

PMR Operational Report

Operation Number	PR-L1058	Chief of Operations Validation Date	10/16/19
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2019	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/04/19	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

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	EN-D&T - 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)		

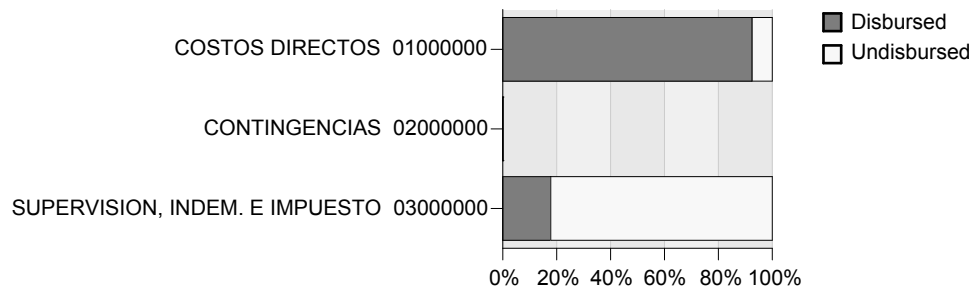
Environmental and Social Safeguards

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	El Ejecutor ha implementado satisfactoriamente un plan complementario de compensación a la población vulnerable afectada por la servidumbre en la franja de dominio de la Línea de 500 kV solicitado por el Banco debido a las diferencias detectadas entre el pago de compensaciones realizado anteriormente y las disposiciones del Plan Director de Reasentamiento Involuntario (PDRI), restando realizar el pago de compensaciones regulares (que no forman parte del plan de compensaciones complementarias) a unos 59 afectados (10% del total).		

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	37,609,252.47	75.22%	12,390,747.53
Aggregated	50,000,000	50,000,000	216,840,000	0	266,840,000	50,000,000	37,609,252.47	75.22%	12,390,747.53

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

Impact Nbr. 0: Competitividad del Sector Productivo Mejorada

Observation: Departamento de Estudios de Tarifas de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	2020	EOP 2020
0.0	Consumo Industrial de Energía Eléctrica	GWh/año	2,901.00	2015	P			
					P(a)			5,110.00
					A			

Details

Means of verification: Informe de ANDE

Observations: Se publica anualmente

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

Impact Nbr. 1: Nivel de Vida de la Población mejorada

Observation: Departamento de Estudios de Tarifas de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	2020	EOP 2020
1.0	Consumo residencial de Energía Eléctrica	GWh/año	4,758.00	2015	P			
					P(a)			8,381.00
					A			

Details

Means of verification: Informes de ANDE

Observations: Se publica anualmente

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	2020	EOP 2020
1.1	Consumo comercial de Energía Eléctrica	GWh/año	2,047.00	2015	P			
					P(a)			3,605.00
					A			

Details

Means of verification: Informes de ANDE

Observations: Se publica anualmente

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

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 1: Aumento de la capacidad de transmisión eléctrica desde Yacyetá hacia la región de Asunción

Observation: La línea a ser construida incrementará la capacidad de transporte en 1250MVA. Medios de verificación: Informes de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	EOP 2020
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
					P(a)	500.00	750.00	750.00	750.00		2,965.00		2,965.00
					A	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

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

Observation: Después de la entrada del proyecto, los niveles de confiabilidad del suministro en el SIN se incrementan. Medio de Verificación: Informes de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	EOP 2020
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
					P(a)	6.47	1.65	1.23	1.06		0.25		0.25
					A	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

Outcome Nbr. 3: Reducción de las pérdidas eléctricas del sistema

Observation: Medio de verificación: Informes de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	EOP 2020
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
					P(a)	25.27	24.77	24.00	23.50		22.50		22.50
					A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		

Details

Means of verification: Informes de la ANDE

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Observations: Informe del Departamento de Estudios Estadísticos dependiente de la Dirección de Planificación General y Política Empresarial. Pérdidas Totales en el Mercado Nacional en % = (Pérdidas Totales en el Mercado Nacional en MWh / Energía Neta Entregada al Mercado Nacional en MWh) x 100

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

Outcome Nbr. 4: Subsistemas de transmisión sincronizados

Observation: Medio de verificación: informe de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	EOP 2020
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
					P(a)	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		

Details

Means of verification: Informe de la ANDE

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

Outcome Nbr. 5: Mejora en la Gestión Ambiental de la ANDE

Observation: Medio de Verificación: Informes de la Unidad Ambiental de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	EOP 2020
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
					P(a)	0.00	0.00	0.00	1.00		2.00		2.00
					A	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 Yasyretá - Villa Hayes y Subestaciones

Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
			2019	EOP 2020	2019	EOP 2020
1.1 Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 1 operando	Electricity transmission and d	P	0	172		60,000,000
		P(a)	0	173	0	52,045,240.72
		A	0	173	3,314,853.99	45,072,949.46
1.2 Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 2 operando	Electricity transmission and d	P		188	594,000	55,000,000
		P(a)	0	190	0	44,701,448.62
		A	0	190	1,357,491.86	37,896,364.44
1.3 Subestación de Ayolas Ampliada	Subestación	P	0	1	0	22,000,000
		P(a)	0	1	0	24,538,263
		A	0	0	250,735.57	19,635,554.97
1.4 Subestación de Villa Hayes ampliada	Subestación	P	0	1	0	25,000,000
		P(a)	0	1	0	20,290,508.78
		A	0	0	146,668.14	16,832,847.69

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

Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
			2019	EOP 2020	2019	EOP 2020
2.1 Medidores electrónicos adquiridos	medidores	P	0	595,000	0	33,000,000
		P(a)	116,000	841,450	9,774,909.09	15,624,204.65
		A	0	725,450	252,199.09	3,884,185.65

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

Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
			2019	EOP 2020	2019	EOP 2020
3.1 Equipos Informáticos para Seguimiento de la Mitigación de Pasivos Ambientales instalado	Equipos informáticos	P	0	70	0	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	0	4	0	200,000
		P(a)	0	4	0	88,937.55
		A	0	4	2,709.21	91,646.76
3.3 Plataforma para almacenamiento de equipos y aceites usados construida	Plataforma	P	0	1	0	500,000
		P(a)	1	1	31,800	360,807.4
		A	1	1	33,372.89	362,380.29
3.4 Perforaciones para equipos de monitoreo ambiental realizados y respectivos equipos instalados en predio de San Lorenzo	Número de perforaciones	P	0	12	0	500,000
		P(a)	12	12	127,200	127,200
		A	0	0	0	0
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	295,385.72
		A	0	1	0	295,385.72

Other Cost

Costos de Contingencia	P			3,340,000	11,340,000
	P(a)			3,340,000	3,427,465
	A			0	87,465

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Supervisión, Indemnizaciones, Impuestos y Aranceles relacionados al préstamo	P			23,500,000	58,500,000
		P(a)			23,500,000	28,815,602.17
		A			666,541.17	5,982,143.34

Total Cost

	Total Cost	P			27,434,000	266,840,000
		P(a)			36,773,909.09	191,629,623.13
		A			6,024,571.92	131,455,482.84

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System		
Outcome indicator	Capacidad máxima de transmisión desde Yacetyá al Sistema Interconectado Nacional (SIN)	Se agrego el valor 0 a los resultados de los años anteriores. Se adjunta el informe de PMR.	Modify Outcome Indicator	Modify Historical Actual	RCABRERA	10/04/2019		
	Energía no suministrada	Se agrego el valor 0 a los resultados de los años anteriores. Se adjunta el informe de PMR.	Modify Outcome Indicator	Modify Historical Actual	RCABRERA	10/04/2019		
	Informe anual del Sistema de Seguimiento de la Mitigación de Pasivos Ambientales	Se agrego el valor 0 a los resultados de los años anteriores. Se adjunta el informe de PMR.	Modify Outcome Indicator	Modify Historical Actual	RCABRERA	10/04/2019		
	Pérdidas eléctricas totales correspondientes al Mercado Eléctrico Nacional	Se agrego el valor 0 a los resultados de los años anteriores. Se adjunta el informe de PMR.	Modify Outcome Indicator	Modify Historical Actual	RCABRERA	10/04/2019		
	Subsistemas de transmisión sincronizados	Se agrego el valor 0 a los resultados de los años anteriores. Se adjunta el informe de PMR.	Modify Outcome Indicator	Modify Historical Actual	RCABRERA	10/04/2019		
Output	Avance físico de las obras	Se modifiko el progreso financiero de este producto debido al informe de auditoría que fuera realizado este año. Se adjunta informe de PMR	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	10/04/2019		
	Estructuras metálicas montadas	Se modifiko el progreso financiero de este producto debido al informe de auditoría que fuera realizado este año. Se adjunta informe de PMR	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	10/04/2019		
	Fundaciones para torres de transmisión realizadas	Se modifiko el progreso financiero de este producto debido al informe de auditoría que fuera realizado este año. Se adjunta informe de PMR	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	10/04/2019		
						10/04/2019		
						10/04/2019		
	Instalación y puesta en marcha de Transformadores	Se modifiko el progreso financiero de este producto debido al informe de auditoría que fuera realizado este año. Se adjunta informe de PMR	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	10/04/2019		
	Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 1 operando	Se modifiko el progreso financiero de este producto debido al informe de auditoría que fuera realizado este año. Se adjunta informe de PMR	Modify Output	Modify Financial Historical Actual	RCABRERA	10/04/2019		
						Modify Financial P(a) value	RCABRERA	10/04/2019
								10/04/2019
								10/04/2019
	Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 2 operando	Se modifiko el progreso financiero de este producto debido al informe de auditoría que fuera realizado este año. Se adjunta informe de PMR	Modify Output	Modify Financial Historical Actual	RCABRERA	10/04/2019		
								10/04/2019
						Modify Financial P(a) value	RCABRERA	10/04/2019
							10/04/2019	
							10/04/2019	
Medidores electrónicos adquiridos	Se modifiko el progreso financiero de este producto debido al informe de auditoría que fuera realizado este año. Se adjunta informe de PMR	Modify Output	Modify Financial P(a) value	RCABRERA	10/04/2019			
Subestación de Ayolas Ampliada	Se modifiko el progreso financiero de este producto debido al informe de auditoría que fuera realizado este año. Se adjunta informe de PMR	Modify Output	Modify Financial Historical Actual	RCABRERA	10/04/2019			

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Subestación de Ayolas Ampliada	Se modifiko el progreso financiero de este producto debido al informe de auditoría que fuera realizado este año. Se adjunta informe de PMR	Modify Output	Modify Financial P(a) value	RCABRERA	10/04/2019
						10/04/2019
						10/04/2019
						10/04/2019
	Subestación de Villa Hayes ampliada	Se modifiko el progreso financiero de este producto debido al informe de auditoría que fuera realizado este año. Se adjunta informe de PMR	Modify Output	Modify Financial Historical Actual	RCABRERA	10/04/2019
						Modify Financial P(a) value
	Tendido trifásico de conductores y cables de guardia	Se modifiko el progreso financiero de este producto debido al informe de auditoría que fuera realizado este año. Se adjunta informe de PMR	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	10/04/2019
10/04/2019						

PMR Operational Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Environmental and Social Factors

Project Management Capacity