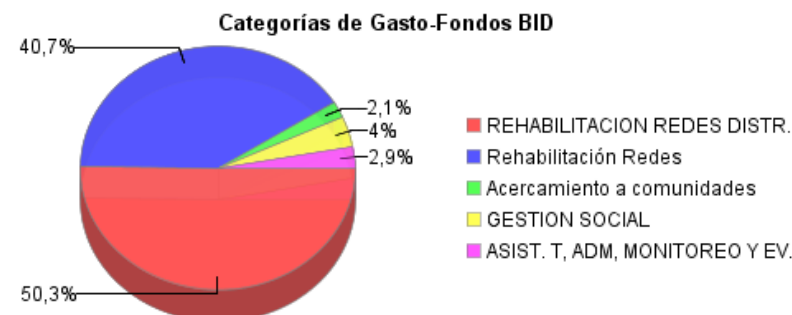
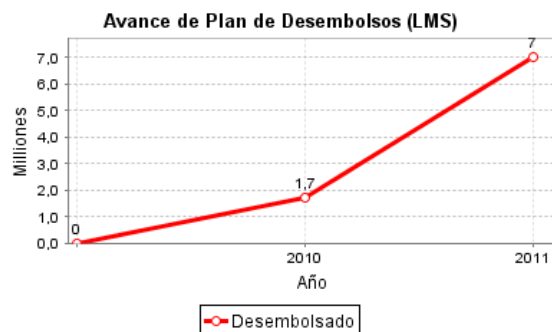
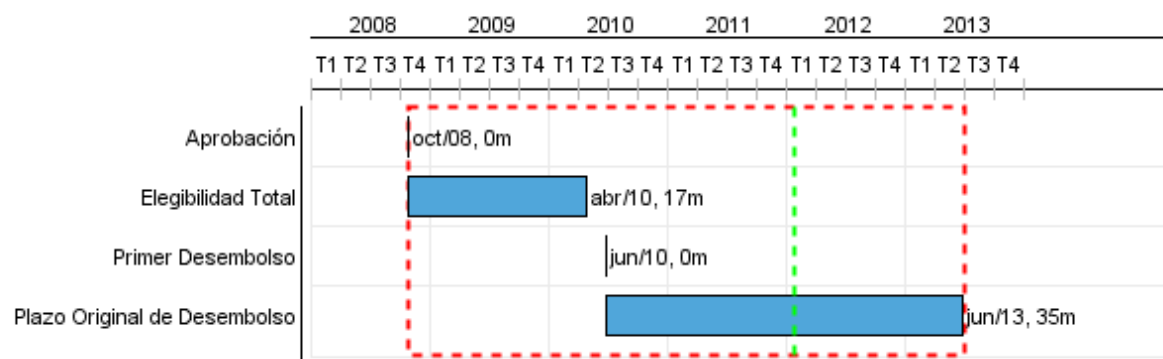


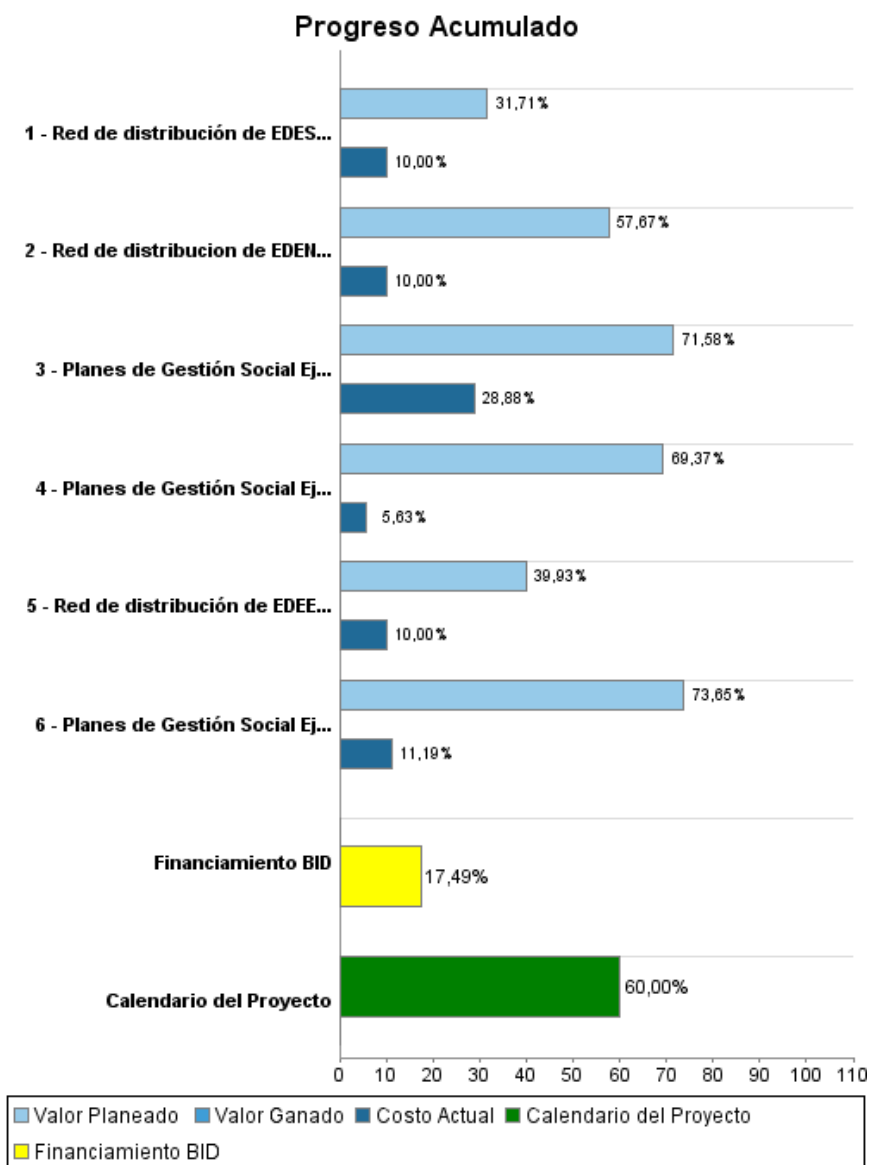
## Informe Resumido

Datos Básicos del Proyecto		Fondos Disponibles (US\$)	Costo total y Fuente
Agencia Ejecutora (AE):	CORPORACION DOMINICANA DE ELECTRICIDAD		
Sector:	ENERGY-POWER DISTRIBUTION		
Número(s) de Préstamo:	2042/OC-DR	Monto Aprobado Actual:	40.000.000,00
Etapas:	Approved	Monto Desembolsado a la fecha:	6.997.589,50
Tipo de Operación:	INV - Inversión	% Desembolsado:	17,49
Operación(es) Relacionada(s):		Saldo:	33.002.410,50
Subtipo de Operación:	ESP - Inversión Específica		
		BID Original:	40.000.000,00
		Actual BID:	40.000.000,00
		Pari-passu:	76,00
		Co-financiamiento/País:	12.730.000,00
		Estimado Original:	52.730.000,00
		Período de Amortización (meses):	240

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: Sep 29, 2011 Validado por Representante de País: Sep 30, 2011



## Progreso Acumulado al 2011



## Resultados

**Resultado:** Eficiencia mejorada

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2010	2011	2012	2013	Fin de Proyecto
Indice de recaudación EdeNorte	%	89,45	2009	P	90,06	94,00	95,00	96,00	96,00
				A	89,20	88,00			
Indice de Recaudación EdeSur	%	92,48	2009	P	93,16	97,46	95,00	96,00	96,00
				A	91,10	91,00			
Indice de Recaudación EdeEste	%	94,76	2009	P	93,60	94,40	95,00	96,00	96,00
				A	91,30	89,00			
Porcentaje de pérdidas EdeNorte	%	27,10	2009	P	23,75	25,00	24,00	21,00	21,00
				A	32,30	35,00			
Porcentaje de pérdidas EdeSur	%	22,51	2009	P	18,38	28,18	22,08	18,50	18,50
				A	32,20	33,00			
Porcentaje de pérdidas EdeEste	%	44,32	2009	P	42,20	35,20	28,00	24,00	24,00
				A	39,90	37,00			
Indice de recuperacion de efectivo CRI EdeNorte	%	65,21	2009	P	68,67	70,50	72,00	76,00	76,00
				A	60,40	57,00			
Indice de recuperacion de efectivo CRI EdeSur	%	66,92	2009	P	76,04	70,00	72,00	79,00	79,00
				A	60,90	61,00			
Indice de recuperacion de efectivo CRI, EdeEste	%	52,76	2009	P	54,10	61,20	72,00	73,00	73,00
				A	54,90	56,00			

**Resultado:** Disponibilidad de energía a nivel nacional incrementada

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2010	2011	2012	2013	Fin de Proyecto
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		7.183,00			
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		6.570,00			
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		6.833,00			

## Productos: Progreso Físico y Financiero Anual 2011

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos FDP
<b>Rehabilitación de redes de distribución</b>									
Red de distribución de EDENORTE rehabilitada	Kilómetros	121,60			300,00	8.955.000,00	1.875.000,00		18.754.000,00
Red de distribución de EDESUR rehabilitada	Kilómetros	46,00			163,00	3.585.000,00	1.564.000,00		15.640.000,00
Red de distribución de EDEESTE rehabilitada	Kilómetros	16,00			90,00	3.346.000,00	1.190.000,00		11.905.000,00
<b>Resumen Gestión Social por empresa distribuidora</b>									
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeNorte	planes	5,00			6,00	421.440,00	271.000,00		959.000,00
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeSur	planes	4,00			12,00	440.130,00	80.000,00		804.000,00
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeEste	planes	6,00			7,00	331.190,00	45.000,00		871.000,00
<b>Asistencia técnica, administración, monitoreo y evaluación</b>									
<b>TOTAL</b>						<b>17.078.760,00</b>	<b>5.025.000,00</b>		<b>48.933.000,00</b>