

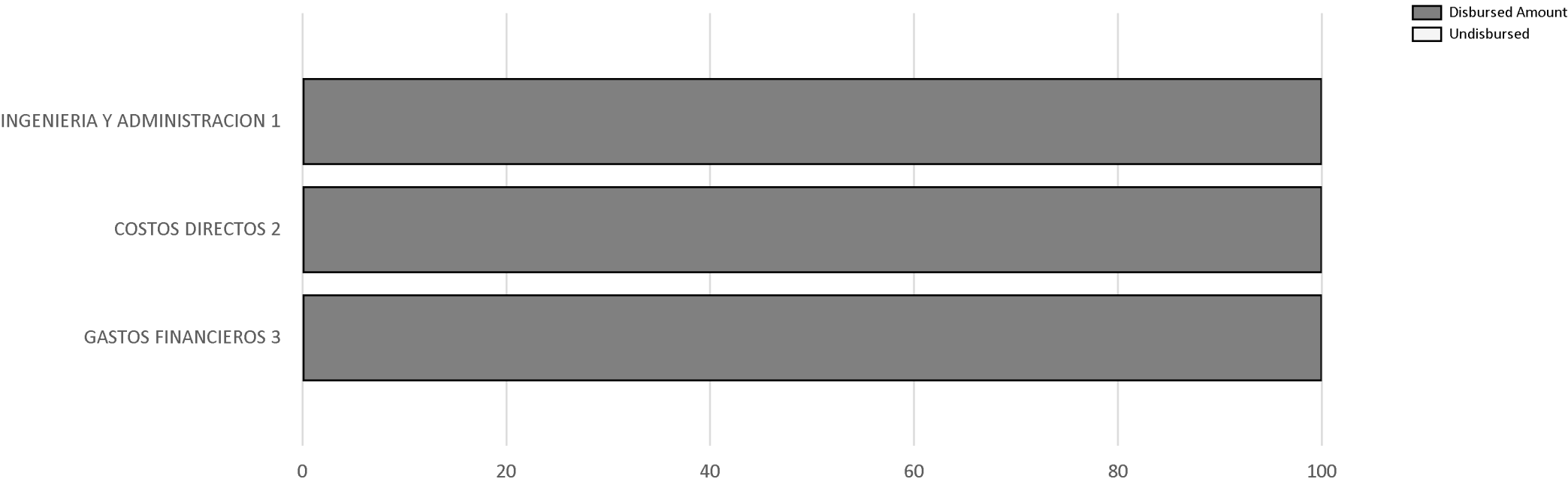


PMR Operational Report

Operation Number		NI-L1091		Chief of Operations Validation Date						
Year- PMR Cycle		First period Jan-Jun 2022		Division Chief Validation Date						
Last Update		09/08/22		Country Representative Validation Date						
PMR Validation Stage		Draft								
				(As of 11/18/2022)						
Basic Data										
Operation Profile										
Operation Name		Expansion and Strengthening of Nicaragua's Electricity Transmission System		Loan Number		3611/BL-NI				
Executing Agency		EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA		Sector/Subsector		ENERGY-ENERGY INTEGRATION				
Team Leader		JACOME MONTENEGRO, CARLOS ALBERTO		Overall Stage		Closed/Pending AFRs				
Operation Type		Loan Operation		Country		Nicaragua				
Lending Instrument		Investment Loan		PMR required		YES				
Borrower		REPUBLICA DE NICARAGUA		Convergence related Operation(s)						
Events Data				Objective						
Supervision				The general objective of the project is to promote an increase in the population's welfare by strengthening the transmission infrastructure in order to connect new clients, improve the quality of supply, and move forward on optimization of the regional infrastructure. The specific objectives of the program include: (i) ensuring the continuous supply of electricity in the areas benefitted by the expansion of electricity coverage under the National Sustainable Electrification and Renewable Energy Program (PNESER); (ii) increasing load transmission capacity to meet electricity demand and carry the power generated in the expansion area under the PNESER program; and (iii) optimizing the load capacity of the regional transmission line on the segments located in Nicaragua.						
Signature		01/15/16								
Ratification		02/19/16								
Legal Effectiveness		02/19/16								
Total Eligibility		06/01/16		Risk		High		Date of approval		
Partial Eligibility		06/01/16		Safeguard Performance Rating		Partially Satisfactory				
First Disbursement		12/22/16		Safeguard Performance Rating - Rationale		Se mantiene la clasificación de desempeño en Parcialmente Satisfactorio (PS) debido a que aún están pendientes la mayoría de los compromisos socioambientales adquiridos en la misión del 2020 (la del 2021 fue de escritorio). Estos compromisos pendientes no son significativos en relación con los impactos negativos causados por el proyecto, sino más bien relacionados con el mejoramiento socioambiental del programa. Sin embargo, y dado que la operación está cerrando, es muy importante que los compromisos sean cumplidos para la fecha acordada, para evitar pasivos socioambientales que además podría empeorar la clasificación de desempeño socioambiental.				
Original Disbursement Expiration		02/19/21								
Current Disbursement Expiration		02/19/22								
Preparation										
On pipeline		11/04/14								
Start date PP Approved		05/15/15 09/18/15								
ERM Approved		08/06/15 08/11/15								
DLP Approved by OPC		11/13/15								
Negotiation		11/16/15								
Operation Approved		12/09/15								

Development Effectiveness Matrix		Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)									
Economic Analysis											
Undefined	Yes										
Cost benefit analysis	No										
Cost effectiveness analysis	No										
General economic analysis (Economic rate of return)	No										
Evaluation											

Undefined	Yes
Random assignment	No
Non-experimental method	No
Ex-post cost benefit analysis	No
Ex-post cost effectiveness analysis	No
Before/after or With/without comparison	No



RESULTS MATRIX

General Development Objectives

General Development Objectives Nbr. 0: Promover el aumento del bienestar de la población mediante el refuerzo de la infraestructura de Transmisión

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 2022	
0.0	Energía no servida en las zonas de influencia	GWh	66	2014	2021	P	-
						A	.91

Details

Means of Verification:

Observations:

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			
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 2022	
0.1	Energía Intercambiada desde Nicaragua en el MER, importación y exportación de energía	GWh	71.3	2014	2021	P	-
						A	1,005.24

Details

Means of Verification:

Observations:

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			
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 2022	
0.2	Reducción en el uso de fuentes de energía no modernas	MW	0	2014	2021	P	-
						A	22

Details

Means of Verification:

Observations:

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. 0: C1. Mejora de la infraestructura de transmisión para apoyar el aumento de cobertura eléctrica integral

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
0.0	"Energía no servida" reducida en las zonas de influencia del Programa	GWh	66	2014	P	-	-	-	-	1	-	1
					A	1	.33	.57	-	.91	-	.91

Details

Means of Verification:

Observations:

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
0.1	Capacidad de transmisión de carga incrementada para atender la demanda eléctrica en las zonas de influencia del Programa	MW	11	2014	P	-	-	-	-	27	-	27
					A	11	11	11	-	27	-	27

Details

Means of Verification:

Observations:

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
0.2	Capacidad de transmisión de carga para atender la conexión de nuevos proyectos con energía renovable en la zona de influencia del Programa	MW	0	2014	P	-	-	-	-	22	-	22
					A	-	-	-	-	22	-	22

Details

Means of Verification:

Observations:

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

Specific Development Objectives Nbr. 1: C2. Mejora en sistema de transmisión nacional para respaldar la capacidad del sistema eléctrico regional

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
1.0	Máxima capacidad de transferencia regional aumentada entre áreas de control	MW	80	2014	P	-	-	-	-	300	-	300
					A	50	90	260	-	270	-	270

Details

Means of Verification:

Observations:

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

RESULTS MATRIX												
OUTPUTS PHYSICAL PROGRESS												
Component Nbr. 1: Componente I: Mejoramiento de la infraestructura de transmisión para apoyar el aumento de cobertura integral												
1.1	Output	Unit of Measure		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022	
	P1-A. Subestación Waslala 138 kV con capacidad 30 MVA, construida y operando	# de subestaciones	P	-	-	-	-	-	-	-	0	
			P (a)	-	-	-	-	-	-	0		
			A	-	-	-	-	-	-	0		
Details												

Means of Verification:

Pro-Gender		CRF indicator										
Pro-Ethnicity												
Milestone				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022	
	Contrato firmado	Contrato	P	-	1	-	-	-	-	-	1	
			P (a)	-	1	-	-	-	-	1		
			A	-	1	-	0	0	0	-	1	
	Bienes suministrados y en el sitio	bienes	P	-	-	1	-	-	-	-	1	
			P (a)	-	-	1	1	-	-	-	1	
			A	-	-	0	0	0	0	-	0	
	Obras civiles necesarias para la instalación de equipos, concluidas	Obras	P	-	-	1	-	-	-	-	1	
			P (a)	-	-	1	1	-	-	-	1	
			A	-	-	0	1	0	0	-	1	

Disaggregation					2016	2017	2018	2019	2020
	Construcción de nueva subestación (S/E) Waslala en 138 KV (# de subestaciones)		P		-	-	-	-	-
			P (a)		-	-	-	-	-
			A		-	-	-	-	-
	Construcción de línea de 138 KV (Km)		P		-	-	-	-	-
			P (a)		-	-	-	-	-
			A		-	-	-	-	-
	Construcción de bahía de salida línea de 138KV de la S/E La Dalia (# de bahía)		P		-	-	-	-	-
			P (a)		-	-	-	-	-
			A		-	-	-	-	-

Output			Unit of Measure	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
1.2	P1-B. Línea de Transmisión La Dalia - Waslala 138 kV, construida y operando	Electricity transmission and distribution lines (km)	P	-	-	-	-	-	-	-	47
			P (a)	-	-	-	-	-	-	-	48.3
			A	-	-	-	48.3	-	-	-	48.3

Details

Means of Verification:

Pro-Gender		CRF indicator	Electricity transmission and distribution lines installed or upgraded (km) ()
Pro-Ethnicity			

Milestone				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
	Contrato firmado	Contrato	P	-	1	-	-	-	-	-	1
			P (a)	-	1	-	-	-	-	-	1
			A	-	1	-	-	0	0	-	1
	Bienes suministrados y en el sitio	bienes	P	-	-	1	-	-	-	-	1
			P (a)	-	-	1	1	-	-	-	1
			A	-	-	0	1	0	0	-	1

[illegible]

Disaggregation					2016	2017	2018	2019	2020
	Construcción de nueva subestación (S/E) Santa Clara en 138 KV (# de subestaciones)		P		-	-	-	-	-
			P (a)		-	-	-	-	-
			A		-	-	-	-	-
	Construcción de línea de 138 KV S/E Ocotal a S/E Santa Clara (Km)		P		-	-	-	-	-
			P (a)		-	-	-	-	-
			A		-	-	-	-	-
	Construcción de bahía de salida línea de 138KV en la S/E Ocotal (# de bahía)		P		-	-	-	-	-
			P (a)		-	-	-	-	-
			A		-	-	-	-	-

Output			Unit of Measure	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
1.3	P2-A. Subestación Santa Clara 138 kV con capacidad 25 MVA, construida y operando	# de subestaciones	P	-	0	-	-	-	-	-	0
			P (a)	-	0	-	-	-	-	-	0
			A	-	0	-	1	-	-	-	0

Details

Means of Verification:

Pro-Gender	No	CRF indicator	
Pro-Ethnicity	No		

Milestone			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
	Contrato firmado	Contrato	P	-	1	-	-	-	-	1
			P (a)	-	1	-	-	-	-	1
			A	-	1	-	0	0	-	1
	Bienes suministrados y en el sitio	bienes	P	-	-	1	-	-	-	1
			P (a)	-	-	1	1	-	-	1
			A	-	-	0	1	0	-	1
	Obras civiles necesarias para la instalación de equipos, concluidas	Obras	P	-	-	1	-	-	-	1
			P (a)	-	-	1	1	-	-	1
			A	-	-	0	1	0	-	1

[illegible]

Disaggregation				2016		2017		2018		2019		2020	
	Construcción de nueva subestación (S/E) Jinotega en 138 KV (# de subestaciones)		P		-		-		-		-		-
			P (a)		-		-		-		-		-
			A		-		-		-		-		-
	Construcción de línea de 138 KV S/E Jinotega a L/T Planta Centroamérica - Sébaco (Km)		P		-		-		-		-		-
			P (a)		-		-		-		-		-
			A		-		-		-		-		-

Output			Unit of Measure	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
1.4	P2-B. Línea de Transmisión Ocotál - Santa Clara 138 kV, construida y operando	Electricity transmission and distribution lines (km)	P	-	0	0	47.3	-	-	-	47.3
			P (a)	-	0	0	47.3	-	-	-	47.3
			A	-	0	0	47.3	0	0	-	47.3

Details

Means of Verification:

Pro-Gender	No	CRF indicator	Electricity transmission and distribution lines installed or upgraded (km) ()
Pro-Ethnicity	No		

Milestone				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
	Contrato firmado	Contrato	P	-	1	-	-	-	-	-	1
			P (a)	-	1	-	-	-	-	-	1
			A	-	1	-	-	0	0	-	1
	Bienes suministrados y en el sitio	bienes	P	-	-	1	-	-	-	-	1
			P (a)	-	-	1	1	-	-	-	1
			A	-	-	0	1	0	0	-	1

Output			Unit of Measure	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
1.5	P3-A. Subestación Jinotega 138 kV con capacidad 25 MVA, construida y operando	# de subestaciones	P	-	0	0	0	1	-	-	1
			P (a)	-	0	0	0	0	-	-	1
			A	-	0	0	1	0	0	-	1

[illegible]

Details

Means of Verification:

Pro-Gender	No	CRF indicator									
Pro-Ethnicity	No										

Milestone				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
	Contrato firmado	Contrato	P	-	-	1	-	-	-	-	1
			P (a)	-	-	1	-	-	-	-	1
			A	-	-	1	-	0	0	-	1
	Bienes suministrados y en el sitio	bienes	P	-	-	-	1	-	-	-	1
			P (a)	-	-	-	1	-	-	-	1
			A	-	-	-	1	0	0	-	1
	Obras civiles necesarias para la instalación de equipos, concluidas	Obras	P	-	-	-	1	-	-	-	1
			P (a)	-	-	-	1	-	-	-	1
			A	-	-	-	1	0	0	-	1

1.6	Output	Unit of Measure		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
	P3-B. Línea de Transmisión Jinotega - Tramo Planta Centroamérica-Sébaco 138 kV, construida y operando	Electricity transmission and distribution lines (km)	P	-	0	0	0	5.7	-	-	5.7
			P (a)	-	0	0	0	0	-	-	5.7
			A	-	0	0	5.7	0	0	-	5.7

Details

Means of Verification:

Pro-Gender	No	CRF indicator	Electricity transmission and distribution lines installed or upgraded (km) ()									
Pro-Ethnicity	No											

Milestone				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
	Contrato firmado	Contrato	P	-	-	1	-	-	-	-	1
			P (a)	-	-	1	-	-	-	-	1
			A	-	-	1	-	0	0	-	1
	Bienes suministrados y en el sitio	bienes	P	-	-	-	1	-	-	-	1
			P (a)	-	-	-	1	-	-	-	1
			A	-	-	-	1	0	0	-	1

--

Component Nbr. 2: Componente II: Mejoras en el sistema de transmisión nacional para respaldar la capacidad del sistema regional

2.1	Output	Unit of Measure		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
	P4. Línea de transmission Los Brasiles - Acahualinca - Managua 138 kV con capacidad ampliada y operando	km de línea	P		-	-	-	-	-	-	0
			P (a)		-	-	-	-	-	-	0
			A		-	-	-	-	-	-	0

Details

Means of Verification:

Pro-Gender		CRF indicator	
Pro-Ethnicity			

Milestone				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
	Contrato firmado	Contrato	P	-	1	-	-	-	-	-	1
			P (a)	-	-	1	1	-	-	-	1
			A	-	-	0	1	0	0	-	1
	Bienes suministrados y en el sitio	bienes	P	-	-	1	-	-	-	-	1
			P (a)	-	-	-	-	1	-	-	1
			A	-	-	-	-	0	0	-	0
	Batimetría Acahualinca Managua	Estudio	P	-	-	-	-	-	-	-	0
			P (a)	-	-	-	-	-	-	1	1
			A	-	-	-	-	0	0	-	0

Disaggregation					2016	2017	2018	2019	2020
	Reemplazo del conductor de las L/T Los Brasiles - Acahualinca y Acahualinca - Managua (Km)		P	-	-	-	-	-	-
			P (a)	-	-	-	-	-	-
			A	-	-	-	-	-	-

2.2	Output	Unit of Measure		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
	P5. Línea de transmisión San Benito - Los Brasiles Segunda Fase 230 kV (tramo Santa María - Campusano - Los Brasiles), construida y operando	Electricity transmission and distribution lines (km)	P	-	0	0	0	52	-	-	52
			P (a)	-	0	0	0	52	0	-	50.5

2021	2022	EOP 2022
-	-	0
-	-	0
-	-	0

[illegible]

	Output	Unit of Measure		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
2.4	P-7. Compensación Inductiva (Reactores en las Subestaciones RACCN)	Reactores	P	-	-	-	-	-	-	-	0
			P (a)	-	-	-	-	0	2	-	2
			A	-	-	-	-	0	2	-	2

Details

Means of Verification:

Pro-Gender	No	CRF indicator	
Pro-Ethnicity	No		

OUTPUTS FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1: Componente I: Mejoramiento de la infraestructura de transmisión para apoyar el aumento de cobertura integral

Component revised cost: 26,821,601.19

	Output	Unit of Measure	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
1.1	P1-A. Subestación Waslala 138 kV con capacidad 30 MVA, construida y operando	# de subestaciones	P	-	-	-	-	-	-	-
			P (a)	-	-	-	-	-	-	-
			A	-	-	-	-	-	-	-

Details

Means of Verification:

Pro-Gender		CRF indicator	
Pro-Ethnicity			

1.2	Output	Unit of Measure		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022	
	P1-B. Línea de Transmisión La Dalia - Waslala 138 kV, construida y operando	Electricity transmission and distribution lines (km)	P	-	1,980,000	-	-	-	-	-	-	-
			P (a)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			A	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Details												
Means of Verification:												
Pro-Gender		No	CRF indicator	Electricity transmission and distribution lines installed or upgraded (km) ()								
Pro-Ethnicity		No										
1.3	Output	Unit of Measure		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022	
	P2-A. Subestación Santa Clara 138 kV con capacidad 25 MVA, construida y operando	# de subestaciones	P	-	-	2,980,000	-	-	-	-	-	-
			P (a)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			A	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Details												
Means of Verification:												
Pro-Gender			CRF indicator									
Pro-Ethnicity												
1.4	Output	Unit of Measure		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022	
	P2-B. Línea de Transmisión Ocotál - Santa Clara 138 kV, construida y operando	Electricity transmission and distribution lines (km)	P	-	1,940,000	6,600,000	1,183,000	-	-	-	-	-
			P (a)	-	2,281,185	1,040,000	1,568,522	992,781.05	-	-	2,866,418.74	

[illegible]

2.3	P6. Ampliación de la capacidad de transformación 230/138kv en Subestación Ticuantepe II (Tercer Autotransformador 230/138 kv)	kV	P (a)	-	-	-	-	2,839,372	327,335.87	-	3,924,758.27
			A	-	-	-	-	3,597,422.4	327,335.87	-	3,924,758.27
Details											
Means of Verification:											
Pro-Gender		No	CRF indicator								
Pro-Ethnicity		No									
2.4	Output	Unit of Measure		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
	P-7. Compensación Inductiva (Reactores en las Subestaciones RACCN)	Reactores	P	-	-	-	-	-	-	-	0
			P (a)	-	-	-	-	1,198,257.19	1,799,574.81	287,098.93	3,633,524.07
			A	-	-	-	-	1,546,850.34	1,799,574.8	345,282.92	3,691,708.06
Details											
Means of Verification:											
Pro-Gender		No	CRF indicator								
Pro-Ethnicity		No									

Other Costs									
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Cost
A1. Ingeniería, Supervisión y Administración	P	-	300,000	400,000	400,000	400,000	-	-	1,500,000
	P (a)	-	135,713	87,000	66,189	64,427	44,478	48,658	4,726,271.87
	A	-	1,096,406.21	1,573,792	1,507,774.52	36,308.22	463,332.92	345,486.37	5,023,100.24
A2. Gastos Financieros	P	-	50,000	170,000	290,000	356,700	-	-	866,700
	P (a)	-	24,900	120,000	180,000	623,206.65	-	-	866,699.53
	A	-	3,725.86	35,994	203,773.02	623,206.65	-	9,672.52	876,372.05
A.3 Sin Asignación	P	-	-	-	-	-	-	-	-
	P (a)	-	-	-	-	-	-	-	-
	A	-	-	-	-	-	-	-	-

Total Costs									
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Cost
Total Cost	P	-	6,030,000	22,360,000	12,408,900	2,242,900	-	-	43,041,800
	P (a)	-	8,250,727	13,777,000	11,646,454	15,088,588.71	6,363,090.01	2,024,893.91	46,454,545.41
	A	-	4,588,510.81	9,217,383	13,883,991.05	11,646,957.75	5,092,807.96	2,381,102.74	46,810,753.31

CORPORATE INDICATORS

CRF INDICATORS

No Information available for the section.

Change Matrix

No information available for the section

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

No Information available for this section.

RISKS AND PLANNED RESPONSES

Risk ID	Risk Status	Risk Description	Probability	Impact	Risk Level	Risk Taxonomy	
1	Materialized	P4-B. Batimetría Acahualinca Managua	1 - Low	1 - Low	Low	Internal Processes	
	Details						
	Associated Outputs	- P4. Línea de transmission Los Brasiles - Acahualinca - Managua 138 kV con capacidad ampliada y operando	Source of Risk	Executing Agency	Type of Impact	- Scope	
	Associated Outcomes	- C1. Mejora de la infraestructura de transmisión para apoyar el aumento de cobertura eléctrica integral	Responsible	UEP	Probability Factors	Retraso en la ejecución del Convenio ENATREL - Centro para la Investigación en Recursos Acuáticos de Nicaragua - CIRA	
	Description of Impact	Retrasos en la elaboración del diseño de la Linea de transmisión submarina en el Lago Managua, impactará en demoras en la ejecución de la Linea Acahualinca Managua que será financiada por la Empresa Propietaria de la Red del SIEPAC.					
	Response Actions						
	0	Response Description		Management Strategy		Status	
		-		-		-	
		Details					
		Estimated Completion Date	-	Budget	0	Responsible	-
		Completion Date		Funding Source	-	Status Description	-

Risk ID	Risk Status	Risk Description	Probability	Impact	Risk Level	Risk Taxonomy		
3	Inactive	Riesgo en la puesta en marcha y funcionamiento de los equipos del P6. Ampliación de la capacidad de transformación 230/138 kV en Subestación Ticuantepe II (Tercer Autotransformador 230/138 kV) y P7: Compensación Inductiva (Reactores) en las Subestaciones Rosita y Bilwi, una vez que lleguen al país por la pandemia COVID19.	2 - Medium Low	4 - High	Medium High	Goods, and Services		
	Details							
	Associated Outputs	- P6. Ampliación de la capacidad de transformación 230/138kv en Subestación Ticuantepe II (Tercer Autotransformador 230/138 kv)	Source of Risk	Executing Agency	Type of Impact	- Scope		
	Associated Outcomes	- C2. Mejora en sistema de transmisión nacional para respaldar la capacidad del sistema eléctrico regional	Responsible	Unidad Ejecutora	Probability Factors	Retraso en suministro de proveedores		
	Description of Impact	Falta en la entrada en operación de refuerzos en el sistema de transmisión nacional e incidencia en las transacciones a nivel regional						
	Response Actions							
	1	Response Description			Management Strategy		Status	
		Seguimiento avance de obras con consultoría externa contratada por el Banco			MITIGATE		ACTIVE	
		Details						
		Estimated Completion Date	-	Budget	0	Responsible	Bank	
		Completion Date	12/31/2021	Funding Source	-	Status Description	-	
2	Response Description			Management Strategy		Status		
	Implementación protocolos seguridad ocupacional COVID -19 y seguimiento continuo avance de obras			MITIGATE		ACTIVE		
	Details							
	Estimated Completion Date	-	Budget	0	Responsible	Executing Agency		
	Completion Date	12/31/2021	Funding Source	-	Status Description	-		

MATERIALIZED RISKS

Issue ID	Issue Description					
1	Hubo atrasos en la firma del Convenio ENATREL-CIRA, finalmente se conretizó en febrero por lo que no pudo incluirse en el reporte de cierre del 2022.					
	Details					
	Associated Risk	P4-B. Batimetría Acahualinca Managua	Action	Se ha llevado a cabo el Convenio sin embargo ha sido con retraso. La información se encuentra en el EZSHARE-1319182946-468	Expected Completion Date	2/4/2022
	Operation Impact	El producto asociado de la línea no se ejecutó por un diseño desfasado, y aunque la batimetría era un insumo para avanzar, realmente ya se había eliminado la planificación el lograr el producto previamente establecido en el POD.	Lesson Learned	El diseño de los productos debe incluir una actualización en la planificación, principalmente para aquellos que tienen un riesgo socio ambiental alto.	Completion Date	3/30/2022

EVALUATION TRACKING

Final Evaluation

Evaluation	
Evaluation Methodology as per DEM:	Cost-Benefit Analysis Ex Post
Current Evaluation Methodology:	Cost-Benefit Analysis Ex Post
Stage:	Pre-Intervention (Ex Ante)
Main Topic of the Intervention:	ENERGY
Other Topics of the Intervention:	ENERGY
Main Topic of the Evaluation:	ENERGY
Other Topics of the Evaluation:	ENERGY
Funding	
Source of funding:	Loan
Amount in USD (Thousands):	25000
Code:	NI-L1091
Total amount in USD (Thousands) spent to date in data collection:	25000

Monitoring & Evaluation Plan (As per DEM)	
Status of the evaluation:	Active
Expected Date of Final Evaluation Report:	7/31/2021
Responsible:	Project Team
Information on Responsible:	
Comments	
3/23/2022	La Evaluación final del programa se encuentra en ejecución, el 04 de febrero a través de la comunicación EZSHARE-1319182946-459 se dio la no objeción al proceso.
samarr	

Documents

Stage	Type of document	Name	Document Description	Document Date	Document Number	Document Permissions	Document User
Pre-Intervention (Ex Ante)	Evaluation Report Ex-Ante (from DEM)	Análisis Costo Beneficio – Informe Final_ Consultor_ Martín Rodríguez Pardina Consultoría Ampliación y Refuerzos [39885133].MSG	Análisis Costo Beneficio	1/9/2015	EZSHARE-1577654254-226	Team Members	samarr
Pre-Intervention (Ex Ante)	Monitoring & Evaluation Plan (As per DEM)	IDBDOCS-#39852650-v3-Plan_de_Seguimiento_y_Evaluacion.pdf	Plan de Seguimiento y Evaluacion del programa	12/7/2015	40212619	Team Members	samarr

Validation Process

No information available for the section

MONITORING INDICATORS [Show](#)

Stage 3: After Operation Reaches 95% of total Disbursements

		Benchmark Indicator Value			
Indicator (I)	Project Indicator Value	Satisfactory	Alert	Problem	Traffic Light
Synthetic Indicator (SI)	3.00	2.5 <= I	2<=I<2.5	I<2	SATISFACTORY
# of months elapsed after 95% disbursements reached	13.00	I <=13.71	13.71I <=13.71	'I>13.71	SATISFACTORY
Accumulated disbursements to country's historic disbursements	1.00	1 >= I >=0.88	0.88 > I >=0.8	0.8 > I >= 0	SATISFACTORY
Cost Performance Index - CPI	1.44	0.80 <= I <= 2.00	0.40 <= I < 0.80	0.00 <= I < 0.40	SATISFACTORY
Cost Performance Index (annual - CPI(a)	1.00	0.80 <= I <= 2.00	0.40 <= I < 0.80	0.00 <= I < 0.40	SATISFACTORY
Schedule Performance Index - SPI	1.45	0.80 <= I <= 2.00	0.40 <= I < 0.80	0.00 <= I < 0.40	SATISFACTORY
Schedule Performance Index (annual)- SPI(a)	1.00	0.80 <= I <= 2.00	0.40 <= I < 0.80	0.00 <= I < 0.40	SATISFACTORY
Expected additional execution duration (months)	-21.03	N/A	N/A	N/A	For tracking purpose only
Environmental and social safeguards performance rating	Partially Satisfactory	N/A	N/A	N/A	For tracking purpose only

Time Elapsed After 95% disbursed

Indicator Value Satisfactory Level Alert Level Problem Level

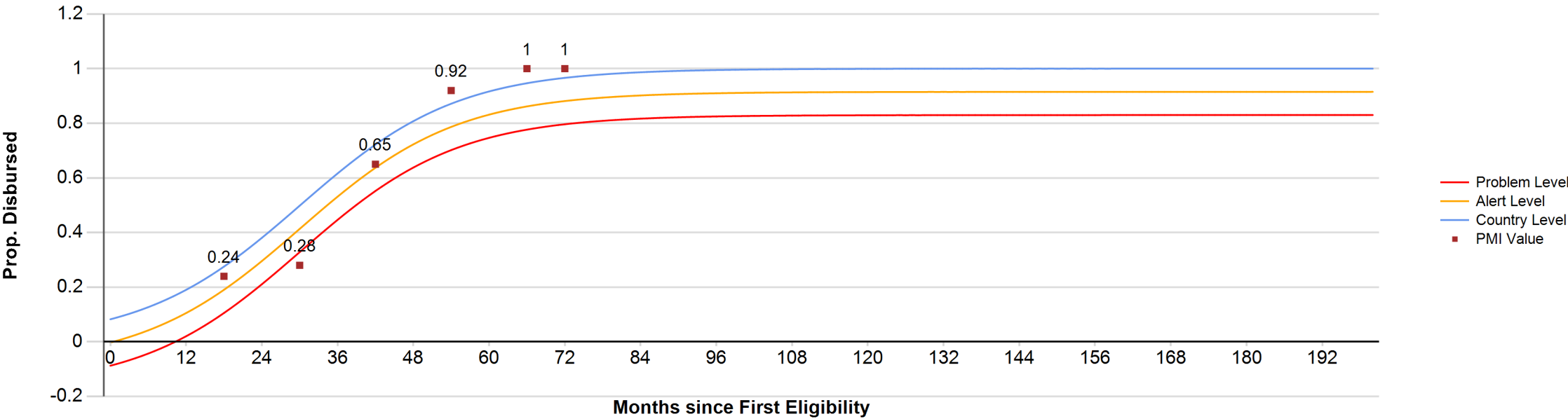
Months elapsed after 95% disbursed

NI-L1091

13

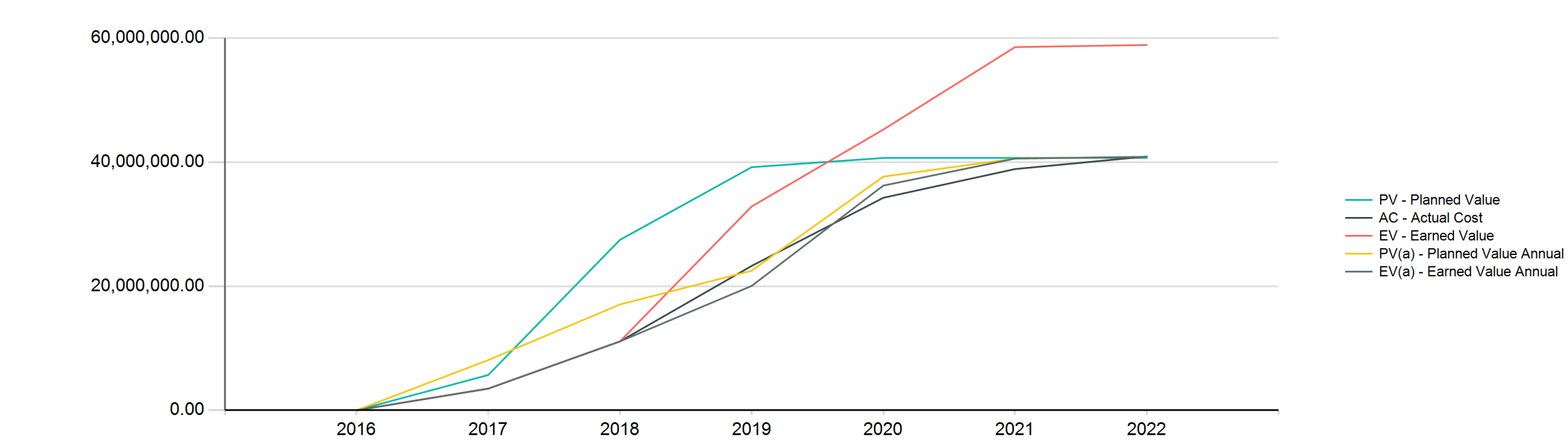
NI 0

Accumulated disbursements as proportion of the total amount



PV, AC, EV, PV(a), EV(a)

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
PV	0.00	5,680,000.00	27,470,000.00	39,188,900.00	40,675,100.00	40,675,100.00	40,675,100.00
AC	0.00	3,488,378.74	11,095,975.74	23,268,419.25	34,255,862.13	38,885,337.17	40,911,281.02
EV	0.00	3,488,378.74	11,095,975.74	32,852,270.04	45,254,257.05	58,544,130.69	58,889,413.61
PV(a)	0.00	8,090,114.00	17,058,378.74	22,496,240.74	37,669,374.31	40,574,475.09	40,861,574.01
EV(a)	0.00	3,488,378.74	11,095,975.74	20,044,843.93	36,224,101.99	40,574,475.09	40,861,574.01



	2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022
CPI		1.00		1.00		1.00		1.41		1.32		1.51	1.44
CPI(a)		1.00		1.00		1.00		0.86		1.06		1.04	1.00
SPI		1.00		0.61		0.40		0.84		1.11		1.44	1.45
SPI(a)		1.00		0.43		0.65		0.89		0.96		1.00	1.00

