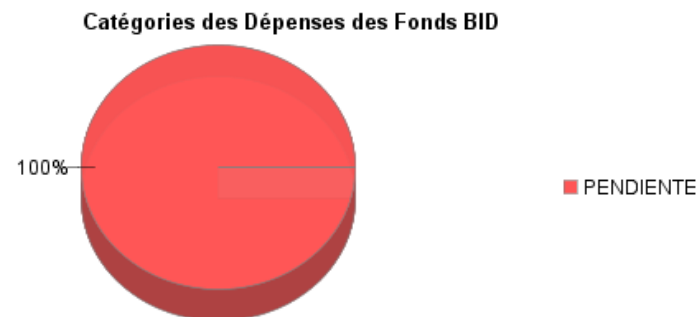
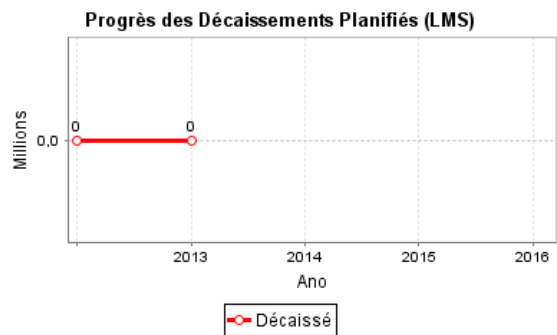
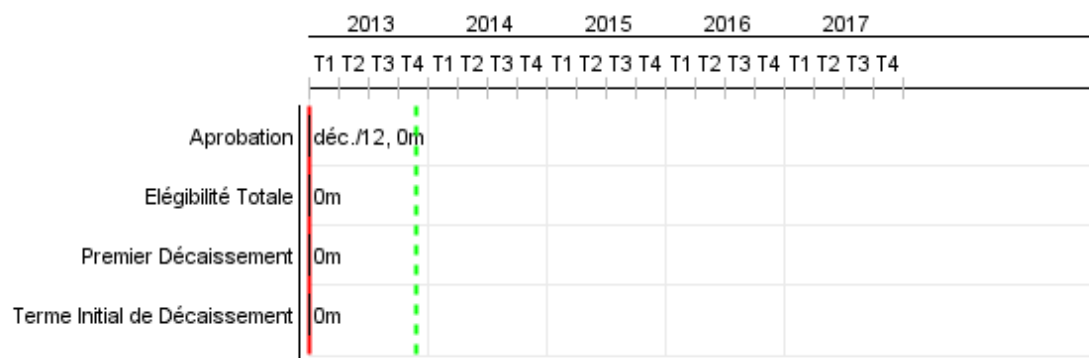


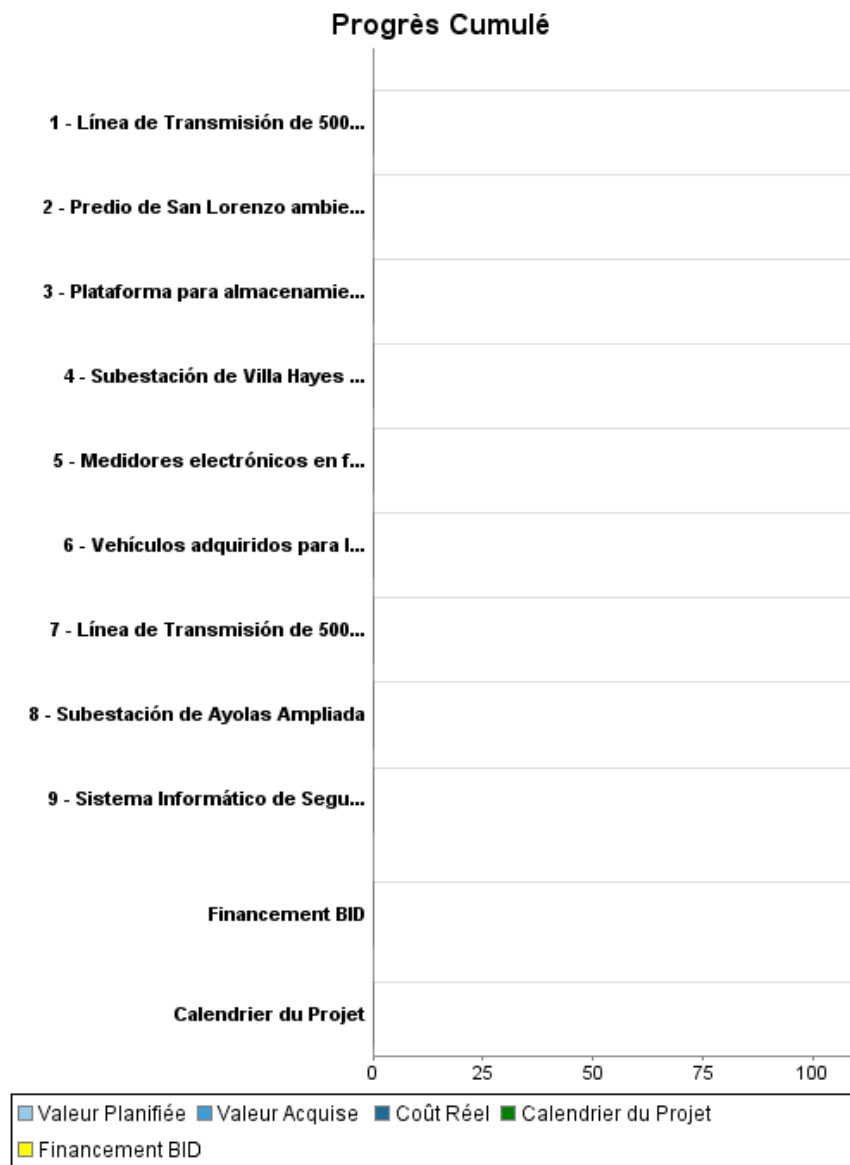
Rapport Résumé

Données Générales		Fonds Disponibles (US\$)		Coût Total et Source de Financement	
Agence d' Exécution (EA):	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)	Montant Courant Approuvé:	50.000.000,00	Initial BID:	50.000.000,00
Secteur:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS	Montant Décaissé à ce Jour:		Courant BID:	50.000.000,00
Numéro(s) de Prêt(s):	2891/OC-PR	% Décaissé:		Pari Passu:	19,00
Étape:	Approved	Solde:	50.000.000,00	Cofinancement/Pays:	216.840.000,00
Type d' Opération:	INV - Investissement			Estimation Initiale:	266.840.000,00
Opération(s) Connexe(s):	PR-T1112, PR-T1124, RG-P1478			Période d'Amortissement (mois):	
Sous-Type de l'Opération:	PFM - Multi-Phase Lending Project				

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: 08-oct-2013



Progrès Cumulé à 2013



Résultats

Résultat:	Aumento de la capacidad de transmisión eléctrica desde Yacetyá hacia la región de Asunción
Observações:	La línea a ser construida incrementará la capacidad de transporte en 1250MVA. Medios de verificación: Informes de la ANDE

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2014	2015	2016	2017	Fin du Projet
Capacidad máxima de transmisión desde Yacetyá al Sistema Interconectado Nacional (SIN)	MVA	500,00	2011	P A	750,00	750,00	2.000,00	2.000,00	2.000,00

Résultat:	Reducción del riesgo de interrupciones del suministro de la región de Asunción por eventuales fallas del sistema de transmisión
Observações:	Después de la entrada del proyecto, los niveles de confiabilidad del suministro en el SIN se incrementan. Medio de Verificación: Informes de la ANDE

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2014	2015	2016	2017	Fin du Projet
Energía no suministrada	1/100 de % respecto a la energía requerida del SIN	6,64	2011	P A	2,91	3,67	0,15	0,15	0,15

Résultat:	Reducción de las pérdidas eléctricas del sistema
Observações:	Medio de verificación: Informes de la ANDE

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2014	2015	2016	2017	Fin du Projet
Pérdidas eléctricas totales correspondientes al Mercado Eléctrico Nacional	% de la energía no facturada sobre la energía suministrada	31,10	2011	P A	25,40	25,18	23,63	23,63	23,63

Résultat:	Subsistemas de transmisión sincronizados
Observações:	Medio de verificación: informe de la ANDE

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2014	2015	2016	2017	Fin du Projet
Subsistemas de transmisión sincronizados	Subsistemas		2011	P A				1,00	1,00

Résultat:	Mejora en la Gestión Ambiental de la ANDE
Observações:	Medio de Verificación: Informes de la Unidad Ambiental de la ANDE

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2014	2015	2016	2017	Fin du Projet

Informe anual del Sistema de Seguimiento de la Mitigación e Pasivos Ambientales	Informe		2011	P A		1,00	1,00		2,00
---	---------	--	------	--------	--	------	------	--	------

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
1. Inversiones en la línea de Transmisión Yasyretá - Villa Hayes y Subestaciones									
Línea de Transmisión de 500kV, Tramo Yacyretá - Limpio operando	Kilómetros				1,00				105.000.000,00
Línea de Transmisión de 500kV, Tramo Limpio - Villa Hayes operando	Kilómetros				20,00				10.000.000,00
Subestación de Ayolas Ampliada	Subestación				1,00				15.000.000,00
Subestación de Villa Hayes ampliada	Subestación				1,00				32.000.000,00
2. Programa de Reducción de Pérdidas Eléctricas									
Medidores electrónicos en funcionamiento	medidores				525.000,00				33.000.000,00
3. Modernización de la Gestión de la ANDE									
Sistema Informático de Seguimiento de la Mitigación de Pasivos Ambientales instalado	Sistema informático				1,00				800.000,00
Vehículos adquiridos para la Unidad Ambiental	vehículos				4,00				200.000,00
Plataforma para almacenamiento de equipos y aceites usados construida	Plataforma				1,00				500.000,00
Predio de San Lorenzo ambientalmente recuperado	Predio				1,00				500.000,00
4. Contingencias									
Costos de Contingencia	N/A								11.340.000,00
5. Supervisión, Indemnizaciones e Impuestos									
Supervisión, Indemnizaciones, Impuestos y Aranceles relacionados al préstamo	N/A								58.500.000,00
TOTAL									266.840.000,00