

## Anexos ajuste PME 2023-2032

### ANEXO A: Resumen del Plan de Expansión de Generación 2023-2032

Año de entrada en Operación	Proyecto / Central	Empresa / Institución	Tipo	Potencia (MW)	Energía media (GWh/año)	Provincia	Cantón
2023	Sarapullo	CELEC EP - Hidrotoapi	Hidroeléctrico	49,00	211,9	Pichincha, Tsáchila, Cotopaxi	Mejía, Sto. Domingo de los Tsáchilas, Sigchos
2023	Minas de Huascachaca	Elecaastro S.A.	Eólico	50,00	130,0	Loja	Saraguro
2023	Huayquichuma	SIPENERGY S.A.	Hidroeléctrico	6,50	42,7	El Oro	Zaruma-Atahualpa
2024	Bloque 1 de generación firme - 400 MW	Estado	Termoeléctrico	400,00	3.000,0	Por definir	Por definir
2024	Alluriquín	CELEC EP - Hidrotoapi	Hidroeléctrico	205,40	888,1	Pichincha, Tsáchila, Cotopaxi	Mejía, Sto. Domingo de los Tsáchilas, Sigchos
2025	El Aromo	Solarpack	Fotovoltaico	200,00	340,0	Manabí	Manta / Montecristi
2025	Villonaco III	Cobra Zero-E Villonaco	Eólico	110,00	360,0	Loja	Loja
2025	Bloque 2 de generación firme - 300 MW	Estado	Termoeléctrico	300,00	2.250,0	Por definir	Por definir
2026	Machala Gas Tercera Unidad	CELEC EP - Termogas Machala	Termoeléctrico	77,00	510,0	El Oro	El Guabo
2026	Mazar-Dudas: San Antonio	CELEC EP - Hidrozogues	Hidroeléctrico	7,19	44,9	Cañar	Azogues
2026	Chorrillos	Hidrozamora EP	Hidroeléctrico	4,00	23,2	Zamora Chinchipe	Zamora
2026	Bloque 1 ERNC: Fotovoltaico - 318 MW	Los adjudicatarios del PPS	Fotovoltaico	317,60	763,1	Varias	Varios
2026	Mazar-Dudas: Dudas	CELEC EP - Hidrozogues	Hidroeléctrico	6,82	37,7	Cañar	Azogues
2026	Soldados Yanuncay: Central Soldados	Elecaastro S.A.	Hidroeléctrico	7,20	33,8	Azuay	Cuenca
2026	El Salto	Hidroquinoccio EP	Hidroeléctrico	30,00	247,0	Pichincha	Pedro Vicente Maldonado
2026	Bloque 1 ERNC: Eólica - 45 MW	Los adjudicatarios del PPS	Eólico	45,00	181,3	Por definir	Por definir
2026	Soldados Yanuncay: Central Yanuncay	Elecaastro S.A.	Hidroeléctrico	14,60	82,1	Azuay	Cuenca
2027	Ibarra Fugúa	Hidro Ibarra Fugúa S.A.	Hidroeléctrico	30,00	208,0	Carchi	Bolívar
2027	Machala Gas Ciclo Combinado	CELEC EP - Termogas Machala	Termoeléctrico	110,00	690,0	El Oro	El Guabo
2027	Maravilla	Hidroquinoccio EP	Hidroeléctrico	9,00	61,6	Pichincha	Quito
2027	La Magdalena	Hidroquinoccio EP	Hidroeléctrico	20,00	167,0	Imbabura	Cotacachi
2027	Bloque 1 ERNC: Hidroeléctrico - 149 MW	Los adjudicatarios del PPS	Hidroeléctrico	149,00	912,85	Varias	Varios
2027	Bloque 2 ERNC: Fotovoltaico - 170 MW	Los adjudicatarios del PPS	Fotovoltaico	170,00	327,62	Varias	Varios
2028	Bloque de Ciclo Combinado I - 400 MW	El adjudicatario del PPS	Termoeléctrico	400,00	3.000,0	Por definir	Por definir
2028	Bloque 1 Reposición Parque Termoeléctrico - 200 MW	CELEC EP	Termoeléctrico	200,00	1.500,0	Definirá CELEC	Definirá CELEC
2028	Bloque 3 ERNC: Fotovoltaico - 130 MW	Los adjudicatarios del PPS	Fotovoltaico	130,00	250,54	Por definir	Por definir
2028	Bloque 2 ERNC: Eólico - 300 MW	Los adjudicatarios del PPS	Eólico	300,00	1.314,0	Varias	Varios
2028	Bloque 3 ERNC: Eólico Villonaco II	Estado	Eólico	80,00	350,4	Loja	Loja
2028	Bloque 2 ERNC: Hidroeléctrico - 200 MW	Los adjudicatarios del PPS	Hidroeléctrico	200,00	1.224,6	Varias	Varios
2028	Bloque 2 ERNC: Biomasa 30 MW	Los adjudicatarios del PPS	Biomasa	30,00	236,5	Varias	Varios
2028	Quijos	CELEC EP	Hidroeléctrico	50,00	355,0	Napo	Quijos
2029	Chachimbero	CELEC EP	Geotérmico	50,00	394,2	Imbabura	Urcuquí
2029	Bloque 2 Reposición Parque Termoeléctrico - 200 MW	CELEC EP	Termoeléctrico	200,00	1.500,0	Definirá CELEC	Definirá CELEC
2029	Tugaduaja 1 – Fase 1	EPESA EP	Fotovoltaico	130,00	250,54	Santa Elena	Santa Elena
2029	Tugaduaja 2 – Fase 1	EPESA EP	Termoeléctrico	130,00	969,35	Santa Elena	Santa Elena

2030	Bloque 3 ERNC: Hidroeléctrico - 250 MW	Estado	Hidroeléctrico	250,00	1.492,7	Por definir	Por definir
2030	Paute - Cardenillo	El adjudicatario del PPS	Hidroeléctrico	595,60	3.409,0	Morona Santiago	Santiago de Méndez
2030	El Tambo	EPESA EP	Fotovoltaico	200,00	385,44	Santa Elena	Santa Elena
2030	Fotovoltaico Uchucaiy	Elecaastro S.A.	Fotovoltaico	25,00	39,42	Loja	Saraguro
2030	Fotovoltaico Yuluc	Elecaastro S.A.	Fotovoltaico	25,00	39,42	Loja	Saraguro
2030	Eólico Yuluc	Elecaastro S.A.	Eólico	30,00	59,00	Loja	Saraguro
2030	Infiernillos	Elecaastro S.A.	Hidroeléctrico	19,64	120,43	Loja	Saraguro
2030	Santa Elena Fotovoltaico	El adjudicatario del PPS	Fotovoltaico	200,00	385,44	Santa Elena	Santa Elena
2030	Palmar – Fase 1	EPESA EP	Termoeléctrico	200,00	1.489,20	Santa Elena	Santa Elena
2031	Santiago (G8), Fase I	El adjudicatario del PPS	Hidroeléctrico	1.200,00	9.874,0	Morona Santiago	Tiwintza / Limón Indanza
2031	Tugadujaja 1 – Fase 2	EPESA EP	Fotovoltaico	150,00	289,00	Santa Elena	Santa Elena
2031	Huapamala	Elecaastro S.A.	Hidroeléctrico	5,20	31,76	Loja	Saraguro
2032	Santiago (G8), Fase II	El adjudicatario del PPS	Hidroeléctrico	1.200,00	4.739,0	Morona Santiago	Tiwintza / Limón Indanza
2032	Tugadujaja 2 – Fase 2	EPESA EP	Termoeléctrico	150,00	2.058,00	Santa Elena	Santa Elena
2032	Palmar – Fase 2	EPESA EP	Termoeléctrico	350,00	1.489,20	Santa Elena	Santa Elena
<b>Concepto</b>				<b>Potencia (MW)</b>	<b>Energía (GWh/año)</b>		
<b>TOTAL EXPANSIÓN DE GENERACIÓN</b>				<b>7.708,75</b>	<b>39.163</b>		
<b>TOTAL GENERACIÓN FIRME PARA SEGURIDAD Y CALIDAD</b>				<b>710</b>	<b>5.25</b>		
<b>TOTAL REPOSICIÓN</b>				<b>400</b>	<b>3</b>		
<b>TOTAL EXPANSIÓN + CALIDAD + REPOSICIÓN</b>				<b>8.818,75</b>	<b>47.413</b>		

## ANEXO B: Plan de obras mediano plazo – Proyectos en gestión de estudios de financiamiento

Proyecto / Descripción	Ingreso de Operación	Financiamiento
Subestación Nueva Prosperina, ampliación 230kV, 2X60 MVAR	1er sem 2026	En Gestión
Subestación Quevedo 230/69 kV, 225 MVA, reposición autotransformador	1er sem 2026	CALIDAD-TARIFA
Subestación San Rafael 500/230 kV, ampliación	1er sem 2026	CALIDAD-TARIFA
Subestación Orquídeas, ampliación 230kV, 2X60 MVAR	2do sem 2026	En Gestión
Subestación Baba 230/69 kV, ampliación	2do sem 2026	CALIDAD-TARIFA
Sistema de Transmisión Nueva Macas 230/138 kV	2do sem 2026	CONF-TARIFA
Subestación Concordia 138kV, ampliación	1er sem 2027	En Gestión
Sistema de Transmisión Urcuquí - Pimampiro 230 kV	2do sem 2027	En Gestión
Sistema de Transmisión Mazar Flotante - Taday 230 kV	2do sem 2027	En Gestión
Sistema de Transmisión Durán Norte 230/138 kV	2do sem 2027	En Gestión
Sistema de Transmisión Durán 230 kV	1er sem 2028	En Gestión
Subestación San Gregorio 138 kV, ampliación (Jipijapa) 1 bahía de línea 138 kV	2do sem 2028	En Gestión
Capacitores móviles S/E San Gregorio 2x30 MVAR a nivel de 230 kV	1er sem 2028	En Gestión
Capacitores móviles S/E Nueva Prosperina 2x60 MVAR 230 kV	1er sem 2028	En Gestión
Sistema de Transmisión Chongón Posorja 230 kV	2do sem 2028	En Gestión
Sistema de Transmisión El Pímo - San Idelfonso 230 kV	2do sem 2028	En Gestión
Sistema de Transmisión Membrillo - Matala - La Avanzada 230 kV	2do sem 2028	En Gestión
Sistema de Transmisión Jaramijó - San Gregorio 138 kV	1er sem 2029	En Gestión
Sistema de Transmisión Las Brisas 230/69 kV	2do sem 2029	En Gestión
Capacitores móviles S/E Chone 20 MVAR a nivel de 69 kV	2do sem 2029	En Gestión
Capacitores móviles S/E Durán 2x60 MVAR 230 kV	2do sem 2029	En Gestión
Capacitores móviles Lago de Chongón 2x30 MVAR 138 kV	2do sem 2029	En Gestión
Capacitores móviles S/E Santa Elena 2x30 MVAR 138 kV	2do sem 2029	En Gestión
Subestación Las Brisas, ampliación a 69 kV, 2x60 MVAR	2do sem 2029	En Gestión
Adquisición de cinco (5) bahías móviles de línea: dos (2) a nivel de 230 kV, dos (2) a nivel de 138 kV y uno (1) a nivel de 69 kV. Incluye un cabezal para traslado de bahías móviles	2do sem 2029	En Gestión
Modernización de subestaciones del SNT: Subestación Portoviejo 138/69 kV 2x167 MVA	2do sem 2029	En Gestión
Línea de Transmisión San Gregorio – Portoviejo, 138 kV, 7 km, repotenciación	2do sem 2029	En Gestión
Subestación Pimampiro 230/138 kV, 225 MVA, ampliación	2do sem 2029	En Gestión
Adquisición de dos S/E móviles: 230/69/4 kV 60 MVA y 138/69/4 kV 60 MVA, incluye cabezal	2do sem 2029	En Gestión
Capacitor móvil S/E Francisco de Orellana 5 MVAR a nivel de 69 kV	2do sem 2029	En Gestión
Modernización y repotenciación de S/E Portoviejo 138/69 kV 2x225 MVA	2do sem 2029	En Gestión
Sistema de Transmisión Taday - Cuenca 138 kV	1er sem 2029	En Gestión
Sistema de Transmisión Durán - Las Brisas 230/69 kV	2do sem 2029	En Gestión
Línea de Transmisión Palmar- San Juan Manta 500 kV (doble circuito)	2do sem 2029	En Gestión
Subestación La Avanzada, ampliación a 138 kV, 3x30 MVAR	1er sem 2029	En Gestión
Subestación Puerto Inca, ampliación a 138 kV, 2x30 MVAR	1er sem 2029	En Gestión
Subestación Chorrillos 500/230 kV, ampliación	1er sem 2029	En Gestión
Sistema de transmisión Pasaje – La Avanzada 230 kV	2do sem 2029	En Gestión
Sistema de Transmisión Ibarra – Pimampiro, 138 kV, 25.88 km	2do sem 2029	En Gestión
Línea de Transmisión Pomasqui- Ibarra 138 kV, 60 km, repotenciación	2do sem 2029	En Gestión
Subestación Palestina 230/138 kV, 3X125+ 125 MVA, ampliación	2do sem 2029	En Gestión
Adquisición de dos subestaciones móviles 60 MVA 138/69 kV	2do sem 2029	En Gestión
Adquisición de diez (10) bahías móviles de línea, dos (2) a nivel de 230 kV, tres (3) a nivel de 138 kV y cinco (5) a nivel de 69 kV. Incluye un cabezal para traslado de subestaciones móviles	2do sem 2029	En Gestión
Sistema de Transmisión Chachimbiro - Urcuquí 138 kV	1er sem 2029	En Gestión
Sistema de Transmisión Ibarra - Pimampiro 138 kV	2do sem 2029	En Gestión
Subestación Nueva Prosperina 230/69 kV, reposición de transformador 225 MVA	2do sem 2030	En Gestión
Sistema de transmisión San Gregorio – Palestina 230 kV	2do sem 2030	En Gestión
Sistema de Transmisión Chorrillos – Lago Chongón 230 kV	2do sem 2030	En Gestión
Subestación Dos Cerritos 230/69 kV, 4x75 MVA, reemplazo (4x55MVA)	2do sem 2030	En Gestión
Subestación Samborondón 230 kV, 138 kV y 69 kV	2do sem 2030	En Gestión
Sistema de Transmisión la Paz - Molino 230 kV (S/E LA PAZ 230/138 kV, 300 MVA; L/T LA PAZ - MOLINO 230 kV, 145 Km, doble CKT)	2do sem 2030	En Gestión
L/T Shushufindi - Seccionamiento Loreto - Orellana 138 kV, aislado 230 kV	1er sem 2030	En Gestión
Proyecto de Innovación Tecnológica de la Central Molino para Garantizar el abastecimiento de la demanda de electricidad	2do sem 2030	En Gestión
Sistema de Transmisión Severino 230/138 kV	1er sem 2030	En Gestión
Sistema de Transmisión Shushufindi – Orellana 138 kV, aislado en 230 kV	1er sem 2030	En Gestión
Subestación Palestina 230/138 kV, Ampliación	1er sem 2030	En Gestión
Sistema de Transmisión Sopladora - Cardenillo - Taday 230 kV	1er sem 2030	En Gestión
Sistema de Transmisión Abitagua - San Francisco - Topo 230 kV	1er sem 2030	En Gestión
Sistema de Transmisión La Unión - Pasaje 230 kV	1er sem 2030	En Gestión

## ANEXO C: Plan de obras largo plazo – Gestión de financiamiento

Proyecto / Descripción	Ingreso de Operación	Financiamiento
Sistema de Transmisión Lago Chongón- Posorja, 230 kV	2do sem 2031	En Gestión
Línea de Transmisión Membrillo- Matala-Colectora 230 kV (primer circuito)	1er sem 2031	En Gestión
Línea de Transmisión La Ceiba-Colectora 230 kV (primer circuito)	1er sem 2031	En Gestión
Línea de Transmisión Colectora-Pasaje 500 kV (primer circuito)	1er sem 2031	En Gestión
Subestación Colectora 500/230 kV, 600 MVA	1er sem 2031	En Gestión
Ampliación Subestación Pasaje Bahía línea de transmisión 500 kV	1er sem 2031	En Gestión
Sistema de Transmisión Santiago 500kV (2400 MW)	1er sem 2031	En Gestión
Sistema de Transmisión Zhoray - Sinincay 230 kV, segundo circuito	2do sem 2031	En Gestión
Subestación Molino, 230/138 kV, 2x3X150+ 1X150 MVA	2do sem 2031	En Gestión
Línea de Transmisión Cuenca- La Paz- Yanacocha-Loja 138 kV, 140 km, repotenciación	2do sem 2032	En Gestión
Línea de Transmisión Santa Rosa – Santo Domingo-Quevedo a 230 kV, 185 km, repotenciación	2do sem 2032	En Gestión
Modernización y repotenciación de la Subestación Molino 230 kV	2do sem 2032	En Gestión
Sistema de Almacenamiento 100 MW/4 horas Subestación Milagro 230 kV	2do sem 2032	En Gestión
Sistema de Transmisión Chorrillos-Taday-Simón Bolívar-Samborondón 500/230 kV	2do sem 2032	En Gestión