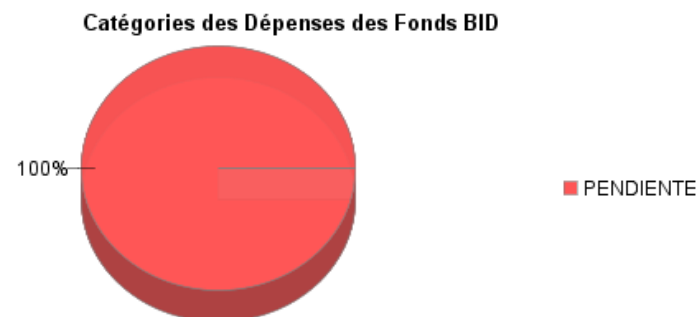
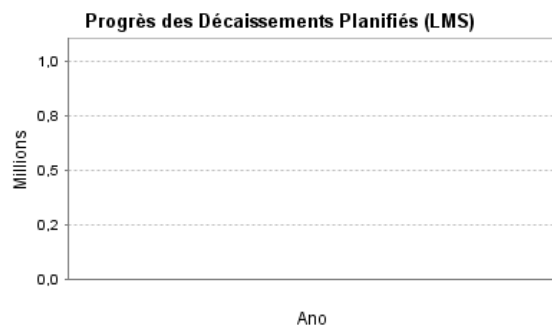
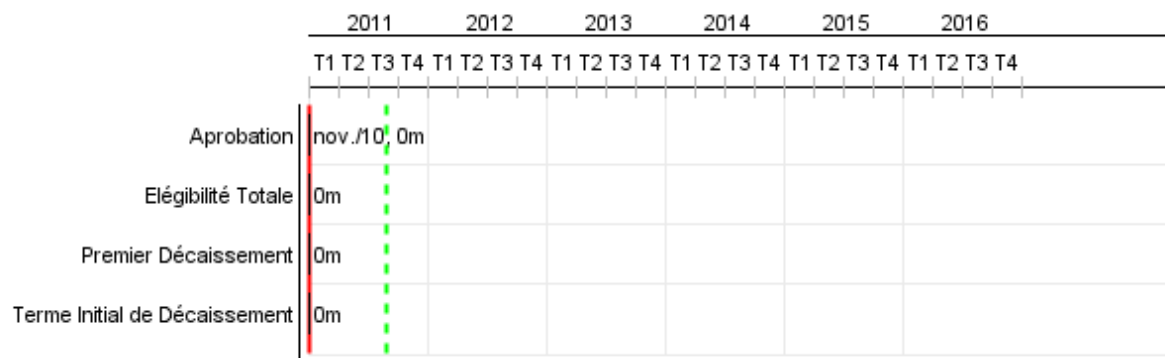


Rapport Résumé

Données Générales		Fonds Disponibles (US\$)	Coût Total et Source de Financement
Agence d' Exécution (EA):	EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD		
Secteur:	ENERGY-RURAL ELECTRIFICATION		
Numéro(s) de Prêt(s):	2460/BL-BO	Montant Courant Approuvé: 60.000.000,00	Initial BID: 60.000.000,00
Étape:	Approved	Montant Décaissé à ce Jour:	Courant BID: 60.000.000,00
Type d' Opération:	INV - Investissement	% Décaissé:	Pari Passu:
Opération(s) Connexe(s):	BO-P1012, RG-P1400	Solde: 60.000.000,00	Cofinancement/Pays: 200.000,00
Sous-Type de l'Opération:	ESP - Specific Investment Operation		Estimation Initiale: 60.200.000,00
			Période d'Amortissement (mois):

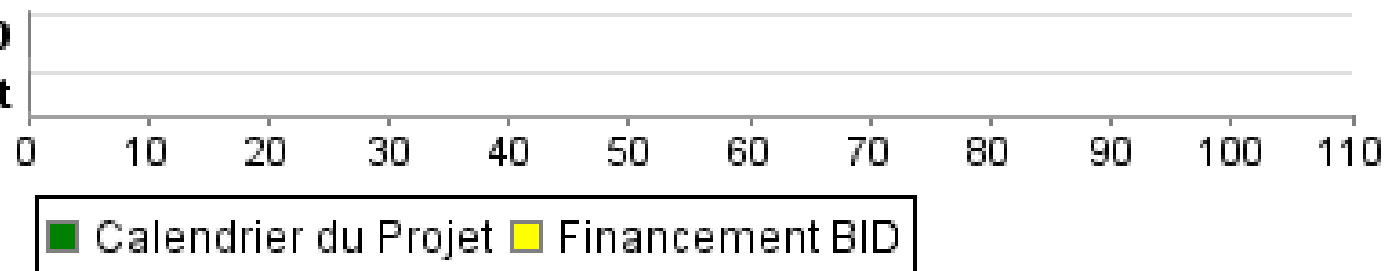
Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet	Reformulation	Validation
Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet: B	() Les objectifs du projet ont-ils été reformulés?	Validé par le Chef de Division: Apr 18, 2011 Validé par le Représentant: Apr 19, 2011



Progrès Cumulé à 2010

Progrès Cumulé

Financement BID
Calendrier du Projet



Résultats

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

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2011	2012	2013	2014	Fin du Projet
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

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

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2011	2012	2013	2014	Fin du Projet
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

Résultat: Servicios a los usuarios existentes mejorados.

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2011	2012	2013	2014	Fin du Projet
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

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

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2011	2012	2013	2014	Fin du Projet
Tasa Interna Retorno Socioeconómica (TIRS)	porcentaje	12,00	2010	P A					12,00

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

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2011	2012	2013	2014	Fin du Projet
Servicio en Reyes, Rurrenabaque, San Buenaventura, El Palmar e	horas de servicio/día	5,00	2011	P					24,00

Ixiamas.				A					
----------	--	--	--	---	--	--	--	--	--

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

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2011	2012	2013	2014	Fin du Projet
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

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

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2011	2012	2013	2014	Fin du Projet
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

Résultat:	Inversión en extensión de redes de transmisión con rentabilidad económica.								
------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2011	2012	2013	2014	Fin du Projet
Tasa Interna de Retorno Socioeconómico (TIRS).	porcentaje	21,60	2010	P A					22,00

Produites: Progrès Physique et Financier Annuel 2010

Description	Unité de Mesure	Physique				Financier			
		Planifié	Réel	Unités Cumulées	Unités FDP	Planifié	Réel	Coûts Cumulées	Coûts 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