



RENDICIÓN DE CUENTAS ELECTROHUILA S.A E.S.P.

8 de octubre de 2024

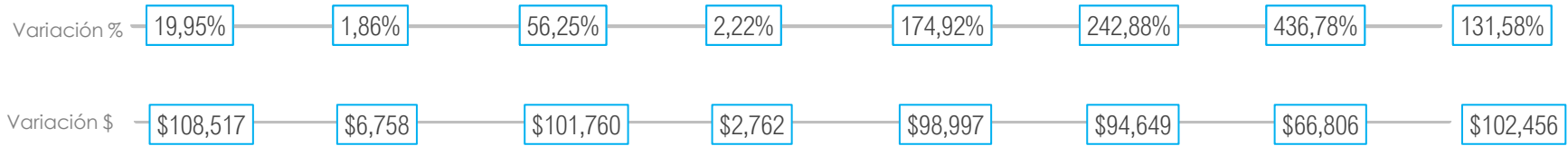




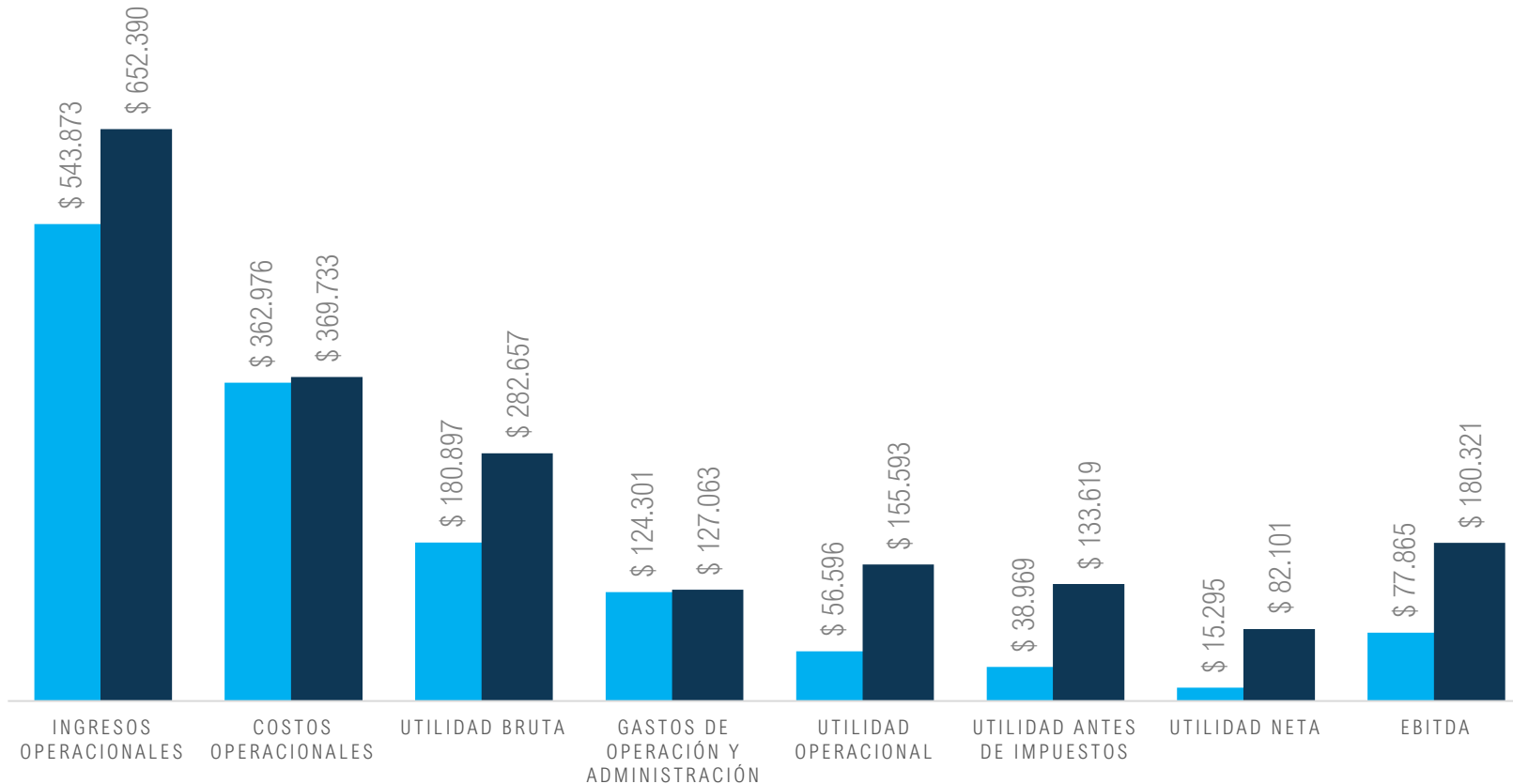
DESEMPEÑO FINANCIERO



PRINCIPALES CIFRAS (agosto 2024)



2023
2024



Cumplimiento vs proyección 2024

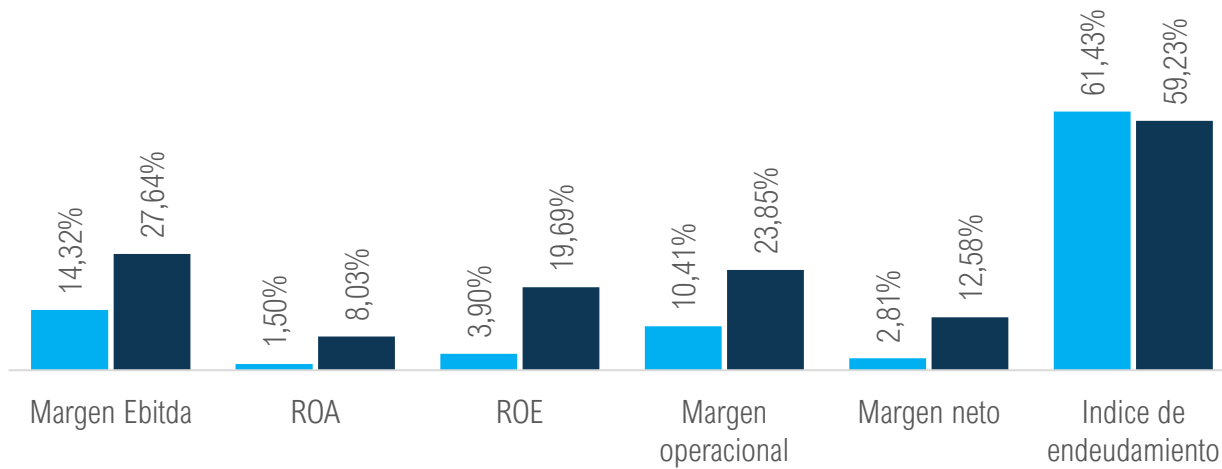
	Proyección	2024	%
Ingresos Operacionales	\$574.893	\$652.390	113%
Costos operacionales	\$391.671	\$369.733	94%
Gastos de operación y admón.	\$133.058	\$127.063	95%
Resultado Neto	\$12.417	\$82.101	661%
Ebitda	\$72.542	\$180.321	249%

PRINCIPALES CIFRAS (agosto 2024)

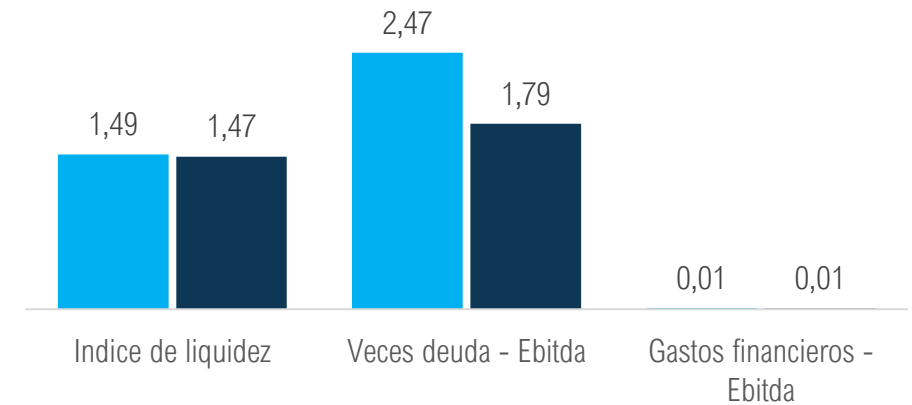
2023

2024

Medida: %



Medida: #veces



COMPOSICIÓN DEL PASIVO DE LA ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P

	31 de diciembre de 2023		31 de agosto de 2024		Abono durante 2024	
TOTAL PASIVO	660.608.265	100%	605.618.325	100%	-54.989.940	-8%
Obligaciones Financieras						
Cuentas por Pagar						
Beneficios a Empleados						
Impuestos por Pagar						
Otros Pasivos						
Pasivos Estimados						
Impuesto Diferido						

<p>66,3%</p> <p>Índice de Endeudamiento</p> <p>31 de diciembre de 2023</p>	<p>59,2%</p> <p>Índice de Endeudamiento</p> <p>31 de agosto de 2024</p>
---	--

COMPOSICIÓN DEUDA FINANCIERA

14,9%

\$36.838.202.500

BBVA

61,1%

\$151.356.331.458

Bancolombia

16,7%

\$41.439.535.590

Banco de Occidente

7,2%

\$17.914.804.950

DAVIVIENDA

A 31 de Agosto de 2024 el saldo de la Deuda Financiera era:
\$247.548.874.499

RAZONES DE SOLVENCIA

CORTO PLAZO
33%

59,2%

Índice de Endeudamiento

El 59% del activo de la empresa ha sido financiado con deuda

1,47

Índice de Liquidez

Por cada peso que debe la empresa en el corto plazo tiene 1,47 pesos para pagar

\$

Capital de Trabajo

A 31 de agosto de 2024 Electrohuila cuenta con un Capital de Trabajo de \$93.947.262

RAZONES DE SOLVENCIA

LARGO PLAZO
67%

4%

Carga Financiera

Los costos financieros equivalen al 4% de las ventas

6

Cobertura de Intereses

Se generó una utilidad operacional 6 veces superior a los intereses pagados

1,7

Veces deuda EBITDA

El 12 de marzo de 2024 la calificadora FITCHRATINGS, otorgó a ENEL una calificación de deuda baja con un indicador 5x D/EBITDA

DEVOLUCIÓN Y COMPENSACIÓN SALDOS A FAVOR EN RENTA AÑOS GRAVABLES 2022 Y 2023

RENDA AÑO GRAVABLE 2022

RENDA AÑO GRAVABLE 2023

DIAN <small>POR UNA COLOMBIA MÁS HONESTA</small>		Solicitud de Devolución y/o Compensación			010	
2. Concepto <input type="checkbox"/> 1		4. Número de formulario 108012822521				
Espacio reservado para la DIAN		 <small>(415)7707212489984(8020) 000010801282252 1</small>				
Datos del solicitante						
20. Tipo de documento	18. Número de identificación	6. DV	7. Primer apellido	8. Segundo apellido	9. Primer nombre	10. Otros nombres
3 1	8 9 1 1 8 0 0 0 1	1				
11. Razón social ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.						
12. Dirección seccional Operativa de Grandes Contribuyentes			Cód.	14. Correo electrónico		
			3 1	contabilidad@electrohulla.co		
24. Dirección KM 1 VIA PALERMO				25. Teléfono		
				8664600		
26. País	Cód.	27. Departamento	Cód.	28. Ciudad/Municipio	Cód.	
COLOMBIA	1 6 9	Huila	4 1	Neiva	4 1 0	
29. Razón social entidad condenada					30. Número de Identificación Tributaria	31. DV
Formas de pago						

DIAN <small>POR UNA COLOMBIA MÁS HONESTA</small>		Solicitud de Devolución y/o Compensación			010	
2. Concepto <input type="checkbox"/> 1		4. Número de formulario 108012958390				
Espacio reservado para la DIAN		 <small>(415)7707212489984(8020) 000010801295839 0</small>				
Datos del solicitante						
20. Tipo de documento	18. Número de identificación	6. DV	7. Primer apellido	8. Segundo apellido	9. Primer nombre	10. Otros nombres
3 1	8 9 1 1 8 0 0 0 1	1				
11. Razón social ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.						
12. Dirección seccional Operativa de Grandes Contribuyentes			Cód.	14. Correo electrónico		
			3 1	contabilidad@electrohulla.co		
24. Dirección KM 1 VIA PALERMO				25. Teléfono		
				8664600		
26. País	Cód.	27. Departamento	Cód.	28. Ciudad/Municipio	Cód.	
COLOMBIA	1 6 9	Huila	4 1	Neiva	4 1 0	
29. Razón social entidad condenada					30. Número de Identificación Tributaria	31. DV
Formas de pago						

\$27.118.701.000

\$39.920.604.000

ARTICULO SEGUNDO: COMPENSAR la suma de VEINTISIETE MIL CINCUENTA Y NUEVE MILLONES QUINIENTOS NOVENTA Y OCHO MIL PESOS (\$27.059.598.000) M/CTE., a favor de la sociedad ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P. con NIT 891180001 - 1, del valor reconocido en el artículo primero de esta providencia.

Tipo de Obligación	Año	Periodo	Concepto Saldo Destino	Valor Compensado
Retención en la Fuente	2023	11	RETENCION	4.467.427.000
Retención en la Fuente	2023	12	RETENCION	4.651.506.000
Retención en la Fuente	2024	1	RETENCION	4.035.181.000
Retención en la Fuente	2024	5	IMPUESTO	4.583.937.000
Retención en la Fuente	2024	6	IMPUESTO	4.637.258.000
Retención en la Fuente	2024	7	IMPUESTO	4.684.289.000

TOTAL A COMPENSAR \$ 27.059.598.000

ARTICULO TERCERO: DEVOLVER con Títulos de Devolución de Impuestos (TIDIS), a nombre de la sociedad ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P., con NIT 891180001 - 1, la suma de CINCUENTA Y NUEVE MILLONES CIENTO TRES MIL PESOS (\$59.103.000) M/CTE., valor reconocido en el artículo primero del resuelve de esta Resolución.

RAZONES DE SOLVENCIA

INDICADORES DE LIQUIDEZ DESPUÉS DE COMPENSACIÓN

55%

**Índice de
Endeudamiento**

**El 55% del activo de la
empresa ha sido financiado
con deuda**

1,8

Índice de Liquidez

**Por cada peso que debe la
empresa en el corto plazo
tiene 1,8 pesos para pagar**

RESUELVE

ARTICULO PRIMERO: RECONOCER a favor de la sociedad ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P., con NIT: 891180001 - 1, la suma de TREINTA Y NUEVE MIL NOVECIENTOS VEINTE MILLONES SEISCIENTOS CUATRO MIL PESOS (\$39.920.604.000) M/CTE., saldo a favor liquidado en la declaración del Impuesto sobre la Renta y Complementario del año gravable 2023.

ARTICULO SEGUNDO: DEVOLVER con Títulos de Devolución de Impuestos (TIDIS), a nombre de la sociedad ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P., con NIT: 891180001 - 1, la suma de TREINTA Y NUEVE MIL NOVECIENTOS VEINTE MILLONES SEISCIENTOS CUATRO MIL PESOS (\$39.920.604.000) M/CTE., valor reconocido en el artículo primero del resuelve de esta



DESEMPEÑO COMERCIAL





Comercialización

	2023 31 de dic.	2023 31 de Agosto	2024 META	2024 31 de Agosto
Venta de energía (millones de pesos)	528.874	335.804	601.407	418.700
Demanda (GWh)	911,10	587,75	916,24	633,25
Pérdidas	14.04%	13.84%	13,50%	14.05%
Recaudo	97.06%	98,68%	98,54%	101,67%
Cartera (millones de pesos)	62.212	47.149	-	51.221

CONCLUSIONES:

Demanda de Energía

- Agosto tiene una demanda en GWh de 77,01 cerca de cumplir lo proyectado - **1,28%** / vs año anterior con un crecimiento de **+1,40%**.
- El acumulado tiene una demanda en GWh de **633,25** cumpliendo en lo proyectado 5,23% / vs año anterior con un crecimiento de +5,03%.
- **Recuperación de saldos acumulados** de **\$30.316 Mill** / vs mes anterior -\$1.818 Mill

Recaudo

- Agosto cierra con **98,47%** cumpliendo lo proyectado de **0.5 pp** y vs año anterior - **1.6pp** (por recaudo del sector no regulado comercial, no regulado riego y no regulado oficial).
- **Indicador acumulado** es de **101,67%** con un cumplimiento de lo proyectado de **+3.1pp** y vs año anterior **+3.0pp**.

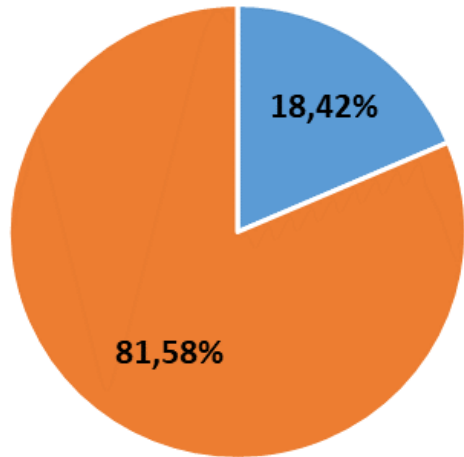
Cartera (Cartera total)

- Acumulado es de \$51.221 Mill con una disminución de cartera vs año anterior de \$4.073 Mill, equivalente al 8,64% y vs el mes anterior presenta un incremento de \$1.676 Mill equivalentes al 3.38% por el no pago de KYNDRYL COLOMBIA, \$602 Mill, el MUNICIPIO DE NEIVA \$366 Mill y ASOJUNCAL \$320 Mill.

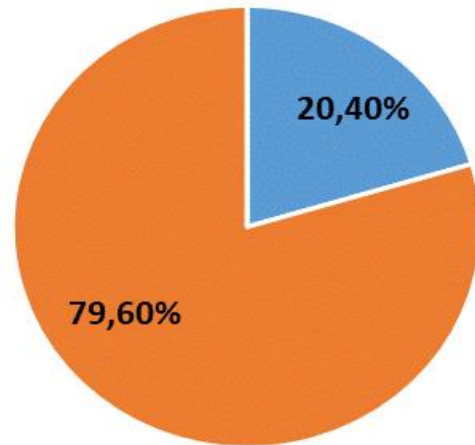
Perdidas de energía (IPT)

- El indicador cierra con **14.05%**, disminuyendo en **-0,05 pp** vs el mes anterior y respecto al año anterior creció en **+0.21pp**, lo anterior debido a la situación ocasionada en la subestación Altamira
- Se tiene un valor de 90.84 GWh/año aproximadamente de **perdidas técnicas**, y 96.25 GWh/anuales de perdidas **no técnicas**. Se reconoce un total de 143.04 GWh/año, se tiene una perdida no reconocida de 46.60 GWh/año.

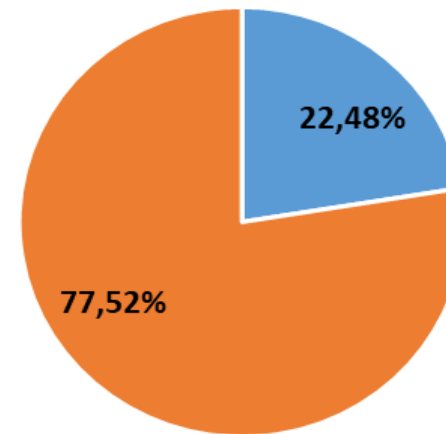
Cobertura de Energía



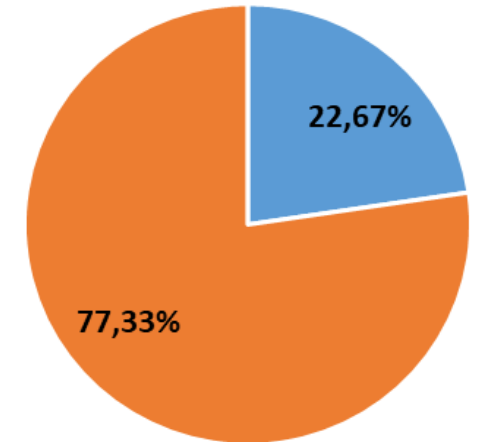
■ Bolsa ■ Contratos



■ Bolsa ■ Contratos



■ Bolsa ■ Contratos



■ Bolsa ■ Contratos

Exposición 2024

Exposición 2025

Exposición 2026

Exposición 2027

- En el Comité Comercial del 20 de septiembre se aprobó la ampliación del periodo de recuperación de la opción tarifaria, pasando de 24 a 36 meses.
- La decisión fue tomada después de hacer un análisis financiero, considerando que esto generaría un impacto en la caja de aproximadamente \$850 Mill.
- En 2023 aplicando la Resolución de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) 101 028 se planteó realizar la recuperación en 12 meses iniciando en diciembre del 2023 incrementando el componente Comercialización (C) de la tarifa en \$75,22 por kWh mensual por concepto de COT (componente opción tarifaria).
- En mayo de 2024 se amplió el plazo pasando de 12 a 24 meses, evidenciando una disminución en la tarifa de \$41,88 por kWh y aplicando en la tarifa una recuperación de \$33,34 por kWh mensual por concepto de COT.
- En septiembre 2024 se amplió el plazo pasando de 24 a 36 meses reflejando una disminución en la tarifa \$13,57 por kWh y aplicando en la tarifa una recuperación de \$19,77 por kWh mensual por concepto de COT.
- Esta decisión tiene un impacto en la tarifa, lo que genero una disminución en relación con el mes anterior de \$36 por kWh. La tarifa para el mes de septiembre es de \$992,81 por kWh.

Saldos de Opción Tarifaria | Septiembre 2024

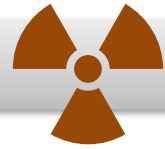
SA por niveles de tensión aplicando la CREG 030/2018					
NT	1	2	3	Total	Recuperacion
nov-23	52.109.288.668	6.536.887.938	1.099.049.480	59.745.226.087	
dic-23	48.217.154.338	6.352.996.135	1.076.195.802	55.646.346.276	4.098.879.811
ene-24	44.050.966.393	6.159.175.705	1.051.405.218	51.261.547.316	4.384.798.960
feb-24	40.129.413.425	5.986.495.297	1.022.895.356	47.138.804.078	4.122.743.238
mar-24	36.123.119.330	5.782.600.382	997.881.883	42.903.601.595	4.235.202.483
abr-24	32.979.883.884	5.579.294.886	970.287.034	39.529.465.804	3.374.135.791
may-24	31.239.168.891	5.375.958.734	946.636.922	37.561.764.548	1.967.701.257
jun-24	29.729.663.736	5.183.994.068	921.792.293	35.835.450.097	1.726.314.450
jul-24	28.066.787.779	4.934.689.491	892.816.352	33.894.293.621	1.941.156.477
ago-24	26.496.911.200	4.770.770.354	866.875.427	32.134.556.980	1.759.736.640
sep-24	24.873.901.272	4.605.245.220	837.235.296	30.316.381.787	1.818.175.193

La recuperación del COT a la fecha es de \$29.428 Millones.



DESEMPEÑO DE GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN





Generación

	2023 31 de dic.	2023 31 de ago.	2024 META	2024 31 de ago.
Generación (GWH/Año)	27,25	20,24	28,17	10,14



Distribución

	2023 31 de dic.	2023 31 de ago.	2024 META	2024 31 de ago.
SAIDI (horas)	24,30	16,59	22,61*	25,47
SAIFI (No. Veces)	6,61	4,33	8,95*	6,48

CONCLUSIONES:

Duración de interrupciones (SAIDI)

- Se presenta incumplimiento del Indicador respecto a la Meta CREG, sobrepasando la meta en 2,86 horas.

Frecuencia de interrupciones (SAIFI)

- Cumplimiento acumulado del **84%** respecto a la meta CREG (meta acumulada a 31 ago – 5,44 veces).

Generación PCH

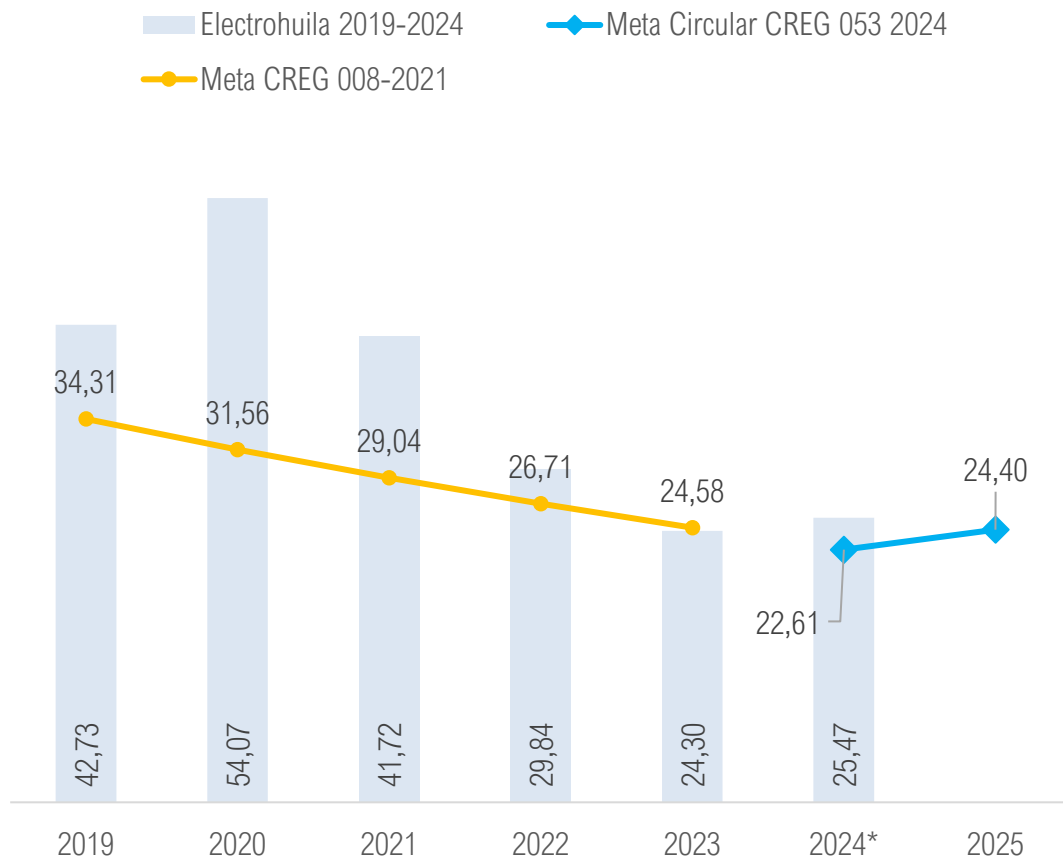
- Cumplimiento del **57%** respecto a la meta del año 2024 (meta acumulada a 31 ago – 17,88 GWh).

Nota: Estas metas corresponden a metodología establecida mediante circular CREG 053 de 2024. Aún está pendiente la resolución particular con las metas 2024.

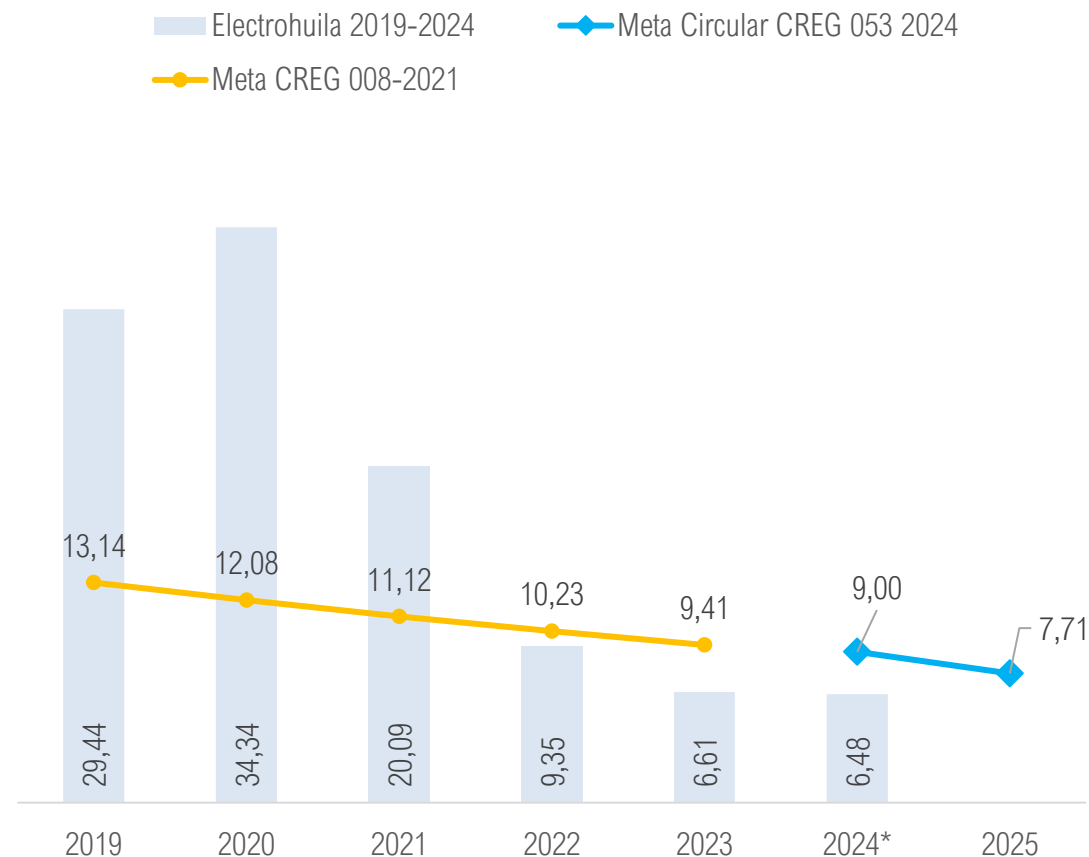
CALIDAD DEL SERVICIO

Calidad Media – Comportamiento Histórico

SAIDI (Horas)



SAIFI (Interrupciones)

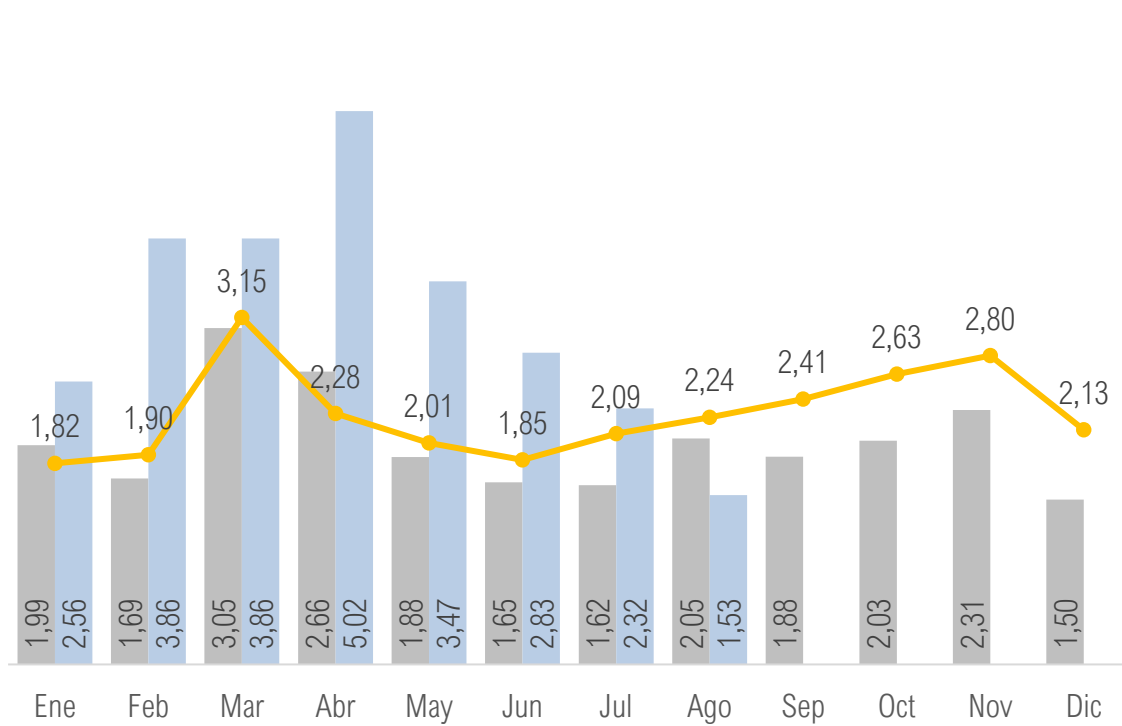


(*) Los indicadores del año 2024 relacionan la información hasta el mes de agosto-2024.

Las metas de calidad media para el primer periodo tarifario, comprendido entre 2019 y 2023, se establecieron mediante la resolución CREG 008 de 2021. En la circular CREG 053 de 2024, se estableció la metodología para determinar las metas de los años 2024 y 2025. En la gráfica se relacionan ambos valores de metas como referencia.

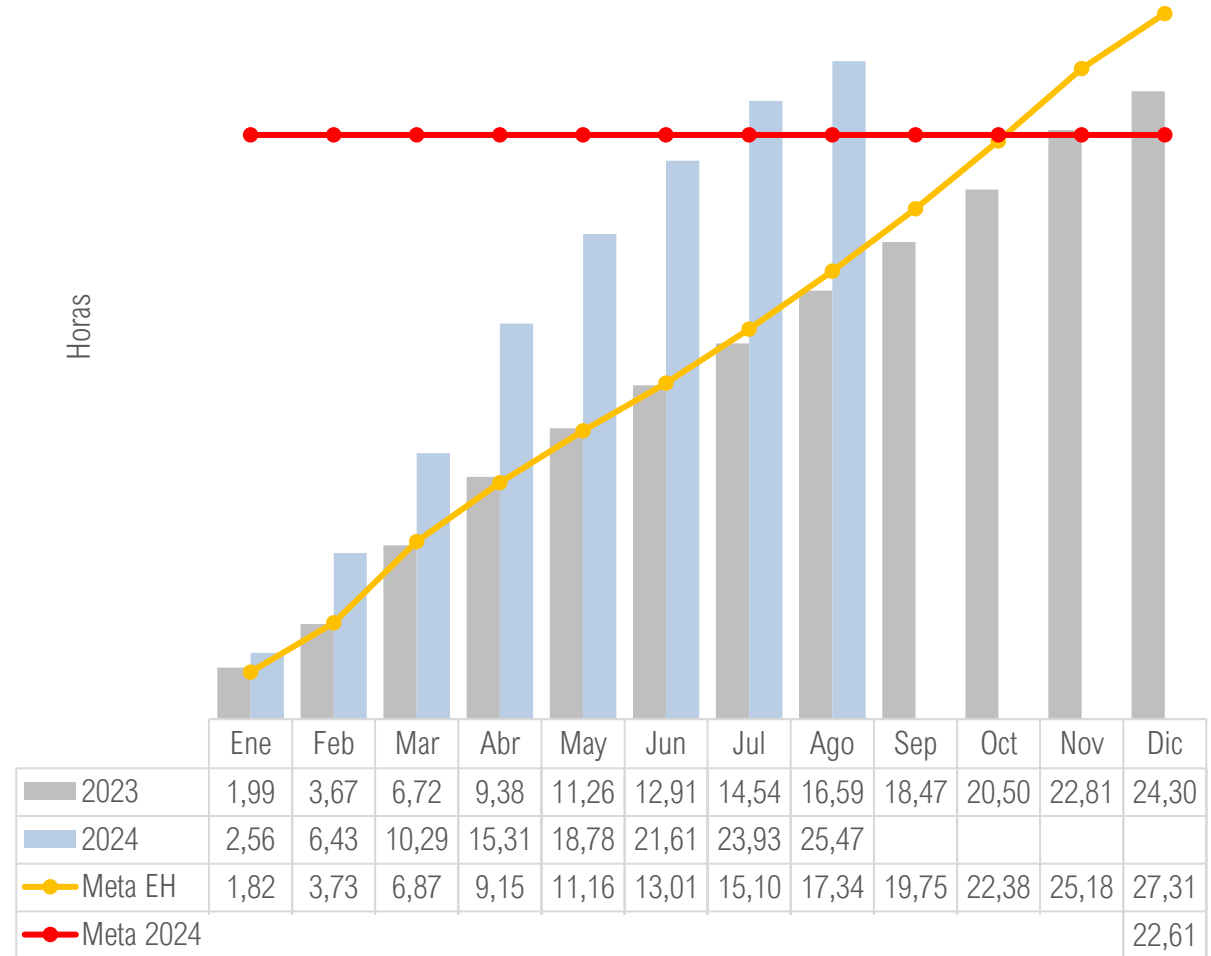
SAIDI Mensual (Horas)

■ 2023 ■ 2024 ● Meta EH



El indicador SAIDI acumulado en el mes de agosto 2024 presenta incumplimiento respecto a la meta relacionada en la circular CREG 053 de 2024, incumplimiento de 2.86 horas.

Comparativo SAIDI acumulado



PLAN DE INVERSIONES

Resolución CREG 015 de 2018



Número de usuarios afectados:

6.644

Valor Inversión (\$)

5.662

Fecha de Puesta Operación:

Junio de 2026

Antecedentes:

- Se presenta una falla geológica (hundimiento del terreno) en el área donde se encuentra la S/E.

Impacto por no ejecución:

- Sanción por parte de la SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS por Demando no atendida (DNA).
- Disminución de los ingresos por incumplimiento de los indicadores SAIDI y SAIFI.
- Falla en la calidad y continuidad del servicio a los usuarios de los municipios de Baraya y Colombia.



Antecedentes:

- Necesidad de mejorar la calidad del servicio y la cobertura de la demanda.

Impacto por no ejecución:

- No se podrán cubrir los PQR técnicos necesarios para garantizar una adecuada prestación del servicio de energía eléctrica.
- No se podrán cubrir los requerimientos de expansión del SDL de ELECTROHUILA.

Número de usuarios afectados:

Demanda

Valor Inversión (\$)

4.824

Fecha de Puesta Operación:

Diciembre 2024



Número de usuarios afectados:

65.908

Valor Inversión (\$)

13.633

Fecha de Puesta Operación:

Diciembre 2026

Antecedentes:

- Se presenta una cargabilidad máxima a 2023 del transformador de potencia del 79,88%.
- La Subestación Altamira es un punto estratégico para el sistema eléctrico del Huila y se requiere que tenga la capacidad de operar en condiciones de salida no programada de equipos (N-1).

Impacto por no ejecución:

- Sanción por parte de la SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS por demanda no atendida (DNA).
- Disminución de los ingresos por incumplimiento de los indicadores SAIDI y SAIFI.
- Falla en la calidad y continuidad del servicio a los usuarios de los municipios de Garzón, Zuluaga, Tarqui, Guadalupe, Acevedo, Timana y Oporapa.



Número de usuarios afectados:

22.289

Valor Inversión (\$)

13.453

Fecha de Puesta Operación:

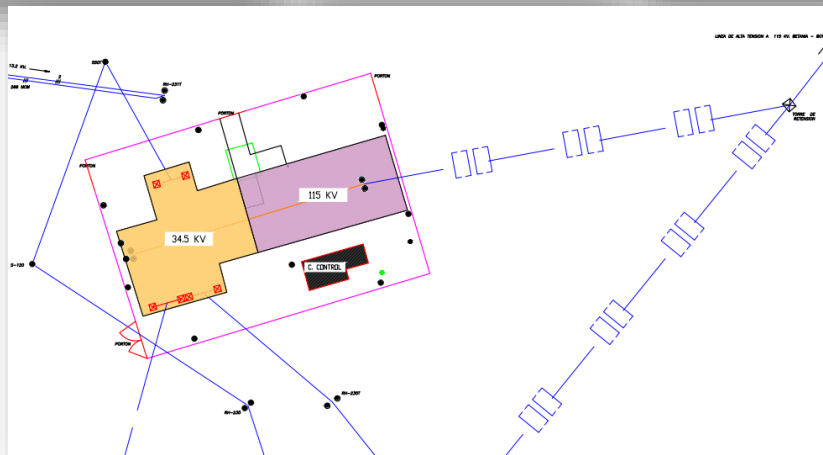
Diciembre 2026

Antecedentes:

- Se presenta una cargabilidad máxima a 2023 del transformador de potencia del 95,05%.

Impacto por no ejecución:

- Sanción por parte de la SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS por demanda no atendida (DNA).
- Disminución de los ingresos por incumplimiento de los indicadores SAIDI y SAIFI.
- Falla en la calidad y continuidad del servicio a los usuarios de las S/E Sur, Centro y Surabastos del municipio de Neiva.
- Sanción por no poder atender la capacidad asignada por la UPME a proyectos clase 1 asociados a la resolución CREG 075/2021.



Valor Inversión (\$)

18.933

Fecha de Puesta Operación:

Junio de 2026

Antecedentes:

- Se requiere eliminar el tipo de conexión T existente en la subestación.
- Existen limitaciones de espacio, por lo tanto, se evalúan otras tecnologías (GIS).
- La UPME estableció como una restricción la normalización de la S/E para la entrada en operación de proyectos solares, supeditando la normalización de la S/E para la transición energética del país.

Impacto por no ejecución:

- Sanción por parte de la SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS por el NO cumplimiento a lo establecido en la Resolución 025-1995 modificada con Resolución 60-2019 artículo 3. (Se prohíbe conexiones en T al Sistema Interconectado Nacional)

DESAGREGACIÓN

PLAN DE INVERSIÓN AJUSTADO 2024

	Nombre Proyecto	Valor equipos principales	Valor equipos y obras complementarias	Valor Total Requerido
1	REUBICACIÓN SUBESTACION BARAYA	1.516	4.145	5.662
2	COBERTURA DE LA DEMANDA EN EL DEPARTAMENTO DEL HUILA-2024	4.824	-	4.824
3	INSTALACION DE UN TRANSFORMADOR EN PARALELO 115 KV SUBESTACION ALTAMIRA	6.907	6.725	13.633
4	TRANSFORMADOR DE POTENCIA SUBESTACIÓN 115/34.5 KV SUR	6.907	6.725	13.453
5	NORMALIZACION SUBESTACION SEBORUCO - GIS	11.827	7.105	18.933
	TOTAL	31.983	24.522	56.506

Consideraciones:

Valores en millones de \$ / El ejercicio se realizó con base en una ingeniería conceptual / En cuanto al proyecto NORMALIZACION SUBESTACION SEBORUCO, tecnología (GIS), nos encontramos realizando sondeos en el mercado para tener valores acordes a la realidad para este tipo de proyectos / El ejercicio global y actual, nos está arrojando una inversión en los 5 proyectos de \$56.506.257.875

PROYECTOS DE DIFÍCIL GESTIÓN

PROYECTOS EN EJECUCIÓN

Actualización 15 Septiembre 2024



386/2021 REFORMA Y MEJORAMIENTO DEL CIRCUITO AIPE - SAN ALFONSO



ACJ High Voltage

A. Inicio: Dic/21

F.P.O: 15 Dic/24

Alcance del proyecto



Valor actual \$5.424.019.035



SE Patá 2,5 MVA



Avance físico 1,01 %

Al 31 agosto 1,01 % Variación 0 %



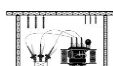
REDES:

- 34,5 kV: 17,28 km
- 13,8 kV: 7,3 km



Avance financiero 0 %

Al 31 agosto 1,01 % Variación 0 %



Módulo SE Aipe 34,5 kV



AVANCE EN LA GESTION DE SERVIDUMBRES



Con Permiso 32/32 → 100%

Al 31 agosto 100 % Variación 0 %



imposición 0/32 → 0%

Al 31 agosto 0 % Variación 0 %



Documentos 25/32 → 78%

Al 31 agosto 78 % Variación 0 %



Notaría 0/32 → 0%

Al 31 agosto 0 % Variación 0 %



Avalúos 2/32 → 6,2%

Al 31 agosto 6,2 % Variación 0 %



Legalizadas 2/32 → 6,2%

Al 31 agosto 6,2 % Variación 0 %

Nota: posiblemente se llegue a un acuerdo bilateral de terminación bilateral

143/2022 CONSTRUCCION LINEA 34.5 KV PITALITO - ISNOS



INGSA S.A.S

A. Inicio: Feb/22

F.P.O: 15 Nov/24

Alcance del proyecto



Valor actual \$4.543.068.848



Pórtico 34,5 KV S/E Isnos



Avance físico 37,2 %

Al 31 agosto 36 % Variación 3,33 %



Celda Interior 34,5KV S/E Pitalito – Bahía Tipo reducida Exterior en Isnos.



Avance financiero 9,4 %

Al 31 agosto 0 % Variación 9,4 %



REDES:

34,5 kV: 22,5 km Pitalito - Isnos



AVANCE EN LA GESTION DE SERVIDUMBRES



Con Permiso 89/104 → 85,5%

Al 31 agosto 85 % Variación 0 %



imposición 0/104 → 0%

Al 31 agosto 0 % Variación 0 %



Documentos 40/104 → 38,4%

Al 31 agosto 38,4 % Variación 0 %



Notaría 0/104 → 0%

Al 31 agosto 0 % Variación 0 %



Avalúos 1/104 → 0,9%

Al 31 agosto 0,9 % Variación 0 %



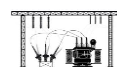






Legalizadas 0/144 → 0%

Al 31 agosto 0 % Variación 0 %

CONTRATOS EN PROCESO DE TERMINACIÓN ANTICIPADA - Actualización 15 Septiembre 2024

054/2022 CONSTRUCCION LINEA 34.5 KV TARQUI - OPORAPA

 Servidumbres 10/104 0%	Alcance del proyecto
 Avance físico 0,11 %	 Módulo 34,5 KV S/E Oporapa
 A.I Ene/22 F.P.O Suspendido	 Módulo 34,5 kV S/E Tarqui
 Construcciones y Montajes Energy	 REDES: 34,5 kV: 24 km Tarqui - Oporapa








AVANCES EN LA GESTIÓN



Se recibe nota del contratista e interventoría donde piden certificar que la liquidación unilateral del contrato no genera pagos por sanciones a los entes involucrados en el contrato. - Se solicitud modelo de respuesta a la Secretaría General Asesoría Legal.

Pendiente realizar proceso de activación y posterior terminación anticipada por mutuo acuerdo del contrato.

268/2021 MEJORAMIENTO SERVICIO EN EL MUNICIPIO DE PALESTINA

 Servidumbres 0/88 0%	Alcance del proyecto
 Avance físico 6,0 %	 Módulo 34,5 KV S/E Solarte
 A.I Nov/21 F.P.O 28 Sep/24	 S/E Palestina 2,6 MVA 34,5/13,8 KV
 UT Palestina Pitalito	 REDES: 34,5 KV: 21,3 km Solarte – Palestina 13,8 KV: 11,7 km Circuitos nuevos

AVANCES EN LA GESTIÓN



El 09 de septiembre de 2024 la UT Palestina Pitalito entregó la documentación final de los diseños en físico y digital de acuerdo con los términos de referencia del contrato. Sin embargo, la interventoría les presentó observaciones para corregir.

El 16 de septiembre de 2024 deberán estar radicados los documentos necesarios para dar cumplimiento a la terminación del contrato.

CONTRATOS CONVENIO SIETE MUNICIPIOS

Actualización 15 Septiembre 2024



240/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT VEREDA VERSALLES - PITALITO



Valor actual \$613.073.772



Avance físico **80,1 %** ▲
Al 31 agosto 71,2 % Variación 12,5 %



Avance financiero **69,91 %** ▲
Al 31 agosto 30 % Variación 133 %



A.I 03 Ene/24 F.P.O 30 Oct/24

Alcance del proyecto



Red MT 1.8 km
Red BT 2.5 km
Transformadores
2 de 10 kVA
2 de 15 kVA



Acometidas 32
CONENERGIA LTDA

241/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT RURAL Y URBANO - ELÍAS



Valor actual \$1.079.687.463



Avance físico **78,53 %** ▲
Al 31 agosto 76,19 % Variación 3,1 %



Avance financiero **30 %** =
Al 31 agosto 30 % Variación 0 %



A.I 04 Ene/24 F.P.O 05 Dic/24

Alcance del proyecto



Red MT 2,9 km
Red BT 4,2 km
Transformadores
5 de 5 kVA
3 de 10 kVA



Acometidas 51
CONENERGIA LTDA

242/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT RURAL - ELÍAS



Valor actual \$1.362.135.467



Avance físico **84,47 %** ▲
Al 31 agosto 81,04 % Variación 4,2 %



Avance financiero **69,96 %** ▲
Al 31 agosto 30 % Variación 133,2 %



A.I 04 Ene/24 F.P.O 05 Dic/24

Alcance del proyecto



Red MT 3,3 km
Red BT 7,3 km
Transformadores
7 de 5 kVA
4 de 10 kVA
1 de 15 kVA



Acometidas 67
CONENERGIA LTDA

243/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT CAMPOALEGRE Y LA ARGENTINA



Valor actual \$768.941.488



Avance físico **84,47 %** ▲
Al 31 agosto 59,06 % Variación 43 %



Avance financiero **57,04 %** ▲
Al 31 agosto 30 % Variación 90,1 %



A.I 04 Ene/24 F.P.O 29 Nov/24

Alcance del proyecto



Red MT 0,36 km
Red BT 2,2 km
Transformadores
2 de 10 kVA
2 de 15 kVA
2 de 25 kVA



Acometidas 109
ECOENERGIA CC&D S.A.S.

CONTRATOS CONVENIO SIETE MUNICIPIOS

Actualización 15 Septiembre 2024



245/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT GIGANTE Y LA PLATA



Valor actual \$1.024.514.338

Alcance del proyecto

Red MT 3,15 km

Red BT 5,2 km

Transformadores
5 de 5 kVA
4 de 10 kVA

Acometidas 47

GONZALO CANO S.A.S



Avance físico 21,68 % =

Al 31 agosto 21,68 % Variación 0 %



Avance financiero 30 % =

Al 31 agosto 30 % Variación 0 %



A.I 09 Ene/24 F.P.O 04 Dic/24

247/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT BARRIOS UNIDOS - HOBO



Valor actual \$1.387.210.560

Alcance del proyecto

Red MT 0,66 km

Red BT 2,14 km

Transformadores
3 de 25 kVA
9 de 37,5 kVA

Acometidas 242

I&M ELECTRIC S.A.S



Avance físico 51,65 % ▲

Al 31 agosto 48,61 % Variación 6,3 %



Avance financiero 49,27 % ▲

Al 31 agosto 30 % Variación 64,2 %



A.I 04 Ene/24 F.P.O 30 Oct/24

248/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT RURAL - ELÍAS



Valor actual \$1.411.371.703

Alcance del proyecto

Red MT 5,83 km

Red BT 4,78 km

Transformadores
12 de 5 kVA
1 de 10 kVA

Acometidas 63

MPR S.A.S



Avance físico 19,66 % =

Al 31 agosto 19,66 % Variación 0 %



Avance financiero 30 % =

Al 31 agosto 30 % Variación 0 %



A.I 16 Ene/24 F.P.O 15 Dic/24

249/2023 INTERVENTORÍA TÉCNICA



Valor actual \$608.064.707

Alcance del proyecto

Interventoría Técnica para los contratos del convenio siete municipios.



Avance físico 54,77 % ▲

Al 31 agosto 52,19 % Variación 4,9 %



Avance financiero 0 % =

Al 31 agosto 0 % Variación 0 %



A.I 09 Ene/24 F.T 04 Nov/24



INGENIERÍA Y
CONSULTORIA INTEGRAL
S.A.S.

Proyectos FAZNI y FAER (IPSE)

(Recursos adjudicados por el Ministerio de Minas y Energía)

FAER 15 MUNICIPIOS DEL - HUILA

DATOS PRINCIPALES



ESTÁ PENDIENTE EL TRÁMITE DE LA FIRMA DEL CONVENIO INTERADMINISTRATIVO ENTRE MME - EH



VALOR INICIAL: \$56.122.029.046



FAMILIAS - BENEFICIARIAS: 1.842



PERSONAS: 7.368



15 MUNICIPIOS DEL HUILA

OBSERVACIONES

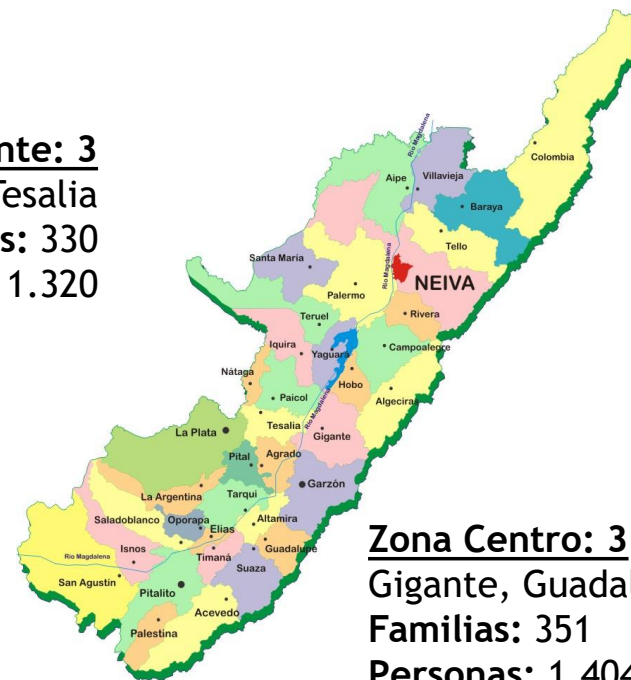
Alcance del Proyecto “Construcción De Redes Eléctricas En Vivienda Rural Dispersa De Los Municipios De Nátaga, Íquira, Campoalegre, Gigante, Algeciras, Acevedo, La Plata, Villavieja, Guadalupe, Garzón, Tesalia, Teruel, Colombia, San Agustín Y Pitalito En El Departamento Del Huila”

Zona Occidente: 3

Nátaga, La Plata y Tesalia
Familias: 330
Personas: 1.320

Zona Norte: 6

Íquira, Campoalegre, Algeciras, Villavieja, Teruel y Colombia
Familias: 435
Personas: 1.740



Zona Centro: 3

Gigante, Guadalupe y Garzón
Familias: 351
Personas: 1.404

Zona Sur: 3

Acevedo, San Agustín y Pitalito
Familias: 726
Personas: 2.904

CONTRATOS INTERADMINISTRATIVOS FAER

Actualización 31 Agosto 2024



FAER GGC 663 – 2017 ACEVEDO HUILA – C.S.S. 192 – 18 – C.O. 272 - 18



Valor actual **\$9.314.343.830,00**

Alcance del proyecto



Avance físico **100 %**

FAMILIAS

837



Avance financiero **100 %**

Anticipo **30 %**

VEREDAS

34



A.I **09 Nov/18** F.T **22 Dic/19**



INGELEC S.A.S.

FAER GGC 807 – 2019 SAN AGUSTÍN HUILA – C.S.S. 288 – 20 – C.O. 423 - 20



Valor actual **\$5.426.814.830,00**

Alcance del proyecto



Avance físico **100 %**

FAMILIAS

554



Avance financiero **86.65 %**

Anticipo **30 %**

VEREDAS

14



A.I **22 Dic/20** F.T **05 Oct/24**



INGSA S.A.S.

FAER GGC 488 – 2022 SUAZA HUILA – C.S.S. 107 – 22 – C.O. 196 - 23



Valor actual **\$21.733.975.549,00**

Alcance del proyecto



Avance físico **15.39 %**

FAMILIAS

1274



Avance financiero **9.75%**

Anticipo **30 %**

VEREDAS

41



A.I **11 Oct/23** F.T **08 May/25**



CONSORCIO D&D
SUAZA 2023

DATOS PRINCIPALES



ESTÁ PENDIENTE EL TRÁMITE DE LA FIRMA DEL CONVENIO INTERADMINISTRATIVO ENTRE MME - EH



VALOR INICIAL: \$5.606.435.409



VALOR POR USUARIO: \$ 27.742.340



FAMILIAS BENEFICIARIAS: 194



PERSONAS: 776

OBSERVACIONES



Alcance del Proyecto “Instalación De Soluciones Individuales Fotovoltaicas Para La Generación De Energía Eléctrica En Zona Rural Dispersa Del Municipio De Colombia, En El Departamento Del Huila.”



Colombia - Huila



Cantidad Veredas: 29

CONTRATOS INTERADMINISTRATIVOS PRONE

Actualización 31 Agosto 2024



PRONE GGC 649 – 2020 NEIVA HUILA - C.S.S. 105 – 2023 – C.O. 274 – 2022



Valor actual **\$1.577.716.873,00**

Alcance del proyecto



Avance físico **100 %**



FAMILIAS

353



Avance financiero **89.62 %**

Anticipo 30 %

A.I **04 Ene/23** F.T **29 Feb/24**



UNIÓN TEMPORAL
PRONE 2020

PRONE GGC 655 – 2020 TESALIA, ELIAS Y NEIVA HUILA – C.S.S. 104 – 2023 – C.O. 197 - 2022



Valor actual **\$288.716.163,00**

Alcance del proyecto



Avance físico **100 %**



FAMILIAS

108



Avance financiero **30 %**

Anticipo 30 %

A.I **26 Ago/22** F.T **30 Abr/24**



INGENIERIA
ELECTRONICA DEL
HUILA S.A.S. BIC.

PRONE GGC 503 – 2022 NEIVA HUILA – C.S.S. 223 – 2022 – C.O. 283- 2022



Valor actual **\$900.379.045,00**

Alcance del proyecto



Avance físico
14% - presupuestal
60% - avance de las actividades
contractuales sin contemplar la
medida.



FAMILIAS

169



Avance financiero **30 %**

Anticipo 30 %

A.I **06 Ene/23** F.T **Suspendido**



FUNDACIÓN
COLOMBIANA EN
CONSTRUCCIÓN

PRONE GGC 719 – 2022 CAMPOALEGRE HUILA – C.S.S. 093 – 2024 – SIN C.O.



Valor actual **\$1.167.301.590,00**

Alcance del proyecto



Avance físico **0 %**



FAMILIAS

180



Avance financiero **0 %**

Anticipo 0 %

A.I **SIN C.O.** F.T **SIN C.O.**



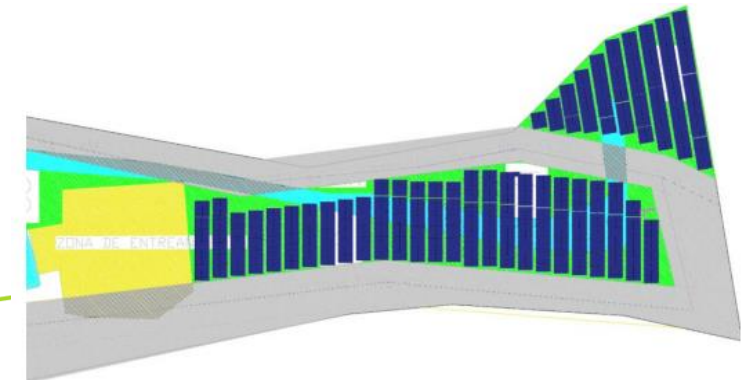
SIN C.O.

PROYECTO SOLAR FOTOVOLTAICO EL BOTE - 1MW.

- Ubicado en Lote contiguo a la Subestación El Bote, sede principal de la electrificadora del Huila, km.1 vía Palermo (Huila).
- Clasificado como Fuente No Convencional de Energía Renovable (FNCER), con una capacidad de aprox. 1 MW.
- El parque Solar El Bote, se erige como un símbolo de sostenibilidad, aportando a la diversificación de la matriz energética dentro de los objetivos de la transición energética.



Clasificado como Generador Distribuido (GD), de acuerdo con la resolución CREG 174 de 2021



Área	m ²
Área neta disponible	11.254

Parámetro	Magnitud
Punto conexión	257 metros
Capacidad (AC)	0.99 MW
Potencia panel(W)	665 W
Cantidad Paneles*	1.479
Factor planta	19.76%
Horas generación/anual	1.707 horas
Vida útil(años)	25
Generación (kWh/mes)	135.158
Generación promedio (GWh/año)	1,456
Generación (25 años - GWh)	36.41

**De acuerdo con la marca del panel que se adquiriera en el mercado*

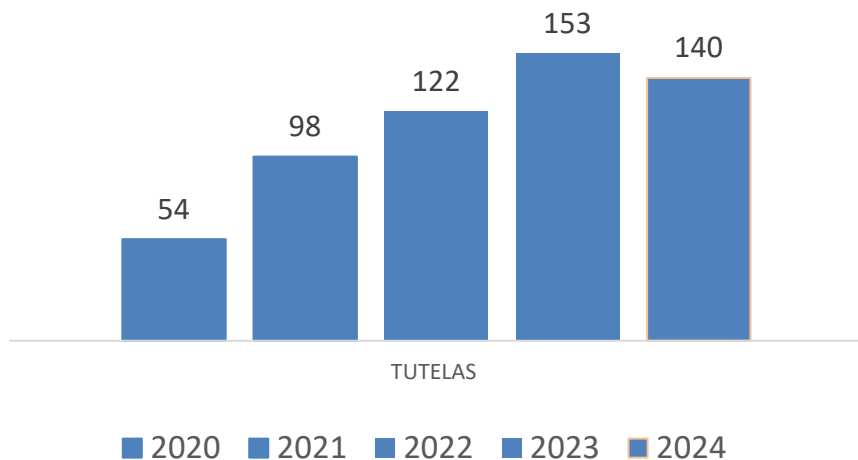


RIESGOS CONTRACTUALES, JUDICIALES, LEGALES Y ADMINISTRATIVOS.

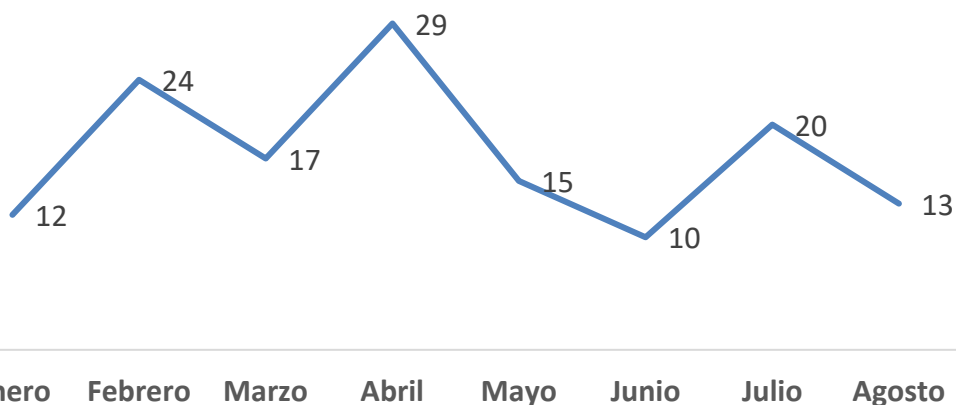




Tutelas 2020 - 2024

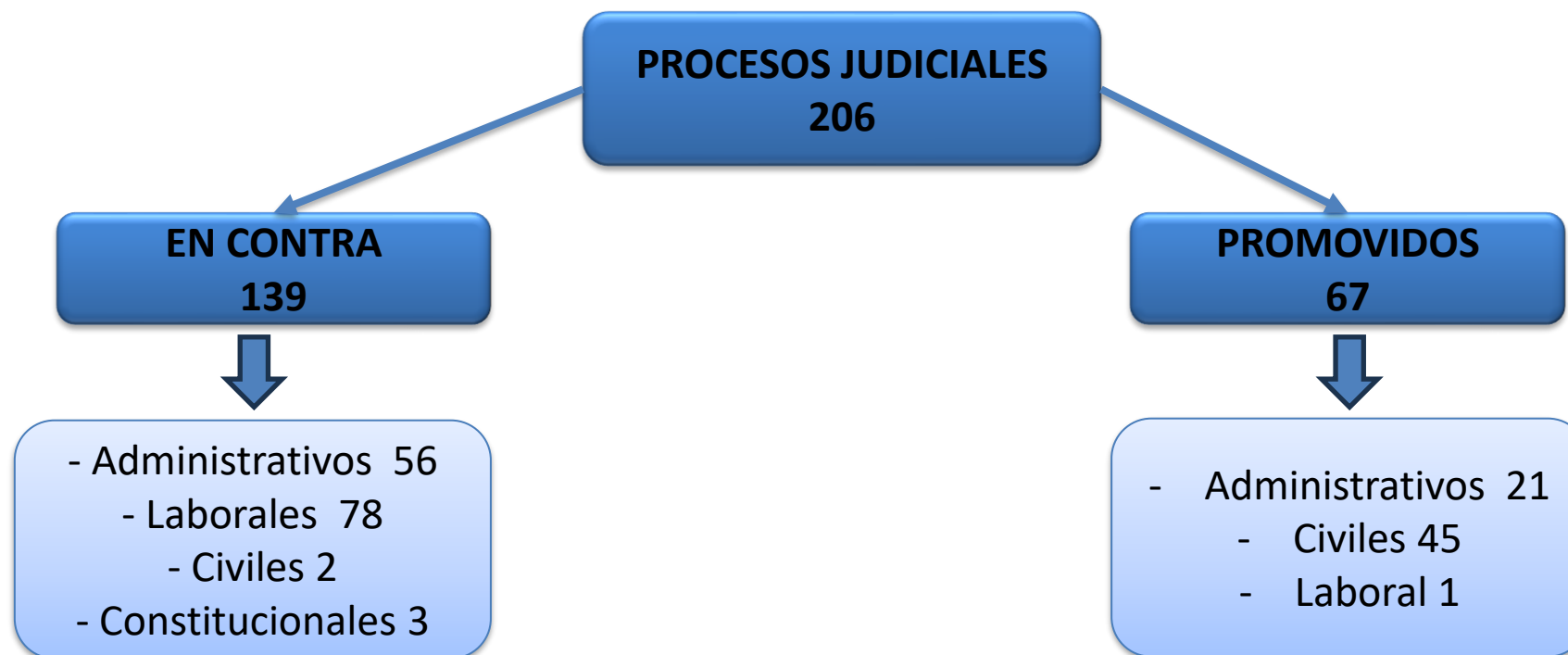


Tutelas 2024



Acciones De Tutela				
Mes	Total	A Favor	En Contra	Principales Causas
Enero	12	12	0	Debido proceso
Febrero	24	21	3	
Marzo	17	15	2	
Abril	29	21	8	Fallas en la infraestructura eléctrica
Mayo	15	11	4	Derecho a la salud
Junio	10	8	2	
Julio	20	18	2	
Agosto	13	10	2	
Total	140	116	23	

Riesgo: Incidente de desacato (Arresto y/o multa)



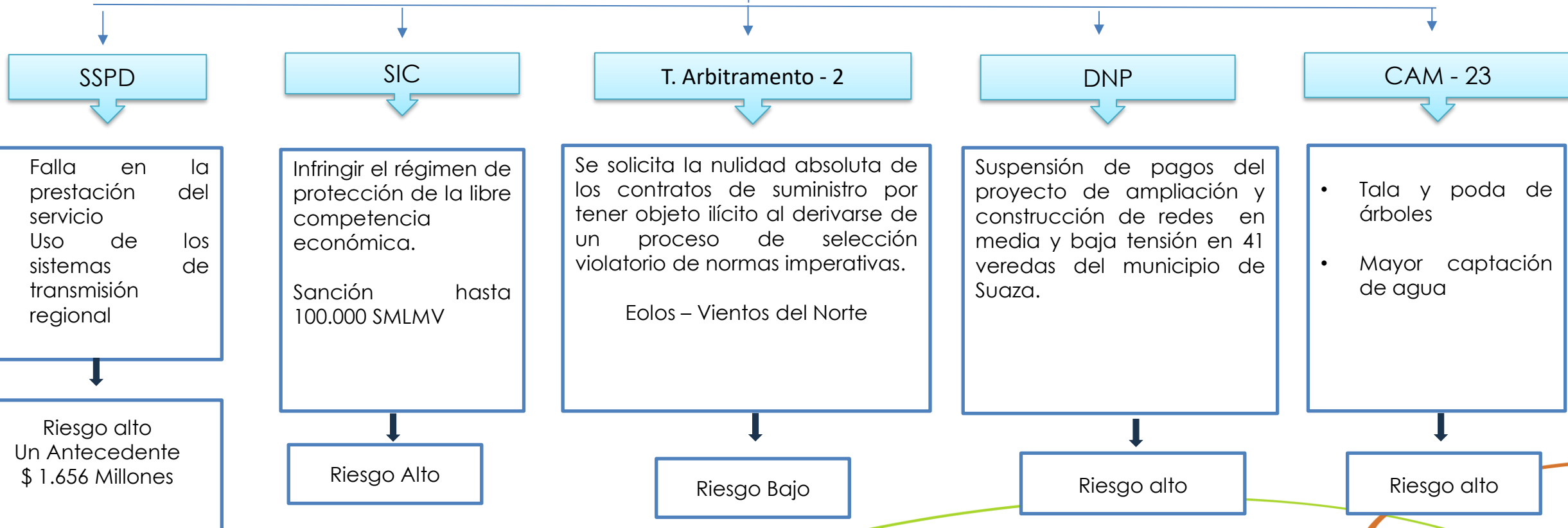
REPRESENTACION JUDICIAL			
AÑO	PRETENSIONES	VALOR PAGADO	AHORRO
2024	\$ 337.230.828	\$ -	\$ 337.230.828
2023	\$ 2.872.815.852	\$ 350.076.708	\$ 2.522.739.144
2022	\$ 3.317.111.293	\$ 361.713.763	\$ 2.955.397.530





PROCESOS

Causas



Precontractual - Falta de planeación

- Permisos
- Licencias
- Servidumbres
- Diseños básicos
- Sin APU
- Presupuestos no estructurados bajo UC
- Remuneración (Res. 015 de 2018)
- Compra de lotes con limitación legal – reservas
- Inconsistencia con el plan de adquisiciones
- Inconsistencias en coordenadas de usuarios
- Ítems nuevos

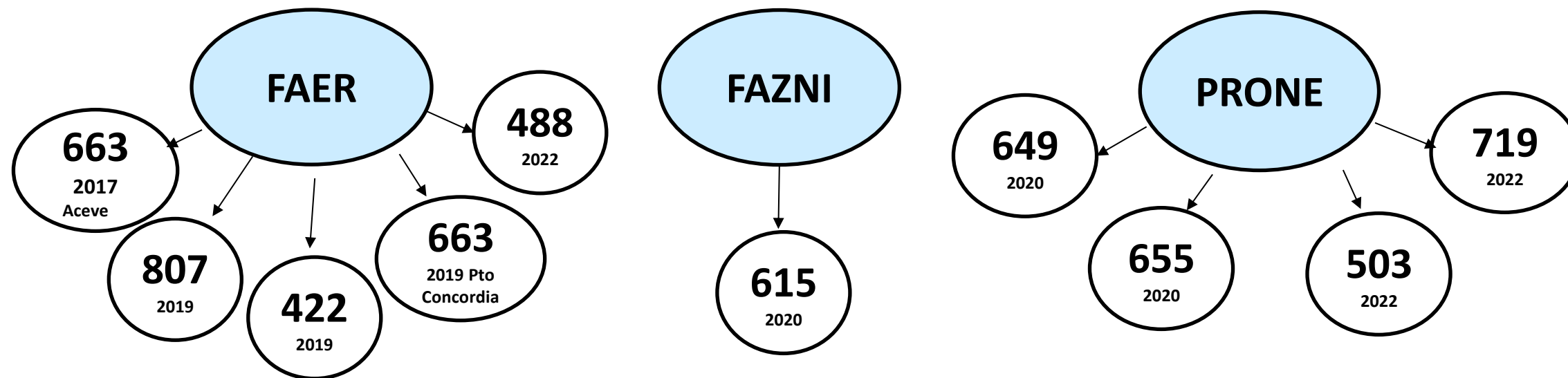
Contractual – Ejecución

- Limitación en la participación (derecho a participar – Consorcios y UT)
- Vigilancia ineficiente (sin interventoría, sin informes, no respuesta al contratista, no cumplimiento del Manual de Supervisión e Interventoría)
- Suspensiones indefinidas y modificaciones sin justificación razonada y suficiente
- Durante el plazo contractual no se evidencian avances físicos y no se suspenden cuando hay causales
- Replanteos recurrentes en un mismo proyecto /contrato (aumento de costos y tiempo de ejecución)
- Deficiencia en el manejo de los aplicativos Gesproy – SPGR (desaprobación de recursos y calificación deficiente – (PAC) procedimiento administrativo de control)
- Pago de salarios a trabajadores.
- Incumplimientos contractuales.

Post-contractual

- Flujo de caja en los pagos por actas parciales o liquidación (SGR – FAER – FAZNI – PRONE)
- Incumplimiento en la FPO (multas, incumplimiento al Plan de Inversiones, costos financieros)
- No satisfacción de los usuarios – afectación de la calidad y continuidad del servicio (SAIDI – SAIFI)
- Detrimentos por valores pagados y no ejecución del proyecto (estudios, servidumbres, entre otros)
- Garantías.
- No cargue de la información en SPARD

FONDOS



- Inconsistencias en coordenadas de usuarios e ítems nuevos.
- Inversiones en zonas de alto riesgo.
- Presupuestos desactualizados.
- Incumplimiento de cronogramas contractuales.
- Retraso en el flujo de caja de los pagos por actas parciales o liquidación.
- Interventoría con persona natural (experiencia 5 años), no se ajusta a lo exigido en el Contrato Interadministrativo con el MME.
- Proyectos desfinanciados.
- Retenciones mal aplicadas (estampillas pro-universidad, contribución especial y reteica)
- Obras sin contratar.
- Procesos administrativos.
- Oposición de la comunidad.



ADMINISTRACIÓN DEL TALENTO HUMANO



**Se ha girado y proyectado para el cumplimiento de la Convención
Colectiva de Trabajo aproximadamente**

\$12.656.484.525

GRACIAS