

## Informe Resumido

### Datos Básicos del Proyecto

Agencia Ejecutora (AE):	MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS
Sector:	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Número(s) de Préstamo:	1764/OC-AR
Etapa:	Approved
Tipo de Operación:	INV - Inversión
Operación(es) Relacionada(s):	AR-L1095
Subtipo de Operación:	GOM - Operación Global de Obras Múltiples

### Fondos Disponibles (US\$)

Monto Aprobado Actual:	580.000.000,00
Monto Desembolsado a la fecha:	577.596.370,68
% Desembolsado:	99,59
Saldo:	2.403.629,32

### Costo total y Fuente

BID Original:	580.000.000,00
Actual BID:	580.000.000,00
Pari-passu:	80,00
Co-financiamiento/País:	145.000.000,00
Estimado Original:	725.000.000,00
Período de Amortización (meses):	234

### Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto

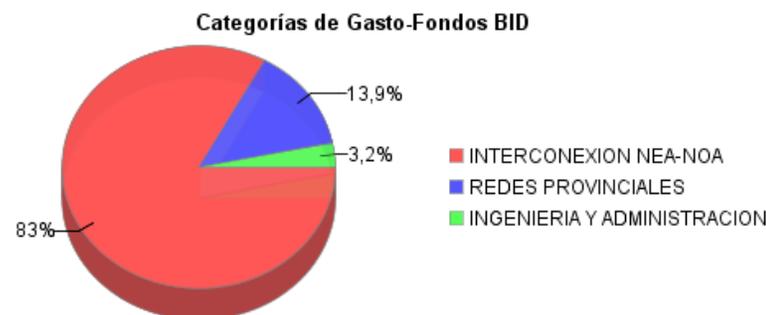
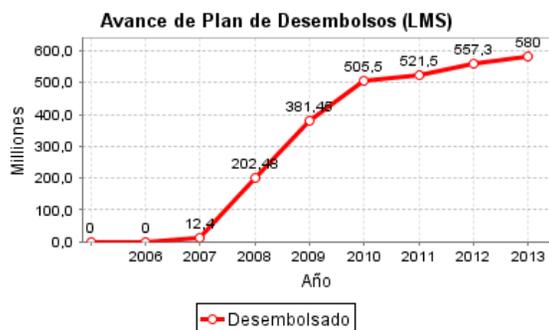
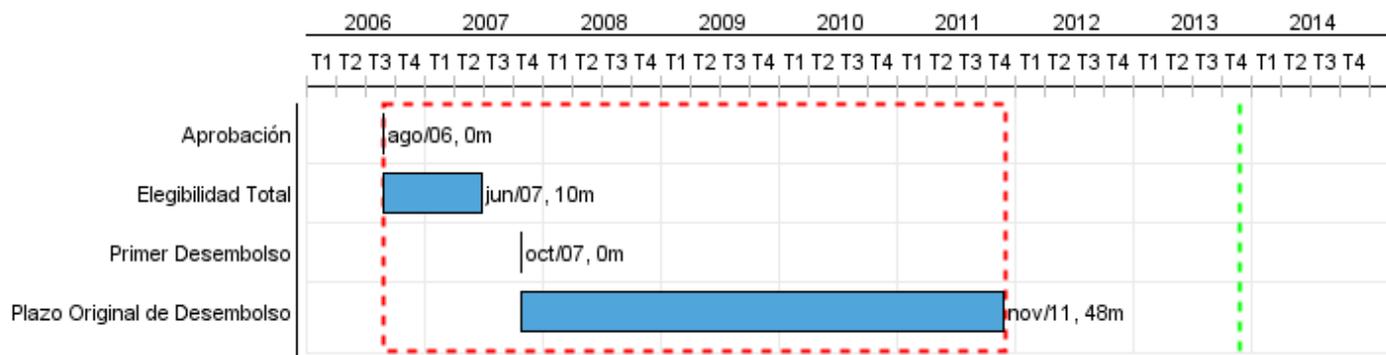
Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto: A(R)

### Reformulación

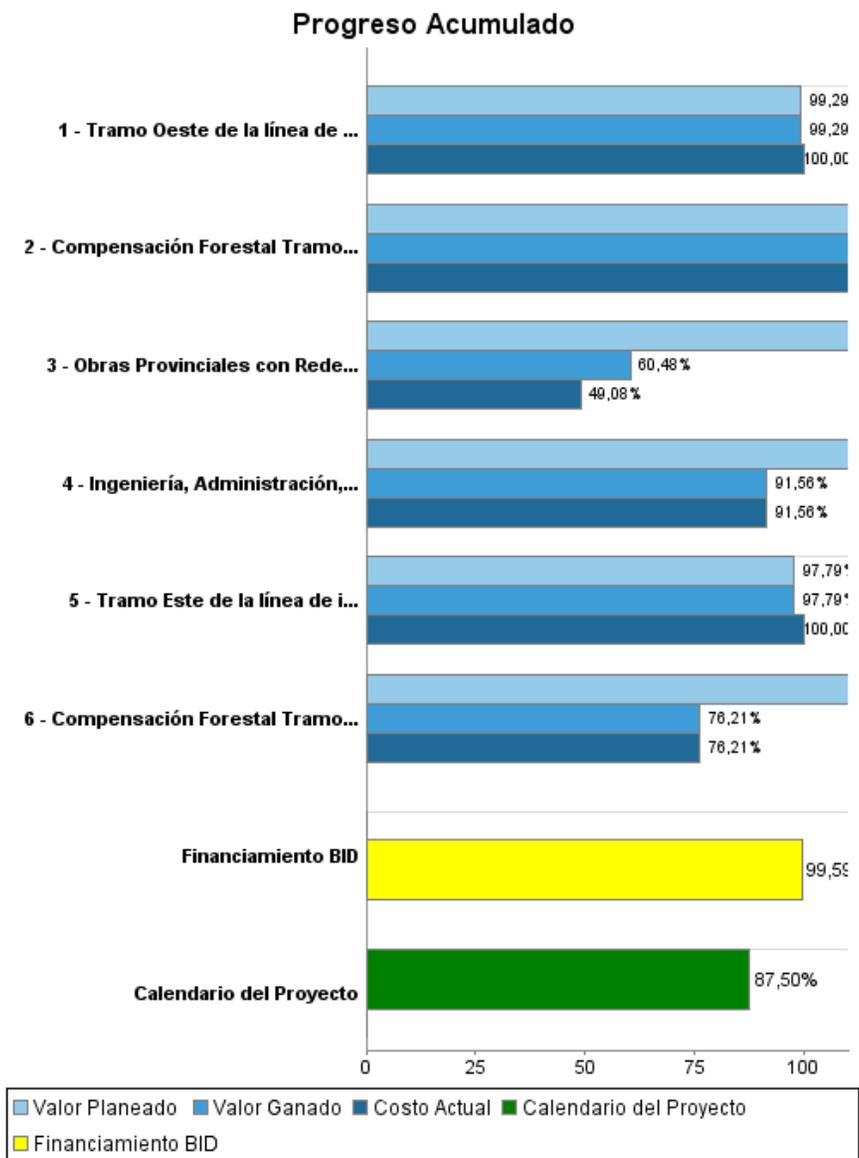
( ) ¿El objetivo (s) del proyecto fue reformulado?

### Validación

Validado por el Jefe de División: 07-oct-2013  
Validado por Representante de País: 25-oct-2013



## Progreso Acumulado al 2013



**Resultados**

**Resultado:** Reforzar la red nacional de transmisión eléctrica y facilitar la competencia en el mercado mayorista de generación.

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2014	Fin de Proyecto
Aumento del grado de electrificación en la Región del Norte Grande	%	77,30	2003	P	87,00	87,00
				A		

**Resultado:** Demanda de energía eléctrica del sistema de la región del Norte Grande, satisfecha

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2014	Fin de Proyecto
Disminuye la relación de Energía no Suministrada (ENS) con respecto a la demanda abastecida en los sistemas de transmisión regional	MWh/año x10(-4)	2,54	2004	P	2,16	2,16
				A		

**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
<b>Componente I - Obras Civiles y Electromecánicas para la Interconexión NEA-NOA</b>									
Tramo Este de la línea de interconexión de extra alta tensión y EETT construida y operando	km				571,00				494.141.000,00
Tramo Oeste de la línea de interconexión de extra alta tensión y EETT construida y operando	km				637,00				509.970.000,00
Compensación Forestal Tramo Este realizada	Obra Compensada				1,00	4.000.000,00	6.432.000,00		5.540.000,00
Compensación Forestal Tramo Oeste realizada	Obra Compensada				1,00	2.500.000,00	2.302.000,00		5.035.000,00
<b>Componente II - Obras civiles y electromecánicas para las redes de Transmisión y Subtransmisión Provincial y Regional del Norte Grande</b>									
Obras Provinciales con Redes de transmisión, subtransmisión y Estaciones de transformación terminadas	Obras	5,00	1,00		19,00	42.000.000,00	35.453.000,00		203.691.000,00
<b>Componente III - Ingeniería, Administración, Inspección, Escalonamiento e Imprevistos</b>									
Ingeniería, Administración, Inspección, Escalonamiento e Imprevistos	0					520.000,00	152.000,00		19.123.000,00
<b>TOTAL</b>						<b>49.020.000,00</b>	<b>44.339.000,00</b>		<b>1.237.500.000,00</b>