



Operation Number: **CR-L1070**
 Year- PMR Cycle: **First period Jan-Jun 2016**
 Last Update: **10/14/2016**
 PMR Validation Stage: **Draft**

Chief of Operations validation date: **10/19/2016**
 Division Chief validation date:
 Country Representative validation date:

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

Operation Profile

Basic Data

Operation name:	First Renewable Energy, Transmission and Distribution of Electricity Program	Loan Number:	3589/OC-CR
Executing Agency (EA):	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD		
Team Leader:	Echevarria Barbero, Carlos Jose	Sector/Subsector:	LOW-CARBON ENERGY TECHNOLOGIES
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Approved/Pending Eligibility
Lending Instrument:	Investment Loan	Country:	COSTA RICA
Borrower:	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	Convergence related Operation(s):	

Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
CR-L1070	\$200,000,000.00	\$200,000,000.00	\$582,700,000.00		\$782,700,000.00

Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
CR-L1070	\$200,000,000.00	\$0.00	0.00%	\$200,000,000.00

Environmental and Social Safeguards

Main Operation	
Impacts Category:	A
Safeguard Performance Rating:	
Safeguard Performance Rating - Rationale:	

Reformulation Information

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

Results Matrix

Impacts

Impact:	0 Contribución al crecimiento económico del país, asegurando el suministro de electricidad necesario para atender crecimiento de la demanda						
Observation:	Supuestos: Se correlaciona el crecimiento de demanda eléctrica con el crecimiento económico, con una metodología plausible y probada						
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP
0.0 Energía suministrada por el ICE		GWh	10,322.00	2014			P 13,763.00 P(a) 13,763.00 A
Impact:	1 Contribución a la mitigación de los impactos del cambio climático						
Observation:	Supuestos: Se ejecutan íntegramente los estudios y proyectos incluidos en el programa						

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
1.0 Emisiones de CO2 evitadas anualmente		tCO2/año	0.00	2014			P	638.60
							P(a)	638.60
							A	

-  RF - Contribution
  RF - Alignment
  RF - Strategic Alignment
  RF - Strategic Alignment during Execution
-  SI - Sector Indicator
  CI - Country Indicator
  PG - Pro-Gender
  PE - Pro-Ethnicity

Outcomes

Outcome: 1 Incremento en la capacidad de generación eléctrica del país con fuentes de energía renovables

Observation:

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
1.0 Capacidad instalada de energía con Fuentes renovables		MW	2,289.11	2014			P	3,156.51
							P(a)	3,156.51
							A	

Outcome: 2 Aseguramiento de la confiabilidad del sistema de transmisión de electricidad del país

Observation:

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
2.0 Tiempo de energía no servida por fallas en transmisión		Minutos/año	0.50	2014			P	0.48
							P(a)	0.48
							A	
2.1 Disponibilidad de la red		%	99.81	2014			P	99.84
							P(a)	99.84
							A	
2.2 Promedio máxima capacidad de porteo de las transferencias regionales		MW	130.00	2014			P	300.00
							P(a)	300.00
							A	

Outcome: 3 Aseguramiento de la confiabilidad del sistema de distribución de electricidad del país

Observation:

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
3.0 Duración Promedio de la Interrupción en la Red de Distribución		Horas/año	11.59	2014			P	12.00
							P(a)	12.00
							A	

3.1 Frecuencia Promedio de Interrupciones en la Red de Distribución		#/año	10.23	2014			P	10.00
							P(a)	10.00
							A	

Outcome: 4 Mejora de la sostenibilidad del servicio eléctrico en zonas aisladas (no conectadas al Sistema Nacional Interconectado)

Observation:

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP
------------	--------	-----------------	----------	---------------	-----------------------	--------------	-----

4.0 Capacidad instalada de paneles fotovoltaicos en zonas aisladas		kW	473.67	2014			P	705.17
							P(a)	705.17
							A	

Outcome: 5 Incremento en la participación de las mujeres en el sector de construcción de infraestructura

Observation:

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP
------------	--------	-----------------	----------	---------------	-----------------------	--------------	-----

5.0 Promedio de mujeres operadoras contratadas durante la construcción de los proyectos del Túnel Paralelo de Río Macho		%	1.50	2014			P	4.00
							P(a)	4.00
							A	

Outcome: 6 Mejora en el acceso al servicio de energía eléctrica de comunidades indígenas

Observation:

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP
------------	--------	-----------------	----------	---------------	-----------------------	--------------	-----

6.0 Viviendas en territorios indígenas beneficiadas con sistemas fotovoltaicos		Vivienda	827.00	2014			P	1,128.00
							P(a)	1,128.00
							A	

-  RF - Contribution
-  RF - Alignment
-  RF - Strategic Alignment
-  RF - Strategic Alignment during Execution
-  SI - Sector Indicator
-  CI - Country Indicator
-  PG - Pro-Gender
-  PE - Pro-Ethnicity

Outputs: Annual Physical and Financial Progress

SUBPROGRAMA I. GEOTÉRMICO LAS PAILASII / BORINQUEN I		Physical Progress		Financial Progress	
Outputs	Unit of Measure	EOP		EOP	
Nueva capacidad de generación geotérmica instalada Las Pailas II	MW	P	55.00	P	
		P(a)	55.00	P(a)	
		A	0.00	A	
Nueva capacidad de generación geotérmica instalada Borinquen I		P	55.00	P	
		P(a)	55.00	P(a)	
		A	0.00	A	
Subprograma II - Otras renovables, Transmisión y Distribución		Physical Progress		Financial Progress	
Outputs	Unit of Measure	EOP		EOP	
I.GENERACIÓN Túnel paralelo Río Macho Construido	Túnel	P	1.00	P	
		P(a)	1.00	P(a)	
		A	0.00	A	
I.GENERACIÓN Sistema gases incondensables Miravalles en funcionamiento	Sistema	P	1.00	P	
		P(a)	1.00	P(a)	
		A	0.00	A	
I.GENERACIÓN Estudios preliminares de generación completados	Estudios	P	6.00	P	
		P(a)	6.00	P(a)	
		A	0.00	A	
I.GENERACIÓN Cursos de Capacitación en Mercado Eléctrico y Operación y Mantenimiento de Plantas completados	Cursos	P	7.00	P	
		P(a)	7.00	P(a)	
		A	0.00	A	
I.GENERACIÓN Estaciones de Red Hidrometereológica modernizadas	Estación	P	190.00	P	
		P(a)	190.00	P(a)	
		A	0.00	A	
II.TRANSMISIÓN LT Cañas-Filadelfia-Guayabal 138 kV reconstruída	Km	P	57.60	P	
		P(a)	57.60	P(a)	
		A	0.00	A	
II.TRANSMISIÓN Anillo de Miravalles (Derivación Mogote SIEPAC) construido	Km	P	7.00	P	
		P(a)	7.00	P(a)	
		A	0.00	A	
III. DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN Nuevas líneas y reforzamiento de redes operativas	Km	P	228.00	P	
		P(a)	228.00	P(a)	
		A	0.00	A	
III. DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN Sistemas fotovoltaicos para comunidades aisladas en funcionamiento	Sistema	P	500.00	P	
		P(a)	500.00	P(a)	
		A	0.00	A	
III. DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN Medidores para automatizar la lectura de consumos en funcionamiento	Medidor	P	70,000.00	P	
		P(a)	70,000.00	P(a)	
		A	0.00	A	
III. DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN Luminarias tecnología LED en funcionamiento	Luminaria	P	21,200.00	P	
		P(a)	21,200.00	P(a)	
		A	0.00	A	

Total Cost		Total Cost
	P	
	P(a)	
	A	

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.