

**PROJET N°18. AMENAGEMENT ET EXPLOITATION DU BARRAGE HYDROELECTRIQUE DE SINGROBO (44 MW) ET DU RESEAU D'EVACUATION D'ENERGIE ASSOCIE**

Autorité contractante	MINISTERE DU PETROLE, DE L'ENERGIE ET DU DEVELOPPEMENT DES ENERGIES RENOUEVELABLES	
Cellule Focale de l'Autorité contractante	M. CHEVALIER Jacques Conseiller technique Tel : (225) 20 22 23 92 Email : <a href="mailto:J7xchevalier@yahoo.fr">J7xchevalier@yahoo.fr</a>	M. N'GORAN Konan Norbert Directeur de la Maîtrise de l'Energie et des Énergies Renouvelables (DMEER) Tel : (225) 20 20 61 45 Email : <a href="mailto:ngoran.k.norbert@gmail.com">ngoran.k.norbert@gmail.com</a>
<b>CARACTERISTIQUES GENERALES</b>		
Description sommaire	Le projet consiste à aménager et exploiter une centrale hydroélectrique de 44 MW, à 23 km en aval du barrage de Taabo et à environ 3,5 km du village de Singrobo, sur le fleuve Bandama.	
Localisation	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Singrobo</li> </ul>	
Intérêt du projet	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Satisfaction de la demande en énergie électrique à moyen et long terme ;</li> <li>• Réduction des charges d'exploitation liées à la production thermique d'électricité.</li> </ul>	
Coût estimé	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 45 920 M FCFA / 70 M EUR / 92 M USD (1 USD = 500 FCFA)</li> </ul>	
<b>INFORMATIONS SPECIFIQUES A LA STRUCTURATION EN PPP</b>		
Périmètre d'activités à confier au partenaire privé : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Aménagement et exploitation du barrage</li> </ul>	Répartition envisagée des investissements : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Investissement privé : A définir</li> <li>• Investissement public : 9 184 M FCFA</li> </ul>	
Modalités de rémunération du partenaire : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Etat / Compagnie d'électricité</li> </ul>	Type de partenariat envisagé : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Affermage / Concession</li> </ul>	
<b>STATUT DU PROJET</b>		
Etat d'avancement	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Signature de protocole d'accord</li> <li>• Réception de l'APD en version anglaise</li> <li>• EIES en cours de finalisation.</li> </ul>	
Informations disponibles	<ul style="list-style-type: none"> <li>• N/A</li> </ul>	
Prochaines étapes et calendrier	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Finalisation des annexes à la convention ;</li> <li>• Validation du modèle financier ;</li> <li>• Validation de l'APD (centrale et réseau) et de l'EIES ;</li> <li>• Choix de l'EPC ;</li> <li>• Début des travaux : mai 2017 ;</li> <li>• Mise en service : mars 2020</li> </ul>	