

PMR Operational Report

Operation Number	HO-L1186	Chief of Operations Validation Date	04/30/19
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2018	Division Chief Validation Date	05/01/19
Last Update	04/30/19	Country Representative Validation Date	05/02/19
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Support for the National Electricity Transmission Program	Loan Number	4598/BL-HO, 4599/SX-HO
Executing Agency	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA	Sector/Subsector	EN-REH - ENERGY-ENERGY SECTOR REHABILITATION AND EFFICIENCY
Team Leader	JACOME MONTENEGRO, CARLOS ALBERTO	Overall Stage	Approved
Operation Type	Loan Operation	Country	HONDURAS
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	REPUBLICA DE HONDURAS		

Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating		Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale			

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	0	0.00%	155,000,000
Aggregated	155,000,000	155,000,000	9,148,474	0	164,148,474	155,000,000	0	0.00%	155,000,000

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

Impact Nbr. 0: //

Observation: //

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
0.0	//CO² ton/MWh	CO² ton/MWh	0.63	2016	P	0.55
					P(a)	0.55
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
0.0	//		0.00	2017	P	
					P(a)	
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
0.0	//		0.00	2017	P	
					P(a)	
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
0.0	//		0.00	2017	P	
					P(a)	
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome 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 / Σ 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		EOP 0
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
					P(a)	731.00
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
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
					P(a)	1,170.00
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Outcome 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		EOP 0
2.0	Capacidad Instalada de ER	MW	1,596.00	2016	P	2,000.00
					P(a)	2,000.00
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Outcome 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		EOP 0
3.0	Participación de Energía Renovable en la Matriz de Generación	%	49.00	2016	P	53.00
					P(a)	53.00
					A	

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Details					
Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No		

Outcome 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		EOP 0
4.0	Energía adicionada en el Sistema de Transmisión anteriormente no Despachada	GWh/año	0.00	2016	P	70.00
					P(a)	70.00
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Outcome 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		EOP 0
5.0	Capacidad de Importación del MER de Guatemala hacia Honduras	MW	60.00	2016	P	100.00
					P(a)	100.00
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Outcome 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		EOP 0
6.0	Estados Financieros (EF) sin Abstención de Opinión (AO)	EF sin AO	0.00	2016	P	1.00
					P(a)	1.00
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
-----------	-----------------	----------	---------------	--	-------

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

6.2	Margen EBITDA (Margen de Ganancias antes de Intereses, Impuestos, Depreciaciones y Amortizaciones)	%		2016	P	
					P(a)	
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
6.3	Incrementod de Energía Comercializada en el Sistema Interconectado Nacional Producto de Optimización de Despacho	GWh	0.00	2016	P	260.00
					P(a)	260.00
					A	
Details						
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	
				2018	EOP 0	2018	EOP 0
1.1	SE Ampliadas	No.	P		2		
			P(a)		0		
			A		0		
1.2	SE Construidas	No.	P		6		
			P(a)		0		
			A		0		
1.3	LT a 230kV Construidas	Km	P		48		
			P(a)		0		
			A		0		
1.4	LT a 138kV Construidas	Km	P		6.1		
			P(a)		0		
			A		0		

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 0	2018	EOP 0
2.1	Plan Estratégico para la Sostenibilidad Financiera y Operativa de la Empresa de Transmisión de la ENEE Formulado e Implementado	Plan	P		1		
			P(a)		0		
			A		0		
2.2	Estrategia de Comunicación e Imagen Corporativa Formulada e Implementada	Estrategia	P		1		
			P(a)		0		
			A		0		
2.3	Reporte de Información Contable y Financiera para la Transparencia y Rendición de Cuentas Emitido	Reporte	P		1		
			P(a)		0		
			A		0		
2.4	Plan de Fortalecimiento de la Dirección Ambiental Diseñado e Implementado	Plan	P		1		
			P(a)		0		
			A		0		
2.5	Política Corporativa de Género en ENEE Holding, incluido ENEE Transmisión	Política	P		1		
			P(a)		0		
			A		0		
2.6	Capacitaciones Varias a los Equipos Técnicos, Directivos y Logísticos de la Corporación ENEE Impartidos	Capacitaciones	P		4		
			P(a)		0		
			A		0		
2.7	Planes de Monitoreo, Administración de Contratos y Adquisiciones Implementados	Plan	P		3		
			P(a)		0		
			A		0		

CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section

PMR Operational Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories