



Operation Number: **EC-L1070**  
Year- PMR Cycle: **Second period Jan-Dec 2013**  
Last Update: **6/6/2014**  
PMR Validation Stage: **Validated by Representative**

Chief of Operations validation date: **06/20/2014**  
Division Chief validation date: **06/27/2014**  
Country Representative validation date: **06/30/2014**

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

## Operation Profile

### Basic Data

Operation name:	Support for the Transmission Program	Loan Number:	2457/OC-EC
Executing Agency (EA):	CORPORACION ELECTRICA DEL ECUADOR		
Team Leader:	Tejeda Ricardez, Jesus Alberto	Sector/Subsector:	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Closed (All the loans are closed).
Lending Instrument:	Investment Loan	Country:	ECUADOR
Borrower:	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-L1070	\$64,700,000.00	\$64,700,000.00	\$900,000.00	\$0.00	\$65,600,000.00

### Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
EC-L1070	\$64,700,000.00	\$59,000,000.00	91.19%	\$5,700,000.00

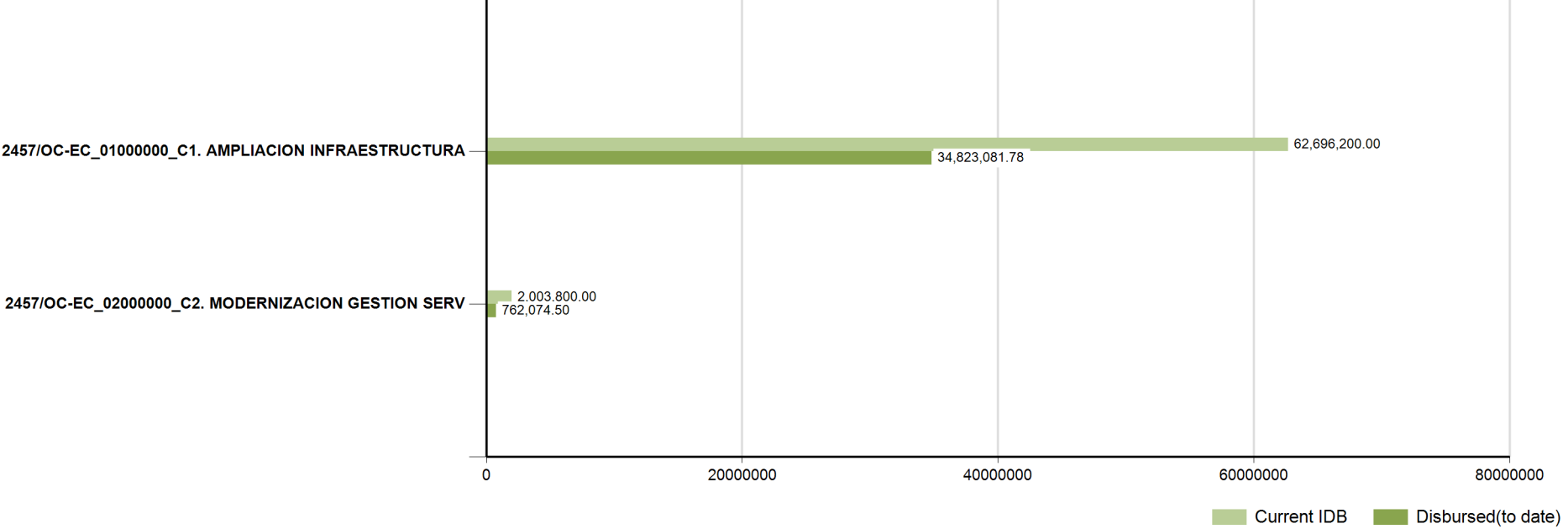
### Environmental and Social Safeguards

Main Operation	
Impacts Category:	B
Safeguard Performance Rating:	Satisfactory
Safeguard Performance Rating - Rationale:	El proceso de construcción sigue los estándares fijados en los planes de manejo ambiental, los cuales son compatibles con las políticas del Banco.

### Reformulation Information

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

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Results Matrix

Impacts

No information related to this operation.

Outcomes

Outcome:	1 Crecimiento natural de la demanda de energía eléctrica abastecida								
Observation:	De acuerdo a lo señalado en el Anexo II del Documento "Propuesta de Préstamo"								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP		
1.1 Demanda incremental de electricidad abastecida con las nuevas instalaciones del Sistema Nacional de Transmisión.		MWh/mes	0.00	2011	Sistema estadístico del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) Sistemas de Información CELEC. Informes de avance y visitas de supervisión	De acuerdo a lo señalado o en el Anexo II del Documento "Propuesta de Préstamo"	P	60,105.00	
							P(a)	60,105.00	
							A		
Outcome:	2 Condiciones del servicio de electricidad minimizando los riesgos de corte del suministro de energía eléctrica mejoradas								
Observation:	De acuerdo a lo señalado en el Anexo II del Documento "Propuesta de Préstamo"								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP		
2.1 Capacidad de reserva de transmisión incrementada para atender la demanda del Sistema Nacional Interconectado (SNI).		MVA	349.00	2011	Sistema estadístico del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE). Sistemas de Información CELEC. Informes de avance y visitas de supervisión	De acuerdo a lo señalado o en el Anexo II del Documento "Propuesta de Préstamo"	P	1,074.00	
							P(a)	1,074.00	
							A		

 RF - RF Indicator

 SI - Sector Indicator

 CI - Country Indicator

 PG - Pro-Gender

 PE - Pro-Ethnicity

Outputs: Annual Physical and Financial Progress

AMPLIACION DE LA INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISION		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure	2013		EOP	2013		EOP
		P			P		
P1. Subestación Móvil disponible	Subestacion		1.00	1.00		1,601,101.60	4,002,754.00

		P(a)	0.00	1.00	P(a)	19,000.00	2,969,155.68
		A			A	0.00	1,781,236.03
P2. Subestación Quinidé ampliada	Subestación	P	1.00	1.00	P	2,862,233.63	6,234,601.40
		P(a)	0.20	1.00	P(a)	2,383,000.00	6,178,821.28
		A	0.00	0.00	A	2,996,403.75	4,476,821.28
P3. Sistema de Transmisión ST Santa Rosa - El Inga - Pomasqui integrado	Sistema	P	1.00	1.00	P	8,343,817.13	25,456,757.53
		P(a)	0.15	1.00	P(a)	9,647,000.00	26,993,224.91
		A	0.00	0.00	A	11,217,227.01	20,509,724.91
P4. Línea de Transmisión Lago de Chongón - Santa Elena interconectado	Kilometers	P	82.00	82.00	P	4,906,208.85	11,383,776.99
		P(a)	10.00	82.00	P(a)	1,279,000.00	9,361,732.26
		A	50.00	50.00	A	4,065,585.68	7,911,732.26
P5. Sistema de Transmisión Cuenca - Loja - Cumbaratza integrado	Sistema	P	0.00	1.00	P	5,548,099.26	15,618,110.04
		P(a)	0.20	1.00	P(a)	6,487,000.00	17,192,437.10
		A	0.00	0.00	A	6,070,838.98	10,207,837.10

MODERNIZACION DE LA GESTION DEL SERVICIO DE TRANSMISION		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2013	EOP		2013	EOP
P2.1: Sistema Integrado de información ampliado	Sistema	P	1.00	1.00	P	870,000.00	1,370,000.00
		P(a)		1.00	P(a)	200,000.00	1,054,074.50
		A			A	27,074.50	762,074.50
P1: Plan Estratégico revisado y actualizado	Plan	P	1.00	1.00	P	104,000.00	104,000.00
		P(a)		0.00	P(a)		0.00
		A			A		
P4: Plan de capacitación implementado	Plan	P	1.00	1.00	P	400,000.00	400,000.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	0.00	200,000.00
		A	0.00	0.00	A		
P3: Estructura organizacional definida que incluya indicadores de gestión	Estructura organizacional definida	P	1.00	1.00	P	130,000.00	130,000.00
		P(a)		0.00	P(a)		0.00
		A			A		
P2.2 Equipos de seguridad para el Sistema Integrado de Información - SII Instalados.	equipo	P			P		
		P(a)		1.00	P(a)		750,000.00
		A			A		

ADMINISTRACION Y SEGUIMIENTO	
------------------------------	--

Other Cost		2013	Cost
Administración Auditorías, Monitoreo y Evaluación	P		\$900,000.00
	P(a)		\$900,554.27
	A	\$619,414.80	\$738,554.27
Total Cost		2013	Total Cost
	P	\$24,765,460.47	\$65,599,999.96
	P(a)	\$20,015,000.00	\$48,037,980.35
	A	\$24,996,544.72	\$46,387,980.35

### Changes to the Matrix

No information related to this operation.

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.