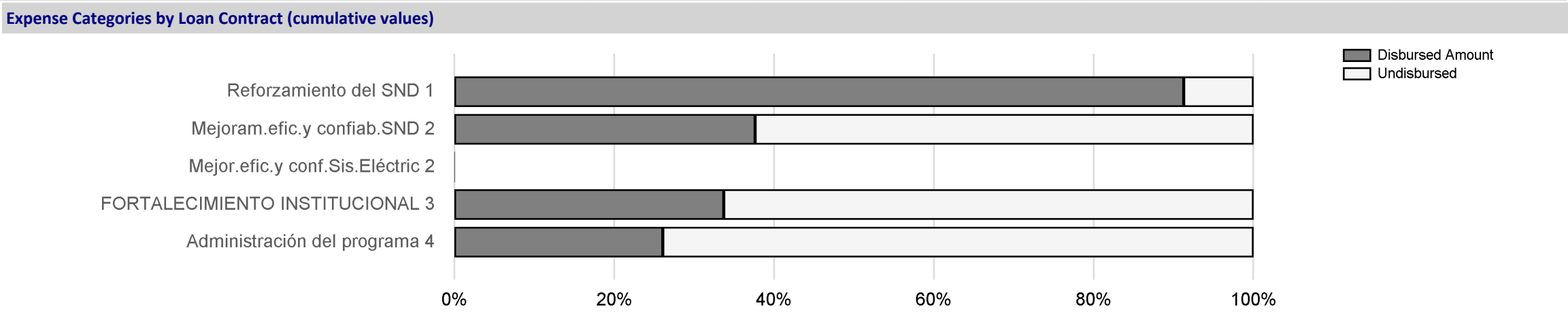


PMR Public Report

Operation Number	EC-L1147	Chief of Operations Validation Date	10/11/22
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2022	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/03/22	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

Basic Data			
Operation Profile			
Operation Name	Program to Stenghten the National Electricity Distribution System of Ecuador II	Loan Number	3494/CH-EC, 3494/OC-EC
Executing Agency	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	Sector/Subsector	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Team Leader	THYS, PIERRE KENOL	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Loan Operation	Country	Ecuador
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	REPUBLICA DE ECUADOR		
Environmental and Social Safeguards			
Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	Las acciones previstas en los documentos ambientales y sociales se vienen implementando en conformidad con los compromisos y existe evidencia material y documental que las normas y acuerdos se están cumpliendo de manera satisfactoria.		

Financial Data									
	Total Cost and Source					Available Funds (US\$)			
Operations	Original IDB	Current IDB	Local Counterpart	Co-Financing / Country	Total Original Cost	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Amount
EC-L1147	80,000,000	80,000,000	10,600,000	0	90,600,000	80,000,000	74,300,000	92.88%	5,700,000
Aggregated	80,000,000	80,000,000	10,600,000	0	90,600,000	80,000,000	74,300,000	92.88%	5,700,000



Please note that inactive indicators and outputs are not displayed; totals in the actual cost table may not match the sum of the cost of the outputs displayed, due to the cost of inactive outputs.

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

General Development Objectives Nbr. 0: MITIGACIÓN DE CAMBIO CLIMÁTICO

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 2023	
0.0	Mitigación cambio climático emisiones de CO2 anuales disminuídas por desplazamiento de GLP por electricidad	(k/t/CO2ep/año)	3055	2014	2022	P	444
						A	-

Details

Means of Verification: Balance Enérgetico Nacional

Observations: Emisiones de CO2 anuales disminuídas por desplazamiento de GLP por electricidad

The General Development Objective indicator target is expected to be observed by the operation's "Fully Justified" date in Convergence (CO): No

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator			

General Development Objectives Nbr. 1: EFICIENCIA EN LA DISTRIBUCIÓN

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 2023	
1.0	Nivel de pérdidas eléctricas promedio en el SND	Porcentaje	12.37	2014	2022	P	11.3
						A	-

Details

Means of Verification: Reporte MEER

Observations: Pérdidas Eléctricas promedio en el SND

The General Development Objective indicator target is expected to be observed by the operation's "Fully Justified" date in Convergence (CO): No

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator			

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 2023	
1.1	Clientes afroecuatorianos e indígenas beneficiados por el Programa	Número	0	2014	2022	P	75,000
						A	-

Details

Means of Verification: Reporte MEER

Observations: No. de clientes afroecuatorianos e indígenas beneficiados con el Programa

The General Development Objective indicator target is expected to be observed by the operation's "Fully Justified" date in Convergence (CO): No

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator			

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 2023	
1.2	Vólumen de GLP reducido en el sector residencial	t	0	2014	2022	P	291,000
						A	-

Details

Means of Verification: Reporte MEER

**Observations:** Vólumen de GLP reducido en el Sector residencial

**The General Development Objective indicator target is expected to be observed by the operation's "Fully Justified" date in Convergence (CO):** No

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Specific Development Objectives Nbr. 0: COMPONENTE I. EXPANSIÓN Y REFORZAMIENTO PARA MEJORAMIENTO DE LA CAPACIDAD Y CALIDAD DE TRANSMISIÓN SNT

Observation: Los medios de verificación corresponden a Informes del MEER

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	2020	2022	EOP 2023
0.0	Potencia instalada en S/E del SND (MVA)	MVA	5785	2014	P	-	-	-	5,939
					A	-	-	-	-

Details

Means of Verification: Reporte MEER

Observations: Potencia instalada en las S/E del SND

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	2020	2022	EOP 2023
0.1	Potencia instalada en transformadores de distribución (MVA)	MVA	9326	2014	P	-	-	-	9,351
					A	-	-	-	-

Details

Means of Verification: Reporte MEER

Observations: potencia instalada en transformadores de distribución

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

Specific Development Objectives Nbr. 1: COMPONENTE II. DISEÑO PARA IMPLEMENTACIÓN DE LA ESTRATEGIA PARA LA MIGRACIÓN DE GLP A ELECTRICIDAD EN EL SECTOR RESIDENCIAL

Observation: Los medios de verificación corresponden a Informes del MEER

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	2020	2022	EOP 2023
1.0	FMik_RED: Frecuencia Media de Interrupciones del SND	Número de fallas del SND por kVA	12.77	2014	P	-	-	-	9.2
					A	-	-	-	-

Details

Means of Verification: Reporte MEER

Observations: Frecuencia media de interrupciones del SND

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	2020	2022	EOP 2023
1.1	TTIk_RED: Tiempo Total de interrupciones del SND	Horas	12.45	2014	P	-	-	-	10.2
					A	-	-	-	-

Details

Means of Verification: Reporte MEER

Observations: Tiempo Total interrupciones del SND

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

Specific Development Objectives Nbr. 2: COMPONENTE III. FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL

Observation: Los medios de verificación corresponden a Informes del MEER

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	2020	2022	EOP 2023
2.0	Empleados de EED capacitados en operación y mantenimiento	Número	0	2014	P	-	-	-	300
					A	-	-	-	-
Details									

Means of Verification: Reporte MEER

Observations: No. de empleados de las Empresas Eléctricas de Distribución capacitados en operación y mantenimiento

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	2020	2022	EOP 2023
2.1	Mujeres capacitadas con el Programa	Porcentaje	0	2014	P	-	-	-	10
					A	-	-	-	-
Details									

Means of Verification: Reporte MEER

Observations: Número de mujeres capacitadas

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 COMPONENTE I. PROYECTOS DE EXPANSIÓN Y REFORZAMIENTO DEL SISTEMA NACIONAL DE DISTRIBUCIÓN

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 2023	2022	EOP 2023
1.01	Proyectos de Subtransmisión ejecutados	Número de Proyectos ejecutados	P	-	40	-	40,929,848
			P (a)	-	44	1,119,786	42,124,883
			A	-	44	535,855.45	41,540,952.45
1.02	Proyectos de Distribución ejecutados	Número de Proyectos ejecutados	P	-	52	-	18,890,551
			P (a)	1	70	88,812	18,084,823.41
			A	3	72	2,240,844.82	20,236,856.23
1.03	Proyectos de Fiscalización contratados	Número de contratos ejecutados	P	-	69	-	2,899,601
			P (a)	-	104	455,752	2,510,293.59
			A	-	104	26,118.53	2,080,660.12

Component Nbr. 2 COMPONENTE II. MEJORAMIENTO DE LA EFICIENCIA Y CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 2023	2022	EOP 2023
2.01	Proyectos de instalación de dispositivos inteligentes en Alimentadores Primarios (Reconectores y Reguladores)	Número de Proyectos ejecutados	P	-	9	-	4,231,418
			P (a)	-	12	92,224.29	4,135,994.12
			A	2	14	82,912.63	4,126,682.46
2.02	Proyectos de automatización y adecuación de subestaciones	Número de Proyectos ejecutados	P	-	10	-	3,382,114
			P (a)	-	11	194,547.79	3,382,114
			A	2	13	-	3,187,566.21
2.03	Medición inteligente en transformadores de distribución, en alimentadores y en consumidores incidentes, habilitados.	Número de Medidores inteligentes instalados.	P	-	17,097	-	15,312,734
			P (a)	16,777	17,097	10,442,165.91	15,312,734
			A	-	320	120,237.28	4,990,805.37
2.04	Proyectos de adecuación e implementación de Centros de Datos y Control	Número de Proyectos ejecutados	P	-	7	-	1,530,324
			P (a)	-	7	-	1,650,611.88
			A	-	7	-	1,650,611.88
2.05	Proyectos de supervisión y fiscalización contratados	Número de Proyectos ejecutados	P	-	9	-	183,410
			P (a)	-	13	66,805.72	158,546
			A	-	13	-	91,740.28

Component Nbr. 3 COMPONENTE III. FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 2023	2022	EOP 2023
3.01	Estrategia de capacitación	Número de cursos realizados	P	-	15	-	226,320
			P (a)	-	17	-	179,155.2
			A	-	17	-	179,155.2
3.02	Fortalecimiento de procesos empresariales	Número de EED beneficiadas	P	-	20	-	1,863,680
			P (a)	-	20	1,178,985.36	1,910,844.8
			A	-	20	-	731,859.44

Other Cost				
	Monitoreo y Seguimiento del Programa	P		150,000
		P (a)	75,000	150,000
		A	0	75,000
	Unidad de Gestión del Programa	P		600,000
		P (a)	320,284.55	604,139.7
		A	0	283,855.15
	Evaluación intermedia, final y expost del Programa	P		250,000
		P (a)	250,000	250,000
		A	0	0
	Auditorías Externas	P		150,000
		P (a)	40,320	145,860.3
		A	0	105,540.3
Total Cost				
	Total Cost	P	0	90,600,000
		P (a)	14,324,683.62	90,600,000
		A	3,005,968.71	79,281,285.09

No information available for this section

RISKS AND PLANNED RESPONSES

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
3	Active		Natural Environment
	Response Actions		
	3.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
6	Inactive		Organizational Structure
	Response Actions		
	6.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	INACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
9	Inactive		Sustainability
	Response Actions		
	9.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	INACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
12	Active		Organizational Structure
	Response Actions		
	12.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
15	Active		Institutional Environment
	Response Actions		
	15.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy		
18	Active		Institutional Environment		
	Response Actions				
	18.1	Management Strategy		Status	
		MITIGATE		ACTIVE	

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
21	Active		Governance Framework
	Response Actions		
	21.1	Management Strategy	Status
		AVOID	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
24	Active		Economic and Financial Environment
	Response Actions		
	24.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
27	Active		Natural Environment
	Response Actions		
	27.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories
Project Monitoring & Evaluation