

Relatório Resumido

Dados Gerais

Executor:	CORPORACION DOMINICANA DE ELECTRICIDAD
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Número da Operação:	2042/OC-DR
Estágio:	Approved
Tipo Operação:	INV - Investimento
Operação Relacionada:	
Subtipo de Operação:	ESP - Specific Investment Operation

Fundos Disponíveis (US\$)

Atual:	40.000.000,00
Desembolsado:	34.893.322,53
% Desembolsado:	87,23
Saldo:	5.106.677,47

Custo Total e Fonte

Original BID:	40.000.000,00
Corrente BID:	40.000.000,00
Pari-passu:	76,00
Cofinanciamento/País:	
Original Estimado:	40.000.000,00
Período de Amortização (meses):	240

Categoria do impacto social

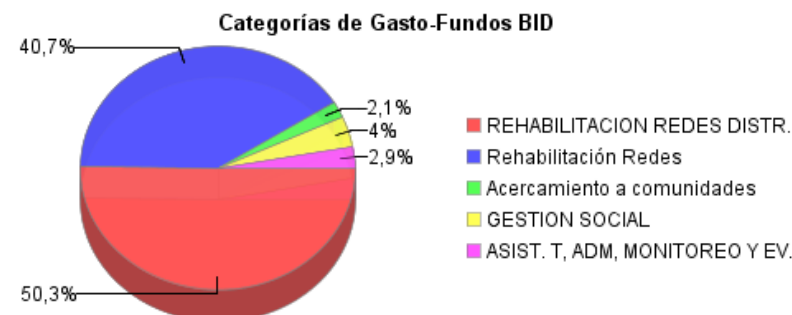
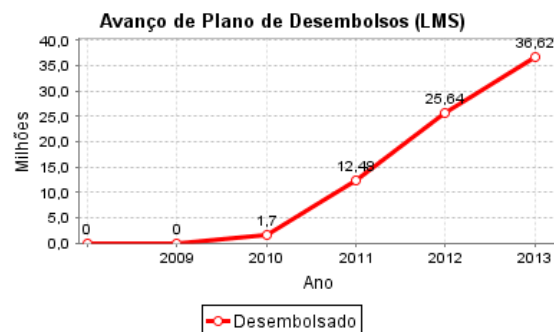
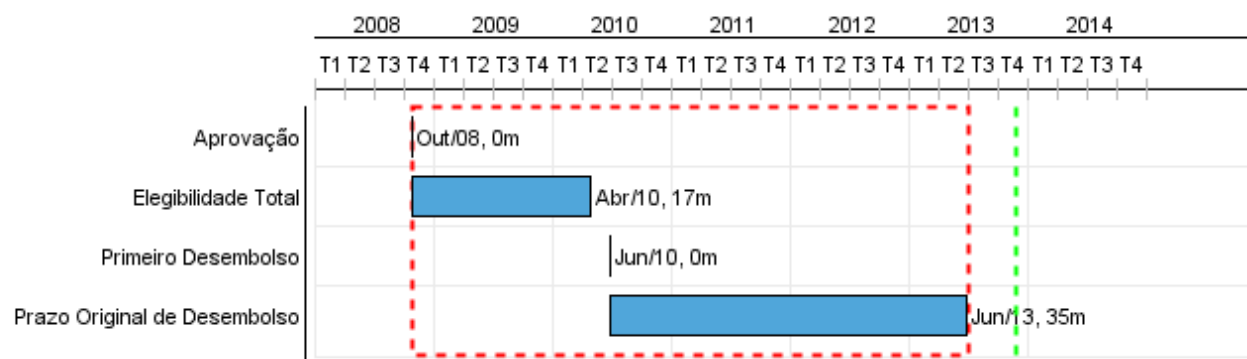
Categoria do impacto social:

Reformulação

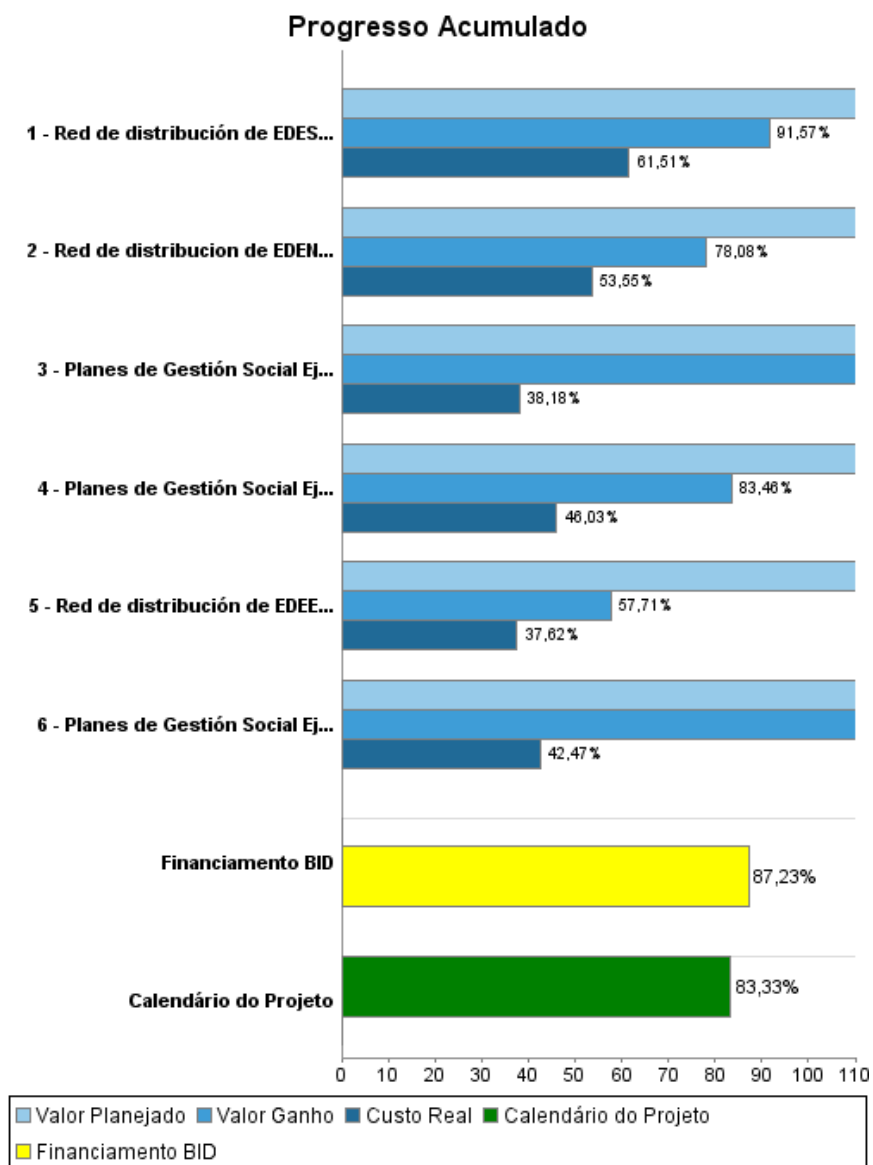
B () Os objetivos do projeto foram reformulados?

Validação

Validado pelo Chefe de Divisão: 07-oct-2013
Validado pelo Representante do País: 08-oct-2013



Progresso Acumulado até 2013



Resultados

Resultado: Eficiencia mejorada

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2010	2011	2012	2013	2014	Final do Projeto
Indice de recaudación EdeNorte	%86.87	89,45	2009	P	90,06	94,00	89,90	95,50	96,00	94,30
				A	89,20	86,90	95,50			
Indice de Recaudación EdeSur	%	92,48	2009	P	93,16	97,46	93,70	96,00	96,00	95,50
				A	91,10	91,70	95,90			
Porcentaje de pérdidas EdeNorte	%	27,10	2009	P	23,75	25,00	29,90	35,90	32,40	27,00
				A	32,30	32,90	38,40			
Porcentaje de pérdidas EdeSur	%	22,51	2009	P	18,38	28,18	27,60	28,40	25,90	24,90
				A	32,20	30,60	30,40			
Porcentaje de pérdidas EdeEste	%	44,32	2009	P	42,20	35,20	32,00	36,10	32,60	29,70
				A	39,90	36,00	39,00			
Indice de recuperacion de efectivo CRI EdeNorte	%	65,21	2009	P	68,67	70,50	62,30	61,20	64,90	68,80
				A	60,40	58,30	58,80			
Indice de recuperacion de efectivo CRI EdeSur	%	66,92	2009	P	76,04	70,00	66,60	68,70	71,10	71,70
				A	60,90	63,60	66,80			
Indice de recuperacion de efectivo CRI, EdeEste	%	52,76	2009	P	54,10	61,20	60,90	60,40	64,40	66,00
				A	54,90	56,90	57,30			
Indice de recaudación EdeEste	%	94,70	2009	P	93,60	94,40	91,90	94,50	95,50	93,90
				A	91,30	88,90	93,90			

Resultado: Disponibilidad de energía a nivel nacional incrementada

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2010	2011	2012	2013	2014	Final do Projeto
Promedio ponderado anual de horas de servicio en EdeNORTE	horas	7.264,00	2009	P		6.588,00	7.096,00	7.183,00	7.314,00	7.884,00
				A		7.131,00	7.183,00			
Promedio ponderado anual de horas de servicio EdeSUR	horas	6.701,00	2010	P		5.832,00	7.008,00	7.042,00	7.173,00	7.884,00
				A		6.684,00	7.042,00			
Promedio ponderado anual de horas de servicio EdeEste	horas	5.586,00	2009	P		6.760,00	6.920,00	7.113,00	7.244,00	7.884,00
				A		7.017,00	7.113,10			

Produtos: Progresso Físico e Financeiro Anual 2013

Descrição	Unidade de medida	Físico				Financeiro			
		Planejado	Atual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planejado	Atual	Custos Acumulados	Custos FDP
Rehabilitación de redes de distribución									
Red de distribución de EDENORTE rehabilitada	Kilómetros	118,00	39,00		300,00	11.090.000,00	2.623.000,00		18.230.000,00
Red de distribución de EDESUR rehabilitada	Kilómetros	41,00	7,00		163,00	7.774.000,00	2.482.000,00		13.750.000,00
Red de distribución de EDEESTE rehabilitada	Kilómetros	51,00	5,00		90,00	10.591.000,00	1.808.000,00		14.080.000,00
Resumen Gestión Social por empresa distribuidora									
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeNorte	planes	1,00	1,00		6,00	990.000,00	85.000,00		1.464.000,00
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeSur	planes				12,00	721.000,00	91.000,00		1.095.000,00
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeEste	planes				7,00	707.000,00	102.000,00		1.121.000,00
Asistencia técnica, administración, monitoreo y evaluación									
Auditoría Financiera efectuada	N/A					120.000,00	30.000,00		150.000,00
Administración del préstamo	N/A					528.000,00	43.000,00		1.131.000,00
Auditoría Técnica y Operativa efectuada	N/A								1.349.000,00
Supervisión de las obras ejecutadas	N/A								
TOTAL						32.521.000,00	7.264.000,00		52.370.000,00