

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:	16.884.904,37
% Desembolsado:	55,36
Saldo:	13.615.095,63

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):	282

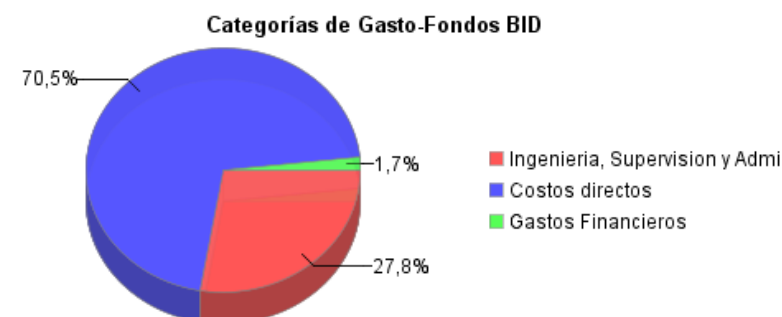
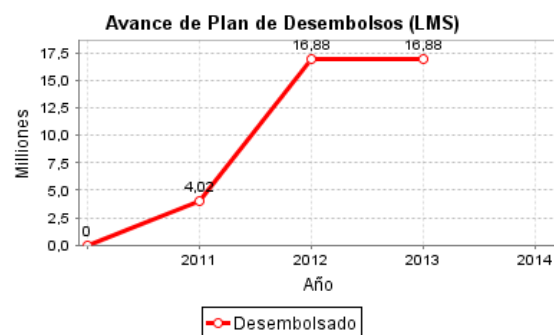
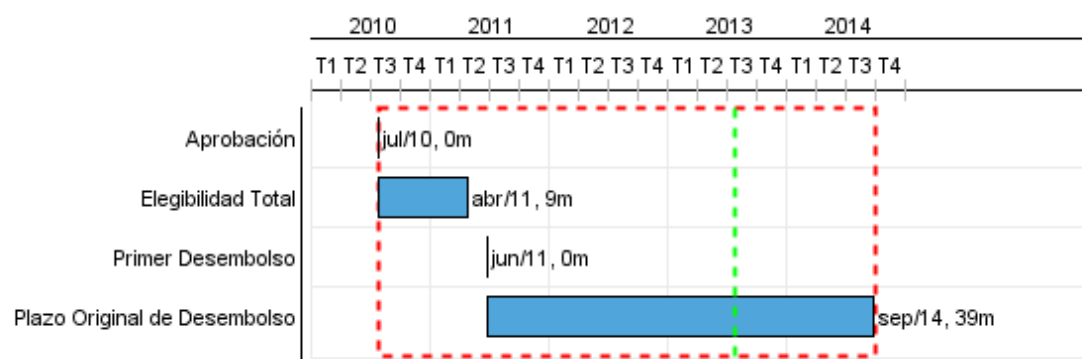
Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto

Reformulación

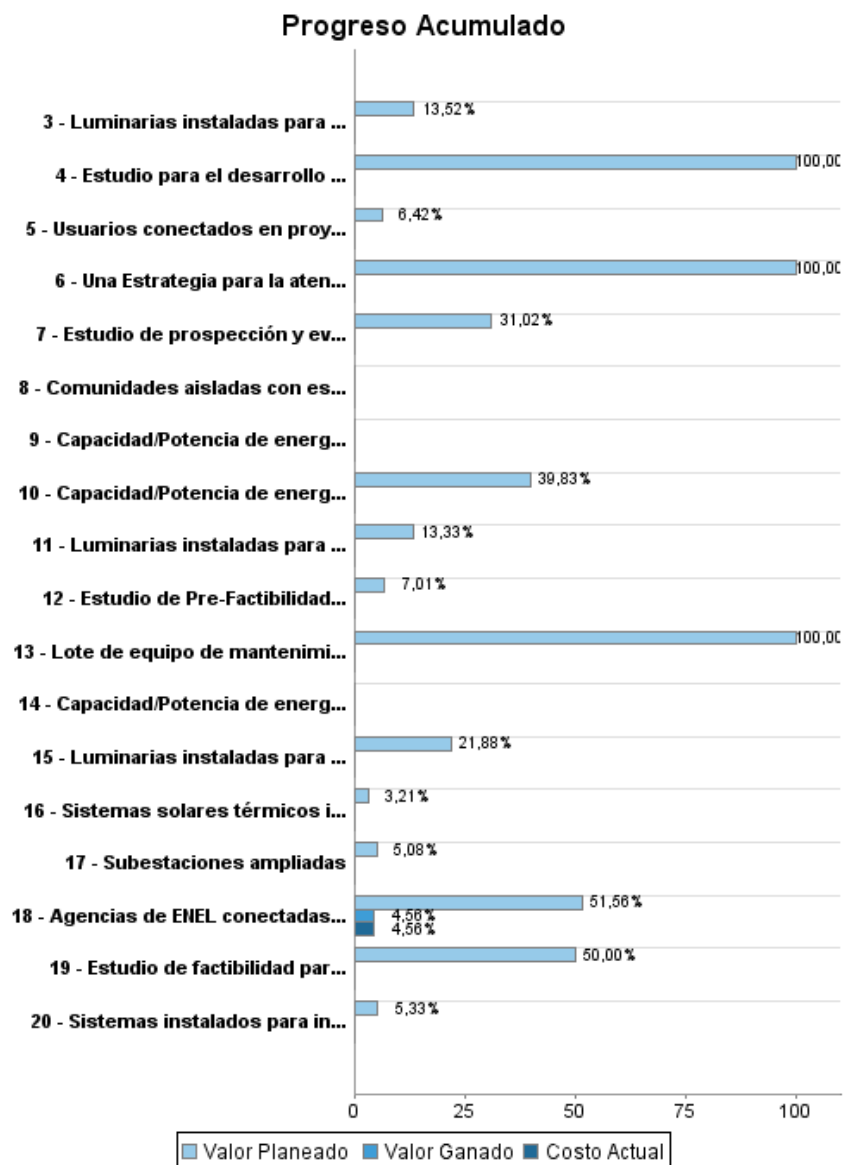
Validación

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

Validado por el Jefe de División: 09-abr-2013
Validado por Representante de País: 12-abr-2013



Progreso Acumulado al 2012

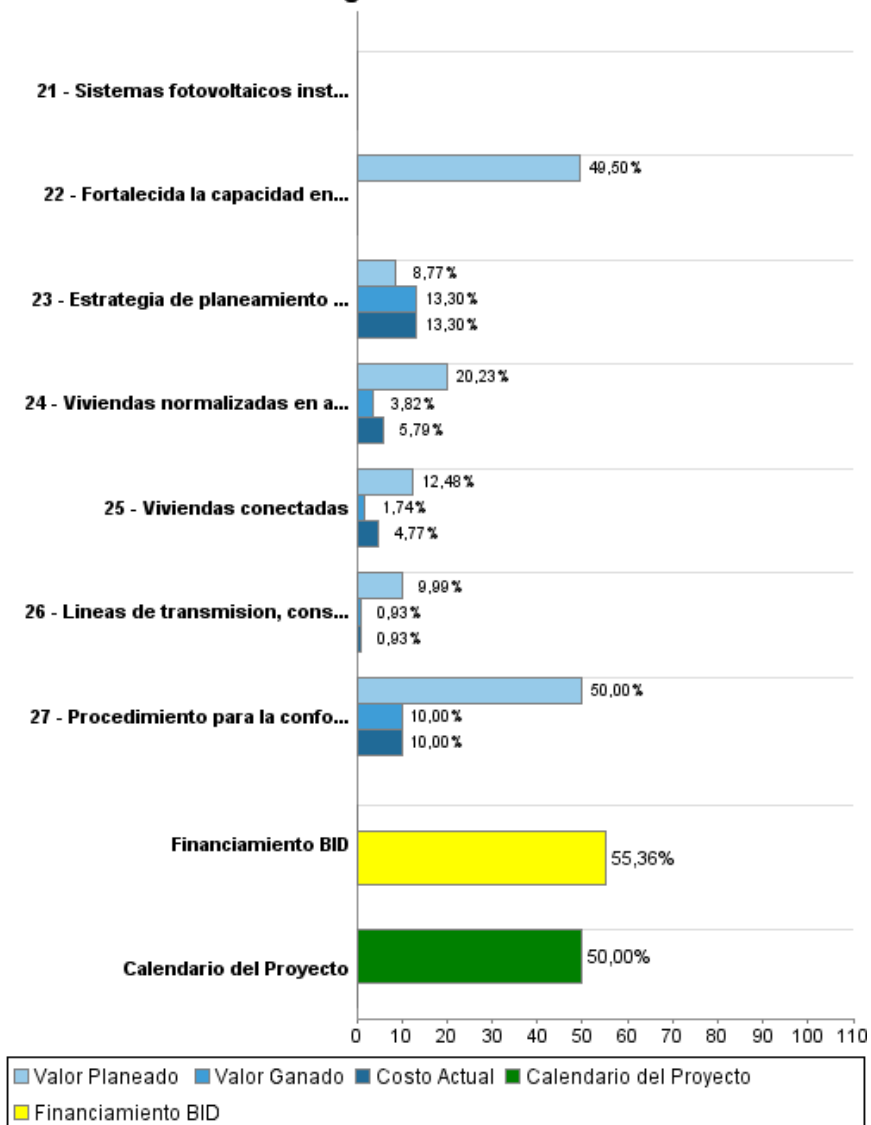


INFORME DE SEGUIMIENTO DE PROGRESO

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

2012 2º periodo con cierre al (7-may-2013)

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	40,20					

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
1. Electrificación rural por extensión de redes									
Viviendas conectadas	Viviendas	3.213,00			117.790,00	5.028.800,00	3.240.573,00		106.881.000,00
Administración Componente 1	N/A					473.800,00			5.394.000,00
Gastos Financieros - Componentes 1, 2 y 6 (ENATREL)	N/A					116.700,00	115.909,00		15.925.000,00
2. Normalización del servicio en asentamientos									
Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Viviendas	1.085,00			39.043,00	346.300,00	220.688,00		10.793.000,00
Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Viviendas	2.712,00			125.003,00	1.070.400,00	682.139,00		34.557.000,00
Administración Componente 2	N/A								2.543.000,00
3. Expansión en zonas aisladas con energía renovable (ER)									
Usuarios conectados en proyectos con ER en sistemas aislados	Usuarios				5.820,00	259.000,00			16.500.000,00
Una Estrategia para la atención de las Zonas aisladas aprobada	Estrategia				1,00				25.000,00
Administración Componente 3	N/A								1.612.000,00
Gastos financieros - Componentes 3, 4 y 5 (MEM)	N/A								1.763.000,00
4. Preinversión y estudios proyectos generación de ER									
Estrategia de planeamiento y expansión de la generación eléctrica del País actualizada y aprobada.	Estrategia				1,00	24.000,00	86.445,00		650.000,00
Plan maestro de la Cuenca del Río 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				10.173.000,00
Administración Componente 4	N/A								1.974.000,00
5. Eficiencia Energética									

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos FDP
Luminarias instaladas para plan de ahorro de alumbrado público	Luminarias				25.624,00	476.000,00			6.850.000,00
Luminarias instaladas para sustitución de bujías incandescentes por lámpara fluorescentes compactas en el sector residencial	Luminarias				4.000.000,00				6.400.000,00
Luminarias instaladas para sustitución de lámparas fluorescentes magnéticas por electrónicas en el sector gobierno	Luminarias				50.910,00				2.850.000,00
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				75,00				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		5.000,00		50.000,00
Estudio para el desarrollo de política, programa nacional y anteproyecto de ley de eficiencia energética, elaborado	Estudio				1,00				209.000,00
Fortalecida la capacidad en materia de eficiencia energética en áreas: eléctrica, térmica, aire comprimido y procesos industriales; funcionarios capacitados	Funcionarios				3,00				101.000,00
Administración Componente 5	N/A								2.267.000,00
6. Refuerzo sistema transmisión zonas rurales									
Líneas de transmisión, construidas	Kilómetros				621,00	5.795.400,00	1.000.000,00		108.058.000,00
Administración del componente 6	N/A					295.100,00	202.675,00		5.452.000,00
Subestaciones ampliadas	MVA				432,50				59.083.000,00
Lote de equipo de mantenimiento y operación, adquirido y en funcionamiento	Lote				1,00				2.123.000,00
7. Sostenibilidad sistema aislados ENEL									
Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Agencias				28,00	729.300,00	28.580,00		2.520.000,00
Gastos financieros componente 7	N/A					16.300,00	16.051,00		215.000,00
Capacidad/Potencia de energía renovable evaluada	kW				3.500,00	151.700,00			770.000,00
Comunidades aisladas con estudios de potencial de energía renovable	Comunidades				20,00				400.000,00

INFORME DE SEGUIMIENTO DE PROGRESO

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

2012 2º período con cierre al (7-may-2013)

Banco Interamericano de Desarrollo - BID

Oficina de Planificación Estratégica y Efectividad en el Desarrollo

Última Actualización del PMR: 26/03/2013

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos FDP
Capacidad/Potencia de energía renovable instalada	kW				1.300,00				5.698.000,00
Administración del componente 7	N/A					125.500,00			101.000,00
TOTAL						16.099.900,00	5.598.060,00		423.687.000,00