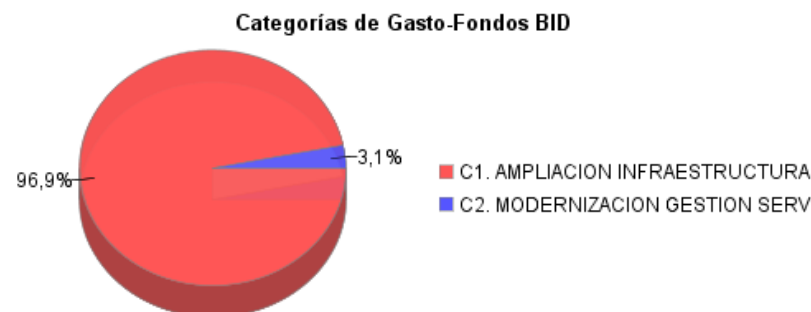
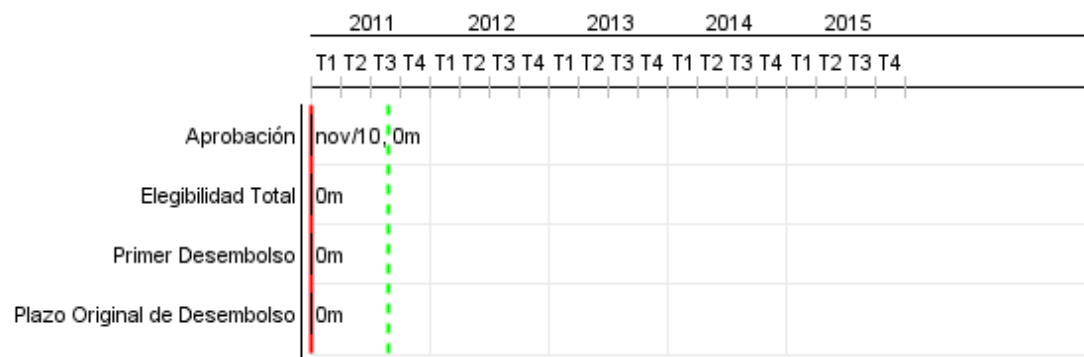


## Informe Resumido

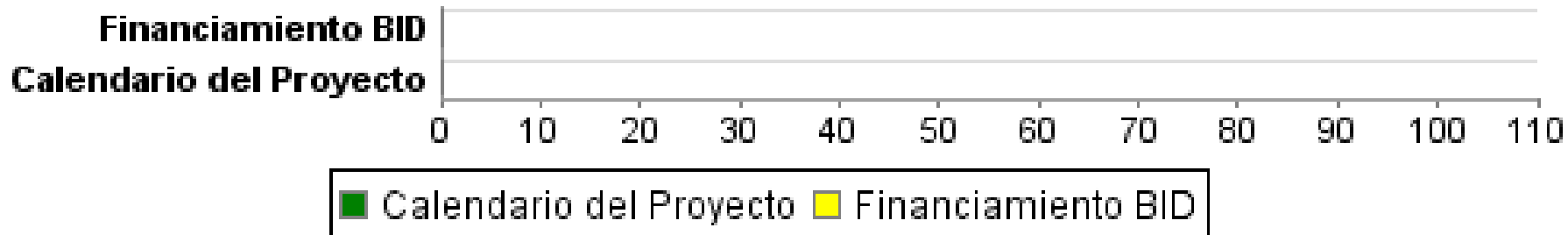
Datos Básicos del Proyecto		Fondos Disponibles (US\$)	Costo total y Fuente
Agencia Ejecutora (AE):	CORPORACION ELECTRICA DEL ECUADOR		
Sector:	ENERGY-POWER LINES		
Número(s) de Préstamo:	2457/OC-EC	Monto Aprobado Actual:	64.700.000,00
Etapas:	Approved	Monto Desembolsado a la fecha:	64.700.000,00
Tipo de Operación:	INV - Inversión	% Desembolsado:	
Operación(es) Relacionada(s):	RG-P1400	Saldo:	64.700.000,00
Subtipo de Operación:	ESP - Inversión Específica		
			BID Original: 64.700.000,00
			Actual BID: 64.700.000,00
			Pari-passu:
			Co-financiamiento/País: 900.000,00
			Estimado Original: 65.600.000,00
			Período de Amortización (meses): 246

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: Apr 18, 2011 Validado por Representante de País: Apr 19, 2011



**Progreso Acumulado al 2010**

## Progreso Acumulado



## Resultados

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

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
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>Observaciones:</b>	De acuerdo a lo señalado en el Anexo II del Documento "Propuesta de Préstamo"

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
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

## Productos: Progreso Físico y Financiero Anual 2010

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos 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>