

INFORME EJECUCIÓN

20
23

PLAN DE INVERSIONES

ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A E.S.P

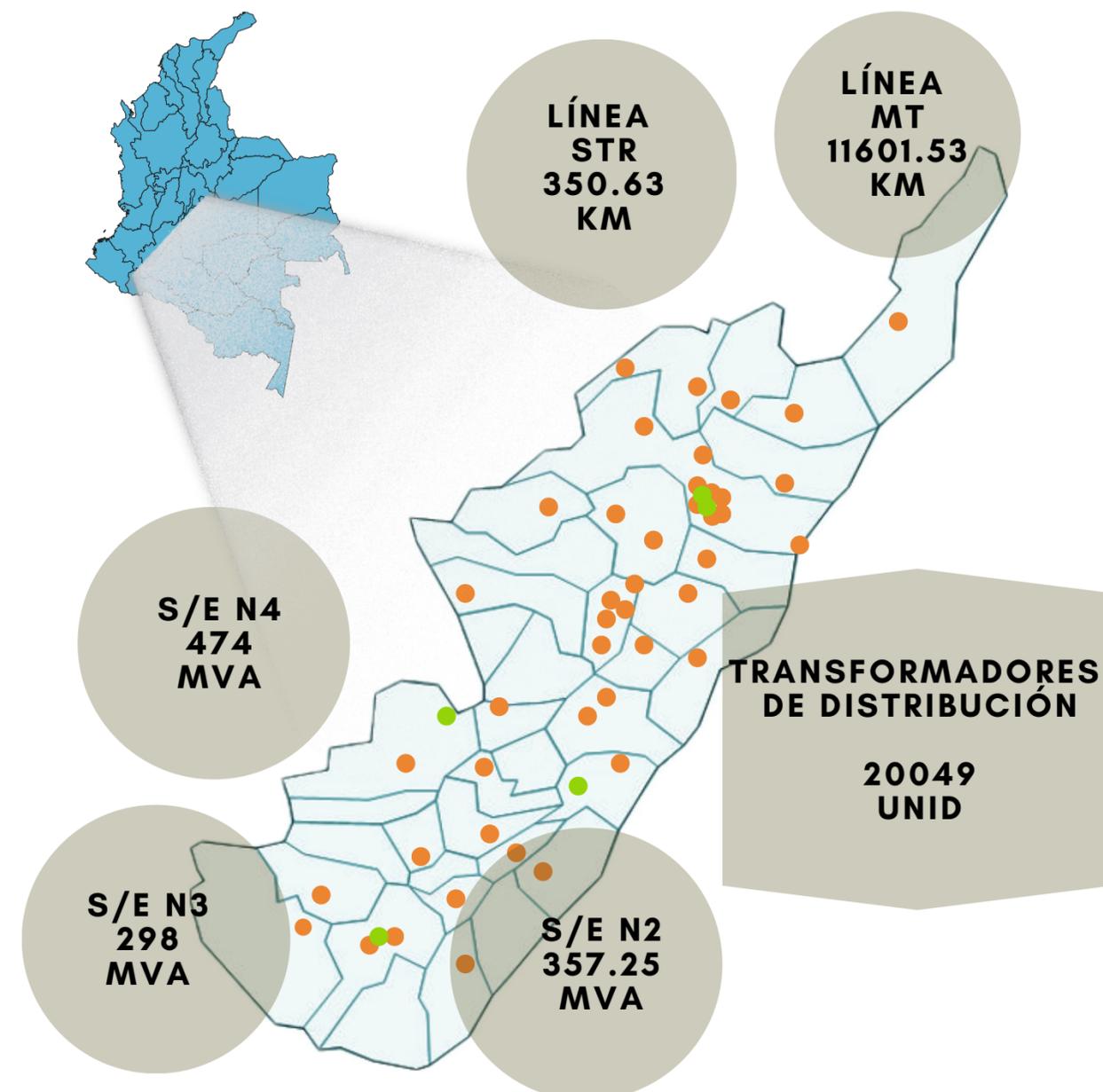


DESCRIPCIÓN DEL SISTEMA

ACTUALMENTE LA ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P. ATIENDE LA TOTALIDAD DEL DEPARTAMENTO DEL HUILA, Y ALGUNOS SECTORES DEL MUNICIPIO DE ATACO (TOLIMA), SAN VICENTE DEL CAGUÁN (CAQUETÁ) Y DEL CAUCA; PARA LO CUAL CUENTA CON TRES (3) PUNTOS DE CONEXIÓN AL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL (SIN):

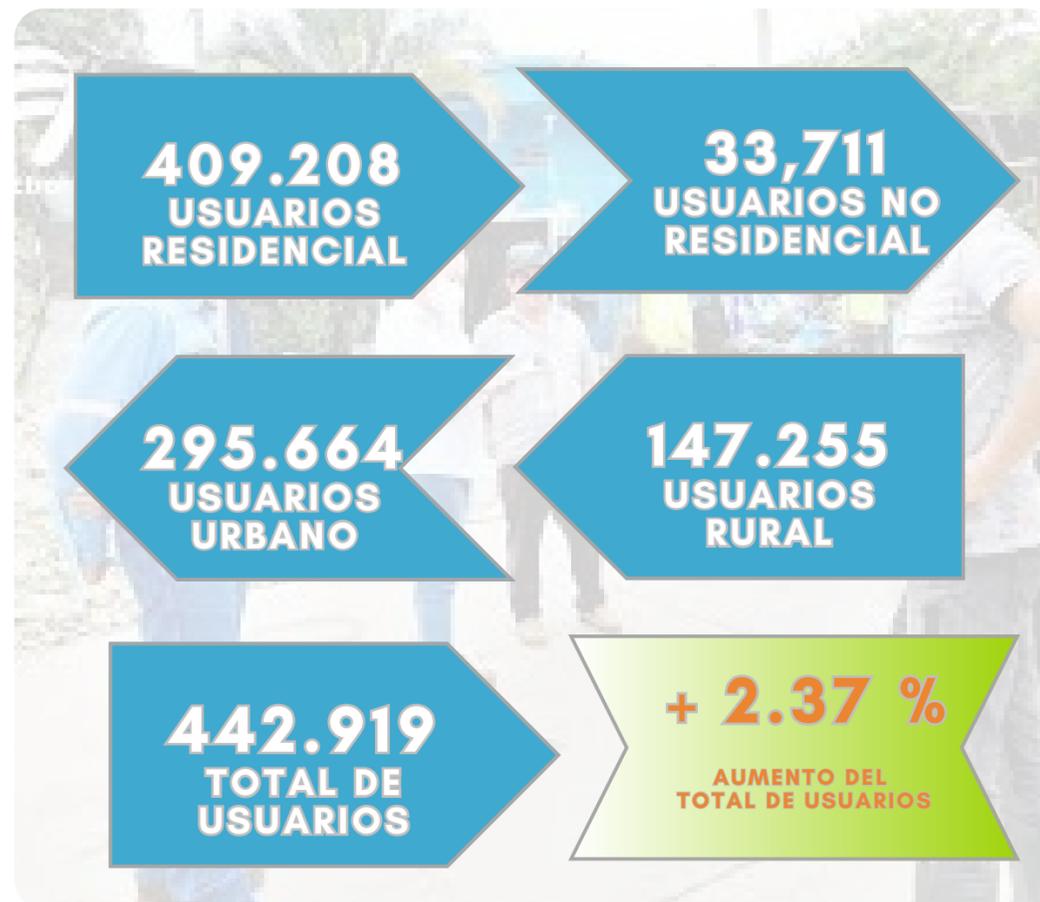
- CENTRAL BETANIA: A TRAVÉS DE DOS (02) BANCOS DE TRANSFORMADORES 230/115 KV
- SUBESTACIÓN ALTAMIRA: A TRAVÉS DE DOS (02) BANCO DE TRANSFORMADORES 230/115 KV
- SUBESTACIÓN PRADO 115KV A TRAVÉS DEL CORREDOR BOTE - PRADO 115KV
- SUBESTACIÓN FLORENCIA 115 KV A TRAVÉS DE LA LÍNEA ALTAMIRA - FLORENCIA 115 KV

ITEM	2019	2020	2021	2022	2023
DEMANDA DE ENERGÍA, TWH	1.14	1.12	1.20	1.24	1.27
DEMANDA DE POTENCIA, MW	179.8	189.2	198.1	196.3	211.6





EN LA ACTUALIDAD ELECTROHUILA CUENTA CON UNA INFRAESTRUCTURA EN EL SISTEMA DE TRANSMISIÓN REGIONAL (STR), LÍNEAS DE TRANSMISIÓN A 115 KV; EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN LOCAL (SDL), CIRCUITOS A 34.5 KV Y CIRCUITOS A 13.8 KV NIVEL DE TENSIÓN USADO POR SUS USUARIOS, LOS CUALES SE UBICAN EN LAS ÁREAS URBANA Y RURAL DE TODO EL DEPARTAMENTO DEL HUILA.



Sedes Operativas





ACCIONES ENCAMINADAS AL BENEFICIO DE LOS USUARIOS



LAS INVERSIONES DEL PLAN DE ELECTROHUILA SE ENCAMINAN PRINCIPALMENTE AL BENEFICIO DE LOS USUARIOS CON HORIZONTE A CORTO Y MEDIANO PLAZO, GENERANDO VALOR AGREGADO PARA LA REGIÓN PROPORCIONANDO LA ENERGÍA NECESARIA PARA PROYECTOS PRODUCTIVOS

MEJORA EN LA CALIDAD DE LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA: LOS PROYECTOS RELACIONADOS CON LA CALIDAD DEL SERVICIO ESTÁN DIRIGIDOS A REDUCIR EL NÚMERO DE VECES Y EL TIEMPO QUE LOS USUARIOS ESTÁN DESCONECTADOS DE LA RED O NO TIENEN SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA.

INFRAESTRUCTURA PARA EL AUMENTO DE COBERTURA: TENIENDO EN CUENTA EL CRECIMIENTO POBLACIONAL DEL ÁREA DE INFLUENCIA DE LA COMPAÑÍA, LAS INVERSIONES DIRIGIDAS A LA EXPANSIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA GARANTIZAN EL SUMINISTRO CONFIABLE DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS NUEVOS USUARIOS DE LA COMPAÑÍA.





AUMENTO DE LA CONFIABILIDAD DEL SISTEMA:

LA EJECUCIÓN DEL PLAN DE INVERSIONES LOGRARÁ LA PUESTA EN OPERACIÓN COMERCIAL DE NUEVOS ACTIVOS ELÉCTRICOS, YA SEA PARA EXPANDIR LA RED ELÉCTRICA O PARA REPONER ACTIVOS EXISTENTES; CON LO ANTERIOR SE LOGRARÁ REDUCIR LAS FALLAS EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO POR OBSOLESCENCIA DE ELEMENTOS DE LA RED, LO CUAL IMPLICA UNA MAYOR CONFIABILIDAD DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, QUE SE TRADUCE EN UNA MEJOR CALIDAD DEL SERVICIO MEDIANTE ALTERNATIVAS DE RESPALDO EN LOS ELEMENTOS DEL SISTEMA.

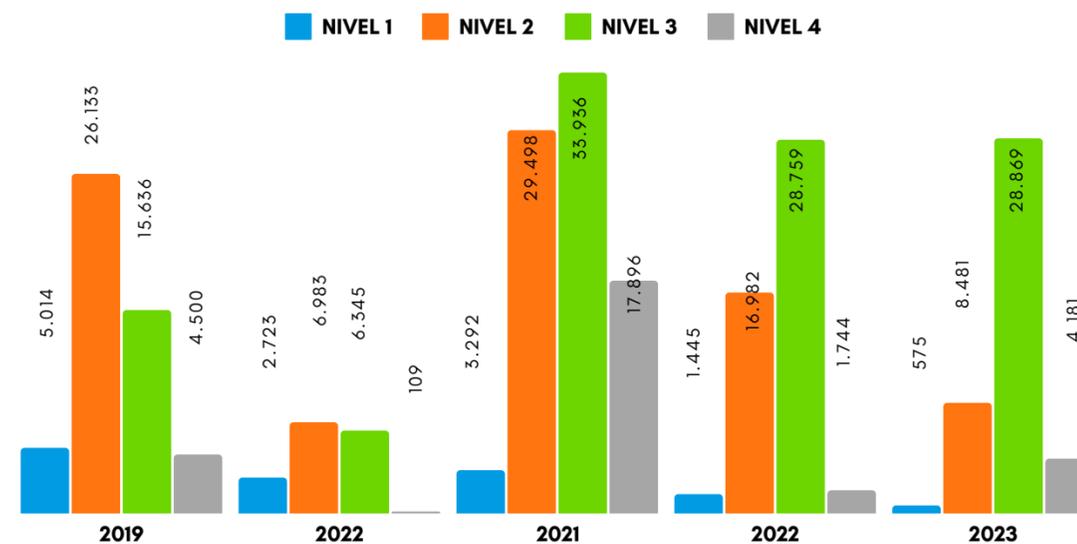
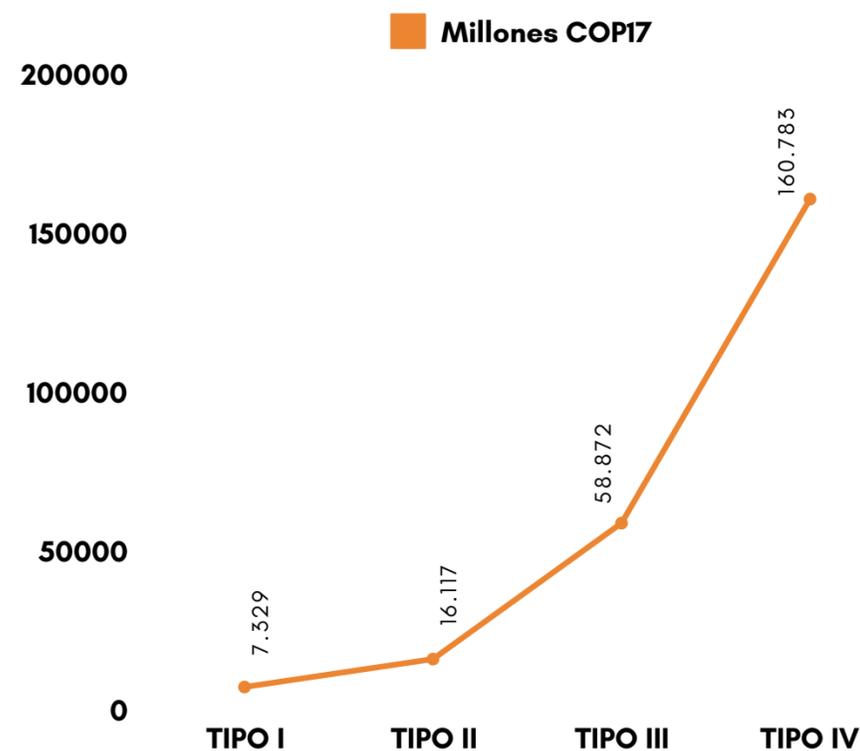
REDUCCIÓN DE LAS PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA:

LAS INVERSIONES DIRIGIDAS A LA DISMINUCIÓN Y AL MANTENIMIENTO DE LAS PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA TIENEN UN GRAN BENEFICIO A CORTO Y MEDIANO PLAZO PARA LOS USUARIOS, POR CUANTO ESTAS REDUCEN LOS COSTOS DEL SERVICIO QUE SE PAGAN MENSUALMENTE PARA COSTEAR LAS PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA.



RESUMEN PLAN DE INVERSIONES APROBADO

MEDIANTE RESOLUCIÓN CREG 008 DE 2021 FUE APROBADO EL PLAN DE INVERSIONES REGULATORIO ELECTROHUILA S.A. E.S.P. VIGENCIA DEL PERIODO TARIFARIO 2019 - 2023, CON UNA INVERSIÓN CERCANA A LOS COP \$ 243.101 MILLONES DE PESOS Y VALORADO EN UNIDADES CONSTRUCTIVAS (UC'S)

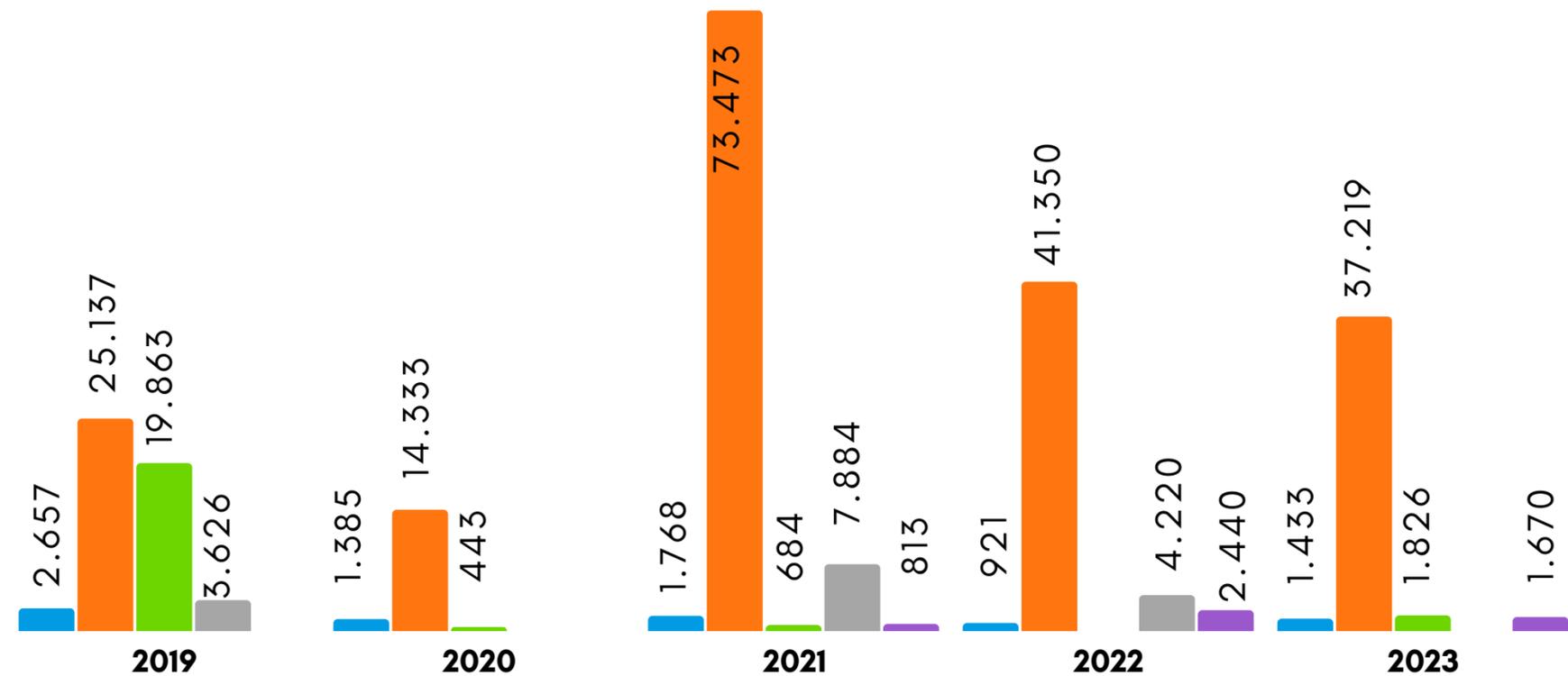


INVERSIÓN N	2019	2020	2021	2022	2023	TOTAL
N=4	4.5	109	17.896	1.744	4.181	13.05
N=3	15.636	6.345	33.936	28.759	28.869	88.076
N=2	26.133	6.983	29.498	16.982	8.481	113.545
N=1	5.014	2.723	3.292	1.445	575	28.431
TOTAL	51.283	16.16	84.622	48.931	42.105	243.101

DE ACUERDO CON LA RESOLUCIÓN CREG 015 DE 2018, LAS INVERSIONES SE PUEDEN CLASIFICAR EN CINCO (5) OBJETIVOS O DESTINACIONES:



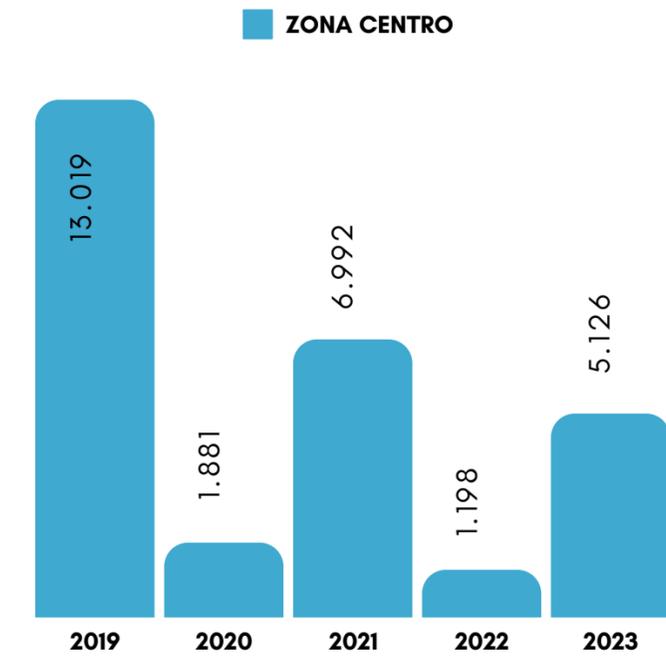
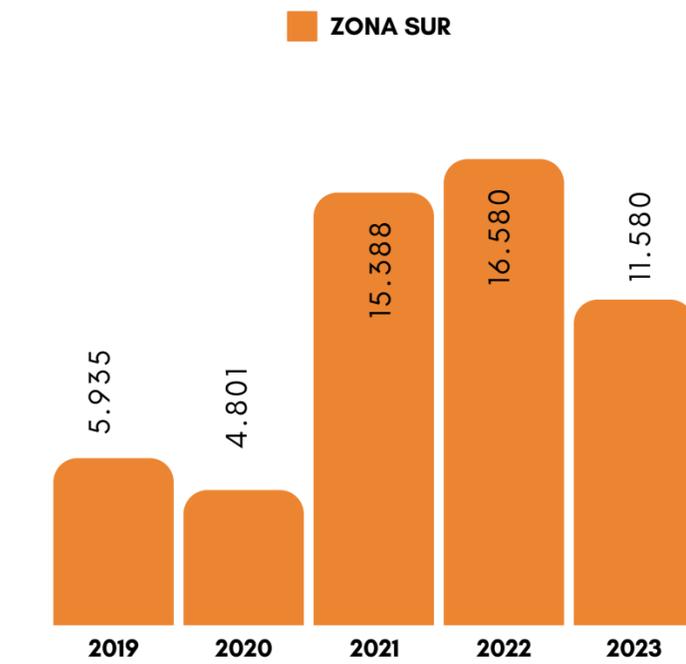
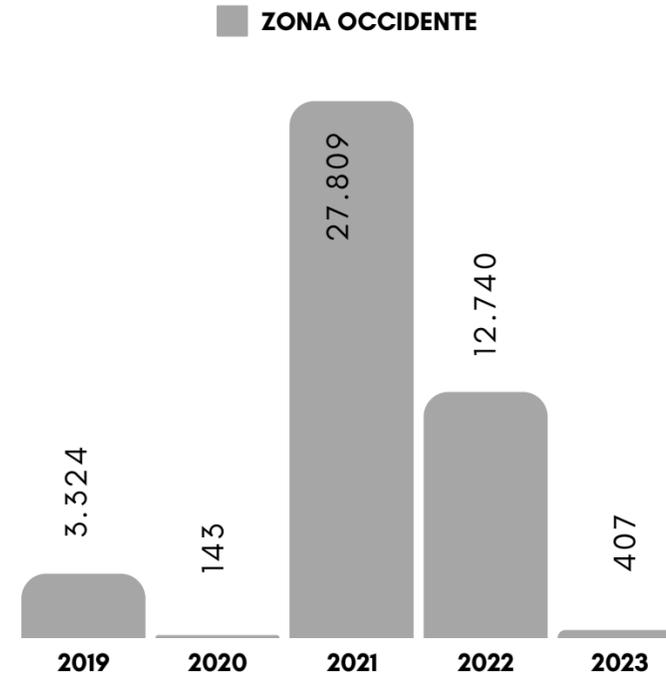
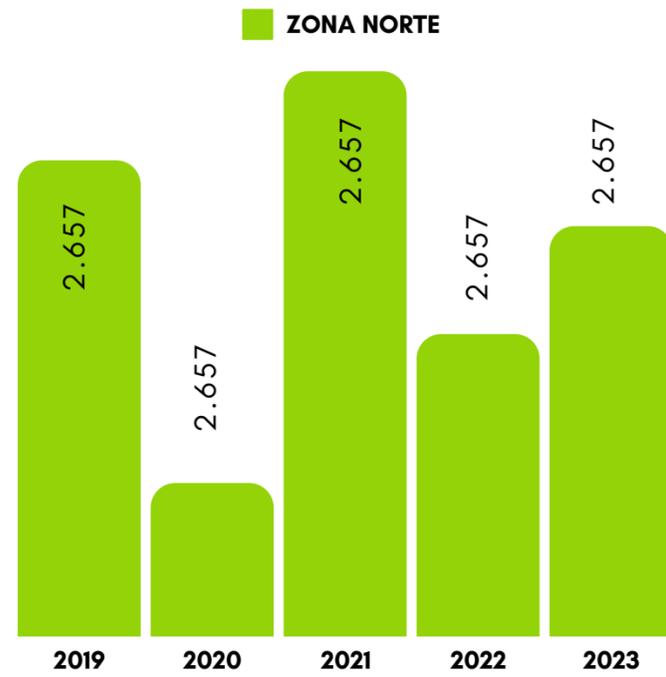
■ EXPANSIÓN
 ■ CALIDAD DEL SERVICIO
 ■ REPOSICIÓN
■ REDUCCIÓN Y MTTO DE PÉRDIDAS DE EE
 ■ GESTIÓN DE ACTIVOS



CATEGORIA	2019	2020	2021	2022	2023	TOTAL
EXPANSIÓN	2.657	1.385	1.768	921	1.433	8.164
CALIDAD DEL SERVICIO	25.137	14.333	73.473	41.350	37.219	191.512
REPOSICIÓN	19.863	443	684	-	1.826	22.816
REDUCCIÓN Y MTTO DE PÉRDIDAS DE EE	3.626	-	7.884	4.220	-	15.730
GESTIÓN DE ACTIVOS	-	-	813	2.440	1.670	4.880
TOTAL	51.283	16.160	84.622	48.931	42.105	243.101



INVERSIONES POR ZONAS OPERATIVAS DE LA EMPRESA:



ZONA	2019	2020	2021	2022	2023	TOTAL
CENTRO	13.019	1.881	6.992	1.198	5.126	28.216
NORTE	29.005	9.335	34.434	18.412	24.992	116.178
SUR	5.935	4.801	15.388	16.580	11.580	54.284
OCCIDENTE	3.324	143	27.809	12.740	407	44.424
TOTAL	51.283	16.16	84.622	48.931	42.105	243.101



PLAN DE INVERSIONES EJECUTADO 2023

PARA EL AÑO 2023 SE LOGRÓ LA EJECUCIÓN DE PROYECTOS E INVERSIONES POR UN VALOR DE \$69.876.740.918 MILLONES. ESTO PERMITIÓ EL MEJORAMIENTO INTEGRAL DE LA CAPACIDAD, CONFIABILIDAD Y CALIDAD DEL SERVICIO EN TODO EL SISTEMA ELÉCTRICO EN EL MARCO DEL PLAN ESTRUCTURADO.



GESTIÓN DE ACTIVOS

A 31 DE DICIEMBRE DE 2023, LA EMPRESA ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A E.SP. SE ENCUENTRA CERTIFICADA EN EL SISTEMA DE GESTION DE ACTIVOS SEGÚN LINEAMIENTOS DE LA NORMA ISO 55001-2014.

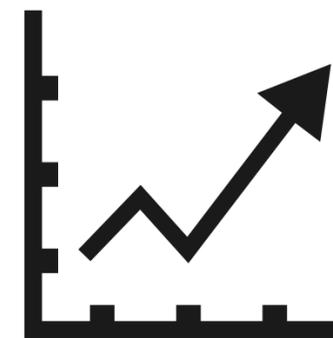


CALIDAD DEL SERVICIO

COMO RESULTADO DE LOS INDICADORES DE CALIDAD MEDIA DEL SERVICIO ELECTROHUILA S.A. E.S.P. OBTIENE EN EL AÑO 2023 VALORES DE SAIDI=24.30 HORAS/ AÑO Y SAIFI=6.61 INTERRUPCIONES/AÑO, CON RELACIÓN AL AÑO 2022 SE APRECIA UNA MEJORA EN AMBOS INDICADORES 19% Y 29% EN LOS INDICADORES SAIDI Y SAIFI, RESPECTIVAMENTE). SE OBTIENE UNA MEJORA EN LOS INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO DEL AÑO 2022 RESPECTO AL RESULTADO DEL AÑO 2023.

AÑO	LIMITE SUPERIOR	SAIDI REGULATORIO	LIMITE INFERIOR	SAIDI REAL
2019	34.476	34.305	34.133	42.73
2020	31.718	31.560	31.402	54.07
2021	29.718	29.035	28.890	41.72
2022	26.846	26.713	26.579	29.84
2023	24.698	24.576	24.453	24.30

AÑO	LIMITE SUPERIOR	SAIFI REGULATORIO	LIMITE INFERIOR	SAIFI REAL
2019	13.201	13.135	13.069	29.44
2020	12.145	12.084	12.024	34.34
2021	11.173	11.118	11.062	20.09
2022	10.279	10.228	10.177	9.35
2023	9.457	9.410	9.363	6.61

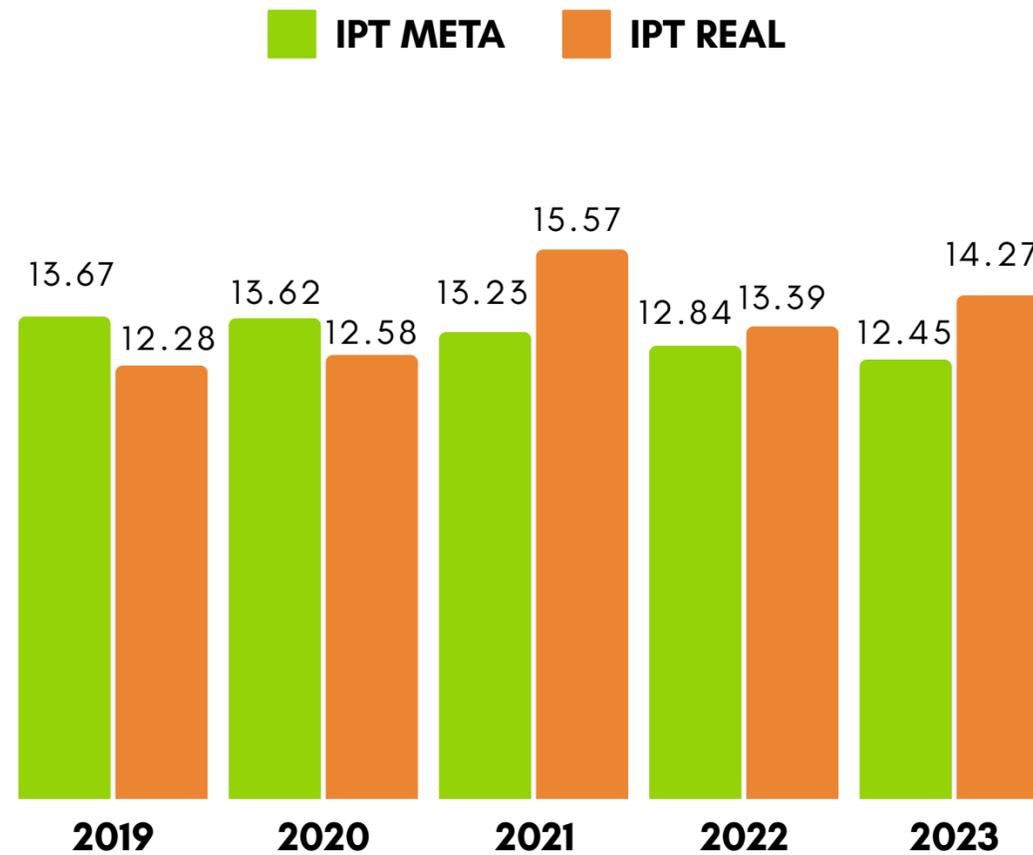


SAIDI: 24.30 Hora/ año se obtuvo una mejora en el indicador del 19% con relación al año 2022.

SAIFI: 6.61 Interrupciones/año, se obtuvo una mejora en el indicador del 29% con relación al año 2022.

PERDIDA DE ENERGÍA

SE OBTUVO UNA INCREMENTO DEL 0.88% EN LAS PÉRDIDAS DEL SISTEMA, EN COMPARACIÓN CON EL AÑO 2022, Y UN INCREMENTO DEL 1.82% SOBRE LA META ESTABLECIDA PARA EL AÑO 2023.



%	2019	2020	2021	2022	2023
IPT META	13.67%	13.62%	13.23%	12.84%	12.45%
IPT REAL	12.28%	12.58%	15.57%	13.39%	14.27%