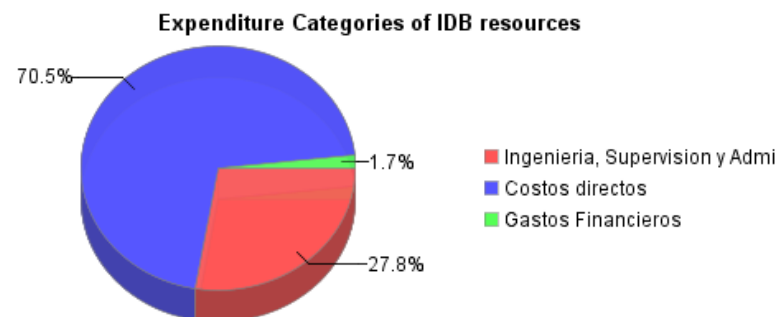
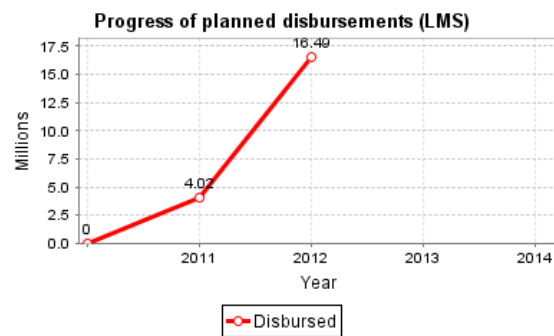
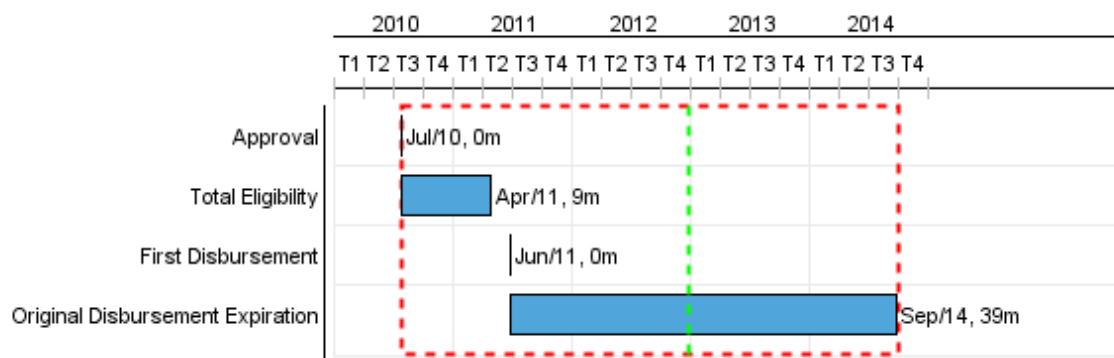


Summary Report

Basic Data		Available Funds (US\$)		Total Cost and Source	
Executing Agency (EA):	MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS				
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS				
Loan Number(s):	2342/BL-NI	Current Approved Amount:	30.500.000,00	Original IDB:	30.500.000,00
Stage:	Approved	Disbursed Amount to Date:	4.098.200,68	Current IDB:	30.500.000,00
Operation Type:	INV - Investment	% Disbursed:	13,44	Pari-passu:	100,00
Related Operation(s):	NI-T1094, NI-L1048, NI-L1050, NI-L1063	Balance:	26.401.799,32	Co-Financing/Country:	
Operation Subtype:	ESP - Specific Investment Operation			Original Estimate:	30.500.000,00
				Amortization Period (months):	286

Project Environmental and Social Impact Category	Reformulation	Validation
Project Environmental and Social Impact Category: B	() Was the objective(s) of this project reformulated?	Validated by Division Chief: 27-sep-2012 Validated by Country Representative: 28-sep-2012



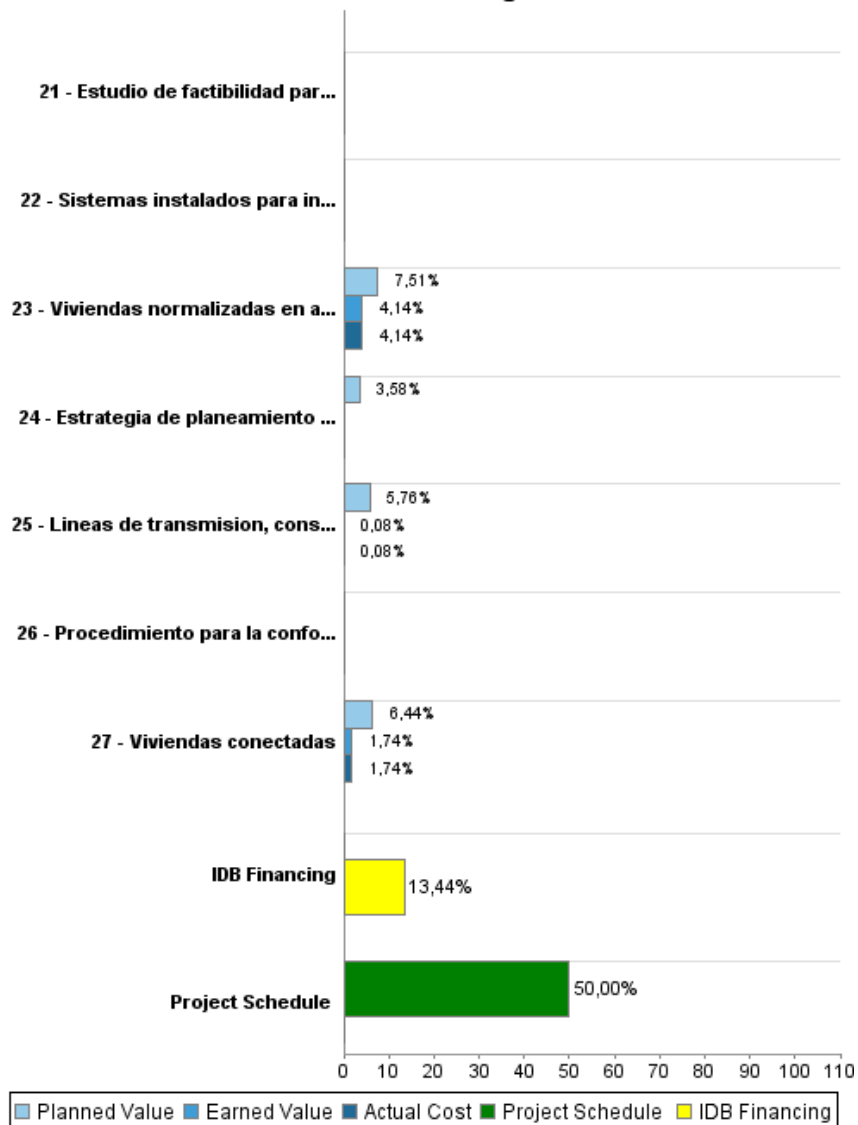
Accumulated Progress as of 2012



PROGRESS MONITORING REPORT

NI-L1040 - National Sustainable Electrification and Renewable Energy Program (PNESER)
 2012 1º period with closure up to (30-sep-2012)

Accumulated Progress



Outcomes

Outcome:	Proporcion importante de la poblacion con acceso a un servicio de electricidad confiable
-----------------	--

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	End of project
Cobertura del servicio electrico en el pais	Porcentaje	66.70	2009	P	77.70	79.20	80.80	82.30	83.80	83.80
				A						
Confiabilidad del servicio electrico en el sistema de transmision, asociado al indice de falla	indice de falla	6.42	2009	P		6.30			6.10	6.10
				A						
Reduccion de consumo por programas de eficiencia energetica	GWh/a		2009	P			90.00	180.00	221.00	221.00
				A						
Reduccion de perdidas no tecnicas de electricidad en asentamientos	%		2009	P		0.56	1.86	3.26	4.56	4.56
				A						

Outcome:	Matriz energetica modificada
-----------------	------------------------------

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	End of project
Proporcion de la generacion electrica a partir de fuentes renovables	%	27.90	2009	P	34.80	40.50	42.90	43.30	44.10	44.10
				A						

Outputs: Annual Physical and Financial Progress 2012

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
1. Electrificación rural por extension de redes									
Viviendas conectadas	Viviendas	3.213,00			117.790,00	5.028.800,00			106.930.200,00
Administración del componentes 1 a 5	N/A					473.800,00			14.581.900,00
Gastos financieros componentes 1 a 5	N/A					116.700,00			11.269.700,00
2. Normalizacion del servicio en asentamientos									
Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Viviendas	1.085,00			46.870,00	346.300,00			10.443.500,00
Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Viviendas	2.712,00			117.175,00	1.070.400,00			31.827.400,00
3. Expansion en zonas aisladas con energia renovable (ER)									
Usuarios conectados en proyectos con ER en sistemas aislados	Usuarios				5.820,00	259.000,00			15.675.000,00
Una Estrategia para la atención de las Zonas aisladas aprobada	Estrategia				1,00				25.000,00
4. Preinversion y estudios proyectos generacion de ER									
Estrategia de planeamiento y expansión de la generación eléctrica del Pais actualizada y aprobada.	Estrategia				1,00	24.000,00			670.000,00
Plan maestro de la Cuenca del Rio Grande de Matagalpa y Superior del Río Coco, elaborado	Estudio				1,00	701.600,00			3.342.000,00
Estudio de prospección y evaluación de potencial eólico y Estudio de Factibilidad para sistema de generación eólica en seis sitios para interconexión al SIN, elaborados	Estudio				1,00	227.000,00			1.080.000,00
Estudio de factibilidad para la implementación de generación eléctrica distribuida en Nicaragua, elaborado	Estudio				1,00				80.000,00
Estudio de Pre-Factibilidad para el Proyecto Geotérmico Volcan Cosiguina, elaborado	Estudio				1,00	263.000,00			3.750.000,00
Capacidad/Potencia de energía renovable, estudiada a nivel de factibilidad	MW				358,00				9.977.900,00
5. Eficiencia Energetica									
Luminarias inatadas para plan de ahorro de alumbrado público	Luminarias				25.604,00	476.000,00			7.050.000,00
Luminarias instaladas para sustitución de bujías incandescentes por lámpara fluorescentes compactas en el sector residencial	Luminarias				2.000.000,00				3.200.000,00

PROGRESS MONITORING REPORT

NI-L1040 - National Sustainable Electrification and Renewable Energy Program (PNESER)
)
2012 1º period with closure up to (30-sep-2012)

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

Last Update: 23/09/2012

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
Luminarias instaladas para sustitución de lámparas fluorescentes magnéticas por electrónicas en el sector gobierno	Luminarias				20.000,00				1.100.000,00
Sistemas solares térmicos instalados para proyecto demostrativo	Sistemas				13,00				1.248.000,00
Sistemas instalados para ingeniería y desarrollo de la refrigeración y climatización con energía solar	Sistemas				250,00				750.000,00
Sistemas fotovoltaicos instalados para la implementación de sistemas productivos en zonas rurales	Sistemas				750,00				1.500.000,00
Procedimiento para la conformidad de normativas de eficiencia energética, elaborado	Estudio				1,00				100.000,00
Estudio para el desarrollo de política, programa nacional y anteproyecto de ley de eficiencia energética, elaborado	Estudio				1,00				100.000,00
Estudio para la definición de indicadores de eficiencia energética para los sectores de consumo energético, elaborado	Estudio				1,00				100.000,00
Fortalecida la capacidad en materia de eficiencia energética en áreas: eléctrica, térmica, aire comprimido y procesos industriales; funcionarios capacitados	Funcionarios				4,00				100.000,00
6. Refuerzo sistema transmision zonas rurales									
Lineas de transmision, construidas	Kilómetros				621,00	5.795.400,00	80.568,00		100.623.000,00
Administración del componente 6	N/A					295.100,00			7.759.100,00
Gastos financieros componente 6	N/A					131.600,00			6.695.600,00
Subestaciones ampliadas	MVA				432,50				55.019.300,00
7. Sostenibilidad sistema aislados ENEL									
Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Agencias				28,00	729.300,00			2.500.000,00
Gastos financieros componente 7	N/A					16.300,00			299.900,00
Capacidad/Potencia de energía renovable evaluada	kW				3.500,00	151.700,00			1.083.500,00
Comunidades aisladas con estudios de potencial de energía renovable	Comunidades				20,00				400.500,00
Capacidad/Potencia de energía renovable instalada	kW				982,00				4.993.000,00
Administración del componente 7	N/A					125.500,00			511.700,00
TOTAL						16.231.500,00	80.568,00		404.786.200,00