

PLAN DE ACCIÓN 2014

Vicepresidencia Gestión de Negocios /Vicepresidencia Trasmisión Distribución Energía

Presupuesto en Millones de pesos

Consolidación de Proyectos y Planes

Objetivo Estratégico	Nombre del Proyecto o Plan de Mejoramiento	Clasificación	Estado	Descripción	Unidad Meta física	2014		2015		2016		2017		Observaciones	Responsable	Vicepresidencia Ejecutiva /Vicepresidencia Negocio
						Meta física	Ppto	Meta física	Ppto	Meta física	Ppto	Meta física	Ppto			
	Maena	Proyecto	Ejecución	Normalización del barraje de 220 kv de configuración T a barra principal y barra de transferencia; y atender el crecimiento de la demanda mediante la ampliación de capacidad de transformación.	bahía	1	3,065	0	0	0	0	0	0	N/A	EPM Antioquia	VP T&D Energía
	Conexión línea Guayabal	Proyecto	Formulado sin iniciar	Conexión de la subestación Guayabal al STN, en el marco de la Convocatoria UPME Bello - Guayabal - Ancón 230 kv, mediante la instalación de dos bancos de autotransformadores 230/115 kv de 180 MVA.	autotransformador	0	291	0	23,173	7	1,999	0	0	Las unidades de metas físicas hacen relación a unidades constructivas terminadas. En cambio las metas presupuestales se van ejecutando trimestralmente con el fin de poder obtener al final del periodo el proyecto terminado.	EPM Antioquia	VP T&D Energía
	Confiability Caucaasia	Proyecto	Formulado sin iniciar	Construir segunda línea Cerro-Caucaasia 110 kv, normalización barraje 110 kv a configuración barra principal y transferencia ampliación de capacidad a 100 MVA.	km línea	0		0		40		0		Las unidades de metas físicas hacen relación a unidades constructivas terminadas. En cambio las metas presupuestales se van ejecutando trimestralmente con el fin de poder obtener al final del periodo el proyecto terminado.	EPM Antioquia	VP T&D Energía
transformador					0	4,808	0	10,273	2	14,235	0	0				
bahía					0		0		6		0					
	Confiability Yarumal	Proyecto	Formulado sin iniciar	Construcción del enlace Rio Grande - Yarumal II a través de una línea a 110 kv de 52 km calibre 477 MCM y la repetición de la línea Salto - Yarumal 110 kv de 4/0 a 477 MCM.	km línea	52		30		0		0		N/A	EPM Antioquia	VP T&D Energía
bahía					2	15,537	0	8,155	0	0	0					
	Construcción edificaciones	Proyecto	Formulado sin iniciar	Construir, mantener y mejorar las edificaciones necesarias para la adecuada prestación del servicio, los niveles de seguridad y calidad de vida del personal.	Edificio	5	14,516	3	11,225	0	0	0	0	N/A	EPM Antioquia	VP T&D Energía
	Electrificación Rural	Proyecto	Ejecución	Construir redes de distribución en las zonas rurales interconectables	Instalación	14,000	62,654	11,000	46,247	10,000	32,783	9,000	32,127	N/A	EPM Antioquia	VP T&D Energía
	Expansión	Proyecto	Ejecución	STR -STN	bahía	3	23,252	4	9,986	0	6,519	0	6,210	N/A	EPM Antioquia	VP T&D Energía
conexión					8		5		5		5					
	Alumbrado Público	Proyecto	Ejecución	Construir y reponer redes de distribución para el sistema de alumbrado público de Medellín	Luminaria equivalente 70W	51,182	10,406	43,918	9,655	43,918	10,024	36,465	9,152	N/A	EPM Antioquia	VP T&D Energía
	Expansión	Proyecto	Ejecución	SDL	km de red equivalente	410	47,211	392	40,542	395	37,393	401	37,842	N/A	EPM Antioquia	VP T&D Energía
	Magdalena Medio	Proyecto	Ejecución	Construcción de la infraestructura de conexión al STN requerida para atender los crecientes requerimientos de ECOPETROL en la refinería de Barrancabermeja. • Nueva Subestación Magdalena Medio 230/74.5 kv, encapsulada, doble barra, seis bahías y transformación de 400 MVA. • Interconexión a 230 kv con la Subestación Comunes (2 líneas de 12.5 km). • Conexión de 2 generaciones térmicas de Ecopetrol a 230 kv.	subestación	0		1		0		0		Las unidades de metas físicas hacen relación a unidades constructivas terminadas. En cambio las metas presupuestales se van ejecutando trimestralmente con el fin de poder obtener al final del periodo el proyecto terminado.	EPM Antioquia	VP T&D Energía
bahía					0	78,509	2	34,588	0	0	0	0				
km línea					0		22		0		0					
	Nueva Esperanza	Proyecto	Ejecución	Construcción de líneas de transmisión a 500 kv y 230 kv y reconstrucción de líneas existentes, y construcción Subestación Nueva Esperanza 500 kv/230 kv	subestación	0		1		0		0		Las unidades de metas físicas hacen relación a unidades constructivas terminadas. En cambio las metas presupuestales se van ejecutando trimestralmente con el fin de poder obtener al final del periodo el proyecto terminado.	EPM Antioquia	VP T&D Energía
bahía					0	136,809	2	25,173	0	0	0					
km línea					0		210		0		0					
	Proyecto	En ejecución	En ejecución	Nueva S/E La Cruzada 110/44/13.2 kv, 27 km 110 kv entre S/E El Tigre y La Cruzada, 57 km 44 kv entre S/E La Cruzada y Zaragoza, adecuación de la S/E Zaragoza.	km línea	22	4,385	0	0	0	0	0	0	N/A		
bahía					22		0		0		0					
	Proyecto	En ejecución	En ejecución	Adecuación de la casa de control actual para cumplir con sismo resistencia y reubicar celdas de 13.2 kv, equipos de control y protección asociados	módulo común	3	6,590	0	0	0	0	0	0	N/A		
bahía					22		0		0		0					
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Formulado sin iniciar	Traslado de la subestación Tameso a la vía principal del municipio. La nueva subestación se ajusta de acuerdo con los lineamientos de configuración de subestaciones regionales.	bahía	0	0	1	4,919	0	2,309	0	3,620	Las metas físicas correspondientes a los años 2016 y 2017 están por definir, debido a que no se cuenta con cronograma de ejecución detallado		
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Formulado sin iniciar	Ampliación de capacidad en la transformación de la subestación La Cruzada. Se cambia el actual bidevanado 110/44 kv de 25 MVA por uno tridevanado 110/44/13.2 kv de 60/40/20 MVA.	bahía	0	723	1	10,949	0	5,139	0	8,057	Las metas físicas correspondientes a los años 2016 y 2017 están por definir, debido a que no se cuenta con cronograma de ejecución detallado		
	Reposición (STN-STR)	Proyecto	En ejecución	Compra e instalación del relé diferencial de barras para la barra de 110 kv de la subestación Riogrande	relé	3	8,024	4	15,216	3	5,273	0	0	N/A	EPM Antioquia	VP T&D Energía

	Proyecto	En ejecución	Cambio del transformador de 3 MVA por uno de 6.25 MVA en la subestación Nechi. Se realizan las adecuaciones de acuerdo con los lineamientos de configuración de subestaciones regionales.	%	100%	1,148	0	0	0	0	0	0	0	N/A		
	Proyecto	En ejecución	Normalización del barraje de 44 kV para la conexión de las bahías a 44 kV de las líneas Playas-Juanes y Porvenir II-Juanes	%	100%	335	0	0	0	0	0	0	0	N/A		
	Proyecto	Formulado	Ampliación de la cobertura de la red de telecomunicaciones en las regiones del Departamento, aprovechando la infraestructura de FO oscura obtenida en arrendamiento por parte de terceros. 38 subestaciones, 58 oficinas de atención al cliente, 1682 km de fibra iluminada.	reposición SCADA	0	328	0	2,716	1	2,978	0	0	0	Las unidades de metas físicas hacen relación a unidades constructivas terminadas. En cambio las metas presupuestales se van ejecutando trimestralmente con el fin de poder obtener al final del periodo el proyecto terminado.		
Reposición	Proyecto	Ejecución	SDL	km de red equivalente	728	76,629	703	80,936	711	69,919	727	70,966	N/A	EPM Antioquia	VP T&D Energía	
San Lorenzo	Proyecto	Formulado sin iniciar	Construcción de la línea San Lorenzo - Sonsón 110 kV, y bahías de línea en las subestaciones Sonsón y San Lorenzo respectivamente.	bahía	0	3,528	0	12,138	2	4,298	0	0	Las unidades de metas físicas hacen relación a unidades constructivas terminadas. En cambio las metas presupuestales se van ejecutando trimestralmente con el fin de poder obtener al final del periodo el proyecto terminado.	EPM Antioquia	VP T&D Energía	
				km línea	0		53		0							
Línea La Ceja - Sonsón	Proyecto	Formulado sin iniciar	Construcción de la interconexión entre las subestaciones La Ceja y Sonsón a 110 kV y expansión de la subestación Sonsón a 110 kV.	km línea	0	13,462	53	22,623	0	1,562	0	0	Las unidades de metas físicas hacen relación a unidades constructivas terminadas. En cambio las metas presupuestales se van ejecutando trimestralmente con el fin de poder obtener al final del periodo el proyecto terminado.	EPM Antioquia	VP T&D Energía	
				transformador	0		1		0							
				bahía	0		14		0							
REMAR	Proyecto	Ejecución	Reposición, modernización, reconfiguración y automatización de 11 subestaciones regionales.	Subestación	3	9,271	6	8,238	2	1,935	5	14,447	N/A	EPM Antioquia	VP T&D Energía	
Expansión SDL	Proyecto	Formulado sin iniciar	Diseño, adecuación y construcción de la infraestructura eléctrica para fortalecer el Sistema de Distribución Local	% avance	48%	16,183	26%	8,685	14%	4,817	12%	4,042	N/A	ESSA	VP T&D Energía	
Expansión STR	Proyecto	Formulado sin iniciar	Diseño, adecuación y construcción de la infraestructura eléctrica para fortalecer el Sistema de Transmisión Regional	% avance	62%	14,300	37%	8,541	2%	395	0	0	N/A	ESSA	VP T&D Energía	
Expansión STN	Proyecto	Formulado sin iniciar	Diseño, adecuación y construcción de la infraestructura eléctrica para fortalecer el Sistema de Transmisión Nacional	% avance	100%	7,000	0	0	0	0	0	0	N/A	ESSA	VP T&D Energía	
Modernización STR	Proyecto	Formulado sin iniciar	Modernizar el sistema de monitoreo, control y seguimiento los sistemas de distribución regional de energía eléctrica	% avance	41%	280	59%	400	0	0	0	0	N/A	ESSA	VP T&D Energía	
Reposición SDL	Proyecto	Formulado sin iniciar	Realizar la reposición de la infraestructura eléctrica que ha sobrepasado su vida útil para fortalecer el Sistema de Distribución Local	% avance	30%	19,903	26%	17,258	23%	14,857	21%	15,182	N/A	ESSA	VP T&D Energía	
Reposición STR	Proyecto	Formulado sin iniciar	Realizar la reposición de la infraestructura eléctrica que ha sobrepasado su vida útil para fortalecer el Sistema de Transmisión Regional	% avance	36%	4,405	26%	3,202	19%	2,384	19%	2,307	N/A	ESSA	VP T&D Energía	
Reposición STN	Proyecto	Formulado sin iniciar	Realizar la reposición de la infraestructura eléctrica que ha sobrepasado su vida útil para fortalecer el Sistema de Transmisión Nacional	% avance	100%	700	0	0	0	0	0	0	N/A	ESSA	VP T&D Energía	
Programa REMOS	Proyecto	Ejecución	Reposición y modernización de 23 subestaciones de ESSA en un periodo de 10 años.	% avance	36%	27,918	29%	22,248	20%	15,072	15%	11,447	N/A	ESSA	VP T&D Energía	
Electrificación Rural	Proyecto	Formulado sin iniciar	Construir redes de distribución en las zonas interconectables	vivienda	5,990	4,658	4,332	5,704	4,386	5,840	4,440	5,980	N/A	ESSA	VP T&D Energía	
Otras aplicaciones	Proyecto	Formulado sin iniciar	Inversiones necesarias en equipos e instalaciones que no hacen parte de la infraestructura eléctrica de ESSA	% avance	75%	5,019	13%	900	0	0	12%	800	N/A	ESSA	VP T&D Energía	
Red integradas de telecomunicaciones	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición de equipos y elementos de la red integrada de telecomunicaciones- sistema VHF	Sistema	0	0	0	0	1	180	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
Automatización de subestaciones	Proyecto	Formulado sin iniciar	Renovar los dispositivos electrónicos inteligentes -IED	Subestación	1	1,092	3	4,188	3	2,359	3	2,641	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
Gestión infraestructura de comunicaciones	Proyecto	Formulado sin iniciar	Planear la red de telecomunicaciones para el periodo 2013 - 2017 para toda la zona de influencia	Subestacion/Localidad	15	1,101	9	896	8	733	30	720	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
Expansión - operación subestaciones y líneas	Proyecto	Formulado sin iniciar	Mejoramiento continuo de la calidad del servicio	circuito	9	293	9	298	9	308	9	310	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
				Construcción línea 33 kV entre subestaciones Virginia - Betalcazar.	km línea	13	942	0	0	0	0	0	0	0	N/A	CHEC
Expansión SDL - niveles 1 y 2	Proyecto	Formulado sin iniciar	Expansión redes niveles 1 y 2	km red	42	2,865	35	3,037	36	3,128	38	3,222	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
				Compra activos a terceros	activo comprado	3	50	3	100	3	100	3	100	3	100	N/A

Lograr excelencia operacional en la prestación de los servicios

Electrificación Rural	Proyecto	Formulado sin iniciar	construir redes de distribución de energía eléctrica de nivel de tensión 1 y 2 requeridos para llevar el servicio de energía eléctrica a viviendas rurales	Viviendas	2,549	5,041	0	0	0	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Instalación de media de energía en el lado de alta de los trafos de potencia 115/33 kv y 33/13.2 kv	subestacion	1	271	0	0	0	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía
Reposición	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición redes distribución	km de red	418	9,990	377	9,763	400	10,055	420	10,357	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición línea Perico 33	km de red	21	483	0	0	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición interruptores 115 kv y 33 kv	equipo	12	493	1	210	1	133	1	94	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Adquisición equipos de redes subterráneas	equipo	2	135	3	216	4	305	5	406	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición seccionadores tripolares 115 kv y 33 kv	Equipo	16	502	9	331	9	341	9	352	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición transformadores de corriente 115 kv y 33 kv	Equipo	15	196	6	95	3	12	3	12	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición transformadores distribución	transformador	285	867	327	1,024	387	1,250	397	1,760	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición reconectadores 33 kv y 13.2 kv	Equipos	12	567	2	86	3	140	2	91	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Elementos de comunicaciones para la conexión de reconectadores	equipo	34	119	0	0	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición celdas metal clad 13.2 kv	Equipos	2	309	0	0	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición rectificadores 125 VDC, 100 A	Equipos	5	79	4	81	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición transformadores de tensión	Equipos	2	225	1	64	1	184	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Adquisición banco baterías	Equipos	5	115	4	97	3	77	2	53	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Adquisición de inversores	Equipos	6	41	2	14	2	14	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Adqui. Placas de Emergencia	Equipos	4	225	2	116	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Adquisición Equipos	Equipos	5	247	2	154	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reconstrucción de transformadores	Equipos	1	467	1	547	1	564	1	582	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Retrofit de interruptores 33 kv	equipo	5	349	0	0	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Mano de obra para puesta en servicio equipos	%	100%	110	100%	81	100%	87	100%	93	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Accesorios para puesta en servicio equipos	%	100%	250	0	0	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
Proyecto	Formulado sin iniciar	Obras civiles en subestaciones	obra	1	250	1	150	0	0	1	200	N/A	CHEC	VP T&D Energía		
Conexiones al STN	Proyecto	Ejecución	Conexión de la subestación Purnio al STN	Conexión	1	5,967	0	0	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
	Proyecto	Ejecución	Conexión de la subestación Armenia al STN	Conexión	1	334	0	0	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
Construcción línea 33 kv Rosa-Bosques	Proyecto	Formulado sin iniciar	Construir una nueva línea de 33 kv que interconecte las subestaciones La Rosa y Bosques de La Acurela	km línea	3	414	0	0	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
Construcción 5/E Bosque Acurela	Proyecto	Formulado sin iniciar	Repotenciar la subestación Bosques de la acurela 33/13.2 kv; 20 MVA	Subestación	1	2,805	0	0	0	0	0	0	N/A	CHEC	VP T&D Energía	
Expansión SDL	Proyecto	Formulado sin iniciar	Expansión de redes en media y baja tensión para atención de demandas con factibilidad aprobada y aprobación de proyecto.	km red MT	20	2,001	19	2,089	20	2,185	20	2,284	N/A	CENS	VP T&D Energía	
				km red BT	22	1,643	23	1,714	25	1,793	26	1,875	N/A	CENS	VP T&D Energía	
Reposición y modernización	Proyecto	Formulado sin iniciar	Adquisición, instalación e integración de equipos de supervisión, control y protección, en cumplimiento de la normatividad	Reconector	13	712	14	726	10	541	10	559	N/A	CENS	VP T&D Energía	
				%	20%	2,500	80%	630	0	0	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía	
				km MT	29	4,270	29	4,270	37	4,356	38	4,443	N/A	CENS	VP T&D Energía	
				km BT	56	5,613	56	5,613	62	5,725	64	5,839	N/A	CENS	VP T&D Energía	
				Obra civil	2	584	0	0	0	0	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía	
				Construcción de obras civiles para estabilización de estructura a 115kv perteneciente a STR de CENS (5 torres), construcción de cimentación de dos bahías de líneas de 34.5 kv (San Mateo y Tibú) y canalizaciones de aguas lluvias en Zulia	7	1,186	0	0	0	0	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía	
Programa de reposición de transformadores de distribución fallidos y por contaminación por PCBs. No incluye transformadores de distribución para los proyectos de remodelación y expansión de redes	equipo	296	800	321	816	321	816	321	816	N/A	CENS	VP T&D Energía				
Compra de Trafo de Potencia 115/33.2kv 5-10 MVA con OLTC para la subestación Planta Zulia.	equipo	1	1,100	0	0	0	0	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía				

			Programa de modernización de equipos obsoletos de subestaciones eléctricas. El proyecto contempla: adquisición, instalación e integración de equipos de supervisión, control y protección de subestaciones.	equipo	53	699	108	1,421	112	1,469	121	1,576	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
Electrificación Rural	Proyecto	Formulado sin iniciar	Expandir la red de media y baja tensión para alcanzar una cobertura equilibrada y adecuada en los servicios de energía en el sector rural de Norte de Santander, el sur de Cesar y el sur de Bolívar.	Número de viviendas	418	5,954	342	5,000	199	2,487	420	5,247	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
Proyecto edificios	Proyecto	Formulado sin iniciar	Remodelación de los edificios de atención al cliente en Cúcuta y sedes regionales Pamplona y Aguachica y la construcción de bodegas residuos sólidos en la Regional Ocaña.	Número de edificios	3	1,020	0	450	0	0	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
Plan telecomunicaciones	Proyecto	Formulado sin iniciar	Adquisición de equipos MPLS para la iluminación de la fibra óptica instalada por TV Azteca. Construcción UK de TV Azteca	Número de equipos	82	2,170	0	0	0	0	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
Plan de expansión	Proyecto	Formulado sin iniciar	Expansión STN Segundo Transformador en subestación San Mateo 230 / 115 kV, 150 MVA	%	20%	554	90%	11,130	100%	1,237	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Expansión STN, Dos Transformadores adicionales en subestación Ocaña 230 / 115 kV, 180 MVA	%	20%	866	70%	18,877	10%	2,097	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Expansión STR Subestación Nueva Aguachica	%	25%	440	50%	7,119	25%	1,780	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Expansión STR Compensación reactiva 5 MVAR subestación Nueva Aguachica	%	0	0	100%	150	0	0	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Expansión STR Compensación reactiva 30 MVAR subestación Tibú 115 kV	%	50%	3,000	50%	2,740	0	0	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Expansión STR Compensación reactiva 10 MVAR subestación Ayacucho 115 kV	%	25%	80	50%	1,517	25%	379	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición STR Normalización de Subestación Ayacucho 115 kV	%	25%	364	50%	6,862	25%	1,716	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Expansión STR Reconfiguración 4 km línea Ocaña - Aguachica	%	30%	126	50%	2,034	20%	508	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Expansión STR Línea Aguachica Nueva - Ayacucho 115 kV, 38.5 km	%	25%	4,070	50%	9,138	25%	3,675	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición STR Repotenciación 33.67 km línea Ocaña - Convención 115 kV	%	20%	2,252	30%	1,081	40%	3,724	10%	2,979	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición STR Repotenciación 16.2 km línea Belén - Insula 115 kV	%	30%	3,856	50%	4,297	20%	1,700	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición STR Repotenciación 79.22 km línea Convención - Tibú 115 kV	%	20%	2,705	30%	932	30%	3,104	20%	2,483	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición STR Repotenciación 68.34 km línea Tibú - Planta Zulia 115 kV	%	20%	3,024	30%	960	30%	4,447	20%	2,050	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
	Proyecto	Formulado sin iniciar	Expansión SDL Línea Aguachica Nueva - Aguachica 34.5 kV, 4 km	%	10%	214	70%	750	30%	107	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
Ingenierías Plan de Expansión	Proyecto	Formulado sin iniciar	Contratación de servicios de consultoría especializada para desarrollar las ingenierías básicas de líneas y subestaciones incluidas dentro del Plan de Expansión STR y nuevas conexiones al STN	informe	1	2,625	0	0	0	0	0	0	N/A	CENS	VP T&D Energía																			
Expansión redes distribución SDL	Proyecto	Formulado sin iniciar	Construcción de 22 km de redes de distribución e instalación de medida por niveles de tensión.	km red	22	1,386	22	1,100	26	630	30	766	N/A	EDEQ	VP T&D Energía																			
Reposición SDL	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición de infraestructura de redes en el SDL que ha llegado al límite de su vida útil o presenta obsolescencia	km red	58	6,517	44	6,717	46	6,770	47	7,059	N/A	EDEQ	VP T&D Energía																			
Electrificación Rural "FAER"	Proyecto	Formulado sin iniciar	Electrificación de zonas no interconectadas en el sector rural	vivienda	33	305	12	205	13	443	11	380	N/A	EDEQ	VP T&D Energía																			
Subestaciones	Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición de elementos de subestaciones para mantenerlas en un estado óptimo de operación	%	100%	612	100%	1,266	100%	1,266	100%	1,266	N/A	EDEQ	VP T&D Energía																			
Otras inversiones	Proyecto	Formulado sin iniciar	Compra herramientas	compra	2	1,414	2	1,073	2	1,183	2	836	N/A	EDEQ	VP T&D Energía																			
STN	Proyecto	Ejecución	Finalización de la conexión al STN en la subestación Armenia	MVA	150	222	0	0	0	0	0	0	N/A	EDEQ	VP T&D Energía																			
Crecer en clientes y	Control y reducción pérdidas no técnicas	Proyecto	Formulado sin iniciar	Ejecutar actividades que permitan alcanzar y mantener en un nivel óptimo las pérdidas de energía eléctrica.	Instalaciones revisadas	65,000	30,000	30,000	250,000	30,000	250,000	30,000	250,000	10,000	5,000	10,000	30,000	Este proyecto no aparece en el plan de inversiones, pues está inscrito en los rubros expansión y reposición del SDL.)	EPM Antioquia	VP T&D Energía														
		Proyecto	Formulado sin iniciar		Instalaciones intervenidas	10,000														10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	VP T&D Energía		
		Proyecto	Formulado sin iniciar		Instalaciones normalizadas	5,000														5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	VP T&D Energía	
		Proyecto	Formulado sin iniciar		Integradores instalados	10,000														10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	VP T&D Energía
		Proyecto	Formulado sin iniciar		Medidores cambiados	25,000														25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
Compra de activos de terceros	Plan de Proceso	Ejecución	Mantener la propiedad sobre las redes de uso general	Compra activos existentes	66	1,328	66	1,097	66	878	66	702							VP T&D Energía															
				Compra de bien futuro	205	5,672	205	6,257	205	6,904	205	7,617									VP T&D Energía													

mercados																
Lograr excelencia operacional en la prestación de los servicios	Proyecto de reducción y control de pérdidas de energía "Buena Energía para Todos PBETP"	Proyecto	Formulado sin iniciar	Ejecutar actividades técnicas y comerciales encaminadas a la reducción del indicador de pérdidas y recuperación de energía.	% avance	100%	18,405	0	0	0	0	0	0	N/A	ESSA	VP T&D Energía
	Pérdidas de energía	Proyecto	Formulado sin iniciar	Ejecutar actividades tendientes a controlar y reducir las pérdidas eléctricas.	Clientes Interventados	1,192	641	1,192	661	1,192	684	1,192	707	N/A	CHEC	VP T&D Energía
	Control y Reducción Pérdidas de Energía Eléctrica	Proyecto	Formulado sin iniciar	Instalación y reposición de macromedidores	Número de macromedidores instalados	4,644	1,080	4,644	1,080	4,644	1,080	4,644	1,080	N/A	CENS	VP T&D Energía
		Proyecto	Formulado sin iniciar	Reposición de redes de baja tensión para reducir su vulnerabilidad	km red	24	1,602	24	1,602	24	1,602	24	1,602	N/A	CENS	VP T&D Energía
	Pérdidas de energía	Proyecto	Formulado sin iniciar	Control de pérdidas de energía en el SOL	%	9.88%	408	9.88%	402	9.88%	202	9.88%	202	N/A	EDEQ	VP T&D Energía





