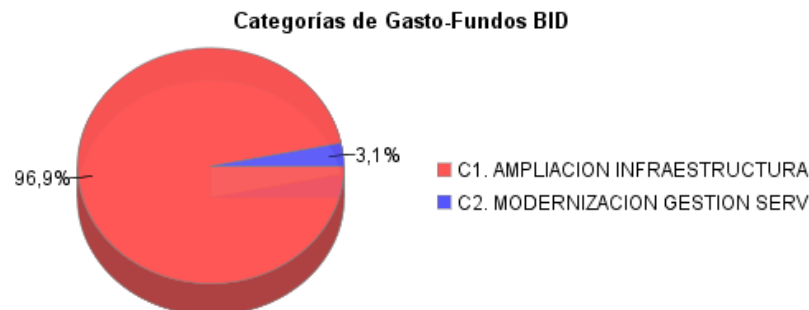
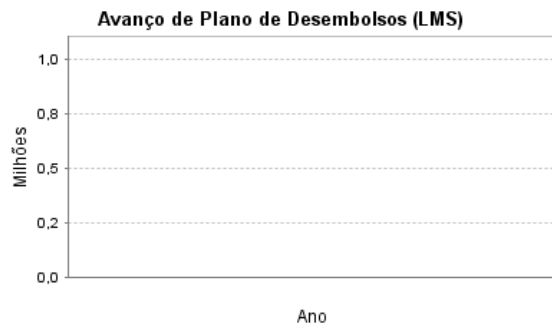
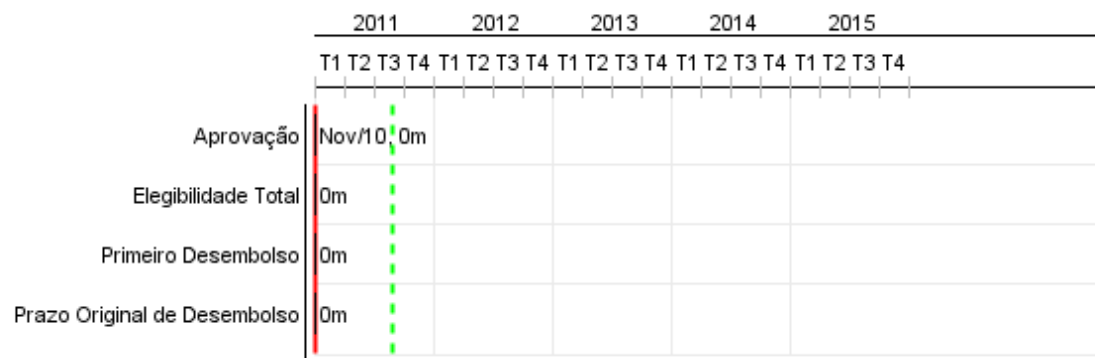


## Relatório Resumido

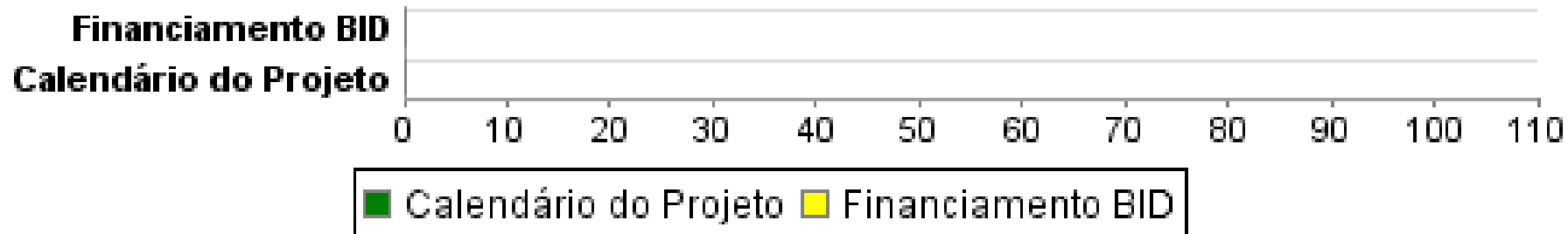
Dados Gerais	Fundos Disponíveis (US\$)	Custo Total e Fonte
Executor: CORPORACION ELECTRICA DEL ECUADOR		
Setor: ENERGY-POWER LINES		
Número da Operação: 2457/OC-EC	Atual: 64.700.000,00	Original BID: 64.700.000,00
Estágio: Approved	Desembolsado:	Corrente BID: 64.700.000,00
Tipo Operação: INV - Investimento	% Desembolsado:	Pari-passu:
Operação Relacionada: RG-P1400	Saldo: 64.700.000,00	Cofinanciamento/País: 900.000,00
Subtipo de Operação: ESP - Specific Investment Operation		Original Estimado: 65.600.000,00
		Período de Amortização (meses): 246

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



## Resultados

<b>Resultado:</b>	Abastecer el crecimiento natural de la demanda de energía eléctrica
<b>Observações:</b>	De acuerdo a lo señalado en el Anexo II del Documento "Propuesta de Préstamo"

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
Demanda incremental de electricidad abastecida con las nuevas instalaciones del Sistema Nacional de Transmisión, asociadas al Programa de Transmisión	MWh/mes		2011	P A	60.105,00

<b>Resultado:</b>	Mejorar las condiciones del servicio de electricidad minimizando los riesgos de corte del suministro de energía eléctrica
<b>Observações:</b>	De acuerdo a lo señalado en el Anexo II del Documento "Propuesta de Préstamo"

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		Final do Projeto
Capacidad de reserva de transmisión incrementada para atender la demanda del sistema Nacional Interconectado (SIN), asociada al Programa de Transmisión	MVA	349,00	2011	P A	1.074,00

## 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>AMPLIACION DE LA INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISION</b>									
P1. Subestación Móvil disponible	Subestacion				1,00				3.133.000,00
P2. Subestación Quinidé ampliada	Subestación				1,00				7.070.965,00
P3. Sistema de Transmisión ST Santa Rosa - El Inga - Pomasqui integrado	Sistema				1,00				25.026.876,00
P4. Línea de Transmisión Lago de Chongón - Santa Elena interconectado	Kilometers				82,00				12.873.279,00
P5. Sistema de Transmisión Cuenca - Loja - Cumbaratza integrado	Sistema				1,00				14.591.879,00
<b>MODERNIZACION DE LA GESTION DEL SERVICIO DE TRANSMISION</b>									
P1: Plan Estratégico revisado y actualizado	Plan				1,00				104.000,00
P2: Sistema Integrado de información ampliado	Sistema				1,00				1.370.000,00
P3: Estructura organizacional definida que incluya indicadores de gestión	Estructura organizacional definida				1,00				150.000,00
P4: Plan de capacitación implementado	Plan				1,00				380.000,00
<b>TOTAL</b>									<b>64.699.999,00</b>