

Boletín de Prensa

**PLAN DE INVERSIONES
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.
RESOLUCIÓN CREG 015 DE 2018
2021**

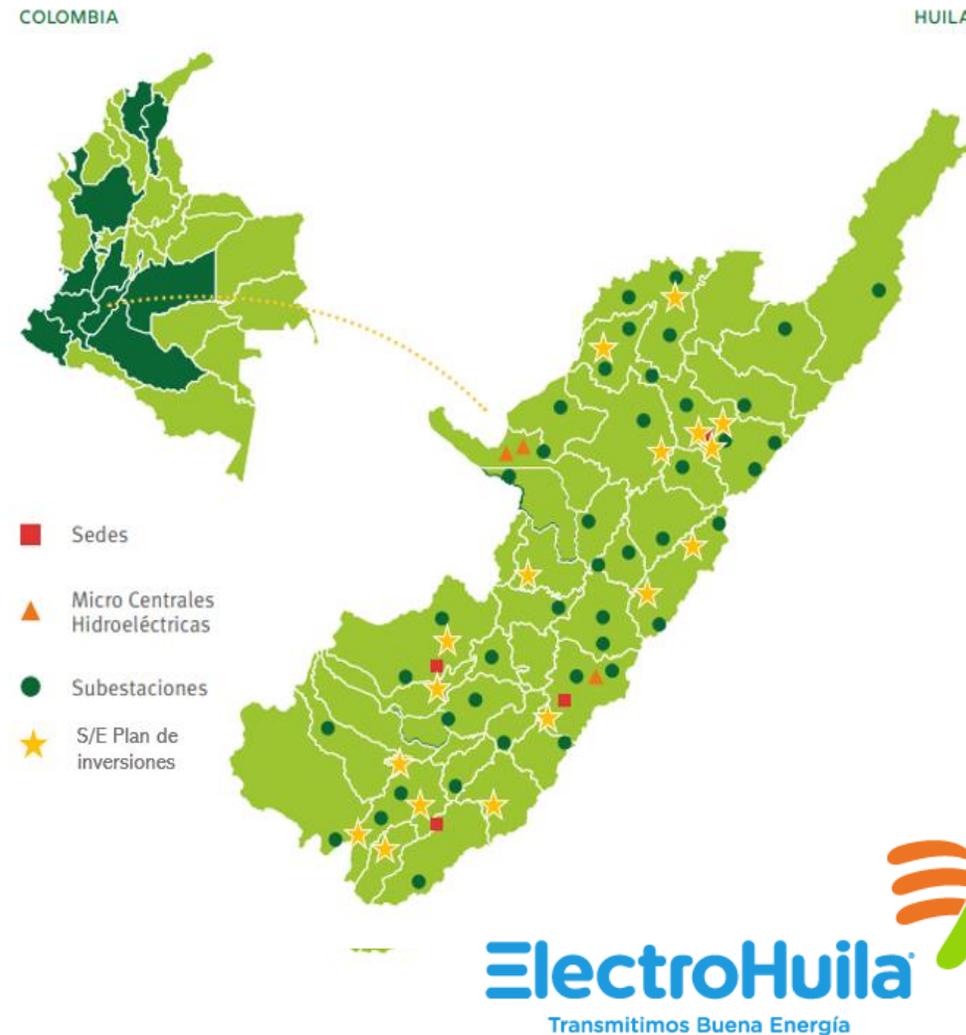


DESCRIPCIÓN DEL SISTEMA

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: conexión a 115 kV con la subestación El Bote de propiedad de ELECTROHUILA

ITEM	2019	2020	2021
Demanda de energía, GWH	114,16	111,79	121,62
Demanda de potencia, MW	220,0	205,0	198,1

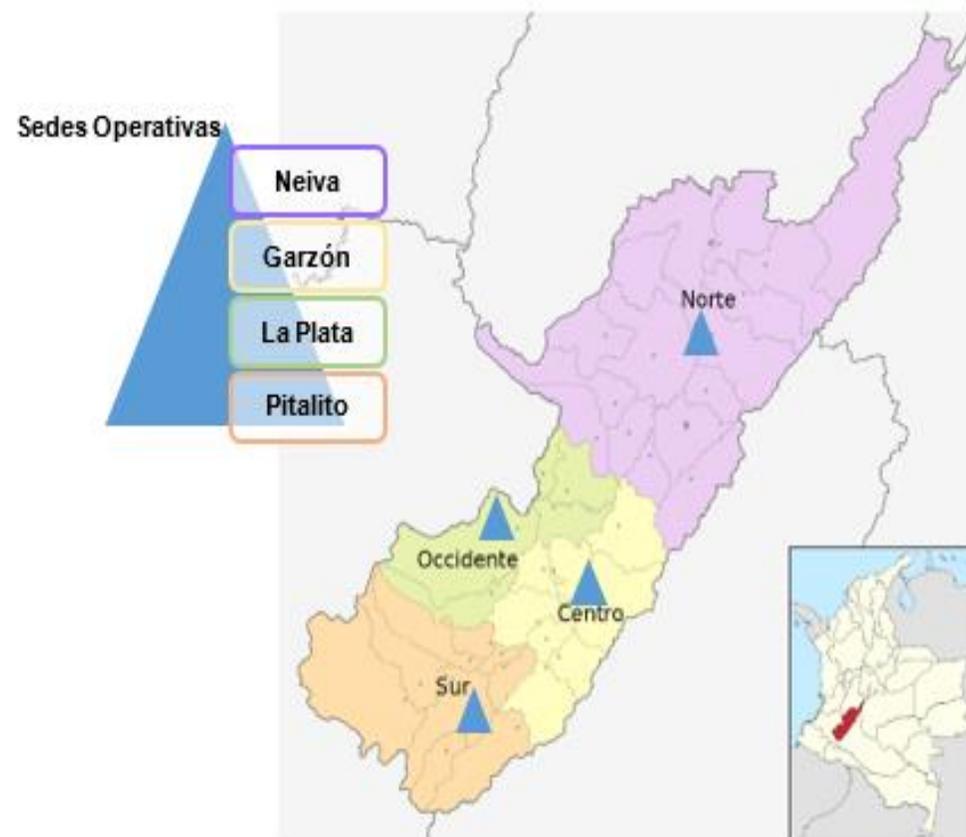


DESCRIPCIÓN DEL SISTEMA

La cantidad de usuarios totales registrados para el año 2020 fue de 407.901 y para el año 2021 un total de 421.122 usuarios, con un crecimiento del 3.24% respecto al año anterior.

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

ACTIVOS OPERADOS	REAL	UNIDAD
Longitud de líneas STR	328,5	km
Longitud de líneas M.T.	11931,4	km
S/E U4	542,6	MVA
S/E U3	241,1	MVA
S/E U2	2,0	MVA
Transformadores de Distribución	18.565	Un



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 en :

Mejora en la calidad de la prestación del servicio de energía: los proyectos relacionados con la calidad del servicio, están dirigidas 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.

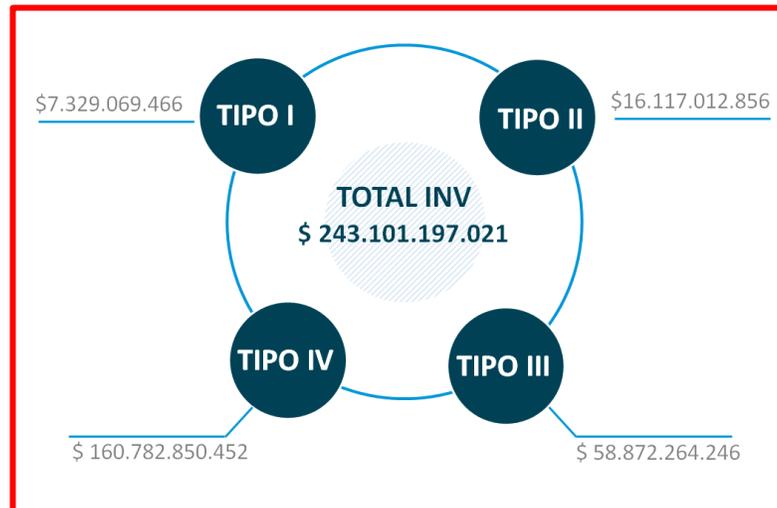
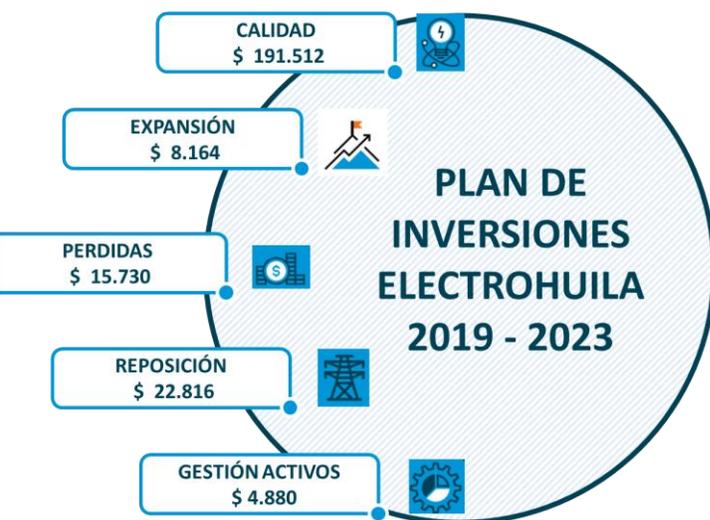
Aumento de la confiabilidad del sistema: La ejecución del plan de inversiones se logrará la puesta en operación comercial de nuevos activos eléctricos, ya sea para expandir la Red eléctrica o para reponer activos existentes; con lo anterior se logra reducir, las fallas en el servicio por obsolescencia 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 DEL PLAN DE INVERSIÓN 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)



ZONA	TOTAL INVERSIÓN
NORTE	\$ 116.178
CENTRO	\$ 28.216
OCCIDENTE	\$ 44.424
SUR	\$ 54.284
Total	\$ 243.101

PLAN DE INVERSIÓN EJECUTADO 2021

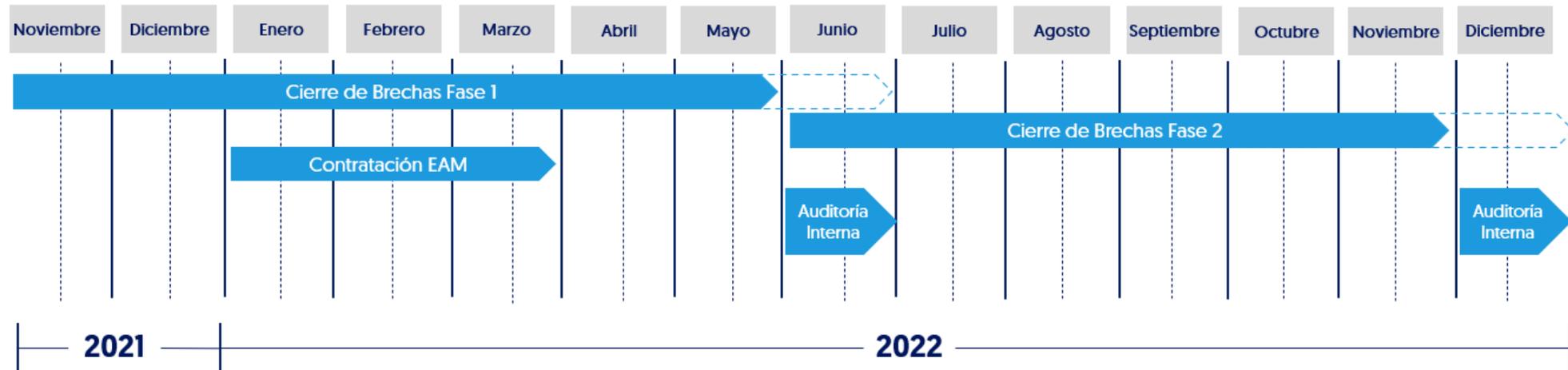


Para el año 2021 se logró la ejecución de proyectos e inversiones por un valor de \$23.743 millones. Esto permitió el mejoramiento integral de la capacidad, confiabilidad y calidad del servicio en todo el sistema eléctrico en el marco del plan estructurado para 5 años

CATEGORIA		INVR N1	INVR N2	INVR N3	INVR N4
1	Transformadores de potencia	-	\$ 924.161.750	\$ -	\$ -
2	Compensación reactiva	-	\$ 554.106.000	\$ 912.132.000	\$ -
3	Bahías y celdas	-	\$ 4.092.000	\$ 2.142.000	\$ -
4	Equipos de control y comunicaciones	-	\$ 48.843.000	\$ 17.724.000	\$ -
5	Equipos de subestación	-	\$ 306.616.000	\$ 122.471.000	\$ -
6	Otros activos subestación	-	\$ 10.738.811.572	\$ 351.061.472	\$ -
7	Líneas aéreas	-	-	\$ 14.488.412.467	\$ 9.052.161.982
8	Líneas subterráneas	-	\$ -	\$ -	\$ -
9	Equipos de línea	-	\$ 712.649.000	\$ 398.977.000	\$ -
10	Centro de control	-	\$ 63.101.220	\$ 63.101.220	\$ 63.101.220
11	Transformadores de distribución	\$ 3.622.171.000	-	-	-
12	Redes de distribución	\$ 4.837.238.259	-	-	-
TOTAL		\$ 8.459.409.259	\$ 13.352.380.542	\$ 1.867.608.692	\$ 63.101.220

Gestión de Activos

Actualmente, ElectroHuila se encuentra en proceso de implementación del Sistema de Gestión de Activos, soportados en la norma internacional ISO 55001:2014 y asesorados por la firma de consultoría Strategy Colombia. A 31 de diciembre de 2021 el Plan de Implementación del Sistema de Gestión de Activos – Fase 1 presentó un porcentaje de cumplimiento de actividades del 103.5% y de hitos o entregables del 100%



Calidad del Servicio

Acorde con lo establecido en la Resolución CREG008-2021, por la cual se aprobaron las variables necesarias para calcular los ingresos y cargos asociados con la actividad de distribución de energía eléctrica para el mercado de comercialización atendido por la Electrificadora del Huila S.A. E.S.P., las cuales quedaron en firme con la resolución CREG072-2021, se relacionan las metas anuales (2019 a 2021) de calidad media para los indicadores de duración y frecuencia de eventos SAIDI y SAIFI, respectivamente.

Como resultado de los indicadores de calidad media del servicio ELECTROHUILA S.A. E.S.P. obtiene en el año 2021 valores de SAIDI=41.72 Horas/ año y SAIFI=20.09 Interrupciones/año, con relación al año 2020 se aprecia una mejora en ambos indicadores (23% y 41% en los indicadores SAIDI y SAIFI, respectivamente). Aunque se obtiene una mejora en los indicadores de calidad del servicio del año 2021 respecto al resultado del año 2020, para el 2022, ElectroHuila sigue fortaleciendo las estrategias dispuestas dentro de la compañía para seguir mejorando la calidad del servicio hacia nuestros usuarios.

Metas y valores reales del Indicador SAIDI

Año del periodo tarifario	Límite superior banda indiferencia	SAIDI_Mj,t	Límite inferior banda indiferencia	SAIDI_Real
2019	34,47600	34,30500	34,13300	42,73000
2020	31,71800	31,56000	31,40200	54,07000
2021	29,18100	29,03500	28,89000	41,72000

Metas y valores reales del Indicador SAIFI

Año del periodo tarifario	Límite superior banda indiferencia	SAIFI_Mj,t	Límite inferior banda indiferencia	SAIFI_Real
2019	13,20100	13,13500	13,06900	29,44000
2020	12,14500	12,08400	12,02400	34,34000
2021	11,17300	11,11800	11,06200	20,09000

SAIDI: indicador de duración promedio de los eventos sucedidos en el SDL del OR durante el año. [horas/año] – SAIFI : indicador de frecuencia promedio de los eventos sucedidos en el SDL del OR durante el año. [veces/año]