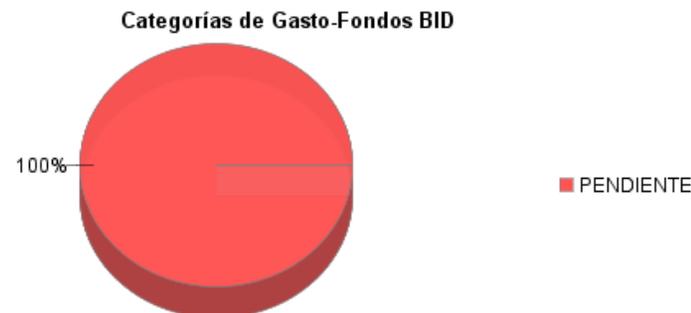
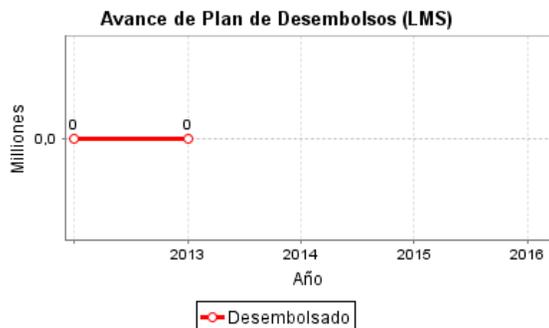
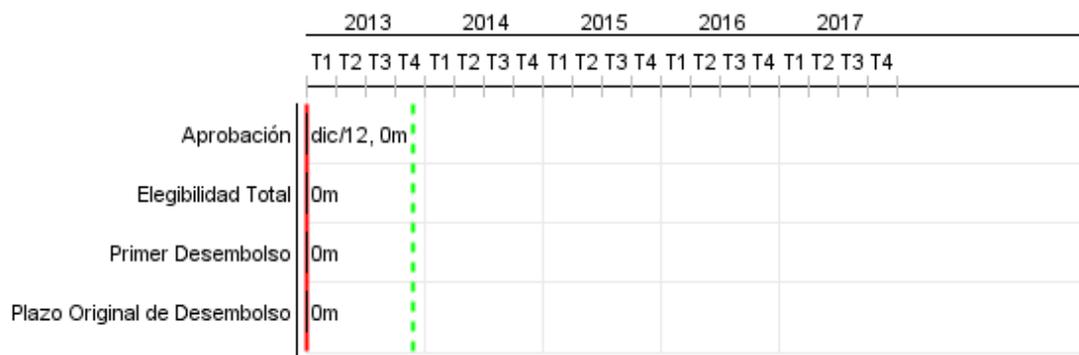


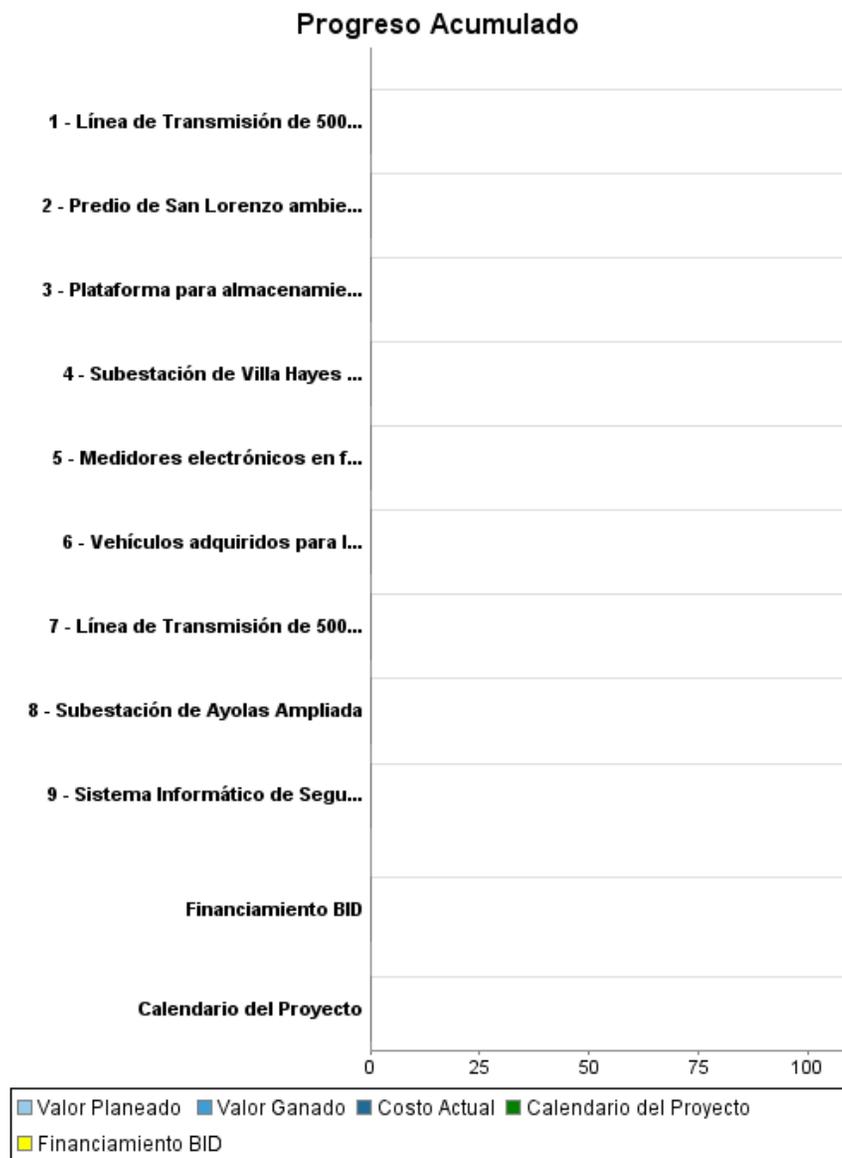
Informe Resumido

Datos Básicos del Proyecto		Fondos Disponibles (US\$)		Costo total y Fuente	
Agencia Ejecutora (AE):	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)	Monto Aprobado Actual:	50.000.000,00	BID Original:	50.000.000,00
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS	Monto Desembolsado a la fecha:		Actual BID:	50.000.000,00
Número(s) de Préstamo:	2891/OC-PR	% Desembolsado:		Pari-passu:	19,00
Etapas:	Approved	Saldo:	50.000.000,00	Co-financiamiento/País:	216.840.000,00
Tipo de Operación:	INV - Inversión			Estimado Original:	266.840.000,00
Operación(es) Relacionada(s):	PR-T1112, PR-T1124, RG-P1478			Período de Amortización (meses):	
Subtipo de Operación:	PFM - Proyecto de Fases Múltiples				

Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto	Reformulación	Validación
Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto: B	() ¿El objetivo (s) del proyecto fue reformulado?	Validado por el Jefe de División: 07-oct-2013 Validado por Representante de País: 08-oct-2013



Progreso Acumulado al 2013



Resultados

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

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2014	2015	2016	2017	Fin de Proyecto
Capacidad máxima de transmisión desde Yacyetá 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
Observaciones:	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	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2014	2015	2016	2017	Fin de Proyecto
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
Observaciones:	Medio de verificación: Informes de la ANDE

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2014	2015	2016	2017	Fin de Proyecto
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
Observaciones:	Medio de verificación: informe de la ANDE

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2014	2015	2016	2017	Fin de Proyecto
Subsistemas de transmisión sincronizados	Subsistemas		2011	P A				1,00	1,00

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

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2014	2015	2016	2017	Fin de Proyecto
Informe anual del Sistema de Seguimiento de la Mitigación e Pasivos Ambientales	Informe		2011	P A		1,00	1,00		2,00

Productos: Progreso Físico y Financiero Anual 2013

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos 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