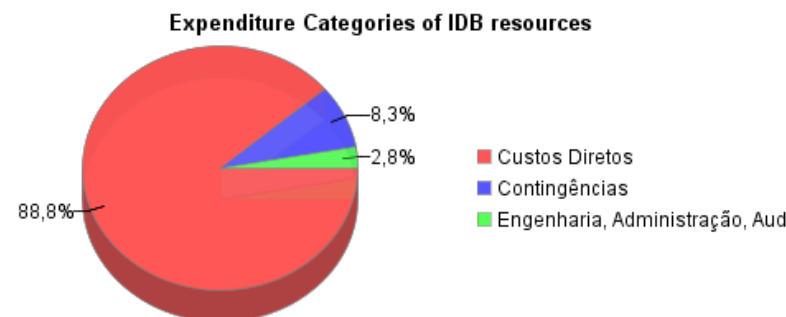
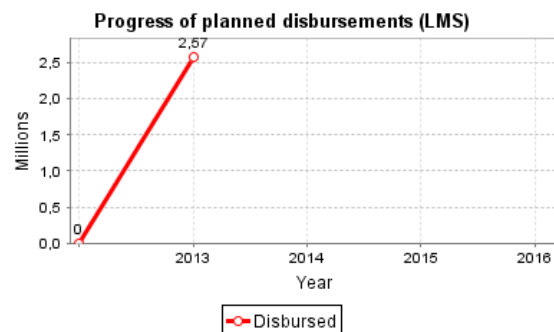
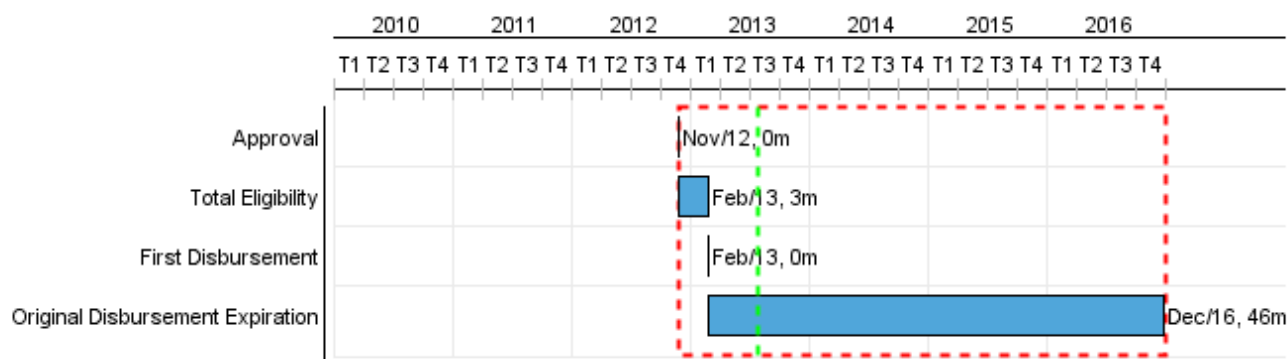


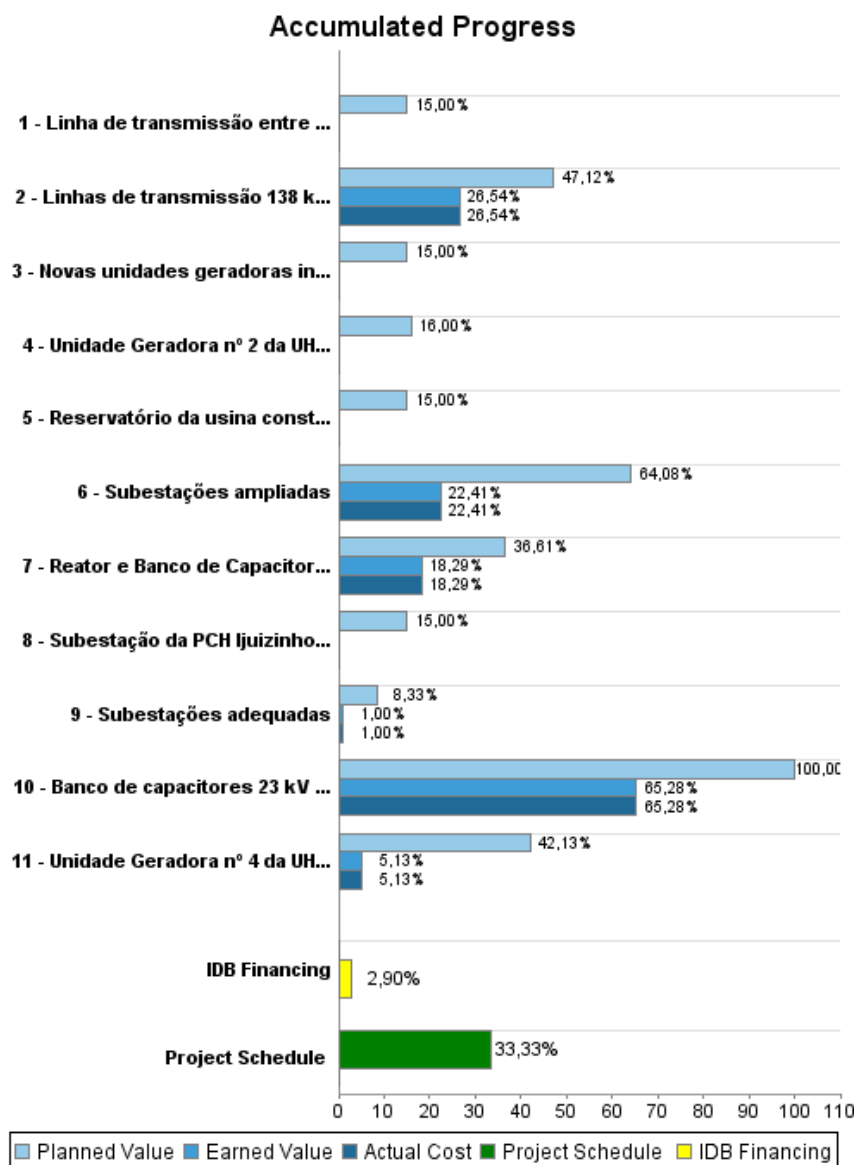
Summary Report

Basic Data		Available Funds (US\$)		Total Cost and Source	
Executing Agency (EA):	CEEE-GT				
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS				
Loan Number(s):	2813/OC-BR;BR-L1303	Current Approved Amount:	88.655.996,00	Original IDB:	88.655.996,00
Stage:	Approved	Disbursed Amount to Date:	2.567.006,81	Current IDB:	88.655.996,00
Operation Type:	INV - Investment	% Disbursed:	2,90	Pari-passu:	60,00
Related Operation(s):	RG-P1442, BR-T1257	Balance:	86.088.989,19	Co-Financing/Country:	59.103.957,00
Operation Subtype:	ESP - Specific Investment Operation			Original Estimate:	147.759.953,00
				Amortization Period (months):	246

Project Environmental and Social Impact Category	Reformulation	Validation	
Project Environmental and Social Impact Category: B	() Was the objective(s) of this project reformulated?	Validated by Division Chief:	09-abr-2013
		Validated by Country Representative:	12-abr-2013



Accumulated Progress as of 2012



Outcomes

Outcome: Capacidade de geração da PCH Ijuizinho II ampliada

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
Energia média gerada pela PCH Ijuizinho II	GWh/ano	6,00	2010	P A	70,00

Outcome: Disponibilidade das usinas aumentadas

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
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

Outcome: Custos de operação e manutenção das usinas reduzidos

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
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

Outcome: Confiabilidade do sistema de transmissão aumentada

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
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

Outcome: Desempenho econômico do projeto melhorado

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		End of project
Taxa interna de retorno econômico (TIRE)	Percentual	17,00	2010	P A	12,00

Outputs: Annual Physical and Financial Progress 2012

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
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