

INFORME DE EJECUCIÓN PLAN INVERSIÓN

EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO

2023







INTRODUCCIÓN

De acuerdo con lo establecido en el *numeral* 6.5 de la Resolución CREG 015 de 2018 y con base en las circulares CREG 024 y 047 de 2020, 501 016 DEL 2023EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO SAS ESP en su calidad de distribuidor de energía eléctrica en el Sistema Interconectado – SIN y al haber ingresado en la metodología de remuneración de la actividad de distribución de la Resolución CREG 015 de 2018, debe realizar y presentar un informe de la ejecución del plan de inversión Correspondiente a la vigencia 2023, tal como se desarrolla en este documento.

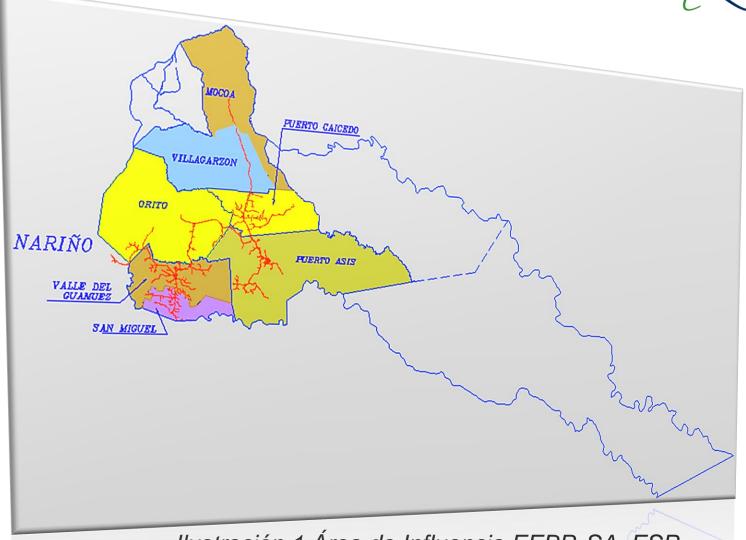


Ilustración 1 Área de Influencia EEBP. SA. ESP







RESUMEN EJECUTIVO

El presente informe contiene la información de ejecución de inversiones realizadas por la Empresa de Energía del Bajo Putumayo en la vigencia 2023, en correspondencia con el plan de inversiones presentado a CREG en Agosto de 2018 bajo lo aprobado en Resolución CREG 501 016 DEL 2023.

El informe se ha desarrollado siguiendo los lineamientos establecidos en la circular CREG 024 de 2020 y por tanto sus componentes siguen la línea metodológica propuesta. En primera instancia, se muestran las acciones que el OR ha acometido para beneficiar a sus usuarios con las inversiones previstas en el plan de inversión, se hace una descripción del sistema operado, con fecha de corte diciembre de 2023, se muestra un resumen del plan aprobado en sus diversas clasificaciones.





EJECUCIÓN DEL PLAN DE INVERSIÓN

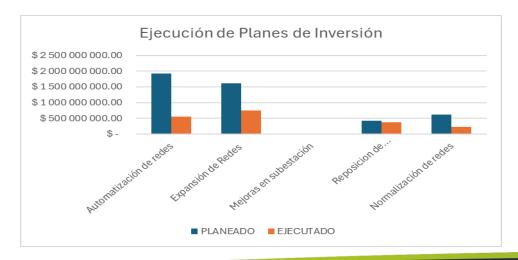
A continuación, se presenta el resumen de los planes de inversión aprobados y ejecutados por la empresa de Energía del Bajo Putumayo en el año 2023 donde se los clasifica por Tipo, Categoría de Activos y Municipios donde se realizó la Inversión

Plan de inversión aprobado 2023

Nombre Proyecto	Inversión aprobada
Red-Intel – "redes inteligentes EEBP" - Automatización de Redes	\$ 1 803 430 000
Eléctricas N2	φ 1 000 100 000
Red-Intel – "redes inteligentes EEBP" - Automatización de Redes	\$ 121 548 000
Eléctricas N3	Ψ 121 540 000
INSTALACION DE REDES MT Y BT VG y SM N2	\$ 517 312 968
INSTALACION DE REDES MT Y BT VG y SM N1	\$ 10 997 840
EXPANSIÓN DE REDES DE MT Y BT PA N2 C18	\$ 903 264 470
EXPANSIÓN DE REDES DE MT Y BT PA N1	\$ 185 874 721
INSTALACIÓN DE SECCIONADORES PÓRTICO VG	\$ 7 860 000
REPOTENCIACIÓN DE TRANSFORMADORES EN EL SDL N1	\$ 397 615 583
REPOTENCIACIÓN DE TRANSFORMADORES EN EL SDL N2	\$ 28 045 181
NORMALIZACIÓN REDES BT	\$ 622 315 752

Plan de inversión Aprobado Vs Ejecutado 2023

	APROBADO	EJECUTADO
Automatización de redes	\$ 1 924 978 000.00	\$ 545 342 000.00
Expansión de Redes	\$ 1 617 449 999.25	\$ 745 180 518.19
Mejoras en subestación	\$ 7 860 000.00	\$7 860 000.00
Reposicion de transformadores	\$425 660 764.40	\$ 363 357 241.20
Normalización de redes	\$622 315 752.00	\$ 222 850 133.70







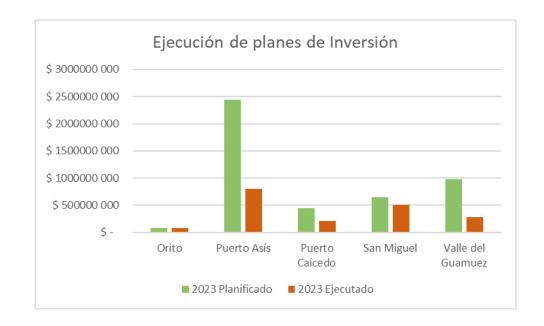


EJECUCIÓN DEL PLAN DE INVERSIÓN POR MUNICIPIOS

A continuación, se presenta el resumen de los planes de inversión aprobados y ejecutados por la empresa de Energía del Bajo Putumayo en el año 2022 donde se los clasifica Municipios donde se realizó la Inversión.

Plan de inversión Aprobado Vs Ejecutado municipios 2023

Municipio	2023	
Widilicipio	Planificado	Ejecutado
Orito	\$82 736 000	\$ 75 915 000
Puerto Asís	\$2 438 248 605	\$ 802 917 564
Puerto Caicedo	\$445 222 303	\$ 215 082 484
San Miguel	\$651 857 728	\$ 504 113 523
Valle del Guamuez	\$980 199 880	\$ 286 561 322
TOTAL	\$4 598 264 516	\$1 884 589 893







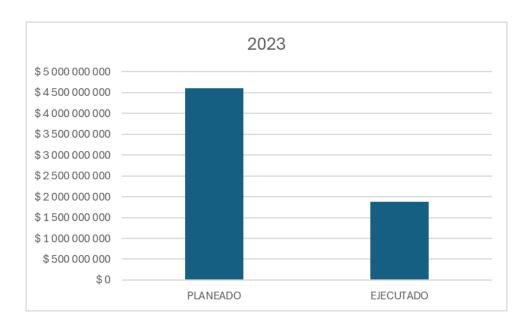


EJECUCIÓN DEL PLAN DE INVERSIÓN

A continuación, se presenta la desviación de los planes de inversión ejecutados por la Empresa de Energía del Bajo Putumayo en el año 2023 donde se estipuló lo que se invirtió dentro del plan inversión y Fuera del plan inversión.

Plan de inversión Aprobado Vs Ejecutado Total 2022

Inversión	2023
Planificada	\$4 598 264 516
Ejecutada	\$1 155 244 373
Ejecución nuevos proyectos	\$729 345 520
Total Ejecutados	\$1 884 589 893



En el año 2023 se presenta desviaciones en el plan de inversiones debido a las siguientes razones: Ajuste presupuestal debido a agentes externos que afectaron el flujo de caja de la organización.

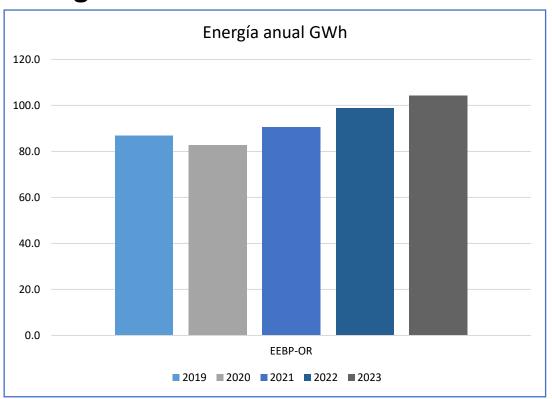




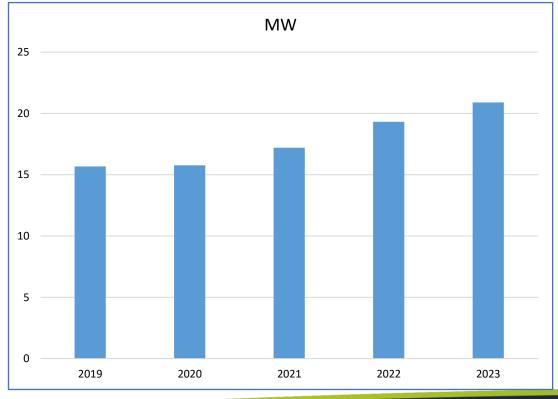


Crecimiento de Demanda

Energía anual



Máxima potencia anual









INDICADORES DE CALIDAD

Los indicadores de calidad de la Empresa de energía del Bajo Putumayo SAIDI y SAIFI quedaron por encima de las metas establecidas en la CREG 218 de 2022, debido a que la EEBP S.A E.S.P cuenta con circuitos extensos y rurales con alto crecimiento de vegetación alrededor de los circuitos, ya que es una zona de clima tropical-húmedo y una alta frecuencia de descargas atmosféricas.

