

# PMR Public Report

Operation Number	PR-L1173	Chief of Operations Validation Date	10/10/22						
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2022	Division Chief Validation Date							
Last Update	09/30/22	Country Representative Validation Date							
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations								
Basic Data									
Operation Profile									
Operation Name	Expansion of the High Voltage Transmission System and Energy Efficiency Actions	Loan Number	5023/OC-PR						
Executing Agency	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)	Sector/Subsector	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS						
Team Leader	PRADO, VERONICA RODRIGUES DO	Overall Stage	Signed/Pending Ratification						
Operation Type	Loan Operation	Country	Paraguay						
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)							
Borrower	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)								
Environmental and Social Safeguards									
Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO						
Safeguard Performance Rating	Partially Satisfactory	Date of approval							
Safeguard Performance Rating - Rationale	La operación ha sido aprobada pero aún no ha iniciado ejecución. Los hitos correspondientes a las condiciones previas al primer desembolso y a las obras e intervenciones físicas están en preparación. Aun no se ha conformado el equipo ambiental y social que acompañará el desarrollo de la operación.								
Financial Data									
	Total Cost and Source					Available Funds (US\$)			
Operations	Original IDB	Current IDB	Local Counterpart	Co-Financing / Country	Total Original Cost	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Amount
PR-L1173	70,000,000	70,000,000	0	85,000,000	155,000,000	70,000,000	-	0.00%	70,000,000
Aggregated	70,000,000	70,000,000	0	85,000,000	155,000,000	70,000,000	-	0.00%	70,000,000
Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)									

No Data Available

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.

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

General Development Objectives Nbr. 1: Contribuir al desarrollo económico del país a través de un suministro eléctrico sostenible, confiable y eficiente

Observation: Reducción de pérdidas en redes y de consumo eléctrico a partir de las acciones del Proyecto que permitirá exportar más energía limpia y desplazar generación más contaminante en países vecinos.

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 0	
1.0	Contribución a la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero mediante un suministro eléctrico eficiente	Ton CO2-eq	0	2018	2027	P	250,000
						A	-

Details

Means of Verification: Resumen Estadístico ANDE y Factor de Emisiones

Observations: Reducción de pérdidas en redes y de consumo eléctrico a partir de las acciones del Proyecto que permitirá exportar más energía limpia y desplazar generación más contaminante en países vecinos.

The General Development Objective indicator target is expected to be observed by the operation's "Fully Justified" date in Convergence (CO): No

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Specific Development Objectives Nbr. 1: Aumento de la confiabilidad del servicio eléctrico

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2023	2024	2025	2026	2027	EOP 0
1.0	Diferencial de la Expectativa de Energía No Suministrada (DEENS)	MWh/año	0	2020	P	-	-	-	250	6,530	12,284	12,284
					A	-	-	-	-	-	-	-

Details

Means of Verification: Informe de indicadores de desempeño de las redes de transmisión de ANDE

Observations: Diferencia de energía no suministrada como consecuencia de la fuera de servicio de líneas de transmisión con y sin Proyecto. Ver Anexo I del Plan de Monitoreo y Evaluación.

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

Specific Development Objectives Nbr. 2: Aumento de la eficiencia energética en transmisión del SIN

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2023	2024	2025	2026	2027	EOP 0
2.0	Pérdidas eléctricas en transmisión	%	5.36	2018	P	5.36	5.36	5.36	4.98	4.98	4.98	4.98
					A	-	-	-	-	-	-	-

Details

Means of Verification: Informe de indicadores de desempeño de las redes de transmisión de ANDE

Observations: Se consideran las pérdidas en el Sistema Interconectado Nacional medida como el porcentaje de la electricidad a la salida de las Subestaciones de Frontera sobre el total de la inyectada al sistema.

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

Specific Development Objectives Nbr. 3: Ahorro de electricidad en alumbrado público

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2023	2024	2025	2026	2027	EOP 0
3.0	Ahorro anual de energía eléctrica en Alumbrado Público	MWh/año	0	2018	P	-	-	1,545	7,723	13,902	15,447	15,447
					A	-	-	-	-	-	-	-

Details

Means of Verification: Informe de consumo energético de ANDE.

Observations: Informe de ANDE. Se construirá una línea de base del consumo esperado que contemple los niveles de prestaciones adecuados (luminosidad) que será un insumo para el cálculo del ahorro de las intervenciones del Proyecto (Ver Plan de Monitoreo y Evaluación por más detalles del cálculo).

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

Specific Development Objectives Nbr. 4: Aumento de eficiencia energética en edificios de ANDE

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2023	2024	2025	2026	2027	EOP 0
4.0	Ahorro anual de energía eléctrica en edificios de ANDE por m2 intervenido	kWh/m2 intervenido	0	2018	P	-	-	16	41	50	50	50
					A	-	-	-	-	-	-	-

Details

Means of Verification: Informe de ANDE

**Observations:** Se construirá una línea de base del consumo esperado que contemple niveles de prestaciones adecuados (confort) que será un insumo para el cálculo del ahorro de las intervenciones del Proyecto (Ver Plan de Monitoreo y Evaluación por más detalles del cálculo).

**Evaluation Methodology:** -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente I: Inversiones en Transmisión

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 0	2022	EOP 0
1.01	LT 500kv Yguazú Valenzuela construido	km	P	-	210	21,483,838	105,670,165
			P (a)	-	210	21,483,838	105,670,165
			A	-	-	-	-
1.02	SE Yguazú ampliada Posición de salida de línea de 500 Kv construido.	Posiciones en Subestación	P	-	1	1,818,667	8,939,842
			P (a)	-	1	1,818,667	8,939,842
			A	-	-	-	-
1.03	SE Valenzuela ampliada Posición de llegada de línea 500 kv construido	Posiciones en Subestación	P	-	1	1,818,667	8,939,842
			P (a)	-	1	1,818,667	8,939,842
			A	-	-	-	-
1.04	Multimedidores adquiridos e instalados	Unidad	P	-	242	-	2,000,000
			P (a)	-	242	-	2,000,000
			A	-	-	-	-

Component Nbr. 2 Componente II: Inversiones en eficiencia de la demanda

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 0	2022	EOP 0
2.01	Alumbrado público eficiente	# luminarias	P	-	28,460	-	13,136,400
			P (a)	-	28,460	-	13,136,400
			A	-	-	-	-
2.02	Área de edificios de ANDE con servicios energéticos eficientes	#m2	P	-	26,054	-	1,110,000
			P (a)	-	26,054	-	1,110,000
			A	-	-	-	-
2.03	Personal de equipos de gestión de mantenimiento de edificios capacitados	# personas	P	-	12	-	20,000
			P (a)	-	12	-	20,000
			A	-	-	-	-

Component Nbr. 3 Apoyo en equidad de género y personas con discapacidades

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 0	2022	EOP 0
3.01	Plan de Acción de género y diversidad diseñado e implementado en ANDE	% de acciones del plan implementadas	P	-	60	-	-
			P (a)	-	60	-	-
			A	-	-	-	-
3.02	Programa de talleres de liderazgo para mujeres implementado	# Talleres	P	1	6	-	-
			P (a)	1	6	-	-
			A	-	-	-	-

Other Cost				
	Imprevistos Componente 1	P	0	9,666,151
		P (a)	0	9,666,151
		A	0	0
	Imprevistos Componente 2	P	0	517,600
		P (a)	0	517,600

	Imprevistos Componente 2	A	0	0
	Administración del Programa	P	0	5,000,000
		P (a)	0	5,000,000
		A	0	0
Total Cost				
	Total Cost	P	25,121,172	155,000,000
		P (a)	25,121,172	155,000,000
		A	0	0

No information available for this section



IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories
Project Management Capacity