

PMR Public Report

Operation Number	BO-L1117	Chief of Operations Validation Date	04/19/21
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2020	Division Chief Validation Date	04/29/21
Last Update	04/13/21	Country Representative Validation Date	05/13/21
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, VICEMINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIAS ALTERNATIVAS	Sector/Subsector	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		

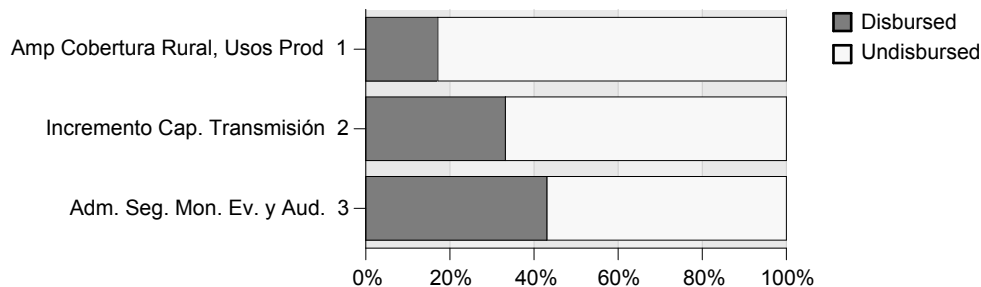
Environmental and Social Safeguards

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	28,502,908.25	28.50%	71,497,091.75
Aggregated	100,000,000	100,000,000	0	0	100,000,000	100,000,000	28,502,908.25	28.50%	71,497,091.75

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 Public Report

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

No information available for this section

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Specific Development Objectives 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	# of households	0.00	2015	P		25,000.00
					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
					A		
Details							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

Specific Development Objectives 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
					A		
Details							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

Specific Development Objectives 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
					A		
Details							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
-----------	--	-----------------	----------	---------------	--	------	----------

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

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
					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	
				2020	EOP 2022	2020	EOP 2022
1.1	Líneas de distribución instaladas y operando	km	P	482	3,815	15,546,390.97	60,000,000
			P(a)	348	3,815	4,029,600	60,000,000
			A	353	519	3,811,281.85	12,087,860.7

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2022	2020	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	660,000	1,750,000
			P(a)	0	1	200,000	1,870,000
			A	0	0	57,500	57,500
2.2	Evaluación de impacto, finalizada	Evaluación	P	0	1	0	250,000
			P(a)	0	1	0	130,000
			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	
				2020	EOP 2022	2020	EOP 2022
3.1	Plan Nacional de Electrificación Rural concluido, aprobado socializado por el VMEEA	plan	P	0	1	1,750,000	3,000,000
			P(a)	0	1	489,000	1,457,881.27
			A	0	0	157,081	163,316.27
3.2	Elaboración de programas y proyectos de ER	Programas / Proyectos	P		0		0
			P(a)		2		1,342,119
			A	0	0	61,798	61,798

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2022	2020	EOP 2022
4.1	Suministro, montaje y construcción de la línea de transmisión Padilla-Monteagudo-Camiri	km	P	0	125	4,521,584.19	14,200,000
			P(a)	0	125	1,500,000	7,766,604.34
			A	0	0	1,693,436.26	4,793,936.07
4.2	Ampliación de la subestación Padilla	SE ampliada	P	0	1	2,074,897.94	3,616,667
			P(a)	0	1	0	2,873,266.97
			A	0	0	0	934,053.7
4.3	Suministro, montaje y construcción de la subestación Monteagudo	SE instalada	P	0	1	3,359,133	7,383,333
			P(a)	0	1	354,546.62	7,172,607.69
			A	0	0	354,207.25	2,890,204.13
4.4	Suministro, montaje y construcción de la subestación Camiri	SE instalada	P	0	1	2,159,445	4,800,000
			P(a)	0	1	102,323.6	5,211,156.33
			A	0	0	102,225.64	1,713,854.47

Other Cost

Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Subcomponente I.1	P			493,656.24	2,210,000
	P(a)			350,078.47	2,210,000
	A			270,189.6	621,214.03
Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Subcomponentes I.2 y I.3	P			360,718.32	1,390,000
	P(a)			350,000	1,449,999.88

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Subcomponentes I.2 y I.3	A			452,447.59	715,944.88
	Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Componente II	P			354,152	1,400,000
		P(a)			349,854.23	2,022,132.15
		A			386,144.86	937,712.33

Total Cost

	Total Cost	P			31,279,977.66	100,000,000
		P(a)			7,725,402.92	93,505,767.63
		A			7,346,312.05	24,977,394.58

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Ampliación de la subestación Padilla	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CARLOSARA	04/07/2021
	Elaboración de programas y proyectos de ER	Create Output	N/A	CARLOSARA	03/15/2021
	Evaluación de impacto, finalizada	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CARLOSARA	04/07/2021
	Líneas de distribución instaladas y operando	Modify contribution to CRF Indicator	Flag contribution to CRF indicator	SBALLON	03/23/2021
	Plan Nacional de Electrificación Rural concluido, aprobado socializado por el VMEEA	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CARLOSARA	04/07/2021
	Plan de fomento de usos productivos de la energía eléctrica en áreas rurales con perspectiva de género diseñado e implementado	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CARLOSARA	04/07/2021
	Suministro, montaje y construcción de la línea de transmisión Padilla-Monteagudo-Camiri	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CARLOSARA	04/07/2021
		Modify contribution to CRF Indicator	Flag contribution to CRF indicator	SBALLON	03/23/2021
	Suministro, montaje y construcción de la subestación Camiri	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CARLOSARA	04/07/2021
	Suministro, montaje y construcción de la subestación Monteagudo	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CARLOSARA	04/07/2021

PMR Public Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Project Management Capacity