

# PMR Public Report

<b>Operation Number</b>	HO-L1186	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	10/21/21
<b>Year- PMR Cycle</b>	First period Jan-Jun 2021	<b>Division Chief Validation Date</b>	
<b>Last Update</b>	10/21/21	<b>Country Representative Validation Date</b>	
<b>PMR Validation Stage</b>	Validated by Chief of Operations		

## Basic Data

### Operation Profile

<b>Operation Name</b>	Support for the National Electricity Transmission Program	<b>Loan Number</b>	4598/BL-HO, 4599/SX-HO
<b>Executing Agency</b>	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA	<b>Sector/Subsector</b>	ENERGY-ENERGY SECTOR REHABILITATION AND EFFICIENCY
<b>Team Leader</b>	MERCADO DIAZ, JORGE ENRIQUE	<b>Overall Stage</b>	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
<b>Operation Type</b>	Loan Operation	<b>Country</b>	Honduras
<b>Lending Instrument</b>	Investment Loan	<b>Convergence related Operation(s)</b>	
<b>Borrower</b>	REPUBLICA DE HONDURAS		

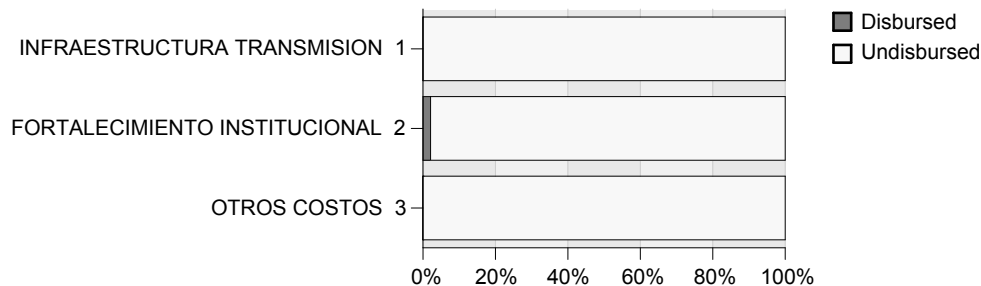
## Environmental and Social Safeguards

<b>Impacts Category</b>	B	<b>Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?</b>	NO
<b>Safeguard Performance Rating</b>	Partially Satisfactory	<b>Date of approval</b>	
<b>Safeguard Performance Rating - Rationale</b>	El Proyecto está en su fase inicial de implementación. Los cuatro proyectos de la muestra cuentan con Análisis Ambiental y Social -AAS- y con sus Planes de Gestión Ambiental y Social -PGAS-. La AE está diseñando las obras a construir y preparando los pliegos de cargos de las adquisiciones, se contrataron los AAS y PGAS para los subproyectos que así lo requieren según Marco de Gestión Ambiental y Social -MGAS- de la operación.		

## 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
HO-L1186	155,000,000	155,000,000	9,148,474	0	164,148,474	155,000,000	16,223,000	10.47%	138,777,000
<b>Aggregated</b>	<b>155,000,000</b>	<b>155,000,000</b>	<b>9,148,474</b>	<b>0</b>	<b>164,148,474</b>	<b>155,000,000</b>	<b>16,223,000</b>	<b>10.47%</b>	<b>138,777,000</b>

## 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

**General Development Objectives Nbr. 0:** //Reducción del Factor de Emisiones de CO<sup>2</sup> en el Sector Eléctrico

**Observation:**

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
0.0	//CO <sup>2</sup> ton/MWh	CO <sup>2</sup> ton/MWh	0.63	2016	2025	P	0.55
						A	

#### Details

**Means of verification:** Informes de la Unidad de estudios ambientales de la ENEE.

**Observations:** Presentados por medio de los Informes Ejecución Semestrales, según cláusula 5.01 (c) Estipulaciones Especiales Contrato de Préstamo.

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

## PMR Public Report

### RESULTS MATRIX

#### Specific Development Objectives

**Specific Development Objectives Nbr. 1:** Mejora en la Calidad y Confiabilidad de la Red de Transmisión de las Zonas Centro y Norte del País

**Observation:** Medio de Verificación / Metodología de Cálculo: Informe de Fallas de la Gerencia de Despacho /  $\Sigma$  Carga Momentánea (MW) x Cantidad de Tiempo que el Elemento estuvo Desconectado de las SE en la Zona Norte y Centro

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
1.0	Energía no Suministrada por Fallas en el Sistema de Transmisión en la Zona Norte en un Año	MWH	1,028.00	2016	P	731.00	731.00
					A		

#### Details

**Means of verification:** Informe de Fallas de la Gerencia de Despacho

**Observations:** Cálculo:  $\Sigma$  carga momentánea (MW) x cantidad de tiempo que el elemento estuvo desconectado de las SE en la Zona Norte.

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
1.2	Energía no Suministrada por Fallas en el Sistema de Transmisión en la Zona Centro en un Año	MWH	1,173.00	2016	P	1,170.00	1,170.00
					A		

#### Details

**Means of verification:** Informe de Fallas de la Gerencia de Despacho

**Observations:** Cálculo:  $\Sigma$  carga momentánea (MW) x cantidad de tiempo que el elemento estuvo desconectado de las SE en la Zona Norte.

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

**Specific Development Objectives Nbr. 2:** Incremento de la Capacidad Instalada de Energía Eléctrica Renovable

**Observation:** Medio de Verificación: Informe Mensual de Operación ENEE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
2.0	Capacidad Instalada de ER	MW	1,596.00	2016	P	2,000.00	2,000.00
					A		

#### Details

**Means of verification:** Informe mensual de operación ENEE

**Observations:** Presentados por medio de los Informes Ejecución Semestrales, según cláusula 5.01 (c) Estipulaciones Especiales Contrato de Préstamo.

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

**Specific Development Objectives Nbr. 3:** Incremento de la Energía Renovable Generada / Total Energía

**Observation:** Medio de Verificación: Informe Anual Energético de Gerencia

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
-----------	--	-----------------	----------	---------------	--	------	----------

## PMR Public Report

### RESULTS MATRIX

#### Specific Development Objectives

3.0	Participación de Energía Renovable en la Matriz de Generación	%	49.00	2016	P	53.00	53.00
					A		

#### Details

**Means of verification:** Informe anual energético de gerencia

**Observations:** Presentados por medio de los Informes Ejecución Semestrales, según cláusula 5.01 (c) Estipulaciones Especiales Contrato de Préstamo.

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

**Specific Development Objectives Nbr. 4:** Incremento en el Suministro de Energía debido a Reducción de no Despacho

**Observation:** Medio de Verificación: Informe Anual Energético de Gerencia

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
4.0	Energía adicionada en el Sistema de Transmisión anteriormente no Despachada	GWh/año	0.00	2016	P	70.00	70.00
					A		

#### Details

**Means of verification:** Informe anual energético de gerencia

**Observations:** Presentados por medio de los Informes Ejecución Semestrales, según cláusula 5.01 (c) Estipulaciones Especiales Contrato de Préstamo.

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

**Specific Development Objectives Nbr. 5:** Incremento de Energía Disponible para Comercialización en el MER

**Observation:** Medio de Verificación: Informe del Ente Operador Regional Maxima Capacidad de Transferencia

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
5.0	Capacidad de Importación del MER de Guatemala hacia Honduras	MW	60.00	2016	P	100.00	100.00
					A		

#### Details

**Means of verification:** Informe ente operador regional máxima capacidad de transferencia

**Observations:** Presentados por medio de los Informes Ejecución Semestrales, según cláusula 5.01 (c) Estipulaciones Especiales Contrato de Préstamo.

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

**Specific Development Objectives Nbr. 6:** Mejora de la Capacidad Operativa y Financiera de la Empresa de Transmisión de la ENEE

**Observation:** Medio de Verificación / Metodología de Cálculo: Informe de Estados Financieros (EF) Auditados por Firmas Independiente, Informe del Operador del Sistema / Margen EBITDA = EBITDA / Ingresos Operacionales; EBITDA = Utilidad Operacional + Depreciaciones + Amortizaciones.

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
6.0	Estados Financieros (EF) sin Abstención de Opinión (AO)	EF sin AO	0.00	2016	P	1.00	1.00
					A		

## PMR Public Report

### RESULTS MATRIX

#### Specific Development Objectives

Details							
Means of verification: Informe de estados financieros auditados							
Observations: Elaborado por una firma independiente.							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
6.2	Margen EBITDA (Margen de Ganancias antes de Intereses, Impuestos, Depreciaciones y Amortizaciones)	%	0.00	2016	P	2.00	2.00
					A		
Details							
Means of verification: Informacion de estados financieros auditados							
Observations: Elaborados por una firma independiente. Fórmula para LB: 0, ya que no se precisa el computo. Fórmula para LF: ((EBITDA_LF – EBITDA_LB) / EBITDA_LB))							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2024	EOP 2024
6.3	Incrementod de Energía Comercializada en el Sistema Interconectado Nacional Producto de Optimización de Despacho	GWh	0.00	2016	P	260.00	260.00
					A		
Details							
Means of verification: Informe operador del sistema							
Observations: Presentados por medio de los Informes Ejecución Semestrales, según cláusula 5.01 (c) Estipulaciones Especiales Contrato de Préstamo.							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

## RESULTS MATRIX

## OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente 1: Expansión de Infraestructura de Transmisión

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2021	EOP 2024	2021	EOP 2024
1.1	SE Ampliadas	No.	P		11	16,756,031.78	56,856,190.47
			P(a)		11	16,392,632.5	56,329,131.17
			A		0		0
1.2	SE Construidas	No.	P		4	8,589,192.35	36,331,905.73
			P(a)		4	5,777,493.54	34,396,051.33
			A		0	2,032,875.93	3,045,686.49
1.3	LT a 230kV Construidas	Km	P		48	9,304,310.88	23,782,641.63
			P(a)		48	10,719,581.76	24,016,264.29
			A		0		76,625.18
1.4	LT a 138kV Construidas	Km	P		30.73	2,974,042.27	10,516,717.52
			P(a)		30.73	1,706,537.41	13,134,683.76
			A		0		0
1.5	Bancos de Compensación Capacitiva en la Red de Transmisión en Servicio	MVar	P		243	1,500,000	5,000,000
			P(a)		243	0	5,848,709.37
			A		0		0
1.6	Transformadores de Potencia y Equipo para Subestaciones Instalado	Proyecto	P		2	4,311,556.99	12,461,460.93
			P(a)		2	0	10,532,225.93
			A		0		0
1.7	Sistema de Medición Comercial (SIMEC), Red de Transmisión Nacional en Servicio	Sistema	P		1	417,745.2	1,392,484
			P(a)		1	0	2,049,358.05
			A		0		0

## RESULTS MATRIX

## OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

## Component Nbr. 2 Componente 2: Fortalecimiento Institucional de la ENEE

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2021	EOP 2024	2021	EOP 2024
2.1	Plan Estratégico para la Sostenibilidad Financiera y Operativa de la Empresa de Transmisión de la ENEE Formulado e Implementado	Plan	P		1	276,000	3,430,800
			P(a)		1	53,280	1,778,286.36
			A		0		0
2.2	Estrategia de Comunicación e Imagen Corporativa Formulada e Implementada	Estrategia	P		1	10,000	110,000
			P(a)		1	10,000	110,000
			A		0		0
2.3	Reporte de Información Contable y Financiera para la Transparencia y Rendición de Cuentas Emitido	Reporte	P		1	264,017.75	540,000
			P(a)		1	377,257.8	806,079.4
			A		0	136,493.9	271,172.85
2.4	Plan de Fortalecimiento de la Dirección Ambiental Diseñado e Implementado	Plan	P		1	413,200	868,800
			P(a)		1	149,200	803,272.95
			A		0	6,000	6,000
2.5	Política Corporativa de Género en ENEE Holding, incluido ENEE Transmisión	Política	P		1	53,666.67	494,000
			P(a)		1	0	514,000
			A		0		0
2.6	Capacitaciones Varias a los Equipos Técnicos, Directivos y Logísticos de la Corporación ENEE Impartidos	Capacitaciones	P		4		325,000
			P(a)		4	0	298,000
			A		0		0
2.7	Planes de Monitoreo, Administración de Contratos y Adquisiciones Implementados	Plan	P		3	143,232.73	770,000
			P(a)		3	144,799.96	759,829.1
			A		0	11,538.69	11,538.69

## Other Cost

Auditoria Externa	P			124,998	750,000
	P(a)			22,580.5	753,301.9
	A			13,740.27	13,740.27
Auditoria Ambiental	P				130,000
	P(a)			0	130,000
	A				0
Evaluación Intermedia y Final	P				140,000
	P(a)			0	140,000
	A				0
Unidad Coordinadora Fortalecida	P			190,487.97	1,100,000
	P(a)			193,930.76	1,101,206.96
	A			37,791.06	37,791.06
Supervisión de los Proyectos de la ENEE	P			191,416.38	3,732,114
	P(a)			191,416.38	3,732,114
	A			278,546.71	278,546.71

## Total Cost

Total Cost	P			45,519,898.97	158,732,114.28
	P(a)			35,738,710.61	157,232,514.57
	A			2,516,986.56	3,741,101.25

## CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Bancos de Compensación Capacitiva en la Red de Transmisión en Servicio	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021
	Capacitaciones Varias a los Equipos Técnicos, Directivos y Logísticos de la Corporación ENEE Impartidos	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021
	LT a 138kV Construidas	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021
	LT a 230kV Construidas	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021
	Plan Estratégico para la Sostenibilidad Financiera y Operativa de la Empresa de Transmisión de la ENEE Formulado e Implementado	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021
	Plan de Fortalecimiento de la Dirección Ambiental Diseñado e Implementado	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021
	Planes de Monitoreo, Administración de Contratos y Adquisiciones Implementados	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021
	Política Corporativa de Género en ENEE Holding, incluido ENEE Transmisión	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021
	Reporte de Información Contable y Financiera para la Transparencia y Rendición de Cuentas Emitido	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021
	SE Ampliadas	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021
	SE Construidas	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021
	Sistema de Medición Comercial (SIMEC), Red de Transmisión Nacional en Servicio	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021
	Transformadores de Potencia y Equipo para Subestaciones Instalado	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	CMORAN	10/01/2021



## RISKS AND PLANNED RESPONSES

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
1	Active		Organizational Structure
	Response actions		
	1.1	Management Strategy	Status
		ACCEPT	ACTIVE
Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
2	Active		Social Environment
	Response actions		
	2.1	Management Strategy	Status
		ACCEPT	ACTIVE
Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
3	Active		Organizational Structure
	Response actions		
	3.0	Management Strategy	Status
		-	

# PMR Public Report

## IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories