

## Informe Resumido

### Datos Básicos del Proyecto

Agencia Ejecutora (AE):	MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Número(s) de Préstamo:	2342/BL-NI
Etapas:	Approved
Tipo de Operación:	INV - Inversión
Operación(es) Relacionada(s):	NI-T1094, NI-L1048, NI-L1050, NI-L1063
Subtipo de Operación:	ESP - Inversión Específica

### Fondos Disponibles (US\$)

Monto Aprobado Actual:	30.500.000,00
Monto Desembolsado a la fecha:	4.098.200,68
% Desembolsado:	13,44
Saldo:	26.401.799,32

### Costo total y Fuente

BID Original:	30.500.000,00
Actual BID:	30.500.000,00
Pari-passu:	100,00
Co-financiamiento/País:	
Estimado Original:	30.500.000,00
Período de Amortización (meses):	286

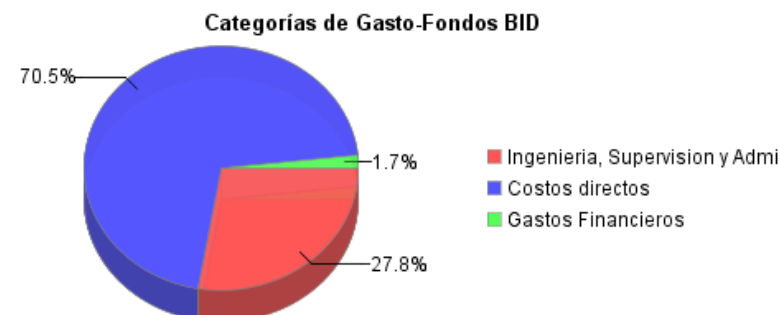
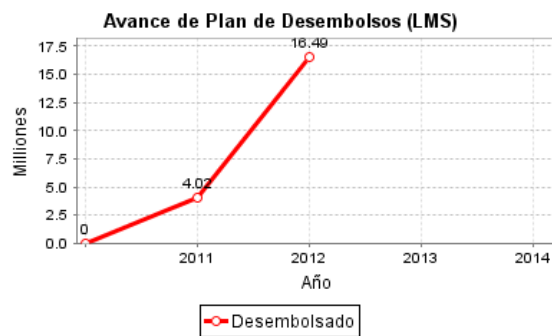
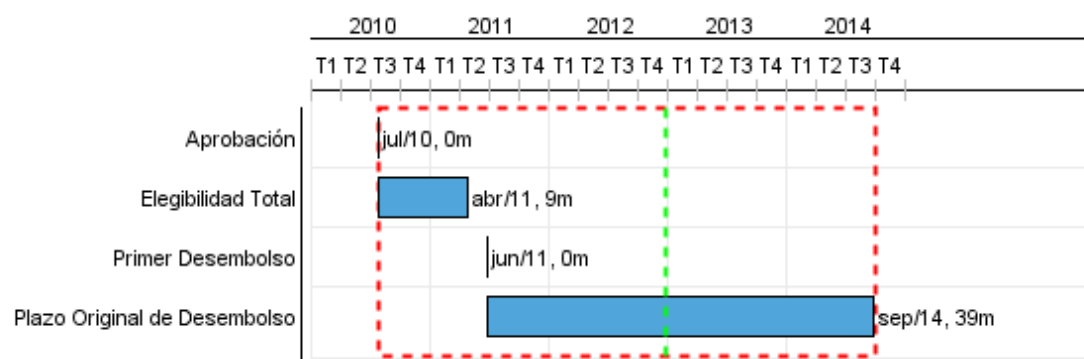
### Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto

### Reformulación

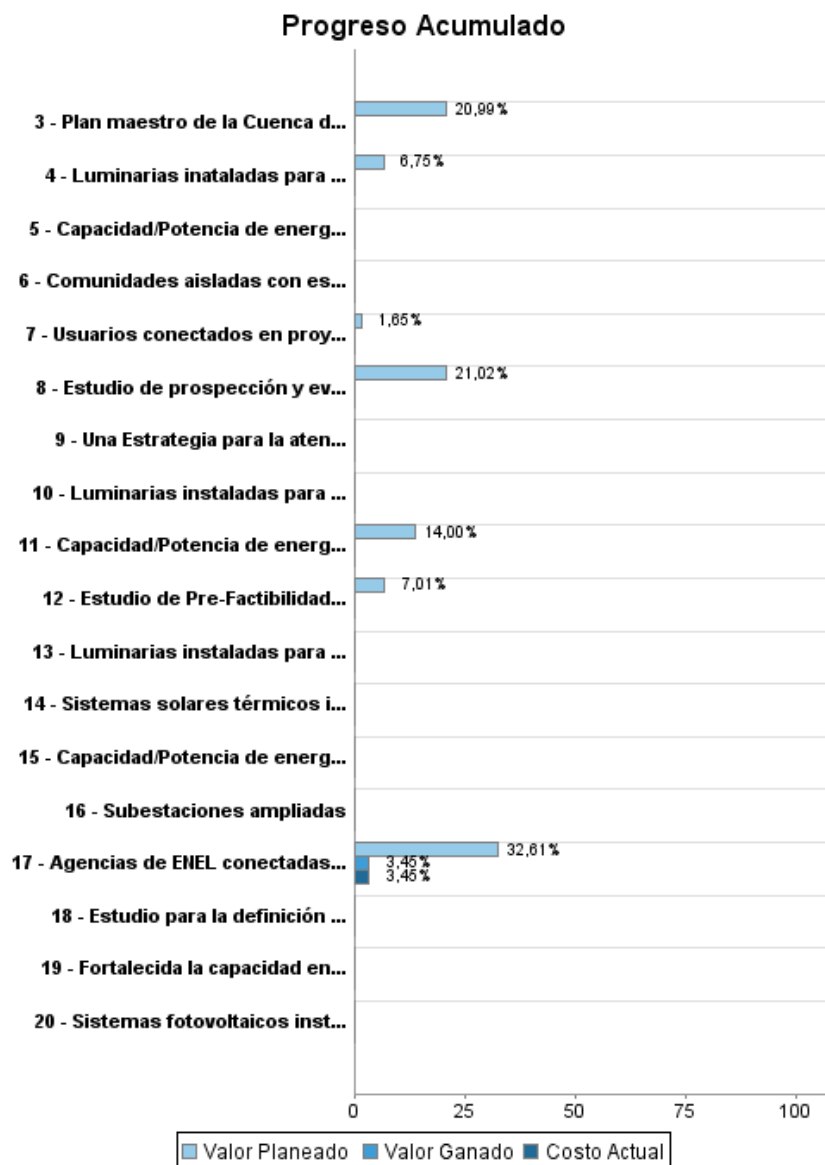
### Validación

Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto: B ( ) ¿El objetivo (s) del proyecto fue reformulado?

Validado por el Jefe de División: 27-sep-2012  
Validado por Representante de País: 28-sep-2012



## Progreso Acumulado al 2012

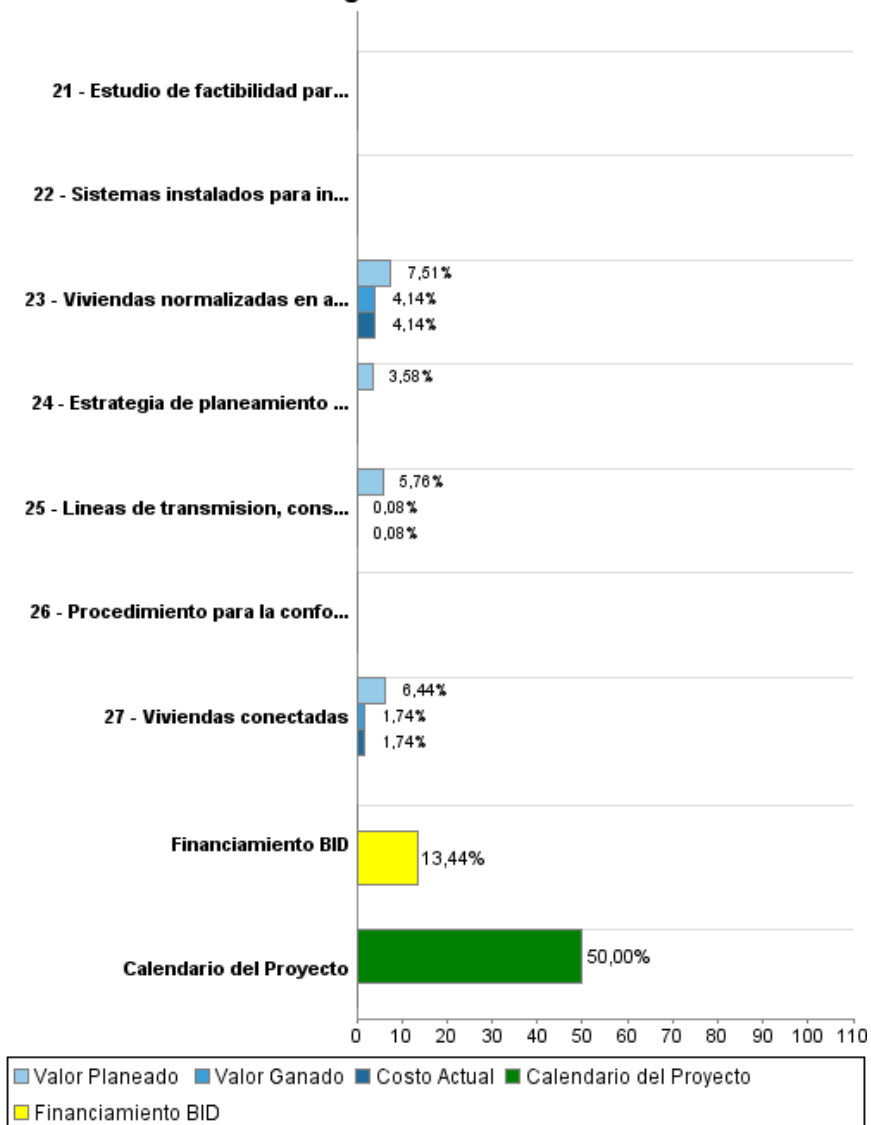


## INFORME DE SEGUIMIENTO DE PROGRESO

NI-L1040 - Programa Nacional de Electrificación Sostenible y Energía Renovable (PNESER)

2012 1º período con cierre al (30-sep-2012)

### Progreso Acumulado



## Resultados

**Resultado:** Proporción importante de la población con acceso a un servicio de electricidad confiable

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2012	2013	2014	2015	2016	Fin de Proyecto
Cobertura del servicio eléctrico en el país	Porcentaje	66.70	2009	P	77.70	79.20	80.80	82.30	83.80	83.80
				A						
Confiabilidad del servicio eléctrico en el sistema de transmisión, asociado al índice de falla	índice de falla	6.42	2009	P		6.30			6.10	6.10
				A						
Reducción de consumo por programas de eficiencia energética	GWh/a		2009	P			90.00	180.00	221.00	221.00
				A						
Reducción de pérdidas no técnicas de electricidad en asentamientos	%		2009	P		0.56	1.86	3.26	4.56	4.56
				A						

**Resultado:** Matriz energética modificada

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2012	2013	2014	2015	2016	Fin de Proyecto
Proporción de la generación eléctrica a partir de fuentes renovables	%	27.90	2009	P	34.80	40.50	42.90	43.30	44.10	44.10
				A						

## Productos: Progreso Físico y Financiero Anual 2012

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos FDP
<b>1. Electrificación rural por extension de redes</b>									
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
<b>2. Normalizacion del servicio en asentamientos</b>									
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
<b>3. Expansion en zonas aisladas con energia renovable (ER)</b>									
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
<b>4. Preinversion y estudios proyectos generacion de ER</b>									
Estrategia de planeamiento y expansión de la generación eléctrica del País 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
<b>5. Eficiencia Energetica</b>									
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

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos FDP
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
<b>6. Refuerzo sistema transmision zonas rurales</b>									
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
<b>7. Sostenibilidad sistema aislados ENEL</b>									
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
<b>TOTAL</b>						<b>16.231.500,00</b>	<b>80.568,00</b>		<b>404.786.200,00</b>