

# PMR Operational Report

<b>Operation Number</b>	HO-L1039	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	10/18/19
<b>Year- PMR Cycle</b>	First period Jan-Jun 2019	<b>Division Chief Validation Date</b>	
<b>Last Update</b>	10/16/19	<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 Integration of Honduras in the Regional Electricity Market	<b>Loan Number</b>	3103/BL-HO
<b>Executing Agency</b>	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA	<b>Sector/Subsector</b>	EN - ENERGY
<b>Team Leader</b>	MERCADO DIAZ, JORGE ENRIQUE	<b>Overall Stage</b>	Fully Disbursed
<b>Operation Type</b>	Loan Operation	<b>Country</b>	HONDURAS
<b>Lending Instrument</b>	Investment Loan	<b>Convergence related Operation(s)</b>	HO-G1006
<b>Borrower</b>	REPUBLICA DE HONDURAS		

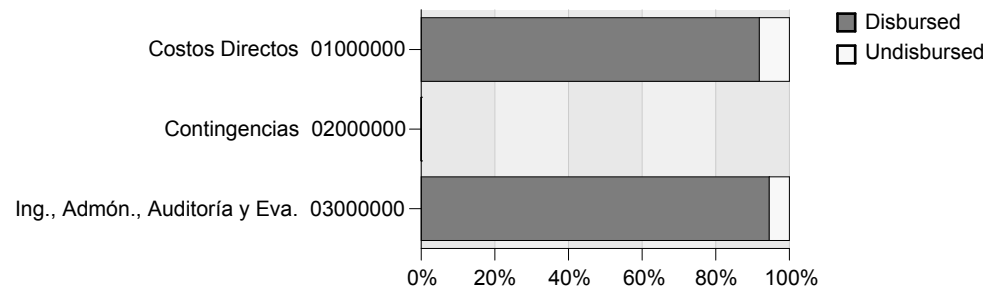
## Environmental and Social Safeguards

<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>	A la fecha, el Plan de Acción correctivo se encuentra en implementación de acuerdo al cronograma y se ha avanzado con el cumplimiento total de 7 de las 8 medidas acordadas, quedando pendiente finalizar el proceso de pago de las compensaciones económicas de las propiedades afectadas por la servidumbre de paso de las LTs (avance actual: 34%).		

## 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-G1006	7,000,000	7,000,000	0	0	7,000,000	7,000,000	0	0.00%	7,000,000
HO-L1039	22,930,000	22,930,000	0	0	22,930,000	22,930,000	22,930,000	100.00%	0
<b>Aggregated</b>	<b>29,930,000</b>	<b>29,930,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>29,930,000</b>	<b>29,930,000</b>	<b>22,930,000</b>	<b>76.61%</b>	<b>7,000,000</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 Operational Report

### RESULTS MATRIX

### IMPACTS

No information available for this section

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Outcome Nbr. 0:** Reestablecer las condiciones de operatividad de la única interconexión eléctrica del SIEPAC entre Guatemala y Honduras, uno de los ejes principales del SIEPAC

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.0	Comercialización de energía en el MER	GWh	310.00	2012	P	1,000.00				
					P(a)	1,000.00	1,000.00			1,000.00
					A	4,891.00				

#### Details

**Means of verification:** Reporte del EOR

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.1	Potencia instalada con fuentes renovables en Zona Occidental	MV	22.50	2012	P	84.00				
					P(a)	84.00	84.00			84.00
					A	91.55				

#### Details

**Means of verification:** División de Operación - ENEE

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.2	Tiempo equivalente de interrupciones en la Zona de Occidente	horas/año	124.87	2012	P	25.00				
					P(a)	25.00	73.00			73.00
					A	73.00				

#### Details

**Means of verification:** División de Operación - ENEE

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.3	Porcentaje promedio de carga en las subestaciones de Occidente	%	97.00	2012	P	60.00				
					P(a)	60.00	60.00			60.00
					A	76.00				

#### Details

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Means of verification:** División de Operación - ENEE

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.4	Porcentaje promedio de carga en los Transformadores de Transmisión de la SE Progreso	%	98.93	2017	P			76.63	76.63
					P(a)			76.63	76.63
					A				

#### Details

**Means of verification:** Informes del Centro Nacional de Despacho

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.5	Porcentaje de carga del Transformador de Transmisión de la SE Toncontín	%	112.00	2017	P			56.00	56.00
					P(a)			56.00	56.00
					A				

#### Details

**Means of verification:** Informe del Centro Nacional de Despacho

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.6	Generación Eléctrica con Energía Renovable / Total Generación en la Red Nacional	%	49.00	2017	P			53.00	53.00
					P(a)			53.00	53.00
					A				

#### Details

**Means of verification:** Boletín Estadístico de la ENEE de la Gerencia de Planificación

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
0.7	Incremento de la Oferta de Energía Renovable como resultado de las Restricciones de Transmisión Evitadas	GWh/año	0.00	2017	P			70.00	70.00
					P(a)			70.00	70.00
					A				

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

##### Details

**Means of verification:** Informe del Centro Nacional de Despacho

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

**Outcome Nbr. 1:** El fortalecimiento operativo y de gestión de la ENEE para maximizar los beneficios de comercialización de electricidad en el MER

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
1.0	Personal que conforma Unidad de Comercialización/ transacciones eléctricas en ENEE	Personas	0.00	2012	P	4.00				
					P(a)	4.00	4.00			4.00
					A	3.00				

##### Details

**Means of verification:** Gerencia ENEE

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

**RESULTS MATRIX**

**OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS**

**Component Nbr. 1 Componente I. Inversión en obras relacionadas con la integración de Honduras al SIEPAC**

Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
			2019	EOP 2021	2019	EOP 2021
1.1 Subestación San Nicolás terminada	Subestación	P		1		14,375,369.76
		P(a)		1		11,993,935.86
		A		1		11,993,935.86
1.2 Rehabilitación de líneas de distribución terminadas	KM	P		18		692,507.76
		P(a)		18		657,552.97
		A		14.31		657,552.97
1.3 Nuevas líneas de distribución terminadas	KM	P		12		485,722.49
		P(a)		12		826,810.41
		A		11.92		826,810.41
1.4 Sistema de Transmisión Comercial para la Red de Transmisión Nacional Adquirido	Sistema	P		0		0
		P(a)		1	0	894,597.9
		A		0		0
1.5 Estudio y Obras Relacionadas con la Integración de Honduras al MER Realizado	Estudio	P		0		0
		P(a)	1	1	68,776.37	68,776.37
		A		0		0
1.6 Subestación El Progreso Ampliada de 300MVA a 450MVA	Subestación	P		1	2,544,512.36	3,251,086.23
		P(a)		1	2,548,247.75	3,941,669.35
		A		0	15,781.52	702,629.25
1.7 Subestación Toncontín Etapa 1 Ampliada de 75MVA a 150MVA	Subestación	P		1	1,502,013.13	2,519,725.87
		P(a)		1	1,505,421.52	2,945,673.36
		A		0	15,781.51	438,320.61

**Component Nbr. 2 Componente II. Fortalecimiento de ENEE en comercialización en el MER**

Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
			2019	EOP 2021	2019	EOP 2021
2.1 Unidad de Comercialización / Transacciones Eléctricas capacitada	UNIDAD	P		1		1,326,400
		P(a)		1		99,310.57
		A		1		94,014.99
2.2 Centro Nacional de Despacho (CND) mejorado	CND	P		1		405,000
		P(a)	1	1	342,974.33	1,913,502.78
		A		0	298,096.79	1,868,625.24

**Other Cost**

Auditoría externa realizada	P			36,559.62	189,892.62
	P(a)			36,559.62	160,263.63
	A			3,045.55	103,416.56
Auditoría ambiental realizada	P				32,593.72
	P(a)				33,787.99
	A				23,787.99
Evaluación Medio Término y Final realizadas	P				42,000
	P(a)			14,966.57	42,000
	A				15,033.43
Unidad Coordinadora fortalecida	P			115,675.79	903,877.04
	P(a)			115,675.79	992,943.47
	A			16,500.07	777,972.77
Reposición de financiamiento contrato de préstamo 1584/SF-HO	P				2,393,767.99

**RESULTS MATRIX**

**OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS**

Reposición de financiamiento contrato de préstamo 1584/SF-HO	P(a)				1,920,102.51
	A				1,920,102.51
Reposición de financiamiento contrato de préstamo 2016/BL-HO	P				2,396,231.99
	P(a)				2,495,368.61
	A				2,495,368.61
Auditoría Estados Financieros de la ENEE años 2014, 2015, 2016 y 2017	P				0
	P(a)				583,505
	A				575,233.8
Vehículos para la Supervisión del Proyecto Adquiridos	P				0
	P(a)				252,000
	A				271,754

**Total Cost**

Total Cost	P			4,198,760.9	29,014,175.47
	P(a)			4,632,621.95	29,821,800.78
	A			349,205.44	22,764,559

# PMR Operational Report

## CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Estudio y Obras Relacionadas con la Integración de Honduras al MER Realizado	Se le ha hecho una pequeña modificación de redacción al producto para que mejor refleje, el alcance del mismo.	Modify Output	Modify Output name	AAGUILUZ	09/10/2019



# PMR Operational Report

## IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

### Lesson Learned - Categories