



Operation Number: **EC-L1147**
Year- PMR Cycle: **Second period Jan-Dec 2015**
Last Update: **3/30/2016**
PMR Validation Stage: **Validated by Representative**

Chief of Operations validation date: **03/30/2016**
Division Chief validation date: **04/07/2016**
Country Representative validation date: **04/27/2016**

Inter-American Development Bank - IDB
Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

Operation Profile

Basic Data

Operation name:	Program to Stenghten the National Electricity Distribution System of Ecuador II	Loan Number:	3494/CH-EC,3494/OC-EC
Executing Agency (EA):	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA REN OVABLE,MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA REN OVABLE		
Team Leader:	Tejeda Ricardez,Jesus Alberto	Sector/Subsector:	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Disbursing (From eligibility until all the loans are closed).
Lending Instrument:	Investment Loan	Country:	ECUADOR
Borrower:	REPUBLICA DE ECUADOR ,REPUBLICA DE ECUADOR	Convergence related Operation(s):	

Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
EC-L1147	\$80,000,000.00	\$80,000,000.00	\$10,600,000.00	\$0.00	\$90,600,000.00

Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
EC-L1147	\$30,000,000.00	\$16,800,000.00	56.00%	\$13,200,000.00

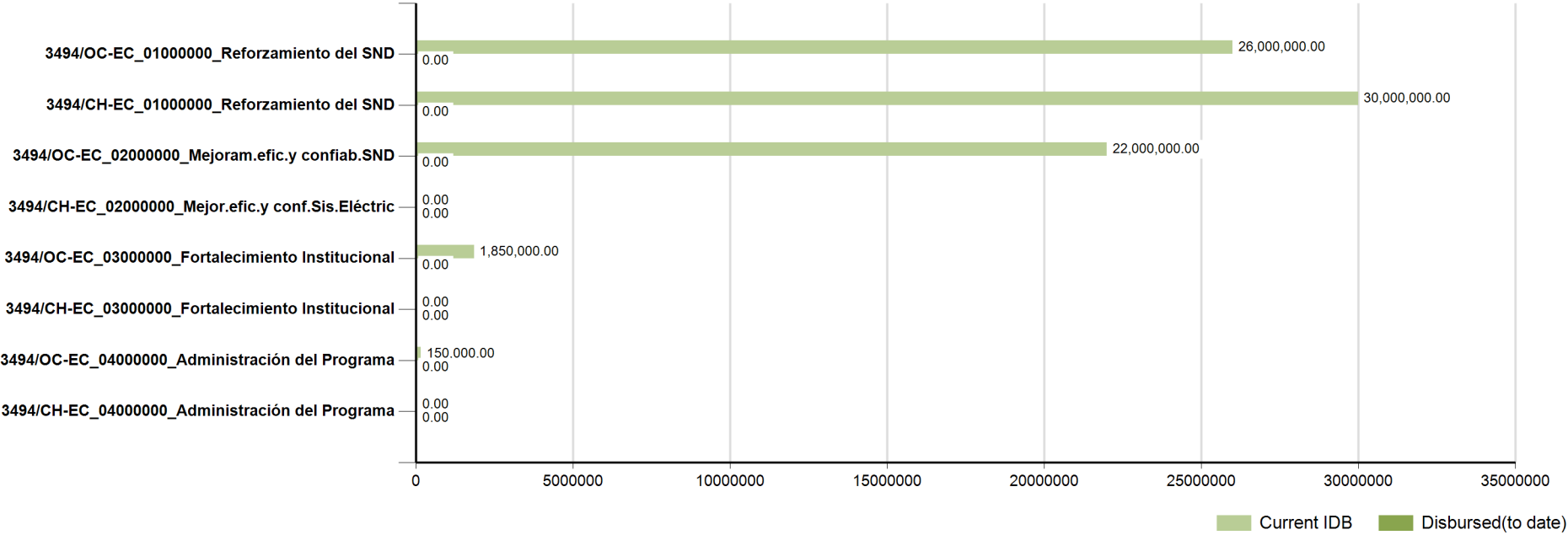
Environmental and Social Safeguards

Main Operation	
Impacts Category:	B
Safeguard Performance Rating:	Satisfactory
Safeguard Performance Rating - Rationale:	Project fully implemented PMAS

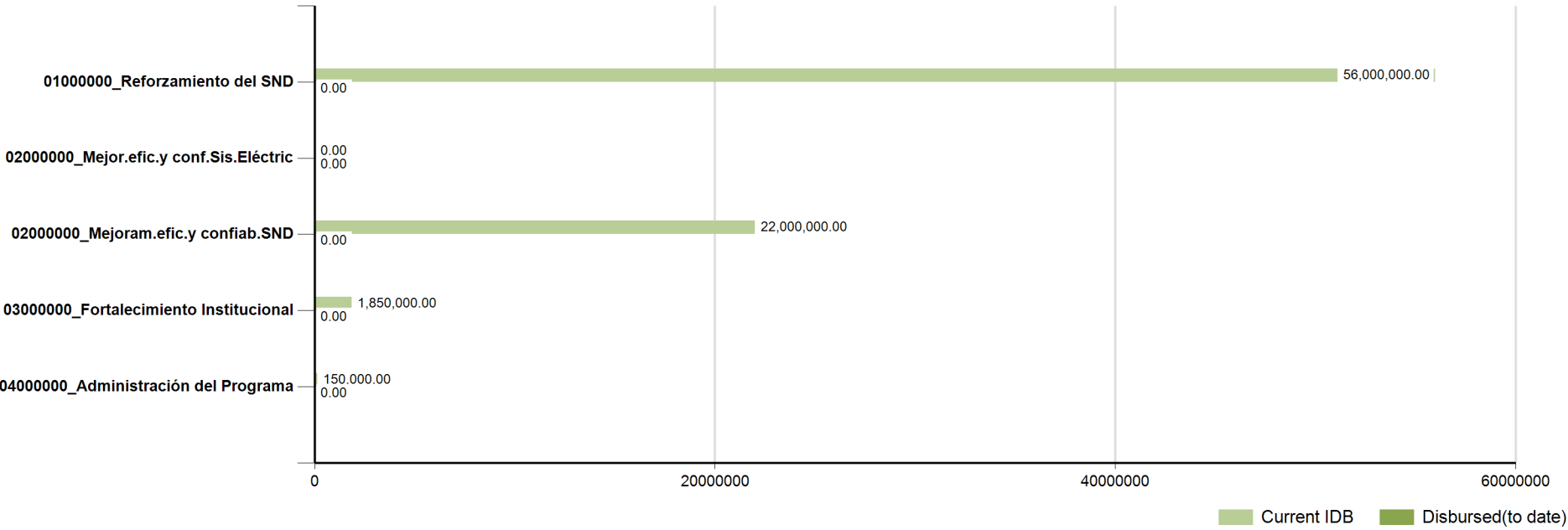
Reformulation Information

Main Operation	
Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Date of approval:	

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Expense Categories by Operation (cumulative values)



Output:	1 COMPONENTE II. DISEÑO PARA IMPLEMENTACIÓN DE LA ESTRATEGIA PARA LA MIGRACIÓN DE GLP A ELECTRICIDAD EN EL SECTOR RESIDENCIAL
----------------	---

Observation:	Los medios de verificación corresponden a Informes del MEER							
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
1.0 FMik_RED: Frecuencia Media de Interrupciones del SND		Número de fallas del SND por kVA	12.77	2014	Reporte MEER	Frecuencia media de interrupciones del SND	P	9.20
							P(a)	9.20
							A	0.00
1.1 TTIk_RED: Tiempo Total de interrupciones del SND		Horas	12.45	2014	Reporte MEER	Tiempo Total interrupciones del SND	P	10.20
							P(a)	10.20
							A	0.00
Outcome:	2 COMPONENTE III. FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL							
Observation:	Los medios de verificación corresponden a Informes del MEER							
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
2.0 Empleados de EED capacitados en operación y mantenimiento		número	0.00	2014	Reporte MEER	No. de empleados de las Empresas Eléctricas de Distribución capacitados en operación y mantenimiento	P	300.00
							P(a)	300.00
							A	0.00
2.1 Mujeres capacitadas con el Programa		Porcentaje	0.00	2014	Reporte MEER	Número de mujeres capacitadas	P	10.00
							P(a)	10.00
							A	0.00

Outputs: Annual Physical and Financial Progress

COMPONENTE I. PROYECTOS DE EXPANSIÓN Y REFORZAMIENTO DEL SISTEMA NACIONAL DE DISTRIBUCIÓN		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2015	EOP		2015	EOP
Proyectos de Subtransmisión ejecutados	Número de Proyectos ejecutados	P	0.00	40.00	P	9,108,504.00	40,929,848.00
		P(a)	0.00	40.00	P(a)	9,108,504.00	40,929,848.00
		A	0.00	0.00	A	737,451.00	737,451.00
Proyectos de Distribución ejecutados	Número de Proyectos ejecutados	P	0.00	52.00	P	6,890,381.00	18,890,551.00
		P(a)	0.00	52.00	P(a)	6,890,381.00	18,890,551.00
		A	0.00	0.00	A	1,112,951.00	1,112,951.00
Proyectos de Fiscalización contratados	Número de contratos ejecutados	P	0.00	69.00	P	200,775.00	2,899,601.00
		P(a)	0.00	69.00	P(a)	200,775.00	2,899,601.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
COMPONENTE II. MEJORAMIENTO DE LA EFICIENCIA Y CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2015	EOP		2015	EOP
Proyectos de instalación de dispositivos inteligentes en Alimentadores Primarios (Reconectores y Reguladores)	Número de Proyectos ejecutados	P	0.00	9.00	P	40,679.00	4,231,418.00
		P(a)	0.00	9.00	P(a)	40,679.00	4,231,418.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Proyectos de automatización y adecuación de subestaciones	Número de Proyectos ejecutados	P	0.00	10.00	P	735,674.00	3,382,114.00
		P(a)	0.00	10.00	P(a)	735,674.00	3,382,114.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Gestión de la medición en la Red de Distribución, monitoreo y gestión de activos fijos concentrados en subestaciones y alimentadores	Número de puntos instalados y telegestionados	P	0.00	17,097.00	P	3,828,184.00	15,312,734.00
		P(a)	0.00	17,097.00	P(a)	3,828,184.00	15,312,734.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Proyectos de adecuación e implementación de Centros de Datos y Control	Número de Proyectos ejecutados	P	0.00	7.00	P	314,127.00	1,530,324.00
		P(a)	0.00	7.00	P(a)	314,127.00	1,530,324.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Proyectos de supervisión y fiscalización contratados	Número de Proyectos ejecutados	P	0.00	9.00	P	0.00	183,410.00
		P(a)	0.00	9.00	P(a)	0.00	183,410.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
COMPONENTE III. FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2015	EOP		2015	EOP
Estrategia de capacitación	Número de cursos realizados	P	6.00	15.00	P	75,528.00	226,320.00
		P(a)	6.00	15.00	P(a)	75,528.00	226,320.00
		A	3.00	3.00	A	0.00	0.00
Fortalecimiento de procesos empresariales	Número de EED beneficiadas	P	0.00	20.00	P	1,695,680.00	1,863,680.00
		P(a)	0.00	20.00	P(a)	1,695,680.00	1,863,680.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00

Other Cost		2015	Cost
Monitoreo y Seguimiento del Programa	P	\$9,375.00	\$150,000.00
	P(a)	\$9,375.00	\$150,000.00
	A	\$0.00	\$0.00
Unidad de Gestión del Programa	P	\$37,500.00	\$600,000.00
	P(a)	\$37,500.00	\$600,000.00
	A	\$21,127.00	\$21,127.00
Evaluación intermedia, final y expost del Programa	P	\$0.00	\$250,000.00
	P(a)	\$0.00	\$250,000.00
	A	\$0.00	\$0.00

Auditorías Externas	P	\$0.00	\$150,000.00
	P(a)	\$0.00	\$150,000.00
	A	\$0.00	\$0.00
Total Cost		2015	Total Cost
	P	\$22,936,407.00	\$90,600,000.00
	P(a)	\$22,936,407.00	\$90,600,000.00
	A	\$1,871,529.00	\$1,871,529.00

Changes to the Matrix

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Outcome	Mujeres capacitadas con el Programa	Modify Means of Verification	Se detalló el medio de verificación en el casillero correspondiente. Cabe indicar que se encontraba en observaciones.	3/22/2016	3/22/2016
Outcome	Empleados de EED capacitados en operación y mantenimiento	Modify Means of Verification	Se detalló el medio de verificación en el casillero correspondiente. Cabe indicar que se encontraba en observaciones.	3/22/2016	3/22/2016
Outcome	TTIk_RED: Tiempo Total de interrupciones del SND	Modify Means of Verification	Se detalló el medio de verificación en el casillero correspondiente. Cabe indicar que se encontraba en observaciones.	3/22/2016	3/22/2016
Outcome	FMIk_RED: Frecuencia Media de Interrupciones del SND	Modify Means of Verification	Se detalló el medio de verificación en el casillero correspondiente. Cabe indicar que se encontraba en observaciones.	3/22/2016	3/22/2016
Outcome	Potencia instalada en transformadores de distribución (MVA)	Modify Means of Verification	Se detalló el medio de verificación en el casillero correspondiente. Cabe indicar que se encontraba en observaciones.	3/22/2016	3/22/2016
Outcome	Potencia instalada en S/E del SND (MVA)	Modify Means of Verification	Se detalló el medio de verificación en el casillero correspondiente. Cabe indicar que se encontraba en observaciones.	3/22/2016	3/22/2016
Impact	Volumen de GLP reducido en el sector residencial	Modify Means of Verification	Se detalló el medio de verificación en el casillero correspondiente. Cabe indicar que se encontraba en observaciones.	3/22/2016	3/22/2016
Impact	Clientes afroecuatorianos e indígenas beneficiados por el Programa	Modify Means of Verification	Se detalló el medio de verificación en el casillero correspondiente. Cabe indicar que se encontraba en observaciones.	3/22/2016	3/22/2016
Impact	Nivel de pérdidas eléctricas promedio en el SND	Modify Means of Verification	Se detalló el medio de verificación en el casillero correspondiente. Cabe indicar que se encontraba en observaciones.	3/22/2016	3/22/2016
Impact	Mitigación cambio climático emisiones de CO2 anuales disminuidas por desplazamiento de GLP por electricidad	Modify Means of Verification	Se detalló el medio de verificación en el casillero correspondiente. Cabe indicar que se encontraba en observaciones.	3/22/2016	3/22/2016

Please note that the Overall Stage represents the stage of the operation at the time of this report's publication, which might not necessarily match the stage of the operation during the PMR Cycle to which the report pertains.