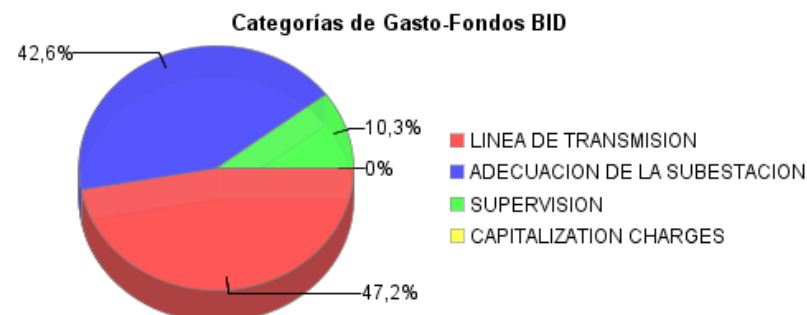
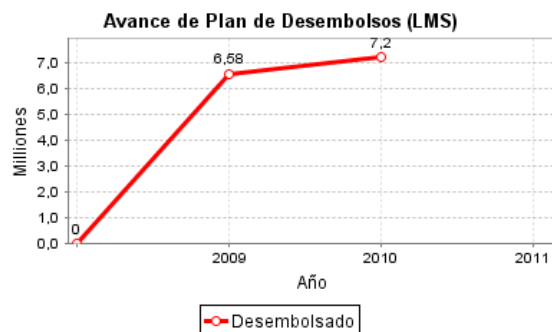
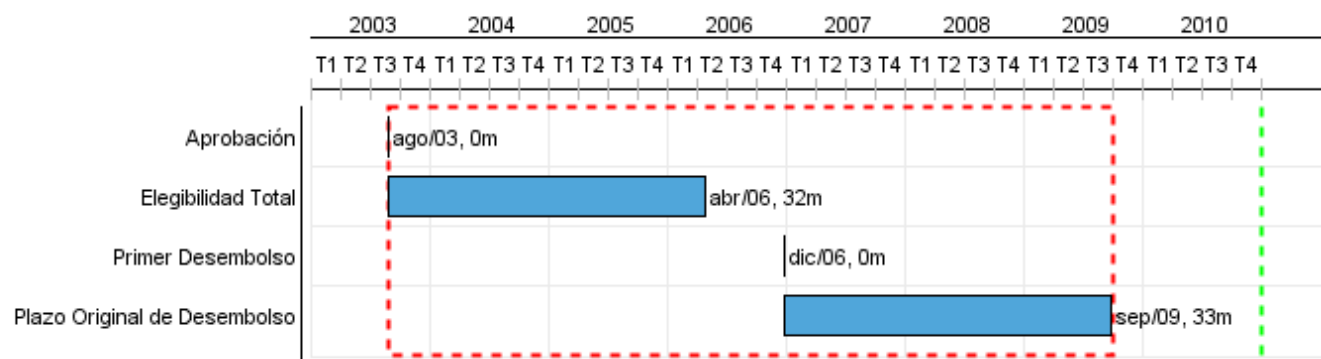


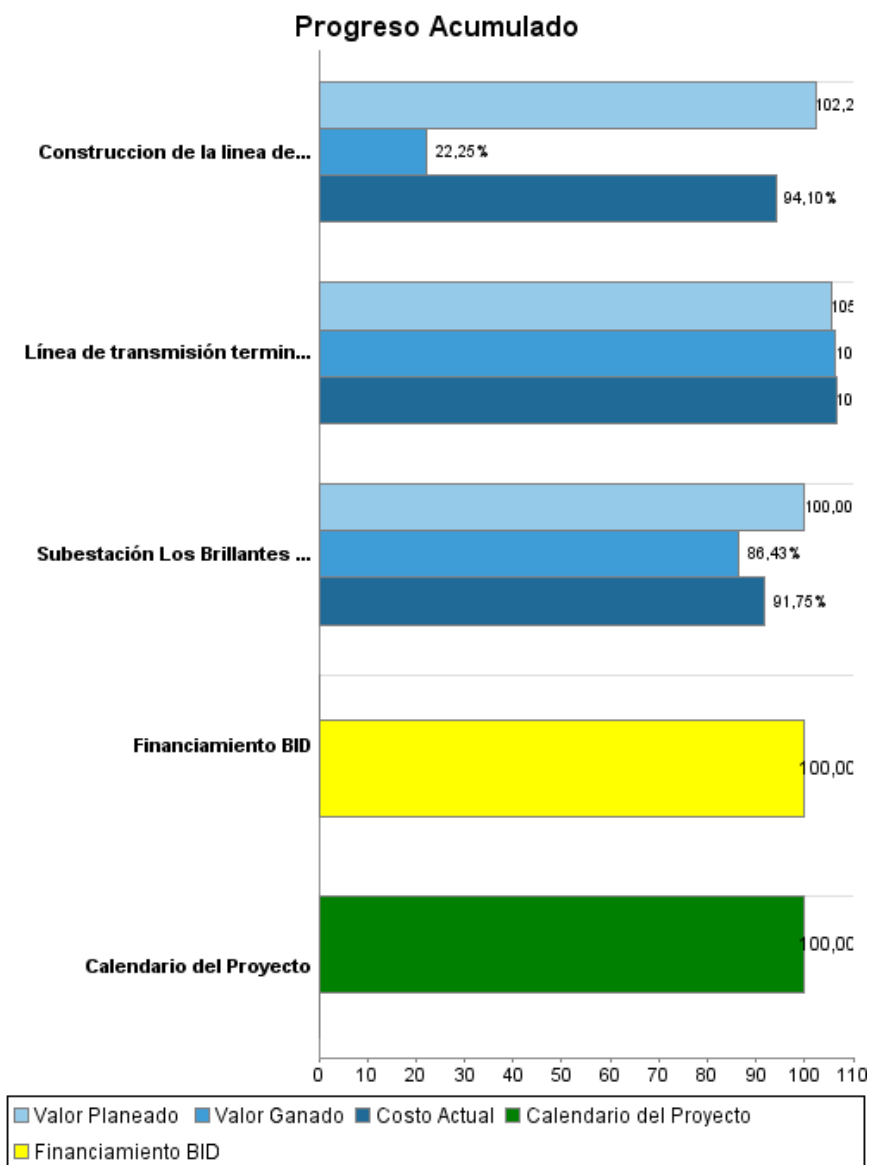
Informe Resumido

Datos Básicos del Proyecto		Fondos Disponibles (US\$)	Costo total y Fuente
Agencia Ejecutora (AE):	INSTITUTO NACIONAL DE ELECTRIFICACION		
Sector:	ENERGY		
Número(s) de Préstamo:	1470/OC-GU	Monto Aprobado Actual:	35.929.846,55
Etapas:	Approved	Monto Desembolsado a la fecha:	35.929.846,55
Tipo de Operación:	INV - Inversión	% Desembolsado:	100,00
Operación(es) Relacionada(s):	TC0208016	Saldo:	
Subtipo de Operación:	ESP - Inversión Específica		
		BID Original:	37.500.000,00
		Actual BID:	35.929.846,55
		Pari-passu:	78,84
		Co-financiamiento/País:	5.790.000,00
		Estimado Original:	43.290.000,00
		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: Mar 30, 2011 Validado por Representante de País: Mar 30, 2011



Progreso Acumulado al 2010



Resultados

Resultado:	Oferta de energía eléctrica en Guatemala incrementada (con precios adecuados y seguridad y calidad en el suministro eléctrico mejorada)
-------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2010	2012	Fin de Proyecto
Los diferenciales de costos de la energía transmitida a través de la línea al finalizar el año 2009, serán iguales o superiores a US\$7.5/MWh (con factor de utilización mayores al 60%) o superiores a US\$10/MWh (con factores de utilización no menores	US\$/MWh		2003	P A	7,50 58,40		7,50
Los intercambios de energía entre Guatemala y México permiten un factor de utilización al finalizar el año 2009, de por lo menos el 45% (con diferenciales de costos mayores a US\$10/MWh) o de por lo menos 60% (con diferenciales de costos no inferior	%		2003	P A	45,00 110,48		45,00
Al finalizar el año 2012, se estarán generando por lo menos US\$1.25 millones de ahorros anuales en inversiones en nueva generación.	Millones de US\$		2003	P A	1,25 1,25	1,25	1,25
Al entrar en operación el proyecto, las desviaciones de frecuencia máxima en el sistema eléctrico de Guatemala, se habrá reducido a 0.1 Hz.	desviacion Hz	0,15	2003	P A	0,10 0,10		0,10

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
3. Supervisión									
Construcción de la línea de 400 kV y la subestación Brillantes supervisada	supervision				1,00		94.000,00		4.170.000,00
2. Adecuación de la Subestación Los Brillantes									
Subestación Los Brillantes en servicio, permitiendo el intercambio y transformación de energía entre los sistemas de Guatemala y México.	subestacion				1,00	1.928.830,56	694.892,00		18.580.000,00
1. Construcción de la línea de transmisión.									
Línea de transmisión terminada, permitiendo transferencias de México a Guatemala de 200 MW y Guatemala-México de 70 MW	Kilómetros		0,20		71,00		1.277.000,00		23.010.000,00
4. Gastos financieros									
TOTAL						1.928.830,56	2.065.892,00		45.760.000,00