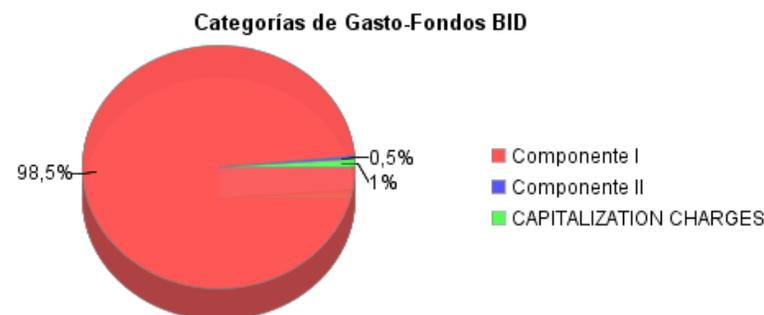
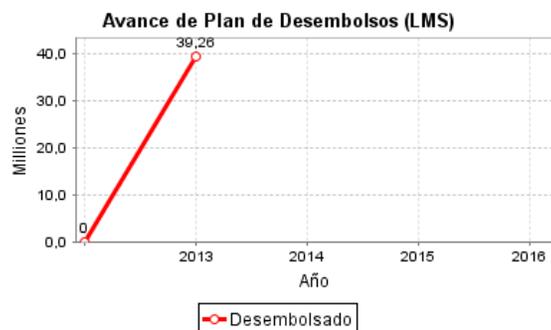
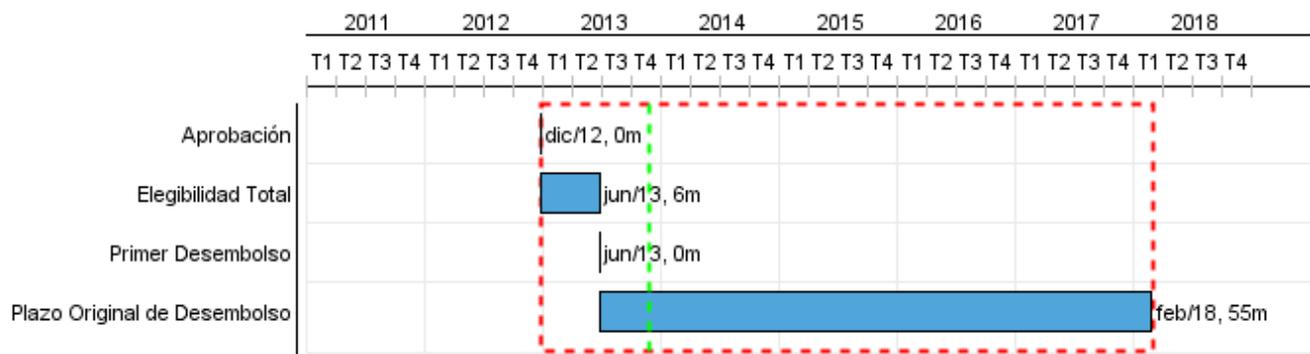


Informe Resumido

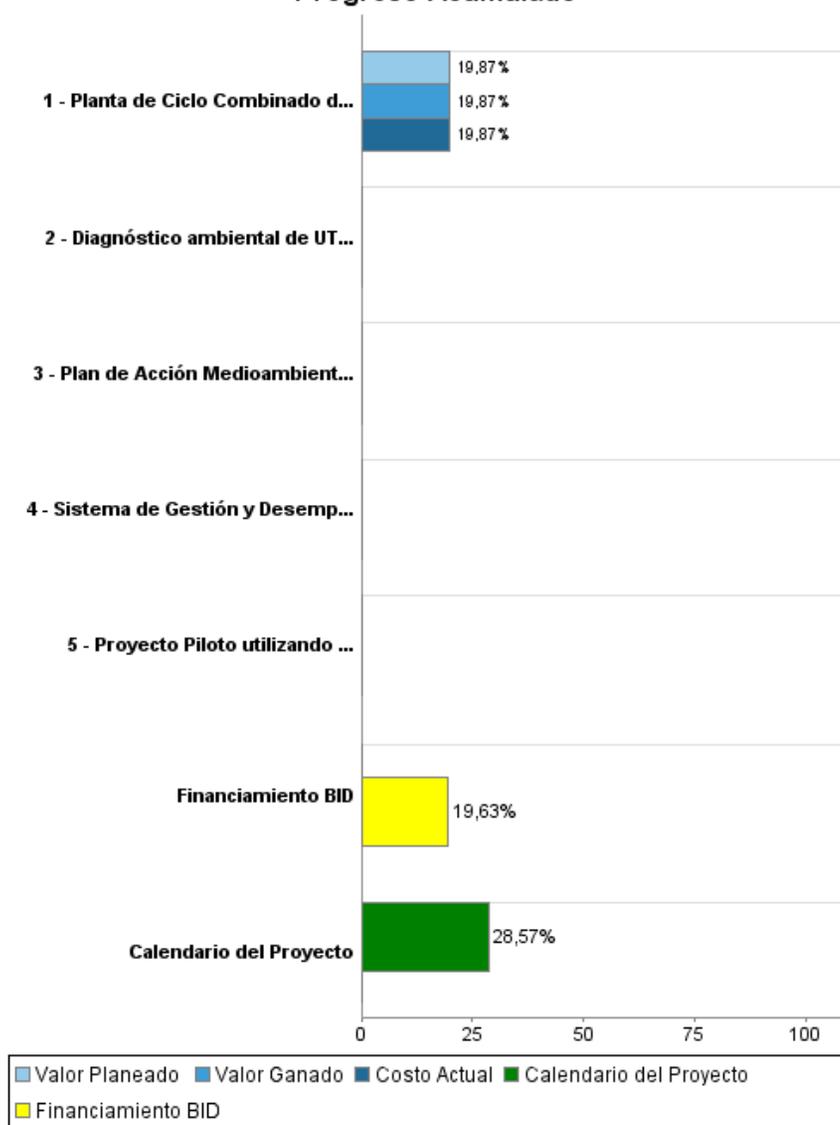
Datos Básicos del Proyecto		Fondos Disponibles (US\$)		Costo total y Fuente	
Agencia Ejecutora (AE):	ADMINISTRACION NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELECTRICAS				
Sector:	ENERGY-NEW THERMAL POWER PLANTS				
Número(s) de Préstamo:	2894/OC-UR	Monto Aprobado Actual:	200.000.000,00	BID Original:	200.000.000,00
Etapas:	Approved	Monto Desembolsado a la fecha:	39.257.870,01	Actual BID:	200.000.000,00
Tipo de Operación:	INV - Inversión	% Desembolsado:	19,63	Pari-passu:	100,00
Operación(es) Relacionada(s):	UR-T1080, RG-P1478	Saldo:	160.742.129,99	Co-financiamiento/País:	
Subtipo de Operación:	ESP - Inversión Específica			Estimado Original:	200.000.000,00
				Período de Amortización (meses):	234

Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto	Reformulación	Validación
Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto: A	() ¿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

Progreso Acumulado



Resultados

Resultado: Aumento de GWh/año generados en Uruguay

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
GWh/año generados en Uruguay	GWh/año	9.524,00	2011	P A	13.392,00

Resultado: Aumento de porcentaje de generación no hidroeléctrica en el Ssistema Eléctrico Uruguayo

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Porcentaje de generación no hidroeléctrica en el Sistema Eléctrico Uruguayo	Porcentaje	32,00	2011	P A	52,00

Resultado: Aumento de Capacidad Instalada Térmica Firme como porción de la demanda máxima

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Capacidad Instalada Térmica Firme como porción de la demanda máxima	Porcentaje	64,00	2011	P A	80,00

Resultado: Reducción del Factor de Emisiones del Parque Térmico (tCO2/MWh)

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		Fin de Proyecto
Reducción del Factor de Emisiones del Parque Térmico	tCO2/MWh	0,87	2011	P A	0,51

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
Obras de Infraestructura									
Planta de Ciclo Combinado de 530 MW Instalada	Planta				1,00	98.638.000,00	98.637.617,00		496.292.000,00
Programa de Modernización de la Gestión Ambiental en la UTE									
Diagnóstico ambiental de UTE realizado	Proyectos				1,00				200.000,00
Plan de Acción Medioambiental desarrollado	Plan				1,00				200.000,00
Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental diseñado	Sistema				1,00				200.000,00
Proyecto Piloto utilizando el Sistema de Gestión Ambiental implementado	Proyectos				1,00				400.000,00
Gestión y Administración del Proyecto									
Supervisión de la Obra	N/A								10.000.000,00
Auditoría Externa del Proyecto	N/A								200.000,00
Aportes a la Seguridad Social	N/A								8.894.000,00
Gastos Financieros	N/A					3.570.000,00	3.570.000,00		3.570.000,00
Gastos de Importación	N/A								95.267.000,00
Otros Gastos y Recargos	N/A								65.239.000,00
Imprevistos	N/A								75.642.000,00
TOTAL						102.208.000,00	102.207.617,00		756.104.000,00