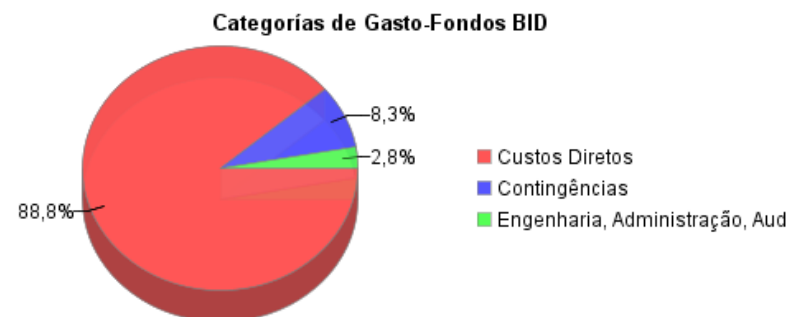
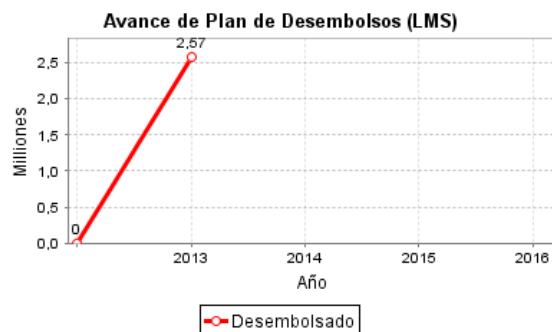
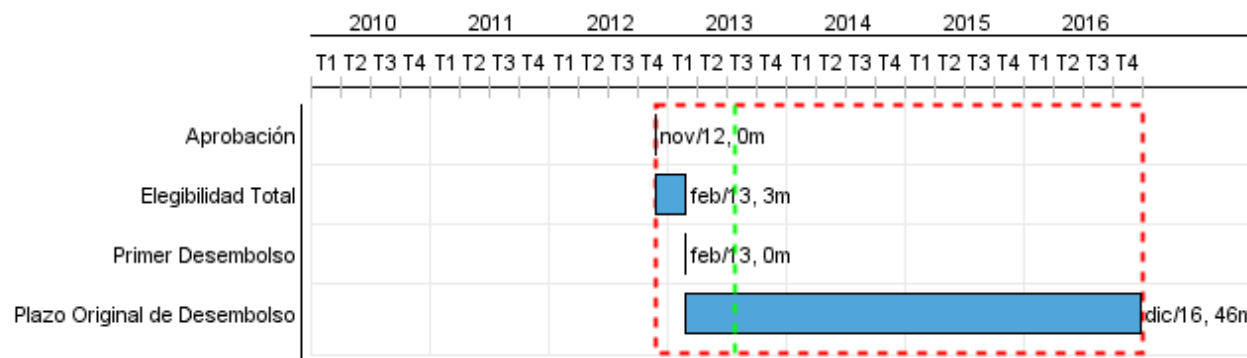


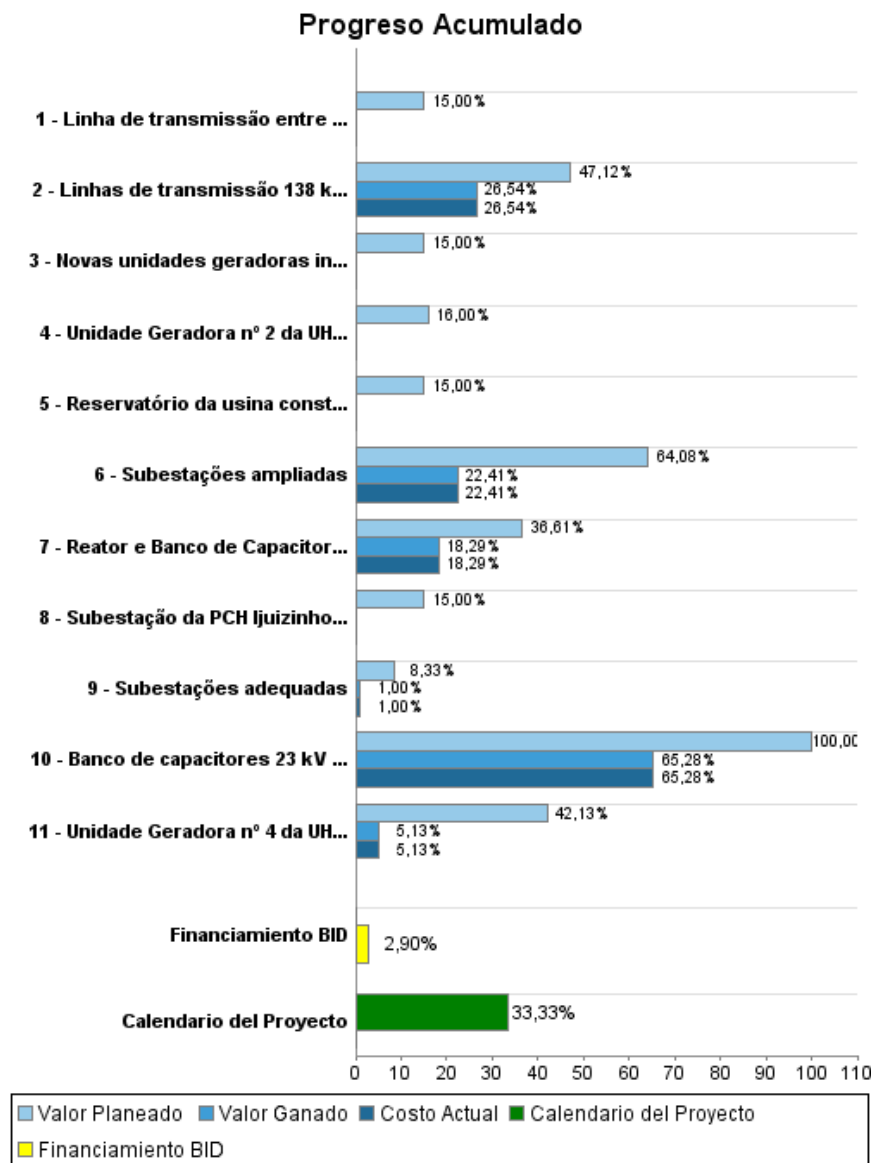
Informe Resumido

Datos Básicos del Proyecto		Fondos Disponibles (US\$)	Costo total y Fuente
Agencia Ejecutora (AE):	CEEE-GT		
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS		
Número(s) de Préstamo:	2813/OC-BR;BR-L1303	Monto Aprobado Actual:	88.655.996,00
Etapas:	Approved	Monto Desembolsado a la fecha:	2.567.006,81
Tipo de Operación:	INV - Inversión	% Desembolsado:	2,90
Operación(es) Relacionada(s):	RG-P1442, BR-T1257	Saldo:	86.088.989,19
Subtipo de Operación:	ESP - Inversión Específica		
		BID Original:	88.655.996,00
		Actual BID:	88.655.996,00
		Pari-passu:	60,00
		Co-financiamiento/País:	59.103.957,00
		Estimado Original:	147.759.953,00
		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: 09-abr-2013 Validado por Representante de País: 12-abr-2013



Progreso Acumulado al 2012



Resultados

Resultado: Capacidade de geração da PCH Ijuizinho II ampliada

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Energia média gerada pela PCH Ijuizinho II	GWh/ano	6,00	2010	P A	70,00

Resultado: Disponibilidade das usinas aumentadas

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Taxa equivalente de indisponibilidade forçada da UHE Itaúba - TEIfa	Percentual	2,59	2010	P A	2,00
Taxa equivalente de indisponibilidade forçada da UHE Passo Real - TEIfa	Percentual	2,56	2010	P A	2,00
Taxa equivalente de indisponibilidade programada da UHE Itaúba - TEIP	Percentual	6,00	2010	P A	4,00
Taxa equivalente de indisponibilidade programada da UHE Passo Real - TEIP	Percentual	12,00	2010	P A	6,00

Resultado: Custos de operação e manutenção das usinas reduzidos

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Custo anual de operação e manutenção da UHE Itaúba	R\$/MWh	3,49	2010	P A	3,14
Custo anual de operação e manutenção da UHE Passo Real	R\$/MWh	5,97	2010	P A	5,37

Resultado: Confiabilidade do sistema de transmissão aumentada

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Número de transformadores com sobrecarga nas subestações de alta e média tensão	Percentual	25,50	2010	P A	17,00
Aumento do número de subestações com nível de tensão adequada	Percentual	80,00	2010	P A	89,00

Resultado: Desempenho econômico do projeto melhorado

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Taxa interna de retorno econômico (TIRE)	Percentual	17,00	2010	P A	12,00

Productos: Progreso Físico y Financiero Anual 2012

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos FDP
Ampliação da PCH Ijuizinho II									
Novas unidades geradoras instaladas totalizando 15 MW	MW				15,00				17.327.076,00
Subestação da PCH Ijuizinho II instalada	MVA				20,00				2.425.791,00
Linha de transmissão entre a PCH Ijuizinho II e o ponto de conexão na rede de transmissão	Quilômetro				6,00				1.039.625,00
Reservatório da usina construído (0,61 km2)	unidade				1,00				13.861.661,00
Reabilitação e Modernização das UHEs Itaúba e Passo Real									
Unidade Geradora nº 4 da UHE Itaúba modernizada	Unidade Geradora				1,00		724.510,00		14.129.803,00
Unidade Geradora nº 2 da UHE Passo Real modernizada	Unidade Geradora				1,00				18.457.886,00
Ampliação e Adequação da Rede de Transmissão									
Subestações adequadas	Unidade		1,00		5,00		222.220,00		22.281.990,00
Subestações ampliadas	MVA		100,00		425,00		7.487.000,00		33.404.140,00
Linhas de transmissão 138 kV ampliadas	metros				46.500,00		2.280.630,00		8.593.788,00
Banco de capacitores 23 kV instalados	MVAr		7,20		18,00		859.340,00		1.316.310,00
Reator e Banco de Capacitor 230 kV instalados	MVAr		30,00		60,00		920.850,00		5.033.930,00
Contingências									
Contingências	N/A								7.387.953,00
Engenharia, Administração e Auditoria									
Engenharia e Administração	N/A								2.077.000,00
Auditoria Externa	N/A								223.000,00
Avaliação intermediária e final	N/A								200.000,00
TOTAL							12.494.550,00		147.759.953,00