PMR Operational Report

Operation Number	EC-L1223	**Chief of Operations Validation Date**	10/22/20
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2020	**Division Chief Validation Date**	10/23/20
Last Update	10/13/20	**Country Representative Validation Date**	11/06/20
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Support for the Advancement of the Energy Matrix Transition in Ecuador	**Loan Number**	4343/OC-EC
Executing Agency	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	**Sector/Subsector**	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Team Leader	ECHEVERRIA, CARLOS BLADIMIR	**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	La misión de supervisión fue realizada en conjunto con el taller de arranque. Aún no se ha desembolsado algún recurso relacionado al programa. No existen obras en construccion relacionadas al programa y que para la aprobación se elaborarn los respectivos instrumentos ambientales y sociales		

Financial Data

Item	Total Cost and Source					Available Funds (US$)			
	Original IDB	Current IDB	Local Counterpart	Co-Financing / Country	Total Original Cost	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disb	Undisbursed Amount
EC-L1223	150,000,000	150,000,000	84,321,776.21	70,000,000	304,321,776.21	150,000,000	0	0.00%	150,000,000
Aggregated	**150,000,000**	**150,000,000**	**84,321,776.21**	**70,000,000**	**304,321,776.21**	**150,000,000**	**0**	**0.00%**	**150,000,000**

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.

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

IMPACTS

Impact Nbr. 1: Reducción de emisiones de CO2 anuales

Observation: A realizar por la Subsecretaría de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica y la Dirección de Eficiencia Energética.

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
1.0	Mitigación del cambio climático - Emisiones de CO2 anuales evitadas por desplazamiento de combustibles fósiles de la agroindustria camaronera.	TonCO2/año	0.00	2019	P		38,800.00
					P(a)		38,800.00
					A		

Details

Means of verification: Informe de avance del programa de Eficiencia Energética (EE) en la agroindustria.

Observations: A realizar por la Subsecretaría de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica y la Dirección de Eficiencia Energética

Pro-Gender	No	**Pro-Ethnicity**	No

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 0: Componente I – Expansión y reforzamiento del Sistema Nacional de Transmisión (SNT).

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
0.0	Índice de cargabilidad de la Subestación Policentro	%	83.00	2020	P		83.00		40.00
					P(a)		83.00		40.00
					A				

Details

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

Observations: La cargabilidad de la SE consiste en el promedio de la cargabilidad de los todos transformadores de dicha SE

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
0.1	Índice de cargabilidad de la Subestación Mulaló	%	66.00	2020	P		69.00		30.00
					P(a)		69.00		30.00
					A				

Details

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

Observations: La cargabilidad de la SE consiste en el promedio de la cargabilidad de los todos transformadores de dicha SE

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
0.2	Índice de cargabilidad de la Subestación Posorja	%	99.00	2020	P		99.00		75.00
					P(a)		99.00		75.00
					A				

Details

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

Observations: La cargabilidad de la SE consiste en el promedio de la cargabilidad de los todos transformadores de dicha SE

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
0.3	Capacidad disponible de transmisión para intercambios regionales de Ecuador	MW	460.00	2020	P		460.00		470.00

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

0.3	Capacidad disponible de transmisión para intercambios regionales de Ecuador	MW	460.00	2020	**P(a)**		460.00		470.00
					A				

Details

Means of verification: Informe de operación de las interconexiones eléctricas. Transelectric

Observations: La metodología de cálculo es la misma que en el Plan de Evaluación y Monitoreo (PME)

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

Outcome Nbr. 1: Componente II – Expansión y modernización del SND

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
1.0	FMIk: Frecuencia media de interrupciones por kVA.	fallas/año	6.14	2019	**P**	6.13			6.12
					P(a)	6.13			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

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
1.1	TTIk: Tiempo Total de interrupciones (horas).	horas/año	7.65	2019	**P**	7.64			7.63
					P(a)	7.64			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

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
1.2	Viviendas adicionales atendidas por el programa FERUM.	# of households	0.00	2019	**P**	8,134.00			18,326.00
					P(a)	8,134.00			18,326.00
					A				

Details

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Means of verification: Reporte de avance del programa

Observations: Se incluyen viviendas con nuevo servicio y viviendas con servicio mejorado

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
1.3	Agroindustrias camaroneras con servicio eléctrico en uso, atendidas por el programa.	No. de fincas	0.00	2019	P	82.00			400.00
					P(a)	82.00			400.00
					A				

Details

Means of verification: Reporte de avance del programa

Observations: .

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

Outcome Nbr. 2: Componente III – Apoyo a la implementación del PLANEE y Desarrollo de Capacidades Institucionales

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
2.0	Nueva normativa de EE aprobadas internamente por el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables	#	0.00	2019	P		1.00		2.00
					P(a)		1.00		2.00
					A				

Details

Means of verification: Reporte de avance del programa

Observations: La normativa se vincula directamente con el producto del Marco Regulatorio y normativo de PLANEE y la Normativa de Etiquetado, ambas elaboradas bajo el programa

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
2.2	Etapas ejecutadas del Plan de Acción de Género	#	0.00	2019	P		0.00		1.00
					P(a)		0.00		1.00
					A				

Details

Means of verification: Reporte de avance del programa

Observations: La Estrategia de Género del Sector Eléctrico incluye la elaboración de un Plan de Acción por etapas

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente I: Expansión y Reforzamiento del Sistema Nacional de Transmisión (SNT).

				PHYSICAL PROGRESS	FINANCIAL PROGRESS
	Output	Unit of Measure		EOP 2024	EOP 2024
1.1	Ampliación de la Subestación Posorja 138/69kV, segundo transformador 67MVA	# Proyectos	P	1	14,576,502
			P(a)	1	14,576,502
			A	0	0
1.2	Sistema de Transmisión Las Orquídeas 230kV, 2x125MVA.	# Proyectos	P	1	46,945,000
			P(a)	1	46,945,000
			A	0	0
1.3	Sistema de Transmisión Tanicuchí 230/138 kV, 2x75 MVA.	# Proyectos	P	1	38,240,000
			P(a)	1	38,240,000
			A	0	0
1.4	Sistema de Transmisión La Avanzada 230 kV, 2x75 MVA.	# Proyectos	P	1	34,700,000
			P(a)	1	34,700,000
			A	0	0
1.5	Sistema de Transmisión Cajas 230 kV, 2x75 MVA.	# Proyectos	P	1	33,330,000
			P(a)	1	33,330,000
			A	0	0

Component Nbr. 2 Componente II: Expansión, Reforzamiento y Modernización del Sistema Nacional de Distribución (SND).

				PHYSICAL PROGRESS	FINANCIAL PROGRESS
	Output	Unit of Measure		EOP 2024	EOP 2024
2.1	Proyectos de distribución, fiscalizados y energizados.	# Proyectos	P	101	70,680,095
			P(a)	101	70,680,095
			A	0	0
2.2	Proyectos de electrificación rural con extensión de red, fiscalizados y energizados.	# Proyectos	P	560	34,517,417
			P(a)	560	34,517,417
			A	0	0
2.3	Proyectos de distribución para la agroindustria, fiscalizados y energizados.	# Proyectos	P	49	26,404,762
			P(a)	49	26,404,762
			A	0	0

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 3 Componente III: Apoyo a la implementación del PLANEE y Desarrollo de Capacidades Institucionales.

				PHYSICAL PROGRESS	FINANCIAL PROGRESS
	Output	**Unit of Measure**		**EOP 2024**	**EOP 2024**
3.1	Marco Regulatorio y Normativo del PLANEE, elaborado.	Estudio	**P**	1	400,000
			P(a)	1	400,000
			A	0	0
3.2	Programa de apoyo a la EE en la agroindustria, ejecutado.	Programa	**P**	1	2,000,000
			P(a)	1	2,000,000
			A	0	0
3.3	Estrategia para promover la igualdad de género en el sector eléctrico, diseñada (Pro-Gender).	Estrategia	**P**	1	600,000
			P(a)	1	600,000
			A	0	0
3.4	Estrategia para el acceso universal a la energía eléctrica en Ecuador, desarrollada.	Estrategia	**P**	1	400,000
			P(a)	1	400,000
			A	0	0

Other Cost

	Unidad de Gestión del Proyecto	**P**		660,000
		P(a)		660,000
		A		0
	Auditorías Financieras	**P**		150,000
		P(a)		150,000
		A		0
	Evaluaciones intermedia y final	**P**		190,000
		P(a)		190,000
		A		0

Total Cost

	Total Cost	**P**		303,793,776
		P(a)		303,793,776
		A		0

CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

No information available for this section