

PMR Operational Report

Operation Number	HO-L1039	Chief of Operations Validation Date	10/18/19
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2019	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/16/19	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Support for the Integration of Honduras in the Regional Electricity Market	Loan Number	3103/BL-HO
Executing Agency	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA	Sector/Subsector	EN - ENERGY
Team Leader	MERCADO DIAZ, JORGE ENRIQUE	Overall Stage	Fully Disbursed
Operation Type	Loan Operation	Country	HONDURAS
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	HO-G1006
Borrower	REPUBLICA DE HONDURAS		

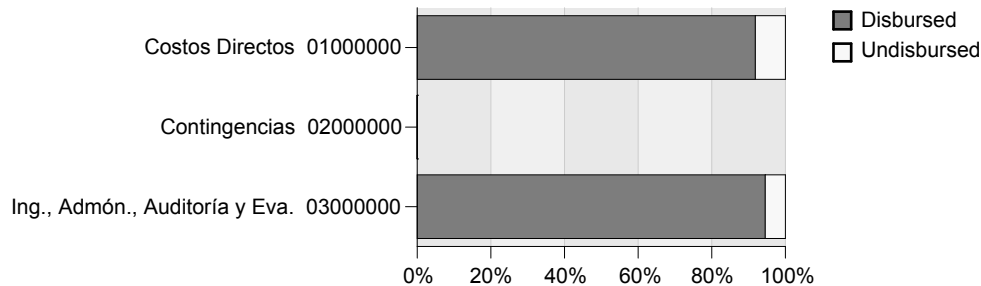
Environmental and Social Safeguards

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	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
Aggregated	29,930,000	29,930,000	0	0	29,930,000	29,930,000	22,930,000	76.61%	7,000,000

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



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 Toncontin	%	112.00	2017	P				56.00	56.00
					P(a)				56.00	56.00
					A					

Details

Means of verification: Informe del Centro Nacional de Desapcho

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