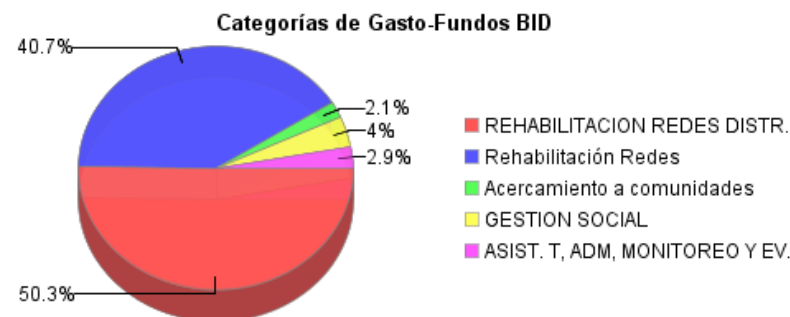
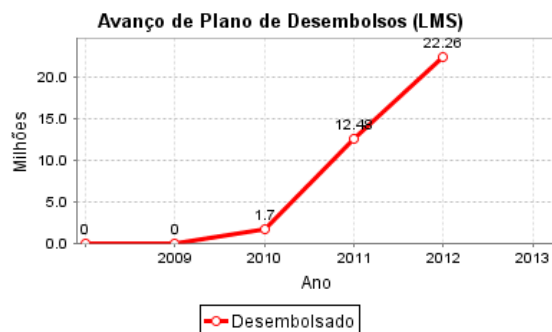
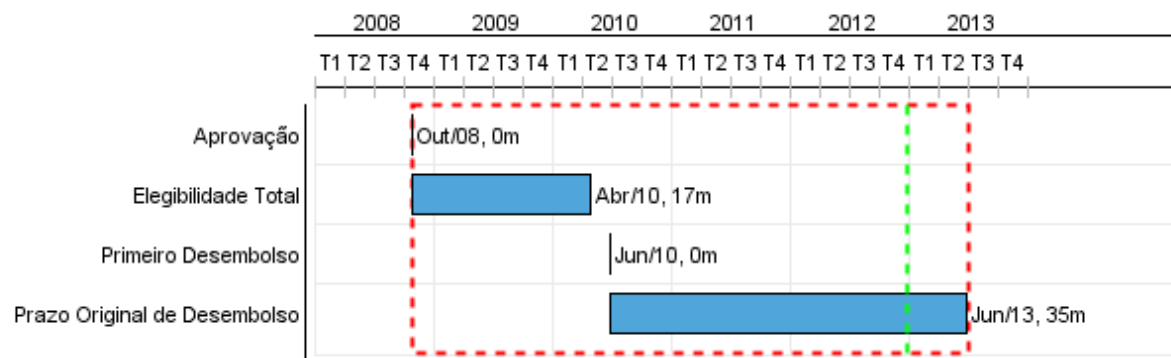


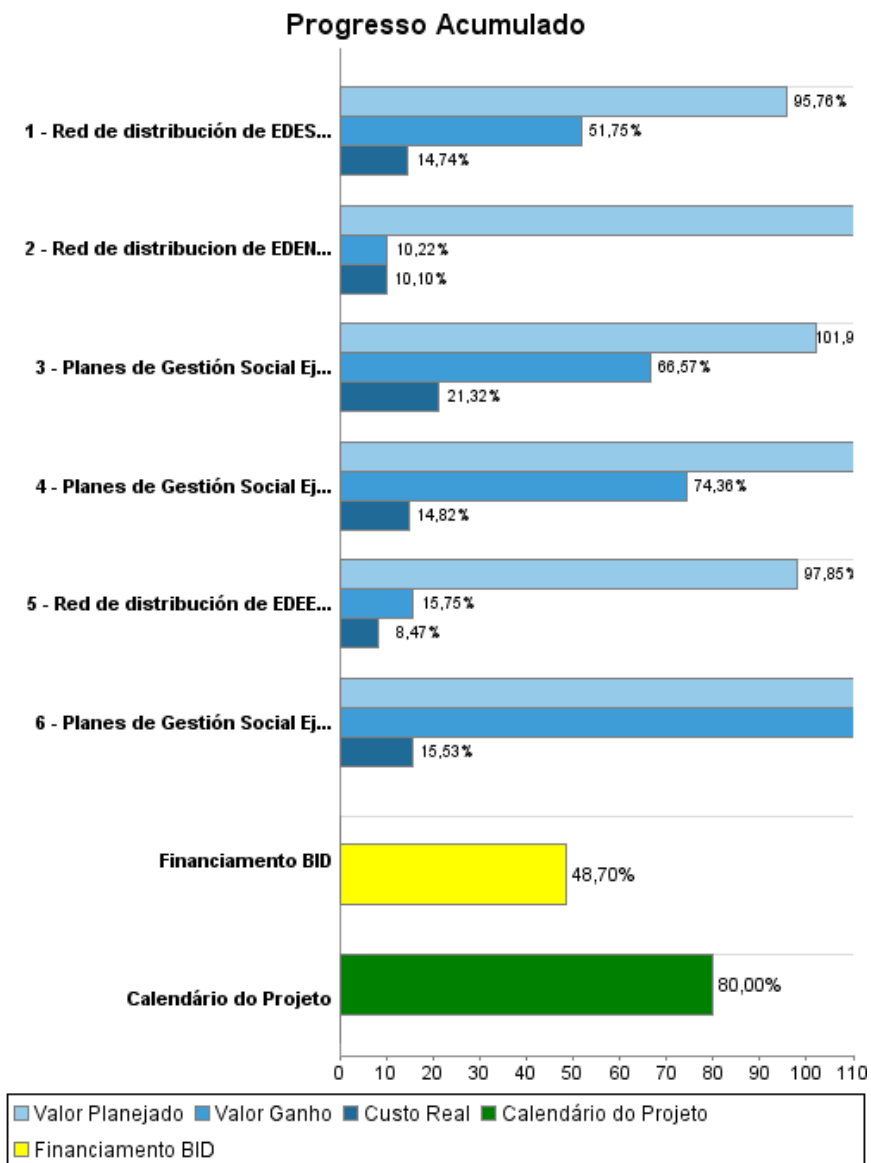
Relatório Resumido

Dados Gerais		Fundos Disponíveis (US\$)	Custo Total e Fonte
Executor:	CORPORACION DOMINICANA DE ELECTRICIDAD		
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS		
Número da Operação:	2042/OC-DR	Atual:	40.000.000,00
Estágio:	Approved	Desembolsado:	19.480.654,84
Tipo Operação:	INV - Investimento	% Desembolsado:	48,70
Operação Relacionada:		Saldo:	20.519.345,16
Subtipo de Operação:	ESP - Specific Investment Operation		
		Original BID:	40.000.000,00
		Corrente BID:	40.000.000,00
		Pari-passu:	76,00
		Cofinanciamento/País:	12.730.000,00
		Original Estimado:	52.730.000,00
		Período de Amortização (meses):	240

Categoria do impacto social	Reformulação	Validação
Categoria do impacto social:	B () Os objetivos do projeto foram reformulados?	Validado pelo Chefe de Divisão: 27-sep-2012 Validado pelo Representante do País: 28-sep-2012



Progresso Acumulado até 2012



Resultados

Resultado: Eficiencia mejorada

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2010	2011	2012	2013	Final do Projeto
Índice de recaudación EdeNorte	%86.87	89.45	2009	P	90.06	94.00	89.90	94.30	94.30
				A	89.20	86.90	86.87		
Índice de Recaudación EdeSur	%	92.48	2009	P	93.16	97.46	93.70	95.50	95.50
				A	91.10	91.70	92.14		
Porcentaje de pérdidas EdeNorte	%	27.10	2009	P	23.75	25.00	29.90	27.00	27.00
				A	32.30	32.90	31.84		
Porcentaje de pérdidas EdeSur	%	22.51	2009	P	18.38	28.18	27.60	24.90	24.90
				A	32.20	30.60	28.69		
Porcentaje de pérdidas EdeEste	%	44.32	2009	P	42.20	35.20	32.00	29.70	29.70
				A	39.90	36.00	35.60		
Índice de recuperacion de efectivo CRI EdeNorte	%	65.21	2009	P	68.67	70.50	62.30	68.80	68.80
				A	60.40	58.30	59.21		
Índice de recuperacion de efectivo CRI EdeSur	%	66.92	2009	P	76.04	70.00	66.60	71.70	71.70
				A	60.90	63.60	65.70		
Índice de recuperacion de efectivo CRI, EdeEste	%	52.76	2009	P	54.10	61.20	60.90	66.00	66.00
				A	54.90	56.90	56.82		
Índice de recaudación EdeEste	%	94.70	2009	P	93.60	94.40	91.90	93.90	93.90
				A	91.30	88.90	88.22		

Resultado: Disponibilidad de energía a nivel nacional incrementada

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2010	2011	2012	2013	Final do Projeto
Promedio ponderado anual de horas de servicio en EdeNORTE	horas	7,264.00	2009	P		6,588.00	7,096.00	7,884.00	7,884.00
				A		7,131.00	7,153.00		
Promedio ponderado anual de horas de servicio EdeSUR	horas	6,701.00	2010	P		5,832.00	7,008.00	7,884.00	7,884.00
				A		6,684.00	6,983.00		
Promedio ponderado anual de horas de servicio EdeEste	horas	5,586.00	2009	P		6,760.00	6,920.00	7,884.00	7,884.00
				A		7,017.00	7,200.00		

Produtos: Progresso Físico e Financeiro Anual 2012

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	204,00	22,87		300,00	11.700.000,00	2.096,00		18.590.000,00
Red de distribución de EDESUR rehabilitada	Kilómetros	81,00	34,07		163,00	8.208.000,00	2.236,00		13.750.000,00
Red de distribución de EDEESTE rehabilitada	Kilómetros	55,00	3,32		90,00	9.023.000,00	2.149,00		14.080.000,00
Resumen Gestión Social por empresa distribuidora									
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeNorte	planes	4,00	4,00		6,00	806.000,00	65,00		1.464.000,00
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeSur	planes	2,00	2,00		12,00	647.000,00	96,00		1.095.000,00
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeEste	planes	4,00	4,00		7,00	668.000,00	96,00		1.121.000,00
Asistencia técnica, administración, monitoreo y evaluación									
Auditoría Financiera efectuada	N/A					30.000,00	30,00		150.000,00
Administración del préstamo	N/A					132.000,00	77,00		1.131.000,00
Auditoría Técnica y Operativa efectuada	N/A					810.000,00	810,00		1.349.000,00
Supervisión de las obras ejecutadas	N/A								
TOTAL						32.024.000,00	7.655,00		52.730.000,00