

# PMR Operational Report

<b>Operation Number</b>	EC-L1136	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	10/10/18
<b>Year- PMR Cycle</b>	First period Jan-Jun 2018	<b>Division Chief Validation Date</b>	
<b>Last Update</b>	09/28/18	<b>Country Representative Validation Date</b>	
<b>PMR Validation Stage</b>	Validated by Chief of Operations		

## Basic Data

### Operation Profile

<b>Operation Name</b>	Distribution Network Rehabilitation Program	<b>Loan Number</b>	3187/OC-EC, 3188/CH-EC
<b>Executing Agency</b>	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE, MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	<b>Sector/Subsector</b>	EN-REH - ENERGY-ENERGY SECTOR REHABILITATION AND EFFICIENCY
<b>Team Leader</b>	ECHEVERRIA, CARLOS BLADIMIR	<b>Overall Stage</b>	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
<b>Operation Type</b>	Loan Operation	<b>Country</b>	ECUADOR
<b>Lending Instrument</b>	Investment Loan	<b>Convergence related Operation(s)</b>	
<b>Borrower</b>	REPUBLICA DE ECUADOR		

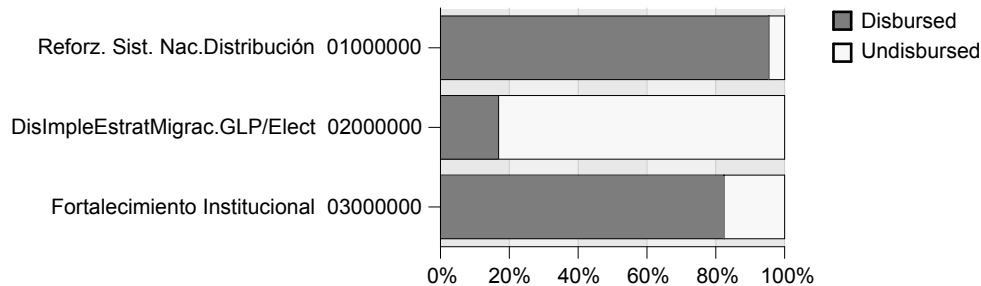
## Environmental and Social Safeguards

<b>Impacts Category</b>	B	<b>Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?</b>	NO
<b>Safeguard Performance Rating</b>	Satisfactory	<b>Date of approval</b>	
<b>Safeguard Performance Rating - Rationale</b>	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-L1136	220,000,000	220,000,000	27,400,000	0	247,400,000	220,000,000	219,722,961.06	99.87%	277,038.94
Aggregated	220,000,000	220,000,000	27,400,000	0	247,400,000	220,000,000	219,722,961.06	99.87%	277,038.94

## 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 del Cambio Climático

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
0.0	Emisiones de CO2 asociadas al consumo de GLP en el sector residencial (KTon CO2eq/año)	KTon CO2	3,055.00	2013	P	444.00
					P(a)	444.00
					A	
Details						
Means of verification: Evaluación Final de Proyecto						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

**Impact Nbr. 1:** Eficiencia en la distribución

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
1.0	Nivel de pérdidas eléctricas promedio en el SND	%	12.70	2013	P	11.40
					P(a)	11.40
					A	
Details						
Means of verification: Evaluación Final de Proyecto						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Outcome Nbr. 2:** Componente III– Fortalecimiento Institucional

**Observation:**

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	EOP 2019
2.0	Número de empleados de las EED capacitados en operación y mantenimiento del SND	Numero	0.00	2013	P	1,200.00
					P(a)	1,200.00
					A	

#### Details

**Means of verification:** Evaluación Final de Proyecto

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

	Número de mujeres capacitadas.				P	480.00
					P(a)	480.00
					A	

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	EOP 2019
2.1	Número de mujeres contratadas en las consolotorías de las EED	Numero	0.00	2013	P	10.00
					P(a)	10.00
					A	

#### Details

**Means of verification:** Evaluación Final de Proyecto

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

**Outcome Nbr. 1:** Componente II –Diseño para implementación de la estrategia para la migración de GLP a electricidad en el sector residencial

**Observation:**

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	EOP 2019
1.0	Estrategia para el desplazamiento de GLP por electricidad, implementado	Numero	0.00	2013	P	1.00
					P(a)	
					A	

#### Details

**Means of verification:** Evaluación Final de Proyecto

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	EOP 2019
1.1	Esquema de tarifa eléctrica para el desplazamiento de GLP por electricidad en vigencia	Numero	0.00	2013	P		1.00
					P(a)		
					A		
Details							
Means of verification: Evaluación Final de Proyecto							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

**Outcome Nbr. 0:** Componente I – Expansión y reforzamiento para mejoramiento de la capacidad y calidad de transmisión del SNT

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	EOP 2019
0.0	FMlk_RED: Número de interrupciones de servicio a nivel de Cabecera de Alimentador Primario de Distribución. (Número de Fallas del Sistema de Distribución).	Fallas	13.72	2013	P		9.60
					P(a)		
					A		
Details							
Means of verification: Evaluación Final de Proyecto							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	EOP 2019
0.1	TTIk_RED: Tiempo Total de las interrupciones de servicio a nivel de Cabecera de Alimentador Primario de Distribución.	Horas	15.23	2013	P		10.50
					P(a)		
					A		
Details							
Means of verification: Evaluación Final de Proyecto							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

## RESULTS MATRIX

## OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

## Component Nbr. 1 Componente I – Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2019	2018	EOP 2019
1.1	Proyectos de líneas de Subtransmisión nuevas y/o repotenciadas, ejecutados.	Kms	P	0	178	0	15,685,850.19
			P(a)	0	186.9	1,001,570.68	18,913,514.69
			A	0	186.9	58,871.89	17,970,815.9
1.2	Proyectos de Subestaciones, nuevas y/o repotenciadas, ejecutados.	Proyectos	P	0	78	0	81,864,169.32
			P(a)	4	79	2,625,468.84	82,666,720.92
			A	0	75	1,149,494.08	81,190,746.16
1.3	Proyectos de línea Distribución ejecutados nuevas y/o repotenciadas, ejecutados.	Kms	P	0	2,737	0	135,393,077.19
			P(a)	89	3,415.6	3,843,964.52	132,161,173.85
			A	116.57	3,443.17	3,328,058.9	131,645,268.23
1.4	Campañas de socialización implementadas, para la construcción de proyectos del SND	Campañas	P	0	20	0	313,317.49
			P(a)	5	20	6,858.54	304,909.22
			A	2	17	0	298,050.68

## Component Nbr. 2 Componente I I– Diseño para implementación de la estrategia para la migración de GLP a electricidad en el sector residencial

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2019	2018	EOP 2019
2.1	Análisis integral de mercado de GLP, aprobado.	Estudio	P	0	1	0	206,417.12
			P(a)	0	1	0	815,728.48
			A	0	1	0	815,728.48
2.2	Análisis de los Hábitos de Consumo Energético en el Sector Residencial, aprobado.	Estudio	P	0	1	0	101,568.77
			P(a)	0	1	0	101,568.77
			A	0	1	0	101,568.77
2.3	Un modelo de gestión del Programa de Cocción Eficiente, aprobado.	Modelo	P	0	1	0	502,387.2
			P(a)	0	1	0	401,623.62
			A	0	1	0	401,623.62
2.4	Plan de monitoreo de indicadores energéticos, sociales, económicos y ambientales.	Estudio	P	0	1	0	309,626.24
			P(a)	1	1	0	0
			A	1	1	0	0

## Component Nbr. 3 Componente III– Fortalecimiento Institucional

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2019	2018	EOP 2019
3.1	Cursos de capacitación a las EED finalizados.	Cursos	P	2	17	310,464	1,680,000
			P(a)	0	17	0	880,642.87
			A	0	17	0	880,642.87
3.2	Diseños Definitivos para proyectos del RSND	Diseños	P	0	51		5,464,160.97
			P(a)	2	62	695,444.91	5,522,347.98
			A	0	60	201,786.34	5,028,689.41

## Other Cost

	Apoyo a la ejecución del programa en las EED, contratados.	P			551,105.97	2,238,049.97
		P(a)			135,822.23	1,931,734.65
		A			8,400	1,804,312.42
	Equipos, software, informáticos para mejora en la Gestión del Servicio	P			0	2,641,375.54
		P(a)			548,507.49	3,661,339.96
		A			7,988.15	3,120,820.62

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Costos de administración, evaluación técnica, financiera	P			200,000	1,000,000
		P(a)			167,320.62	838,742.1
		A			0	671,421.48

Total Cost

	Total Cost	P			1,061,569.97	247,400,000
		P(a)			9,024,957.83	248,200,047.11
		A			4,754,599.36	243,929,688.64

### CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section