

## Rapport Résumé

### Données Générales

Agence d' Exécution (EA):	FURNAS - CENTRAIS ELETRICAS S.A.
Secteur:	ENERGY-NEW HYDROPOWER PROJECTS
Numéro(s) de Prêt(s):	2549/OC-BR
Étape:	Approved
Type d' Opération:	INV - Investissement
Opération(s) Connexe(s):	RG-P1400, RG-P1442
Sous-Type de l'Opération:	ESP - Specific Investment Operation

### Fonds Disponibles (US\$)

Montant Courant Approuvé:	128.660.000,00
Montant Décaissé à ce Jour:	80.291.341,28
% Décaissé:	62,41
Solde:	48.368.658,72

### Coût Total et Source de Financement

Initial BID:	128.660.000,00
Courant BID:	128.660.000,00
Pari Passu:	84,00
Cofinancement/Pays:	24.500.000,00
Estimation Initiale:	153.160.000,00
Période d'Amortissement (mois):	192

### Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet

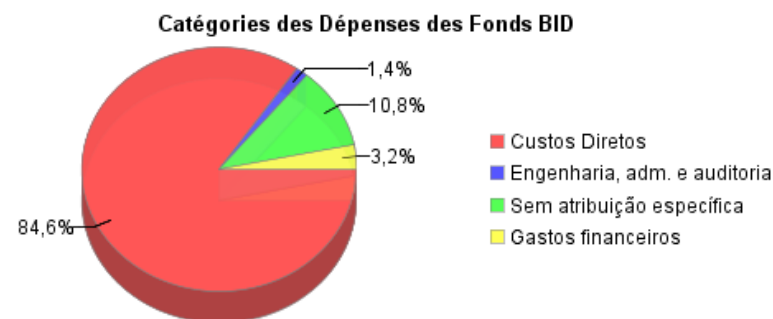
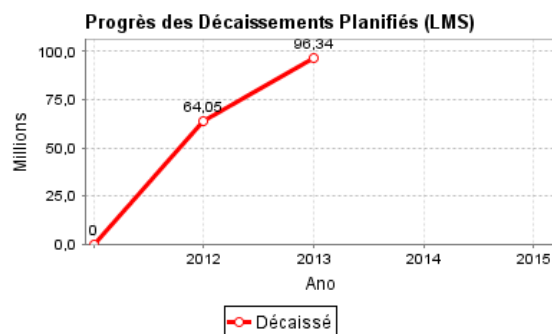
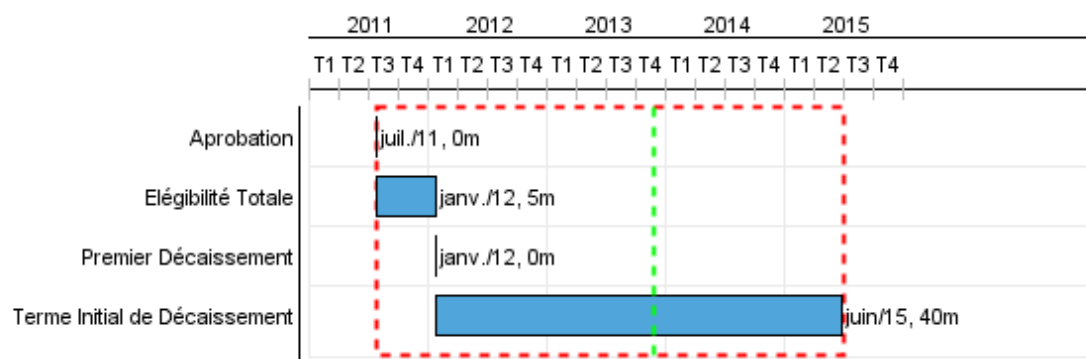
### Reformulation

### Validation

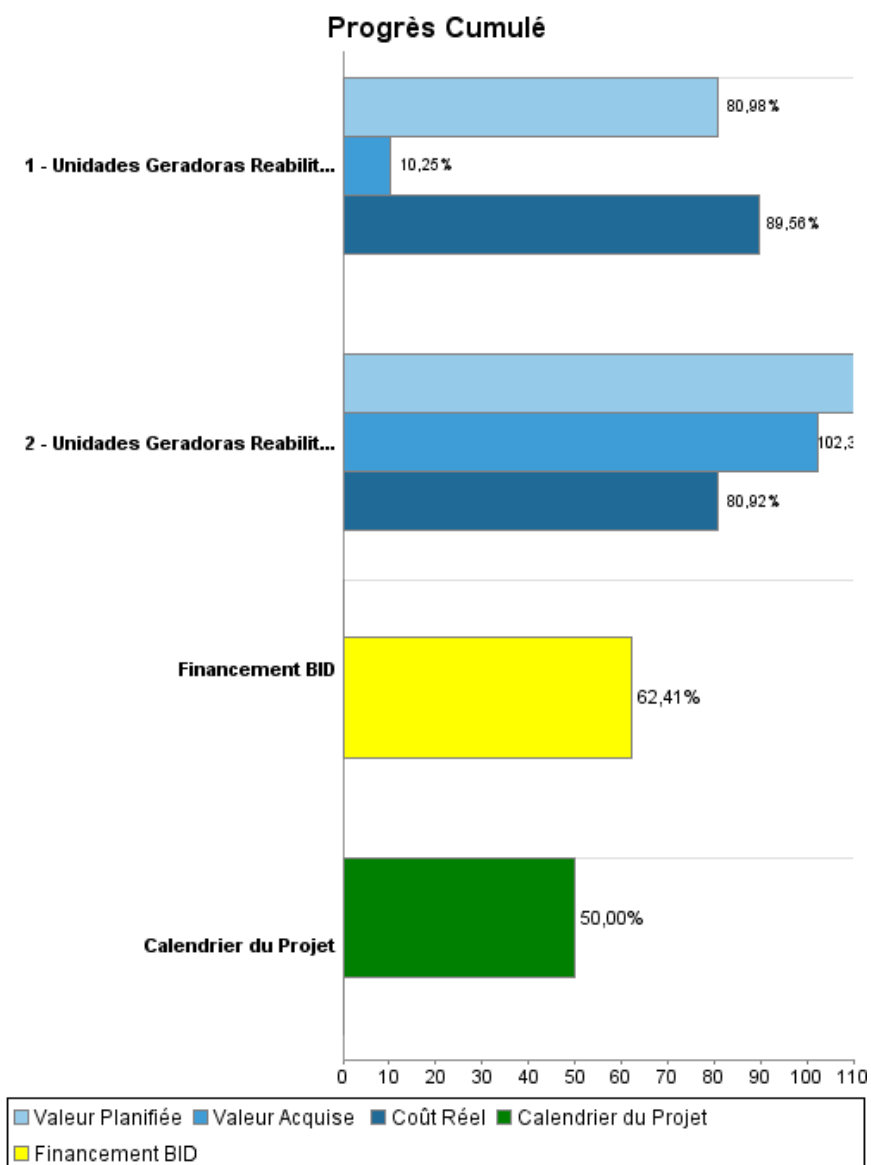
Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet: B ( ) Les objectifs du projet ont-ils été reformulés?

Validé par le Chef de Division: 09-oct-2013

Validé par le Représentant: 09-oct-2013



## Progrès Cumulé à 2013



## Résultats

**Résultat:** Capacidade de geração original das usinas restituída e a vida útil ampliada.

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		Fin du Projet
Energia gerada (Megawatt medio - UHE Furnas e LCB)	MW Medio	982,60	2005	P A	1.023,00

**Résultat:** Disponibilidade das usinas aumentadas.

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		Fin du Projet
Taxa equivalente de indisponibilidade forçada - TEIF mensal	Percentual	2,53	2005	P A	2,51
Taxa equivalente de indisponibilidade programada - TEIP mensal	Percentual	8,09	2005	P A	4,00
Índice de disponibilidade - ID mensal	Percentual	89,58	2005	P A	93,50

**Résultat:** Eficiência operativa das usinas aumentada

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		Fin du Projet
Custo de operação e manutenção	R\$/MWh	2,19	2005	P A	1,91

## 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>Custos Diretos</b>									
Unidades Geradoras Reabilitadas da UHE Furnas	Unidade Geradora	1,00			5,00	25.250.000,00	16.213.000,00		56.000.000,00
Unidades Geradoras Reabilitadas da UHE LCB	Unidade Geradora				3,00	9.000.000,00			52.910.000,00
<b>Engenharia, administração e auditoria</b>									
UHE Furnas - Engenharia e Supervisão	N/A								14.800.000,00
UHE LCB - Engenharia e Supervisão	N/A								9.600.000,00
Administração	N/A					380.000,00	31.000,00		1.450.000,00
Auditoria Externa	N/A								200.000,00
Avaliação intermediária e final	N/A					50.000,00			100.000,00
<b>Sem atribuição específica</b>									
Imprevistos	N/A								9.140.000,00
Escalonamento	N/A								4.760.000,00
<b>Gastos Financeiros</b>									
Juros, Comissão de Crédito e Inspeção	N/A					2.000.000,00			4.200.000,00
<b>TOTAL</b>						<b>36.680.000,00</b>	<b>16.244.000,00</b>		<b>153.160.000,00</b>