



Operation Number: **NI-L1021**
 Year- PMR Cycle: **Second period Jan-Dec 2013**
 Last Update: **5/30/2014**
 PMR Validation Stage: **Validated by Country Representative**

Chief of Operations validation date: **06/09/2014**
 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:	Electricity Sector Support Program	Loan Number:	1933/BL-NI,1933/OC-NI-DE,1933/SF-NI-DE
Executing Agency (EA):	MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS ,MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS ,MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS		
Team Leader:	Baldivieso,Hector	Sector/Subsector:	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Closed (All the loans are closed).
Operation Subtype:	Specific Investment Operation	Country:	NICARAGUA
Lending Instrument:	Investment Loan	Convergence related Operation(s):	NI-L1022,NI-L1036
Borrower:	REPUBLICA DE NICARAGUA ,REPUBLICA DE NICARAGUA ,REPUBLICA DE NICARAGUA		

Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
Aggregated	\$92,900,000.00	\$92,900,000.00	\$4,840,600.00	\$278,166,000.00	\$97,740,600.00
NI-L1021	\$32,700,000.00	\$32,700,000.00	\$4,840,600.00	\$119,214,000.00	\$37,540,600.00
NI-L1022	\$40,200,000.00	\$40,200,000.00	\$0.00	\$158,952,000.00	\$40,200,000.00
NI-L1036	\$20,000,000.00	\$20,000,000.00	\$0.00	\$0.00	\$20,000,000.00

Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
Aggregated	\$92900000.00	65969506.53	71.01%	\$26930493.47
NI-L1021	\$32,700,000.00	\$32,633,135.33	99.80%	\$66,864.67
NI-L1036	\$20,000,000.00	\$15,511,911.56	\$0.78	\$4,488,088.44
NI-L1022	\$40,200,000.00	\$17,824,459.64	\$0.44	\$22,375,540.36

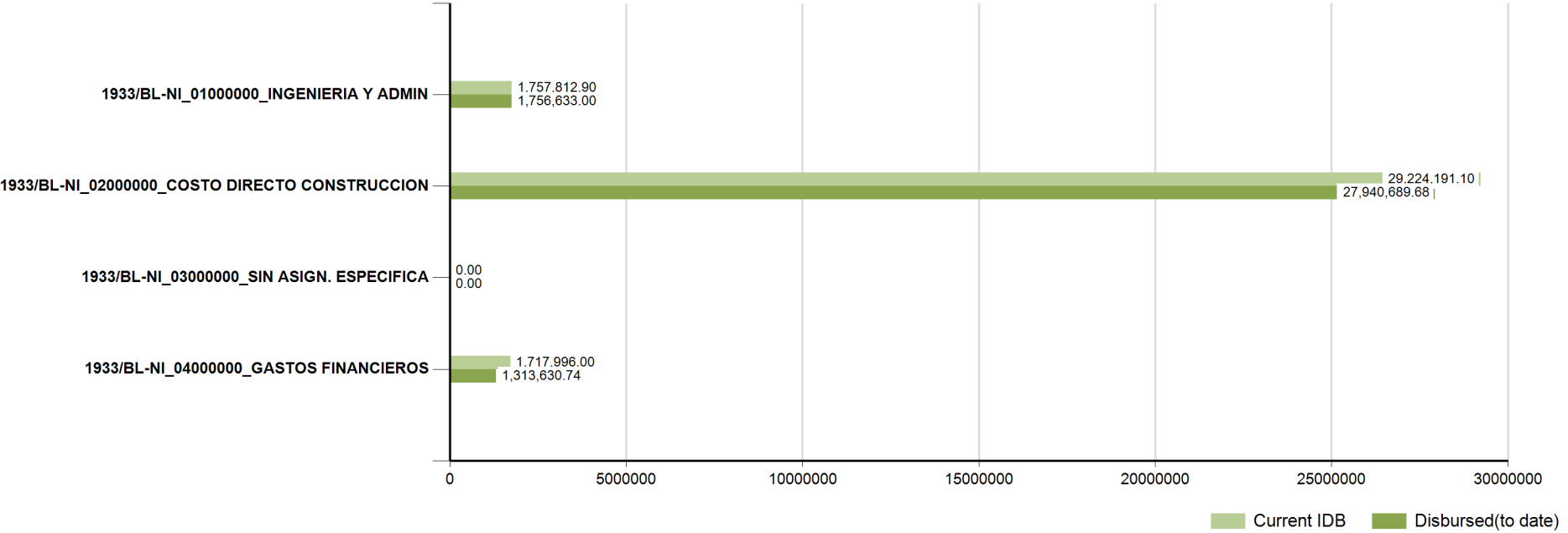
Environmental and Social Safeguards

Main Operation	
Impacts Category:	B
Safeguard Performance Rating:	Partially Satisfactory
Safeguard Performance Rating - Rationale:	En la misión de sept 2014 se inspeccionaron 7 operaciones relacionadas y que estan siendo implementadas por la misma agencia ejecutora, ENATREL; siendo el cumplimiento parcialmente satisfactorio. Un tema importante en la recomendaciones es establecer buenas prácticas en el manejo de la servidumbre particularmente para evitar afectación y fragmentación de habitats naturales y áreas protegidas.

Reformulation Information

	Main Operation	Oper. NI-L1022	Oper. NI-L1036
Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO	NO	NO
Date of approval:			

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Results Matrix

Impacts

No information related to this operation.

Outcomes

Outcome:	1 Calidad del suministro de energía eléctrica mejorada												
Observation:													
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2012	2013	2014	2015	2016	EOP	
1.1 Tiempo promedio anual de interrupcion por usuario		horas	4.00	2006	Estadísticas del MEM, INE, Distribuidoras. Informes de Operación del CNDC.		P		2.00			2.25	
							P(a)		2.00	2.00	2.00	1.50	2.00
							A		1.27				
1.2 Tiempo promedio anual de salidas de lineas de 230 kV		horas	6.96	2006	CNDC y ENATREL.		P		4.00			4.75	
							P(a)		4.00	4.00	4.00	3.50	4.00
							A		2.36				
1.3 Numero de interrupciones promedio anuales de lineas de 230 kV		Interrupciones	30.00	2007			P			20.00		25.00	
							P(a)			20.00	20.00	20.00	20.00
							A						
1.4 Nivel de pérdidas técnicas y no técnicas en la distribución de energía		Unidad porcentual	27.00	2007			P			18.00		20.00	
							P(a)			20.00	20.00	20.00	20.00
							A		20.62				
Outcome:	2 Confiabilidad del sistema de suministro de energía eléctrica mejorada												
Observation:													
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2012	2013	2014	2015	2016	EOP	
2.1 Energia anual no servida en el sistema electrico nacional		GWh	77.10	2006	Estadísticas del MEM, INE, Distribuidoras, Informes de operacion		P		22.00			23.00	
							P(a)		22.00	22.00	22.00	20.10	22.00
							A		10.37				
2.2 Energia hidraulica anual generada		GWh	299.20	2006	Informes MEM, INE, ENEL		P			320.00		300.00	
							P(a)			320.00	320.00	320.00	320.00
							A		421.00				
2.3 Disponibilidad efectiva promedio de generacion de energia hidroelectrica		MW	72.00	2006	Informes de MEM, INE, ENEL		P			90.00		80.00	
							P(a)			90.00	90.00	90.00	90.00
							A		72.00				
2.4 Indice de					Informe de		P					50.00	

recuperación de caja en tres agrupaciones/a sentamientos piloto		Punto porcentual	22.00	2006	las distribuidoras e informe de progreso semestral.		P(a)	65.00		65.00	65.00	65.00	65.00
							A	88.20					

Outputs: Annual Physical and Financial Progress

1. Transmisión y transformación fortalecida		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2013	EOP		2013	EOP
Línea de Transmisión Anillo de Occidente 138 kV (incluye SEs) construida	Kilómetros	P	8.00	8.00	P	1,802,625.00	10,918,625.00
		P(a)	1.00	8.00	P(a)	2,675,000.00	11,663,383.00
		A	1.00	8.00	A	1,260,000.00	10,247,520.00
Transformadores de potencia instalados	Transformadores	P	0.00	19.00	P	2,482,033.00	20,156,418.88
		P(a)	2.00	19.00	P(a)	734,000.00	20,301,578.88
		A	0.00	17.00	A	442,000.00	20,236,088.88
Subestaciones Modernizadas, controladas con nuevo equipamiento	Subestaciones	P		7.00	P		2,704,983.00
		P(a)		7.00	P(a)		2,796,818.23
		A		7.00	A		2,796,818.23
Línea de Transmisión 138 KV San Ramón - Matiguás construida	Kilómetros	P	41.00	41.00	P	950,200.00	6,968,200.00
		P(a)	0.00	41.00	P(a)	4,650,000.00	12,734,830.39
		A	35.00	35.00	A	5,474,000.00	8,893,491.39
Taller de Transformadores construido	Taller	P		1.00	P		1,590,669.00
		P(a)	0.00	0.00	P(a)	0.00	90,668.88
		A	0.00	0.00	A	0.00	90,668.88
Subestaciones remodeladas con nuevos equipos de Protección y Control	Subestaciones	P		26.00	P		5,376,104.46
		P(a)	12.00	26.00	P(a)	3,714,000.00	6,758,486.00
		A	12.00	26.00	A	3,225,000.00	6,268,626.00
Línea de Transmisión de 69 kV, SE Acahualinca-SE Nagarote rehabilitada	km	P		0.00	P		3,465,000.00
		P(a)		0.00	P(a)		0.00
		A		0.00	A		0.00
Subestación Matagalpa 15 MVA modernizada (Banco Europeo de Inversión-BEI)	Subestación	P	1.00	1.00	P	247,097.00	3,698,097.00
		P(a)		1.00	P(a)	729,000.00	4,134,654.06
		A	0.20	1.00	A	685,000.00	4,090,859.06
Línea de Transmisión Anillo de 230 kV, SE Brasiles - SE San Benito - SE Masaya, construida (BEI)	Kilómetros	P	90.00	90.00	P	754,250.00	11,310,250.00
		P(a)	30.00	90.00	P(a)	5,800,000.00	16,716,156.45
		A	90.00	90.00	A	7,903,000.00	12,969,959.45
Línea de Transmisión 138 kV, SE Brasiles - SE San Rafael del Sur, construida (BEI)	km	P	42.00	42.00	P	686,923.00	4,111,923.00
		P(a)		0.00	P(a)		0.00
		A		0.00	A		0.00
Sistemas de Ingeniería y Proyectos, y Centro Nacional de Despacho de Carga, fortalecidos con software especializados	Sistema	P		1.00	P		175,127.35
		P(a)		1.00	P(a)		175,127.35
		A		1.00	A		175,127.35
Estudios de Impacto Ambiental de las SE en Yalaguina-Ocotlán, El Sauce y Estelí	Estudios	P		3.00	P		67,500.00
		P(a)		3.00	P(a)		67,402.00
		A		3.00	A		67,402.00
Rehabilitación de bancos de capacitores en subestaciones	subestaciones	P			P		
		P(a)		5.00	P(a)		349,214.00
		A			A		
3. Apoyo al programa de normalización de barrios desprotegidos		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2013	EOP		2013	EOP
Viviendas de barrios desprotegidos normalizadas con servicio eléctrico	Viviendas	P		4,160.00	P		2,000,500.00
		P(a)		4,618.00	P(a)		1,966,458.00
		A		4,618.00	A		1,966,458.00
2. Rehabilitación de Plantas Hidroeléctricas		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2013	EOP		2013	EOP
Plantas Hidroeléctricas Centroamérica y Santa Bárbara Rehabilitadas (BID-BCIE)	Planta Hidroeléctrica	P	2.00	2.00	P	5,618,997.00	52,658,222.00
		P(a)	0.00	2.00	P(a)	7,500,000.00	52,658,209.94
		A	0.00	0.00	A	1,981,000.00	20,461,038.94

Bypass Planta Centroamerica construido (BID-BCIE)	Bypass	P		1.00	P		5,926,776.00
		P(a)	1.00	1.00	P(a)	2,609,000.00	8,469,909.63
		A	0.00	0.00	A	2,496,000.00	7,636,454.63

Other Cost			2013	Cost
Gastos Financieros del Componente 3. Apoyo al Programa de normalización de barrios desprotegidos	P		\$120,900.00	\$120,900.00
	P(a)		\$0.00	\$0.00
	A			\$0.00
Gastos Financieros Componente 1	P		\$5,279,100.00	\$5,279,100.00
	P(a)		\$800,000.00	\$5,057,182.00
	A		\$2,108,000.00	\$2,950,197.00
Administracion del componente 1.Transmisión y Transformación	P		\$51,000.00	\$750,000.00
	P(a)		\$0.00	\$3,356,740.00
	A		\$37,750.00	\$636,500.00
Sin asignación específica	P			\$0.00
	P(a)			\$480,000.00
	A			\$0.00
Administración del Componente III. Apoyo al Programa de normalización de barrios desprotegidos	P			\$100,000.00
	P(a)			\$164,000.00
	A			\$164,000.00
Gastos Financieros del Componente II	P		\$5,007,000.00	\$5,007,000.00
	P(a)		\$300,000.00	\$5,007,000.00
	A		\$1,557,000.00	\$1,821,966.00
Total Cost			2013	Total Cost
	P		\$23,000,125.00	\$142,385,395.69
	P(a)		\$29,511,000.00	\$152,947,818.81
	A		\$27,308,750.00	\$101,613,175.81

Changes to the Matrix

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output	Rehabilitacion de bancos de capacitores en subestaciones	Create Output	El Organismo Ejecutor recibio la aprobacion del BID al POA 2014 en fecha 22/ene/2014, estableciendose en dicho instrumento la reasignacion de fondos remanentes para rehabilitar los bancos de capacitores en subestaciones, encontrandose dicho proyecto en el marco de los objetivos del Programa.	5/26/2014	1/22/2014