



## Proyectos con mayor inversión en Infraestructura Energética (CFE) 2019

	<b>NOMBRE DEL PROYECTO</b>	<b>DESCRIPCIÓN</b>	<b>MONTO ASIGNADO 2019</b>
1	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TURBOGAS CONVENCIONAL, MÓVILES Y CICLO COMBINADO DE LA EPS GENERACIÓN II.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS TURBOGAS CONVENCIONAL, MÓVILES Y DE CICLO COMBINADO, CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS GENERACIÓN II.	\$6,771,000,000.00
2	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS CARBOELÉCTRICAS DE LA EPS GENERACIÓN II.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE CARBÓN CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS II.	\$6,560,000,000.00
3	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DE CICLO COMBINADO Y TURBOGAS DE NUEVA TECNOLOGÍA 2014-2016.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE CICLO COMBINADO Y TURBOGAS DE NUEVA TECNOLOGÍA CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE EN EL PERIODO 2014 - 2016.	\$4,003,392,864.00
4	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE CARBÓN 2014-2016.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE CARBÓN CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE EN 2014-2016.	\$3,064,742,144.00
5	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE VAPOR CONVENCIONAL 2014-2016.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE VAPOR CONVENCIONAL CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE EN EL PERIODO 2014 - 2016.	\$2,520,949,525.00
6	CC REPOTENCIACIÓN CT MANZANILLO I U-1 Y 2.	CONVERSIÓN A CICLO COMBINADO DE LAS UNIDADES 1 Y 2 DE LA TERMOELÉCTRICA CONVENCIONAL MANZANILLO I, CON UNA CAPACIDAD NETA GARANTIZADA DE AL MENOS 706.7 MW POR MÓDULO.	\$1,750,000,001.00
7	MODERNIZACIÓN DE SUBESTACIONES DE POTENCIA DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2016.	DARLE CONTINUIDAD A LA SATISFACCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y MANTENER EL INTERCAMBIO DE ENERGÍA ENTRE LAS DIFERENTES REGIONES PARA ABASTECER EL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS.	\$1,700,000,000.00
8	RED ELÉCTRICA INTELIGENTE CFE TRANSMISIÓN 2018-2021.	ADQUISICIÓN DE INFRAESTRUCTURA Y TECNOLOGÍAS PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UNA RED DE DATOS OPERATIVA Y DE COMUNICACIÓN, SISTEMA DE CONTROL SUPERVISORIO DE LAS SUBESTACIONES DE SUBTRASMISIÓN Y LOS CENTROS DE CONTROL.	\$1,685,054,330.00

9	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TURBOGAS CONVENCIONAL, MÓVILES Y CICLO COMBINADO DE LA EPS GENERACIÓN VI.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS TURBOGAS CONVENCIONAL, MÓVILES Y DE CICLO COMBINADO, CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS GENERACIÓN VI.	\$1,596,000,000.00
10	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TURBOGAS CONVENCIONAL, MÓVILES Y CICLO COMBINADO DE LA EPS GENERACIÓN I.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS TURBOGAS CONVENCIONAL, MÓVILES Y DE CICLO COMBINADO, CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS GENERACIÓN I.	\$1,438,000,000.00
11	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS DE VAPOR CONVENCIONAL Y COMBUSTIÓN INTERNA DE LA EPS GENERACIÓN I.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE VAPOR CONVENCIONAL Y COMBUSTIÓN INTERNA CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS I.	\$1,306,000,000.00
12	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TURBOGAS CONVENCIONAL, MÓVILES Y CICLO COMBINADO DE LA EPS GENERACIÓN III.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS TURBOGAS CONVENCIONAL, MÓVILES Y DE CICLO COMBINADO, CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS GENERACIÓN III.	\$1,171,000,000.00
13	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS DE VAPOR CONVENCIONAL Y COMBUSTIÓN INTERNA DE LA EPS GENERACIÓN II.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE VAPOR CONVENCIONAL Y COMBUSTIÓN INTERNA CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS II.	\$1,016,000,000.00
14	CENTRO	INSTALACIÓN DE UNA CENTRAL DE CICLO COMBINADO CON UN ARREGO DE TRES TURBINAS DE GAS Y UNA TURBINA DE VAPOR Ó 3 TURBINAS DE GAS Y UNA DE VAPOR, Y SISTEMA DE ENFRIAMIENTO HÚMEDO CON AGUAS NEGRAS TRATADAS, CON UNA POTENCIA BRUTA EN CONDICIONES DE VERANO DE 642.33 MW, ASÍ COMO 51.4 KM-C DE 400 KV PARA INTERCONECTAR LA CENTRAL AL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL.	\$914,550,003.00
15	PACÍFICO	CENTRAL CARBOELÉCTRICA CON UNA CAPACIDAD NETA DE 651.16 MW E INCLUYE OBRAS PARA ADECUACIÓN DEL RECIBO Y MANEJO DEL CARBÓN.	\$880,311,398.00
16	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS DE VAPOR CONVENCIONAL Y COMBUSTIÓN INTERNA DE LA EPS GENERACIÓN III.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE VAPOR CONVENCIONAL Y COMBUSTIÓN INTERNA CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS GENERACIÓN III.	\$867,000,000.00
17	LA YESCA	CENTRAL HIDROELÉCTRICA CON UNA CAPACIDAD NETA DEMOSTRADA DE 750 MW.	\$730,000,000.00
18	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS DE VAPOR CONVENCIONAL Y COMBUSTIÓN INTERNA DE LA EPS GENERACIÓN IV	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE VAPOR CONVENCIONAL Y COMBUSTIÓN INTERNA CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS IV.	\$692,000,000.00
19	AGUA PRIETA II (CON CAMPO SOLAR)	CENTRAL GENERADORA DE CICLO COMBINADO CON UNA CAPACIDAD NETA GARANTIZADA DE 394.10 MW Y 14.0 MW DEL CAMPO SOLAR.	\$641,335,423.00

20	COGENERACIÓN SALAMANCA FASE I	ESTA OBRA SE HA PLANTEADO COMO UNA COGENERACIÓN COMPUESTA POR DOS O TRES TURBINAS DE GAS OPERANDO EN CICLO ABIERTO CON SUS RESPECTIVOS RECUPERADORES DE CALOR (NO INCLUYE TURBINA DE VAPOR). LA CAPACIDAD NETA GARANTIZADA ES DE 373.095 MW. EL COMBUSTIBLE BASE PARA LA CENTRAL SERÁ GAS NATURAL. LA CENTRAL SUMINISTRARÁ EN LOS LÍMITES DE LA REFINERÍA, DONDE ESTARÁ LA ESTACIÓN DE MEDICIÓN, VAPOR EN ALTA (MEDIANTE UNA TUBERÍA DE 30 PULGADAS DE DIÁMETRO) Y MEDIA PRESIÓN (CON UN TUBO DE 20 PULGADAS DE DIÁMETRO) CON UN FLUJO DE 579 TON/H (60 BARS Y 480 C) Y 83 TON/H (19 BARS Y 280 C) RESPECTIVAMENTE. LA EFICIENCIA TÉRMICA MEDIA DE LA COGENERACIÓN SE ESTIMA EN 81.2 Y EN CONDICIONES DE VERANO DE 82.2. EN TODOS LOS VALORES DE EFICIENCIA CORRESPONDEN AL VALOR MÍNIMO POSIBLE DE LOGRAR.	\$641,190,004.00
21	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS DE VAPOR CONVENCIONAL Y COMBUSTIÓN INTERNA DE LA EPS GENERACIÓN VI	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE VAPOR CONVENCIONAL Y COMBUSTIÓN INTERNA CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS VI.	\$638,000,000.00
22	GUADALAJARA INDUSTRIAL	INSTALACIÓN DE 4 AUTOTRANSFORMADORES DE 75 MVA CADA UNO CON RELACIÓN DE 230 69 KV; ASÍ MISMO CONSIDERA UNA LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 4.5 KM-C EN 230 KV Y 20 KM-C EN 69 KV A UBICARSE EN EL ESTADO DE JALISCO.	\$621,220,559.00
23	EL CAJÓN	CENTRAL HIDROELÉCTRICA CON UNA CAPACIDAD DE 750 MW.	\$561,926,998.00
24	CN LAGUNA VERDE	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LA CENTRAL NUCLEOELÉCTRICA LAGUNA VERDE UNIDADES 1 Y 2, INCREMENTANDO SU CAPACIDAD EN 268.7 MW.	\$548,994,939.00
25	SUSTITUCIÓN DE TRANSFORMADORES DE POTENCIA DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2016.	HACER LA SUSTITUCIÓN DE TRANSFORMADORES Y MANTENER LOS YA EXISTENTES EN CONDICIONES ÓPTIMAS DE OPERACIÓN.	\$541,745,670.00
26	MANTENIMIENTO A UNIDADES GEOTERMOELÉCTRICAS DE LA EPS GENERACIÓN VI	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS GEOTERMOELÉCTRICAS CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS GENERACIÓN VI.	\$540,000,000.00
27	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS CARBOELÉCTRICAS DE LA EPS GENERACIÓN IV	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE CARBÓN CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS IV.	\$537,000,000.00
28	SLT 2021 REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN DISTRIBUCIÓN	LOS PROYECTOS DE DISTRIBUCIÓN INCLUIDOS EN ESTE PAQUETE REDUCIRÁN LAS PÉRDIDAS DE ENERGÍA, OPTIMIZARÁN EL USO DE LA ENERGÍA, DERIVADO DE LA REGULARIZACIÓN DE SERVICIOS ILÍCITOS Y AUMENTARÁN LA FACTURACIÓN, ADEMÁS DE GARANTIZAR EN EL CORTO PLAZO EL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA.	\$465,103,387.00
29	EMPALME I	CENTRAL DE CICLO COMBINADO DE 704.12 MW DE POTENCIA NETA EN CONDICIONES DE VERANO. A CONSTRUIRSE EN EL MUNICIPIO DE EMPALME, EN EL ESTADO DE SONORA, BAJO EL ESQUEMA DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA.	\$457,195,475.00

30	1620 DISTRIBUCIÓN VALLE DE MÉXICO	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE 21 PROYECTOS, 19 SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN DE TIPO ENCAPSULADAS EN SF6 Y METAL CLAD EN MEDIA TENSIÓN PARA UN TOTAL DE 1 560 MVA EN ALTA TENSIÓN; 97.20 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA; 2 LÍNEAS EN ALTA TENSIÓN PARA UN TOTAL DE 51.8 KM-C, DE LOS CUALES 24.5 KM ESTÁN EN 230 KV Y 27.3 KM EN 85 KV; Y 264 ALIMENTADORES; 18 EN 230 KV, 30 EN 85 KV Y 216 EN 23.0 KV.	\$451,450,077.00
31	VALLE DE MÉXICO II	EL PROYECTO DE GENERACIÓN SE UBICA EN EL PREDIO DE LA ACTUAL CENTRAL GENERADORA CT VALLE DE MÉXICO, EN EL MUNICIPIO DE ACOLMAN, ESTADO DE MÉXICO. CONSISTE EN LA CONSTRUCCIÓN DE UNA CENTRAL DE CICLO COMBINADO CON UN ARREGO DE DOS TURBINAS DE GAS, DOS RECUPERADORES DE CALOR Y UNA TURBINA DE VAPOR Ó TRES TURBINAS DE GAS, TRES RECUPERADORES DE CALOR Y UNA DE VAPOR, Y SISTEMA DE ENFRIAMIENTO CON AEROCONDENSADOR. UBICADO EN EL SITIO SE OBTENDRÍA UNA CAPACIDAD BRUTA DE 562.03 MW (NETA DE 615.226 MW) EN CONDICIONES DE VERANO, Y MEDIA ANUAL DE 601.11 MW (NETA DE 581.03 MW); PARA TODAS ESTAS CIFRAS SE CONSIDERA UN RANGO DE /- 15 POR CIENTO.	\$444,637,565.00
32	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS GEOTERMOELÉCTRICAS 2014-2016.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS GEOTERMOELÉCTRICAS CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE EN EL PERIODO 2014-2016.	\$440,459,528.00
33	1921 REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN DISTRIBUCIÓN	LOS PROYECTOS DE DISTRIBUCIÓN INCLUIDOS EN ESTE PAQUETE REDUCIRÁN LAS PÉRDIDAS DE ENERGÍA, OPTIMIZARÁN EL USO DE LA ENERGÍA, DERIVADO DE LA REGULARIZACIÓN DE SERVICIOS ILÍCITOS Y GARANTIZARÁN EN EL CORTO PLAZO EL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA TANTO EN ESTADO NORMAL COMO BAJO CONTINGENCIAS SENCILLAS, CON LA CALIDAD, CONFIABILIDAD Y SEGURIDAD REQUERIDAS, ATENDIENDO LAS ZONAS DE DISTRIBUCIÓN MENCIONADAS, DE ACUERDO CON LOS ESTUDIOS EN QUE SE BASA EL PROGRAMA DE OBRAS E INVERSIONES DEL SECTOR ELÉCTRICO. ADICIONALMENTE ESTE PROYECTO PERMITIRÁ REDUCIR LOS COSTOS OPERATIVOS DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA CFE, Y TENDRÁ IMPACTOS POSITIVOS EN LA REDUCCIÓN DE EMISIONES A LA ATMOSFERA Y EN LA OPTIMIZACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO POR LA INSTALACIÓN DE MEDIDORES INTELIGENTES.	\$422,016,802.00
34	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TURBOGAS CONVENCIONAL, MÓVILES Y CICLO COMBINADO DE LA EPS GENERACIÓN IV	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS TURBOGAS CONVENCIONAL, MÓVILES Y DE CICLO COMBINADO, CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS GENERACIÓN IV.	\$382,000,000.00
35	1116 TRANSFORMACIÓN DEL NORESTE	CONSTRUCCIÓN DE TRES SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 1,500.0 MVA, DE LAS CUALES DOS SON DE RELACIÓN 400/115 KV Y UNA DE 400/138 KV, ASÍ COMO 18 LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 374.6 KM-C, EN 400 KV, 138 KV, Y 115 KV, CALIBRES 1113 KCM, 795 KCM Y 477 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED), 43 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES 11 SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 400 KV, 12 EN 138 KV Y 20 EN 115 KV.	\$369,722,318.00
36	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LA CENTRAL TERMOELÉCTRICA CICLO COMBINADO TULA PAQUETES 1 Y 2.	\$355,223,139.00

37	EMPALME II	CENTRAL DE CICLO COMBINADO CUYA POTENCIA SERÁ DE 717 MW. LA CENTRAL SE CONSTRUIRÁ EN EL SITIO GUAYMAS CC, UBICADO AL SURESTE DE EMPALME, SONORA, BAJO EL ESQUEMA DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA.	\$351,692,600.00
38	CCC POZA RICA	REUBICACIÓN DE LA UNIDAD TURBOGAS EXISTENTE EN LA C.T. PDTE. ADOLFO LÓPEZ MATEOS Y REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LOS TURBOGENERADORES, EQUIPOS AUXILIARES Y SUBESTACIÓN ELÉCTRICA DE LA C.T. POZA RICA.	\$304,078,529.00
39	CONSTRUCCIÓN DEL NUEVO TÚNEL VERTEDOR Y MODIFICACIÓN DE UN TÚNEL VERTEDOR EXISTENTE DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA ADOLFO LÓPEZ MATEOS (INFIERNILLO)	LA OBRA ESTÁ COMPUESTA POR UN TÚNEL A PRESIÓN DE 380 M DE LONGITUD Y SECCIÓN PORTAL DE 16 X 18 M, EL CUAL DESCARGARÁ EN UN CANAL A CIELO ABIERTO DE 250 M DE LONGITUD Y CON UN ANCHO VARIABLE DE 16 A 30 M.	\$299,313,205.00
40	MANTENIMIENTO DE SUBESTACIONES DE POTENCIA DE CFE TRANSMISIÓN 2018.	SUSTITUIR EQUIPO DE LAS ESPECIALIDADES DE SUBESTACIONES, PROTECCIONES, COMUNICACIONES Y CONTROL QUE INTEGRA A LAS SUBESTACIONES DE LA RED NACIONAL DE TRANSMISIÓN (RNT), QUE POR SU ESTADO Y CARACTERÍSTICAS DE OPERACIÓN PONGAN EN RIESGO EL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA.	\$296,007,920.00
41	MANTENIMIENTO DE SUBESTACIONES DE POTENCIA 2017 DE LA EMPRESA PRODUCTIVA SUBSIDIARIA CFE TRANSMISIÓN	SUSTITUCIÓN, INSTALACIÓN O CONSTRUCCIÓN DE COMPONENTES EN MAL ESTADO FÍSICO O INEXISTENTES DE SUBESTACIONES DE POTENCIA DE LAS GERENCIAS REGIONALES DE TRANSMISIÓN; YA QUE ELLO REPRESENTA UN RIESGO DE FALLA PARA LA INFRAESTRUCTURA DE LA RED NACIONAL DE TRANSMISIÓN.	\$270,486,300.00
42	CCC EL SAUZ PAQUETE 1	MODERNIZACIÓN Y REHABILITACIÓN DEL CCC PAQUETE 1.	\$260,545,929.00
43	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS CARBOELÉCTRICAS DE LA EPS GENERACIÓN VI	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE CARBÓN CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE DE LA EPS VI.	\$255,000,000.00
44	CT FRANCISCO PÉREZ RÍOS UNIDADES 1 Y 2	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE: GENERADOR DE VAPOR, TURBINAS, CONDENSADOR PRINCIPAL, TORRE DE ENFRIAMIENTO, SISTEMAS DE AGUA DE CIRCULACIÓN Y ENFRIAMIENTO AUXILIAR.	\$240,000,010.00
45	1210 NORTE - NOROESTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 580 MVA, 42.3 MVAR Y 354.5 KM- C.	\$233,850,876.00
46	1203 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN ORIENTAL - SURESTE	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE DOS SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 1,205.0 MVA, DE 400/230, 230/115 Y 115/13.8 KV, 24.9 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA, ASÍ COMO DIEZ LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 245.5 KM-C EN 400, 230 Y 115 KV, CALIBRES 1113 KCM, 795 Y 477 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED), 30 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES 9 SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 400 KV, 8 EN 230 KV, 9 EN 115KV Y 4 EN TENSIONES MENORES A 115 KV.	\$232,000,012.00

47	AMPLIAR LA CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO DE DESECHOS SÓLIDOS EN LA CNLV 2015-2017	AMPLIAR CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO DE DESECHOS SÓLIDOS PARA DISPONER DE ESPACIO PARA ALMACENAMIENTO DE MATERIAL GENERADO DURANTE EL MANTENIMIENTO DE LA VIDA ÚTIL DE LA CNLV DADO QUE LA CAPACIDAD ACTUAL DE ALMACENAMIENTO DE DESECHOS SÓLIDOS DURANTE LA VIDA ÚTIL DE LA CLV ESTÁ LLEGANDO A SU LÍMITE.	\$227,922,934.00
48	BAJA CALIFORNIA SUR V	CONSISTE EN LA INSTALACIÓN DE UNA CENTRAL DE COMBUSTIÓN INTERNA CON UNA CAPACIDAD NETA DE 46.89 MW.	\$214,871,773.00
49	1114 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN DEL ORIENTAL	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE TRES SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 1,300.0 MVA, DE 400/115 Y 230/115 KV, ASÍ COMO 17 LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 499.5 KM-C EN 400, 230 Y 115 KV, CALIBRES 1113 KCM, 795 Y 477 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED), 29 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES 2 SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 400 KV, 5 EN 230 KV Y 22 EN 115KV.	\$195,000,008.00
50	SAN LORENZO CONVERSIÓN DE TG A CC	CONVERSIÓN DE LA TURBOGÁS A CICLO COMBINADO, CON UNA CAPACIDAD NETA GARANTIZADA DE 116.12 MW.	\$193,161,001.00
51	1204 CONVERSIÓN A 400 KV DEL ÁREA PENINSULAR	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE DOS SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 1,175.0 MVA, DE LAS CUALES UNA ES NUEVA EN 230/115 KV Y OTRA AMPLIACIÓN EN 400/230 KV, 1,008.3 MVAR DE COMPENSACIÓN INDUCTIVA-CAPACITIVA, ASÍ COMO CINCO LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 231.1 KM-C, EN 400 KV, 230 KV Y 115 KV, CALIBRES 1113 KCM Y 795 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED), 12 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES SEIS SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 400 KV, DOS EN 230 KV, Y CUATRO EN 115 KV.	\$175,000,008.00
52	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DIESEL 2014-2016.	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DIESEL CON LA FINALIDAD DE CONSERVAR LA CAPACIDAD, DISPONIBILIDAD Y LA EFICIENCIA TÉRMICA DEL PARQUE EN EL PERIODO 2014-2016.	\$171,110,134.00
53	COMPENSACIÓN CAPACITIVA OCCIDENTE	INSTALACIÓN DE 8 CAPACITORES EN 115 KV PARA UN TOTAL DE 160.0 MVAR INSTALADOS EN DIFERENTES SUBESTACIONES DE LA REPÚBLICA MEXICANA.	\$169,066,529.00
54	COMPENSACIÓN CAPACITIVA BAJA CALIFORNIA - BAJA CALIFORNIA SUR - NOROESTE	INSTALACIÓN DE 8 CAPACITORES EN LOS NIVELES DE TENSIÓN DE 69 KV, 115 KV Y 161 KV PARA UN TOTAL DE 124 MVAR, INSTALADOS EN DIFERENTES SUBESTACIONES EN LOS ESTADOS DE BAJA CALIFORNIA, BAJA CALIFORNIA SUR Y SONORA.	\$167,655,095.00
55	1603 SUBESTACIÓN LAGO	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE LA NUEVA SUBESTACIÓN DE POTENCIA LAGO, DE TIPO ENCAPSULADA Y AISLADA EN HEXAFLORURO DE AZUFRE (SF6), CON UN TOTAL DE 660.0 MVA DE TRANSFORMACIÓN, COMPUESTA POR DOS AUTOTRANSFORMADORES TRIFÁSICOS DE 330 MVA CADA UNO CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 400/230 KV; DOS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 99.5 KM-C, EN 400 Y 230 KV, CALIBRE 1113 KCM, TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED); ADEMÁS DE 6 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES CUATRO SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 400 KV Y DOS EN 230 KV.	\$164,927,500.00

56	2002 SUBESTACIONES Y LÍNEAS DE LAS ÁREAS NORTE - OCCIDENTAL	CONSIDERA LA AMPLIACIÓN DE CUATRO SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 1175 MVA, CUAUHTÉMOC II BCO. 3, QUEVEDO BANCO 2 Y SILAO POTENCIA BANCO 3 CON 100 MVA DE CAPACIDAD CADA UNA Y RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 230/115 KV, ASÍ COMO MOCTEZUMA AMPLIACIÓN BANCOS 5 Y 6 CON 875 MVA Y RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 400/230 KV; ADICIONALMENTE INCLUYE 118 MVAR DE COMPENSACIÓN REACTIVA EN DERIVACIÓN EN UN REACTOR EN 400 KV EN LA SUBESTACIÓN MOCTEZUMA Y QUEVEDO; CINCO LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 481 KM-C, EN LAS TENSIONES DE 400, 230 Y 115 KV Y 10 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES DOS SE UBICAN EN LA TENSIÓN DE 400 KV, DOS EN 230 KV Y SEIS EN 115 KV.	\$163,259,300.00
57	MANTENIMIENTO DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN 2017-2018 DE LA EMPRESA PRODUCTIVA SUBSIDIARIA CFE TRANSMISIÓN	SUSTITUCIÓN, INSTALACIÓN O CONSTRUCCIÓN DE COMPONENTES EN MAL ESTADO FÍSICO O INEXISTENTES DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE LAS 9 GCIAS REGIONALES DE TRANSMISIÓN, PARA AUMENTO Y CONSERVACIÓN DE LA CONFIABILIDAD Y DISPONIBILIDAD DE LA INFRAESTRUCTURA DE LTS.	\$159,452,040.00
58	ENLACE ASÍNCRONO BACK TO BACK DE 150 MW EN NOGALES, SONORA - ARIZONA, EUA	CONSTRUIR OBRAS DE REFUERZO EN CORRIENTE ALTERNACA DE COMPLEJIDAD TECNOLÓGICA Y OPERATIVA SIMILARES EN LAS QUE EXISTEN EN ESTE TIPO DE ELEMENTOS, LO QUE OPERATIVAMENTE IMPLICARÁ IGUALAR LAS FRONTERAS FÍSICAS CON LA ELÉCTRICA DE RESPONSABILIDAD ENTRE LOS DOS PAÍSES INVOLUCRADOS.	\$157,496,666.00
59	TG BAJA CALIFORNIA II	LA FASE I DEL PROYECTO DE GENERACIÓN CONSISTIÓ DE UNA CAPACIDAD NETA GARANTIZADA DE 134.547 MW (EN CONDICIONES DE VERANO). PARA LA FASE II SE PRETENDE INSTALAR UNA CAPACIDAD NETA EN CONDICIONES DE VERANO DE 64.200 MW (65.515 MW BRUTOS). EN TOTAL ASCIENDE A 198.747 MW NETOS.	\$151,999,999.00
60	BAJA CALIFORNIA	CENTRAL DE CICLO COMBINADO CON UNA CAPACIDAD NETA GARANTIZADA DE 271.99 MW	\$150,000,009.00
61	1322 DISTRIBUCION CENTRO	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE 4 PROYECTOS EN SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 200.0 MVA EN ALTA TENSIÓN, 42.3 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA, 4 PROYECTOS DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 251.7 KM-C EN 115 KV, UN TOTAL DE 45 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES 22 ESTÁN 115 KV, 3 EN 34.5 KV, 9 EN 23 KV Y 11 EN 13.8 KV, Y 1 PROYECTO DE REDES DE DISTRIBUCIÓN CON 162.1 KM DE LÍNEA DE MEDIA TENSIÓN.	\$148,600,002.00
62	1112 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN DEL NOROESTE	CONSTRUCCIÓN DE UNA SUBESTACIÓN EN 230/115 KV PARA UN TOTAL DE 300 MVA; COMPENSACIÓN CAPACITIVA DE 28.0 MVAR, CUATRO LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 227.5 KM-C, EN LAS TENSIONES DE 230 KV Y 115 KV, CON CALIBRES 1113 KCM Y 795 KCM TIPO ACSR Y 8 ALIMENTADORES.	\$147,999,998.00
63	SAMALAYUCA II	CONSTRUCCIÓN DE UNA CENTRAL DENOMINADA SAMALAYUCA II QUE INCLUYE EL DISEÑO, INGENIERÍA, CONSTRUCCIÓN, EQUIPAMIENTO Y PUESTA EN MARCHA DE LA DE LA PLANTA DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE CICLO COMBINADO DE 700 MW, EN SAMALAYUCA, CHIHUAHUA.	\$147,941,648.00
64	1119 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN DEL SURESTE	CONSTRUCCIÓN DE UNA SUBESTACIÓN PARA UN TOTAL DE 875.0 MVA, 400/230 KV, DOS BANCOS DE 375 MVA Y 125 MVA DE RESERVA, SEIS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 175.98 KM-C, CALIBRES 1113 KCM, 900 KCM Y 795 KCM TIPO ACSR; 12 ALIMENTADORES Y UN TOTAL DE 60 MVAR EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 400 KV.	\$144,999,992.00

65	LOS HUMEROS II	DESARROLLAR, DISEÑAR Y CONSTRUIR UNA CENTRAL GEOTERMOELÉCTRICA CON UNA CAPACIDAD NETA GARANTIZADA DE 50 MW.	\$139,999,998.00
66	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES, CONSTRUCCIÓN DE REDES DE MEDIA TENSIÓN Y COMPENSACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN 216.2 MVA, 75.6 MVAR,105.6 KM-C.	\$133,116,149.00
67	1125 DISTRIBUCIÓN	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 99,4 MVA, 5.4 MVAR Y 395.7KM-C.	\$129,599,993.00
68	BAJA CALIFORNIA SUR IV	CENTRAL DE COMBUSTIÓN INTERNA DE 42.31 MW EN CONDICIONES ISO, A BASE DE COMBUSTÓLEO.	\$128,999,991.00
69	RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA AL CC NORESTE	LA RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA CONSISTE EN 128.10 KM-C DE 400 KV Y 7 ALIMENTADORES DE 400 KV.	\$127,630,516.00
70	PERMISO DE SITIO PARA LA AMPLIACIÓN DE CAPACIDAD DE LA CNLV 2015-2016	PERMISO DE SITIO: CONSISTE EN INTEGRACIÓN DEL REPORTE AMBIENTAL, PLAN DE EMERGENCIA, INFORME DEL ANÁLISIS SEGURIDAD E INGENIERÍA BÁSICA DEL SITIO; PARA DEMOSTRAR QUE LAS CARACTERÍSTICAS DEL SITIO SON FACTIBLES PARA LA CONSTRUCCIÓN DE NUEVAS CENTRALES NUCLEOELÉCTRICAS.	\$125,254,202.00
71	SUMINISTRO DE 970 T/H A LAS CENTRALES DE CERRO PRIETO	CONSTRUCCIÓN DE 20 POZOS PRODUCTORES DE VAPOR Y SU EQUIPAMIENTO.	\$124,999,991.00
72	BAJA CALIFORNIA SUR III	CENTRAL DE COMBUSTIÓN INTERNA DE 42.30 MW A BASE DE COMBUSTOLEO.	\$122,000,005.00
73	1212 SUR - PENINSULAR	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 368.8 MVA, 82.2 MVAR Y 134 KM- C.	\$119,563,627.00
74	RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA AL CC EMPALME II	LA RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA CONSISTE EN 118.32 KM-CIRCUITO DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 400 KV, 1750 MVA DE TRANSFORMACIÓN 400/230, 100 MVAR DE COMPENSACIÓN Y 14 ALIMENTADORES DE 400 KV (OCHO DE ELLOS, EN LA SE GUAYMAS CC, ENCAPSULADOS EN HEXAFLUORURO DE AZUFRE).	\$117,995,623.00
75	RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA A EL PACÍFICO	CONSTRUCCIÓN DE 2 LÍNEAS DE TRANSMISIÓN CON 282.3 KM-C Y 5 SUBESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN, CON UNA CAPACIDAD CONJUNTA DE 990.5 MVAR.	\$115,999,992.00



76	CHICOASÉN II	EL PROYECTO HIDROELÉCTRICO CHICOASÉN II TIENE UNA CAPACIDAD NETA DE 240 MW EN TRES UNIDADES DE 80 MW CADA UNA. EL PROYECTO ESTÁ EN EL MUNICIPIO DE CHICOASÉN EN EL ESTADO DE CHIAPAS, SUS COORDENADAS GEOGRÁFICAS SON 16 59 05 LATITUD NORTE Y 93 09 53 LONGITUD OESTE.	\$114,273,228.00
77	1802 SUBESTACIONES Y LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DEL NORTE	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE TRES SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 366.6 MVA, DE LAS CUALES DOS SON NUEVAS (INCLUYEN BANCO DE RESERVA) CANATLÁN II POT. BCO. 1 Y CAHUISORI POT. BCO. 1; Y UNA ES AMPLIACIÓN SANTIAGO II BCO. 2, TODAS CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 230/115 KV; ASÍ COMO SEIS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 172.4 KM-C, EN 400, 230 Y 115 KV, CALIBRES 1113, 795 Y 477 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 13 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES SEIS SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 230 KV Y SIETE EN 115 KV.	\$114,095,316.00
78	LOS AZUFRES III (FASE I)	INSTALAR 50 MW NETOS PARA INCREMENTAR LA CAPACIDAD INSTALADA DEL CAMPO GEOTÉRMICO.	\$114,000,003.00
79	1703 CONVERSIÓN A 400 KV DE LA RIVIERA MAYA	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE UNA SUBESTACIÓN NUEVA CON DOS BANCOS DE TRANSFORMACIÓN MÁS UNIDADES MONOFÁSICAS DE RESERVA PARA UN TOTAL DE 1000.0 MVA, CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 400/230 KV Y 400/115 KV, 261.4 MVAR DE COMPENSACIÓN REACTIVA INDUCTIVA EN 14 REACTORES MONOFÁSICOS DE 20.67 Y 16.67 MVAR EN 400 KV, ASÍ COMO SEIS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 27.8 KM-C, EN 400, 230 KV Y 115 KV, CALIBRES 1113 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED), 16 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES OCHO SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 400 KV, CUATRO EN 230 KV Y CUATRO EN 115 KV.	\$113,000,009.00
80	CT JOSÉ LÓPEZ PORTILLO	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LAS UNIDADES DE LA CT JOSÉ LÓPEZ PORTILLO.	\$112,560,000.00
81	RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA A LA CH LA YESCA	CONSTRUCCIÓN DE 220.10 KM-C Y 116.9 MVAR UBICADA EN EL ESTADO DE NAYARIT.	\$110,000,005.00
82	1804 SUBESTACIONES Y LÍNEAS TRANSMISIÓN ORIENTAL- PENINSULAR	CONSIDERA LA AMPLIACIÓN DE TRES SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 665.0 MVA, LA PRIMERA ES EN LA SUBESTACIÓN PANTEPEC BANCO 2 CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 230/115 KV, LA SEGUNDA Y TERCERA AMPLIACIÓN SON EN LAS SUBESTACIONES PUEBLA DOS BANCO 4 Y EN TECALI CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 400/230 KV. ASÍ COMO 87.5 MVAR REPARTIDOS EN UN COMPENSADOR ESTÁTICO DE VARS EN LA SUBESTACIÓN CARMEN(+50, - 15 MVAR) EN 115 KV Y DOS CAPACITORES, UNO DE 7.5 Y EL OTRO DE 15 MVAR UBICADOS EN LAS SUBESTACIONES MOLANGO Y ATLAPEXCO. POR ÚLTIMO, TRES LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 74.6 KM-C, EN 115 KV CALIBRES 795 Y 477 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 2 ALIMENTADORES EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 115 KV.	\$107,184,353.00
83	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES Y LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL	TRASLADO DE UN BANCO DE TRANSFORMACIÓN E INSTALACIÓN DE UNO NUEVO CON UN TOTAL DE 300 MVA; 7.5 MVAR EN UN BANCO DE COMPENSACIÓN REACTIVA CAPACITIVA, CINCO LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 126.4 KM-C, EN LAS TENSIONES DE 230KV Y 115 KV, CALIBRES 477, 795 Y 1113 KCM, TIPO ACSR Y 6 ALIMENTADORES.	\$106,698,770.00

84	1211 NORESTE - CENTRAL	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 230 MVA, 14.4 MVAR Y 203.7 KM- C.	\$105,216,041.00
85	2001 SUBESTACIONES Y LÍNEAS BAJA CALIFORNIA SUR - NOROESTE	CONSIDERA LA AMPLIACIÓN DE CINCO SUBESTACIONES CON UN TOTAL DE 1250 MVA, COMPUESTOS POR CINCO BANCOS DE TRANSFORMACIÓN DE RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 230/115 KV, DE LOS CUALES TRES SON DE 300 MVA DE CAPACIDAD, OTRO DE 225 MVA Y EL ÚLTIMO DE 125 MVA; SIETE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 275.8 KM-C, EN 230 Y 115 KV. ADEMÁS DE 21 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES TRECE SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 230 KV Y OCHO EN 115 KV.	\$105,171,068.00
86	1803 SUBESTACIONES DEL OCCIDENTAL	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE DOS SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 600.0 MVA, UNA DE LAS CUALES ES NUEVA CON CUATRO UNIDADES MONOFÁSICAS EN 400/115 KV Y LA OTRA ES AMPLIACIÓN 100 MVA, EN 230/115 KV, 222.5 MVAR DE COMPENSACIÓN EN UN CEV Y DOS BANCOS DE CAPACITORES, ASÍ COMO SEIS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 170.1 KM-C, EN 400 Y 115 KV, CALIBRES 1113, 795 Y 477 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 11 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES DOS SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 400 KV Y NUEVE EN 115 KV.	\$104,619,173.00
87	1820 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN DEL VALLE DE MÉXICO	LAS OBRAS DE DISTRIBUCIÓN INCLUIDAS EN ESTE PROYECTO GARANTIZARÁN EN EL CORTO Y MEDIANO PLAZOS EL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA TANTO EN ESTADO NORMAL COMO BAJO CONTINGENCIAS SENCILLAS, CON LA CALIDAD, CONFIABILIDAD Y SEGURIDAD REQUERIDAS, ATENDIENDO EL ÁREA CENTRAL DEL VALLE DE MÉXICO. EL PROYECTO INCLUYE OBRAS QUE SE UBICAN EN EL DISTRITO FEDERAL Y ESTADO DE MÉXICO, DE LAS ZONAS CUAUTITLÁN, ATIZAPÁN, ZÓCALO, NEZAHUALCÓYOTL Y TOLUCA.	\$104,545,344.00
88	LT RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA A LA CG CERRITOS COLORADOS FASE I	EN EL CASO DE LA RED ASOCIADA A LA CG CERRITOS COLORADOS I, LA LÍNEA DE SUBTRANSMISIÓN SE INTERCONECTARÁ CON EL CIRCUITO EXISTENTE DE 400 KV QUE UNE A LA SUBESTACIÓN GUADALAJARA I CON LA SUBESTACIÓN EL SOL - ZAPOPAN.	\$102,114,030.00
89	1321 DISTRIBUCION NORESTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 210.0 MVA, 57.6 MVAR Y 183.8 KM-C.	\$98,999,998.00
90	1405 SUBEST Y LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE LAS ÁREAS SURESTE	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE UNA SUBESTACIÓN PARA UN TOTAL DE 300.0 MVA, EN 230/115 KV, 52.5 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA, ASÍ COMO SEIS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 73.2 KM-C, EN 230 KV Y 115 KV, CALIBRES 1113 KCM Y 795 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED), 13 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES OCHO SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 230 KV, Y CINCO EN 115 KV.	\$95,149,562.00

91	1902 SUBESTACIONES Y COMPENSACIÓN DEL NOROESTE	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE 725.0 MVA, DE LOS CUALES 500 MVA CORRESPONDEN A UNA SUBESTACIÓN NUEVA INTEGRADA POR CUATRO UNIDADES MONOFÁSICAS DE 125 MVA (INCLUYE RESERVA) CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 400/115 KV Y 225 MVA SON EN UNA AMPLIACIÓN, CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 230/115 KV; ASÍ COMO 682.5 MVAR CONFORMADO POR UN COMPENSADOR ESTÁTICO DE VARS (CEV) DE 300 MVAR, TRES CAPACITORES EN 115 KV DOS DE 30 MVAR Y UNO DE 22.5 MVAR; SEIS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 76.4 KM-C, EN 400 Y 115 KV, CALIBRES 1113 Y 795 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 8 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES DOS SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 400 KV Y SEIS EN 115 KV.	\$95,010,048.00
92	1120 NOROESTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 270 MVA, 16.2 MVAR Y 71.7 KM-C.	\$93,567,250.00
93	1213 COMPENSACION DE REDES	CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MEDIA TENSIÓN Y COMPENSACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN CON 25 MVA, 292.7 MVAR.	\$93,543,854.00
94	1111 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN DEL CENTRAL - OCCIDENTAL	CONSTRUCCIÓN DE UNA SUBESTACIÓN EN 230/115 KV PARA UN TOTAL DE 300.0 MVA, 15.0 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA, CINCO LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 229 KM-C, EN 230 KV Y 115 KV, CALIBRES 1113 KCM Y 477 KCM TIPO ACSR, 10 ALIMENTADORES, DOS EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 230 KV Y OCHO EN 115 KV.	\$93,000,006.00
95	LOS HUMEROS III	EL PROYECTO CG LOS HUMEROS III SE CONSTRUYE PARA CONTRIBUIR A SATISFACER LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL ÁREA ORIENTAL, DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL, MANTENIENDO LOS MÁRGENES DE RESERVA REGIONAL EN NIVELES QUE CUMPLAN CON LOS ESTÁNDARES REQUERIDOS POR EL SISTEMA, DE ACUERDO CON LO DETERMINADO POR LOS ESTUDIOS DE CRECIMIENTO DE DEMANDA EN LOS QUE SE BASA EL PROGRAMA DE OBRAS E INVERSIONES DEL SECTOR ELÉCTRICO (POISE).	\$90,957,786.00
96	1904 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN DE OCCIDENTE	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN UNA NUEVA SUBESTACIÓN CON 500.0 MVA, INTEGRADOS POR CUATRO AUTOTRANSFORMADORES MONOFÁSICOS DE 125 MVA (UNO DE ELLOS DE RESERVA) CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 400/230 KV; ASÍ COMO CUATRO LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 32 KM-C, EN 400 Y 230 KV, CALIBRE 1113 KCM, TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 7 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES TRES SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 400 KV Y CUATRO EN 230 KV.	\$90,556,992.00
97	1201 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN DE BAJA CALIFORNIA	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE CUATRO SUBESTACIONES CON UN TOTAL DE 130 MVA, DE LAS CUALES TRES SON NUEVAS Y UNA ES AMPLIACIÓN. ADICIONALMENTE INCLUYE 206.6 MVAR REPARTIDOS EN UN COMPENSADOR ESTÁTICO DE VARS (CEV) CON UNA CAPACIDAD DE 150 MVAR CAPACITIVOS Y 50 MVAR INDUCTIVOS INSTALADO EN LA SUBESTACIÓN EL PALMAR, ASÍ COMO TRES CAPACITORES CON CAPACIDADES DE 1.8, 2.4 Y 2.4 MVAR EN LAS SUBESTACIONES RECREO, CENTENARIO Y CACHANILLA. TAMBIÉN CONSIDERA CINCO LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 46.0 KM-C, EN 230, 161 Y 115 KV, CALIBRE 1113 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 25 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES CUATRO SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 230 KV, CUATRO EN 161 KV, DOS EN 115 KV Y 15 EN 13.8 KV.	\$90,000,002.00

98	1401 SES Y LTS DE LAS ÁREAS BAJA CALIFORNIA Y NOROESTE	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE CUATRO SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 605.0 MVA, 58.8 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA, ASÍ COMO SIETE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 184.44 KM- C, EN 230 KV, 161, Y 115 KV Y 28 ALIMENTADORES.	\$85,999,999.00
99	1003 SUBESTACIONES ELÉCTRICAS DE OCCIDENTE	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE DOS SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 633.32MVA, DE LAS CUALES UNA SUBESTACIÓN ES NUEVA EN 230/115 KV Y UNA AMPLIACIÓN EN 400/69 KV, ASÍ COMO SIETE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 52.70 KM-C, EN 230 KV, 115 KV Y 69 KV.	\$85,807,444.00
100	SLT 2121 REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN DISTRIBUCIÓN	EL PROYECTO SLT 2121 REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN DISTRIBUCIÓN, REDUCIRÁN LAS PÉRDIDAS DE ENERGÍA, OPTIMIZARÁ EL USO DE LA ENERGÍA, DERIVADO DE LA REGULARIZACIÓN DE SERVICIOS ILÍCITOS Y AUMENTARA LA FACTURACIÓN, ADEMÁS DE GARANTIZAR EN EL CORTO PLAZO EL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, CON LA CALIDAD, CONFIABILIDAD Y SEGURIDAD REQUERIDAS, EN LAS ZONAS POLANCO, TACUBA, ZÓCALO, ERMITA Y TENANGO EN EL VALLE DE MÉXICO Y EN LA ZONA COATZACOALCOS DE LA DIVISIÓN ORIENTE. ADICIONALMENTE ESTE PROYECTO PERMITIRÁ REDUCIR LOS COSTOS OPERATIVOS DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA CFE Y TENDRÁ IMPACTOS POSITIVOS EN LA REDUCCIÓN DE EMISIONES A LA ATMÓSFERA Y EN LA OPTIMIZACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO POR LA INSTALACIÓN DE MEDIDORES.	\$85,459,413.00
101	ALTAMIRA	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LAS UNIDADES NO. 3 Y 4.	\$85,107,661.00
102	1701 SUBESTACIÓN CHIMALPA DOS	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE UNA SUBESTACIÓN NUEVA QUE INCLUYE UN BANCO DE TRANSFORMACIÓN DE DE 500 MVA, COMPUESTO POR CUATRO AUTOTRANSFORMADORES MONOFÁSICOS DE 125 MVA CADA UNO, CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 400/230 KV, INCLUYE UNIDAD DE RESERVA; ASÍ COMO DOS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 21.8 KM- C, EN 400 Y 230 KV, CALIBRE 1113 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 6 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES DOS SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 400KV Y CUATRO EN 230 KV.	\$84,711,288.00
103	ADQUISICIÓN DE EQUIPO OPERATIVO DE LA DIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2018 - 2021	CONTAR CON EQUIPO OPERATIVO ESPECIAL PARA LAS ACTIVIDADES DE MANTENIMIENTO Y DIAGNÓSTICO OPERATIVO DE LOS EQUIPOS ELÉCTRICOS PRIMARIOS Y PERIFÉRICOS, ADEMÁS DE LA ATENCIÓN DE FALLAS EN LA RED, CUMPLIENDO DE LOS LINEAMIENTOS VIGENTES DE SEGURIDAD HACIA EL PERSONAL E INSTALACIONES.	\$81,085,359.00
104	1702 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN BAJA - NOINE	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE TRES SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 500.0 MVA, DE LAS CUALES UNA ES NUEVA EN 230/161 KV Y DOS SON AMPLIACIONES EN 230/115 KV, ASÍ COMO SEIS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 180.4 KM-C, EN 230 KV Y 161 KV, CALIBRE 1113 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED), 12 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES SEIS SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 230 KV Y SEIS EN 161 KV.	\$81,000,007.00
105	1122 GOLFO NORTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 210 MVA, 12.6 MVAR Y 77.5 KM-C.	\$79,446,657.00

106	LOS AZUFRES III FASE II	LA CG LOS AZUFRES III FASE II SE LOCALIZA EN LA SIERRA DE SAN ANDRÉS, EN EL LÍMITE ORIENTAL DEL ESTADO DE MICHOACÁN, A 80 KM AL ORIENTE DE LA CIUDAD DE MORELIA ENTRE LOS MUNICIPIOS DE CIUDAD HIDALGO Y ZINAPÉCUARO, DENTRO DE LA PROVINCIA FISIAGRÁFICA DEL EJE NEOVOLCÁNICO TRANSVERSAL, EN EL ESTADO DE MICHOACÁN, PERTENECIENTE AL ÁREA OCCIDENTAL. ESTA UNIDAD SERÁ INSTALADA EN UN TERRENO PROPIEDAD DE CFE, CON UNA CAPACIDAD NETA DE 25 MW A CONDENSACIÓN, QUE PRODUCIRÁ UNA GENERACIÓN MEDIA ANUAL DE 186.15 GWH.	\$79,206,725.00
107	APROVECHAMIENTO DE INFRAESTRUCTURA APLICABLE A TELECOMUNICACIONES PARA TERCEROS, ETAPA 1	APROVECHAMIENTO DE INFRAESTRUCTURA APLICABLE A TELECOMUNICACIONES PARA TERCEROS, ETAPA 1, CONSISTE EN APROVECHAR EL NICHOS DE OPORTUNIDAD QUE EXISTE EN EL MERCADO DE LAS TELECOMUNICACIONES, YA QUE NO EXISTEN MUCHOS OPERADORES QUE COMERCIALIZEN INFRAESTRUCTURA PASIVA DE ESTE TIPO.	\$78,714,000.00
108	LA VENTA II	CONSTRUCCIÓN DE UNA CENTRAL EOLOELÉCTRICA DE 83.3 MW NETOS.	\$78,600,006.00
109	1905 TRANSMISIÓN SURESTE - PENINSULAR	CONSIDERA LA INSTALACIÓN DE 148.0 MVAR COMPUESTO POR CUATRO REACTORES DE 25 MVAR Y OCHO REACTORES DE 6 MVAR; ASÍ COMO TRES LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 424.6 KM-C, EN 400 Y 230 KV, CALIBRE 1113 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 4 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES DOS SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 230 KV Y DOS EN 115 KV.	\$76,954,036.00
110	PROYECTOS Y SOLUCIONES DE EFICIENCIA ENERGÉTICA 2016	PROYECTO QUE CONTRIBUIRÁ A UN CONSUMO EFICIENTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LOS INMUEBLES Y PROCESOS PRODUCTIVOS DE LA EMPRESA, MEDIANTE PROYECTOS DE AHORRO DE ENERGÍA.	\$75,399,977.00
111	RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA AL CC EMPALME I	LA RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA CONSISTE EN 126.44 KM-CIRCUITO DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 230 KV, 425.6 KM- CIRCUITO DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 400 KV Y 16 ALIMENTADORES DE 230 KV.	\$75,158,039.00
112	1621 DISTRIBUCIÓN NORTE-SUR	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE 15 PROYECTOS EN SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN, PARA UN TOTAL DE 470 MVA EN ALTA TENSIÓN, 24.6 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA, UN TOTAL DE 86.14 KM-C, 10 EN 230 KV, 1 EN 138 KV Y 75.14 EN 115 KV, Y UN TOTAL DE 100 ALIMENTADORES, 2 EN 230 KV, 5 EN 138 KV, 12 EN 115 KV, 3 EN 34.5 KV, 6 EN 23.0 KV Y 72 EN 13.8 KV.	\$74,069,650.00
113	PROYECTO PILOTO PARA MEJORAR LA PERCEPCIÓN DEL USUARIO HACIA LA EMPRESA POR MEDIO DE LA INSTALACIÓN DE OPTIMIZADORES DE TENSIÓN	ESTE PROYECTO BUSCA MEJORAR LA PERCEPCIÓN DEL USUARIO HACIA LA EMPRESA MEDIANTE LA REDUCCIÓN DE INCONFORMIDADES EN LAS DIVISIONES GOLFO NORTE, NOROESTE, BAJA CALIFORNIA Y SURESTE. IMPLICANDO LA INSTALACIÓN DE EQUIPOS OPTIMIZADORES DE TENSIÓN.	\$67,200,000.00

114	1402 CAMBIO DE TENSIÓN DE LA LT CULIACÁN - LOS MOCHIS	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE UNA SUBESTACIÓN PARA UN TOTAL DE 500.0 MVA, CON TENSIONES DE 400/230 KV, 175.0 MVAR DE COMPENSACIÓN REACTIVA INDUCTIVA EN SIETE REACTORES MONOFÁSICOS DE 25.0 MVAR CADA UNO, PARA LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN LA HIGUERA-CHOACAHUI, EN EL NIVEL DE 400 KV, A INSTALARSE DEL LADO DE LA SUBESTACIÓN CHOACAHUI, ASÍ COMO EL TENDIDO DEL SEGUNDO CIRCUITO ENTRE LAS SUBESTACIONES CHOACAHUI Y PI GUAMUCHIL DOS, CON UNA LONGITUD DE 127.2 KM-C, EN 400 KV. ESTE CIRCUITO SE CONECTARÁ CON LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN LA HIGUERA-93780-GUAMUCHIL DOS Y EN SU ESQUEMA FINAL FORMARÁ PARTE DEL ENLACE LA HIGUERA-CHOACAHUI , 7 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES CUATRO ALIMENTADORES EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 400 KV, DOS EN LA SUBESTACIÓN LA HIGUERA Y DOS EN CHOACAHUI; ADEMÁS DE TRES ALIMENTADORES EN EL NIVEL DE 230 KV EN LA SUBESTACIÓN CHOACAHUI, PARA LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN CHOACAHUI-LOUISIANA (CIRCUITOS UNO Y DOS) Y CHOACAHUI-PUEBLO NUEVO.	\$66,999,974.00
115	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 342,9 MVA; 20,4 MVAR; 19 KM-C.	\$65,480,594.00
116	CGT CERRO PRIETO (U5)	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LA UNIDAD 5.	\$63,261,876.00
117	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	EL PROYECTO SE 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE, INCLUYE OBRAS QUE SE UBICAN EN LOS ESTADOS DE SINALOA, SONORA, CHIHUAHUA, COAHUILA, TAMAULIPAS, NUEVO LEÓN, PERTENECIENTES A LAS ZONAS DE DISTRIBUCIÓN CULIACÁN, GUASAVE, GUAYMAS, NOGALES, CASAS GRANDES, CUAUHTÉMOC, TORREÓN, CHIHUAHUA, SALTILLO, NUEVO LAREDO, METROPOLITANA PONIENTE, METROPOLITANA ORIENTE, REYNOSA, TAMPICO.	\$63,041,659.00
118	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DIVERSO DE CFE TRANSMISIÓN 2018-2022	DOTAR DE EQUIPO DIVERSO EFICIENTE Y ADECUADO PARA EFECTUAR TRABAJOS PREVENTIVOS Y/O CORRECTIVOS DE MANTENIMIENTO Y ATENCIÓN DE FALLAS EN LAS SES, LTS Y PLANTAS REGENERADORAS DE ACEITE EN EL ÁMBITO DE CFE TRANSMISIÓN.	\$58,274,194.00
119	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	EL PROYECTO SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR, CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES, COMPENSACIÓN CAPACITIVA, LÍNEAS DE ALTA Y MEDIA TENSIÓN EN EL ÁREA DE DISTRIBUCIÓN.	\$57,999,898.00
120	806 BAJÍO	CONSTRUIR 8 LÍNEAS DE TRANSMISIÓN CON UNA CAPACIDAD DE 385.96 KM-C Y 9 SUBESTACIONES CON 800 MVA Y 506.70 MVAR.	\$55,294,095.00
121	RED DE TRANS ASOC AL PROY DE TEMP ABIERTA Y OAX. II, III, IV	RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA AL PROYECTO DE TEMPORADA ABIERTA Y A LOS PROYECTOS EÓLICOS OAXACA II, III Y IV CON 424.2 KM- C, 2,125 MVA Y 675 MVAR.	\$54,999,991.00

122	RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA A MANZANILLO I U-1 Y 2	CONSISTE EN UNA SUBESTACIÓN ENCAPSULADA EN SF6, INTEGRADA POR 14 ALIMENTADORES EN 400 KV Y 3 ALIMENTADORES EN 230 KV.	\$54,500,005.00
123	RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA AL CC TOPOLOBAMPO III	LA RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA CONSISTE DE 314.36 KM-CIRCUITO DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN, 75 MVAR DE COMPENSACIÓN REACTIVA INDUCTIVA Y 5 ALIMENTADORES.	\$53,859,300.00
124	1110 COMPENSACIÓN CAPACITIVA DEL NORTE	CONSIDERA LA INCORPORACIÓN E INSTALACIÓN DE 604.1 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA, DE LOS CUALES PARA LA PRIMERA FASE SE TIENEN 311.6 MVAR Y PERTENECEN AL ÁREA DE CONTROL BAJA CALIFORNIA; PARA LA SEGUNDA FASE SE TIENEN 292.5 MVAR AL ÁREA DE CONTROL NORESTE Y 15 MVAR AL ÁREA DE CONTROL NOROESTE.	\$52,807,283.00
125	1601 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN NOROESTE - NORTE	CONSIDERA LA AMPLIACIÓN DE UNA SUBESTACIÓN PARA UN TOTAL DE 133 MVA, CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 230/115 KV, 15 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA, ASÍ COMO SEIS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 184.4 KM-C, EN 230 KV Y 115 KV, CALIBRES 1113 KCM, 795 KCM Y 477 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 7 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES DOS ES EN 230 KV Y CINCO EN 115 KV.	\$52,000,006.00
126	1920 SUBESTACIONES Y LÍNEAS DE DISTRIBUCIÓN	LOS PROYECTOS DE DISTRIBUCIÓN INCLUIDOS EN ESTE PAQUETE GARANTIZARÁN EN EL CORTO PLAZO EL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA TANTO EN ESTADO NORMAL COMO BAJO CONTINGENCIAS SENCILLAS, CON LA CALIDAD, CONFIABILIDAD Y SEGURIDAD REQUERIDAS, ATENDIENDO LAS ZONAS DE DISTRIBUCIÓN HERMOSILLO, CHIHUAHUA, PIEDRAS NEGRAS, TAMPICO, METROPOLITANA NORTE, LINARES, GÓMEZ PALACIO, POZA RICA, XALAPA Y CARMEN, DE ACUERDO CON LOS ESTUDIOS DE CRECIMIENTO DE LA DEMANDA EN QUE SE BASA EL PROGRAMA DE OBRAS DE INVERSIONES DEL SECTOR ELÉCTRICO. ADICIONALMENTE ESTE PROYECTO PERMITIRÁ REDUCIR LOS COSTOS OPERATIVOS DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA CFE.	\$51,806,474.00
127	1124 BAJÍO CENTRO	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 60 MVA, 3.6 MVAR Y 106.4 KM-C.	\$50,999,988.00
128	CI GUERRERO NEGRO III	LA CENTRAL GENERADORA TENDRÁ UNA CAPACIDAD NETA GARANTIZADA DE 11.04 MW.	\$50,832,900.00
129	1604 TRANSMISIÓN AYOTLA- CHALCO	CONSIDERA LA AMPLIACIÓN DE LA SUBESTACIÓN CHALCO CON UN QUINTO BANCO DE TRANSFORMACIÓN DE 133.33 MVA, COMPUESTO DE TRES UNIDADES MONOFÁSICAS DE 33.33 MVA MAS RESERVA Y RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 230/85 KV, ASÍ COMO UNA LÍNEA DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 11.1 KM-C, EN 230 KV, TIPO SUBTERRÁNEA CON AMPACIDAD EQUIVALENTE A UN CALIBRE 1113 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 2 ALIMENTADORES, UBICADOS EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 230 KV.	\$50,377,474.00

130	RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA A LA CC AGUA PRIETA II	EL PROYECTO LT RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA A LA CC AGUA PRIETA II (CON CAMPO SOLAR) PERMITIRÁ INCORPORAR AL ÁREA NOROESTE DE CFE LA ENERGÍA GENERADA POR EL PROYECTO DE CICLO COMBINADO CCC AGUA PRIETA II (CON CAMPO SOLAR).	\$49,999,996.00
131	SLT 2120 SUBESTACIONES Y LÍNEAS DE DISTRIBUCIÓN	EL PROYECTO SLT 2120 SUBESTACIONES Y LÍNEAS DE DISTRIBUCIÓN, GARANTIZARÁ EN EL CORTO PLAZO EL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA TANTO EN ESTADO NORMAL COMO BAJO CONTINGENCIAS SENCILLAS, CON LA CALIDAD, CONFIABILIDAD Y SEGURIDAD REQUERIDAS, ATENDIENDO LAS ZONAS GUASAVE, LOS MOCHIS, HERMOSILLO, CÓRDOBA, CAMPECHE, POLANCO, COAPA, QUERÉTARO Y PACHUCA, EN LAS DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN NOROESTE, ORIENTE, PENINSULAR, VALLE DE MÉXICO CENTRO, VALLE DE MÉXICO SUR, BAJÍO Y CENTRO ORIENTE, DE ACUERDO CON LOS ESTUDIOS DE CRECIMIENTO DE LA DEMANDA EN QUE SE BASA EL PROGRAMA DE OBRAS E INVERSIONES DEL SECTOR ELÉCTRICO. ADICIONALMENTE ESTE PROYECTO PERMITIRÁ REDUCIR LOS COSTOS OPERATIVOS DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA C.F.E.	\$49,519,050.00
132	RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA AL CC NORTE III	LA RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA CONSISTE DE 21.1 KM-CIRCUITO DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 230 KV Y 10 ALIMENTADORES DE 230 KV.	\$49,032,500.00
133	1720 DISTRIBUCIÓN VALLE DE MÉXICO	EL PROYECTO SE 1720 DISTRIBUCIÓN VALLE DE MÉXICO INCLUYE OBRAS QUE SE UBICAN EN EL ESTADOS DE MÉXICO, PERTENECIENTES A LAS ZONAS ELÉCTRICAS DE ECATEPEC DE MORELOS Y CHAPINGO.	\$48,529,922.00
134	1821 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN	LAS OBRAS DE DISTRIBUCIÓN INCLUIDAS EN ESTE PROYECTO GARANTIZARÁN EN EL CORTO PLAZO EL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA TANTO EN ESTADO NORMAL COMO BAJO CONTINGENCIAS SENCILLAS, CON LA CALIDAD, CONFIABILIDAD Y SEGURIDAD REQUERIDAS, ATENDIENDO LAS ZONAS, NOGALES, LOS MOCHIS, MAZATLÁN, COAHUILA, CHIHUAHUA, GÓMEZ PALACIO, METROPOLITANA PONIENTE, METROPOLITANA ORIENTE, METROPOLITANA NORTE, TAMPICO, RÍO VERDE, AGUASCALIENTES, QUERÉTARO, TLAXCALA Y SAN LUIS POTOSÍ; DE LAS DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN NOROESTE, NORTE, GOLFO NORTE Y GOLFO CENTRO, BAJÍO Y CENTRO ORIENTE.	\$46,911,934.00
135	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 160 MVA, 9,6 MVAR Y 21 KM-C.	\$46,237,277.00
136	ADQUISICIONES PARA LA ACTUALIZACIÓN TECNOLÓGICA DE EQUIPO DE CÓMPUTO DE CFE TRANSMISIÓN 2018 - 2022	SUSTITUCIÓN DE EQUIPO INFORMÁTICO OBSOLETO PARA ESTAR EN CONDICIONES DE SOPORTAR LA EJECUCIÓN DEL SOFTWARE CORPORATIVO Y NO CORPORATIVO, NECESARIO PARA EL DESARROLLO COTIDIANO DE ACTIVIDADES POR PARTE DEL PERSONAL DE CFE TRANSMISIÓN.	\$46,000,000.00
137	ADQUISICIÓN NUEVO SOFTWARE SICOM, SIRH, DOCUMENTUM Y ESPECIALIZADO SEC.	ADQUISICIÓN DE NUEVO SOFTWARE 37,450 LICENCIAS PERPETUAS SICOM 15,500 LICENCIAS SIRH 1,950 LICENCIAS DOCUMENTUM 10,000 LICENCIAS ESPECIALIZADO 10,000 LICENCIAS DE LAS ÁREAS PARA LOS PRÓXIMOS 3 AÑOS.	\$44,437,619.00
138	1002 COMPENSACIÓN Y TRANSMISIÓN NORESTE - SURESTE.	CONSTRUCCIÓN DE 2 LÍNEAS DE TRANSMISIÓN CON UNA LONGITUD DE 102.5 KM-C Y 7 SUBESTACIONES CON 1,150 MVAR Y 4 ALIMENTADORES.	\$43,355,519.00



139	1722 DISTRIBUCIÓN SUR	EL PROYECTO SLT 1722 DISTRIBUCIÓN SUR, INCLUYE OBRAS QUE SE UBICAN EN LOS ESTADOS DE VERACRUZ, CAMPECHE Y QUINTANA ROO, PERTENECIENTES A LAS ZONAS DE DISTRIBUCIÓN DE COATZACOALCOS, CANCÚN Y CAMPECHE.	\$42,672,968.00
140	1128 CENTRO SUR	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 250 MVA, 15 MVAR Y 45 KM-C.	\$42,582,817.00
141	1704 INTERCONEXIÓN SIST AISLADOS GUERRERO NEGRO STA ROSALÍA	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE 5.0 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA, ASÍ COMO DOS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 158.1 KM-C, EN 115 KV, CALIBRE 477 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED), 4 ALIMENTADORES UBICADOS EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 115 KV.	\$42,459,361.00
142	1206 CONVERSIÓN A 400 KV DE LA LT MAZATLAN II - LA HIGUERA	CONSTRUIR 2 LÍNEAS CON 2.6 KM-C Y 2 SUBESTACIONES CON 875 MVA Y 175 MVAR.	\$42,348,670.00
143	ACTUALIZACIÓN TECNOLÓGICA DEL ÁREA DE TECNOLOGÍAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES CNLV 2015-2017	MODERNIZACIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA EN MATERIA DE TECNOLOGÍAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES CON EL FIN DE FORTALECER EL USO DE LAS MISMAS Y ASÍ APOYAR LA CADENA DE VALOR EN LOS PROCESOS SUSTANTIVOS DE LA GENERACIÓN ELÉCTRICA POR MEDIOS NUCLEARES.	\$41,766,991.00
144	RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA A LA CCC NORTE II	LA RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA CONSISTE DE 41.76 KM-CIRCUITO DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 230 KV Y 10 ALIMENTADORES EN 230 KV.	\$41,244,475.00
145	SLT 1404 SUBESTACIONES DEL ORIENTE	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE DOS SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 325.0 MVA, AMBAS SON AMPLIACIONES EN LAS TENSIONES 400/115 KV Y 230/115 KV, ASÍ COMO DOS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 56.1 KM-C EN 115 KV CALIBRE 795 ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 2 ALIMENTADORES EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 115 KV.	\$40,932,605.00
146	1323 DISTRIBUCION SUR	CONSTRUCCION DE SUBESTACIONES, LINEAS DE ALTA TENSION Y COMPENSACION EN REDES, CON 160 MVA, 23 MVAR Y 11 KM-C	\$38,883,229.00
147	SLT 2020 SUBESTACIONES, LÍNEAS Y REDES DE DISTRIBUCIÓN	LAS OBRAS DE DISTRIBUCIÓN INCLUIDAS EN ESTE PROYECTO GARANTIZARÁN EN EL CORTO PLAZO EL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA TANTO EN ESTADO NORMAL COMO BAJO CONTINGENCIAS SENCILLAS, CON LA CALIDAD, CONFIABILIDAD Y SEGURIDAD REQUERIDAS DE ACUERDO CON LOS ESTUDIOS DE CRECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL PRONÓSTICO DEL MERCADO ELÉCTRICO. ADICIONALMENTE PERMITIRÁ REDUCIR LOS COSTOS OPERATIVOS DEL SISTEMA ELÉCTRICO.	\$38,366,579.00
148	1005 NOROESTE	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE 5 SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 140 MVA, 9 LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 97.36 KM-C, EN 115 KV, TAMBIÉN SE INCLUYEN 8.4 MVAR.	\$35,759,206.00

149	1117 TRANSFORMACIÓN DE GUAYMAS	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE UNA SUBESTACIÓN PARA UN TOTAL DE 133.3 MVA, EN 230/115 KV, ASÍ COMO CUATRO LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 14.3 KM-C, EN 230 KV Y 115 KV, 6 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES DOS SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 230 KV Y CUATRO EN 115 KV.	\$33,075,796.00
150	1805 LÍNEA DE TRANSMISIÓN HUASTECA - MONTERREY	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE DOS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 441.8 KM-C EN 400 KV, 169 KM-CIRCUITO PARA LA LÍNEA CHAMPAYÁN GÜEMEZ EN TORRES DE ACERO, DOS CIRCUITOS TENDIDO DEL PRIMERO, CALIBRE 1113 KCM, TIPO ACSR DE TRES CONDUCTORES POR FASE Y 255 KM-CIRCUITO PARA LA LÍNEA GÜEMEZ TECNOLÓGICO EN TORRES DE ACERO, DOS CIRCUITOS TENDIDO DEL PRIMERO, CALIBRE 1113 KCM, TIPO ACSR DE TRES CONDUCTORES POR FASE, 195.3 MVAR EN DOS REACTORES DE LÍNEA DE 62 Y 133.3 MVAR, ESTE ULTIMO INCLUYE RESERVA, ASÍ COMO 3 ALIMENTADORES, UNO UBICADO EN LA SUBESTACIÓN CHAMPAYÁN Y DOS EN GÜEMEZ.	\$32,876,300.00
151	1302 TRANSFORMACIÓN DEL NORESTE	EL PROYECTO CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE UNA SUBESTACIÓN DE POTENCIA DENOMINADA DERRAMADERO, EN LA CUAL SE INSTALARÁ UN BANCO DE TRANSFORMACIÓN 400/115 KV DE 375 MVA DE CAPACIDAD NOMINAL CON FASE DE RESERVA DE 125 MVA PARA UN TOTAL DE 500 MVA, DOS ALIMENTADORES EN ALTA Y SEIS EN BAJA RESULTANDO 8 ALIMENTADORES , CUATRO LÍNEAS DE TRANSMISIÓN EN 115 KV CON CALIBRE 1113 KCM, ACSR CON UNA LONGITUD TOTAL DE 25.2 KM-C Y EL TRASLADO E INSTALACIÓN DE UN REACTOR DE 75.0 MVAR PROVENIENTE DE LA SUBESTACIÓN RAMOS ARIZPE POTENCIA.	\$32,064,265.00
152	1127 SURESTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 50 MVA, 3,0 MVAR Y 6,3 KM-C.	\$32,004,144.00
153	1202 SUMINISTRO DE ENERGÍA A LA ZONA MANZANILLO	CONSIDERA LA INSTALACIÓN DE TRES NUEVOS TRANSFORMADORES MONOFÁSICOS DE 125 MVA NUEVOS CADA UNO PARA UN TOTAL DE 375 MVA, CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 400/115, EN LA SUBESTACIÓN TAPEIXTLÉS POTENCIA, UNO DE ELLOS DE RESERVA ASÍ COMO TRES LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 56.6 KM-C, EN 230 KV Y 115 KV, CALIBRES 1113 KCM Y 795 KCM TIPO ACSR, 7 ALIMENTADORES EN 115 KV DE LOS CUALES CINCO SE UBICAN EN LA SUBESTACIÓN TAPEIXTLÉS POTENCIA Y DOS EN LA SUBESTACIÓN TECOMAN.	\$31,480,918.00
154	1903 SUBESTACIONES NORTE - NORESTE	CONSIDERA LA AMPLIACIÓN DE DOS SUBESTACIONES CON UN TOTAL DE 525.0 MVA, COMPUESTOS DE DOS BANCOS DE 225 MVA INTEGRADOS POR UNIDADES MONOFÁSICAS DE 75 MVA, CON RELACIONES DE TRANSFORMACIÓN 230/115 KV Y 400/115 KV.	\$31,308,887.00
155	1006 CENTRAL SUR	CONSTRUCCIÓN DE 70 MVA, 4,2 MVAR Y 23 KM-C DE LÍNEA DE ALTA TENSIÓN 115 KV.	\$31,165,653.00
156	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LAS UNIDADES 1 A 4 DE LA CH TEMASCAL.	\$30,150,001.00

157	REEMPLAZO EN LA DIVISIÓN B DE LA BOMBA DEL SISTEMA DE LIMPIEZA DE AGUA DEL REACTOR (RWCU) DE LA CNLV 2015- 2017	REEMPLAZO EN LA DIVISION B DE LA BOMBA 1-RWCU-P-001B EN U1 Y BOMBA 2- G33-P-001B EN U2 DEL SISTEMA DE LIMPIEZA DE AGUA DE REACTOR (RWCU) CAMBIANDO EL DISEÑO DE LA BOMBA PARA QUE SU MANTENIMIENTO SE REALICE CADA DIEZ AÑOS.	\$30,000,000.00
158	EQUIPO DE CÓMPUTO Y PERIFÉRICOS	EQUIPO DE CÓMPUTO PERSONAL ESCRITORIO, PORTÁTILES Y DE ALTO DESEMPEÑO, Y DE EQUIPOS PERIFÉRICOS DE ÚLTIMA GENERACIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS OBSOLETOS.	\$27,444,445.00
159	1901 SUBESTACIONES DE BAJA CALIFORNIA	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE DOS SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 330.0 MVA, DE LAS CUALES LA SUBESTACIÓN CAMINO REAL ES NUEVA CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 115/13.8 KV Y UNA AMPLIACIÓN EN LA SUBESTACIÓN SANTA ISABEL BANCO 4 QUE CONSISTE EN EL TRASLADO DE CUATRO AUTOTRANSFORMADORES MONOFÁSICOS CON RELACIÓN 230/161 KV; COMPENSACIÓN CAPACITIVA DE 1.8 MVAR EN EL NIVEL DE 13.8KV; ASÍ COMO DOS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 16.0 KM-C, EN 161 Y 115 KV, CALIBRES 1113 Y 795 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 13 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES CUATRO SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 230 KV, DOS EN 161 KV, DOS EN 115 KV Y CINCO EN 13.8 KV.	\$24,466,665.00
160	INFIERNILLO	MODERNIZACIÓN DEL RODETE Y REHABILITACIÓN DE TURBINA	\$24,434,604.00
161	VENTEO DE EMERGENCIA RÍGIDO DEL POZO HÚMEDO EN AMBAS UNIDADES DE LA CNLV 2015-2018	SISTEMA CAPAZ DE MITIGAR UN ACCIDENTE MÁS ALLÁ DE LA BASE DE DISEÑO CONSIDERANDO LA EXPERIENCIA OPERACIONAL EN EL ACCIDENTE DE FUKUSHIMA Y CUMPLIENDO CON REQUERIMIENTOS REGULATORIOS ESTABLECIDOS POR LA CNSNS CON FUNDAMENTO EN EL ART50 DE LA LEY REGLAMENTARIA DEL ART27 CONST EN MATERIA NUCLEAR.	\$23,192,154.00
162	1313 RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA AL CC BAJA CALIFORNIA III	CONSTRUCCIÓN DE 26 KM - CIRCUITO EN 230 KV Y 4 ALIMENTADORES EN 230 KV. LT LA JOVITA-ENTRONQUE PTE JUÁREZ-CIPRÉS, 230 KV - 4C - 13 KM - 1113 ACSR (TENDIDO DEL 1ER Y 2DO CIRCUITO), 2 ALIMENTADORES EN 230 KV EN LA SE LA JOVITA Y 2 INTERRUPTORES EN 230 KV EN LA SE LA JOVITA PARA EL PIE.	\$23,178,878.00
163	REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA SRGH NOROESTE 2014- 2016.	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA SRGH NOROESTE QUE PERMITA CONSERVAR LA CAPACIDAD, ASIMISMO, AUMENTAR LA DISPONIBILIDAD Y CONFIABILIDAD DE LAS UNIDADES PARA COADYUVAR A SATISFACER LOS REQUERIMIENTOS FUTUROS EN LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA.	\$22,600,000.00
164	APROVECHAMIENTO DE INFRAESTRUCTURA APLICABLE A TELECOMUNICACIONES PARA INTEREMPRESAS, ETAPA I.	APROVECHAMIENTO DE INFRAESTRUCTURA APLICABLE A TELECOMUNICACIONES PARA INTEREMPRESAS ETAPA I CONSISTE EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE TELECOMUNICACIONES Y APROVECHAMIENTO DEL USO DE LA INFRAESTRUCTURA PARA OFRECER UNA MEZCLA DE SERVICIOS DE LA MISMA CFE SUS EM PRODUCTIVAS SUBSIDIARIAS Y EM FILIALES.	\$21,000,000.00
165	SAN LUIS POTOSÍ	CENTRAL DE CICLO COMBINADO DE 789.53 MW DE POTENCIA NETA EN CONDICIONES DE VERANO. A CONSTRUIRSE EN EL MUNICIPIO DE VILLA DE REYES, EN EL ESTADO DE SAN LUIS POTOSÍ, BAJO EL ESQUEMA DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA.	\$20,578,400.00

166	1129 COMPENSACIÓN REDES	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 13.9 MVA Y 200.1 MVAR.	\$20,527,146.00
167	914 DIVISIÓN CENTRO SUR	INSTALACIÓN DE 90 KM DE LÍNEA DE ALTA TENSIÓN Y 50 MVA EN CAPACIDAD DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN.	\$19,562,286.00
168	PROGRAMA DE ADQUISICIONES PARA LA RECONFIGURACIÓN DEL SISTEMA INSTITUCIONAL DE INFORMACIÓN SII PARA LA OPERACIÓN DE LA CFE COMO EMPRESA PRODUCTIVA DEL ESTADO	ADQUISICIÓN DE BIENES PARA REALIZAR LAS ADECUACIONES QUE REQUIERE EL SISTEMA INSTITUCIONAL DE INFORMACIÓN PARA LA OPERACIÓN DE CFE COMO EMPRESA PRODUCTIVA DEL ESTADO.	\$19,179,905.00
169	1118 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN DEL NORTE	CONSTRUCCIÓN DE 6 LÍNEAS CON 258.1 KM-C Y 3 SUBESTACIONES CON 133.32 MVA Y 11 ALIMENTADORES.	\$18,215,565.00
170	1303 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN BAJA - NOROESTE	CONSIDERA LA AMPLIACIÓN DE UNA SUBESTACIÓN PARA UN TOTAL DE 50 MVA, CON UNA RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 230/34.5 KV, 3 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA, ASÍ COMO UNA LÍNEA DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 108.90 KM-C, EN 230 KV CALIBRE 1113 KCM TIPO ACSR OPERADA INICIALMENTE EN 115 KV, CINCO ALIMENTADORES, DE LOS CUALES UNO SE UBICA EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 115 KV, Y CUATRO EN TENSIONES MENORES A 115 KV.	\$17,238,704.00
171	1403 COMPENSACIÓN CAPACITIVA DE LAS ÁREAS NOROESTE - NORTE	CONSIDERA LA INSTALACIÓN DE 352.5 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 115 KV, DE LOS CUALES 247.5 MVAR SE UBICAN EN EL ÁREA NOROESTE Y 105.0 MVAR EN EL ÁREA NORTE.	\$16,752,002.00
172	1801 SUBESTACIONES BAJA - NOROESTE	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE DOS SUBESTACIONES PARA UN TOTAL DE 255.0 MVA EN DOS AMPLIACIONES, CON RELACIONES DE TRANSFORMACIÓN 230/115 KV Y 115/13.8 KV; 1.8 MVAR DE COMPENSACIÓN EN UN CAPACITOR EN LA TENSIÓN DE 115 KV Y 5 ALIMENTADORES, QUE SE UBICAN EN TENSIONES MENORES A 115 KV.	\$16,723,381.00
173	MODERNIZACION DE LOS LABORATORIOS QUÍMICOS DE LA CNLV 2015-2017	REEMPLAZO DEL MOBILIARIO DETERIORADO DE LOS LABORATORIOS QUÍMICOS DE LA CNLV ASÍ COMO EL REEMPLAZO Y MODERNIZACIÓN DE LOS EQUIPOS EMPLEADOS PARA LA DETERMINACIÓN DE PARÁMETROS QUÍMICOS Y RADIOQUÍMICOS DE ESTA CENTRAL.	\$15,546,074.00
174	RESTITUCIÓN INTEGRAL DEL SISTEMA DE AUSCULTACIÓN DE LAS GRANDES CORTINAS PARA EVALUAR LA SEGURIDAD GEOTÉCNICA Y ESTRUCTURAL DE LA INFRAESTRUCTURA CIVIL, EN CENTRALES HIDROELÉCTRICAS 2014-2016.	RESTITUIR LA INSTRUMENTACIÓN PARA CONTINUAR CON LA OBTENCIÓN DE DATOS QUE AYUDEN A EVALUAR LA SEGURIDAD DE UNA ESTRUCTURA MEDIANTE LA OBTENCIÓN DE DATOS CUANTITATIVOS ACERCA DE SU COMPORTAMIENTO, ASÍ COMO DETECTAR PROBLEMAS EN UNA ETAPA TEMPRANA Y PREVISIBLE.	\$15,200,000.00
175	EQUIPAMIENTO DE LOS LABORATORIOS RADIOLÓGICO, AMBIENTAL Y METEOROLÓGICO DE LA CNLV 2015-2017	PROGRAMA DE ADQUISICIONES PARA EL REEMPLAZO DE LOS EQUIPOS DE LOS LABORATORIOS RADIOLÓGICOS, AMBIENTALES Y METEOROLÓGICOS DE LA CNLV.	\$14,300,943.00

176	1304 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN DEL ORIENTAL	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN DE UNA NUEVA SUBESTACIÓN DE POTENCIA 230/115 KV DE 300.0 MVA, 15.0 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA, ASÍ COMO CUATRO LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 95.7 KM-C, EN 230 KV Y 115 KV, CALIBRES 1113 KCM TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED), 8 ALIMENTADORES, DE LOS CUALES DOS SE UBICAN EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 230 KV Y SEIS EN 115 KV.	\$12,902,149.00
177	1205 COMPENSACIÓN ORIENTAL - PENINSULAR	CONSIDERA LA INSTALACIÓN DE 195 MVAR DE COMPENSACIÓN CAPACITIVA EN 9 SUBESTACIONES EN EL NIVEL DE 115 KV.	\$12,583,645.00
178	706 SISTEMAS NORTE	CONSIDERA LA CONSTRUCCIÓN Y AMPLIACIÓN DE SEIS SUBESTACIONES CON UN TOTAL DE 1293.3 MVA, COMPUESTOS DE DOS BANCOS DE 300 MVA CON RELACIONES DE TRANSFORMACIÓN 230/138 KV Y 230/115/69 KV, UN BANCO DE 500 MVA INTEGRADO POR CUATRO UNIDADES MONÓFÁSICAS DE 125 MVA CON RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 400/115 KV, UNA DE ELLAS DE RESERVA; UN BANCO DE 133 MVA, 230/115 KV, COMPUESTO POR CUATRO UNIDADES DE 33.33 MVA, UNA DE ELLAS DE RESERVA Y DOS BANCOS DE 30 MVA CON TENSIONES 115/13.8 KV Y 115/34.5 KV; ADICIONALMENTE INCLUYE 18 MVAR EN UN REACTOR EN 13.8 KV; 18 LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PARA UN TOTAL DE 715.9 KM-C, EN LAS TENSIONES DE 230 KV 138 KV Y 115 KV, CALIBRES 1113, 795 Y 477 KCM, TIPO ACSR (ALUMINUM CABLE STEEL REINFORCED) Y 57 ALIMENTADORES, EN LOS NIVELES DE TENSIÓN DE 230 KV, 138 KV Y 115 KV.	\$11,235,359.00
179	RED DE TRANSMISIÓN ASOCIADA A LA CG LOS HUMEROS II	ESTA RED PERMITIRÁ TRANSMITIR LA ENERGÍA GENERADA POR LA CENTRAL LOS HUMEROS II, QUE CORRESPONDE A UNA CAPACIDAD NOMINAL DE 50.91 MW.	\$10,148,651.00
180	SALAMANCA	CONSISTE EN LA INSTALACIÓN DE UNA CENTRAL DE CICLO COMBINADO CON UN ARREGLO DE DOS O TRES TURBINAS DE GAS, DOS O TRES RECUPERADORES DE CALOR Y UNA TURBINA DE VAPOR. TIENE UNA CAPACIDAD ISO DE 944.77 MW. UBICADO EN EL SITIO SE OBTENDRÍA UNA CAPACIDAD BRUTA DE 717.40 MW (NETA DE 697.10 MW) EN CONDICIONES DE VERANO, Y MEDIA ANUAL DE 753.00 MW (NETA DE 731.69 MW); PARA TODAS ESTAS CIFRAS SE	\$10,083,733.00
181	GUERRERO NEGRO IV	INSTALACIÓN DE DOS UNIDADES DE COMBUSTIÓN INTERNA CON CAPACIDAD DE 3.6 MW BRUTOS (3.27 MW NETOS) CADA UNA Y NIVEL DE TENSIÓN DE 34.5 KV.	\$10,049,094.00