

Nom du projet : **PROJET DE FOURNITURE DE SERVICES D'ENERGIE (PFSE)**

La Société Béninoise d'Énergie Électrique (SBEE)

Fondée en 1974, la SBEE a pour objet l'importation, la production, le transport, la distribution de l'énergie électrique au Bénin ainsi que la captation, l'épuration, la distribution d'eau d'alimentation et l'évacuation des eaux usées. La SBEE est sous la tutelle du Ministère chargé de l'Énergie, mais dispose d'un statut para-étatique qui lui donne une certaine autonomie de gestion. Néanmoins, les matières importantes telles que la tarification, les investissements importants sont décidés au niveau du Conseil des Ministres. La SBEE a réalisé ces dernières années, un schéma directeur et plusieurs études de faisabilité.

Il importe d'identifier clairement le répondant du responsable financier du projet au sein de la SBEE. Les dépenses de la SBEE dans le cadre de ce projet font dans l'ensemble objet de paiement direct. La SBEE peut également opter pour le préfinancement avec également la possibilité d'utiliser la procédure d'engagement spécial.

Les contrats, factures et le jeu complet du dossier sont systématiquement envoyés à l'UCP. La SBEE fournit également les informations pour l'élaboration du budget consolidé, les prévisions trimestrielles ou semestrielles de décaissement, l'état d'avancement technique des activités pour permettre à l'UCP de préparer et de faire parvenir à la Banque dans les délais les rapports de suivi financier.

Crédit IDA No : BEN 3951



***RAPPORT D'EXECUTION DE LA
COMPOSANTE sbee***

Août 2007

SBEE

Société Béninoise d'Energie Electrique

Rappel des dates clés

- Le 06 juillet 2004, l'accord de prêt n° 3951 - BEN a été approuvé entre la République du Bénin et l'Association Internationale de Développement (AID).
- Le 28 juillet 2004, l'accord de prêt n° 3951 - BEN a été signé entre la République du Bénin et l'Association Internationale de Développement (AID).
- Le 06 janvier 2005, l'accord de prêt n° 3951 - BEN a été ratifié par l'Assemblée Nationale.
- Le 25 avril 2005, l'accord de prêt n° 3951 - BEN est entré en vigueur.

1. Etat d'avancement de la Composante Etudes

d'Ingénierie : (iv) étude détaillée d'ingénierie comprenant la préparation des documents d'appels d'offres pour la réhabilitation, le renforcement, et l'expansion du système de distribution.

Dans un premier temps, une consultation restreinte a été faite pour l'étude de faisabilité pour l'électrification de 154 localités réparties en cinq lots comme indiqués en annexe. Mais cette première étude n'a abouti que pour les lots 4 et 5.

En face de l'urgence que revêt ce programme, la Banque Mondiale et la partie béninoise ont convenu d'une phase d'urgence de ce programme essentiellement axée sur le lot1, qui vise la réalisation de l'étude de l'Avant-Projet Détaillé (APD) du renforcement des réseaux électriques HTA et HTB de Cotonou, Porto-Novo et de Zopa (Calavi) en vue d'améliorer les prestations de la SBEE dans ces localités.

C'est dans ce contexte qu'une nouvelle consultation restreinte a été lancée pour le lot1.

- En ce qui concerne le lot1, le consultant Decon a été retenu. Les études préparatoires ont été faites de même que la préparation des DAO. Les entreprises devant exécuter les travaux sont choisies.
- En ce qui concerne les lots 4 et 5 le consultant SAFCONSULT a déposé le rapport définitif.
- En ce qui concerne les consultations pour les études relatives aux lots 2 3, en accord avec la Banque mondiale, lesdites études ont été différées dans la deuxième phase du projet afin d'éviter d'avoir à les réactualiser au moment de la mise en œuvre.

1.1 Liste des 154 localités et Allotissement du projet :

Allotissement	Départements	Localités	Prestations	Exécution
LOT 1 (3 villes)	Littoral	Cotonou	Etudes, DAO, passation des marchés, supervision des travaux	DECON
	Ouémé	Porto Novo		
	Atlantique	Zopa		
LOT 2 (65 villes)	Atacora	Natitingou, Kouandé, Boukoumbé, Tanguiéta, Kouarfa, Matéri-Cobly	Etude de faisabilité	Exécution différée en phase 2 du projet
	Alibori	Banikoara, Kossarou-Banigourou, Bakpara-Kpédé		
	Atlantique	Godomey, Zinvié, Tori-Bossito Pahou, Ouidah, Allada, Kpomasse, Attongon-		

Allotissement	Départements	Localités	Prestations	Exécution
		Niaouli, hêvié, Dékanmey, Houakpe-Daho		
	Borgou	Bembèrèkè, Nikki, Parakou, Tchaourou, Tchachou		
	Collines	Dassa-Zoumè, Savè, Savalou, Glazoué		
	Couffo	Aplahoué, Azové, Lalo, Tovklin, Djakotomey, Dogbo, Klouékanmè, Adjahomey, Lanta		
	Donga	Petoni-Batoulou, Bassila-Manigri		
	Mono	Grand-Popo, Comè, Bopa, Houéyogbé-Dotou, Athiémé, Lobogo, Hillacondji, Agoué, Honhoué		
	Ouémé	Kouti-Daagbé, Owode, Tohoue, Missérété, Adjohoun,		
	Plateau	Pobé, Tchaada-Banigbé, Kétou, Adja-Ouèrè, Ifangni, Ikpilè		
	Zou	Houawé, Ahato-Houndonho, Agbangnizoun, Zogbodomey, Zounmédaga		
LOT 3 (35 villes)	Atlantique	Dessa-Ahouannonzoun, Kpanrou, Kpachamè, Sèdjè-Denou, Kpomè, Coussi, Sègbèya, Hountacon, Avakpa, Tori-cada, Gbovié, Azohouè-Cada	Etude de faisabilité	Exécution différée en phase 2 du projet
	Couffo	Adjintimè, Madjrè, Tannou-Dohodji, Djoto-Avéganmè		
	Mono	Danclo, Zounta		
	Ouémé	Atchoukpa-Tanzoun, Tatonnonkon, Démè, Katagon-Takon, Kétonou		
	Plateau	Ita-Djèbou, Baodjo, Ita-Somba, Kétoukpè, Ko-Koumonlou, Bloblo-Djègouanago, Igolo		
	Zou	Tanvè, Sinhoué-Hounto, Sahé, Zounzonmè		
	Collines	Diho		

Allotissement	Départements	Localités	Prestations	Exécution
LOT 4 (30 villes)	Atacora	Péhunco, Toucountouna, Coutiakou, Kérou	Etude de faisabilité	SAF CONSULT
	Alibori	Ségbana, Gogognou, Karimama		
	Atlantique	Hèkanmè, Aïfa, Agondotan, Yèvié, Dodji-Ouankou		
	Borgou	Sinendé, Kalalé, Biro, Tchicandou, Pèrèrè		
	Collines	Gbaffo-Soglogbo, Ouissi, Ouedeme, Thio-Agouagon, Monkpa, chachégou, Agbakossaré, Mondjigangan, Bétécoucou, Logozohè		
	Donga	Kikele, Biguina-Aoro, Prèkètè		
LOT 5 (21 villes)	Alibori	Garou, Banigouré	Etude de faisabilité	SAFT CONSULT
	Borgou	Boko, Tamarou, Daroukpara, Kalia, Sonsonre, Serekale centre, Derassi, Kika, Saore, Guema, Ganou, Dabou, Gambari-Biyo, Sakarou		

	Donga	Soubroukou, Dangoussar, Sonaholou	Ouarigou, Tchitchakou,		
	Mono	Danclo, Zounta			
	Ouémé	Atchoukpa-Tanzoun, Démè, Katagon-Takon,	Tatonnonkon, Kétonou		
	Plateau	Ita-Djèbou, Kétoukpè, Djègouanago, Igolo	Baodjo, Ko-Koumonlou, Ita-Somba, Bloblo-		
	Zou	Tanvè, Zounzonmè	Sinhoué-Hounto, Sahé,		
	Collines	Diho			

1.2 Lot 1

1.2.1 Informations générales

Attributaire	DECON (Allemagne)
Date de signature du contrat	24 septembre 2004
Date d'approbation par le Ministre des Finances	8 novembre 2004
Date de mise en vigueur du contrat	15 février 2005
Numéro du contrat	N° 286 MFE/MMEH/CNMP/SP du 08/11/2004
Coût du contrat	423 297 € soit 277 664 630 FCFA
Financement	<ul style="list-style-type: none"> ○ Crédit IDA N° 3951-BENIN ○ SBEE
Délai d'exécution	27 mois
Date prévisionnelle d'achèvement des prestations	Avril 2007 (Dépendra de la fin effective des travaux prévue pour juillet 2008)

1.2.2 Description de la mission

- Etudes Préparatoires
- Procédures d'Appel d'Offres
- Suivi de la réalisation des Ouvrages ;
- Contrôle technique des études d'exécution ;
- Réception des équipements en usine et des fournitures sur site ;
- Contrôle d'exécution des travaux sur le site ;
- Essais de mise en service et contrôle en fin de travaux

1.2.3 Etat d'avancement

La principale difficulté relevée lors de l'exécution du contrat est le retard accusé par le consultant d'abord pour la réalisation de l'APS et ensuite par l'allongement du processus de passation des marchés.

Les Phases 1 et 2 concernant respectivement les études préparatoires et les procédures d'appel d'offres sont achevées.

La Phase 3 est sur le point de démarrer avec la mise en vigueur des différents contrats pour l'exécution des travaux.

Etat des paiements

Consultant	Engagement	Décaissement	
		BM	SBEE
DECON	277 664 630 FCFA	150 995 273 FCFA	11 365 236 FCFA

1.3 Lot 2: L'exécution de ce lot a été différée pour la phase2 du PFSE

1.4 Lot 3: L'exécution de ce lot a été différée pour la phase2 du PFSE

1.5 Lot 4 et 5:

1.5.1 Informations générales

Attributaire	SAFTCONSULT (Afrique du Sud)
Date de signature du contrat	29 octobre 2003
Date d'approbation par le Ministre des Finances	19 janvier 2004
Numéro du contrat	N° 609/03/SBEE/DG/DT-ELEC
Coût du contrat	169 258 USD soit 103 470 800 FCFA
Financement	Crédit IDA N° 3951-BENIN
Délai d'exécution	10 semaines

1.5.2 Description de la mission

- Etude de faisabilité d'électrification des localités

1.5.3 Etat d'avancement

L'Etude a été réalisée et les rapports disponibles.

1.5.4 Etat des paiements

Consultant	Engagement	Décaissement (BM)
SAFTCONSULT	103 470 800 FCFA	103 470 800 FCFA

2. Composante investissement (Sous composante distribution):

(ii) la fourniture et la pose de travaux urgents de distribution nécessaires à maintenir le fonctionnement du système de distribution jusqu'à l'arrivée du partenaire privé.

Ces travaux urgents ont été répartis en deux lots :

Le lot 1 concernant le renforcement des sous stations de Gbégamey, Akpakpa, Sèmè et Porto-Novo est attribué à l'entreprise Forclum Energie Service. Le contrat est signé et enregistré. Nous attendons la facture d'acompte et les cautions afférentes.

Lot2 concernant la construction de postes en cabine à Cotonou Porto-Novo et la pose de réseaux souterrains 15 kv et 63 kv a été attribué à l'entreprise RMT. Le marché est signé et enregistré. Les factures d'acompte et cautions afférentes ont été transmises à la DCF et au PFSE pour règlement.

2.1 Description et contexte des travaux urgents

Le renforcement des réseaux de Cotonou, Porto-Novo et Zopa (Calavi) « Mesures d'urgence » vise à apporter une solution au niveau de tension dégradé sur les réseaux de la SBEE caractérisée par des baisses de tension et une mauvaise qualité de service. C'est la première phase du volet SBEE du Projet de Fourniture des Services d'Energie (PFSE). Il consiste à renforcer les réseaux haute tension et moyenne tension de la SBEE du fait de la dégradation de la qualité de tension et de service dans les villes concernées.

L'objectif visé est :

- de renforcer les postes sources (sous stations) existants en doublant leur capacité ;
- de renforcer le réseaux MT par la construction de poste d'étoilement et de lignes souterraines ;
- et d'assurer la continuité N – 1 aux niveau des postes et de certains feeders importants ;

2.2 Allotissement des travaux

Allotissement	Localisation	Prestations	Exécution	Financement
LOT 1	Sèmè	Construction d'un Poste 63/15 kV – 5 MVA	FORCLUM ENERGIES SERVICES	IDA + SBEE
	Centrale Akpakpa	Extension du poste avec un nouveau transformateur de 20 MVA		
	Gbégamey (HT1)	Extension du poste avec un nouveau transformateur de 40 MVA		
	Quando	Extension du poste avec un nouveau transformateur de 20 MVA		

LOT 2	Cotonou Ouest	Liaison souterraine 63 kV entre Vêdoko et HT1	RMT	IDA + SBEE
	Cotonou Ouest	Liaisons souterraines 15 kV et construction d'un poste 15/0,4 kV - 400 kVA		
	Cotonou Est	Liaisons souterraines 15 kV et construction de deux postes d'étoilement 15 kV		
	Porto Novo	Liaisons souterraines 15 kV et construction de huit postes en cabine 15/0,4 kV		

2.3 Description sommaire des travaux et état d'avancement par lot

2.3.1 LOT 1: Postes HT/MT de Cotonou et Porto Novo.

2.3.1.1 Informations générales

Attributaire	FORCLUM ENERGIES SERVICES
Date de signature du contrat	12 juillet 2007
Date d'approbation par le Ministre des Finances	31 juillet 2007
Date de mise en vigueur du contrat	Août 2007
Numéro du contrat	N°0284/MFE/DNMP/SP du 31/07/2007
Coût du contrat	5 114 866 € et 373 623 722 F CFA Total CFA : 3 728 755 879 F CFA
Financement	<ul style="list-style-type: none"> ○ Crédit IDA N° 3951-BENIN ○ SBEE
Contrôle et supervision des travaux	DECON
Délai d'exécution	10 mois
Date prévisionnelle d'achèvement des travaux	Juillet 2008

2.3.1.2 Description des travaux du Lot1

Travaux de génie civil, fourniture et montage des équipements électriques et mécaniques pour les quatre (4) postes de transformation HT/MT localisés dans les villes de Cotonou et Porto Novo.

Au poste de Gbégamey (HT1) qui est existant, les travaux comprennent une extension des jeux de barres 63 kV, une travée ligne vers Vêdoko, une travée ligne vers Akpakpa, une travée transformateur, un disjoncteur 63 kV, un transformateur 63/15 kV – 40 MVA, deux bancs de compensation 3 Mvar et l'extension du bâtiment technique.

Au poste de la centrale d'Akpakpa qui est existant, les travaux comprennent une extension des jeux de barres 63 kV, une travée ligne vers Gbégamey, une travée transformateur, un

disjoncteur 63 kV, un transformateur 63/15 kV – 20 MVA, un banc de compensation 3 Mvar et l'aménagement d'un local technique existant.

Au poste de Ouando qui est existant, les travaux comprennent une extension des jeux de barres 63 kV, une travée transformateur, un disjoncteur 63 kV, un transformateur 63/15 kV – 20 MVA.

Le nouveau poste de Seme comprend un jeu de barres 63 kV, une travée transformateur, un transformateur 63/15 kV – 5 MVA, et un bâtiment de contrôle.

2.3.1.3 Etat d'avancement

A ce jour, les travaux n'ont pas encore démarré, les factures d'avance de démarrage et les différentes garanties sont en cours de préparation par l'Entrepreneur.

2.3.1.4 Etat des paiements

Constructeur	Engagement	Décaissement
FORCLUM	3 728 755 879 FCFA	-

2.3.2 LOT 2 : Lignes souterraines (63 kV et 15 kV) et Postes en cabines à Cotonou et Porto Novo

2.3.2.1 Informations générales

Attributaire	RMT
Date de signature du contrat	16 février 2007
Date d'approbation par le Ministre des Finances	26 mai 2007
Date de mise en vigueur du contrat	août 2007
Numéro du contrat	N° 194/MFE/DNMP/SP du 26/05/2007
Coût du contrat	3 588 426,11 € et 62 786 253 FCFA Total CFA : 2 416 639 479 FCFA
Financement	<ul style="list-style-type: none"> ○ Crédit IDA N° 3951-BENIN ○ SBEE
Contrôle et supervision des travaux	DECON
Délai d'exécution	10 mois
Date prévisionnelle d'achèvement des travaux	Juillet 2008

2.3.2.2 Description des travaux du lot 2

Travaux de génie civil, fourniture et montage des équipements électriques et mécaniques pour les postes de transformation HT/MT et lignes souterraines localisés à Cotonou et à Porto Novo.

La liaison souterraine entre les postes de Védoko et de Gbégamey sera effectuée par la pose de câbles souterrains 3x1x400 mm² en aluminium d'une longueur approximative de 4,6 km.

Le renforcement du réseau de distribution de Cotonou Ouest qui comprendra:

- la construction à Fiyégnon 2 d'un poste de transformation 15/0,4 kV équipé d'un transformateur de 400 kVA et une réservation pour un deuxième transformateur, d'une cellule protection transformateur et de deux cellules départ ligne,
- la pose d'un tronçon de câble MT en Alu 3x1x240 mm² en aluminium d'une longueur de 5,7 km.

Le renforcement du réseau de distribution de Cotonou Est, qui comprendra:

- la construction de deux postes d'étoilement 15 kV équipés de quatre cellules départ ligne,
- la pose de deux tronçons de câble MT en Alu 3x1x240 mm² d'une longueur totale de 7,1 km.

Le renforcement du réseau de distribution de Porto-Novo, qui comprend:

- la construction de 8 postes de transformation 15/0,4 kV, équipés d'un transformateur 250 kVA, de cellule protection transformateur et de cellules départ ligne
- la pose de tronçons de câble MT Alu 3x1x240 mm² alimentant et connectant ces postes, d'une longueur totale de 5,6 km.

2.3.2.3 Etat d'avancement

A ce jour, les travaux n'ont pas encore démarré, les factures d'avance de démarrage sont en cours de paiement par la Banque.

2.3.2.4 Etat des paiements

Constructeur	Engagement	Décaissement
RMT	2 416 639 479 FCFA	-

Point Global des engagements financiers sur le volet SBEE du PFSE

SAFCONSULT	169 258 USD
DECON	277 664 630 FCFA
FORCLUM	3 728 755 879 FCFA
RMT	2 416 639 479 FCFA
Total	6 526 530 788 FCFA

