

PMR Operational Report

Operation Number	EC-L1147	Chief of Operations Validation Date	03/21/18
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2017	Division Chief Validation Date	04/19/18
Last Update	03/15/18	Country Representative Validation Date	04/19/18
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

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, MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	Sector/Subsector	EN-D&T - 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		

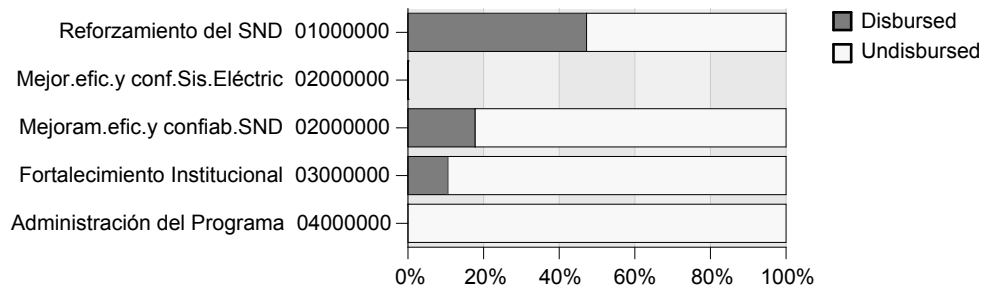
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	Project fully implemented PMAS		

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-L1147	80,000,000	80,000,000	10,600,000	0	90,600,000	80,000,000	72,000,000	90.00%	8,000,000
Aggregated	80,000,000	80,000,000	10,600,000	0	90,600,000	80,000,000	72,000,000	90.00%	8,000,000

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Please note that the Overall Stage represents the stage of the operation at the time of this report's publication, which might not necessarily match the stage of the operation during the PMR Cycle to which the report pertains. Please also 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. 0: MITIGACIÓN DE CAMBIO CLIMÁTICO

Observation: Medio de verificación, Balance Energético Nacional

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
0.0	Mitigación cambio climático emisiones de CO2 anuales disminuídas por desplazamiento de GLP por electricidad	(k/t/CO2ep/año)	3,055.00	2014	P		444.00
					P(a)		444.00
					A		0.00

Details

Means of verification: Balance Enérgico Nacional

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

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

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

IMPACTS

Impact Nbr. 1: EFICIENCIA EN LA DISTRIBUCIÓN

Observation: Medio de verificación, Informe del MEER

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
1.0	Nivel de pérdidas eléctricas promedio en el SND	Porcentaje	12.37	2014	P		11.30
					P(a)		11.30
					A		0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: Pérdidas Eléctricas promedio en el SND

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
1.1	Clientes afroecuatorianos e indígenas beneficiados por el Programa	número	0.00	2014	P		75,000.00
					P(a)		75,000.00
					A		0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

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

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
1.2	Volumen de GLP reducido en el sector residencial	t	0.00	2014	P		291,000.00
					P(a)		291,000.00
					A		0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: Volumen de GLP reducido en el Sector residencial

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

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome 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	EOP 2019
0.0	Potencia instalada en S/E del SND (MVA)	MVA	5,785.00	2014	P	5,939.00
					P(a)	5,939.00
					A	0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: Potencia instalada en las S/E del SND

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
0.1	Potencia instalada en transformadores de distribución (MVA)	MVA	9,326.00	2014	P	9,351.00
					P(a)	9,351.00
					A	0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: potencia instalada en transformadores de distribución

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

Outcome 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	EOP 2019
1.0	FMik_RED: Frecuencia Media de Interrupciones del SND	Número de fallas del SND por kVA	12.77	2014	P	9.20
					P(a)	9.20
					A	0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: Frecuencia media de interrupciones del SND

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

Indicator	Unit of	Baseline	Baseline		2019	EOP 2019
-----------	---------	----------	----------	--	------	----------

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

		Measure		Year			
1.1	TTik_RED: Tiempo Total de interrupciones del SND	Horas	12.45	2014	P		10.20
					P(a)		10.20
					A		0.00
Details							
Means of verification: Reporte MEER							
Observations: Tiempo Total interrupciones del SND							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

Outcome Nbr. 2: COMPONENTE III. FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL

Observation: Los medios de verificación corresponden a Informes del MEER

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
2.0	Empleados de EED capacitados en operación y mantenimiento	número	0.00	2014	P		300.00
					P(a)		300.00
					A		0.00
Details							
Means of verification: Reporte MEER							
Observations: No. de empleados de las Empresas Eléctricas de Distribución capacitados en operación y mantenimiento							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
2.1	Mujeres capacitadas con el Programa	Porcentaje	0.00	2014	P		10.00
					P(a)		10.00
					A		0.00
Details							
Means of verification: Reporte MEER							
Observations: Número de mujeres capacitadas							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2017	EOP 2019	2017	EOP 2019
1.1	Proyectos de Subtransmisión ejecutados	Número de Proyectos ejecutados	P	19	40	8,185,970	40,929,848
			P(a)	20	40	16,307,340	40,929,848
			A	16	27	12,661,873.65	29,971,804.25
1.2	Proyectos de Distribución ejecutados	Número de Proyectos ejecutados	P	23	52	3,778,110	18,890,551
			P(a)	21	61	6,693,389	18,890,551
			A	27	58	4,376,829.16	16,292,120.2
1.3	Proyectos de Fiscalización contratados	Número de contratos ejecutados	P	32	69	579,920	2,899,601
			P(a)	40	82	1,594,385.67	2,899,601
			A	53	74	911,230.39	1,548,454.72

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2017	EOP 2019	2017	EOP 2019
2.1	Proyectos de instalación de dispositivos inteligentes en Alimentadores Primarios (Reconectores y Reguladores)	Número de Proyectos ejecutados	P	4	9	1,026,119	4,231,418
			P(a)	5	9	1,693,956	4,231,418
			A	2	4	811,529.28	2,550,225.62
2.2	Proyectos de automatización y adecuación de subestaciones	Número de Proyectos ejecutados	P	3	10	820,163	3,382,114
			P(a)	6	10	1,208,816	3,382,114
			A	4	6	804,115.08	2,456,063.81
2.3	Gestión de la medición en la Red de Distribución, monitoreo y gestión de activos fijos concentrados en subestaciones y alimentadores	Número de puntos instalados y	P	10,258	17,097	5,665,712	15,312,734
			P(a)	0	17,097	0	15,312,734
			A	0	0	352,745.76	352,745.76
2.4	Proyectos de adecuación e implementación de Centros de Datos y Control	Número de Proyectos ejecutados	P	2	7	371,103	1,530,324
			P(a)	3	7	407,334.96	1,530,324
			A	3	6	437,764.23	1,380,728.12
2.5	Proyectos de supervisión y fiscalización contratados	Número de Proyectos ejecutados	P	4	9	44,477	183,410
			P(a)	4	9	55,156.67	183,410
			A	4	9	3,630	77,180.28

Component Nbr. 3 COMPONENTE III. FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2017	EOP 2019	2017	EOP 2019
3.1	Estrategia de capacitación	Número de cursos realizados	P	4	15	75,264	226,320
			P(a)	6	17	77,583.17	226,320
			A	8	17	0	148,736.83
3.2	Fortalecimiento de procesos empresariales	Número de EED beneficiadas	P	5	20	168,000	1,863,680
			P(a)	5	20	1,429,369.08	1,863,680
			A	5	15	360,955.61	437,924.26

Other Cost

	Monitoreo y Seguimiento del Programa	P			56,250	150,000
		P(a)			56,250	150,000
		A			0	0
	Unidad de Gestión del Programa	P			225,000	600,000
		P(a)			225,000	600,000
		A			71,987.94	158,510.69

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Evaluación intermedia, final y expost del Programa	P			0	250,000
		P(a)			75,000	250,000
		A			0	0
	Auditorías Externas	P			45,000	150,000
		P(a)			44,524.3	150,000
		A			44,524.3	44,524.3

Total Cost

	Total Cost	P			21,041,088	90,600,000
		P(a)			29,868,104.85	90,600,000
		A			20,837,185.4	55,419,018.84

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output	Proyectos de Distribución ejecutados	Modify Output	La diferencia observada entre la meta original y la meta ajustada del Producto "Proyectos de Distribución ejecutados" del Componente 1, obedece a que en el proceso de licitación se han verificado ahorros respecto del presupuesto referencial, recursos que han sido destinados a nuevas obras de similares características técnicas y económicas, mismas que serán ejecutadas dentro del plazo originalmente previsto.	03/14/2018	03/14/2018
Output	Proyectos de Fiscalización contratados	Modify Output	La diferencia observada entre la meta original y la meta ajustada del Producto "Proyectos de Fiscalización contratados" del Componente 1, obedece a que se había previsto fiscalización para obras en subestaciones y líneas de transmisión por medio de firmas consultoras. Sin embargo, esto último no fue posible por falta de oferentes, por lo cual se optó por la opción de consultorías individuales, lo cual aumenta el número de contratos no así el presupuesto previsto.	03/14/2018	03/14/2018
Output	Estrategia de capacitación	Modify Output	La diferencia observada en cursos realizados y la meta de este producto, responde a que con el mismo presupuesto se ha conseguido aumentar un taller para el tema de Calidad de Energía-Riobamba y 1 taller adicional para el tema de Modelo de Madurez,	03/14/2018	03/14/2018