

Rapport Résumé

Données Générales

Agence d' Exécution (EA): EMPRESA NACIONAL TRANSMISION ELECTRICA
Secteur: ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Numéro(s) de Prêt(s): 1877/BL-NI
Étape: Approved
Type d' Opération: INV - Investissement
Opération(s) Connexe(s):
Sous-Type de l'Opération: ESP - Specific Investment Operation

Fonds Disponibles (US\$)

Montant Courant Approuvé: 12.500.000,00
Montant Décaissé à ce Jour: 12.500.000,00
% Décaissé: 100,00
Solde:

Coût Total et Source de Financement

Initial BID: 12.500.000,00
Courant BID: 12.500.000,00
Pari Passu: 85,00
Cofinancement/Pays: 2.187.000,00
Estimation Initiale: 14.687.000,00
Période d'Amortissement (mois): 282

Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet

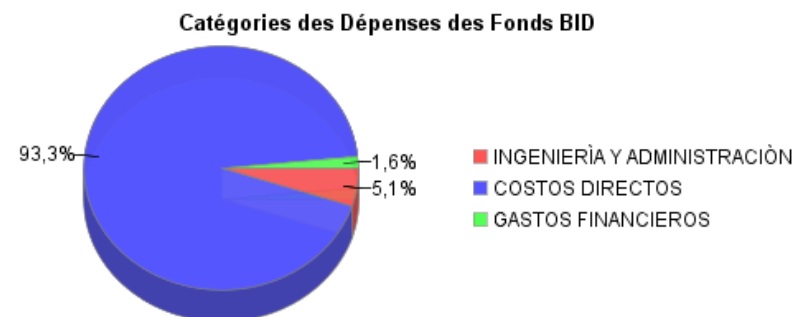
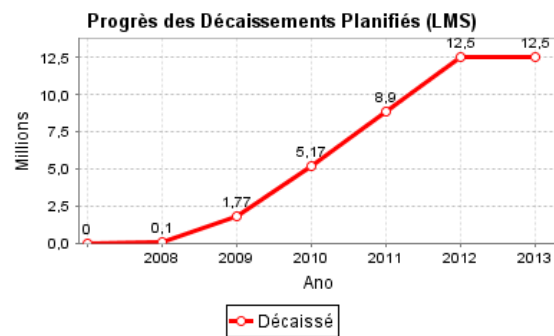
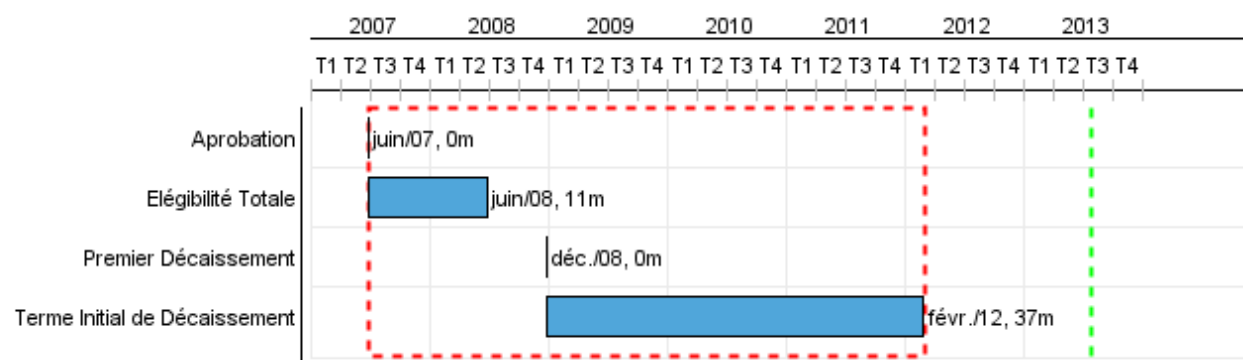
Reformulation

Validation

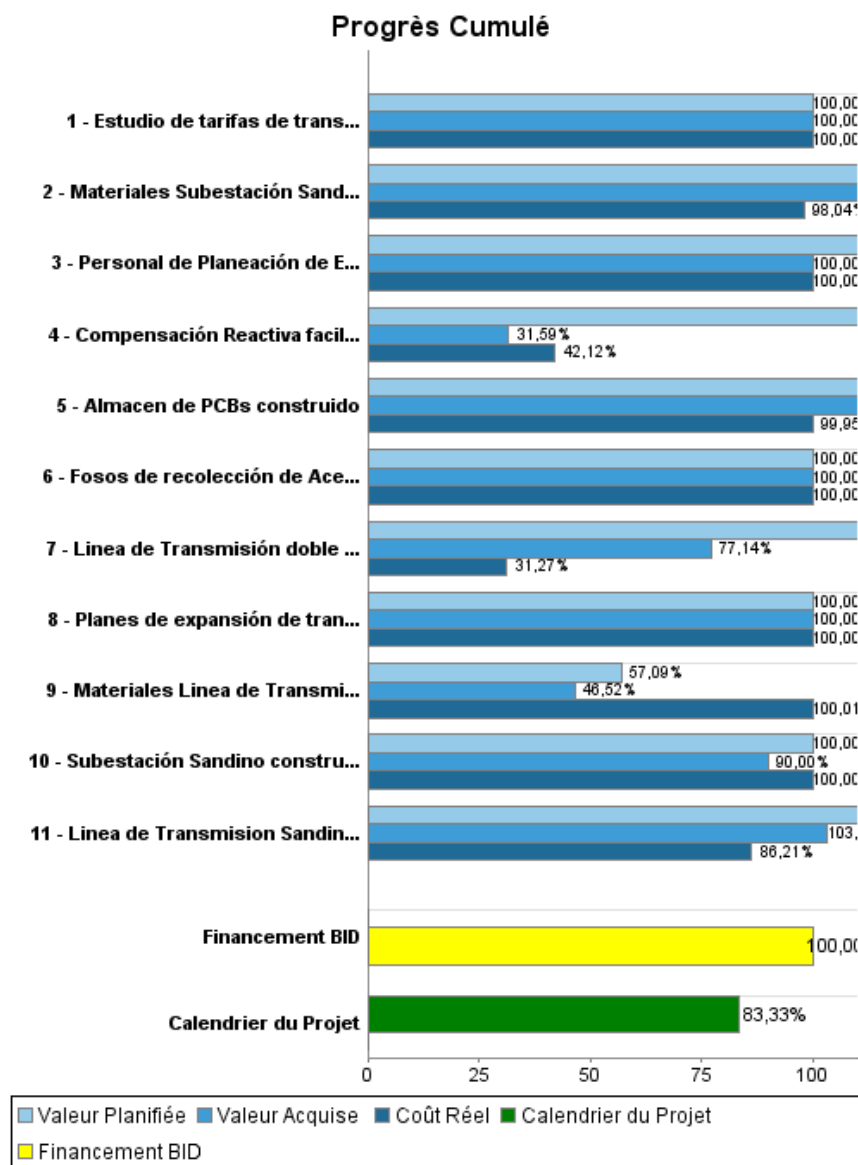
Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet: B () Les objectifs du projet ont-ils été reformulés?

Validé par le Chef de Division: 09-abr-2013

Validé par le Représentant: 11-abr-2013



Progrès Cumulé à 2012



Résultats

Résultat:	Energía 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.
------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2013	Fin du Projet
Energía nacional no servida debido a colapso de la línea Brasiles-Planta Nicaragua	%	1,74	2007	P A	0,22	0,22
Energía regional no servida, debido a un colapso total, al entrar el SIEPAC	%	0,27	2007	P A	0,14	0,14

Produites: Progrès Physique et Financier Annuel 2012

Description	Unité de Mesure	Physique				Financier			
		Planifié	Réel	Unités Cumulées	Unités FDP	Planifié	Réel	Coûts Cumulées	Coûts FDP
1. Obras de transmisión en 230 kV terminadas									
Línea de Transmisión Sandino - Masaya Construida	Kilometers	41,00	36,00		81,00	999.000,00	739.241,00		1.879.640,00
Subestación Sandino construida	Subestacion	0,10	0,10		1,00				925.813,00
Materiales Línea de Transmisión Sandino-Masaya fabricados	Kilometros				81,00				2.580.000,00
Materiales Subestación Sandino fabricados	Bahias				8,00	707.143,00	583.232,00		6.340.565,00
Línea de Transmisión doble circuito 138 kV entre SE Ticuantepe y Anillo de Managua, construida	Kilómetros	14,00	10,00		14,00	1.875.680,00	264.292,00		2.344.600,37
2. Obras de compensación reactiva y transformación operando									
Compensación Reactiva facilitada mediante capacitores instalados	MVAR	49,00	19,00		49,00	725.727,00	226.176,00		890.696,78
Almacen de PCBs construido	Almacén	0,75	0,75		1,00	33.781,00	43.781,00		241.909,52
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				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									
Auditoria	N/A					50.720,00	50.720,00		127.000,00
Sin asignacion e Imprevistos	N/A								
Gastos financieros	N/A					58.381,00	166.462,00		351.989,07
TOTAL						4.450.432,00	2.073.904,00		15.988.397,74