

RESOLUCIÓN CNEE-267-2025
Guatemala, 13 de agosto de 2025
LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que el Decreto 93-96 del Congreso de la República de Guatemala, Ley General de Electricidad, en su artículo 4, establece que es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, entre otras, la de cumplir y hacer cumplir la Ley General de Electricidad y sus reglamentos, en materia de su competencia e imponer sanciones a los infractores; velar por el cumplimiento de las obligaciones de los adjudicatarios y concesionarios; proteger los derechos de los Usuarios y prevenir conductas atentatorias contra la libre competencia, así como prácticas abusivas o discriminatorias; y definir las tarifas de transmisión y distribución sujetas a regulación de acuerdo a la ley, así como la metodología para el cálculo de las mismas.

CONSIDERANDO:

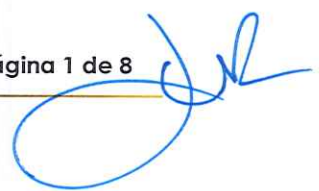
Que el Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el artículo 85, establece, que las proyecciones de costos considerarán, entre otros, el crecimiento previsto de la demanda y los planes de expansión que incluyen los respectivos programas de inversión, los cuales serán presentados por la Distribuidora a la Comisión, la cual verificará su consistencia y procederá a su aprobación para su inclusión en la proyección de costos de inversión.

CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, mediante la Resolución CNEE-264-2024, fijó las tarifas base, sus valores máximos y las fórmulas de ajuste, así como las condiciones generales de aplicación tarifaria, para todos los consumidores del Servicio de Distribución Final de la Tarifa No Social y Social que atiende **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, para el período comprendido del uno de noviembre de dos mil veinticuatro al treinta y uno de octubre de dos mil veintinueve. En dicha resolución, se determinó un conjunto de Programas de Inversión Específicos, los cuales podrán ser reconocidos en las tarifas hasta que sean efectivamente ejecutados por la Distribuidora, de acuerdo con las especificaciones requeridas en dicha resolución.

CONSIDERANDO:

Que los "Programas de Inversión Específicos" considerados en la Resolución CNEE-264-2024 incluye aquellos proyectos que son necesarios para mejorar el control y calidad de la prestación del servicio de distribución y que podrán ser reconocidos en las tarifas de los usuarios del servicio de distribución final, siempre y cuando correspondan a costos eficientes y económicamente adaptados definidos por la Comisión de acuerdo a la metodología establecida en la Resolución CNEE-261-2023. Por lo que, en cumplimiento a lo establecido en la Resolución CNEE-264-2024, se procede a determinar los Programas de Inversión Específicos que deberán ser ejecutados durante el año 2026, por la distribuidora.



POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado, la normativa citada, en ejercicio de las facultades y atribuciones que le confiere la Ley General de Electricidad y su Reglamento,

RESUELVE:

- I. Aprobar a **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, los Programas de Inversión Específicos que deberán ser ejecutados durante el año 2026, los cuales se detallan en el Anexo de la presente resolución.
- II. Los Programas de Inversión Específicos que se incluyen en la presente resolución para el año 2026, son de cumplimiento obligatorio para la distribuidora; por lo que, en caso de no ejecutarse, se podrá tomar como un incumplimiento al marco regulatorio vigente. La Distribuidora podrá proponer obras adicionales, a las indicadas en la presente resolución, para ejecutar en el año 2026.
- III. Los Programas de Inversión Específicos, que se aprueban mediante la presente resolución no podrán trasladarse de un año a años subsiguientes y su ejecución debe realizarse sin perjuicio de las obligaciones de inversión, operación y mantenimiento reconocidas en el Estudio del Valor Agregado de Distribución aprobado por esta Comisión a la distribuidora.

NOTIFIQUESE. -


Ingeniero Luis Romeo Ortiz Peláez
Presidente


Ingeniera Claudia Marcela Peláez Petz
Directora




Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director


Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General


Comisión Nacional
de Energía Eléctrica
Guatemala

Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General

Resolución CNEE-267-2025

Página 2 de 8

ANEXO RESOLUCION CNEE-267-2025

Un mes calendario como máximo posterior a la notificación de la presente resolución la Distribuidora deberá enviar un informe conteniendo lo siguiente:

- a. Detalles y especificaciones de las instalaciones y/o equipos a instalar, indicando ubicación georreferenciada y demás detalles utilizando los formatos establecidos en la resolución CNEE-50-2011.
- b. Costos asociados a cada uno de los Programas de Inversión.
- c. Cronogramas de implementación a nivel mensual de los programas a desarrollar para el año 2026.
- d. Otros datos relevantes asociados al proyecto que considere pertinentes el Distribuidor.
- e. Conclusiones y recomendaciones.

En las fechas establecidas en la Resolución CNEE-264-2024 para la aprobación e inclusión en tarifas de cada uno de los siguientes programas será necesario que la Distribuidora incluya un informe en el cual se evidencie la efectiva ejecución del programa, incluyendo, evidencia fotográfica, informe del supervisor del programa, ubicación de las instalaciones, etc.

Los programas de inversión para el año 2026 son los siguientes:

Reguladores				
NOMBRE SMT	Tensión Nominal (kV)	Configuración	Coordenada X (Longitud)	Coordenada Y (Latitud)
SMT TACTIC	13.8	Monofásico	-90.419195	15.339626
SMT SAN LUIS JILOTEPEQUE	13.8	Monofásico	-89.676024	14.623677
SMT MONJAS	13.8	Monofásico	-89.872824	14.484710
SMT JALPATAGUA	13.8	Monofásico	-90.055435	14.158994
SMT AYARZA	13.8	Monofásico	-90.113266	14.441044
SMT LA UNION	13.8	Monofásico	-89.291324	14.967719
SMT LA UNION	13.8	Monofásico	-89.289198	14.968852
SMT SAN ANDRES	13.8	Monofásico	-89.975533	16.945720
SMT SAN CRISTOBAL VERAPAZ	13.8	Monofásico	-90.472498	15.365827
SMT CARCHA	13.8	Monofásico	-90.338006	15.480369
SMT MONGOY	13.8	Monofásico	-89.713906	14.243767
SMT CERRO GORDO	13.8	Monofásico	-89.965610	14.278990
SMT LANQUIN	34.5	Monofásico	-90.136178	15.565601
SMT LA AVELLANA	13.8	Monofásico	-90.462695	13.987998
SMT COBAN	13.8	Monofásico	-90.372301	15.465117
SMT ZONA MILITAR	13.8	Monofásico	-90.384331	15.470270

Capacitores				
NOMBRE SMT	Tensión Nominal (kV)	Configuración	Coordenada X (Longitud)	Coordenada Y (Latitud)
SMT SAN MIGUEL CHICAJ	13.8	Trifásico	-90.414797	15.138067
SMT RABINAL	13.8	Trifásico	-90.489874	15.083992
SMT EL CHOL	13.8	Trifásico	-90.528524	14.910506
SMT PEDRO DE ALVARADO	13.8	Trifásico	-90.103325	13.868353
SMT ACEQUIA	13.8	Trifásico	-89.912539	14.297913

Capacitores				
NOMBRE SMT	Tensión Nominal (kV)	Configuración	Coordenada X (Longitud)	Coordenada Y (Latitud)
SMT LAGUNA DEL PINO	13.8	Trifásico	-90.402365	14.340872
SMT EL CERINAL	13.8	Trifásico	-90.428658	14.332204
SMT LAS LISAS	13.8	Trifásico	-90.265513	13.821750
SMT AGUA BLANCA	13.8	Trifásico	-89.705536	14.476767

Reconversiones							
NOMBRE SMT	Tensión Nominal (kV)	Configuración	Coordenada X Poste Inicio (Longitud)	Coordenada Y Poste Inicio (Latitud)	Coordenada X Poste Fin (Longitud)	Coordenada Y Poste Fin (Latitud)	Longitud de Tramo [km]
SMT CHANMAGUA	34.5	Trifásico	-89.294768	14.604116	-89.303287	14.707450	18.0
SMT LOS AMATES	34.5	Trifásico	-89.093510	15.253462	-89.008150	15.218391	11.6
SMT CHISEC	34.5	Trifásico	-90.293526	15.805764	-90.390725	15.787835	11.0

Reconectores			
NOMBRE SMT	Tensión Nominal (kV)	Coordenada X (Longitud)	Coordenada Y (Latitud)
SMT COBAN	13.8	-90.368506	15.457782
SMT TAMAHU	13.8	-90.117015	15.296035
SMT PURULHA	13.8	-90.235714	15.233313
SMT SAN BENITO	13.8	-89.906525	16.919375
SMT SAN MIGUEL CHICAJ	13.8	-90.396249	15.094103
SMT SAN MIGUEL CHICAJ	13.8	-90.417326	15.104906
SMT SANTA BARBARA	13.8	-90.186013	15.071323
SMT VISTA HERMOSA	13.8	-89.911784	16.923565
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	13.8	-90.364980	14.305139
SMT LAS POZAS	34.5	-89.959645	16.310078
SMT CUBULCO	13.8	-90.629090	15.103310
SMT SANARATE	13.8	-90.198926	14.790884
SMT LA CONCHA	13.8	-90.502937	14.356738
SMT PEDRO DE ALVARADO	13.8	-90.137491	13.885945
SMT SAN CARLOS ALZATATE	34.5	-90.059587	14.497481
SMT SAN CARLOS ALZATATE	34.5	-90.061274	14.496729
SMT SAN JOSE ACATEMPA	13.8	-90.031670	14.241547
SMT PEDRO DE ALVARADO	13.8	-90.117705	13.813711
SMT PEDRO DE ALVARADO	13.8	-90.096120	13.873578
SMT JALPATAGUA	13.8	-90.010798	14.135788
SMT PEDRO DE ALVARADO	13.8	-90.218155	13.945022
SMT LANQUIN	34.5	-90.093552	15.560910
SMT AEREOPUERTO	13.8	-89.892796	16.920966
SMT SAN JUAN TECUACO	13.8	-90.304246	14.026824
SMT SAN CARLOS ALZATATE	34.5	-90.070135	14.620955
SMT LA UNION	13.8	-89.257060	14.904952
SMT AGUA BLANCA	13.8	-89.649344	14.491104
SMT MONTERICO	13.8	-90.479310	13.892834
SMT LA CANOA	13.8	-90.308137	15.095449
SMT CASILLAS	13.8	-90.279911	14.388918
SMT SAN JERONIMO	13.8	-90.240758	15.057827
SMT MONGOY	13.8	-89.713006	14.181390
SMT SANTA CATARINA MITA	13.8	-89.742284	14.460911
SMT CHIQUIMULILLA	13.8	-90.373610	14.105612
SMT ORATORIO	13.8	-90.209790	14.256554
SMT CUILAPA	13.8	-90.323902	14.240538
SMT LA CONCHA	13.8	-90.509683	14.338996
SMT AGUA BLANCA	13.8	-89.587000	14.541266
SMT TECULUTAN	13.8	-89.724730	14.986246
SMT SAN PEDRO PINULA	34.5	-89.816508	14.736393
SMT AGUA BLANCA	13.8	-89.738205	14.459323

Reconectores			
NOMBRE SMT	Tensión Nominal (kV)	Coordenada X (Longitud)	Coordenada Y (Latitud)
SMT LA UNION	13.8	-89.291987	14.974273
SMT LA UNION	13.8	-89.290713	14.968259
SMT JALPATAGUA	13.8	-89.931262	14.051505
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	13.8	-90.369046	14.370430
SMT SANTA MARIA IXHUATAN	13.8	-90.264356	14.231743
SMT MONJAS	13.8	-89.881903	14.499741
SMT SAN CRISTOBAL ACASAGUASTLAN	13.8	-89.828354	14.941776
SMT SAN CRISTOBAL ACASAGUASTLAN	13.8	-89.865080	14.924671
SMT ESTANZUELA	13.8	-89.569967	15.002779
SMT USUMATLAN	13.8	-89.781917	14.950533
SMT AGUA BLANCA	13.8	-89.649344	14.491104
SMT FRAY BARTOLOME	13.8	-89.866002	15.806829
SMT FRAY BARTOLOME	13.8	-89.866329	15.806587
SMT ZOMPOPERO	13.8	-89.833281	15.802059
SMT ZONA VIAL	13.8	-89.860670	14.328006
SMT SAN JACINTO	34.5	-89.501729	14.671960
SMT PARACADISTA	34.5	-89.213029	15.866947
SMT SAN DIEGO	34.5	-89.802551	14.747166
SMT CHIQUIMULILLA	13.8	-90.416725	14.191706
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	13.8	-90.383341	14.354786
SMT MARISCOS	34.5	-88.860199	15.491584
SMT RUBEL SANTO	34.5	-90.447645	15.990509
SMT LAS PILAS	13.8	-89.792362	14.198785
SMT CHANMAGUA	34.5	-90.023794	14.017860
SMT SAN LUIS JILOTEPEQUE	13.8	-89.637346	14.626820
SMT CHANMAGUA	34.5	-89.168812	14.619486
SMT EL INGENIERO	34.5	-89.534009	14.808953
SMT MOYUTA	13.8	-90.023794	14.017860

Enlaces							
NOMBRE SMT	Tensión Nominal (kV)	Configuración	Coordenada X Poste Inicio (Longitud)	Coordenada Y Poste Inicio (Latitud)	Coordenada X Poste Fin (Longitud)	Coordenada Y Poste Fin (Latitud)	Longitud de Tramo [km]
SMT EL TRIUNFO - SAN PEDRO PINULA	34.5	Trifásico	-89.802551	14.747166	-89.791375	14.755503	1.6
SMT CHIQUIMULILLA - SANTA CRUZ EL NARANJO	13.8	Trifásico	-90.416725	14.191706	-90.390313	14.188000	2.9
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO - LAGUNA DEL PINO	13.8	Trifásico	-90.383341	14.354786	-90.369046	14.370430	3.0
SMT MARISCOS-RUIDOSA INDUSTRIAL	34.5	Trifásico	-88.860199	15.491584	-88.849426	15.480981	1.7
SMT RUBEL SANTO-MAYALAN	34.5	Trifásico	-90.447645	15.990509	-90.540976	16.062315	13.0
SMT LAS PILAS- YUPILTEPEQUE	13.8	Trifásico	-89.792363	14.198785	-89.836019	14.237181	6.5
SMT AGUA BLANCA - CONCEPCIÓN LAS MINAS	13.8	Trifásico	-89.590699	14.544814	-89.468588	14.514475	15.0

Sensores BT				
NOMBRE SMT	Tensión Nominal (V)	Configuración	Coordenada X (Longitud)	Coordenada Y (Latitud)
SMT ARENERA	120	Monofásico	-89.801598	14.347962
SMT ARENERA	120	Monofásico	-89.756973	14.354556
SMT CERRO GORDO	120	Monofásico	-89.952553	14.296845
SMT CERRO GORDO	120	Monofásico	-89.927582	14.298615
SMT CERRO GORDO	120	Monofásico	-89.927299	14.283932
SMT CERRO GORDO	120	Monofásico	-89.947693	14.284368
SMT CERRO GORDO	120	Monofásico	-89.921143	14.289196
SMT CERRO GORDO	120	Monofásico	-89.984772	14.260189
SMT CERRO GORDO	120	Monofásico	-89.955551	14.269540

Sensores BT				
NOMBRE SMT	Tensión Nominal (V)	Configuración	Coordenada X (Longitud)	Coordenada Y (Latitud)
SMT MELCHOR DE MENCOS	120	Monofásico	-89.242584	17.006989
SMT MELCHOR DE MENCOS	120	Monofásico	-89.152222	17.060049
SMT MELCHOR DE MENCOS	120	Monofásico	-89.152603	17.059444
SMT MONGOY	120	Monofásico	-89.728149	14.265457
SMT MONGOY	120	Monofásico	-89.772430	14.254930
SMT MONGOY	120	Monofásico	-89.711380	14.245347
SMT MONGOY	120	Monofásico	-89.691895	14.217095
SMT MONGOY	120	Monofásico	-89.776756	14.287589
SMT MONGOY	120	Monofásico	-89.664268	14.189671
SMT MONGOY	120	Monofásico	-89.673866	14.186973
SMT NUEVA SANTA ROSA	120	Monofásico	-90.254158	14.374948
SMT NUEVA SANTA ROSA	120	Monofásico	-90.293533	14.401170
SMT NUEVA SANTA ROSA	120	Monofásico	-90.282753	14.379717
SMT NUEVA SANTA ROSA	120	Monofásico	-90.297638	14.396225
SMT NUEVA SANTA ROSA	120	Monofásico	-90.338837	14.299143
SMT NUEVA SANTA ROSA	120	Monofásico	-90.285698	14.384211
SMT NUEVA SANTA ROSA	120	Monofásico	-90.294304	14.393901
SMT NUEVA SANTA ROSA	120	Monofásico	-90.273438	14.385019
SMT NUEVA SANTA ROSA	120	Monofásico	-90.296707	14.349628
SMT SAN FRANCISCO	120	Monofásico	-89.899277	16.737577
SMT SAN FRANCISCO	120	Monofásico	-89.986511	16.695538
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	120	Monofásico	-90.369820	14.386291
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	120	Monofásico	-90.374634	14.409088
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	120	Monofásico	-90.355766	14.381624
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	120	Monofásico	-90.379265	14.388371
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	120	Monofásico	-90.366333	14.305307
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	120	Monofásico	-90.366333	14.373344
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	120	Monofásico	-90.368019	14.397873
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	120	Monofásico	-90.365616	14.375585
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	120	Monofásico	-90.353256	14.341774
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO	120	Monofásico	-90.341064	14.337796
SMT SAYAXCHE URBANO	120	Monofásico	-90.185997	16.516953
SMT SAYAXCHE URBANO	120	Monofásico	-90.770538	16.806442
SMT SAYAXCHE URBANO	120	Monofásico	-90.156639	16.691641
SMT SAYAXCHE URBANO	120	Monofásico	-90.481041	16.682325
SMT SAYAXCHE URBANO	120	Monofásico	-90.191322	16.526108
SMT SAYAXCHE URBANO	120	Monofásico	-90.188148	16.521336
SMT SAYAXCHE URBANO	120	Monofásico	-90.180550	16.520096
SMT SAYAXCHE URBANO	120	Monofásico	-90.179901	16.520044
SMT SAYAXCHE URBANO	120	Monofásico	-90.128181	16.795591
SMT VISTA HERMOSA	120	Monofásico	-89.929161	16.933804
SMT VISTA HERMOSA	120	Monofásico	-90.055717	16.922709
SMT VISTA HERMOSA	120	Monofásico	-89.921654	16.923851
SMT ASUNCION MITA	120	Monofásico	-89.699059	14.336762
SMT ASUNCION MITA	120	Monofásico	-89.709099	14.325503
SMT ASUNCION MITA	120	Monofásico	-89.711899	14.322881
SMT ASUNCION MITA	120	Monofásico	-89.730698	14.332437
SMT ASUNCION MITA	120	Monofásico	-89.714043	14.357411
SMT ASUNCION MITA	120	Monofásico	-89.713966	14.327429
SMT SAN BENITO	120	Monofásico	-89.901588	16.925381
SMT SAN BENITO	120	Monofásico	-89.898315	16.927155
SMT SAN BENITO	120	Monofásico	-89.899857	16.909695
SMT SAN ANDRES	120	Monofásico	-89.926628	17.154263
SMT SAN ANDRES	120	Monofásico	-89.948135	16.913620
SMT SAN ANDRES	120	Monofásico	-89.757988	17.013262

Cable Protegido

NOMBRE SMT	Tensión Nominal (kV)	Configuración	Coordenada X Poste Inicio (Longitud)	Coordenada Y Poste Inicio (Latitud)	Coordenada X Poste Fin (Longitud)	Coordenada Y Poste Fin (Latitud)	Longitud de Tramo [km]
SMT MAYALAN	34.5	Trifásico	-90.990294	15.926235	-90.991744	15.878834	6.1
SMT MAYALAN	34.5	Trifásico	-90.937241	15.908753	-90.969382	15.851726	8.3
SMT MAYALAN	34.5	Trifásico	-90.736637	16.014519	-90.755413	15.980988	4.7
SMT MELCHOR DE MENCOS	34.5	Trifásico	-89.726703	16.998477	-89.694205	16.996423	4.0

El resumen de programas de inversión por Salida de Media Tensión es el siguiente:

NOMBRE SMT	Compensación Voltaje (Reguladores)	Compensación Reactiva (Capacitores)	Reconversiones (Km red)	Reconectores (unidades)	Enlaces (Km red)	Sensores BT (unidades)	Cable Protegido (Km red)
	Cantidad	Cantidad	Cantidad	Cantidad	Cantidad	Cantidad	Cantidad
SMT ACEQUIA		1					
SMT AEROPUERTO				1			
SMT AGUA BLANCA		1		4	15.0		
SMT ARENERA						2	
SMT ASUNCION MITA						6	
SMT AYARZA	1						
SMT CARCHA	1						
SMT CASILLAS				1			
SMT CERRO GORDO	1					7	
SMT CHANMAGUA			18.0	2			
SMT CHIQUIMULILLA				2	2.9		
SMT CHISEC			11.0				
SMT COBAN	1			1			
SMT CUBULCO				1			
SMT CUILAPA				1			
SMT EL CERINAL		1					
SMT EL CHOL		1					
SMT EL INGENIERO				1			
SMT ESTANZUELA				1			
SMT JALPATAGUA	1			2			
SMT LA AVELLANA	1						
SMT LA CANOA				1			
SMT LA CONCHA				2			
SMT LA UNION	2			3			
SMT LAGUNA DEL PINO		1					
SMT LANQUIN	1			1			
SMT LAS LISAS		1					
SMT LAS PILAS				1	6.5		
SMT LAS POZAS				1			
SMT LOS AMATES			11.6				
SMT MARISCOS				1	1.7		
SMT MAYALAN							19.1
SMT MELCHOR DE MENCOS						3	4.0
SMT MONGOY	1			1		7	
SMT MONJAS	1			1			
SMT MONTEERRICO				1			
SMT MOYUTA				1			
SMT NUEVA SANTA ROSA						9	
SMT ORATORIO				1			
SMT PARACAIDISTA				1			

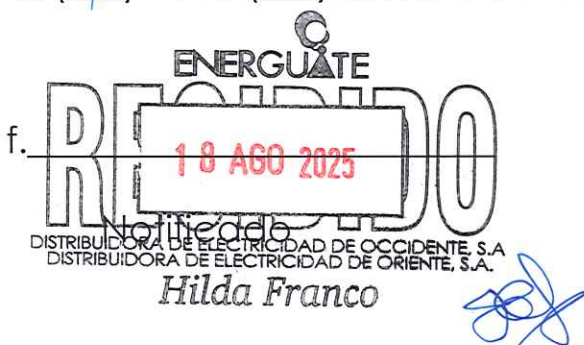
	Compensación Voltaje (Reguladores)	Compensación Reactiva (Capacitores)	Reconversiones (Km red)	Reconectores (unidades)	Enlaces (Km red)	Sensores BT (unidades)	Cable Protegido (Km red)
NOMBRE SMT	Cantidad	Cantidad	Cantidad	Cantidad	Cantida d	Cantidad	Cantidad
SMT PEDRO DE ALVARADO		1		4			
SMT PURULHA				1			
SMT RABINAL		1					
SMT RUBELSANTO				1	13.0		
SMT SAN ANDRES	1					3	
SMT SAN BENITO				1		3	
SMT SAN CARLOS ALZATATE				3			
SMT SAN CRISTOBAL ACASAGUASTLAN				2			
SMT SAN CRISTOBAL VERAPAZ	1						
SMT SAN DIEGO				1			
SMT SAN FRANCISCO						2	
SMT SAN JACINTO				1			
SMT SAN JERONIMO				1			
SMT SAN JOSE ACATEMPA				1			
SMT SAN JUAN TECUACO				1			
SMT SAN LUIS JILOTEPEQUE	1			1			
SMT SAN MIGUEL CHICAJ		1		2			
SMT SAN PEDRO PINULA				1			
SMT SANARATE				1			
SMT SANTA BARBARA				1			
SMT SANTA CATARINA MITA				1			
SMT SANTA CRUZ EL NARANJO				3	3.0	10	
SMT SANTA MARIA IXHUATAN				1			
SMT SAYAXCHE URBANO						9	
SMT TACTIC	1						
SMT TAMAHU				1			
SMT TECULUTAN				1			
SMT USUMATLAN				1			
SMT VISTA HERMOSA				1		3	
SMT ZOMPOPERO				1			
SMT ZONA MILITAR	1						
SMT ZONA VIAL				1			
SMT FRAY BARTOLOME				2			
SMT EL TRIUNFO					1.6		
	16	9	40.6	69	43.7	64	23.1

Como parte del seguimiento al impacto de las nuevas instalaciones, 6 meses después de la puesta en operación de la instalación de cada programa de inversión la Distribuidora deberá entregar un informe detallado de cada programa de inversión ejecutado en el cual se expongan las mejoras en la calidad del servicio de Distribución asociado a la puesta en operación de los referidos programas, con un nivel de detalle de cada uno de los alimentadores de media tensión donde se implementen estos programas.

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

Siendo las 10 horas con 27 minutos del día 18 de agosto de 2025, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center Torre Sur Nivel 14 Oficina 1401, ciudad de Guatemala**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-267-2025** de fecha **13 de agosto de 2025**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE ORIENTE, SOCIEDAD ANÓNIMA -DEORSA-**, por medio de cédula de notificación que entrego a Hilda Franco, quien de enterado:

SI (☒) – NO (☐) firma. DOY FE.

f. 

f. 
Notificador


Carlos Soyos
Mensajero Notificador

Res. GJ-ProyResolDir-5091

Exp. GTTE-25-22

WV