

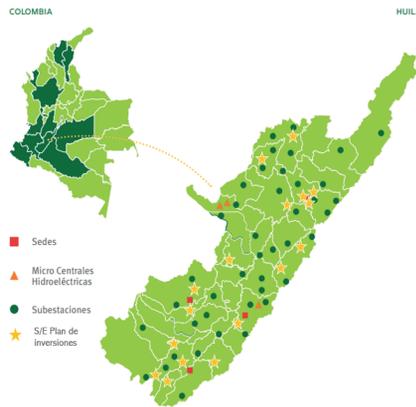
Plan de inversiones Electrohuila 2019 - 2020

En el cumplimiento de la resolución CREG 015 de 2018 Electrohuila socializa con sus grupos de interés el plan de inversiones del 2019 - 2020.

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 bancos de transformadores 230/115 kV.
- Subestación Altamira: a través de un banco de transformadores 230/115 Kv.
- Subestación Prado: conexión a 115 kV con la Subestación El Bote de propiedad de ELECTROHUILA.



La cantidad de usuarios totales registrados para el año 2019 fue de 397.869, y para el año 2020 un total de 407.901 usuarios, con un crecimiento del 2.52% 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.

DESCRIPCIÓN DEL SISTEMA	2019		2020		UNIDAD	ACTIVOS OPERACIONES			
	REAL	PROYECTADO	REAL	PROYECTADO		REAL	PROYECTADO	UNIDAD	UNIDAD
Longitud de líneas Nivel 2					Km	1020.58	1000.62		
Longitud de líneas Nivel 3					Km	327.88	327.88		
Longitud de líneas Nivel 4					Km	327.88	327.88		
Demanda de Energía	1,141,569,654	1,087,000,000	1,117,916,256	1,119,000,000	KWh	468	468	MVA	
Demanda de potencia	220.0	180.0	205.0	188.0	MW	290	290	MVA	
S/E U1						315.1	323.9	MVA	
S/E U2						177.4	176.7	UA	

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. Invertimos en:

CALIDAD DEL SERVICIO

Implementando acciones para mejorar la prestación del servicio de energía, reduciendo las interrupciones y los tiempos de respuesta.

ATENCIÓN NUEVA DEMANDA

Se ha venido fortaleciendo la infraestructura para cubrir la atención de la demanda, poniendo al servicio de la comunidad nuevos activos y repotenciando los existentes, teniendo en cuenta el crecimiento poblacional en la región.

CONFIABILIDAD

Aumento de la confiabilidad del sistema, de tal manera que se garantice una continuidad en el servicio de energía mediante alternativas de respaldo en los elementos del sistema.

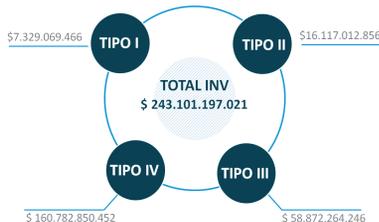
RESUMEN DEL PLAN DE INVERSIÓN APROBADO

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.

INVERSIÓN POR DESTINACIÓN



TIPO DE INVERSIÓN



AÑOS



ZONAS

ZONA	TOTAL INVERSIÓN
NORTE	\$ 113,203,378,438
CENTRO	\$ 25,241,146,651
OCCIDENTE	\$ 41,449,166,007
SUR	\$ 51,310,086,429
SISTEMA	\$ 7,017,723,370
Total	\$ 238,221,500,895

PLAN DE INVERSIÓN EJECUTADO

Para el año 2019 se logró la ejecución de proyectos e inversiones por un valor de \$24.366 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	NIVEL				TOTAL
	1	2	3	4	
1	\$ -	\$ 1,685,293,050	\$ -	\$ -	\$ 1,685,293,050
2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,562,379,239	\$ 1,562,379,239
4	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	\$ -	\$ 2,138,373,579	\$ 127,933,284	\$ -	\$ 2,266,306,862
8	\$ -	\$ 442,523,573	\$ 370,350,860	\$ -	\$ 812,874,433
9	\$ -	\$ 4,695,576,000	\$ 982,755,000	\$ -	\$ 5,678,331,000
10	\$ -	\$ 2,202,102,606	\$ 2,202,102,606	\$ 2,202,102,606	\$ 6,606,307,819
11	\$ 3,327,166,000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,327,166,000
12	\$ 2,427,492,593	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,427,492,593
TOTAL	\$ 5,754,658,593	\$ 11,163,868,808	\$ 3,683,141,750	\$ 3,764,481,845	\$ 24,366,150,997

Para el año 2020 se logró la ejecución de proyectos e inversiones por un valor de \$18.505 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	NIVEL				TOTAL
	1	2	3	4	
1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	\$ -	\$ 269,024,000	\$ 2,578,158,000	\$ 399,747,000	\$ 3,246,929,000
5	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	\$ -	\$ 6,097,423,932	\$ 14,782,383	\$ -	\$ 6,112,206,315
8	\$ -	\$ 227,923,095	\$ 10,235,471	\$ -	\$ 238,158,566
9	\$ -	\$ 929,916,000	\$ -	\$ -	\$ 929,916,000
10	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	\$ 4,499,207,000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,499,207,000
12	\$ 3,478,598,768	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,478,598,768
TOTAL	\$ 7,977,805,768	\$ 7,524,287,027	\$ 2,603,175,854	\$ 399,747,000	\$ 18,505,015,649

GESTIÓN DE ACTIVOS

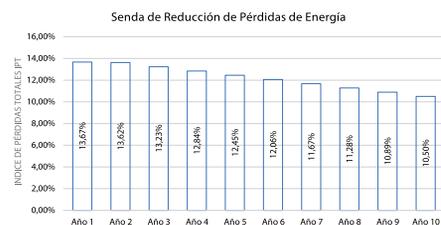
2019	2020
Sensibilización del personal directivo y operativo	se realizó actualización del diagnóstico empresarial respecto al avance de la norma ISO 55002
Se estableció el grado de madurez de la compañía o diagnóstico cualitativo de la brecha en Gestión de activos ISO 55001	Se efectuó el planeamiento detallado del proyecto estableciendo objetivos, alcance, cronograma y presupuesto



INICIO PLAN DE REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS

De acuerdo con lo establecido en el numeral 7.3.4 de la Resolución CREG 015 de 2018, - Electrificadora del Huila S.A E.S.P (ELECTROHUILA) informa a sus clientes, comercializadores del mercado y demás empresas e interesados, las variables resumen correspondientes al Plan de Reducción de Pérdidas de Energía Eléctrica que le fue aprobado mediante la Resolución CREG 072 de 2021 y que se encuentra en firme desde el 21 de junio de 2021.

CTPj (Costo Total del Plan): \$52,405,524,430
 CAPj (Costo anual del Plan): \$5,240,552,443
 IPTj,0 (Índice de Pérdidas totales del mercado al inicio del plan): 13,67%
 PTj,1,0 (Índice de pérdidas totales del nivel de tensión 1 al inicio del plan): 14,42%



CALIDAD DEL SERVICIO

Acorde con lo establecido en la Resolución CREG 008-2021, 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 CREG 072-2021, se relacionan las metas anuales (2019 a 2023) de calidad media para los indicadores de duración y frecuencia de eventos SAIDI y SAIFI, respectivamente.

SAIDI (Horas)					
Indicador	2019	2020	2021	2022	2023
Meta Regulatoria	34.305	31.560	29.035	26.713	24.576
SAIDI Electrohuila	42.73	54.07			



SAIFI (Veces)					
Indicador	2019	2020	2021	2022	2023
Meta Regulatoria	13.135	12.084	11.118	10.228	9.410
SAIFI Electrohuila	29.44	34.34			



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] Se relacionan los resultados de Electrohuila S.A. E.S.P. para los años 2019 y 2020.