

PMR Public Report

Operation Number	HO-G1006	Chief of Operations Validation Date	04/15/21
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2020	Division Chief Validation Date	05/03/21
Last Update	03/29/21	Country Representative Validation Date	05/03/21
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Support for the Integration of Honduras in the Regional Electricity Market and for Grid Access for Renewable Energy	Loan Number	GRT/SX-16864-HO
Executing Agency	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA	Sector/Subsector	ENERGY-ENERGY EFFICIENCY AND RENEWABLE ENERGY IN END USE
Team Leader	MERCADO DIAZ, JORGE ENRIQUE	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Investment Grants	Country	Honduras
Lending Instrument		Convergence related Operation(s)	HO-L1039
Borrower	REPUBLICA DE HONDURAS		

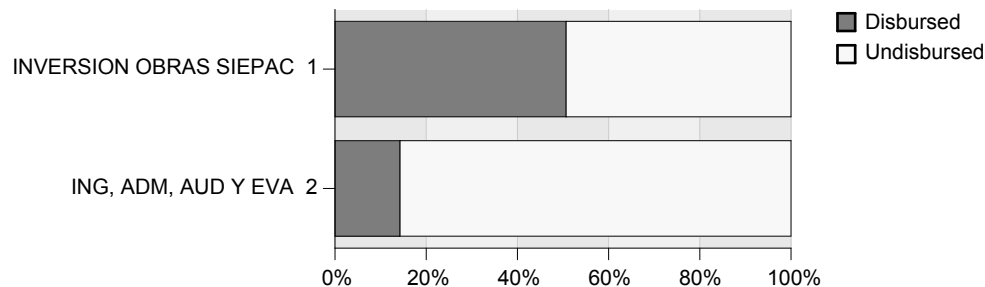
Environmental and Social Safeguards

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	Las aprobaciones de los desembolsos de la operación HO-G1006 están supeditadas al desempeño del Plan de Acción Correctivo, resultado de la auditoria socioambiental de HO-L1039 realizado en 2018. El Plan de Acción no se ha finalizado al 100%, según cronograma, debido a retrasos por efectos de la crisis por COVID-19, y otras razones de índole administrativa-financiera (la demora de transferencia de fondos oportunos de la ENEE al IP); así como dificultades para resolver algunos casos especiales complejos (ver detalles en el Informe de Supervisión de la operación HO-L1039). Se logró cumplir con la meta de 80% del pago de las compensaciones y la HO-G1006 tuvo acceso al primer desembolso en octubre 2019; pero aún queda pendiente remediar el pasivo social con la compensación de 37 casos. Este pendiente se espera cumplir a diciembre 2020. De incumplirse esto, podría causar malestares, reclamos y desconfianzas sociales con riesgos a la reputación del proyecto, la AE y el Banco.		

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	0	7,000,000	0	0	7,000,000	7,000,000	5,570,200	79.57%	1,429,800
HO-L1039	22,930,000	22,930,000	0	0	22,930,000	22,930,000	22,930,000	100.00%	0
Aggregated	22,930,000	29,930,000	0	0	29,930,000	29,930,000	28,500,200	95.22%	1,429,800

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

No information available for this section

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Specific Development Objectives 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				
					A	4,891.00	6,162.00			

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				
					A	91.55	106.47			

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				
					A	73.00	70.20			

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				
					A	76.00	74.00			

Details

Means of verification: División de Operación - ENEE

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

Indicator		Unit of	Baseline	Baseline		2017	2019	2020	2021	EOP 2021
-----------	--	---------	----------	----------	--	------	------	------	------	----------

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

		Measure		Year						
0.4	Porcentaje promedio de carga en los Transformadores de Transmisión de la SE Progreso	%	98.93	2017	P				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
					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
					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
					A				

Details

Means of verification: Informe del Centro Nacional de Despacho

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

Specific Development Objectives 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
-----------	-----------------	----------	---------------	--	------	------	------	------	----------

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

1.0	Personal que conforma Unidad de Comercialización/ transacciones eléctricas en ENEE	Personas	0.00	2012	P	4.00				
					A	3.00	4.00			
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	
				2020	EOP 2021	2020	EOP 2021
1.1	Subestación San Nicolás terminada	Subestación	P		1		14,375,369.76
			P(a)		1		11,993,935.86
			A		1	0	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	0	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	0	826,810.41
1.4	Sistema de Transmisión Comercial para la Red de Transmisión Nacional Adquirido	Sistema	P		0		0
			P(a)	1	1	0	642,500
			A	0	0	0	0
1.5	Estudio y Obras Relacionadas con la Integración de Honduras al MER Realizado	Estudio	P		0		0
			P(a)		2	25,456.57	148,490.97
			A		1	25,461.6	88,490.97
1.6	Subestación El Progreso Ampliada de 300MVA a 450MVA	Subestación	P	1	1	706,573.87	3,251,086.23
			P(a)	1	1	2,533,249.88	4,113,735.16
			A	1	1	2,161,326.06	3,640,999.64
1.7	Subestación Toncontín Etapa 1 Ampliada de 75MVA a 150MVA	Subestación	P	1	1	1,017,712.74	2,519,725.87
			P(a)	1	1	1,529,502.56	2,643,945.48
			A	1	1	1,258,330.31	2,123,804.48
1.8	Soluciones Técnicas a Pasivos Ambientales (Modificación a Estructuras Tramo de Línea L424 y Adquisición de Cable HENDRIX)	Solución	P		0		0
			P(a)		1		225,053.48
			A		0	0	0

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2021	2020	EOP 2021
2.1	Unidad de Comercialización / Transacciones Eléctricas capacitada	UNIDAD	P		1		1,326,400
			P(a)		1		99,310.57
			A		1	0	94,014.99
2.2	Centro Nacional de Despacho (CND) mejorado	CND	P		1		405,000
			P(a)		1		1,913,502.78
			A		1	0	1,868,625.24

Other Cost

Auditoría externa realizada	P			23,333	189,892.62
	P(a)			12,819.87	148,671.27
	A			6,669.88	115,591.27
Auditoría ambiental realizada	P			10,000	32,593.72
	P(a)			12,000	35,787.99
	A			0	23,787.99
Evaluación Medio Término y Final realizadas	P			12,000	42,000
	P(a)			0	45,033.43
	A			0	15,033.43
Unidad Coordinadora fortalecida	P			115,794.98	903,877.04

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Unidad Coordinadora fortalecida	P(a)			14,323.7	1,065,040.28
		A			14,346.48	822,450.28
	Reposición de financiamiento contrato de préstamo 1584/SF-HO	P				2,393,767.99
		P(a)				1,920,102.51
		A			0	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			0	2,495,368.61
	Auditoría Estados Financieros de la ENEE años 2014, 2015, 2016 y 2017	P				0
		P(a)			165,039.82	774,633.62
		A			123,994.8	733,588.6
	Vehículos para la Supervisión del Proyecto Adquiridos	P				0
		P(a)				252,000
		A			0	271,754

Total Cost

	Total Cost	P			1,885,414.59	29,014,175.47
		P(a)			4,292,392.4	30,001,475.39
		A			3,590,129.13	27,691,911.25

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Estudio y Obras Relacionadas con la Integración de Honduras al MER Realizado	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AAGUILUZ	03/20/2021
			Modify Physical EOP P(a) value - caused by a change in the Physical P(a).	AAGUILUZ	03/20/2021
	Sistema de Transmisión Comercial para la Red de Transmisión Nacional Adquirido	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AAGUILUZ	03/20/2021
	Soluciones Técnicas a Pasivos Ambientales (Modificación a Estructuras Tramo de Línea L424 y Adquisición de Cable HENDRIX)	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AAGUILUZ	03/22/2021
	Subestación El Progreso Ampliada de 300MVA a 450MVA	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AAGUILUZ	03/22/2021
	Subestación Toncontín Etapa 1 Ampliada de 75MVA a 150MVA	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AAGUILUZ	03/22/2021

PMR Public Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Environmental and Social Factors