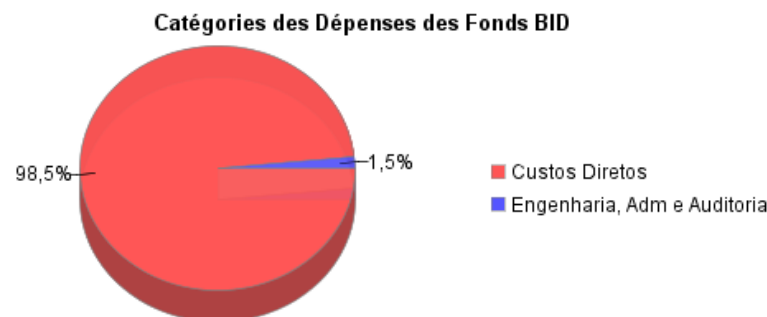
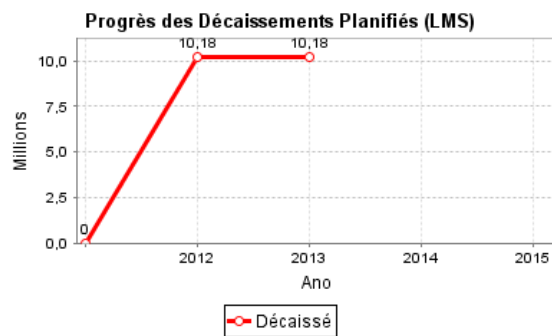
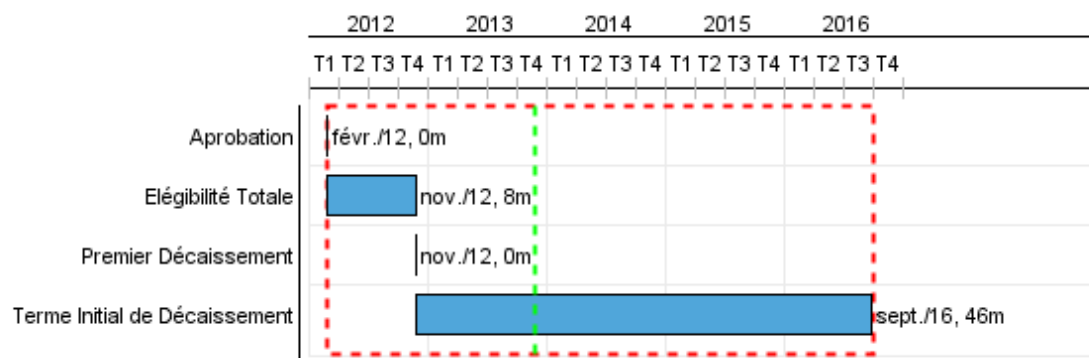


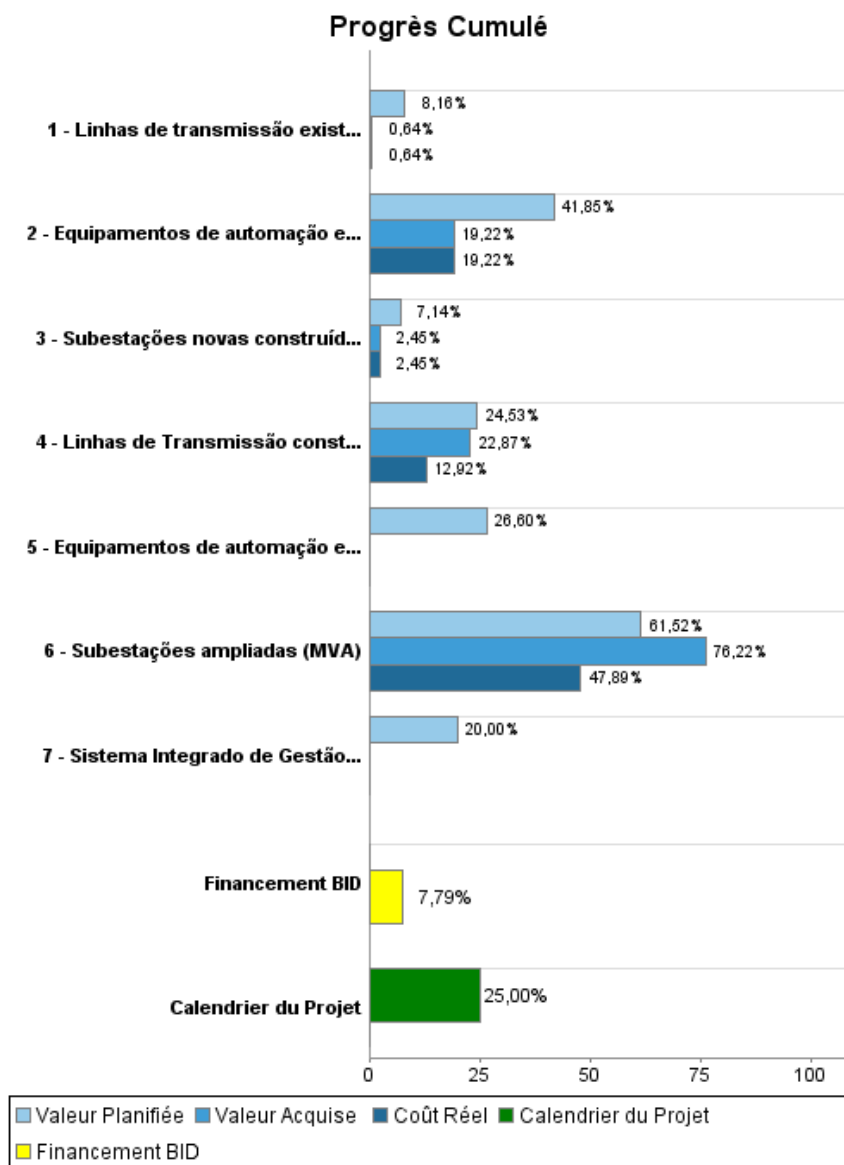
## Rapport Résumé

Données Générales		Fonds Disponibles (US\$)		Coût Total et Source de Financement	
Agence d' Exécution (EA):	Companhia Estadual de Distribucao de Energia Electrica				
Secteur:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS				
Numéro(s) de Prêt(s):	2700/OC-BR	Montant Courant Approuvé:	130.556.650,00	Initial BID:	130.556.650,00
Étape:	Approved	Montant Décaissé à ce Jour:	10.175.178,80	Courant BID:	130.556.650,00
Type d' Opération:	INV - Investissement	% Décaissé:	7,79	Pari Passu:	60,00
Opération(s) Connexe(s):	BR-T1196, RG-P1442, BR-T1257, RG-P1478	Solde:	120.381.471,20	Cofinancement/Pays:	87.457.986,00
Sous-Type de l'Opération:	ESP - Specific Investment Operation			Estimation Initiale:	218.014.636,00
				Période d'Amortissement (mois):	234

Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet	Reformulation	Validation
Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet:	B ( ) Les objectifs du projet ont-ils été reformulés?	Validé par le Chef de Division: 07-oct-2013 Validé par le Représentant: 09-oct-2013



## Progrès Cumulé à 2013



## Résultats

**Résultat:** Interrupção no fornecimento de energia reduzida

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		Fin du Projet
Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC da região METROPOLITANA	horas/ano	18,80	2010	P A	15,04
Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC da região NORTE	horas/ano	28,05	2010	P A	22,44
Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC da região SUL	horas/ano	39,22	2010	P A	31,38
Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC da CEEE-D	horas/ano	26,99	2010	P A	21,59
Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC da região METROPOLITANA	número de vezes/ano	12,26	2010	P A	11,04
Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC da região NORTE	número de vezes/ano	18,60	2010	P A	16,74
Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC da região SUL	número de vezes/ano	18,27	2010	P A	16,44
Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC da CEEE-D	número de vez/ano	15,18	2010	P A	13,66

**Résultat:** Carregamentos nos transformadores de média e alta tensão reduzidos

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		Fin du Projet
Carregamento nos transformadores da região METROPOLITANA	%	86,00	2010	P A	71,00

**Résultat:** Venda de Energia aumentada

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		Fin du Projet
Montante de energia comercializada	GWh	7.683,00	2010	P A	8.783,00

**Résultat:** Perdas de energia reduzidas

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		Fin du Projet
Perdas totais de energia da CEEE-D	%	18,74	2010	P	15,78

## RAPPORT DE SUIVI

BR-L1284 - Pro-Energy RS Distribution  
2013 1<sup>o</sup> período con cierre al (31-oct.-2013)

Banque Interaméricaine de Développement - BID  
Bureau de la planification stratégique et de l'efficacité du développement  
Dernière Mise à Jour: 24/09/2013

Perdas técnicas da CEEE-D	%	7,48	2010	A	
				P	5,68
Perdas não-técnicas da CEEE-D	%	11,26	2010	A	
				P	9,50
				A	

<b>Résultat:</b>	Desempenho Econômico da empresa melhorado
------------------	---

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		Fin du Projet
Taxa Interna de Retorno Econômico (TIRE)	%	12,90	2010	P	12,00
				A	
Margem EBITDA (EBITDA/Receita Operacional Líquida)	%		2010	P	6,00
				A	

## Produites: Progrès Physique et Financier Annuel 2013

Description	Unité de Mesure	Physique				Financier			
		Planifié	Réel	Unités Cumulées	Unités FDP	Planifié	Réel	Coûts Cumulées	Coûts FDP
<b>Investimentos em Alta Tensão</b>									
Subestações novas construídas (MVA)	MVA				437,00	4.329.000,00	1.487.870,00		60.643.000,00
Subestações ampliadas (MVA)	MVA	100,00	150,00		375,00	6.100.000,00	3.271.510,00		20.750.000,00
Linhas de Transmissão construídas (metros)	metros	4.200,00	3.700,00		60.000,00	3.833.000,00	640.570,00		27.497.000,00
Linhas de transmissão existentes ampliadas ( metros)	metros				189.800,00	845.000,00			11.249.000,00
<b>Modernização de Equipamentos em alta tensão de Distribuição</b>									
Equipamentos de automação e controle em alta tensão instalados	equipamentos				642,00	2.605.000,00	241.560,00		10.441.000,00
<b>Modernização dos controles na média tensão de distribuição</b>									
Equipamentos de automação e controle em média tensão instalados	equipamentos	40,00			458,00	2.995.000,00			11.260.000,00
<b>Atualização dos sistemas informatizados de gestão empresarial e comercial</b>									
Sistema Integrado de Gestão Empresarial ( ERP) e Sistema de Gestão Comercial (SGC) instalados	sistema				1,00	12.545.000,00			62.724.000,00
<b>Contingências</b>									
Contingências	N/A					500.000,00	122.720,00		10.766.520,00
<b>Engenharia, Administração e Auditoria</b>									
Engenharia e Administração	N/A					514.000,00	300.940,00		2.261.231,00
Auditoria Externa	N/A					23.000,00			223.000,00
Monitoramento	N/A								100.000,00
Avaliação Intermediária e Final	N/A								100.000,00
<b>TOTAL</b>						<b>34.289.000,00</b>	<b>6.065.170,00</b>		<b>218.014.751,00</b>