

PMR Operational Report

Operation Number	BO-L1117	Chief of Operations Validation Date	04/12/19
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2018	Division Chief Validation Date	04/15/19
Last Update	04/09/19	Country Representative Validation Date	05/05/19
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Rural Electrification Program II	Loan Number	3725/BL-BO, 3725/BL-BO-1, 3725/BL-BO-2, 3725/BL-BO-3
Executing Agency	EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD, Ministerio de Hidrocarburos y Energia, Vice-Ministerio de Electricidad y Energias Alternativas	Sector/Subsector	EN-ERT - ENERGY-RURAL ELECTRIFICATION
Team Leader	BALLON LOPEZ, SERGIO ENRIQUE	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Loan Operation	Country	BOLIVIA
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	REPUBLICA DE BOLIVIA		

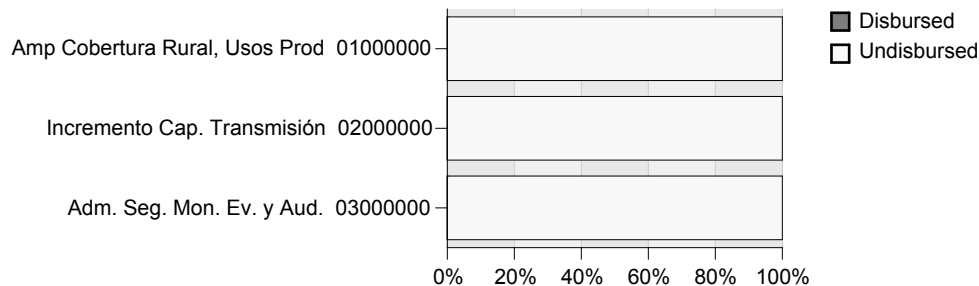
Environmental and Social Safeguards

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

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
BO-L1117	100,000,000	100,000,000	0	0	100,000,000	100,000,000	5,000,000	5.00%	95,000,000
Aggregated	100,000,000	100,000,000	0	0	100,000,000	100,000,000	5,000,000	5.00%	95,000,000

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

No information available for this section

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 1: Incrementar la cobertura eléctrica y promover su acceso de forma confiable, eficiente y sostenible en áreas rurales

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
1.1	Número de hogares beneficiados con conexión al servicio de energía eléctrica	Households (#)	0.00	2015	P		25,000.00
					P(a)		
					A		
Details							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
1.2	Energía facturada a los beneficiarios del programa	kWh/mes	0.00	2015	P		20.00
					P(a)		
					A		
Details							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

Outcome Nbr. 2: Incrementar el consumo de energía eléctrica en usos productivos en las zonas rurales a ser intervenidas

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
2.1	Beneficiarios que adoptan usos de la electricidad en temas productivos.	# beneficiarios	0.00	2016	P		1,400.00
					P(a)		
					A		
Details							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

Outcome Nbr. 3: Incrementar la capacidad de transmisión de energía eléctrica para poder atender la demanda en la zona de ampliación de cobertura bajo el programa, y reducir las emisiones de CO2 asociadas al uso de combustibles fósiles en sistemas aislados.

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
3.1	Capacidad instalada la línea de transmisión Padilla-Monteagudo-Camiri	MVA	0.00	2015	P		25.00
					P(a)		
					A		

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Details							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
3.2	Emisiones asociadas al consumo de gas en los sistemas de Monteagudo, Muyupampa, y Camiri	Ton de CO2/año	23,400.00	2015	P		16,400.00
					P(a)		
					A		
Details							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente I - Subcomponente I.1 Extensión de redes de distribución

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2022	2018	EOP 2022
1.1	Líneas de distribución instaladas y operando	km	P	0	3,815	202,694.59	60,000,000
			P(a)	0	3,815	202,694.59	60,000,000
			A	0	0	965,669.4	965,669.4

Component Nbr. 2 Componente I - Subcomponente I.2 Fomento a usos productivos de la electricidad

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2022	2018	EOP 2022
2.1	Plan de fomento de usos productivos de la energía eléctrica en áreas rurales con perspectiva de género diseñado e implementado	plan	P	0	1	0	1,750,000
			P(a)	0	1	0	1,750,000
			A	0	0	0	0
2.2	Evaluación de impacto, finalizada	Evaluación	P	0	1	0	250,000
			P(a)	0	1	0	250,000
			A	0	0	0	0

Component Nbr. 3 Componente I - Subcomponente I.3 Preinversión y desarrollo de estudios y normativa para electrificación rural

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2022	2018	EOP 2022
3.1	Plan Nacional de Electrificación Rural concluido, aprobado socializado por el VMEEA	plan	P	0	1	0	3,000,000
			P(a)	0	1	0	3,000,000
			A	0	0	0	0

Component Nbr. 4 Componente II Incremento de la capacidad de transmisión hacia áreas rurales

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2022	2018	EOP 2022
4.1	Suministro, montaje y construcción de la línea de transmisión Padilla-Monteagudo-Camiri	km	P	0	125	0	14,200,000
			P(a)	0	125	0	14,200,000
			A	0	0	0	0
4.2	Ampliación de la subestación Padilla	SE ampliada	P	0	1	0	3,616,667
			P(a)	0	1	0	3,616,667
			A	0	0	0	0
4.3	Suministro, montaje y construcción de la subestación Monteagudo	SE instalada	P	0	1	0	7,383,333
			P(a)	0	1	0	7,383,333
			A	0	0	0	0
4.4	Suministro, montaje y construcción de la subestación Camiri	SE instalada	P	0	1	0	4,800,000
			P(a)	0	1	0	4,800,000
			A	0	0	0	0

Other Cost

Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Subcomponente I.1	P			229,223.04	2,210,000
	P(a)			229,223.04	2,210,000
	A			945.96	945.96
Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Subcomponentes I.2 y I.3	P			69,864.04	1,390,000
	P(a)			69,864.04	1,390,000
	A			71,796.59	71,796.59
Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Componente II	P			21,392	1,400,000
	P(a)			21,392	1,400,000
	A			0	0

Total Cost

	Total Cost	P			523,173.67	100,000,000
		P(a)			523,173.67	100,000,000
		A			1,038,411.95	1,038,411.95

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Ampliación de la subestación Padilla	Se ha ajustado el producto físico y el producto financiero P(a) asignados al Producto 4.2 Ampliación de la subestación Padilla, correspondientes a la programación anual 2019, resultado de la planificación actualizada mediante el PEP-POA, misma que fue consensuada con el Ejecutor.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ADRIANAI	04/08/2019
				Modify Physical P(a) value	ADRIANAI	04/08/2019
	Evaluación de impacto, finalizada	Se ha ajustado el producto físico y el producto financiero P(a) asignados al Producto 2.2 Evaluación de impacto, finalizada, correspondientes a la programación anual 2019, resultado de la planificación actualizada mediante el PEP-POA, misma que fue consensuada con el Ejecutor.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ADRIANAI	04/09/2019
				Modify Physical P(a) value	ADRIANAI	04/08/2019
	Líneas de distribución instaladas y operando	Se ha ajustado el producto físico y el producto financiero P(a) asignados al Producto 1.1 Líneas de distribución instaladas y operando, correspondientes a la programación anual 2019, resultado de la planificación actualizada mediante el PEP-POA, misma que fue consensuada con el Ejecutor.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ADRIANAI	04/08/2019
				Modify Physical P(a) value	ADRIANAI	04/08/2019
	Plan Nacional de Electrificación Rural concluido, aprobado socializado por el VMEEA	Se ha ajustado el producto físico y el producto financiero P(a) asignados al Producto 3.1 Plan Nacional de Electrificación Rural concluido, aprobado socializado por el VMEEA, correspondientes a la programación anual 2019, resultado de la planificación actualizada mediante el PEP-POA, misma que fue consensuada con el Ejecutor.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ADRIANAI	04/09/2019
				Modify Physical P(a) value	ADRIANAI	04/08/2019
	Plan de fomento de usos productivos de la energía eléctrica en áreas rurales con perspectiva de género diseñado e implementado	Se ha ajustado el producto físico y el producto financiero P(a) asignados al Producto 2.1 Plan de fomento de usos productivos de la energía eléctrica en áreas rurales con perspectiva de género diseñado e implementado correspondientes a la programación anual 2019, resultado de la planificación actualizada mediante el PEP-POA, misma que fue consensuada con el Ejecutor.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ADRIANAI	04/09/2019
				Modify Physical P(a) value	ADRIANAI	04/08/2019
	Suministro, montaje y construcción de la línea de transmisión Padilla-Monteagudo-Camiri	Se ha ajustado el producto físico y el producto financiero P(a) asignados al Producto 4.1 Suministro, montaje y construcción de la línea de transmisión Padilla-Monteagudo-Camiri , correspondientes a la programación anual 2019, resultado de la planificación actualizada mediante el PEP-POA, misma que fue consensuada con el Ejecutor.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ADRIANAI	04/08/2019
				Modify Physical P(a) value	ADRIANAI	04/08/2019
	Suministro, montaje y construcción de la subestación Camiri	Se ha ajustado el producto físico y el producto financiero P(a) asignados al Producto 4.4 Suministro, montaje y construcción de la subestación Camiri, correspondientes a la programación anual 2019, resultado de la planificación actualizada mediante el PEP-POA, misma que fue consensuada con el Ejecutor.	Modify Output	Modify Financial P(a)	ADRIANAI	04/08/2019

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Suministro, montaje y construcción de la subestación Camiri	Se ha ajustado el producto físico y el producto financiero P(a) asignados al Producto 4.4 Suministro, montaje y construcción de la subestación Camiri, correspondientes a la programación anual 2019, resultado de la planificación actualizada mediante el PEP-POA, misma que fue consensuada con el Ejecutor.	Modify Output	value		
				Modify Physical P(a) value	ADRIANAI	04/08/2019
	Suministro, montaje y construcción de la subestación Monteagudo	Se ha ajustado el producto físico y el producto financiero P(a) asignados al Producto 4.3 Suministro, montaje y construcción de la subestación Monteagudo, correspondientes a la programación anual 2019, resultado de la planificación actualizada mediante el PEP-POA, misma que fue consensuada con el Ejecutor.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	ADRIANAI	04/08/2019
				Modify Physical P(a) value	ADRIANAI	04/08/2019

PMR Operational Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Others - Technical-Sectorial Dimensions