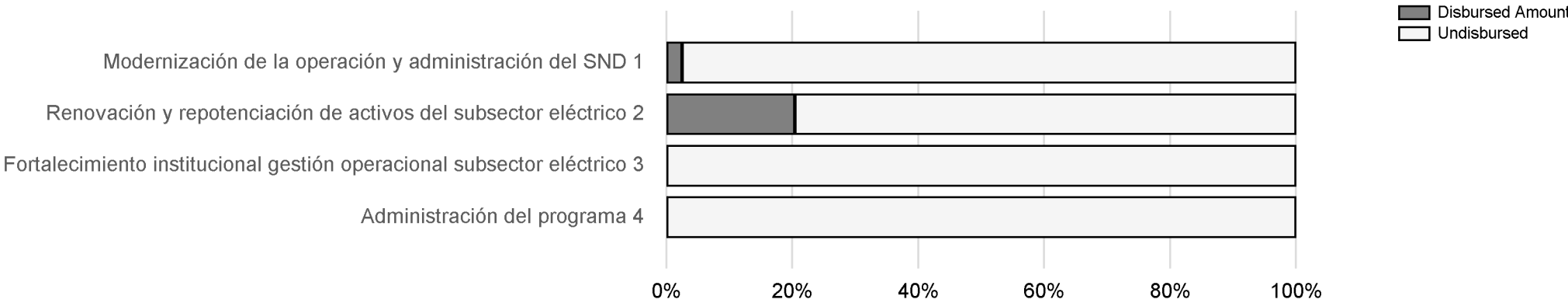


PMR Public Report

Operation Number	EC-L1231	Chief of Operations Validation Date	10/11/22
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2022	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/04/22	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		
Basic Data			
Operation Profile			
Operation Name	Modernization and Renewal Program for Ecuador’s Power System	Loan Number	4600/OC-EC
Executing Agency	MINISTERIO DE ENERGIA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES	Sector/Subsector	ENERGY-ENERGY SECTOR REHABILITATION AND EFFICIENCY
Team Leader	GOMEZ, JOSE RAMON	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	El programa está empezando con actividades de ejecución y la agencia ejecutora está demostrando la adecuada implementación del MGAS y de las medidas de manejo incluidas en el PGAS. Asimismo, la agencia ejecutora cuenta con un sistema para gestionar y archivar los respectivos documentos socioambientales donde están contenidos los registros, certificados o licencias ambientales según corresponda, los planes y actividades socioambientales. La agencia ejecutora ya ha realizado programas financiados por el Banco y sus especialistas ambientales y sociales cuentan con experiencia en proyectos con el Banco.		

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-L1231	100,000,000	100,000,000	34,270,040	0	134,270,040	100,000,000	36,663,350	36.66%	63,336,650
Aggregated	100,000,000	100,000,000	34,270,040	0	134,270,040	100,000,000	36,663,350	36.66%	63,336,650

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



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. 1: Aumento en la confiabilidad del SND, mediante la mejora de los indicadores globales de calidad en distribución

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 2024	
1.0	FMIk, frecuencia media de interrupciones por kVA.	fallas/año	6.14	2019	2024	P	6.12
						A	-

Details

Means of Verification: Informe Anual de la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables

Observations: Ver metodología de cálculo en la Regulación ARCONEL No 005-18 de 2018

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 2024	
1.2	TTIk, tiempo total de interrupciones (horas)	horas/año	7.65	2019	2024	P	7.63
						A	-

Details

Means of Verification: Informe Anual de la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables

Observations: Ver metodología de cálculo en la Regulación ARCONEL No 005-18 de 2018

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: Aumento en la capacidad firme de transformación del SNT

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2024	EOP 2024
0.0	Megavoltio-Amperios firmes adicionales	MVA	0	2020	P	92	684	684
					A	-	-	-

Details

Means of Verification: Reporte de avance del Programa

Observations: La metodología de cálculo se establece en el Plan de Evaluación y Monitoreo

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

Specific Development Objectives Nbr. 1: Incremento en la cobertura eléctrica

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2024	EOP 2024
1.2	Viviendas con acceso a servicio eléctrico nuevo o mejorado en el área de influencia del programa	# of households	0	2020	P	52,246	54,006	54,006
					A	-	-	-

Details

Means of Verification: Reporte de avance del Programa

Observations: Se contabilizan únicamente las conexiones directas que se benefician del programa. Este indicador contribuye con el Marco de Resultados Corporativos

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	2.5 Households with improved access to energy services (#) (C)

Specific Development Objectives Nbr. 2: Mejora de la infraestructura eléctrica nacional

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2024	EOP 2024
2.3	Líneas de distribución eléctrica (mejoradas)	Electricity transmission and distribution lines (km)	0	2020	P	748	835	835
					A	-	-	-

Details

Means of Verification: Reporte de avance del Programa

Observations: La metodología de cálculo se establece en el Plan de Evaluación y Monitoreo. Este indicador contribuye con el Marco de Resultados Corporativos

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	Electricity transmission and distribution lines installed or upgraded (km) ()

Specific Development Objectives Nbr. 3: Planificación energética integral fortalecida

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2024	EOP 2024
3.0	Plan Energético Nacional, aprobado por el MERNNR	#	0	2020	P	-	1	1
					A	-	-	-

Details

Means of Verification: Plan Energético Nacional publicado

Observations: El Plan Energético Nacional tendrá un enfoque integral de planificación energética, tanto del sector eléctrico, como de hidrocarburos

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

Specific Development Objectives Nbr. 4: Gestión ambiental fortalecida en el manejo y almacenamiento temporal de equipos retirados de servicio

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2024	EOP 2024
4.0	Empresas eléctricas de distribución usando nuevos procesos de gestión ambiental para la deposición de equipos retirados de servicio	#	0	2020	P	-	4	4
					A	-	-	-
Details								

Means of Verification: Informe de Evaluación Final del programa

Observations: -

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente 1. Modernización de la operación y administración del SND

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 2024	2022	EOP 2024
1.01	Proyectos de modernización en subtransmisión, energizados	# proyectos	P	9	11	1,911,025	4,788,627
			P (a)	3	11	764,410	4,788,627
			A	2	2	499,482.92	499,482.92
1.02	Proyectos de modernización en distribución, energizados	# proyectos	P	33	40	5,456,988	14,146,897
			P (a)	9	40	2,182,795.2	14,146,897
			A	3	3	1,114,696.52	1,114,696.52

Component Nbr. 2 Componente 2: Renovación y repotenciación de activos del subsector eléctrico

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 2024	2022	EOP 2024
2.01	Ampliación S/E Taday, energizada	# proyectos	P	-	1	2,044,836	5,577,788
			P (a)	-	1	2,355,741.17	5,577,788
			A	-	-	54,057.97	1,815,623.06
2.02	Ampliación S/E Durán, energizada	# proyectos	P	-	1	542,020	1,560,489
			P (a)	-	1	689,365.8	1,560,489
			A	-	-	-	430,815.86
2.03	Ampliación S/E Posorja, energizada	# proyectos	P	-	1	1,583,225	4,174,053
			P (a)	-	1	610,472.55	4,174,053
			A	-	-	-	1,193,305.92
2.04	Ampliación S/E Esmeraldas, energizada	# proyectos	P	-	1	2,748,091	5,687,029
			P (a)	-	1	791,174.01	5,687,029
			A	-	-	62,694.88	1,138,433.14
2.05	Ampliación S/E Esclusas, energizada	# proyectos	P	-	1	6,322,589	17,336,661
			P (a)	-	1	4,019,054.43	17,336,661
			A	-	-	7,166	3,096,905.03
2.06	Ampliación S/E Salitral, energizada	# proyectos	P	-	1	14,551,982	38,503,972
			P (a)	-	1	5,286,542.3	38,503,972
			A	-	-	341.05	5,585,269.39
2.07	Proyectos de repotenciación en subtransmisión, energizados	# proyectos	P	10	12	4,908,283	13,347,144
			P (a)	-	12	3,386,800.2	13,347,144
			A	-	-	300,519.96	352,799.96
2.08	Proyectos de repotenciación en distribución, energizados	# proyectos	P	70	92	4,587,624	24,467,900
			P (a)	32	92	7,967,737.2	24,467,900
			A	35	45	7,516,910.24	8,617,927.44

Component Nbr. 3 Componente 3. Fortalecimiento institucional para la gestión operacional del subsector eléctrico

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 2024	2022	EOP 2024
3.01	Empresas eléctricas reforzadas en gestión ambiental de residuos	# Empresas	P	3	4	58,968	1,096,480
			P (a)	-	4	48,240	1,096,480
			A	-	-	-	-
3.02	Unidad de Análisis y Prospectiva Energética, fortalecida	# unidades	P	1	1	1,497,886	2,383,000
			P (a)	-	1	-	2,383,000
			A	-	-	-	-
3.03	Plan de Acción de Género para el Sector Eléctrico, ejecutado	Plan de acción ejecutado	P	-	1	40,000	200,000
			P (a)	-	1	-	200,000
			A	-	-	-	-

Other Cost				
	Unidad de Gestión del Proyecto	P	163,570	660,000
		P (a)	0	660,000
		A	0	0
	Auditorías Financieras	P	41,622	150,000
		P (a)	18,600	150,000
		A	0	0
	Evaluaciones intermedia y final	P	90,000	190,000
		P (a)	60,000	190,000
		A	0	0
Total Cost				

	Total Cost	P	46,548,709	134,270,040
		P (a)	28,180,932.86	134,270,040
		A	9,555,869.54	23,845,259.24

No information available for this section

RISKS AND PLANNED RESPONSES

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
3	Active		Economic and Financial Environment
	Response Actions		
	3.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
6	Active		Economic and Financial Environment
	Response Actions		
	6.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
9	Inactive		Legal Environment
	Response Actions		
	9.1	Management Strategy	Status
		AVOID	INACTIVE
	9.2	Management Strategy	Status
		MITIGATE	INACTIVE
	9.3	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		Economic and Financial Environment
	Response Actions		
	15.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
18	Active		Organizational Structure
	Response Actions		
	18.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories
Others - Technical-Sectorial Dimensions