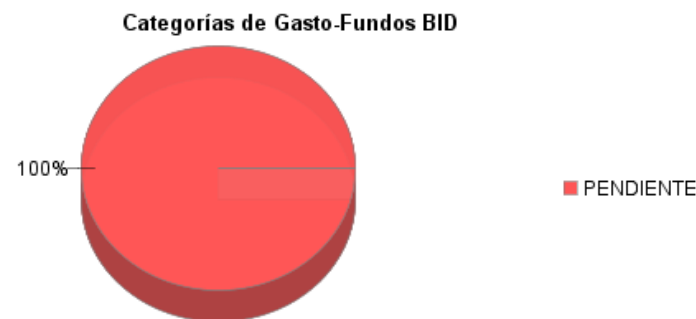
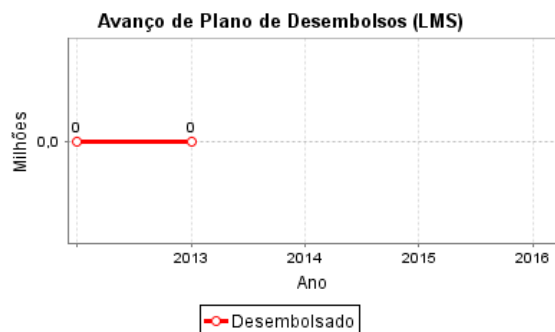
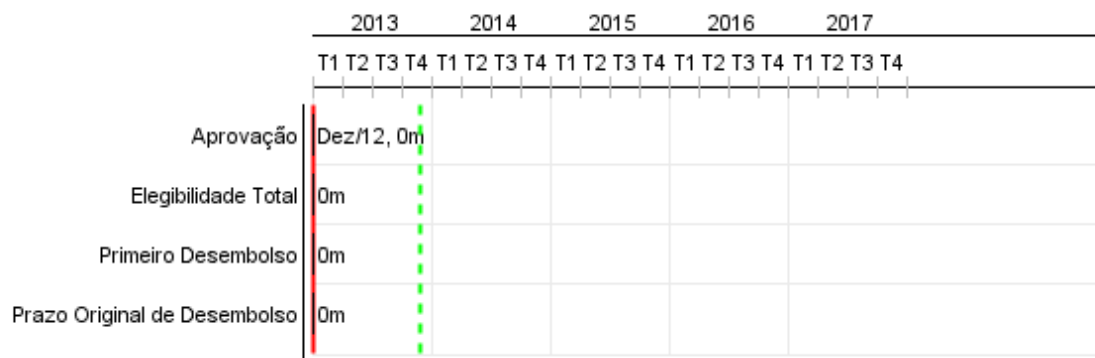


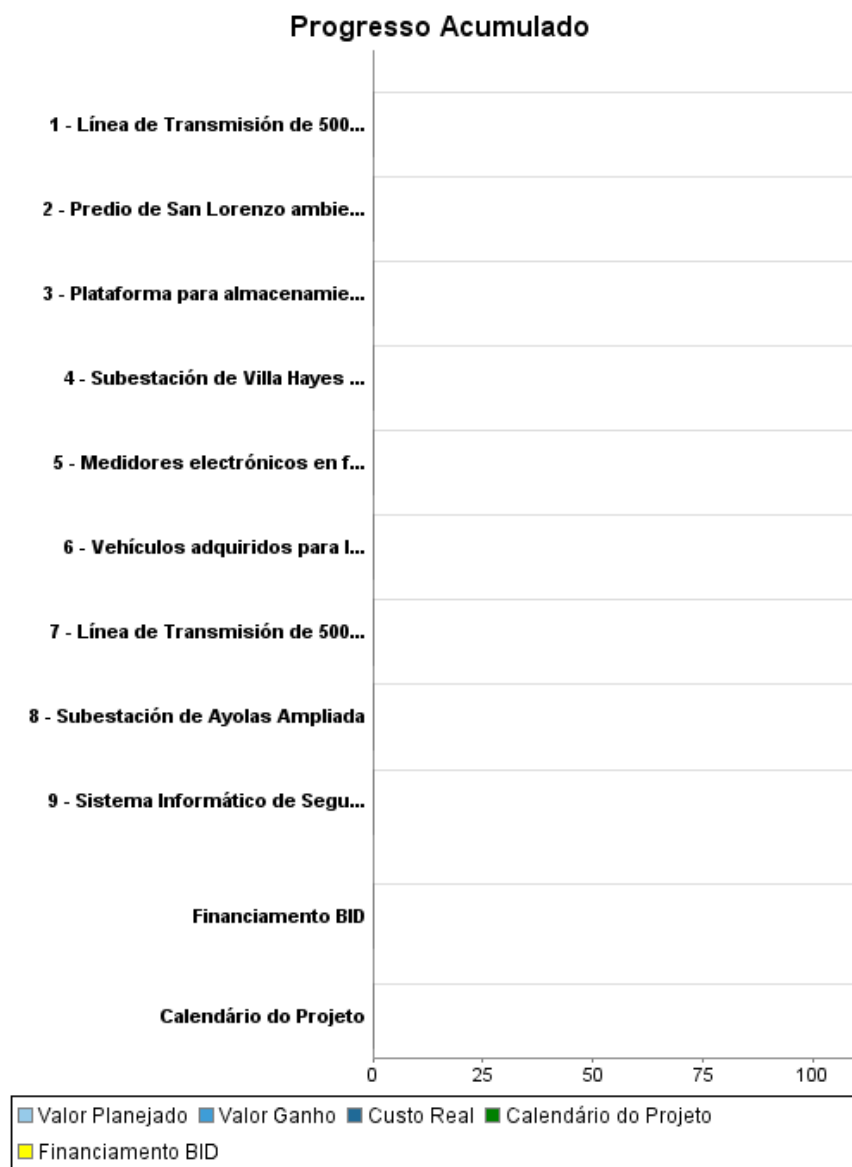
Relatório Resumido

Dados Gerais		Fundos Disponíveis (US\$)	Custo Total e Fonte	
Executor:	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)			
Setor:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS			
Número da Operação:	2891/OC-PR	Atual:	50.000.000,00	Original BID:
Estágio:	Approved	Desembolsado:		50.000.000,00
Tipo Operação:	INV - Investimento	% Desembolsado:		Pari-passu:
Operação Relacionada:	PR-T1112, PR-T1124, RG-P1478	Saldo:	50.000.000,00	Cofinanciamento/País:
Subtipo de Operação:	PFM - Multi-Phase Lending Project			Original Estimado:
				Período de Amortização (meses):

Categoria do impacto social	Reformulação	Validação	
Categoria do impacto social:	B () Os objetivos do projeto foram reformulados?	Validado pelo Chefe de Divisão:	07-oct-2013
		Validado pelo Representante do País:	08-oct-2013



Progresso Acumulado até 2013



Resultados

Resultado:	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

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2014	2015	2016	2017	Final do Projeto
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

Resultado:	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

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2014	2015	2016	2017	Final do Projeto
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

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

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2014	2015	2016	2017	Final do Projeto
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

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

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2014	2015	2016	2017	Final do Projeto
Subsistemas de transmisión sincronizados	Subsistemas		2011	P A				1,00	1,00

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

Indicador	Unidade Medida	Linha Base	Ano Linha Base		2014	2015	2016	2017	Final do Projeto
Informe anual del Sistema de Seguimiento de la Mitigación e Pasivos Ambientales	Informe		2011	P A		1,00	1,00		2,00

Produtos: Progresso Físico e Financeiro Anual 2013

Descrição	Unidade de medida	Físico				Financeiro			
		Planejado	Atual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planejado	Atual	Custos Acumulados	Custos FDP
1. Inversiones en la línea de Transmisión Yasiretá - 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