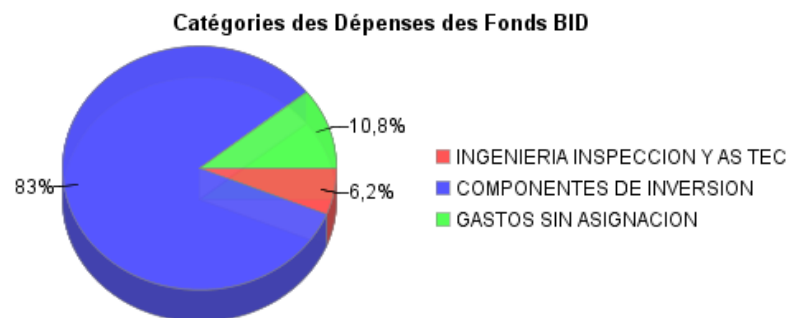
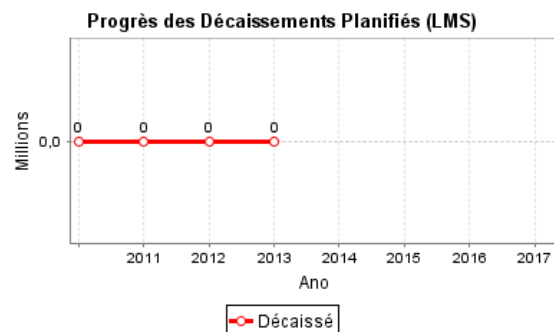
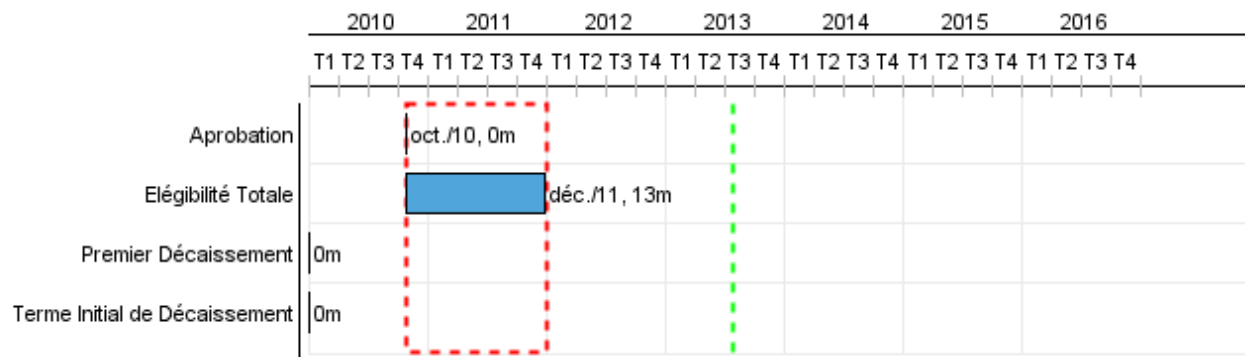


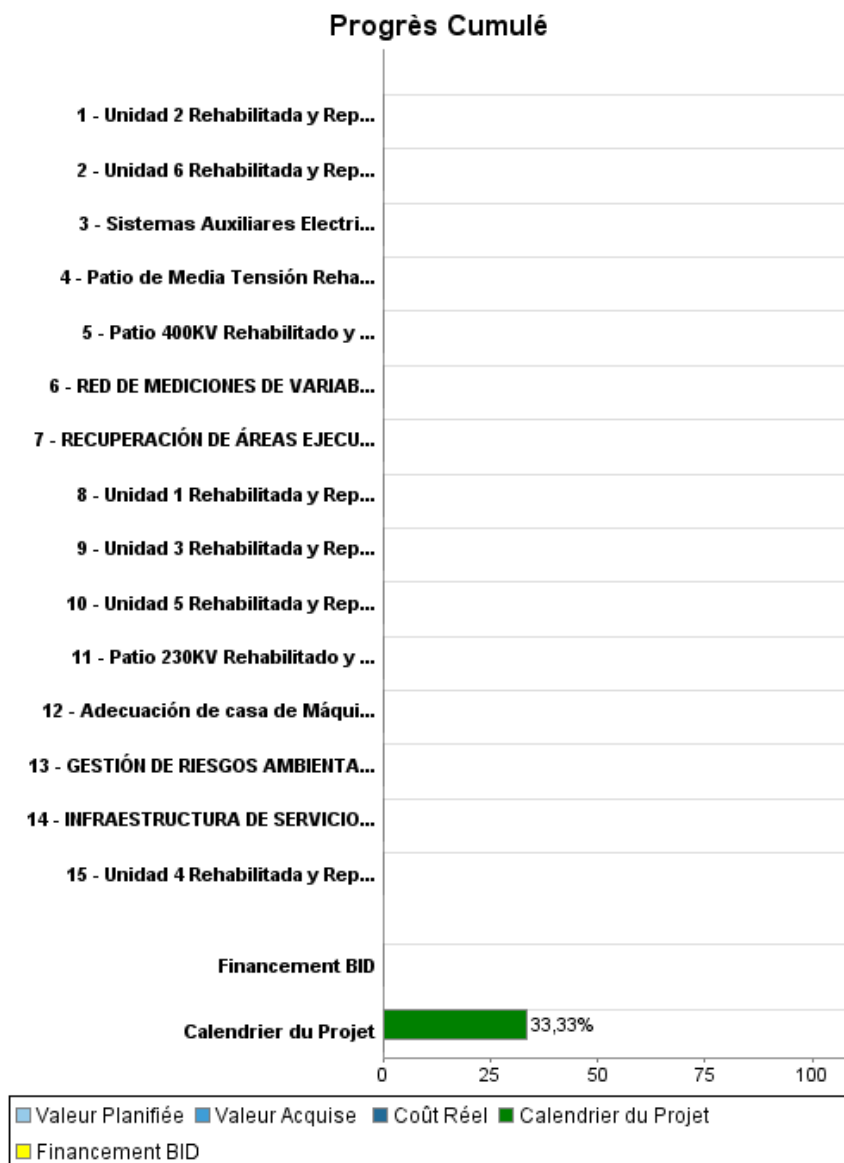
Rapport Résumé

Données Générales		Fonds Disponibles (US\$)		Coût Total et Source de Financement	
Agence d' Exécution (EA):	C.V.G. ELECTRIFICACION DEL CARONI, S.A. (EDELCA)				
Secteur:	ENERGY-NEW HYDROPOWER PROJECTS				
Numéro(s) de Prêt(s):	2429/OC-VE	Montant Courant Approuvé:	700.000.000,00	Initial BID:	700.000.000,00
Étape:	Approved	Montant Décaissé à ce Jour:		Courant BID:	700.000.000,00
Type d' Opération:	INV - Investissement	% Décaissé:		Pari Passu:	53,00
Opération(s) Connexe(s):	RG-P1400	Solde:	700.000.000,00	Cofinancement/Pays:	609.771.000,00
Sous-Type de l'Opération:	ESP - Specific Investment Operation			Estimation Initiale:	1.309.771.000,00
					00
				Période d'Amortissement (mois):	162

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-abr-2013
		Validé par le Représentant:	10-abr-2013



Progrès Cumulé à 2012



Résultats

Résultat:	capacidad de generación con recursos renovables incrementada
Observações:	Se ajustarán las metas de los indicadores de acuerdo a los resultados de la reprogramación del PEP/POA

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2013	2014	2015	2016	Fin du Projet
Capacidad Instalada Nominal en Unidades 1 a 6	MW	1.215,00	2008	P A		1.480,00	1.745,00	2.010,00	2.010,00
Capacidad Instalada Unidad 1	MW	185,00	2011	P A				270,00	270,00
Capacidad Instalada Unidad 2	MW	185,00	2011	P A			270,00		270,00
Capacidad Instalada Unidad 3	MW	185,00	2011	P A		270,00			270,00
Capacidad Instalada Unidad 4	MW	220,00	2011	P A			400,00		400,00
Capacidad Instalada Unidad 5	MW	220,00	2011	P A				400,00	400,00
Capacidad Instalada Unidad 6	MW	220,00	2011	P A				400,00	400,00

Résultat:	aporte de energía del Bajo Caroní al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) aumentado
Observações:	Las metas de los indicadores se ajustaran de acuerdo a la revision del histograma de energia.

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2013	2014	2015	2016	Fin du Projet
Energía media entregada anualmente al SEN	GWh	8.940,00	2008	P A	9.048,00	11.315,00	13.582,00	15.849,00	15.849,00
Energía Unidad 1	GWh	1.378,00	2011	P A				2.129,00	2.129,00
Energía Unidad 2	GWh	1.378,00	2011	P A			2.129,00		2.129,00
Energía Unidad 3	GWh	1.378,00	2011	P A		2.129,00			2.129,00
Energía Unidad 4	GWh	1.638,00	2011	P A		3.154,00			3.154,00
Energía Unidad 5	GWh	1.638,00	2011	P A			3.154,00		3.154,00
Energía Unidad 6	GWh	1.638,00	2011	P A				3.154,00	3.154,00

Résultat:	disponibilidad de las unidades generadoras 1 a 6 aumentada
------------------	--

RAPPORT DE SUIVI

VE-L1033 - Rehabilitation of Units 1 to 6 of Powerhouse I Simón Bolívar Hydroelectric Plant
2012 2º período con cierre al (7-mai-2013)

Banque Interaméricaine de Développement - BID
Bureau de la planification stratégique et de l'efficacité du développement

Dernière Mise à Jour: 27/03/2013

Observações:	Revisar el valor de linea base en funcion de la disponibilidad real
---------------------	---

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2013	2014	2015	2016	Fin du Projet
Disponibilidad de las unidades generadoras 1 a 6	%	85,00	2008	P A		86,67	88,33	90,00	90,00
Disponibilidad Unidad 1	%	85,00	2011	P A				90,00	90,00
Disponibilidad Unidad 2	%	85,00	2011	P A			90,00		90,00
Disponibilidad Unidad 3	%	85,00	2011	P A		90,00			90,00
Disponibilidad Unidad 4	%	85,00	2011	P A		90,00			90,00
Disponibilidad Unidad 5	%	85,00	2011	P A			90,00		90,00
Disponibilidad Unidad 6	%	85,00	2011	P A				90,00	90,00

Résultat:	Eficiencia de las Unidades aumentada
Observações:	Revisar periodo del linea base para todos los indicadores de resultados (2008 o 2011)

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2013	2014	2015	2016	Fin du Projet
Eficiencia de las Unidades generadoras 1 a 6	%	84,00	2008	P A				95,00	95,00
Aumentar la Eficiencia de la Unidad 1	%	84,00	2011	P A				95,00	95,00
Aumentar la Eficiencia de la Unidad 2	%	84,00	2011	P A			95,00		95,00
Aumentar la Eficiencia de la Unidad 3	%	84,00	2011	P A		95,00			95,00
Aumentar la Eficiencia de la Unidad 4	%	84,00	2011	P A		95,00			95,00
Aumentar la Eficiencia de la Unidad 5	%	84,00	2011	P A			95,00		95,00
Aumentar la Eficiencia de la Unidad 6	%	84,00	2011	P A				95,00	95,00

Résultat:	Indisponibilidad por mantenimiento reducida
------------------	---

RAPPORT DE SUIVI

VE-L1033 - Rehabilitation of Units 1 to 6 of Powerhouse I Simón Bolívar Hydroelectric Plant
2012 2º periodo con cierre al (7-mai-2013)

Dernière Mise à Jour: 27/03/2013

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2013	2014	2015	2016	Fin du Projet
Frecuencia de mantenimientos mayores	Años	2,00	2008	P A				5,00	5,00
Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 1	Años	2,00	2011	P A				5,00	5,00
Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 2	Años	2,00	2011	P A			5,00		5,00
Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 3	Años	2,00	2011	P A		5,00			5,00
Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 4	Años	2,00	2011	P A		5,00			5,00
Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 5	Años	2,00	2011	P A			5,00		5,00
Frecuencia de Mantenimientos Mayores Unidad 6	Años	2,00	2011	P A				5,00	5,00
Duración de Mantenimientos Mayores	Días	60,00	2011	P A				45,00	45,00
Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 1	Días	60,00	2011	P A				45,00	45,00
Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 2	Días	60,00	2011	P A			45,00		45,00
Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 3	Días	60,00	2011	P A		45,00			45,00
Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 4	Días	60,00	2011	P A		45,00			45,00
Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 5	Días	60,00	2011	P A			45,00		45,00
Duración de Mantenimientos Mayores Unidad 6	Días	60,00	2011	P A				45,00	45,00

Résultat: vida útil de las unidades generadoras 1 a 6 extendida

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2013	2014	2015	2016	Fin du Projet
Vida útil teórica remanente promedio de las unidades 1 a 6	Años		2008	P A				25,00	25,00
Vida Útil Teórica Unidad 1	Años		2011	P A				25,00	25,00
Vida Útil Teórica Unidad 2	Años		2011	P A			25,00		25,00
Vida Útil Teórica Unidad 3	Años		2011	P A		25,00			25,00

Vida Útil Téorica Unidad 4	Años		2011	P A		25,00			25,00
Vida Útil Téorica Unidad 5	Años		2011	P A			25,00		25,00
Vida Útil Téorica Unidad 6	Años		2011	P A				25,00	25,00

Résultat: Gestión del recurso hidrológico ampliada con la incorporación de conocimiento y herramientas técnicas para la consideración de potenciales impactos de cambio climático

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2013	2014	2015	2016	Fin du Projet
Identificación y valoración del impacto en el régimen hidrológico de la cuenca del Caroní (estudios y modelación completados sobre variables como caudales, recurrencias, tendencias)	%	50,00	2010	P A		100,00			100,00

Résultat: Confiabilidad de información de variables ambientales para el fortalecimiento del sistema de generación hidroeléctrica aumentada

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2013	2014	2015	2016	Fin du Projet
Asertividad de Pronósticos temporada de sequía	%	90,00	2010	P A					98,00
Asertividad de Pronósticos temporada de lluvia	%	80,00	2010	P A					90,00

Résultat: Vulnerabilidad ambiental para la operatividad de la Central Simón Bolívar reducida

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2013	2014	2015	2016	Fin du Projet
Efectividad de Atención a Emergencias y Contingencias Ambientales	%		2010	P A					70,00
Adecuación ambiental de las operaciones de la Central	% de Cumplimiento de la Normativa	50,00	2010	P A					100,00

Résultat: Responsabilidad Ambiental y Social asociada a las operaciones de la Central Simón Bolívar fortalecida

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2013	2014	2015	2016	Fin du Projet
Mejoramiento de la imagen corporativa de la Central	Número de visitantes a la Central/año	30.092,00	2010	P A					40.000,00

Produites: Progrès Physique et Financier Annuel 2012

Description	Unité de Mesure	Physique				Financier			
		Planifié	Réel	Unités Cumulées	Unités FDP	Planifié	Réel	Coûts Cumulées	Coûts FDP
Unidades 1 a 6 y sus Sistemas Auxiliares, Eléctricos y Mecánicos									
Unidad 1 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				40.000.000,00
Unidad 2 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				40.000.000,00
Unidad 3 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				40.000.000,00
Unidad 4 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				53.333.334,00
Unidad 5 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				53.333.333,00
Unidad 6 Rehabilitada y Repotenciada	unidad				1,00				53.333.333,00
Sistemas Auxiliares Electricos y Mecanicos Rehabilitados y Repotenciados	unidad				1,00				370.000.000,00
Patios y Conexiones Rehabilitados y Repotenciados									
Patio de Media Tensión Rehabilitado y Repotenciado	unidad				1,00				8.380.000,00
Patio 230KV Rehabilitado y Repotenciado	unidad				1,00				56.650.000,00
Patio 400KV Rehabilitado y Repotenciado	unidad				1,00				169.970.000,00
Arquitectura, Sistemas Auxiliares, Eléctricos y Mecánicos Comunes									
Adecuación de casa de Máquinas 1 completada	unidad				1,00				38.384.000,00
Componente Ambiental									
RED DE MEDICIONES DE VARIABLES AMBIENTALES HIDROMETEOROLÓGICAS Y LIMNOLÓGICAS FORTALECIDA	Red de Medición				1,00				4.100.000,00
GESTIÓN DE RIESGOS AMBIENTALES OPERACIONALES FORTALECIDA	Gestión de Riesgo				1,00				6.180.000,00
RECUPERACIÓN DE ÁREAS EJECUTADA	Área				1,00				2.250.000,00
INFRAESTRUCTURA DE SERVICIO DE ATENCIÓN A LA SALUD DE LOS TRABAJADORES EJECUTADA	Módulo				1,00				4.000.000,00
Ingeniería, Inspección y Asesoría Técnica									
Ingeniería e Inspección	N/A								70.250.000,00
Administración	N/A								46.154.000,00
Auditoría Externa	N/A								330.000,00
Evaluación Medio Término y Final, Monitoreo y Evaluación	N/A								120.000,00
Gastos sin Asignación									
Imprevistos	N/A								65.389.000,00
Escalamiento	N/A								61.260.000,00
Costos Financieros									

RAPPORT DE SUIVI

VE-L1033 - Rehabilitation of Units 1 to 6 of Powerhouse I Simón Bolívar Hydroelectric Plant

2012 2º período con cierre al (7-mai-2013)

Banque Interaméricaine de Développement - BID

Bureau de la planification stratégique et de l'efficacité du développement

Dernière Mise à Jour: 27/03/2013

Description	Unité de Mesure	Physique				Financier			
		Planifié	Réel	Unités Cumulées	Unités FDP	Planifié	Réel	Coûts Cumulées	Coûts FDP
Costos Financieros	N/A								126.355.000,00
TOTAL									1.309.772.000,00