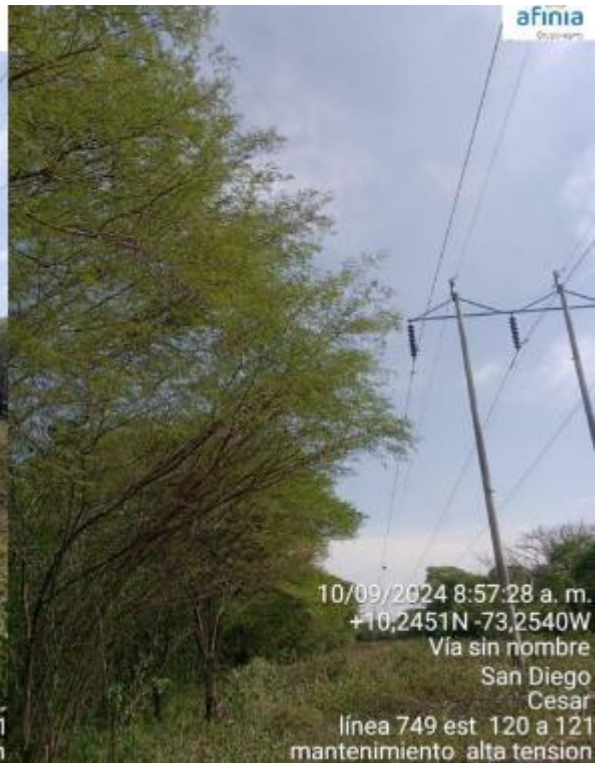
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo



Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo	
Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo STR Poda	
Líneas / Activos:	**LN-761, LN-737, LN-730, LN-713, LN-758, LN-731**
Departamento:	**Córdoba y Sucre**

Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
407383	LN-761	EL CARMEN - TOLUVIEJO 1 110 kV	26/08/2024	PODA Y TROCHA
407384	LN-761	EL CARMEN - TOLUVIEJO 1 110 kV	27/08/2024	PODA Y TROCHA
407385	LN-761	EL CARMEN - TOLUVIEJO 1 110 kV	28/08/2024	PODA Y TROCHA
407386	LN-761	EL CARMEN - TOLUVIEJO 1 110 kV	29/08/2024	PODA Y TROCHA
407387	LN-761	EL CARMEN - TOLUVIEJO 1 110 kV	30/08/2024	PODA Y TROCHA
407388	LN-761	EL CARMEN - TOLUVIEJO 1 110 kV	31/08/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

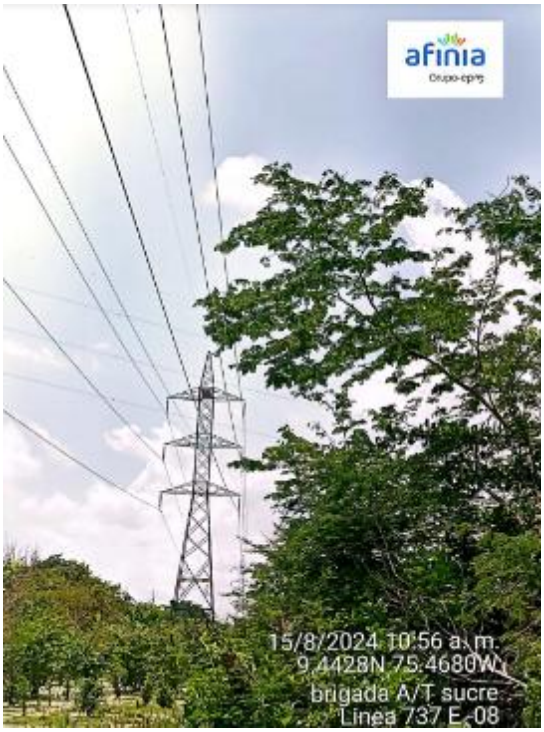
Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
407372	LN-737	SIERRA FLOR - TOLUVIEJO 1 110 kV	12/08/2024	PODA Y TROCHA
407373	LN-737	SIERRA FLOR - TOLUVIEJO 1 110 kV	13/08/2024	PODA Y TROCHA
407374	LN-737	SIERRA FLOR - TOLUVIEJO 1 110 kV	14/08/2024	PODA Y TROCHA
407375	LN-737	SIERRA FLOR - TOLUVIEJO 1 110 kV	15/08/2024	PODA Y TROCHA
407376	LN-737	SIERRA FLOR - TOLUVIEJO 1 110 kV	16/08/2024	PODA Y TROCHA
407377	LN-737	SIERRA FLOR - TOLUVIEJO 1 110 kV	17/08/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo



Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
407680	LN-730	CHINU - SAN MARCOS (SUCRE) 1 110 kV	20/08/2024	PODA Y TROCHA
407681	LN-730	CHINU - SAN MARCOS (SUCRE) 1 110 kV	21/08/2024	PODA Y TROCHA
407682	LN-730	CHINU - SAN MARCOS (SUCRE) 1 110 kV	22/08/2024	PODA Y TROCHA
407683	LN-730	CHINU - SAN MARCOS (SUCRE) 1 110 kV	23/08/2024	PODA Y TROCHA
407684	LN-730	CHINU - SAN MARCOS (SUCRE) 1 110 kV	24/08/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
407338	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	2/07/2024	PODA Y TROCHA
407339	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	3/07/2024	PODA Y TROCHA
407340	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	4/07/2024	PODA Y TROCHA
407341	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	5/07/2024	PODA Y TROCHA
407342	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	6/07/2024	PODA Y TROCHA
407343	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	8/07/2024	PODA Y TROCHA
407344	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	9/07/2024	PODA Y TROCHA
407345	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	10/07/2024	PODA Y TROCHA
407346	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	11/07/2024	PODA Y TROCHA
407347	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	12/07/2024	PODA Y TROCHA
407348	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	13/07/2024	PODA Y TROCHA
407401	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	16/09/2024	PODA Y TROCHA
407402	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	17/09/2024	PODA Y TROCHA
407403	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	18/09/2024	PODA Y TROCHA
407404	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	19/09/2024	PODA Y TROCHA
407405	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	20/09/2024	PODA Y TROCHA
407406	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	21/09/2024	PODA Y TROCHA
407407	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	23/09/2024	PODA Y TROCHA
407408	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	24/09/2024	PODA Y TROCHA
407409	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	25/09/2024	PODA Y TROCHA
407410	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	26/09/2024	PODA Y TROCHA
407411	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	27/09/2024	PODA Y TROCHA
407412	LN-713	CHINU - SINCE 1 110 kV	28/09/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
407661	LN-758	RIO SINU - TIERRALTA 1 110 kV	29/07/2024	PODA Y TROCHA
407662	LN-758	RIO SINU - TIERRALTA 1 110 kV	30/07/2024	PODA Y TROCHA
407663	LN-758	RIO SINU - TIERRALTA 1 110 kV	31/07/2024	PODA Y TROCHA
407666	LN-758	RIO SINU - TIERRALTA 1 110 kV	1/08/2024	PODA Y TROCHA
407667	LN-758	RIO SINU - TIERRALTA 1 110 kV	2/08/2024	PODA Y TROCHA
407668	LN-758	RIO SINU - TIERRALTA 1 110 kV	3/08/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo

Numero	Tipo Elemento	Elemento	Fecha	Trabajos a realizar
407361	LN-731	BOSTON - CHINU 1 110 kV	29/07/2024	PODA Y TROCHA
407362	LN-731	BOSTON - CHINU 1 110 kV	30/07/2024	PODA Y TROCHA
407363	LN-731	BOSTON - CHINU 1 110 kV	31/07/2024	PODA Y TROCHA
407364	LN-731	BOSTON - CHINU 1 110 kV	1/08/2024	PODA Y TROCHA
407365	LN-731	BOSTON - CHINU 1 110 kV	2/08/2024	PODA Y TROCHA
407366	LN-731	BOSTON - CHINU 1 110 kV	3/08/2024	PODA Y TROCHA
407367	LN-731	BOSTON - CHINU 1 110 kV	5/08/2024	PODA Y TROCHA
407368	LN-731	BOSTON - CHINU 1 110 kV	6/08/2024	PODA Y TROCHA
407369	LN-731	BOSTON - CHINU 1 110 kV	8/08/2024	PODA Y TROCHA
407370	LN-731	BOSTON - CHINU 1 110 kV	9/08/2024	PODA Y TROCHA
407371	LN-731	BOSTON - CHINU 1 110 kV	10/08/2024	PODA Y TROCHA

Evidencias – Indicador Parcial 2.2 - Cumplimiento del programa de mantenimientos por activo
Fuente: AFINIA

1.3. Objetivo 3. Mejorar la calidad de la potencia, relacionado con el perfil de tensión y distorsión armónica total en activos de los niveles de tensión II, III, IV.

Evidencias – Indicador Parcial 3.1. Ejecución de inversiones aprobadas en el plan de inversión orientadas a la calidad de la potencia en los activos de nivel de tensión 4, 3 y 2.
Actividades de Inversión **2do TR SE Sahagún 34.5/13.8 kV 12.5 MVA**
SOPORTE FOTOGRÁFICO
 Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 3.1. Ejecución de inversiones aprobadas en el plan de inversión orientadas a la calidad de la potencia en los activos de nivel de tensión 4, 3 y 2.

Actividades de Inversión

2do TR SE Sampués 34.5/13.8 kV 5 MVA

SOPORTE FOTOGRÁFICO

Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 3.1. Ejecución de inversiones aprobadas en el plan de inversión orientadas a la calidad de la potencia en los activos de nivel de tensión 4, 3 y 2.

Actividades de Inversión

Confiabilidad Segunda LN Magangue-Panceguita

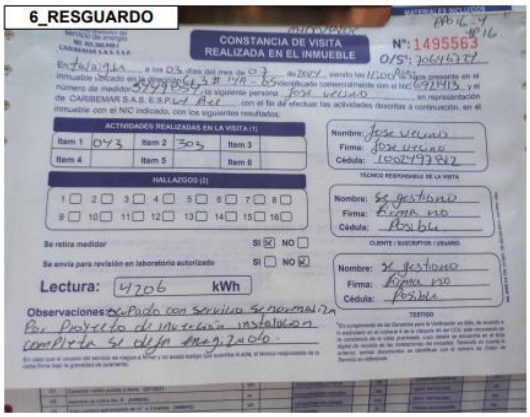
SOPORTE FOTOGRÁFICO

Fuente: AFINIA

1.4. Objetivo 4. Reducir las pérdidas de energía.

Evidencia – Indicador Parcial 4.1. Ejecución de Inversiones orientadas a recuperación de pérdidas del documento CONPES 3966 de 2019.

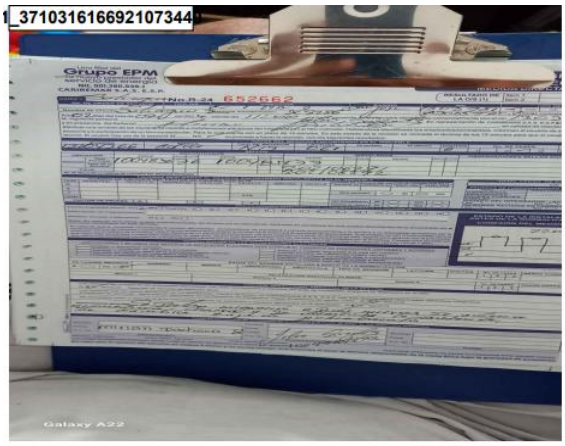
OS: 70646724; NIC: 6921413; Bolívar Sur



Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.1. Ejecución de Inversiones orientadas a recuperación de pérdidas del documento CONPES 3966 de 2019.

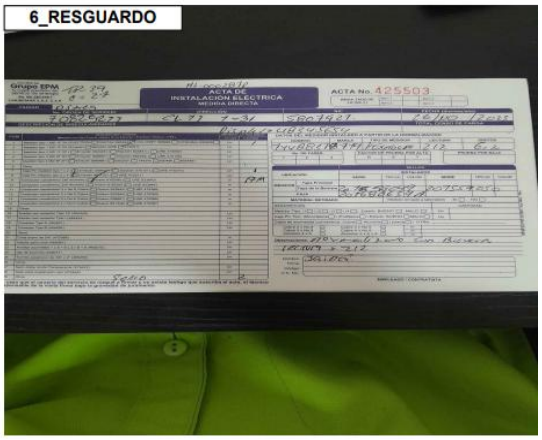
OS: 70664351; NIC: 1303981; Córdoba Norte



Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.1. Ejecución de Inversiones orientadas a recuperación de pérdidas del documento CONPES 3966 de 2019.

OS: 70825211; NIC: 5807921; Cesar



Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.1. Ejecución de Inversiones orientadas a recuperación de pérdidas del documento CONPES 3966 de 2019.

OS: 70821306; NIC: 5807913; Cesar

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

Actividad Campañas sistemáticas en consumidores regulados y medios

OS: 70670097; NIC: 7566516; Cesar

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

OS: 70671732; NIC: 1172280; Bolívar Norte

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

OS: 70670097; NIC: 7566516; Cesar

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

OS: 70671732; NIC: 1172280; Bolívar Norte

Fuente: AFINIA

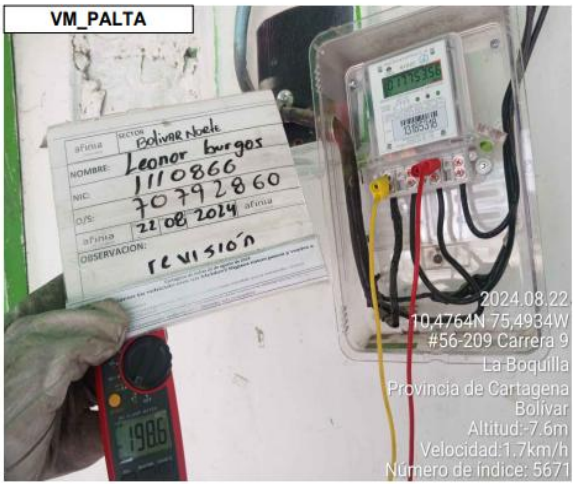
Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

OS: 70672696; NIC: 6738505; Córdoba Sur

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

OS: 70792860; NIC: 1110866; Bolívar Norte



Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

Actividad Gestión de grandes consumidores.

OS: 70795067; NIC: 1287629; Bolívar Norte

ACTA_7_PASO_3_info_inicial

ACTA_7_PASO_3_info_inicial

ACTA_7_PASO_3_info_inicial

ACTA_7_PASO_1_info_inicial

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

OS: 70813380; NIC: 1361280; Bolívar Norte

ACTA_3_PASO_CIERRE_cierre

ACTA_3_PASO_CIERRE_cierre

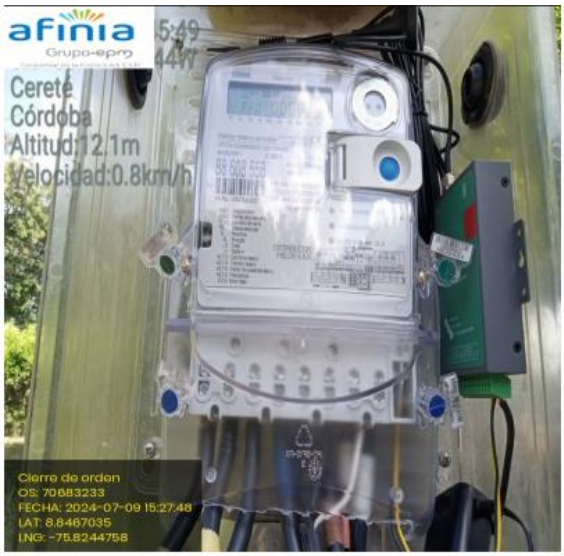
ACTA_3_PASO_CIERRE_cierre

ACTA_3_PASO_CIERRE_cierre

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

OS: 70683233; NIC: 4579648; Córdoba Norte



ACTA_3_PASO_CIERRE_cierre

ACTA_3_PASO_CIERRE_cierre

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

OS: 70820017; NIC: 6956724; Bolívar Sur

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

OS: 70855585; NIC: 6641927; Sucre

ACTA_7_PASO_1_info_inicial

ACTA_7_PASO_1_info_inicial

ACTA_7_PASO_1_info_inicial

ACTA_7_PASO_CIERRE_cierre

Fuente: AFINIA

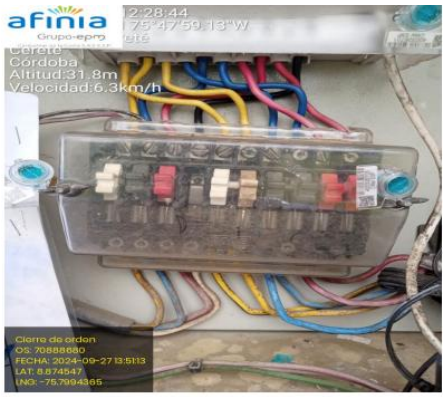
Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

OS: 70888680; NIC: 6589561; Córdoba Norte

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

OS: 70888680; NIC: 6589561; Córdoba Norte



ACTA_7_PASO_CIERRE_cierre

ACTA_7_PASO_CIERRE_cierre

ACTA_7_PASO_CIERRE_cierre

ACTA_7_PASO_CIERRE_cierre

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

Actividad Instalación de Macromedida.

MT: X3809; Bolívar Norte

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

MT: 3784R; Córdoba Sur

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

MT: E2040; Córdoba Norte

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

MT: C1370; Bolívar Norte

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

MT: AH726; Bolívar Norte

Fuente: AFINIA

Evidencia – Indicador Parcial 4.2. Ejecución Plan de Control de Pérdidas de Energía.

MT: K1540; Bolívar Norte

Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 4.3. Ejecución Plan de Reducción de Pérdidas de Energía.
a) Instalación de medidores a usuarios sin medición.
OS: 70265550 Territorial: Córdoba Norte.
SOPORTE FOTOGRÁFICO

Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 4.3. Ejecución Plan de Reducción de Pérdidas de Energía.

b) Aseguramiento de la red.

Bolívar Norte – Barrio Villa Rosa – El Libertador.

SOPORTE FOTOGRÁFICO

ANTES

DESPUES

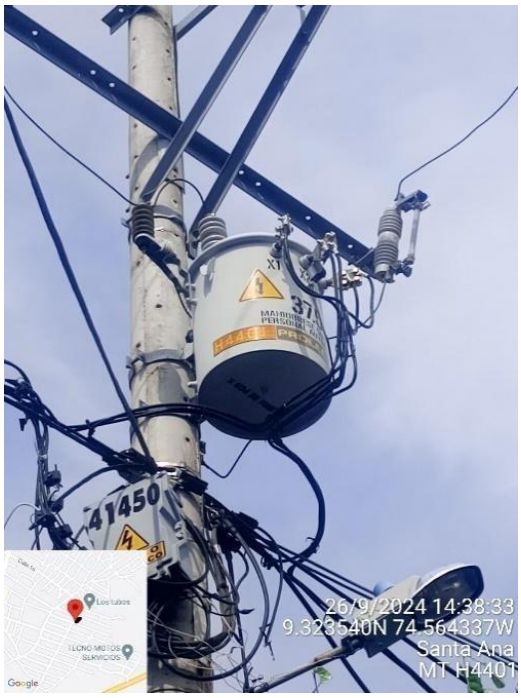
Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 4.4. Ejecución Plan de Reducción de Pérdidas de Energía.

Instalación macromedida

Santa Ana - Primero De Mayo - CL13#10-1 – MT H4403 – MT A067541

SOPORTE FOTOGRÁFICO



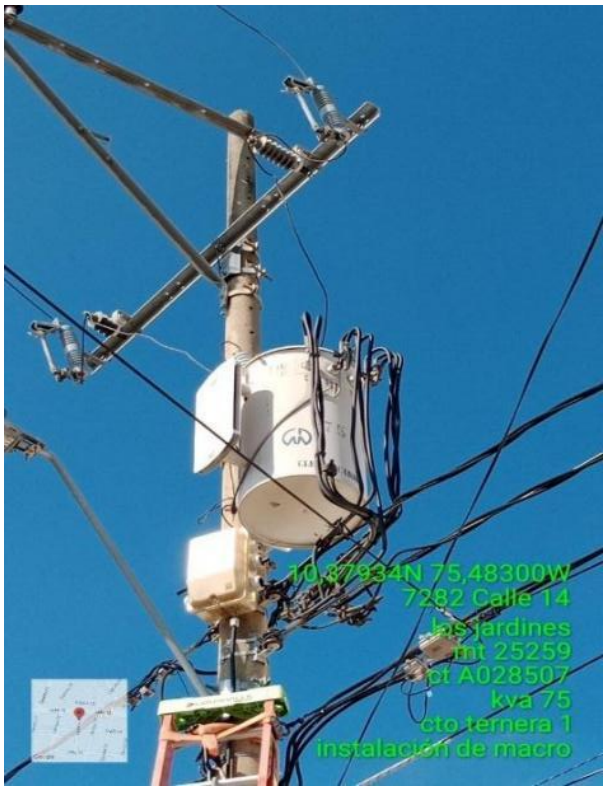
Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 4.4. Ejecución Plan de Reducción de Pérdidas de Energía.

Instalación macromedida

Cartagena– Los Jardines - 1ra Etapa N: 74-63 – MT 25259 - CT A028507

SOPORTE FOTOGRÁFICO



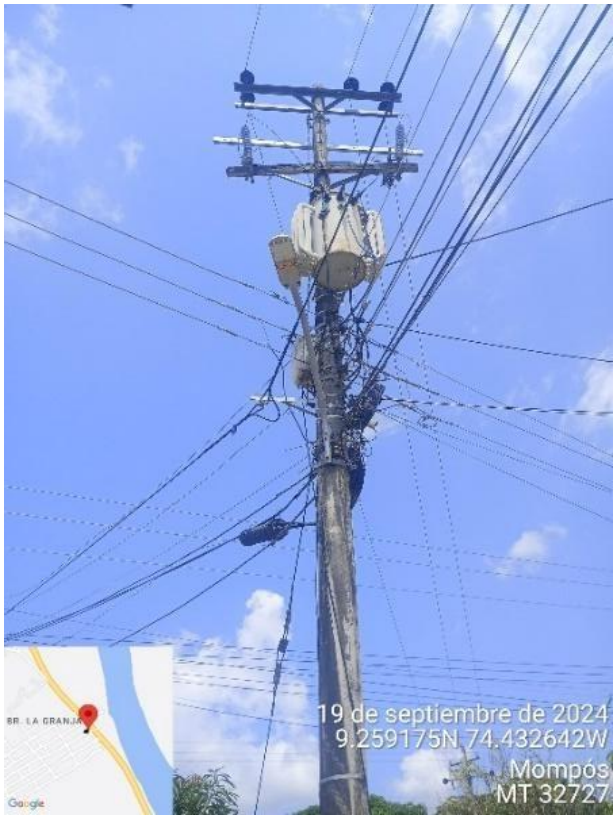
Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 4.4. Ejecución Plan de Reducción de Pérdidas de Energía.

Instalación macromedida

Mompós - La Granja - Cl32#1-18 – Mt 32727 – CT 32472

SOPORTE FOTOGRÁFICO



Fuente: AFINIA

1.5. Objetivo 5. Reducir el número de accidentes de origen eléctrico.

Evidencias – Indicador Parcial 5.1. Construir e implementar un plan de gestión de riesgo eléctrico de acuerdo con los artículos 26 y 27 del Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas (RETIE).

Informe PGLP AFINIA tercer trimestre de 2024 con radicado 20245294847132 del 31 octubre 2024.

Nivel de cumplimiento de los indicadores

OBJETIVO SSPD	ACCION A REPORTAR	EJECUTADO	META	% CUMPLIMIENTO	CUMPLE/ NO CUMPLE
1. Continuidad del servicio en el SDL	% AVANCE EJECUCIÓN DE INVERSIONES - CALIDAD DEL SERVICIO - CIRCUITOS TOP 30	57%	63%	90%	✓
	% AVANCE EJECUCIÓN PROGRAMA DE MANTENIMIENTO POR CIRCUITO	81%	80%	101%	✓
	% DE DAÑOS ATENDIDOS ENTRE 2 Y 4 HORAS	79%	78%	101%	✓
2. Confiabilidad en el STR	% AVANCE EJECUCIÓN DE INVERSIONES EN EL STR	89%	88%	101%	✓
	% AVANCE EJECUCIÓN PROGRAMA DE MANTENIMIENTO POR ACTIVO STR	84%	90%	93%	✓
3. Calidad de la Potencia en los niveles de tensión 4, 3 y 2	% AVANCE EJECUCIÓN INVERSIONES CALIDAD DE LA POTENCIA	84%	89%	95%	✓
4. Pérdidas	IMPORTE EJECUTADO INVERSIONES CONPES 3966	$ 3.584	$ 15.566	23%	✗
	ACCIONES EJECUTADAS EN EL PLAN CONTROL PÉRDIDAS	125.720	88.708	142%	✓
	ACCIONES EJECUTADAS EN EL PLAN REDUCCIÓN PÉRDIDAS	62.042	62.129	100%	✓
	IMPORTE EJECUTADO INVERSIONES ACTIVOS DE USO - GESTIÓN PÉRDIDAS	$ 64.245	$ 72.554	89%	✓
5. Riesgo Eléctrico	% AVANCE EN LA CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DEL PLAN DE RIESGO ELÉCTRICO	100%	100%	100%	✓

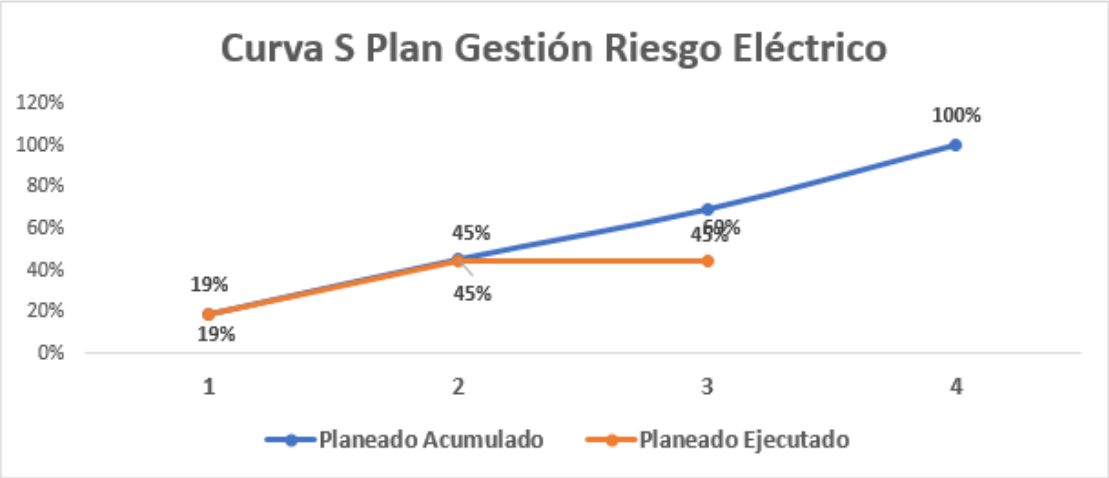
Evidencias – Indicador Parcial 5.1. Construir e implementar un plan de gestión de riesgo eléctrico de acuerdo con los artículos 26 y 27 del Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas (RETIE).

Informe para el objetivo 5 de RIESGO ELÉCTRICO para el trimestre tres del 2024.

afinia
Grupo·epm

2. **Evolución en el período de medición.**

En el archivo adjunto, se presenta el plan de riesgo eléctrico a manejar para el año 2024 con sus actividades y curva S.
Se evidencia un cumplimiento del 99% para el tercer trimestre y un acumulado del 69% del plan previsto para desarrollar durante el 2024.



Evidencias – Indicador Parcial 5.1. Construir e implementar un plan de gestión de riesgo eléctrico de acuerdo con los artículos 26 y 27 del Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas (RETIE).

Informe para el objetivo 5 de RIESGO ELÉCTRICO para el trimestre tres del 2024.

3. **Conclusiones.**
Dentro del Plan de Riesgo Eléctrico establecido para el año 2024 y específicamente para el segundo trimestre de dicha anualidad, se tienen los siguientes hitos:

- En cuanto al primer componente, que se ha denominado: *Sensibilización a la comunidad en general, Fortalecemos Conciencia Ciudadana*, se presenta el avance en las siguientes actividades:

Las jornadas de los Poloatierra y la campaña Antifraude no han podido gestionarse debido a temas de contratación, esperamos puedan programarse para ultimo trimestre.

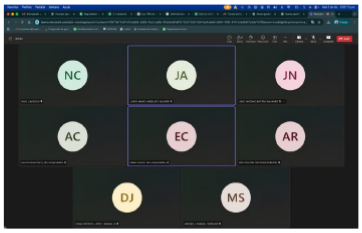
Pueden consultar evidencias en la carpeta 1.1.1

- Taller de formación en uso seguro de la energía (numeral 1.1.3): inmersos en la línea de acción Aprender de Energía, se realizan actividades por el equipo Gestión social Afinia en talleres de Uso Seguro de la Energía, obteniendo como resultado 6054 personas formadas por personal propio AFINIA.

Evidencias – Indicador Parcial 5.1. Construir e implementar un plan de gestión de riesgo eléctrico de acuerdo con los artículos 26 y 27 del Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas (RETIE).

Reunión Revisión Indicadores 5.1.1., 5.2.1. PGLP AFINIA" del 2 de diciembre de 2025.

DESARROLLO, ACUERDOS Y/O CONCLUSIONES DE LA REUNIÓN
Se llevó a cabo una mesa de trabajo con el prestador AFINIA para revisar el procedimiento de cálculo de los indicadores correspondientes al Objetivo 5, relacionado con el riesgo eléctrico dentro del programa PGLP. Se precisó que el cronograma reportado al inicio del primer trimestre de 2024 y 2025 es el que se utiliza como referencia para la ejecución del plan anual. AFINIA manifestó que compartirá dichos documentos. En cuanto a la línea base del indicador 5.II.1 del PGLP, se acordó que AFINIA remitirá el primer informe anual del año 2021, en el cual se establece dicha línea base. Además, se aclarará la definición de los accidentes atribuibles a la ESP.



COMPROMISOS

ACTIVIDAD	FECHA	RESPONSABLE	FIRMA
Ver compromisos del apartado desarrollo, acuerdos y/o conclusiones de la reunión.			

OBSERVACIONES Y/O ANEXOS	Próxima Reunión:
No aplica.	A solicitud de la SSPD

5.1.1 Plan de Riesgo Eléctrico 2024

No se evidencia formulación Metas totales y parciales.

No se evidencia indicador para la actividad.

Item	Plan de Gestión Riesgo Electrico	Responsabl			1er Trimestre			2do Trimestre			3er Trimestre			4to Trimestre			Total
						Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
1	Sensibilización a la comunidad en general, Fortalecemos Conciencia Ciudadana			40%													
1,2	AFINIA en Cercanía a las comunidades			20%	Planeado	0%	0%	10%	5%	3%	12%	3%	3%	12%	3%	38%	12%	100%
					Ejecutado	0%	0%	9%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	9%
1,1,1	Campaña Antifraude y riesgo electrico + Familia Poloatierra: seguridad eléctrica, ahorro de energía y conciencia ciudadana (estrategias de educación en Barrios)	Vanessa Carolina Osorio Correa		6%	Planeado	0%	0%	5%	15%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	100%
					Ejecutado													0%
1,1,2	Socialización de la cartilla de Riesgo Eléctrico en las reuniones generadas con los públicos de interés: Personeros(1), Vocales de Control (1).	Ana Patricia Escobar		7%	Planeado											100%		100%
					Ejecutado													0%
1,1,3	Taller de formación en uso seguro de la energía, con tres enfoques: *Instalaciones internas (público adulto) *Distancias de seguridad (público adulto) *Reconoces el peligro (público infantil)	Bertha Marina Guardo		7%	Planeado			25%			25%			25%			25%	100%
					Ejecutado			25%										25%
1,2	Comunicaciónes periodicas (Minimo 2 publicaciones mensuales en medios internos o externos)			20%	Planeado	8,33%	8,33%	8,33%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	100%
					Ejecutado	8%	8%	8%										25%
1.2.1	Comunicaciónes periodicas (Minimo 2 publicaciones mensuales en medios internos o externos) a partir del mes de Enero_2023	Gustavo Cabrera		20%	Planeado	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	100%
					Ejecutado	8%	8%	8%										24%

Evidencias – Indicador Parcial 5.1. Construir e implementar un plan de gestión de riesgo eléctrico de acuerdo con los artículos 26 y 27 del Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas (RETIE).

5.1.1 Plan de Riesgo Eléctrico 2024 (3)

10%

No se evidencia formulación meta parcial sobre avance.

Item	Plan de Gestión Riesgo Electrico	Responsable	Peso	Planeado/ Ejecutado	1er Trimestre			2do Trimestre			3er Trimestre			4to Trimestre			Total
					Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
1	Sensibilización a la comunidad en general, Fortalecemos Conciencia Ciudadana		40%														
1,2	AFINIA en Cercanía a las comunidades		20%	Planeado	0%	0%	10%	5%	3%	12%	3%	3%	12%	3%	38%	12%	100%
				Ejecutado	0%	0%	10%	15%	10%	10%	10%	10%	10%	0%	0%	0%	75%
1,1,1	Campaña Antifraude y riesgo electrico + Familia Poloatierra: seguridad eléctrica, ahorro de energía y conciencia ciudadana (estrategias de educación en Barrios)	Gabriela Cespedes	6%	Planeado	0%	0%	5%	15%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	100%
				Ejecutado			5%	15%	10%	10%	10%	10%	10%				70%
1,1,2	Socialización de la cartilla de Riesgo Eléctrico en las reuniones generadas con los públicos de interés: Personeros(1), Vocales de Control (1).	Ana Patricia Escobar	7%	Planeado											100%		100%
				Ejecutado													0%
1,1,3	Taller de formación en uso seguro de la energía, con tres enfoques: *Instalaciones internas (público adulto) *Distancias de seguridad (público adulto) *Reconoces el peligro (público infantil)	Bertha Marina Guardo	7%	Planeado			25%			25%			25%			25%	100%
				Ejecutado			25%			25%			25%				75%
1,2	Comunicaciónes periodicas (Minimo 2 publicaciones mensuales en medios internos o externos)		20%	Planeado	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	100%
				Ejecutado	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%				74%
1.2.1	Comunicaciónes periodicas (Minimo 2 publicaciones mensuales en medios internos o externos) a partir del mes de Enero_2023	Gustavo Cabrera	20%	Planeado	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	100%
				Ejecutado	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%				73%

5.1.1 Soportes

equipo › Documentos › 2025 › EVALUACION DE COMPROMISOS › PGLP › AFINIA › III TRIMESTRE 2024 › INFORMACIÓN APORTADA POR AFINIA › 5.1.1 Soportes › 5.1.1 Soportes ›

Nombre	Fecha de modificación	Tipo	Ta
1.1.1 Campaña Antifraude y riesgo electrico	15/12/2025 2:33 p. m.	Carpeta de archivos	
1.1.3 Taller formacion uso de la energia	16/12/2025 4:51 p. m.	Carpeta de archivos	
1.2.1 Comunicaciones periodicas	15/12/2025 2:33 p. m.	Carpeta de archivos	
2.1.2 Proceso de habilitación	15/12/2025 2:33 p. m.	Carpeta de archivos	
2.1.5 Festival de Prevención de Riesgos	15/12/2025 2:33 p. m.	Carpeta de archivos	
2.2.1 Formaciones contratistas MT	15/12/2025 2:33 p. m.	Carpeta de archivos	
2.3.1 Informes Riesgos Operacionales	7/10/2024 9:16 a. m.	Carpeta de archivos	
2.3.2 Auditoria protocolo llamadas	15/12/2025 2:33 p. m.	Carpeta de archivos	
2.3.3 Control operacional inspecciones	15/12/2025 2:33 p. m.	Carpeta de archivos	

1.1.3 Taller formación uso de la energía

equipo › Documentos › 2025 › EVALUACION DE COMPROMISOS › PGLP › AFINIA › III TRIMESTRE 2024 › INFORMACIÓN APORTADA POR AFINIA › 5.1.1 Soportes › 5.1.1 Soportes › 1.1.3 Taller formacion uso de la energia

Nombre	Fecha de modificación	Tipo	Tamaño
Consolidado formación USE - Riesgo ele...	16/12/2025 4:51 p. m.	Hoja de cálculo d...	156 KB
RE_ 1_1_3 Plan de riesgo electrico - Tercer...	15/12/2025 2:33 p. m.	Elemento de Outl...	566 KB

Evidencias – Indicador Parcial 5.1. Construir e implementar un plan de gestión de riesgo eléctrico de acuerdo con los artículos 26 y 27 del Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas (RETIE).

Consolidado formación USE - Riesgo eléctrico 3er trimestre 2024

FOTO

J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
EMPRESA	LINEA DE ACCION	ACCIONES	ACTIVIDADES	TIPO DE PUBLICO	ENTREGA DE CARTILLAS	CANTIDAD DE CARTILLAS ENTREGADAS	TIPO MERCADO	ACTA DE LA ACTIVIDAD	REGISTRO DE ASITENCIA 1	REGISTRO DE ASITENCIA 2	INICIO DE LA ACTIVIDAD	DURANTE LA ACTIVIDAD
AFINIA	APRENDER DE ENERGÍA	FORMACIÓN USO SE	VISITA PERSONALIZA	ADULTOS	No		ZDG	FOTO	FOTO		ACTIVIDAD	FOTO
AFINIA	APRENDER DE ENERGÍA	FORMACIÓN USO SE	REUNIÓN	ADULTOS	No		ZDG	FOTO	FOTO	FOTO	ACTIVIDAD	FOTO
AFINIA	APRENDER DE ENERGÍA	FORMACIÓN USO SE	REUNIÓN	ADULTOS	No		ZDG	FOTO	FOTO	FOTO	ACTIVIDAD	FOTO
BYTON-AFINIA	APRENDER DE ENERGÍA	FORMACIÓN USO SE	REUNIÓN	ADULTOS	NO	N/A	ZDG					
BYTON-AFINIA	APRENDER DE ENERGÍA	FORMACIÓN USO SE	REUNIÓN	ADULTOS	NO	N/A	ZDG					
ISES	APRENDER DE ENERGÍA	FORMACIÓN USO SE	TALLERES DE EDUCA	ADULTOS	No	0	MERCADO	Soporte	Soporte	Soporte	Soporte	
ISES	APRENDER DE ENERGÍA	FORMACIÓN USO SE	TALLERES DE EDUCA	ADULTOS	No	0	MERCADO	Soporte	Soporte	Soporte	Soporte	
ISES	APRENDER DE ENERGÍA	FORMACIÓN USO SE	TALLERES DE EDUCA	ADULTOS	No	0	MERCADO	Soporte	Soporte	Soporte	Soporte	
ISES	APRENDER DE ENERGÍA	FORMACIÓN USO SE	TALLERES DE EDUCA	ADULTOS	No	0	MERCADO		Soporte		Soporte	
ISES	APRE										Soporte	Soporte
ISES	APRE										Soporte	Soporte
ISES	APRE										Soporte	Soporte
ISES	APRE										Soporte	Soporte
ISES	APRE										Soporte	
ISES	APRE										Soporte	Soporte
ISES	APRENDER DE ENERGÍA	FORMACIÓN USO SE	TALLERES DE EDUCA	ADULTOS	No						Soporte	
ISES	APRENDER DE ENERGÍA	FORMACIÓN USO SE	TALLERES DE EDUCA	ADULTOS	No	0	MERCADO	Soporte	Soporte		Soporte	Soporte

Microsoft Excel

No se puede abrir https://www.formap.co/ImagenesCampo/Gesti%C3%B3n social AFINIA/BOLIVAR_NORTE/CARTAGENA/OLAYA_HERRERA/afinia_ymendoza/2024-09-18_afinia_ymendoza/1160_32798664/1_formsmap_114_64024_13 5-2-11--bced82f82c0fa70c.jpg. El sitio Web informa que no se encontró el elemento solicitado. (HTTP/1.0 404)

Aceptar

No se puede abrir el link del soporte fotográfico.

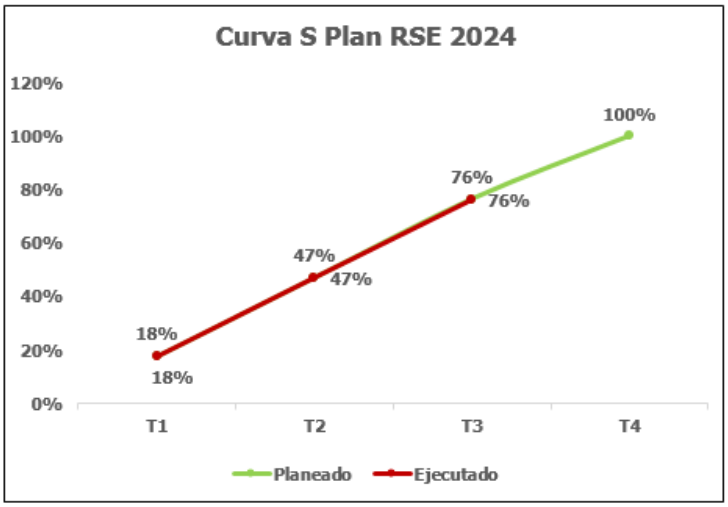
1.6. Objetivo 7. Implementar la política de responsabilidad social empresarial.

Evidencias – Indicador Parcial 7.2. Cumplimiento a las acciones definidas en el plan de mejoras en el año analizado

Hitos III Trimestre RSE AFINIA
Plantilla de reporte de planes de indicadores - AFINIA

Plan RSE	T1	T2	T3	T4
Planeado	18%	29%	29%	24%
Ejecutado	18%	29%	29%	0%

Plan Acum RSE	T1	T2	T3	T4
Planeado	18%	47%	76%	100%
Ejecutado	18%	47%	76%	#N/A



Fuente: Informe Tercer Trimestre 2024 AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 7.2. Cumplimiento a las acciones definidas en el plan de mejoras en el año analizado

Sensibilización / comunicación en sostenibilidad (ODS)
Comunicado ODS 7

Durante el 2023 sumamos al Objetivo de Desarrollo Sostenible 7, llevando energía segura y confiable a zonas rurales y con difícil acceso, aportando a su calidad de vida, **soportados en infraestructura tecnológica que garantice la continuidad del servicio y menor interrupciones ante averías.**

Contribuimos a la meta 7.1 "Garantizar el acceso universal a los servicios de energías asequibles, fiables y modernas", y **7.b** Ampliar la infraestructura y mejorar la tecnología para prestar servicios energéticos modernos y sostenibles para todos en los países en desarrollo, en particular los países menos adelantados, los pequeños Estados insulares en desarrollo y los países en desarrollo sin litoral, en consonancia con sus respectivos programas de apoyo.

Cada uno de nosotros hizo parte de los resultados, por ello aquí destacamos algunos:

- **Logramos cubrir el 99,73% del área de prestación del servicio.**
- Logramos obtener 52.924 nuevos clientes ingresándolos formalmente al sistema comercial.
- Invertimos 171.899 millones de pesos en subestaciones y líneas y 176.757 millones de pesos en redes, mejorando la calidad y confiabilidad del servicio, al tiempo que fortaleciamos nuestra Infraestructura.
- Construimos aproximadamente 1.180 Km de redes de energía de distribución primaria, de los cuales el 45% corresponde a conductores semiaislados o forrados. Estos, nos permiten una mayor confiabilidad del sistema y disminuyen los tiempos para mantenimiento y resolución de daños, beneficiando a las zonas de influencia de la compañía.
- Por medio del programa "Habilitación de Vivienda" realizamos 35.118 nuevas adecuaciones o instalación de la red eléctrica interna básica dentro de la vivienda. Garantizando la seguridad y calidad del servicio, y aportando a la disminución de accidentes ocasionados por conexiones inestables, en deterioro dentro del hogar.
- Realizamos 110 conexiones de energía prepago (clientes vinculados a soluciones de comprabilidad) beneficiando a 341 personas.

(323) 309 2259 comunicacionesinternas@afinia.com.co
Transmisión en vivo | Afinia al Día Intranet
afinia Grupo-epm

Fuente: Informe Tercer Trimestre 2024 AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 7.2. Cumplimiento a las acciones definidas en el plan de mejoras en el año analizado

Articulación institucional / gestión de sostenibilidad (participación en espacios estratégicos)
Pacto Global Nodos 2024

APRENDER
Adquiera el conocimiento y las habilidades para progresar y generar impacto.

A través de los Nodos Regionales se generan espacios de formación en el marco de las Mesas Regionales que sesionan 4 veces al año y las Escuelas para Pymes que forman en sostenibilidad.

Les presentamos los **Retos Estratégicos para el 2024**

CONECTAR
Conéctese con expertos del sector, colegas y la ONU a nivel mundial y nacional

Retos Estratégicos Nodos Regionales	Aliados – trabajo en Red	Acciones
Lanzamiento de nuevas Escuelas para Pymes	Escuela para pymes Nodo Antioquia	Lanzamiento Primera Cohorte
	Escuela para pymes Eje Cafetero	
Continuidad trabajo de las Escuelas para Pymes	Nodo Oriente apoyo liderado por Cajasan	Lanzamiento nuevas Cohortes
	Nodo Atlántico apoyo liderado por Universidad del Norte y la Cámara de Comercio de Barranquilla	
	Nodo Valle del Cauca-ESCOOL apoyo liderado por Coomeva, Fundación Coomeva y Sucro al	
	Nodo Orinoquia-Escuela de Liderazgo	
	Escuela de Sostenibilidad-Zona Franca Bogotá	
	Nodo Bolívar apoyo liderado por la UTB, Surtigas y Afinia-Grupo EPM	
Ciclo de Webinar Regionales	Participan todos los Nodos Regionales	Espacios de formación/informaciones mensuales
Proyectos conformación de Voluntariados Regionales	Apoya la formación el Equipo de Audifarma- Nodo Eje Cafetero	Conformación del voluntariado, a través de la Red Empresarial para la Región
Reciclatón Regional	Apoyo desde la Coordinación Medioambiental	Formar en el tema y liderar por regiones el Programa de Reciclatón.
Articulación del trabajo con los ejes temáticos: DDHH, ESTÁNDARES LABORALES Y ANTICORRUPCIÓN	Trabajo mancomunado con los Nodos y las coordinaciones respectivas de Pacto Global Red Colombia	Movilización desde los Nodos Regionales

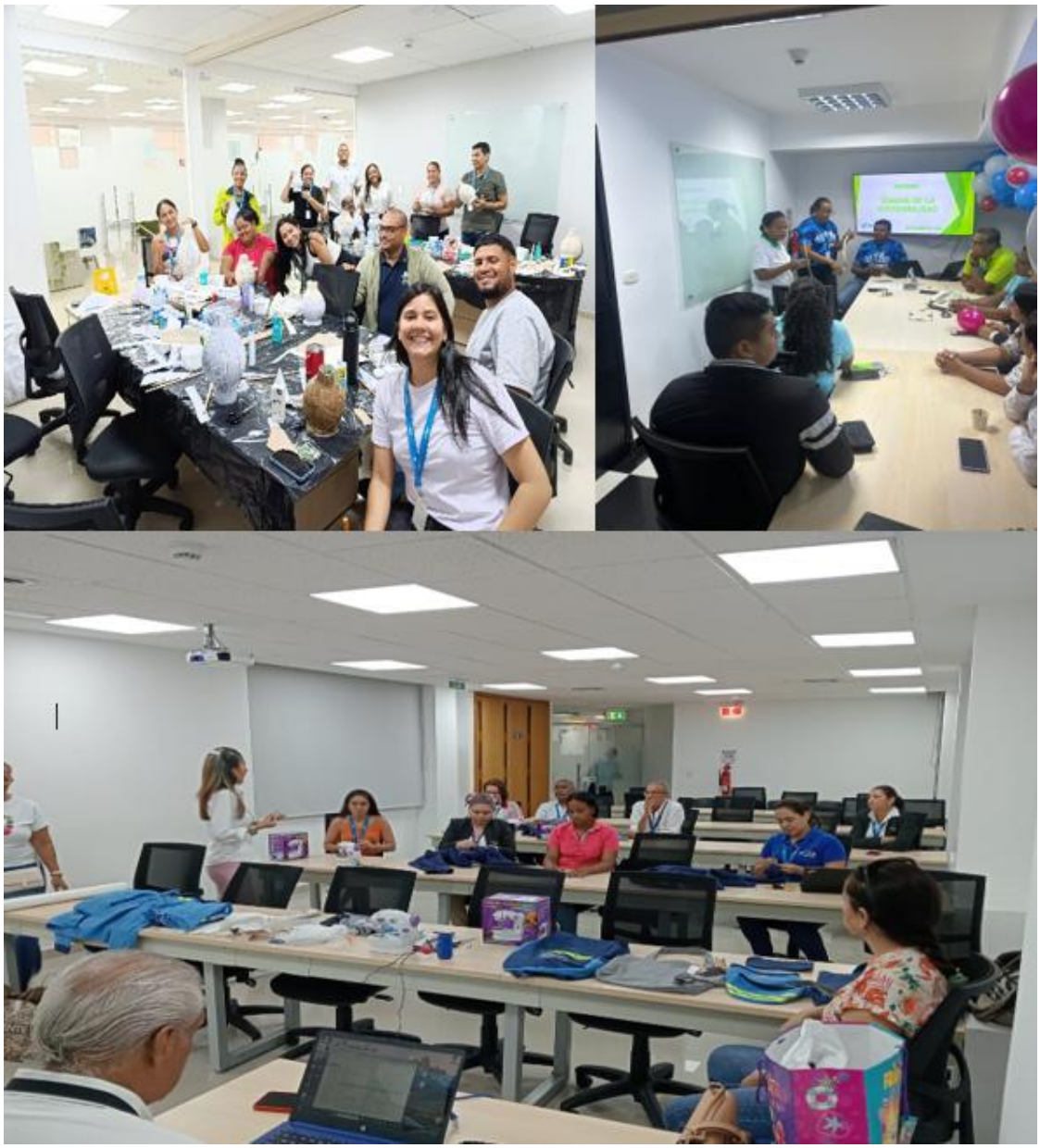
Pacto Global
Red Colombia

Fuente: Informe Tercer Trimestre 2024 AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 7.2. Cumplimiento a las acciones definidas en el plan de mejoras en el año analizado
Ejecución de actividades presenciales de apropiación / cultura de sostenibilidad **Un café por la sostenibilidad**

Fuente: Informe Tercer Trimestre 2024 AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 7.2. Cumplimiento a las acciones definidas en el plan de mejoras en el año analizado
Intervención formativa/ambiental **Taller reciclando y aprendiendo**



Fuente: Informe Tercer Trimestre 2024 AFINIA

1.7. Objetivo 8. Reducir los usuarios de áreas especiales, especialmente de los barrios subnormales (BSN) y las Zonas de Difícil Gestión (ZDG).

Evidencias – Indicador Parcial 8.1. Porcentaje de avance en el diseño e implementación del Programa de Acompañamiento Social.		
Evidencias de taller uso responsable de la energía en áreas especiales		
SOPORTE FOTOGRÁFICO		
 Cartagena – San Pedro Mártir (julio)	 El Carmen de Bolívar – La ceiba (julio)	 Bosconía - Jorge E. Gaitán (agosto)
 Sahagún vereda los Manguitos (sept)	 Caimito vereda Tofeme (sept)	 Galeras – Nueva Jerusalén (agosto)
Fuente: AFINIA		

Evidencias – Indicador Parcial 8.1. Porcentaje de avance en el diseño e implementación del Programa de Acompañamiento Social.

Evidencias de taller uso responsable de la energía en barrios subnormales.

SOPORTE FOTOGRÁFICO

 Arjona – Los Laureles (julio)	 Turbaco – Altos de la Victoria (sept)	 Valledupar – Nuevo Milenio (julio)
 Purísima – Los Caracoles (agosto)	 Planeta Rica – San Gabriel (agosto)	 Sincelejo – El Poblado (sept)

Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 8.1. Porcentaje de avance en el diseño e implementación del Programa de Acompañamiento Social.

Evidencias socialización de normativas y leyes vigentes en áreas especiales

SOPORTE FOTOGRÁFICO

María la Baja – El Recreo (agosto)

Magangué - Henequén (agosto)

Nueva Granada cgto. Los Andes (sept)

San Antero – Eterna Primavera (julio)

Planeta Rica – Las Américas (julio)

Sampués cgto. Achiote (septiembre)

Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 8.1. Porcentaje de avance en el diseño e implementación del Programa de Acompañamiento Social.

Evidencias de socialización proyecto comercial

SOPORTE FOTOGRÁFICO

El Carmen de Bolívar – La Ceiba (julio)

Magangué barrio San Mateo (julio)

Bosconia – La Lucha (agosto)

Montería Invasión Altos de Canaán (sept)

San Marcos cgto Belén (septiembre)

El Roble cgto El Sitio (julio)

Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 8.1. Porcentaje de avance en el diseño e implementación del Programa de Acompañamiento Social.

Evidencias de socialización proyecto de inversión técnica

SOPORTE FOTOGRÁFICO

Arjona barrio San Francisco (julio)

Magangué reunión con líderes (julio)

Astrea reunión Concejo municipal (08)

Montería - Altos de Canaán (agosto)

Montelíbano la Victoria 2 (septiembre)

Chinú barrio San Pedro (agosto)

Fuente: AFINIA

Evidencias – Indicador Parcial 8.1. Porcentaje de avance en el diseño e implementación del Programa de Acompañamiento Social.		
Evidencias acompañamiento a mesas de trabajo con la SSPD		
SOPORTE FOTOGRÁFICO		
 Bolívar Sur – Regidor (julio)	 Córdoba Sur – Caimito (septiembre)	 Astrea - Cesar (septiembre)
 Mesa de trabajo con personería en Sincelejo – Sucre	 Mesa de trabajo en Tierralta – Córdoba Norte	 Mesa de trabajo en Tierralta – Córdoba Norte
Fuente: AFINIA		