

PMR Operational Report

Operation Number	HO-L1039	Chief of Operations Validation Date	03/31/20
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2019	Division Chief Validation Date	03/31/20
Last Update	03/18/20	Country Representative Validation Date	04/01/20
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

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		

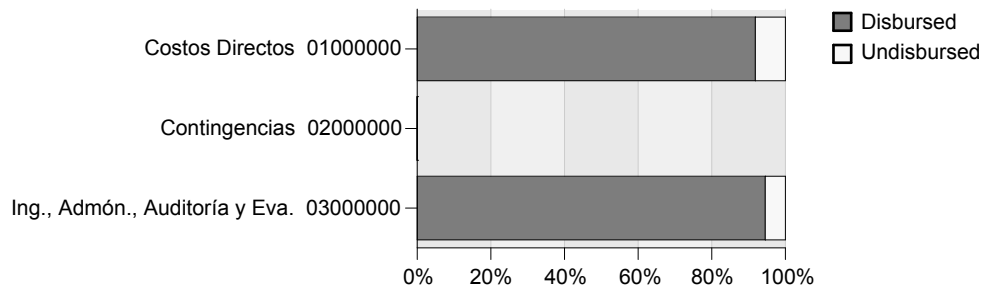
Environmental and Social Safeguards

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	El Programa presenta riesgos de incumplimiento con las Salvaguardas si no se remedia el remanente del pasivo social con la compensación económica y gestión de títulos de 37 predios/casos pendientes, según el Plan y cronograma actualizados. Esto podrían generar malestares, reclamos y desconfianzas sociales con riesgos a la reputación del proyecto, la AE y el Banco. De prolongarse la crisis sanitaria por el Covid-19, la remediación total del pago de compensaciones y los trámites para regularizar la propiedad también se pueden ver demorados más allá de la fecha límite a diciembre 2020, según lo establecido en el plan; así como los cambios en la gerencia de la ENEE o en el equipo técnico socioambiental podría ocasionar más retrasos para cumplir con el cierre del Plan en el tiempo acordado		

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	3,500,000	50.00%	3,500,000
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	26,430,000	88.31%	3,500,000

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	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)		2	0	1,100,000
			A		0	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	88,485.94
			A	1	1	63,029.37	63,029.37
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	4,012,923.46
			A		0	792,825.85	1,479,673.58
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	2,394,976.73
			A		0	442,935.07	865,474.17
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		129,042.49
			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	
				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	0	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	1	1	298,096.79	1,868,625.24

Other Cost

	Auditoría externa realizada	P			36,559.62	189,892.62
		P(a)			36,559.62	145,934.26
		A			8,550.38	108,921.39
	Auditoría ambiental realizada	P				32,593.72
		P(a)				35,787.99
		A			0	23,787.99
	Evaluación Medio Término y Final realizadas	P				42,000
		P(a)			14,966.57	45,033.43
		A			0	15,033.43
	Unidad Coordinadora fortalecida	P			115,675.79	903,877.04

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Unidad Coordinadora fortalecida	P(a)			115,675.79	1,065,017.5
		A			46,630.5	808,103.8
	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)				774,633.62
		A			34,360	609,593.8
	Vehículos para la Supervisión del Proyecto Adquiridos	P				0
		P(a)				252,000
		A			0	271,754

Total Cost

	Total Cost	P			4,198,760.9	29,014,175.47
		P(a)			4,632,621.95	29,950,419.13
		A			1,686,427.96	24,101,782.12

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	El 1 de junio del 2019 asumió funciones el ODS (Operador de Sistema) mismo que está ocupando las oficinas del CND, actualmente la ENEE está preparando un oficio para formalizar legalmente mediante arrendamiento la ocupación de dicho edificio por parte del ODS. En tal sentido, el mobiliario de oficina y equipo de cómputo originalmente destinado para el CND será entregado a la Gerencia de Transmisión de la ENEE con la finalidad de fortalecer al equipo técnico de dicha Gerencia. Por ende, dichas actividades serán ahora reportadas en el producto 1.5 en mención.	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AAGUILUZ	03/16/2020
	Sistema de Transmisión Comercial para la Red de Transmisión Nacional Adquirido	En base al atraso de parte de la ENEE en concluir las Especificaciones Técnicas del producto, el mismo se ha reprogramado para el 2021.	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AAGUILUZ	03/16/2020
				Modify Physical EOP P(a) value - caused by a change in the Physical P(a).	AAGUILUZ	03/16/2020
	Soluciones Técnicas a Pasivos Ambientales (Modificación a Estructuras Tramo de Línea L424 y Adquisición de Cable HENDRIX)	Considerando que se pagaron USD1,088,606.57 por concepto de anticipo del contrato "Construcción y Pruebas de Ampliación de las S.E. El Progreso - Toncontín 230-138 KV" con fondos del 3103/BL-HO, ha quedado un remanente de la operación HO-G1006 (del cual originalmente se tenía previsto financiar el 100% del contrato anteriormente mencionado), por ende se ha tomado la decisión de financiar este nuevo producto dentro del Programa.	Create Output	N/A	AAGUILUZ	03/16/2020
	Subestación El Progreso Ampliada de 300MVA a 450MVA	Reprogramación de las metas financieras en base al nivel actual de ejecución de la obra.	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AAGUILUZ	03/16/2020
	Subestación Toncontín Etapa 1 Ampliada de 75MVA a 150MVA	Reprogramación de las metas financieras en base al nivel actual de ejecución de la obra.	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AAGUILUZ	03/16/2020

PMR Operational Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Environmental and Social Factors