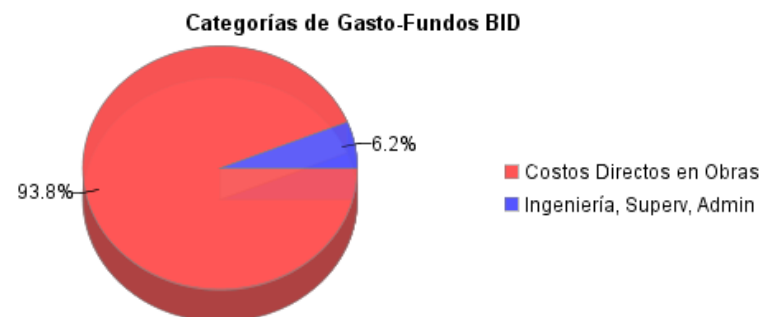
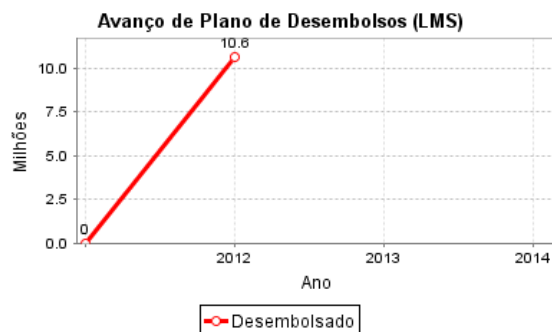
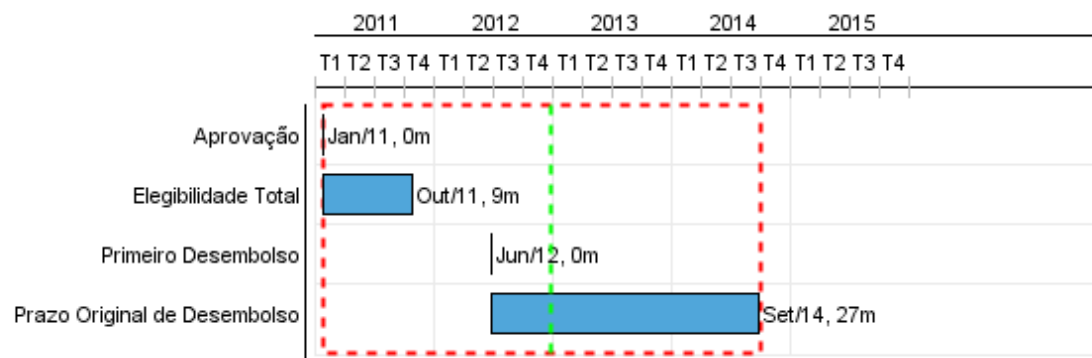


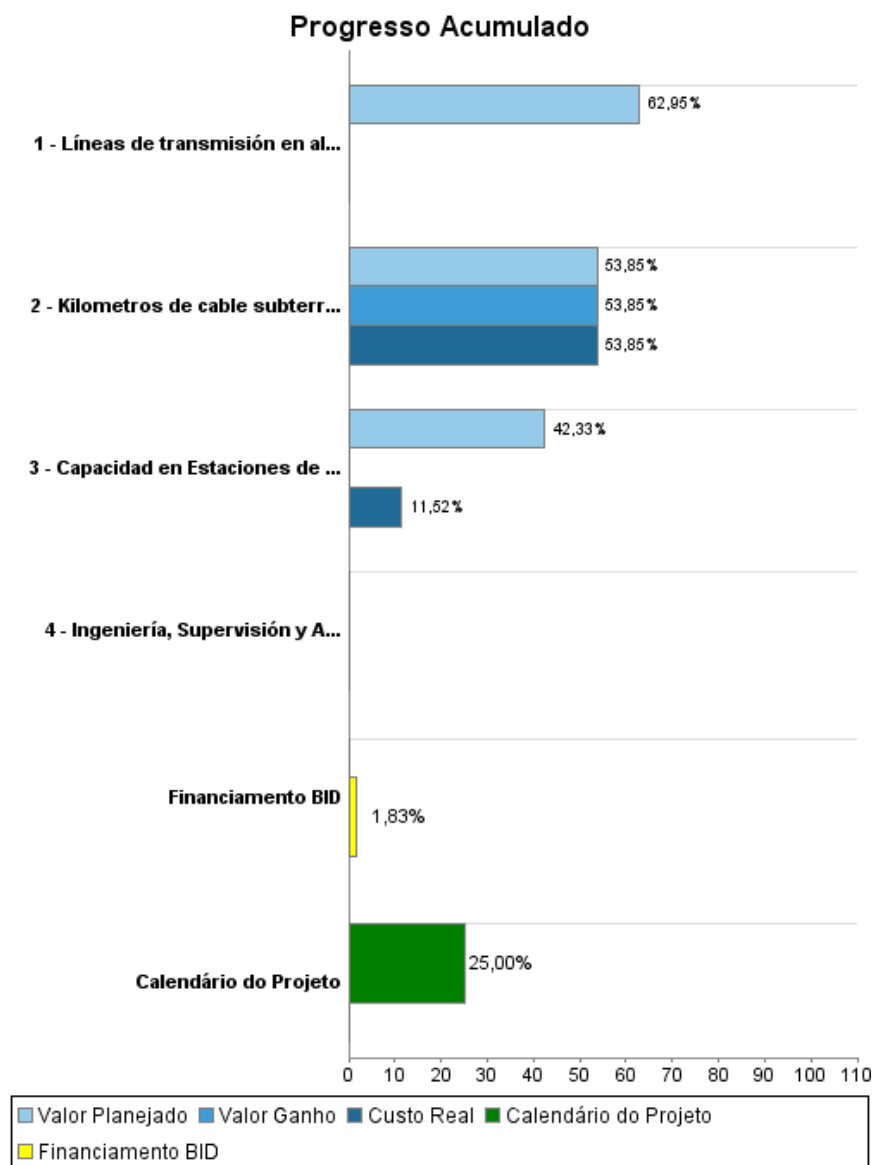
Relatório Resumido

| Dados Gerais | Fundos Disponíveis (US\$) | Custo Total e Fonte |
|---|----------------------------|--------------------------------------|
| Executor: SUBSECRETARIA DE ENERGIA | | |
| Sector: ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS | | |
| Número da Operação: 2514/OC-AR | Atual: 120.000.000,00 | Original BID: 120.000.000,00 |
| Estágio: Approved | Desembolsado: 2.200.000,00 | Corrente BID: 120.000.000,00 |
| Tipo Operação: INV - Investimento | % Desembolsado: 1,83 | Pari-passu: 50,00 |
| Operação Relacionada: RG-P1442 | Saldo: 117.800.000,00 | Cofinanciamento/País: 120.000.000,00 |
| Subtipo de Operação: ESP - Specific Investment Operation | | Original Estimado: 240.000.000,00 |
| | | Período de Amortização (meses): 252 |

| Categoria do impacto social | Reformulação | Validação |
|--------------------------------|---|---|
| Categoria do impacto social: B | () Os objetivos do projeto foram reformulados? | Validado pelo Chefe de Divisão: 28-sep-2012 Validado pelo Representante do País: 17-oct-2012 |



Progresso Acumulado até 2012



Resultados

| | |
|-------------------|--|
| Resultado: | Aumentar la eficiencia del sistema de transmision y distribucion |
|-------------------|--|

| Indicador | Unidade Medida | Linha Base | Ano Linha Base | | Final do Projeto |
|---|----------------|------------|----------------|--------|------------------|
| Capacidad para atender demanda máxima adicional en el área de influencia de las zonas del proyecto incrementada | MW | 66.00 | 2010 | P A | 270.50 |
| Estaciones transformadoras en las zonas de influencia de proyecto con voltajes de fuera de banda reducida (>al +/-5%) | Estaciones | 30.00 | 2010 | P A | 15.00 |

Produtos: Progresso Físico e Financeiro Anual 2012

| Descrição | Unidade de medida | Físico | | | | Financeiro | | | |
|--|-------------------|-----------|-------|---------------------|--------------|-----------------------|----------------------|-------------------|-----------------------|
| | | Planejado | Atual | Unidades Acumuladas | Unidades FDP | Planejado | Atual | Custos Acumulados | Custos FDP |
| Recuperar la capacidad de transmision de energia electrica a nivel provincial | | | | | | | | | |
| Líneas de transmisión en alta tensión construidos | Kilómetros | 3,00 | | | 619,00 | 101.668.287,31 | | | 161.500.000,00 |
| Capacidad en Estaciones de Transformacion puesta en servicio o habilitada | MVA | 100,00 | | | 385,00 | 29.400.869,58 | 8.000.000,00 | | 69.450.000,00 |
| Kilometros de cable subterraneo construidos | km | | | | 4,00 | | 3.500.000,00 | | 6.500.000,00 |
| Escalonamiento e Imprevistos | | | | | | | | | |
| Ingeniería, Supervisión y Administración | | | | | | | | | |
| Ingeniería, Supervisión y Administración | 0 | | | | | | | | 9.090.000,00 |
| TOTAL | | | | | | 131.069.156,89 | 11.500.000,00 | | 246.540.000,00 |