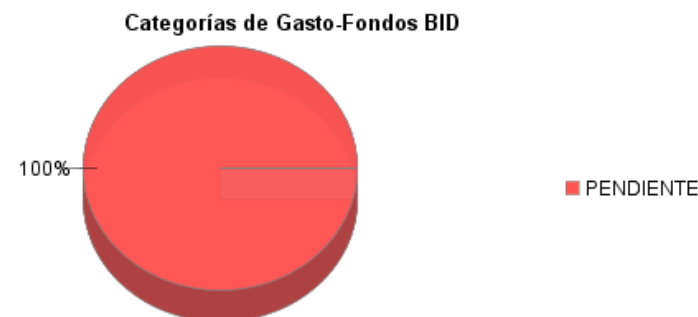
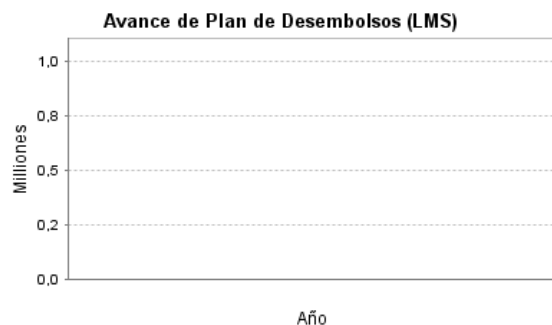
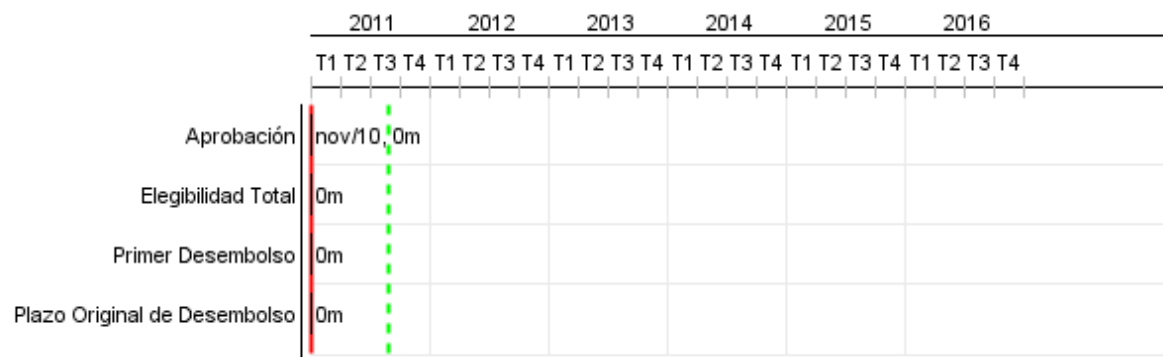


Informe Resumido

Datos Básicos del Proyecto		Fondos Disponibles (US\$)	Costo total y Fuente
Agencia Ejecutora (AE):	EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD		
Sector:	ENERGY-RURAL ELECTRIFICATION		
Número(s) de Préstamo:	2460/BL-BO	Monto Aprobado Actual: 60.000.000,00	BID Original: 60.000.000,00
Etapas:	Approved	Monto Desembolsado a la fecha:	Actual BID: 60.000.000,00
Tipo de Operación:	INV - Inversión	% Desembolsado:	Pari-passu:
Operación(es) Relacionada(s):	BO-P1012, RG-P1400	Saldo: 60.000.000,00	Co-financiamiento/País: 200.000,00
Subtipo de Operación:	ESP - Inversión Específica		Estimado Original: 60.200.000,00
			Período de Amortización (meses):

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: Apr 18, 2011 Validado por Representante de País: Apr 19, 2011



Progreso Acumulado al 2010

Progreso Acumulado



Resultados

Resultado: Cobertura de servicio eléctrico en las áreas rurales incrementada.

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2011	2012	2013	2014	Fin de Proyecto
Nuevas familias que reciben electricidad con calidad adecuada a la normativa vigente.	Familias		2010	P A	4.000,00	5.000,00	13.000,00	13.000,00	35.000,00

Resultado: Uso de combustibles tradicionales para iluminación en los hogares rurales reducido.

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2011	2012	2013	2014	Fin de Proyecto
Kerosen/diesel usado para iluminación por familias conectadas.	Litros/mes/familia	3,40	2010	P A	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Gastos en velas para iluminación de familias conectadas.	Bs./año	170,00	2010	P A					0,00
Gasto en pilas para iluminación de familias conectadas.	Bs./año	310,00	2010	P A					0,00

Resultado: Servicios a los usuarios existentes mejorados.

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2011	2012	2013	2014	Fin de Proyecto
Máxima caída de nivel de voltaje.	adecuado a norma vigente		2010	P A					0,00
Frecuencia y duración de las interrupciones.	adecuado a la normativa vigente		2010	P A					0,00

Resultado: Inversión en la extensión de redes de distribución con rentabilidad económica.

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2011	2012	2013	2014	Fin de Proyecto
Tasa Interna Retorno Socioeconómica (TIRS)	porcentaje	12,00	2010	P A					12,00

Resultado: Servicio eléctrico en los sistemas aislados (Línea Yucumo-San Buenaventura) incrementados.

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2011	2012	2013	2014	Fin de Proyecto
Servicio en Reyes, Rurrenabaque, San Buenaventura, El Palmar e Ixiamas.	horas de servicio/día	5,00	2011	P A					24,00

Resultado: Consumo de diesel en sistemas aislados (Línea Yucumo-San Buenaventura) reducido.

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2011	2012	2013	2014	Fin de Proyecto
Consumo de diesel en sistemas aislados (Reyes, Rurrenabaque, San Buenaventura, El Palmar e Ixiamas).	miles de litros/año	2.630,00	2010	P A					0,00

Resultado: Caídas de tensión en las líneas de distribución (Línea Sucre-Padilla) disminuidas.

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2011	2012	2013	2014	Fin de Proyecto
Máxima caída de tensión.	porcentaje	10,72	2010	P A	10,72	10,72	5,00	5,00	5,00
Frecuencia de las interrupciones de la Línea Sucre-Padilla.	número	22,00	2010	P A					0,00
Duración de las interrupciones de la Línea Sucre-Padilla existente.	horas/año	40,00	2010	P A					0,00

Resultado: Inversión en extensión de redes de transmisión con rentabilidad económica.

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2011	2012	2013	2014	Fin de Proyecto
Tasa Interna de Retorno Socioeconómico (TIRS).	porcentaje	21,60	2010	P A					22,00

Productos: Progreso Físico y Financiero Anual 2010

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos FDP
Extensión de Redes de Distribución.									
Línea de distribución monofásica convertida a línea de distribución trifásica.	kilómetros				250,00				2.800.000,00
Hogares beneficiados con la mayor cobertura de servicio eléctrico en áreas rurales.	hogares				35.000,00				25.200.000,00
Extensión de Redes de Transmisión.									
Líneas de transmisión construidas en el Sistema Interconectado Nacional.	kilómetros				230,00				27.000.000,00
Preinversión y Apoyo al Programa Electricidad para vivir con Dignidad.									
Manuales para la elaboración y evaluación de proyectos de electrificación rural diseñados y publicados.	manuales				1,00				
Personal técnico capacitado en el uso de nuevos manuales y procedimientos.	personas				45,00				
Estructura institucional, operativa y financiera del Programa Electricidad para Vivir con Dignidad instalada.	estructura instalada				1,00				
Preguntas relacionadas al servicio de electricidad en áreas rurales añadidas al cuestionario del Censo 2011.	preguntas				3,00				
Programa de formalización de operadores rurales identificados elaborado.	programa				1,00				
Proyectos piloto con energías alternativas financiados.	proyectos piloto				3,00				
Programas de concientización social sobre el uso de la electricidad y la mitigación de los impactos sociales que pudiese generar el acceso a electricidad en las comunidades beneficiarias.	programas				3,00				
Base de datos detallada sobre costos unitarios para la elaboración de proyectos de electrificación rural.	base de datos				1,00				
Norma Boliviana para construcción de redes rurales de baja y media tensión elaborada.	norma				1,00				
TOTAL									55.000.000,00