



Operation Number: **NI-L1021**
 Year- PMR Cycle: **Second period Jan-Dec 2014**
 Last Update: **4/3/2015**
 PMR Validation Stage: **Validated by Country Representative**

Chief of Operations validation date: **04/08/2015**
 Division Chief validation date: **05/05/2015**
 Country Representative validation date: **05/12/2015**

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	70891706.13	76.31%	\$22008293.87
NI-L1021	\$32,700,000.00	\$32,700,000.00	100.00%	\$0.00
NI-L1036	\$20,000,000.00	\$20,000,000.00	\$1.00	\$0.00
NI-L1022	\$40,200,000.00	\$18,191,706.13	\$0.45	\$22,008,293.87

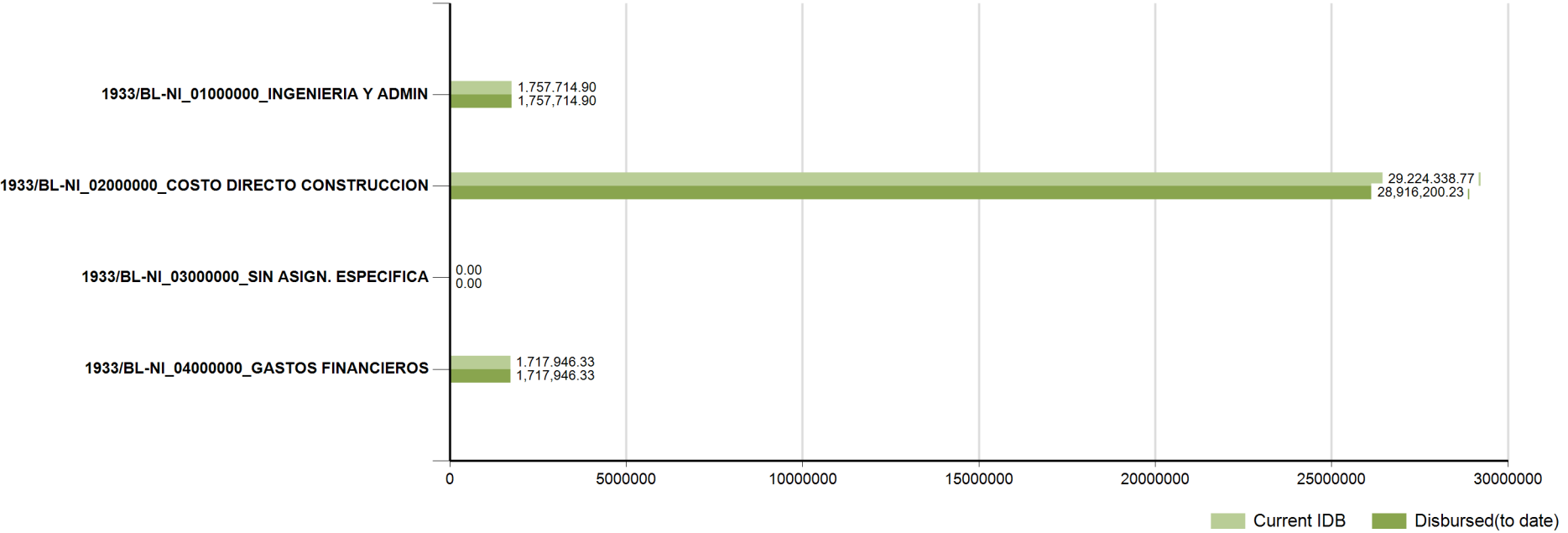
Environmental and Social Safeguards

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	4.46			
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	0.09			
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			10.00			
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	20.95			
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	8.05			
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	330.28			
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	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. Transmision y transformacion fortalecida		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure	2014		EOP	2014		EOP
Linea de Transmisión Anillo de Occidente 138 kV (incluye SEs) construida	Kilómetros	P		8.00	P		10,918,625.00
		P(a)		8.00	P(a)	1,415,863.00	11,683,886.00
		A		8.00	A	989,258.00	11,236,778.00
Tranformadores de potencia instalados	Transformadores	P		19.00	P		20,156,418.88
		P(a)	2.00	19.00	P(a)	65,490.00	20,378,112.88
		A	2.00	19.00	A	142,024.00	20,378,112.88
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
Linea de Transmisión 138 KV San Ramón - Matiguás construida	Kilómetros	P		41.00	P		6,968,200.00
		P(a)	6.00	41.00	P(a)	3,841,339.00	12,734,830.39
		A	6.00	41.00	A	2,630,173.00	11,523,664.39
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	A		90,668.88
Subestaciones remodeladas con nuevos equipos de Protección y Control	Subestaciones	P		26.00	P		5,376,104.46
		P(a)		26.00	P(a)	489,860.00	6,752,399.00
		A		26.00	A	483,773.00	6,752,399.00
Linea 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 Inversion-BEI)	Subestacion	P		1.00	P		3,698,097.00
		P(a)		1.00	P(a)	43,795.00	4,091,070.06
		A		1.00	A	211.00	4,091,070.06
Línea de Transmisión Anillo de 230 kV, SE Brasiles - SE San Benito - SE Masaya, construida (BEI)	Kilómetros	P		90.00	P		11,310,250.00
		P(a)	0.00	90.00	P(a)	3,746,197.00	16,867,134.45
		A		90.00	A	1,859,773.00	14,829,732.45
Linea de Transmisión 138 kV, SE Brasiles - SE San Rafael del Sur, construida (BEI)	km	P		42.00	P		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-Ocotol, 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
Rehabilitacion de bancos de capacitores en subestaciones	subestaciones	P		0.00	P		0.00
		P(a)	5.00	5.00	P(a)	349,214.00	548,905.00
		A	5.00	5.00	A	221,225.00	221,225.00
3. Apoyo al programa de normalización de barrios desprotegidos		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure	2014		EOP	2014		EOP
Viviendas de barrios desprotegidos normalizadas con servicio electrico	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	2014		EOP	2014		EOP
Plantas Hidroeléctricas Centroamerica y Santa Barbara Rehabilitadas (BID-BCIE)	Planta Hidroeléctrica	P		2.00	P		52,658,222.00
		P(a)	0.00	2.00	P(a)	0.00	52,658,209.94
		A	0.00	0.00	A	292,200.00	20,753,238.94

Bypass Planta Centroamerica construido (BID-BCIE)	Bypass	P		1.00	P		5,926,776.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	400,000.00	8,469,909.63
		A	0.00	0.00	A	833,170.00	8,469,624.63

Other Cost		2014	Cost
Gastos Financieros del Componente 3. Apoyo al Programa de normalización de barrios desprotegidos	P		\$120,900.00
	P(a)	\$0.00	\$0.00
	A	\$0.00	\$0.00
Gastos Financieros Componente 1	P		\$5,279,100.00
	P(a)	\$2,106,985.00	\$4,971,707.00
	A	\$1,041,528.00	\$3,991,725.00
Administracion del componente 1.Transmisión y Transformación	P		\$750,000.00
	P(a)	\$2,720,240.00	\$5,847,149.00
	A	\$5,189,649.00	\$5,826,149.00
Sin asignación específica	P		\$0.00
	P(a)		\$140,000.00
	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
	P(a)	\$500,000.00	\$5,007,000.00
	A	\$525,984.00	\$2,347,950.00
Total Cost		2014	Total Cost
	P		\$142,385,395.69
	P(a)	\$15,748,983.00	\$155,410,787.81
	A	\$14,208,968.00	\$115,822,143.81

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	Modify Financial P(a) value	La variación constituye un incremento de 57% respecto al presupuesto del año anterior y se produce porque como costo total se ha reflejado el resultante de la adjudicación del contrato en 2014 para suministro de los equipos. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/30/2015	3/16/2015
Output	Línea de Transmisión Anillo de 230 kV, SE Brasiles - SE San Benito - SE Masaya, construida (BEI)	Modify Financial P(a) value	La variación constituye un incremento de 0.9% respecto al presupuesto del año anterior y se produce porque en el costo total se ha incluido adicionalmente el equipamiento/acondicionamiento y mejora del edificio de control en subestación los Brasiles que fue contratado en 2014. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/30/2015	3/16/2015
Output	Subestación Matagalpa 15 MVA modernizada (Banco Europeo de Inversion-BEI)	Modify Financial P(a) value	La variación constituye una reducción de 1% respecto al presupuesto del año anterior y se produce como resultado de la reducción del alcance en los servicios de instalación de equipos bajo este producto en 2014. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/30/2015	3/16/2015
Output	Subestaciones remodeladas con nuevos equipos de Protección y Control	Modify Financial P(a) value	La variación constituye una reducción de 0.1% respecto al presupuesto del año anterior y se produce como resultado de la reducción del alcance en los servicios de instalación de equipos bajo este producto en 2014. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/30/2015	3/16/2015
Output	Tranformadores de potencia instalados	Modify Financial P(a) value	La variación constituye un incremento de 0.4% respecto al presupuesto del año anterior y se produce como resultado de un mayor aporte de contrapartida para trabajos complementarios bajo este producto en 2014. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/30/2015	3/16/2015
Output	Linea de Transmisión Anillo de Occidente 138 kV (incluye SEs) construida	Modify Financial P(a) value	La variación constituye un incremento de 0.2% respecto al presupuesto del año anterior y se produce como resultado de un mayor aporte de contrapartida para trabajos complementarios bajo este producto en 2014. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/30/2015	3/16/2015