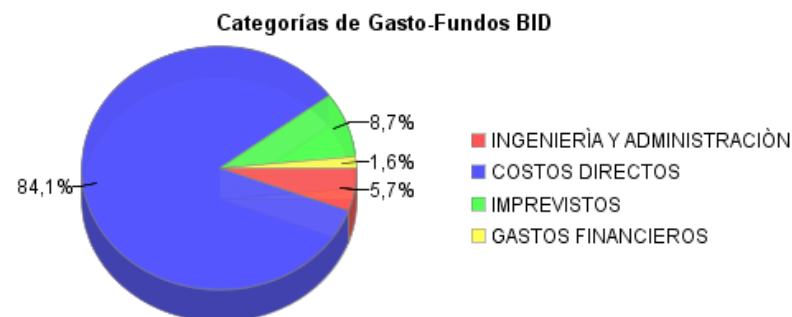
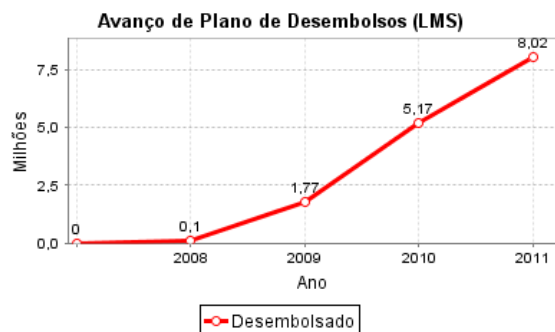
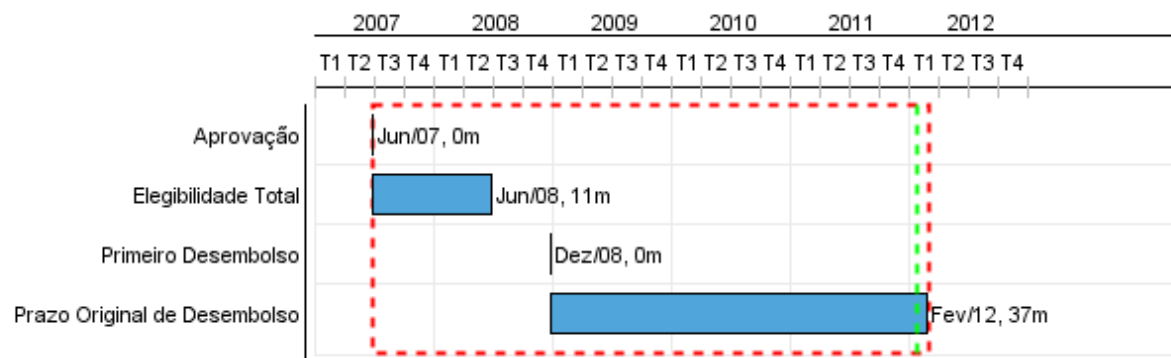


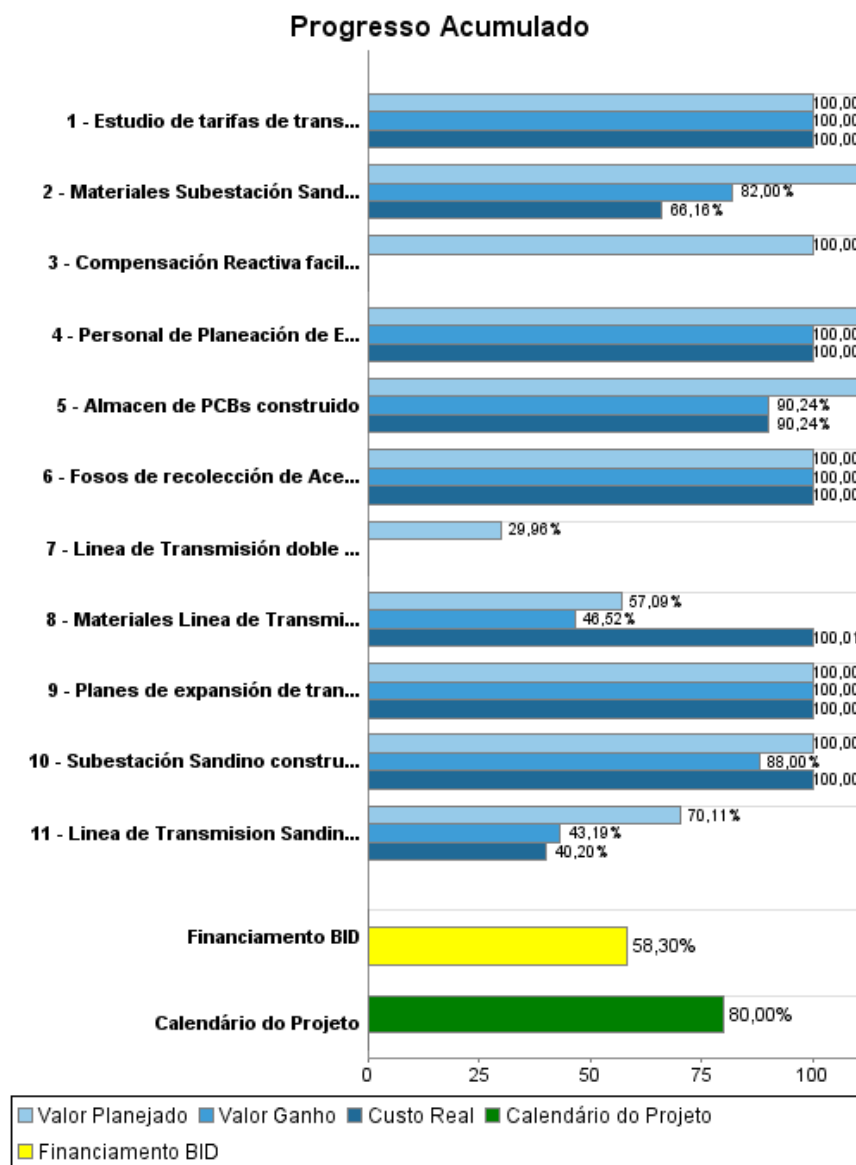
Relatório Resumido

| Dados Gerais | | Fundos Disponíveis (US\$) | | Custo Total e Fonte | |
|-----------------------|--|---------------------------|---------------|---------------------------------|---------------|
| Executor: | EMPRESA NACIONAL TRANSMISION ELECTRICA | | | | |
| Sector: | ENERGY-POWER LINES | | | | |
| Número da Operação: | 1877/BL-NI | Atual: | 12.500.000,00 | Original BID: | 12.500.000,00 |
| Estágio: | Approved | Desembolsado: | 7.287.387,68 | Corrente BID: | 12.500.000,00 |
| Tipo Operação: | INV - Investimento | % Desembolsado: | 58,30 | Pari-passu: | 85,00 |
| Operação Relacionada: | | Saldo: | 5.212.612,32 | Cofinanciamento/País: | 2.187.000,00 |
| Subtipo de Operação: | ESP - Specific Investment Operation | | | Original Estimado: | 14.687.000,00 |
| | | | | Período de Amortização (meses): | 282 |

| Categoria do impacto social | Reformulação | Validação |
|------------------------------|---|---|
| Categoria do impacto social: | B () Os objetivos do projeto foram reformulados? | Validado pelo Chefe de Divisão: Sep 29, 2011 Validado pelo Representante do País: Sep 29, 2011 |



Progresso Acumulado até 2011



Resultados

| | |
|-------------------|---|
| Resultado: | Energia no servida en el Sistema de transmisión de Nicaragua, debido a colapsos ,mediante la adaptación del sistema a los requerimientos del Sistema Interconexión de los países de América Central (SIEPAC), reducida. |
|-------------------|---|

| Indicador | Unidade Medida | Linha Base | Ano Linha Base | | 2011 | 2012 | Final do Projeto |
|--|----------------|------------|----------------|--------|------|------|------------------|
| Energia nacional no servida debido a colapso de la linea Brasiles-Planta Nicaragua | % | 1,74 | 2007 | P A | 0,25 | | 0,22 |
| Energia regional no servida, debido a un colapso total, al entrar el SIEPAC | % | 0,27 | 2007 | P A | 0,21 | | 0,14 |

Produtos: Progresso Físico e Financeiro Anual 2011

| Descrição | Unidade de medida | Físico | | | | Financeiro | | | |
|---|-------------------|-----------|-------|---------------------|--------------|---------------------|---------------------|-------------------|----------------------|
| | | Planejado | Atual | Unidades Acumuladas | Unidades FDP | Planejado | Atual | Custos Acumulados | Custos FDP |
| 1. Obras de transmisión en 230 kV terminadas | | | | | | | | | |
| Linea de Transmision Sandino - Masaya Construida | Kilometers | 40,00 | 4,00 | | 81,00 | 453.500,00 | | | 1.517.205,00 |
| Subestación Sandino construida | Subestacion | 1,00 | 0,88 | | 1,00 | 925.813,00 | 925.813,00 | | 925.813,00 |
| Materiales Linea de Transmisión Sandino-Masaya fabricados | Kilometros | | 15,00 | | 81,00 | | | | 2.580.000,00 |
| Materiales Subestación Sandino fabricados | Bahias | | | | 8,00 | 4.868.566,00 | 2.722.000,00 | | 6.340.565,00 |
| Linea de Transmisión doble circuito 138 kV entre SE Ticuantepe y Anillo de Managua, construida | Kilómetros | | | | 14,00 | 710.000,00 | | | 2.370.181,00 |
| 2. Obras de compensación reactiva y transformación operando | | | | | | | | | |
| Compensación Reactiva facilitada mediante capacitores instalados | MVAR | 49,00 | | | 49,00 | 763.000,00 | | | 763.000,00 |
| Almacen de PCBs construido | Almacén | 1,00 | | | 1,00 | 219.419,00 | | | 219.419,00 |
| Fosos de recolección de Aceite construidos | Fosos | | | | 3,00 | | | | 55.685,00 |
| 3. Personal del area de Planeamiento de ENATREL capacitado y fortalecido en sus funciones. | | | | | | | | | |
| Personal de Planeación de ENATREL capacitado | Personas | | 4,00 | | 8,00 | | | | 91.899,00 |
| Planes de expansión de transmisión realizados | Planes | | | | 2,00 | | | | 58.600,00 |
| Estudio de tarifas de transmisión realizado | Estudio | | | | 1,00 | | | | 100.000,00 |
| 4. Gastos de supervision,administracion y auditoria, e imprevistos | | | | | | | | | |
| TOTAL | | | | | | 7.940.298,00 | 3.647.813,00 | | 15.022.367,00 |