

PMR Public Report

Operation Number	PR-L1058	Chief of Operations Validation Date	04/08/21
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2020	Division Chief Validation Date	04/25/21
Last Update	03/30/21	Country Representative Validation Date	04/26/21
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Support for the Transmission System in Paraguay	Loan Number	2891/OC-PR
Executing Agency	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)	Sector/Subsector	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Team Leader	AIELLO, ROBERTO GABRIEL	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Loan Operation	Country	Paraguay
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)		

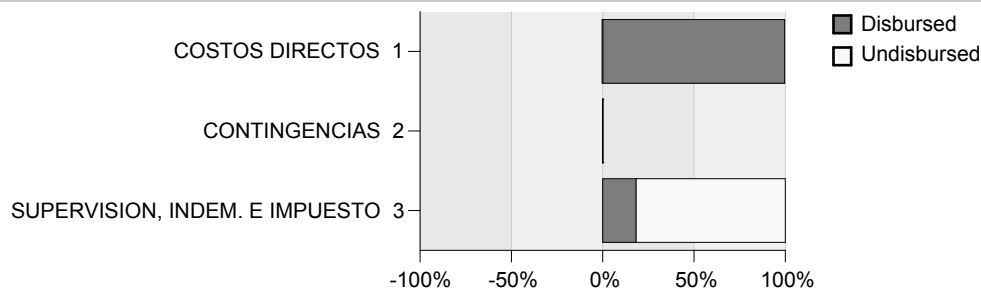
Environmental and Social Safeguards

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	Las obras terminaron y entraron en operación. La ANDE realiza la supervisión y monitoreo de cumplimiento con el Plan de Gestión Ambiental y Social satisfactoriamente. Queda pendiente la finalización de 57 casos de compensación relacionada con la implementación del Plan de Acción de Reasentamiento Involuntario (PARI).		

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
PR-L1058	50,000,000	50,000,000	216,840,000	0	266,840,000	50,000,000	44,605,502.48	89.21%	5,394,497.52
Aggregated	50,000,000	50,000,000	216,840,000	0	266,840,000	50,000,000	44,605,502.48	89.21%	5,394,497.52

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



PMR Public Report

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

General Development Objectives Nbr. 0: Competitividad del Sector Productivo Mejorada

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
0.0	Consumo Industrial de Energía Eléctrica	GWh/año	2,901.00	2015	2022	P	
						A	0.00

Details

Means of verification: Informe de ANDE

Observations: Se publica anualmente

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No
The General Development objective indicator target is expected to be observed by the operation's "Fully Justified" date in Convergence (CO)			

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

General Development Objectives Nbr. 1: Nivel de Vida de la Población mejorada

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
1.0	Consumo residencial de Energía Eléctrica	GWh/año	4,758.00	2015	2022	P	
						A	0.00

Details

Means of verification: Informes de ANDE

Observations: Se publica anualmente

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

The General Development
bjective indicator target is
expected to be observed by
the operation's "Fully
Justified" date
in Convergence (CO)

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
1.1	Consumo comercial de Energía Eléctrica	GWh/año	2,047.00	2015	2022	P	
						A	0.00

Details

Means of verification: Informes de ANDE

Observations: Se publica anualmente

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

The General Development
bjective indicator target is
expected to be observed by
the operation's "Fully
Justified" date
in Convergence (CO)

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Specific Development Objectives Nbr. 1: Aumento de la capacidad de transmisión eléctrica desde Yacyetá hacia la región de Asunción

Observation:

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
1.1	Capacidad máxima de transmisión desde Yacyetá al Sistema Interconectado Nacional (SIN)	MVA	500.00	2014	P	500.00	750.00	750.00	750.00	2,965.00	2,965.00			2,965.00
					A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

Details

Means of verification: Informes de la ANDE

Observations: La línea a ser construida incrementa la capacidad de transporte en 1250 MVA

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

Specific Development Objectives Nbr. 2: Reducción del riesgo de interrupciones del suministro de la región de Asunción por eventuales fallas del sistema de transmisión

Observation:

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
2.1	Energía no suministrada	1/100 de % respecto a la energía requerida del SIN	6.47	2014	P	6.47	1.65	1.23	1.06	1.07	0.25			0.25
					A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

Details

Means of verification: Informes de la ANDE

Observations: Valores en 1/100 dado a la limitación del sistema de registro de decimales. Informe Anual de Operación elaborado por el Departamento de Estudios Energéticos dependiente de la Gerencia Técnica. Energía No Suministrada en % = (Energía Interrumpida en MWh / Energía Total del SIN en MWh) x 100

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

Specific Development Objectives Nbr. 3: Reducción de las pérdidas eléctricas del sistema

Observation:

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
3.1	Pérdidas eléctricas totales correspondientes al Mercado Eléctrico Nacional	% de la energía no facturada sobre la energía suministrada	25.27	2014	P	25.27	24.77	24.00	23.50	23.00	22.50			22.50
					A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

Details

Means of verification: Informes de la ANDE

Observations: Informe del Departamento de Estudios Estadísticos dependiente de la Dirección de Planificación General y Política Empresarial. Pérdidas Totales en el Mercado Nacional en % =

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

(Pérdidas Totales en el Mercado Nacional en MWh / Energía Neta Entregada al Mercado Nacional en MWh) x 100

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

Specific Development Objectives Nbr. 4: Subsistemas de transmisión sincronizados

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
4.1	Subsistemas de transmisión sincronizados	Subsistemas	0.00	2011	P	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00				1.00
					A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

Details

Means of verification: Informe de la ANDE

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

Specific Development Objectives Nbr. 5: Mejora en la Gestión Ambiental de la ANDE

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
5.1	Informe anual del Sistema de Seguimiento de la Mitigación e Pasivos Ambientales	Informe	0.00	2014	P	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	0.00				2.00
					A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

Details

Means of verification: Informes de la Unidad Ambiental de la ANDE

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

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 1. Inversiones en la línea de Transmisión Yasytetá - Villa Hayes y Subestaciones

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2022	2020	EOP 2022
1.1	Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 1 operando	Electricity transmission and d	P		172		60,000,000
			P(a)	0	173	282,998	51,951,772.22
			A	0	173	30,469.51	49,472,480.91
1.2	Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 2 operando	Electricity transmission and d	P		188		55,000,000
			P(a)	0	190	285,664	44,659,818.96
			A	0	190	455,203.29	41,193,589.45
1.3	Subestación de Ayolas Ampliada	Subestación	P		1		22,000,000
			P(a)	1	1	771,751	27,787,997.78
			A	0	0	1,683,729.9	23,843,337.03
1.4	Subestación de Villa Hayes ampliada	Subestación	P		1		25,000,000
			P(a)	1	1	3,426,017	25,141,454.98
			A	0	0	698,716.13	19,727,049.25
1.5	Restauración y Modernización de la Subestación San Lorenzo	Subestación	P		0		0
			P(a)	0	1	2,999,301	6,374,280
			A	0	0	1,941,197.37	4,323,290.37

Component Nbr. 2 2. Programa de Reducción de Pérdidas Eléctricas

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2022	2020	EOP 2022
2.1	Medidores electrónicos adquiridos	medidores	P		595,000		33,000,000
			P(a)	0	756,214	2,217,309	5,909,042.4
			A	0	756,214	1,369,310.4	5,909,042.4

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 3 3. Modernización de la Gestión de la ANDE

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2022	2020	EOP 2022
3.1	Equipos Informáticos para Seguimiento de la Mitigación de Pasivos Ambientales instalado	Equipos informáticos	P		70		800,000
			P(a)	0	74	0	73,565.52
			A	0	74	0	73,565.52
3.2	Vehículos adquiridos para la Unidad Ambiental	vehículos	P		4		200,000
			P(a)	0	4	0	91,646.76
			A	0	4	0	91,646.76
3.3	Plataforma para almacenamiento de equipos y aceites usados construida	Plataforma	P		1		500,000
			P(a)	0	1	0	435,399.96
			A	0	1	0	435,399.96
3.4	Perforaciones para equipos de monitoreo ambiental realizados y respectivos equipos instalados en predio de San Lorenzo	Número de perforaciones	P		12		500,000
			P(a)	0	12	0	185,902.31
			A	0	12	0	185,902.31
3.5	Diagnóstico Integral de los Equipos de Infraestructura, Estudio del Potencial de incremento de la Capacidad de Generación, y Desarrollo de un Plan de Acción, Estratégico de la Central Hidroeléctrica de Acaray	Número de informes	P		0		0
			P(a)	0	1	0	1,240,994
			A	0	1	0	1,240,994
3.6	Estudio Hidrológico Integral de la Cuenca de los ríos de Acaray y	Número de informes	P		0		0
			P(a)	0	1	0	291,380.72
			A	0	1	0	291,380.72
3.7	Suministro de transformadores de potencia	Transformadores	P		0		0
			P(a)		2		2,350,000
			A	0	0	0	0
3.8	Suministro de plataforma para traslado de transformadores	Plataforma	P		0		0
			P(a)		1		1,650,000
			A	0	0	0	0
3.9	Aquisición de Sensores para registro y medición de eficiencia enrgética	Sensores	P		0		0
			P(a)		23	50,000	50,000
			A	0	0	0	0
3.10	Contratación de Consultoría para el Desarrollo y la Implementación del Sistema Informático de Monitoreo de Proyectos de Inversión	Sistema	P		0		0
			P(a)		1	7,800	36,000
			A	0	0	0	0

Other Cost

	Costos de Contingencia	P				11,340,000
		P(a)			0	87,465
		A			0	87,465
	Supervisión, Indemnizaciones, Impuestos y Aranceles relacionados al préstamo	P				58,500,000
		P(a)			0	7,676,907.93
		A			288,572.76	7,676,907.93

Total Cost

	Total Cost	P				266,840,000
		P(a)			10,040,840	175,993,628.54
		A			6,467,199.36	154,552,051.61

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Aquisición de Sensores para registro y medición de eficiencia enrgética	Modify Output	Modify Physical EOP P(a) value - caused by a change in the Physical P(a).	RCABRERA	03/28/2021
	Avance físico de las obras	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	03/28/2021
					03/29/2021
	Contratación de Consultoría para el Desarrollo y la Implementación del Sistema Informático de Monitoreo de Proyectos de Inversión	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/29/2021
	Embarque de equipos de transformadores	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	03/28/2021
					03/29/2021
	Estructuras metálicas montadas	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	03/28/2021
					03/29/2021
	Estudio Hidrológico Integral de la Cuenca de los ríos de Acaray y	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/29/2021
			Modify Financial Historical Actual	RCABRERA	03/29/2021
	Fundaciones para torres de transmisión realizadas	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	03/28/2021
					03/29/2021
	Instalación y puesta en marcha de Transformadores	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	03/28/2021
					03/29/2021
	Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 1 operando	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/28/2021
	Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 2 operando	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/29/2021
	Medidores electrónicos adquiridos	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/29/2021
			Modify Financial Historical Actual	RCABRERA	03/29/2021
	Subestación de Ayolas Ampliada	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/28/2021
	Subestación de Villa Hayes ampliada	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/29/2021
	Tendido trifásico de conductores y cables de guardia	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	03/28/2021

PMR Public Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Project Monitoring & Evaluation