

Consolidación de Proyectos y Planes		# Plan	Nombre del Proyecto o Plan de acción	Descripción	Unidad de medida meta física	2023					Dependencia responsable	
Objetivo estratégico	Iniciativa					2023						
						Meta física	Meta física					
						Meta	Ejecutado	Meta	Ejecutado	% Cumplimiento		
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Generación	658	Inversiones Mínimas para la seguridad operacional de la Central Hidroeléctrica Páteme	Reposición de los equipos electromecánicos críticos, realizar las obras civiles recomendadas para el adecuado manejo y operación de la central, la cual se encuentra ubicada en Río Lebuzo, Compendio	% Hitos establecidos	100,0	0,0	1.262	0	0%	Área Generación Energía	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Generación	669	Fabricación y Reconstitución de Repuestos para los Centrales Hidroeléctricas	Adquisición de repuestos para la reposición en plantas de Generación ESSA	# Repuestos	-	56,0	-	462	-	Área Generación Energía	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyecto consolidación centros de control	609	Consolidación Centros de Control - ESSA	Proyecto para la operación de la infraestructura de servicios de manera segura, eficiente y confiable en el grupo EPMA, apoyada en el uso de tecnologías modernas.	% Avance	100,0	78,7	553	0	0%	Área Gestión Operativa	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Tecnología, informática y licencias	600	Equipos Red de Datos	Equipos de acceso que permitan la conexión de clientes y usuarios a la red de datos de ESSA	# km de fibra	-	10,0	-	287	-	Área de Servicios Corporativos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Electrificación rural	291	Programa de Puntos y Casas 295	Conexión de las viviendas sin servicio de energía que se encuentran a 100 mts de la redes eléctricas de ESSA	Viviendas	500,0	407,0	6.200	1.397	23%	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Electrificación rural	680	Expansión de cobertura PECOR	Consiste en la construcción de redes eléctricas y acometidos en áreas de influencia del sistema de distribución de ESSA aprobados por la UPME	Viviendas	538,0	633,0	13.930	6.295	45%	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	588	Expansión subestación Principal 115 kV	Conectar la actual subestación Principal 34.5 kV al Sistema de Transmisión Regional	% Avance Curva S	-	100,0	0	158	-	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	589	Expansión subestación Conchos 115 kV	Conectar la actual subestación Conchos 34.5 kV al Sistema de Transmisión Regional	% Avance Curva S	-	100,0	1	0	0%	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	593	Línea Ocaña - San Alberto 115 kV	Conectar la actual subestación San Alberto 115 kV propiedad de ESSA a subestación Ocaña 500/230/115 kV propiedad de CENSA, para eliminar una ramalada en el Sistema de Transmisión Regional	% Avance Curva S	-	100,0	0	1.657	-	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	665	Modernización infraestructura localiva centro de control ESSA	Modernizar el Centro de Control de ESSA por medio de la realización de las adecuaciones a la infraestructura física y adaptación e instalación de mobiliario y tecnologías de software y hardware que	% Avance Curva S	100,0	100,00	1.047	1.516	145%	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	667	Reposición y modernización subestación Palenque 115/54.5/13.8 kV	Mitigación de los riesgos asociados a la seguridad del personal, obsolescencia tecnológica e inflexibilidad operativa, dada la antigüedad actual de la subestación Palenque para el sistema de ESSA y que aumentará	% Avance Curva S	100,0	98,5	1.486	6.116	411%	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	668	Reposición y modernización subestación San Gil	Reposición de equipos de patio	% Avance Curva S	100,0	100,0	259	1.474	569%	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	671	Reposición y modernización subestación Páteme	Modernización de control y protecciones, cambio de celdas e integración al SCADA.	% Avance Curva S	41,2	18,7	5.267	2.261	43%	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	672	Reposición y modernización subestación Bucaramanga	Reposición de equipos de patio	% Avance Curva S	55,8	21,8	4.647	1.773	37%	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	673	Nueva subestación Mogotes 34.5/13.8 kV	Modernización de control y protecciones, cambio de celdas e integración al SCADA.	% Avance Curva S	40,7	53,0	7.443	4.667	63%	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	674	Nueva subestación Bajo Simacota 34.5/13.8 kV	Nueva subestación 34.5/13.8 kV ubicada en el municipio de Mogotes, con capacidad entre 5 y 10 MVA, para salida de 4 circuitos activos, alimentada mediante derivación de 10 km de la línea 34.5 kV antigua a	% Avance Curva S	36,4	24,2	3.822	642	17%	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	675	Línea Piedecuesta - Palagordo 34.5 kV	Construcción de nueva subestación en el municipio de Bajo Simacota, que busca atender adecuadamente a los clientes de ESSA que actualmente se encuentran conectados a los activos de EDOPTICOL, asociados	% Hitos establecidos	100,0	100,0	121	29	24%	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos STR Sur	661	Plan de Expansión Sur del STR	MCM Paralel desde la subestación Piedecuesta hasta el sitio conocido como el cañal de Palagordo del	% Avance Curva S	100,0	100,0	8.252	3.941	48%	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	586	Ampliación de capacidad subestación Bucaramanga 230/115 kV y expansión subestación Páteme	Construcción de la subestación Oba 115 kV con un transformador de 40 MVA 115/54.5 kV. La subestación Oba actualmente existe en nivel de tensión 34.5 kV.	% Hitos establecidos	-	100,0	-	158	-	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	587	Reconfiguración subestación Río Frio 115 kV	Ampliar la capacidad de la subestación Bucaramanga en 230 kV, aumentar la capacidad de transporte entre las subestaciones Florida y Bucaramanga y adicionalmente extender la restricción operativa de la línea	% Hitos establecidos	-	100,0	-	162	-	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	676	Confiableza Landúbar 34.5 kV	Continuar la nueva subestación Río Frio 115/54.5/13.8 kV conectarla al Sistema de Transmisión Regional	% Hitos establecidos	-	100,0	-	0	-	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2023	697	Nuevas subestaciones San Marcos y Paseo del Puente 34.5/13.8 kV	Construcción de una línea de 34.5 kV entre la subestación Barbosa hasta el sectoramiento ubicado en el sitio Buenavista, de aproximadamente 8 km de longitud en calles 268 MCM, saliendo paralela a la línea 332	% Hitos establecidos	-	100,0	-	486	-	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	662	Ampliación capacidad subestación La Grampa 34.5/13.8 kV	Adecuación y embellecimiento de circuitos de nivel y construcción de dos nuevas subestaciones, para mejoramiento de confiabilidad del sistema eléctrico de 34.5 kV del SCL que atiende el municipio de	% Hitos establecidos	-	100,0	-	682	-	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	592	Línea Barranca - Puerto Wilches 115 kV	Ampliación de capacidad de transformación 34.5/13.8 kV en la actual subestación Puerto Wilches 115 kV y aumentar la capacidad de transporte entre las subestaciones Barranca y Puerto Wilches.	% Hitos establecidos	-	100,0	-	128	-	Área Proyectos	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Edificaciones	723	Nueva infraestructura administrativa en el área de influencia ESSA	Caudales Diarios y Construcción de infraestructura localiva, en la cual se abarcan oficinas administrativas, bodegas de almacen, garajes de seguridad, vías, urbanismo y en general adecuaciones de predo de mayor	% Nuevas Infraestructura	-	1,0	-	487	-	Área Suministro y Soporte Administrativo	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Control y reducción de pérdidas	622	Reducción y control de energía - ESSA	Implementar el Programa Integral de Gestión y Control de Pérdidas no técnicas para los Emprendos de energía del Grupo EPMA, con el fin de reducir y controlar el indicador de pérdidas de 9.25% a 8.00%.	% Indicador de pérdidas	11.49	12.86	17.297	34.693	201%	Subgerencia de Conexiones	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Nuevas iniciativas	687	Aumento Cobertura Telemétrica a Grandes Clientes	Gestionar acciones para recuperación de energía y aportar a la disminución en el indicador del IP en el OR, Se ha identificado oportunidades de mejora en el segmento de Grandes Clientes cuya medida es realizada a	# Medidas	40,0	0,0	500	-	-	Subgerencia de Conexiones	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Piloto AMI	711	Instalación y puesta en marcha Piloto Infraestructura de Medición Avanzada (AMI) en ESSA	AMI es la infraestructura que permite la comunicación bidireccional con los usuarios de energía eléctrica. Esta infraestructura incluye hardware (medidores avanzados, centros de medida, emuladores,	# Medidores	170,0	0,0	1.781	-	-	Subgerencia de Conexiones	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Calidad del servicio	633	Instalación de equipos para el mejoramiento de la calidad del servicio	Comprende la instalación de equipos de protección y telecontrol (reconectores, sacccionadores, capas de repelido y sensores remotos inalámbricos, en los activos más críticos por calidad del servicio y a	# Reconectores	63,0	56,0	2.825	3.993	141%	Subgerencia Mantenimiento de Distribución	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Calidad del servicio	683	Instalación de reconectores en redes de distribución de 13.8 y 34.5 kV de ESSA.	Proyecto de instalación de equipos reconectores de ESSA, mediante la generación de ordenes, priorización y definición de etapas. Este proyecto permitirá aumentar la capacidad de restauración del	# Reconectores	67,0	64,0	4.100	4.230	103%	Subgerencia Mantenimiento de Distribución	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SCL	578	Expansión de las redes de distribución	Mejoramiento de la calidad del servicio para los circuitos de nivel 2.	Unidades Constructivas	1.797,1	1.486,8	9.255	7.959	88%	Subgerencia Mantenimiento de Distribución	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Mejoramiento del SCL	287	Mejoramiento en redes del SCL	Mejoramiento de la calidad del servicio para los circuitos de nivel 2.	Unidades Constructivas	7.878,8	12.503,0	20.936	40.353	193%	Subgerencia Mantenimiento de Distribución	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Mejoramiento del SCL	660	Redistribución de carga de transformadores de distribución	Utilización de postes y cables para el proceso de mantenimiento de las redes del SCL.	# Equipos Comprados	880,0	1.057,0	5.250	7.117	136%	Subgerencia Mantenimiento de Distribución	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Reposición de la infraestructura SCL	289	Reposición de las redes de distribución	Adquisición de transformadores de distribución de diferentes capacidades para la reconfiguración, redistribución, ampliación y eliminación, con el fin de atender la demanda actual y proyectada con base en	Unidades Constructivas	1.695,0	2.194,8	9.882	18.885	191%	Subgerencia Mantenimiento de Distribución	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Edificaciones	403	Adecuación de obras civiles en subestaciones	Mejoramiento de la calidad del servicio para los circuitos de nivel 2.	# Subestaciones adecuadas	24,0	24,0	2.313	995	43%	Subgerencia Subestaciones y Líneas	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SSL	276	Reposición y aumento capacidad de transformación en subestaciones	Adecuaciones para el cumplimiento de la normatividad RETE y ambiental en las subestaciones.	# Equipos Comprados y/o Instalados	1,0	1,0	1.410	1.623	115%	Subgerencia Subestaciones y Líneas	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SSL	640	Completamiento RETE en subestaciones	Cambio de transformadores de potencia en subestaciones existentes por aumento de la demanda o por vida útil agotada.	# Subestaciones adecuadas	6,0	6,0	1.835	1.801	98%	Subgerencia Subestaciones y Líneas	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SSL	690	Sistemas de monitorización en línea para subestaciones	Mejorar la confiabilidad en la prestación del servicio, disminuir el pago de compensaciones y mejorar los indicadores de calidad del servicio a través de la intervención de las subestaciones que a la fecha no	# Subestaciones intervenidas	3,0	4,0	705	822	117%	Subgerencia Subestaciones y Líneas	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Reposición de la infraestructura SSL	495	Reposición y mejoramiento líneas de transmisión de 115/230 kV	Proyecto Gestión y monitorización de la variables técnicas de los equipos en las subestaciones de ESSA, con el fin de atacar aquellos fallas que se presente en los equipos	# Torres reparadas	6,0	6,0	2.357	2.187	93%	Subgerencia Subestaciones y Líneas	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Otras Inversiones	275	Compra de Materiales, Herramientas y Accesorios SCL	Mejorar la confiabilidad en la prestación del servicio, disminuir el pago de compensaciones, cumplimiento de indicadores de calidad del servicio y priorización de la vida útil de la infraestructura existente.	# Hitos - Materiales eléctricos	-	3,0	-	1.140	-	Subgerencia Subestaciones y Líneas	