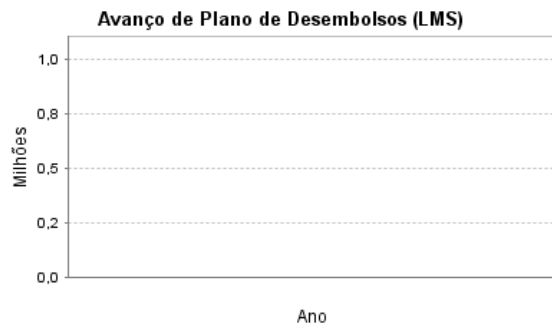
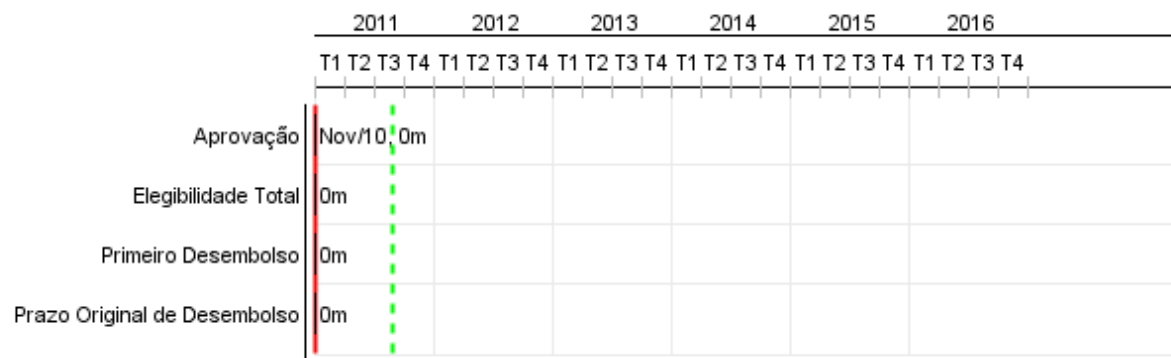


## Relatório Resumido

Dados Gerais	Fundos Disponíveis (US\$)	Custo Total e Fonte
Executor: EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD		
Setor: ENERGY-RURAL ELECTRIFICATION		
Número da Operação: 2460/BL-BO	Atual: 60.000.000,00	Original BID: 60.000.000,00
Estágio: Approved	Desembolsado:	Corrente BID: 60.000.000,00
Tipo Operação: INV - Investimento	% Desembolsado:	Pari-passu:
Operação Relacionada: BO-P1012, RG-P1400	Saldo: 60.000.000,00	Cofinanciamento/País: 200.000,00
Subtipo de Operação: ESP - Specific Investment Operation		Original Estimado: 60.200.000,00
		Período de Amortização (meses):

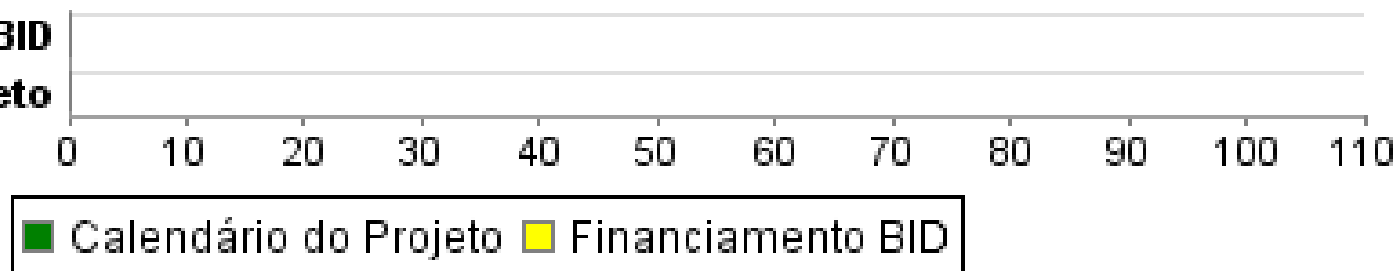
Categoria do impacto social	Reformulação	Validação
Categoria do impacto social: B	( ) Os objetivos do projeto foram reformulados?	Validado pelo Chefe de Divisão: Apr 18, 2011 Validado pelo Representante do País: Apr 19, 2011



**Progresso Acumulado até 2010**

## Progresso Acumulado

**Financiamento BID**  
**Calendário do Projeto**



## Resultados

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

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2011	2012	2013	2014	Final do Projeto
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	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2011	2012	2013	2014	Final do Projeto
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	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2011	2012	2013	2014	Final do Projeto
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	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2011	2012	2013	2014	Final do Projeto
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	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2011	2012	2013	2014	Final do Projeto
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	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2011	2012	2013	2014	Final do Projeto
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	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2011	2012	2013	2014	Final do Projeto
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	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2011	2012	2013	2014	Final do Projeto
Tasa Interna de Retorno Socioeconómico (TIRS).	porcentaje	21,60	2010	P A					22,00

## Produtos: Progresso Físico e Financeiro Anual 2010

Descrição	Unidade de medida	Físico				Financeiro			
		Planejado	Atual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planejado	Atual	Custos Acumulados	Custos FDP
<b>Extensión de Redes de Distribución.</b>									
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
<b>Extensión de Redes de Transmisión.</b>									
Líneas de transmisión construidas en el Sistema Interconectado Nacional.	kilómetros				230,00				27.000.000,00
<b>Preinversión y Apoyo al Programa Electricidad para vivir con Dignidad.</b>									
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				
<b>TOTAL</b>									<b>55.000.000,00</b>