

PLAN DE ACCIÓN 2020
Identificadores de Santander E.S.P.
"Presupuesto en millones de pesos"

Objetivo estratégico	Iniciativa	# Plan	Nombre del Proyecto o Plan de acción	Clasificación	Estado	Descripción	Unidad de medida meta física	Valores de infraestructura		
								2020		Dependencia responsable
								Meta física	Presupuesto acumulado*	
Atender integralmente al cliente usuario entregando servicios con calidad	Calidad del servicio	633	Instalación de equipos para el mejoramiento de la calidad del servicio	Proyecto	Ejecución	Mejorar la calidad del servicio del Sistema de Distribución Local SDL. Mediante la instalación de elementos de protección	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 3.592	Subgerencia Mantenimiento Distribución
Atender integralmente al cliente usuario entregando servicios con calidad	Expansión de la infraestructura SDL	578	Expansión de redes SDL	Plan	Ejecución	Mano de obra para la expansión de redes SDL. Contratos o convenios con terceros	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 13.863	Subgerencia Mantenimiento Distribución
Atender integralmente al cliente usuario entregando servicios con calidad	Generación	669	Reposición de equipos y rehabilitación de obra civil de la Central Palmas	Proyecto	Ejecución	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 Rio Labajo, Corregimiento Bocas, Departamento de Santander, antigua vía férrea.	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 612	Área Generación Energía
Atender integralmente al cliente usuario entregando servicios con calidad	Generación	658	Disponibilidad plantas hidráulicas	Plan	Ejecución	Adquisición de repuestos para la reposición en plantas de Generación ESSA	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 934	Área Generación Energía
Evaluar y gestionar la seguridad operacional	Reposición de la infraestructura	289	Reposición de redes SDL	Plan	Ejecución	Reposición y remodelación de redes del SDL	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 9.739	Subgerencia Mantenimiento Distribución
Desarrollar las capacidades organizacionales	Compensaciones Ambientales	559/561/562	Servicio de conexión para la gerencia regional Maglesta Medio Control (Ibón, Cauce, y Torcor)	Proyecto	Ejecución	Devolución de la aprobación en las compensaciones ambientales	% de avance	NA	-\$ 16	Área Proyectos
Desarrollo de las capacidades organizacionales	Edificaciones	403	Adecuación obras civiles en Subestaciones	Plan	Ejecución	Adecuaciones y reestructuración de subestaciones ESSA para cumplimiento de normatividad vigentes obras civiles, cercamos de los transformadores -fijos- y cambio de grilla	Subestaciones adecuadas	7	\$ 950	Subgerencia Subestaciones y Líneas
Desarrollo de las capacidades organizacionales	Mesa del Sol	678	Nueva subestación Mesa del Sol 115/34.5 kV	Proyecto	Ejecución	Ejecución de las obras de sitio en 115 kV construcción de subestación 115/34.5 kV y línea 34.5 kV, con ocasión del proyecto de Generación Solar Fotovoltaica "CEL SIA CHICAMOCHA" enviado para trámite ambiental UPEL en el mes de mayo de 2017.	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 496	Área Proyectos
Desarrollo de las capacidades organizacionales	Consolidación centros de control	609	Consolidación Centros de Control del Grupo EPM	Proyecto	Ejecución	Consolidar los centros de control de los negocios de EPM en Colombia, mediante la modernización de la infraestructura tecnológica y localiva para soportar, en tiempo real, las funciones de protección, control, monitoreo y medición asociadas a las infraestructuras de campo de los negocios, garantizando su operación de forma centralizada, eficiente, confiable y económica.	% de avance	76%	\$ 3.981	Área Gestión Operativa
Evaluar y gestionar la seguridad operacional	Control y reducción de Pérdidas	622	Reducción y Control de energía	Proyecto	Ejecución	Alcanzar, reducir y controlar el nivel de pérdidas no técnicas con alcance de Grupo con la finalidad de mejorar la sostenibilidad del negocio y el cumplimiento de la normativa.	Indicador de pérdidas	11.81	\$ 17.805	Subgerencias de Conexiones
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Electrificación Rural	291 / 571 / 600	Illuminemos Santander	Plan	Ejecución	Construcción de redes de media, baja tensión y acometidas para la electrificación rural de usuarios sin acceso al servicio en las distintas veredas de los municipios del área de influencia de ESSA.	viviendas	4.146	\$ 6.764	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SDL	649	Cumplimiento Retele en subestaciones	Plan	Ejecución	Mejorar la confiabilidad en la prestación del servicio, disminuir el pago de compensaciones, cumplimiento de indicadores de calidad del servicio.	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 1.784	Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Mejoramiento del SDL	287	Mejoramiento en redes del SDL	Plan	Ejecución	Mano de obra y material menor para realizar el mejoramiento de las redes del existentes del SDL en las zonas urbanas de centros de desarrollo.	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 29.138	Subgerencias Mantenimiento Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Mejoramiento del SDL	660	Reposición de transformadores de distribución	Plan	Ejecución	Adquisición de transformadores de distribución para la reposición	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 2.810	Subgerencias Mantenimiento Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	585	Expansión subestación Palenque 230/115 kV y Ampliación transformación subestación Real Miras 115 kV	Proyecto	Ejecución	Instalación de dos bancos de autotransformadores 230/115 kV de 150 MVA con sus bahías asociadas por 115 kV en la Subestación Palenque.	% de avance	100%	\$ 1.778	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	586	Ampliación de capacidad subestación Bucaramanga 230 kV y expansión subestación Florida	Proyecto	Ejecución	Ampliar la capacidad de la subestación Bucaramanga en 230kV, aumentar la capacidad de transporte entre las subestaciones Florida y Bucaramanga y adecuadamente eliminar la restricción operativa de la línea Bucaramanga - Florida - Piedecuesta.	% de avance	99.39%	\$ 3.979	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	587	Reconfiguración subestación Rio Frio 115 kV	Proyecto	Ejecución	Conectar una nueva subestación Rio Frio 115/34.5/13.8 kV y conectarla al sistema de transmisión Regional.	% de avance	99.33%	\$ 12.830	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	588	Expansión subestación Principal 115 kV	Proyecto	Ejecución	Conexión de la actual subestación Principal 34.5 kV al sistema de transmisión Regional.	% de avance	100.00%	\$ 9.215	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	589	Expansión subestación Concos 115 kV	Proyecto	Ejecución	Conexión de la actual subestación Concos 34.5 kV al sistema de transmisión Regional.	% de avance	99.90%	\$ 5.848	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	590	Reconfiguración y expansión subestación Barranca 230/115 kV	Proyecto	Ejecución	Realizar la reconfiguración del patio de 230/115 kV, a su vez la expansión de un autotransformador 230/115 kV de 30 MVA.	% de avance	100.00%	\$ 6.417	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	591	Nueva subestación Buena Vista 115 kV	Proyecto	Ejecución	Realizar una nueva Subestación conectada al sistema de transmisión regional en el casco urbano de Barrancabermeja.	% de avance	100.00%	\$ 2.704	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	592	Línea Barranca - Puerto Wilches 115 kV	Proyecto	Ejecución	Aumentar la capacidad de transformación 115/34.5 kV en la actual subestación Puerto Wilches 115 kV y aumentar la capacidad de transporte entre las subestaciones Barranca y Puerto Wilches	% de avance	100.00%	\$ 5.361	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	593	Línea Ocaña - San Alberto 115 kV	Proyecto	Ejecución	Conectar la actual subestación San Alberto 115 kV propiedad de ESSA a la subestación Ocaña 300/230/115 kV propiedad de CENSA para eliminar una restricción del sistema de transmisión Regional.	% de avance	98.20%	\$ 22.836	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	634	GNF para los Planes de Inversión	Proyecto	Ejecución	Plage Grammen Movimiento Financiero Para los proyectos de inversión	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 316	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos Formulados 2019	671	Reposición y modernización subestación Palos	Proyecto	Ejecución	Reposición de equipos de patio.	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 163	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos Formulados 2019	672	Reposición y modernización subestación Bucaramanga	Proyecto	Ejecución	Modernización de control y protecciones, cambio de celdas e integración al SCADA.	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 121	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos Formulados 2019	673	Nueva subestación Mogotes 34.5/13.8 kV	Proyecto	Ejecución	Nueva subestación 34.5/13.8 kV ubicada en el Corregimiento de Piguazo del Municipio de Mogotes, con capacidad entre 5 y 10 MVA, para salida de 4 circuitos aéreos, alimentada mediante derivación de 10 km de la línea 5 kV antigua a Malaga que se encuentra energizada en vacío.	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 194	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos Formulados 2019	674	Nueva subestación Bajo Simacoz 34.5/13.8 kV	Proyecto	Formulación	Construcción de nueva subestación en el municipio de Bajo Simacoz, para el mejoramiento de redes de distribución en el Área Menosdesarrollada de Barrancabermeja.	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ -	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos Formulados 2019	675	Línea Piedecuesta - Palogordo 34.5 kV	Proyecto	Ejecución	Nueva línea doble circuito 34.5 kV en conductor ACSR 266.8 MCM de aproximadamente 15 km desde la subestación Piedecuesta hasta el sitio conocido como el careel de Palogordo del Municipio de Sibol.	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ 132	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos Formulados 2019	676	Confiabilidad Landuzzi 34.5 kV	Proyecto	Formulación	* Construcción de una línea de 34.5 kV entre la subestación Barbosa hasta el sectoramiento ubicado en el sitio Buenavista de aproximadamente 1 km de longitud en calibre 266 MCM saliendo paralela a la línea 312 Barbosa - Camaria 115 kV. * Reposterización Línea 405 entre el sectoramiento de Buenavista y la subestación Vélez a calibre 266 MCM.	% avance de los hitos establecidos para el 2020	100%	\$ -	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos Optimización SDL (Formulados 2018)	662	Ampliación de capacidad de la subestación La Granja 34.5/13.8 kV	Proyecto	Ejecución	Ampliación de capacidad de transformación 34.5/13.8 kV e instalación de celdas	% de avance	98.08%	\$ 4.618	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos Optimización SDL (Formulados 2018)	663	Línea Buenavista - Buenos Aires 34.5 kV	Proyecto	Ejecución	Nueva línea circuito sencillo 34.5 kV desde la subestación Buenavista hasta la subestación Buenos Aires del municipio de Barrancabermeja.	% de avance	99.37%	\$ 2.770	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos Optimización SDL (Formulados 2018)	664	Adecuación de circuitos niveles 2 y 3 para el entrada de las nuevas subestaciones Principal, Concos y Rio Frio 115 kV	Proyecto	Ejecución	* Subestación Principal: Adecuación de circuitos de nivel II. * Subestación Concos: Adecuación de circuitos de nivel II. * Subestación Rio Frio: Adecuación de circuitos de nivel II y III.	% de avance	97.93%	\$ 12.148	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos Optimización SDL (Formulados 2018)	665	Modernización centro de control de ESSA	Proyecto	Ejecución	Modernizar el Centro de Control de ESSA por medio de la realización de las adecuaciones a la infraestructura física, adquisición e instalación de mobiliario y adquisición de tecnologías de software e hardware que optimicen la operación del sistema de distribución de ESSA, para mejorar los indicadores de calidad en la prestación del servicio, garantizando el crecimiento y la sostenibilidad del negocio.	% de avance	57.08%	\$ 1.221	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos Optimización SDL (Formulados 2018)	667	Reposición y modernización subestación Palenque 115/34.5/13.8 kV	Proyecto	Ejecución	Completar la modernización de la Subestación Palenque en los niveles de 115/34.5/13.8kV	% de avance	31.86%	\$ 6.193	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos Optimización SDL (Formulados 2018)	668	Reposición y modernización subestación San Gil	Proyecto	Ejecución	Reposición de equipos de patio. Modernización de control y protecciones, cambio de celdas e integración al SCADA.	% de avance	67.01%	\$ 4.399	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos STR Sur	661	Plan de expansión STR sur	Proyecto	Ejecución	* Construcción de la subestación Obá 115 kV. * Construcción de la subestación Suata 115 kV. * Construcción de la línea San Gil - Obá 115 kV. * Construcción de la línea Obá - Suata 115 kV. * Construcción de la línea Suata - Barbosa 115 kV.	% de avance	70.64%	\$ 33.522	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Reposición de la infraestructura	495	Mejoramiento y reposición de líneas de transmisión	Plan	Ejecución	Mejoramiento de torres de líneas de 115 kV y 230kV.	Torres mejoradas	10	\$ 1.489	Subgerencia Subestaciones y Líneas