

ANEXO 1

Propuesta de Ajuste al Plan de Expansión de Generación del PME 2023-2032

4.6.3 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	Elecaustro 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	Alluriquin	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 - Hidroazogues	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	Provincias definidas por los inversionistas	Cantones definidos por los inversionistas
2026	Mazar-Dudas: Dudas	CELEC EP - Hidroazogues	Hidroeléctrico	6,82	37,7	Cañar	Azogues
2026	Soldados Yanuncay: Central Soldados.	Elecaustro S.A.	Hidroeléctrico	7,20	33,8	Azuay	Cuenca
2026	El Salto	Hidroequinoccio 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	Provincia definida por el inversionista	Cantón definido por el inversionista
2026	Soldados Yanuncay: Central Yanuncay.	Elecaustro 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	Hidroequinoccio EP	Hidroeléctrico	9,00	61,6	Pichincha	Quito
2027	La Magdalena	Hidroequinoccio EP	Hidroeléctrico	20,00	167,0	Imbabura	Cotacachi
2027	Bloque 1 ERNC: Hidroeléctrico - 149 MW	Los adjudicatarios del PPS	Hidroeléctrico	149,00	912,85	Provincias definidas por los inversionistas	Cantones definidos por los inversionistas
2027	Bloque 2 ERNC: Fotovoltaico - 170 MW	Los adjudicatarios del PPS	Fotovoltaico	170,00	327,62	Provincias definidas por los inversionistas	Cantones definidos por los inversionistas
2027	Tugadua I	EPESA EP	Fotovoltaico	280,00	820,00	Santa Elena	Santa Elena
2027	Tambo	EPESA EP	Fotovoltaico	200,10	481,00	Santa Elena	Santa Elena
2027	Tugadua II	EPESA EP	Termoeléctrico	270,00	1.482,00	Santa Elena	Santa Elena
2027	Palmar	EPESA EP	Termoeléctrico	540,00	2.964,38	Santa Elena	Santa Elena
2028	Bloque de Ciclo Combinado I - 400 MW	El adjudicatario del PPS	Termoeléctrico	400,00	3.000,0	Provincia definida por el inversionista	Cantón definido por el inversionista
2028	Uchucay	Elecaustro S.A.	Fotovoltaico	25,00	34,2	Loja	Saraguro
2028	Yuluc	Elecaustro S.A.	Fotovoltaico	25,00	34,2	Loja	Saraguro

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 - 330 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	Provincias definidas por los inversionistas	Cantones definidos por los inversionistas
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	Provincias definidas por los inversionistas	Cantones definidos por los inversionistas
2028	Bloque 2 ERNC: Biomasa 30 MW	Los adjudicatarios del PPS	Biomasa	30,00	236,5	Provincias definidas por los inversionistas	Cantones definidos por los inversionistas
2028	Quijos	CELEC EP	Hidroeléctrico	50,00	355,0	Napo	Quijos
2028	Santa Elena	Los adjudicatarios del PPS	Fotovoltaico	200,00	385,4	Santa Elena	Santa Elena
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	Yuluc Eólico	Elecaustro S.A.	Eólico	30,00	59,0	Loja	Saraguro
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
2031	Santiago (G8), Fase I	El adjudicatario del PPS	Hidroeléctrico	1.200,00	9.874,0	Morona Santiago	Tiwintza / Limón Indanza
2032	Santiago (G8), Fase II	El adjudicatario del PPS	Hidroeléctrico	1.200,00	4.739,0	Morona Santiago	Tiwintza / Limón Indanza
TOTAL EXPANSIÓN DE GENERACIÓN				7.674	39.163		
TOTAL GENERACIÓN FIRME PARA SEGURIDAD Y CALIDAD				700	5.250		
TOTAL REPOSICIÓN				400	3.000		
TOTAL EXPANSIÓN + CALIDAD + REPOSICIÓN				8.774	47.413		

Tabla No. 4-4. Resumen del Plan de Expansión de Generación (PEG) 2023-2032

ANEXO 2

Propuesta de Ajuste al Plan de Expansión de Transmisión del PME 2023-2032

5.9.4 Plan de obras mediano plazo – Proyectos en gestión de estudios y financiamiento

Gestión de Estudios y Financiamiento - Mediano Plazo	Ingreso de Operación
Subestación Nueva Prosperina, ampliación 230kV, 2X60 MVAR	1er sem 2026
Subestación Quevedo 230/69 kV, 225 MVA, reposición autotransformador	1er sem 2026
Subestación Nueva Prosperina 230/69 kV, reposición transformador	1er sem 2026
Subestación San Rafael 500/230 kV, ampliación	1er sem 2026
Sistema de Transmisión Durán 230 kV	1er sem 2026
Subestación Orquídeas, ampliación 230kV, 2X60 MVAR	2do sem 2026
Subestación Baba 230/69 kV, ampliación	2do sem 2026
Subestación Pimampiro 230/138 kV, 225 MVA, ampliación	2do sem 2026
Sistema de Transmisión Nueva Macas 230/138 kV	2do sem 2026
Subestación Concordia 138kV, ampliación	1er sem 2027
Subestación San Gregorio 138 kV, ampliación (Jipijapa)	2do sem 2027
Sistema de Transmisión Jaramijó - San Gregorio 138 kV	2do sem 2027
Sistema de Transmisión Urcuqui - Pimampiro 230 kV	2do sem 2027
Sistema de Transmisión Mazar Flotante - Taday 230 kV	2do sem 2027
Sistema de Transmisión Las Brisas 230/69 kV	2do sem 2027
Sistema de Transmisión Durán Norte 230/138 kV	2do sem 2027
Capacitores móviles S/E San Gregorio 2x30 MVar a nivel de 230 kV	1er sem 2028
Capacitores móviles S/E Chone 20 MVar a nivel de 69 kV	1er sem 2028
Capacitores móviles S/E Durán 2x60 MVar 230 kV	1er sem 2028
Capacitores móviles S/E Nueva Prosperina 2x60 MVar 230 kV	1er sem 2028
Capacitores móviles Lago de Chongón 2x30 MVar 138 kV	1er sem 2028
Capacitores móviles S/E Santa Elena 2x30 MVar 138 kV	1er sem 2028
Subestación La Avanzada, ampliación a 138 kV, 3x30 MVAR	1er sem 2029
Subestación Puerto Inca, ampliación a 138 kV, 2x30 MVAR	1er sem 2029
Subestación Las Brisas, ampliación a 69 kV, 2x60 MVAR	1er sem 2029
Subestación Chorrillos 500/230 kV, ampliación	1er sem 2029
Sistema de Transmisión Severino 230/138 kV	1er sem 2030
Sistema de Transmisión Shushufindi – Orellana 138 kV, aislado en 230 kV	1er sem 2030
Sistema de transmisión Pasaje – La Avanzada 230 kV	2do sem 2029
Sistema de transmisión San Gregorio – Palestina 230 kV	2do sem 2029
Sistema de Transmisión Ibarra – Pimampiro, 138 kV, 25.88 km	2do sem 2029
Línea de Transmisión Pomasqui- Ibarra 138 kV, 60 km, repotenciación	2do sem 2029
Sistema de Transmisión Chorrillos – Lago Chongón 230 kV	2do sem 2029

Subestación Palestina 230/138 kV, 3X125+ 125 MVA, ampliación	2do sem 2029
Adquisición de dos subestaciones móviles 60 MVA 138/69 kV	2do sem 2029
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
Modernización de subestaciones del SNT: Subestación Portoviejo 138/69 kV 2x167 MVA	2do sem 2029
Línea de Transmisión San Gregorio – Portoviejo, 138 kV, 7 km, repotenciación	2do sem 2029
Subestación Pimampiro 230/138 kV, 225 MVA, ampliación	2do sem 2030
Línea de Transmisión Cuenca- La Paz- Yanacocha-Loja 138 kV, 140 km, repotenciación	2do sem 2030
Línea de Transmisión Santa Rosa – Santo Domingo-Quevedo a 230 kV, 185 km, repotenciación	2do sem 2030
Sistema de Transmisión Lago Chongón- Posorja, 230 kV	2do sem 2030
Subestación Nueva Prosperina 230/69 kV, reposición de transformador 225 MVA	2do sem 2030
Subestación Dos Cerritos 230/69 kV, 4x75 MVA	2do sem 2030
Subestación Samborondón 230 kV, 138 kV y 69 kV	2do sem 2030

Tabla No. 5-28. Proyectos a Mediano Plazo – Gestión de Estudios y Financiamiento

5.9.5 Plan de obras largo plazo – Gestión de financiamiento

Gestión de Financiamiento - Largo Plazo	Ingreso de Operación
Sistema de Transmisión Chongón Posorja 230 kV	2do sem 2028
Sistema de Transmisión Chorrillos - Lago de Chongón 230 kV	2do sem 2028
Sistema de Transmisión El Pimo - San Idelfonso 230 kV	2do sem 2028
Sistema de Transmisión Membrillo - Matala - La Avanzada 230 kV	2do sem 2028
Sistema de Transmisión Chachimbiro - Urcuqui 138 kV	1er sem 2029
Sistema de Transmisión Ibarra - Pimampiro 138 kV	2do sem 2029
Sistema de Transmisión La Ceiba - La Avanzada 230 kV	2do sem 2029
Subestación Palestina 230/138 kV, Ampliación	1er sem 2030
Sistema de Transmisión Sopladora - Cardenillo - Taday 230 kV	1er sem 2030
Sistema de Transmisión Abitagua - San Francisco - Topo 230 kV	1er sem 2030
Sistema de Transmisión La Unión - Pasaje 230 kV	1er sem 2030
Sistema de Transmisión Santiago 500kV (2400 MW)	1er sem 2031
Sistema de Transmisión Zhoray - Sinincay 230 kV, segundo circuito	2do sem 2031
Subestación Molino, 230/138 kV, 2x3X150+ 1X150 MVA	2do sem 2031
Sistema de Almacenamiento 100 MW/4 horas Subestación Milagro 230 kV	2do sem 2037

Tabla No. 5-29. Proyectos largo Plazo – Gestión de financiamiento