



**STRATEGIE DE DEVELOPPEMENT DE POLES ENERGETIQUES DANS  
L'ESPACE UEMOA (SDPE)**

**FICHES PROJETS DES PÔLES ÉNERGETIQUES  
PÉRIODE 2023-2027**

**CÔTE D'IVOIRE**

<b>Projet : P1.01TH</b>				<b>CIPREL V – Construction d’une centrale à cycle combiné de 390 MW à Taboth</b>			
<b>Pôle énergétique : Côte d’Ivoire</b>				<b>Pays concerné : Côte d’Ivoire</b>			
<b>Description</b>	<p>Le projet de centrale au gaz de 390 MW d'Atinkou (CIPREL V) a été sélectionné par le gouvernement ivoirien comme projet prioritaire pour répondre aux besoins de production de base de la Côte d'Ivoire et renforcer son statut de premier exportateur d'énergie dans la région grâce à sa technologie à cycle combiné qui offre des niveaux de rendement uniques. Il vise à améliorer la production, le commerce et le transport d'énergie dans la sous-région à travers le projet d'interconnexion électrique Côte d'Ivoire - Libéria - Sierra Leone - Guinée (CSLG).</p> <p>Les travaux sont en cours d'exécution.</p> <p>Priorité 1</p>						
<b>Objectifs</b>	Augmenter la fourniture d'électricité à long terme en Côte d'Ivoire et accélérer le développement d'un approvisionnement plus efficace en électricité dans le pays.						
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 390 MW</li> <li>• Productible : 2978,82 GWh</li> <li>• Combustible : Gaz local/GNL</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>			<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2023 (TAG) 2023 (TAV)		
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Viabilité à long terme du secteur énergétique ivoirien</li> <li>• Développement d'infrastructures</li> <li>• Amélioration de la situation financière du secteur à moyen et long terme</li> <li>• Inclusion économique et sociale par la création d'emplois pendant la construction (environ 800 emplois) et de plus de 75 emplois permanents pendant la phase d'exploitation.</li> </ul>			<b>Budget estimatif</b>	247,9 Milliards FCFA		
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité de production d'électricité installée						
<b>Type de financement</b>	PPP (IFC – ERANOVE – Banque Africaine de développement)						
<b>Maturité du projet</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- TAG de 255 MW mis en service en juin 2023 ;</li> <li>- Travaux de construction de la TAV de 135 MW en cours pour une mise en service prévue en décembre 2023.</li> </ul>						

Projet : P1.02TH		AZITO_IV- Construction d'une centrale à cycle combiné de 253 MW à Azito	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>La Phase IV du Projet d'Extension de la Centrale Électrique d'Azito vise l'installation d'une capacité additionnelle d'environ 250 à 335 MW sur le site d'Azito. L'extension (phase IV) consiste à ajouter une turbine à gaz, un générateur de vapeur à récupération de chaleur (GVRC) et une turbine à vapeur dotée d'un condenseur à refroidissement par air dans une configuration 1-1-1-1, d'une puissance additionnelle combinée d'environ 250 à 335 MW. Cette extension portera la production globale de la centrale à environ 680 à 765 MW. Cette extension portera la production globale de la centrale à environ 680 à 765 MW. Les travaux sont en cours d'exécution. Priorité 1</p>		
<b>Objectifs</b>	Augmenter la fourniture d'électricité à long terme en Côte d'Ivoire et accélérer le développement d'un approvisionnement plus efficace en électricité dans le pays.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 253 MW</li> <li>• Productible : 1932,414 GWh</li> <li>• Combustible : Gaz local/GNL</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2023
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Création de nouvelles opportunités économiques pour les entreprises locales</li> <li>• Intégration régionale par l'apport d'électricité vers les pays voisins et l'implication du secteur privé</li> <li>• Impact économique du fait des tarifs très compétitifs</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	225,8 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité de production d'électricité installée		
<b>Type de financement</b>	PPP (SFI - BAD - PROPARCO)		
<b>Maturité du projet</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- TAG de 179 MW mis en service en juin 2022 ;</li> <li>- Travaux de construction de la TAV de 74 MW sont achevés, les essais de mise en service sont en cours.</li> </ul>		

Projet : P1.03TH		Construction d'une centrale à cycle combiné de 372 MW ISO à SONGON	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le projet vient répondre à une attente du gouvernement qui affiche l'ambition de doubler sa production électrique. Le projet de la centrale thermique de Songon, bourgade située à la sortie ouest d'Abidjan, sera construit sur un site de 200 ha dans la localité de Songon.</p> <p>Le projet consiste à la réalisation d'une centrale thermique à cycle combiné d'une capacité de 372 MW ISO et comporte les phases suivantes :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Phase 1 : Installation d'une turbine à combustion de 126 MW ;</li> <li>• Phase 2 : Installation d'une turbine à combustion de 126 MW ;</li> <li>• Phase 3 : Installation d'une turbine à vapeur de 120 MW ;</li> <li>• Réalisation du réseau d'évacuation.</li> </ul> <p>Priorité 2</p>		
<b>Objectifs</b>	Satisfaire la demande en énergie électrique à moyen et long terme et réduire les charges d'exploitation liées à la production thermique d'électricité de cycle ouvert.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 372 MW</li> <li>• Combustible : Gaz local/GNL</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025 (1 <sup>re</sup> TAG) 2026 (2 <sup>e</sup> TAG) 2027 (TAV)
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Création d'environ 1 100 emplois directs en phase de construction et de 100 emplois directs en phase d'exploitation.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	357,710 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité de production d'électricité installée		
<b>Type de financement</b>	PPP (Star Energy – China Energy)		
<b>Maturité du projet</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Actualisation des EIES de la centrale et du réseau d'évacuation en cours ;</li> <li>- Perspectives :               <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Bouclage financier du projet au 1<sup>er</sup> semestre 2024 ;</li> <li>○ Démarrage des travaux : 2<sup>nd</sup> semestre 2024 ;</li> <li>○ Mise en service du Groupe N°1 (TAG) : trente-trois (33) mois soit au 4<sup>me</sup> trimestre 2025 ;</li> <li>○ Mise en service du Groupe N°2 (TAG) : trente-six (36) mois soit au 1<sup>er</sup> trimestre 2026 ; et</li> <li>○ Mise en service du Groupe N°3 (TAV) : quarante-neuf (49) mois soit au 1<sup>er</sup> trimestre 2027</li> </ul> </li> </ul>		

Projet : P1.04TH		Construction d'une centrale à cycle combiné de 700 MW TABOTH	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le projet de la construction de la centrale au gaz de 2 x 350 mégawatts (MW) dans la ville de Jacquville va répondre à la demande croissante d'électricité. La centrale permettra d'approvisionner en électricité les nombreuses infrastructures industrielles de la Côte d'Ivoire. Le projet intégrera la construction d'un poste source de 400 kV et sera interconnecté via la ligne RACA 400 kV</p> <p>Priorité 2</p>		
<b>Objectifs</b>	Satisfaire la demande en énergie électrique à moyen et long terme et réduire les charges d'exploitation liées à la production thermique d'électricité de cycle ouvert.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 2 x 350 MW</li> <li>• Productible : 5187 GWh</li> <li>• Combustible : GAZ LOCAL/GNL</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Création d'emplois pendant la phase de construction</li> <li>• Risques pour la santé et l'environnement : production de plus d'un million de tonnes d'émissions de gaz à effet de serre par an, relâchement dans l'air des toxines comme le soufre, l'arsenic, le mercure, le dioxyde de carbone et le plomb</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	665,337 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité de production d'électricité installée		
<b>Type de financement</b>	PPP (S-ENERGIES/AKSA TABOTH IPP SA)		
<b>Maturité du projet</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Signature du protocole d'accord avec ASKA Taboth le 1<sup>er</sup> décembre 2022</li> <li>- Etudes techniques et financières en cours de validation</li> </ul>		

Projet : P1.05TH		BIOVEA- Construction d'une centrale thermique à Biomasse de 46 MW à Aboisso	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>La centrale biomasse s'inscrit dans le cadre du projet Biovéa annoncé en 2014. EDF va alimenter avec les résidus de feuilles de palmiers issues de cultures locales la plus grande centrale biomasse d'Afrique de l'Ouest. Installée dans la commune d'Aboisso, à 100 km à l'est d'Abidjan, elle sera construite en deux phases de 23 mégawatts chacune. L'actionnaire majoritaire EDF se chargera de la construction de la future centrale. SIFCA aura la responsabilité de la gestion de la filière d'approvisionnement de biomasse pendant la durée de vie de la centrale. L'entreprise s'approvisionnera auprès de 12 000 exploitants agricoles. Les résidus seront transportés sur le site de la centrale à Ayébo. L'électricité sera produite en éliminant 480 000 tonnes de déchets de palmiers à huile. La production sera ensuite vendue à Compagnie ivoirienne d'électricité (CIE) sur une durée de 25 ans selon le contrat d'achat d'électricité (CAE) signé en 2019.</p> <p>Les travaux sont en cours d'exécution. Priorité 2</p>		
<b>Objectifs</b>	Satisfaire la demande en énergie électrique à moyen et long terme et répondre à deux défis africains, notamment ivoiriens : valoriser la biomasse générée par les activités agro-industrielles et répondre aux besoins en énergie.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 2 x 23 MW</li> <li>• Productible : 348 GWh</li> <li>• Combustible : Biomasse (résidus de palmiers)</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Création d'emplois</li> <li>• Revenus supplémentaires dans la filière agroindustrielle</li> <li>• Renouvellement des plantations</li> <li>• Amélioration des conditions de vie des populations rurales</li> <li>• Réduction des émissions de 340 000 tonnes d'équivalent CO2 par an.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	106 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité de production d'électricité installée Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique		
<b>Type de financement</b>	PPP (Proparco, Emerging Africa Infrastructure Fund, EDF, Meridiam, SIFCA)		
<b>Maturité</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Signature de la convention de concession : 09 décembre 2019 ;</li> <li>- Signature des accords de financement avec les bailleurs : 10 juin 2021 ;</li> <li>- Signature de l'Avenant N°1 à la convention de concession : 02 décembre 2021 ;</li> <li>- Signature de l'accord direct entre l'État de Côte d'Ivoire et les bailleurs de fonds le 02 décembre 2021 ;</li> <li>- Travaux en cours pour une mise en service du poste en décembre 2023, de la Tranche 1 en octobre 2025 et de la Tranche 2 en décembre 2025</li> </ul>		

Projet : P1.06TH		SODEN - Construction d'une centrale thermique à Biomasse de 76 MW à Divo	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
Description	Le projet consiste à la réalisation d'une centrale à biomasse de 2 x 38 MW, alimentée avec les résidus de cacao. Premier producteur de cacao au monde, la Côte d'Ivoire génère, chaque année, quelque 26 millions de tonnes de déchets issus de cette culture. Une étude technique de faisabilité a été financée par l'Agence américaine pour le commerce et le développement (USTDA) pour déterminer le potentiel en biomasse cacao dans la zone de Divo. A plein régime, cette centrale, située à Divo au cœur d'une des grandes régions cacaoyères, devrait permettre d'économiser 250 000 tonnes de CO2 par an. Son coût est évalué à 230 millions d'euros et produire environ 76 MW à partir de 2027.		
Objectifs	Satisfaire la demande en énergie électrique à moyen et long terme et répondre à deux défis africains, notamment ivoiriens : valoriser la biomasse générée par les activités agro-industrielles et répondre aux besoins en énergie.		
Résultats attendus	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 76,3 MW</li> <li>• Productible : 550 GWh</li> <li>• Combustible : Biomasse</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2027
Impacts	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Création d'emplois</li> <li>• Revenus supplémentaires dans la filière agroindustrielle</li> <li>• Renouvellement des plantations</li> <li>• Amélioration des conditions de vie des populations rurales</li> <li>• Réduction des émissions de 250 000 tonnes d'équivalent CO2 par an.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	197,609 Milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production d'électricité installée Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique		
Type de financement	PPP (Société des Énergies Nouvelles - SODEN)		
Maturité	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Signature du protocole d'accord avec SODEN le 30 septembre 2022</li> <li>- Etudes techniques et financières en cours de validation</li> </ul>		

Projet : P1.07TH		ECOSTAR - Construction d'une centrale thermique à Biomasse de 25 MW à Boundiali	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
Description	Le projet porte sur la construction et exploitation en Build, Own, Operate (BOO) d'une centrale à biomasse de coton de 25 MW à Boundiali connectée au réseau électrique interconnecté ainsi que la construction du réseau d'évacuation associé.		
Objectifs	Satisfaire la demande en énergie électrique à moyen et long terme et répondre à deux défis africains, notamment ivoiriens : valoriser la biomasse générée par les activités agro-industrielles et répondre aux besoins en énergie.		
Résultats attendus	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 25 MW</li> <li>• Productible : 213 GWh</li> <li>• Combustible : Biomasse</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2030
Impacts	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Création d'emplois</li> <li>• Revenus supplémentaires dans la filière agroindustrielle</li> <li>• Renouvellement des plantations</li> <li>• Amélioration des conditions de vie des populations rurales</li> <li>• Réduction des émissions de 250 000 tonnes d'équivalent CO2 par an.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	31,3 Milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production d'électricité installée Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique		
Type de financement	PPP (ECOSTAR)		
Maturité	- Etudes de faisabilité en cours		

Projet : P1.08TH		Construction d'une centrale thermique à Biomasse de 20 MW à GAGNOA	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
Description	Le projet porte sur la construction et exploitation en Build, Own, Operate (BOO) d'une centrale à biomasse de cacao de 20 MW à Gagnoa connectée au réseau électrique interconnecté ainsi que la construction du réseau d'évacuation associé.		
Objectifs	Satisfaire la demande en énergie électrique à moyen et long terme et répondre à deux défis africains, notamment ivoiriens : valoriser la biomasse générée par les activités agro-industrielles et répondre aux besoins en énergie.		
Résultats attendus	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 20 MW</li> <li>• Combustible : Biomasse</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2033
Impacts	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Création d'emplois</li> <li>• Revenus supplémentaires dans la filière agroindustrielle</li> <li>• Renouvellement des plantations</li> <li>• Amélioration des conditions de vie des populations rurales</li> <li>• Réduction des émissions de 250 000 tonnes d'équivalent CO2 par an.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	78,8 Milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production d'électricité installée Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique		
Type de financement	PPP (ERANOVE)		
Maturité	- Etudes de faisabilité en cours		

Projet : P1.09HY		AMÉNAGEMENT HYDROÉLECTRIQUE 112 MW DE GRIBO-POPOLI	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	Le projet consiste à construire et exploiter une centrale hydroélectrique de 112 MW sur le fleuve Sassandra, en aval de Soubré. Il vise donc à relever le niveau hydroélectrique dans le mix énergétique de la Côte d'Ivoire et contribuer à la réduction du coût de production de l'électricité. La construction de la nouvelle centrale intégrera la construction d'un poste de transformation et d'une ligne HT de 225 kV. Les travaux sont en cours d'exécution. Priorité 2		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Œuvrer en faveur de la transition énergétique par la réduction de 28% des Gaz à Effet de Serre (GES) à l'horizon 2030 par rapport au niveau de 2014 ;</li> <li>• Réduire la dépendance aux énergies fossiles et diversifier le mix électrique du secteur de l'électricité de la Côte d'Ivoire afin d'éviter qu'une seule source de production n'excède 60% de la capacité installée.</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Construction d'une centrale hydroélectrique de 112 MW</li> <li>• Construction d'un poste de transformation et d'une ligne HT de 225 kV.</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2024
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Renforcement du statut de hub énergétique ouest africain de la Côte d'Ivoire</li> <li>• Réduction du tarif électrique national</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	247,283 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité de production d'électricité installée Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique		
<b>Type de financement</b>	PIP (Exim Bank China)		
<b>Maturité du projet</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Signature de l'accord de prêt avec EximBank China en octobre 2019</li> <li>- Les travaux de construction (par SINOHYDRO) en cours avec un taux d'avancement global de 77,48% à fin août 2023.</li> <li>- La mise en service est prévue en décembre 2023 pour le groupe 1, mars 2024 pour le groupe 2 et juin 2024 pour le groupe 3.</li> </ul>		

Projet : P1.10HY et P1.11HY		AMÉNAGEMENT HYDROÉLECTRIQUE 210 MW DE LOUGA 1 & 2	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Au niveau sous régional, le plan directeur du réseau électrique interconnecté de la Communauté Économique des États de l'Afrique de l'Ouest (CEDEAO), révisé en 2018, a identifié les projets d'aménagements hydroélectriques de Louga comme projets prioritaires à moyen terme dont la réalisation est nécessaire pour une intégration pérenne des réseaux nationaux dans la communauté CEDEAO, en vue de faciliter les échanges et le commerce d'énergie entre les états membres. Il s'agit de construire et d'exploiter une centrale hydroélectrique de 210 MW sur le fleuve. Priorité 2</p>		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Œuvrer en faveur de la transition énergétique par la réduction de 28% des Gaz à Effet de Serre (GES) à l'horizon 2030 par rapport au niveau de 2014 ;</li> <li>• Réduire la dépendance aux énergies fossiles et diversifier le mix électrique du secteur de l'électricité de la Côte d'Ivoire afin d'éviter qu'une seule source de production n'excède 60% de la capacité installée.</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 110 MW pour LOUGA 1 et 100 MW pour LOUGA 2</li> <li>• Durée de vie : 40 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	<p>2028 (LOUGA 1) 2029 (LOUGA 2)</p>
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Renforcement du statut de hub énergétique ouest africain de la Côte d'Ivoire</li> <li>• Réduction du tarif électrique national</li> <li>• Amélioration de la qualité de service ;</li> <li>• Stimulation de la croissance économique au niveau national et sous régional.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	<p>210 Milliards FCFA (Le coût prend en compte les 2 centrales)</p>
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	<p>Capacité de production d'électricité installée Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique</p>		
<b>Type de financement</b>	Financement à rechercher		
<b>Maturité du projet</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Signature du protocole d'accord avec SINOHYDRO pour la réalisation en BOO des projets d'aménagement hydroélectrique de Gribo-popoli, de Boutoubré et de Louga le 15 février 2015 ;</li> <li>- Etudes de faisabilité sont en cours.</li> </ul>		

Projet : P1.12HY AMÉNAGEMENT HYDROÉLECTRIQUE 44 MW DE SINGROBO-AHOUATY			
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>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. Le projet comporte les composantes principales suivantes :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ La construction d'un barrage de 23,50 m de haut et de 1 374 m de long qui formera une retenue de 105 millions m<sup>3</sup> ;</li> <li>○ Un barrage en béton compacté au rouleau de 134 m de long de chaque côté du déversoir et de l'ouvrage d'amenée ;</li> <li>○ Un déversoir en béton sur la rive gauche du fleuve,</li> <li>○ Une réserve de crue de 2 745 m<sup>3</sup>/s et un évacuateur de crue correspondant à une crue annuelle de 10 000 m<sup>3</sup> ;</li> <li>○ Un ouvrage d'amenée composé de vannes et dimensionné pour un débit prévu de 211 m<sup>3</sup>/s et de deux conduites forcées en acier de 5,0 m de diamètre et de 32,1 m de long chacune ;</li> <li>○ Une centrale externe située au pied du barrage, sur la rive gauche du fleuve, équipée de deux turbines Kaplan à axe horizontal couplées à deux générateurs de 22 MW, fonctionnant avec une chute brute de 26,58 m ;</li> <li>○ Un ouvrage de fuite d'approximativement 1,3 km de long pour restituer l'eau au fleuve Bandama ; divers édifices de chantier, dont un camp d'exploitation et de maintenance, un camp pour les ouvriers, les bureaux de l'employeur, entre autres structures auxiliaires ;</li> <li>○ Les infrastructures associées, comprenant les éléments suivants : une sous-station située à proximité de la centrale pour l'évacuation de l'électricité à 90 kV ; une double ligne électrique de 3 km de long raccordée à l'actuelle ligne Taabo-Agboville.</li> </ul> <p>Les travaux sont en cours d'exécution. Priorité 1</p>		
<b>Objectifs</b>	<p>Augmenter la capacité énergétique globale du pays et réduire les coûts de production. Soutenir l'objectif de la Côte d'Ivoire de se positionner en pionnier des énergies renouvelables dans la sous-région.</p>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 44 MW</li> <li>• Productible : 217 GWh</li> <li>• Durée de vie : 40 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2024
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Participation à la croissance économique</li> <li>• Création d'emplois temporaires et permanents durant les travaux de construction</li> <li>• Création d'activités génératrices de revenus pour les femmes et les filles</li> <li>• Amélioration de l'économie locale à travers la circulation accrue de l'argent et la facilitation de l'acheminement des produits agricoles sur les marchés</li> <li>• Accès amélioré à l'électricité tant pour les activités locales que nationales</li> <li>• Perte de terres agricoles, de terrains résidentiels, de cultures annuelles et pérennes</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	119,3 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	<p>Capacité de production d'électricité installée Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique</p>		
<b>Type de financement</b>	PPP (IHE / BAD, DEG et AFC)		
<b>Maturité du projet</b>	<p>Les travaux de construction en cours avec un taux d'avancement global de 85,1% à fin août 2023. La mise en service est prévue en juillet 2024 pour le groupe 1 et en novembre 2024 pour le groupe 2.</p>		

Projet : P1.13HY		AMENAGEMENT HYDROÉLECTRIQUE 140 MW DE BOUTOUBRE	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Au niveau sous régional, le plan directeur du réseau électrique interconnecté de la Communauté Économique des États de l'Afrique de l'Ouest (CEDEAO,) révisé en 2018, a identifié les projets d'aménagements hydroélectriques de Lougah comme projets prioritaires à moyen terme dont la réalisation est nécessaire pour une intégration pérenne des réseaux nationaux dans la communauté CEDEAO, en vue de faciliter les échanges et le commerce d'énergie entre les états membres. Le projet consiste à construire et exploiter une centrale hydroélectrique de 150 MW sur le fleuve Sassandra, en aval de Soubré. Il permettra ainsi de relever le niveau hydroélectrique de la Côte d'Ivoire et de contribuer à la réduction du coût de production.</p> <p>Priorité 2</p>		
<b>Objectifs</b>	<p>Produire de l'énergie hydroélectrique à moindre coût.  Partager la production hydroélectrique avec la Sierra Leone et le Libéria.  Réduire le volume d'énergie non desservie.  Garantir l'apport de capacité de stockage au système interconnecté.</p>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 140 MW</li> <li>• Productible : 649 GWh</li> <li>• Ressource : Hydraulique</li> <li>• Durée de vie : 40 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2027
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Renforcement du statut de hub énergétique ouest africain de la Côte d'Ivoire</li> <li>• Réduction du tarif électrique national</li> <li>• Amélioration de la qualité de service ;</li> <li>• Stimulation de la croissance économique au niveau national et sous régional.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	227,34 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	<p>Capacité de production d'électricité installée  Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique</p>		
<b>Type de financement</b>	PPP (Exim Bank de Chine)		
<b>Maturité du projet</b>	<p>Etudes de faisabilité réalisées  Projet de contrat et ses annexes finalisés par toutes les parties et en attente de signature  Etudes environnementales préliminaires réalisés  TDR pour les EIES détaillées approuvés en 2022 par l'ANDE  Perspectives :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Bouclage financier en 2023</li> <li>○ Démarrage des travaux en 2024 pour une mise en service des 3 groupes en 2027</li> </ul>		

## Projets solaires

Projet : P1.14PV <b>KORHOGO SOLAIRE – Construction d’une centrale solaire PV de 50 MWc à Korhogo</b>			
<b>Pôle énergétique : Côte d’Ivoire</b>		<b>Pays concerné : Côte d’Ivoire</b>	
<b>Description</b>	Le projet consiste à construire et exploiter une centrale solaire de 50 MWc. L’opérateur devra également financer et réaliser les infrastructures de transport associées pour la connexion au réseau national au nom et pour le compte de l’État. L’implantation de cette nouvelle infrastructure entre dans le cadre des ambitions du gouvernement d’augmenter la part du renouvelable dans son mix énergétique. Cette installation limite les émissions de gaz à effet de serre du secteur électrique et renforce la contribution ivoirienne à l’accord de Paris sur le climat. Priorité 1		
<b>Objectifs</b>	Assurer l’équilibre du mix énergétique du pays, qui consiste à réduire la dépendance au combustible fossile, notamment en Gaz H20, en faveur des énergies renouvelables.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 50 MWc</li> <li>• Productible : environ 90 GWh</li> <li>• Équipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Amélioration des performances du secteur électrique grâce à la réduction des pertes en lignes et des délestages</li> <li>• Électrification des localités rurales grâce aux branchements sociaux</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	19,4 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité de production d’électricité installée Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique		
<b>Type de financement</b>	PPP (RECA)		
<b>Maturité du projet</b>	Signature de la convention de concession le 16 novembre 2016 La date butoir d’entrée en vigueur de ladite convention a été prorogée, jusqu’au 31 décembre 2024 Accord pour l’augmentation de la capacité à 50 MWc (Mise à jour des études techniques, économiques et financière en cours)		

Projet : P1.15PV				PORO POWER - Construction d'une centrale solaire PV de 66 MWc à Korhogo			
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire				Pays concerné : Côte d'Ivoire			
<b>Description</b>	Le projet consiste à construire et exploiter une centrale solaire de 66 MWc, la première centrale photovoltaïque du pays. L'opérateur devra également financer et réaliser les infrastructures de transport associées pour la connexion au réseau national au nom et pour le compte de l'État. L'implantation de cette nouvelle infrastructure entre dans le cadre des ambitions du gouvernement d'augmenter la part du renouvelable dans son mix énergétique. Cette installation limite les émissions de gaz à effet de serre du secteur électrique et renforce la contribution ivoirienne à l'accord de Paris sur le climat. Priorité 1						
<b>Objectifs</b>	Assurer l'équilibre du mix énergétique du pays, qui consiste à réduire la dépendance au combustible fossile, notamment en Gaz H2O, en faveur des énergies renouvelables.						
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 66 MWc</li> <li>• Productible : environ 100 GWh</li> <li>• Équipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025				
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Amélioration des performances du secteur électrique grâce à la réduction des pertes en lignes et des délestages</li> <li>• Électrification des localités rurales grâce aux branchements sociaux</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	54 Milliards FCFA				
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité de production d'électricité installée Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique						
<b>Type de financement</b>	PPP (Poro Power 1 S.A.)						
<b>Maturité du projet</b>	Signature de la convention de concession en octobre 2018 ; Prorogation de la date d'entrée en vigueur de la convention de concession jusqu'en décembre 2024 ; Démarrage au 2 <sup>e</sup> semestre 2023, des négociations relatives à la signature d'un avenant à la convention et d'un accord direct au projet.						

Projet : P1.16PV		Construction d'une centrale solaire PV de 37,5 MWc à BOUNDIALI	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	Le projet participe à la réalisation des engagements de la Côte d'Ivoire lors de la COP21 sur le réchauffement climatique et va améliorer le mix énergétique du pays dont la production électrique est majoritairement assurée par ses centrales thermiques. Avec une puissance d'au moins 37,5 MWc, cette centrale alimentera non seulement la Côte d'Ivoire en électricité, mais également des pays alentours. Le financement du projet s'inscrit dans le programme « <i>Compact with Africa</i> », lancé au printemps 2017 par le G20 sous la présidence allemande, avec l'objectif de promouvoir les investissements privés dans des pays d'Afrique. Priorité 1		
<b>Objectifs</b>	Sécuriser les circuits de production/consommation électriques du pays, diversifier le mix énergétique et réduire les émissions de gaz à effet de serre.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 37,5 MWc</li> <li>• Productible : environ 30 GWh</li> <li>• Équipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2023
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Alimentation de la Côte d'Ivoire et des pays alentours en énergie</li> <li>• Production d'électricité propre, pour environ 30 000 foyers,</li> <li>• Réduction de l'émission de 27 000 tonnes de CO2</li> <li>• Contribution à la création de 300 emplois dans la région.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	28 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité de production d'électricité installée Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique		
<b>Type de financement</b>	KFW		
<b>Maturité du projet</b>	Centrale mise en service en juillet 2023. Il est prévu une 2 <sup>e</sup> Phase de 45,5 MWc pour un financement disponible de 30 millions d'euros		

Projet : P1.17PV		Construction d'une centrale solaire PV de 52,5 MWc à FERKE	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	La centrale solaire photovoltaïque de production d'électricité va accroître de 52,5 MWc la capacité énergétique de la Côte d'Ivoire. Avec ce projet, le pays souhaite augmenter la part d'énergie renouvelable dans son mix énergétique. Priorité 1		
<b>Objectifs</b>	Améliorer les performances du réseau électrique et réduire les pertes et les temps de coupure d'électricité.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 52,5 MWc</li> <li>• Productible : 83 GWh</li> <li>• Équipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2027
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Électrification des localités rurales et branchements sociaux</li> <li>• Amélioration des performances du réseau électrique</li> <li>• Diminuer l'émission de CO2</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	34,1 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité de production d'électricité installée Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique		
<b>Type de financement</b>	PPP (PFO ENERGIES)		
<b>Maturité du projet</b>	Signature du Protocole d'accord le 24 septembre 2021 pour 30 MWc Validation de la proposition de PFO de porter la capacité de la centrale à 52,5 MWc, le 1er décembre 2022. Convention en cours de négociation.		

Projet : P1.18PV		SCALING SOLAR - Construction de deux centrales solaire PV de 60 MW à Touba et Laboa	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	Les deux centrales photovoltaïques situées à Touba et à Laboa, dans le nord-ouest du pays, rentrent dans le cadre du programme Scaling Solar, qui est devenu une référence en Afrique et a permis des avancées considérables en matière de développement d'énergie solaire, tout en réduisant constamment son coût. Scaling Solar appuiera le développement, le processus d'appel d'offres et le financement des infrastructures. D'une puissance combinée de 60 MW, le programme visera à aider la Côte d'Ivoire à développer son offre d'énergie propre, fiable et abordable et à atteindre son objectif de produire 42% au moins de son énergie à partir de sources renouvelables d'ici à 2030. Priorité 1		
<b>Objectifs</b>	Diversifier les sources de production d'électricité en ouvrant de nouveaux marchés pour la production et la distribution d'une énergie propre.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 60 MW</li> <li>• Productible : 127 GWh</li> <li>• Équipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2026
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Exploitation des ressources solaires abondantes</li> <li>• Fourniture d'énergie propre aux ivoiriens et en particulier ceux vivant dans les zones rurales</li> <li>• Diversification des sources de production d'électricité</li> <li>• Lutte contre le changement climatique pris au cours de la COP21</li> <li>• Développer l'économie du pays</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	55,2 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité de production d'électricité installée Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique		
<b>Type de financement</b>	PPP (SFI)		
<b>Maturité du projet</b>	Document d'Appel d'Offres et de Convention de Concession en cours de finalisation.		

Projet : P1.19PV		Construction de deux centrales solaire PV de 50 MWc à ODIENNE	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	La centrale solaire d'Odienné s'inscrit dans le cadre d'un vaste projet intégré d'énergies renouvelables. Le projet concerne la construction d'une centrale solaire de production de moyenne (50 MWc) pour le raccordement de localités et sites habités de la zone riveraine. Priorité 1		
<b>Objectifs</b>	Renforcer les capacités de production de la Côte d'Ivoire.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 50 MWc</li> <li>• Productible : 254 GWh</li> <li>• Équipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2027
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Amélioration des conditions de vie des populations qui pourront accéder à de nouvelles sources d'énergie plus intégrées et plus structurantes</li> <li>• Création d'emplois directs et indirects pour les jeunes</li> <li>• Réalisation et réhabilitation d'infrastructures socio-urbaines et rurales</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	34 milliards de FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Taux d'augmentation de la capacité de production d'énergie Part de l'énergie renouvelable dans le mix énergétique		
<b>Type de financement</b>	PPP (PFO ENERGIES)		
<b>Maturité du projet</b>	Protocole d'Accord signé avec PFO ENERGIES, le 16 septembre 2022 ; Etudes techniques et financières en cours de réalisation		

<b>Projet : P1.20PV AFRICA-VIA - Construction de deux centrales solaire PV de 50 MWc dans les région Nord de la Côte d'Ivoire</b>			
<b>Pôle énergétique : Côte d'Ivoire</b>		<b>Pays concerné : Côte d'Ivoire</b>	
<b>Description</b>	La centrale solaire d'AFRICA-VIA s'inscrit dans le cadre d'un vaste projet intégré d'énergies renouvelables. Le projet concerne la construction d'une centrale solaire de 50 MWc pour le raccordement de localités et sites habités de la zone riveraine. Priorité 2		
<b>Objectifs</b>	Renforcer les capacités de production de la Côte d'Ivoire.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 50 MWc</li> <li>• Productible : 46,5 GWh</li> <li>• Ressource : Solaire</li> <li>• Équipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Amélioration des conditions de vie des populations qui pourront accéder à de nouvelles sources d'énergie plus intégrées et plus structurantes</li> <li>• Création d'emplois directs et indirects pour les jeunes</li> <li>• Réalisation et réhabilitation d'infrastructures socio-urbaines et rurales</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	28,5 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Taux d'augmentation de la capacité de production d'énergie Part de l'énergie renouvelable dans le mix énergétique		
<b>Type de financement</b>	AFRICA-VIA		
<b>Maturité du projet</b>	Signature du Protocole d'accord le 02 février 2020 pour 30 MWc Validation de la proposition de AFRICA-VIA de porter la capacité de la centrale à 50 MWc, le 1er décembre 2022. Convention en cours de négociation.		

<b>Projet : P1.21PV</b>		<b>Construction d'une centrale solaire PV de 50 MWc à BONDOUKOU</b>	
<b>Pôle énergétique : Côte d'Ivoire</b>		<b>Pays concerné : Côte d'Ivoire</b>	
Description	La centrale solaire de BONDOUKOU s'inscrit dans le cadre d'un vaste projet intégré d'énergies renouvelables. Le projet concerne la construction d'une centrale solaire de production de moyenne (50 MW) pour le raccordement de localités et sites habités de la zone riveraine. Priorité 2		
Objectifs	Renforcer les capacités de production de la Côte d'Ivoire.		
Résultats attendus	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 50 MW</li> <li>• Productible : environ 46 GWh</li> <li>• Équipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
Impacts	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Amélioration des conditions de vie des populations qui pourront accéder à de nouvelles sources d'énergie plus intégrées et plus structurantes</li> <li>• Création d'emplois directs et indirects pour les jeunes</li> <li>• Réalisation et réhabilitation d'infrastructures socio-urbaines et rurales</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	32,9 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'augmentation de la capacité de production d'énergie Part de l'énergie renouvelable dans le mix énergétique		
Type de financement	AMEA POWER (PPP)		
Maturité du projet	Convention signée le 16 janvier 2023 Bouclage financier et sécurisation du site en cours		

Projet : P1.22PV		Construction d'une centrale solaire PV de 50 MWc à KATIOLA	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
Description	La centrale solaire de KATIOLA s'inscrit dans le cadre d'un vaste projet intégré d'énergies renouvelables. Le projet concerne la construction d'une centrale solaire de production de moyenne (50 MW) pour le raccordement de localités et sites habités de la zone riveraine. Priorité 2		
Objectifs	Renforcer les capacités de production de la Côte d'Ivoire.		
Résultats attendus	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 50 MW</li> <li>• Productible : environ 46 GWh</li> <li>• Équipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
Impacts	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Amélioration des conditions de vie des populations qui pourront accéder à de nouvelles sources d'énergie plus intégrées et plus structurantes</li> <li>• Création d'emplois directs et indirects pour les jeunes</li> <li>• Réalisation et réhabilitation d'infrastructures socio-urbaines et rurales</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	29,4 milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'augmentation de la capacité de production d'énergie Part de l'énergie renouvelable dans le mix énergétique		
Type de financement	JC MONTFORT (PPP)		
Maturité du projet	Convention en cours de négociation		

Projet : P1.23PV		Construction d'une centrale solaire PV de 50 MWc à TONGON	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
Description	La centrale solaire de Tongon s'inscrit dans le cadre d'un vaste projet intégré d'énergies renouvelables. Le projet concerne la construction d'une centrale solaire de production de moyenne (50 MWc) pour le raccordement de localités et sites habités de la zone riveraine. Priorité 2		
Objectifs	Renforcer les capacités de production de la Côte d'Ivoire.		
Résultats attendus	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 50 MWc</li> <li>• Productible : environ 46,5 GWh</li> <li>• Équipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
Impacts	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Amélioration des conditions de vie des populations qui pourront accéder à de nouvelles sources d'énergie plus intégrées et plus structurantes</li> <li>• Création d'emplois directs et indirects pour les jeunes</li> <li>• Réalisation et réhabilitation d'infrastructures socio-urbaines et rurales</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	32,28 milliards FCFA (hors réseau d'évacuation)
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'augmentation de la capacité de production d'énergie Part de l'énergie renouvelable dans le mix énergétique		
Type de financement	PPP (EKDS Nouvelle)		
Maturité du projet	Signature du Protocole d'accord avec EKDS Nouvelle le 28 septembre 2020 pour 2 centrales de 30 MWc chacune Validation de la proposition de EKDS Nouvelle de porter la capacité de la centrale à 50 MWc, le 1er décembre 2022. Convention en cours de négociation.		

Projet : P1.24PV		Construction d'une centrale solaire PV de 50 MWc à TENGRELA	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
Description	La centrale solaire de Tengrela s'inscrit dans le cadre d'un vaste projet intégré d'énergies renouvelables. Le projet concerne la construction d'une centrale solaire de production de moyenne (50 MWc) pour le raccordement de localités et sites habités de la zone riveraine. Priorité 2		
Objectifs	Renforcer les capacités de production de la Côte d'Ivoire.		
Résultats attendus	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 50 MWc</li> <li>• Productible : environ 46,5 GWh</li> <li>• Équipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	Période prévisionnelle de mise en service	2025
Impacts	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Amélioration des conditions de vie des populations qui pourront accéder à de nouvelles sources d'énergie plus intégrées et plus structurantes</li> <li>• Création d'emplois directs et indirects pour les jeunes</li> <li>• Réalisation et réhabilitation d'infrastructures socio-urbaines et rurales</li> </ul>	Budget estimatif	33 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'augmentation de la capacité de production d'énergie Part de l'énergie renouvelable dans le mix énergétique		
Type de financement	EKDS Nouvelle (PPP)		
Maturité du projet	Signature du Protocole d'accord avec EKDS Nouvelle le 28 septembre 2020 pour 2 centrales de 30 MWc chacune Validation de la proposition de EKDS Nouvelle de porter la capacité de la centrale à 50 MWc, le 1er décembre 2022. Convention en cours de négociation.		

**FICHES PROJETS DE TRANSPORT 2022-2027  
CÔTE D'IVOIRE**

<b>Projet : T1.01</b>		<b>Construction d'une ligne double terre 400 kV Akoupé Zeudji – Bingerville (Dorsale 400 kV d'Abidjan)</b>	
<b>Pôle énergétique : Côte d'Ivoire</b>		<b>Pays concerné : Côte d'Ivoire</b>	
<b>Description</b>	<p>Le projet rentre dans le cadre du décret adopté par le gouvernement ivoirien qui vise à renforcer l'interconnexion du réseau électrique entre la Côte d'Ivoire et le Ghana à 400 kV. Ce projet visant à faciliter les échanges et le commerce de l'énergie dans la sous-région, fait partie des 75 projets régionaux prioritaires de la CEDEAO. Le projet de renforcement du réseau électrique entre la CIV et le Ghana s'étend sur 50 kilomètres entre Bingerville et Akoupé-Zeudji, et comprend :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Construction d'une ligne double terre 400 kV Bingerville – Akoupé Zeudji d'environ 50 km ;</li> <li>• Construction du poste 400/225 kV de Bingerville équipé de deux transformateurs 400/225 kV 350 MVA ;</li> <li>• Extension du poste 400 kV d'Akoupé Zeudji.</li> </ul> <p>Le processus de recrutement de l'Assistant à la Maîtrise d'Ouvrage est en cours. Priorité 1</p>		
<b>Objectifs</b>	Injecter à la production d'énergie électrique nationale les productions des centrales de CIPREL V et d'Azito IV. Renforcer l'interconnexion entre le Ghana et la Côte d'Ivoire		
<b>Résultats attendus</b>	- Améliorer la sécurité d'approvisionnement en électricité des consommateurs en Côte d'Ivoire, - Accroître l'efficacité des réseaux électriques de l'Afrique de l'Ouest en contribuant ainsi à l'intégration des marchés de l'électricité.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2026
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Création d'emplois</li> <li>• Traversée de zone forestière avec présence de cultures</li> <li>• Amélioration de la qualité de la fourniture de l'électricité dans la ville de Bingerville et ses environs</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	36,7 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion du réseau électrique		
<b>Type de financement</b>	Prêt de la KFW		
<b>Maturité du projet</b>	<p>L'ingénieur Conseil est recruté. Il finalise l'actualisation des rapports de cadrage détaillés qui permettront de constituer le dossier d'appel d'offre pour le recrutement de l'EPC.</p> <p>Risque de dépassement du budget alloué au projet dû à la hausse des coûts des équipements électriques.</p>		

Projet : T1.02		Construction du poste 225 kV de Tiassalé	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>La création du poste source 225 kV de Tiassalé, incluant 2 transformateurs 225/33 kV 40 MVA, rentre dans le cadre du projet de renforcement de réseau de transport et de distribution d'énergie électrique de CI-ENERGIES. La création du poste source 225 kV de Tiassalé inclut :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 2 transformateurs 225/33 kV 60 MVA ;</li> <li>• Entrée en coupure sur la ligne Taabo- Akoupé Zeudji n°2 (1 km) ;</li> <li>• Restructuration des réseaux HTA.</li> </ul> <p>L'attribution du marché est en cours.</p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer le réseau de transport et de distribution d'énergie.		
<b>Résultats attendus</b>	Le poste visera à accroître la capacité de transit des lignes et postes de réseaux afin de faire face à la demande.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2024
<b>Impacts</b>	Stimulation de la croissance économique du département	<b>Budget estimatif</b>	4,75 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Taux d'électrification		
<b>Type de financement</b>	Prêt de la BOAD		
<b>Maturité du projet</b>	Marché signé le 22 avril 2022 et entreprise installée en début juillet 2022 Travaux de terrassement du site en cours (60 %, décapage et défrichage, Travaux de déblai en cours)		

Projet : T1.03		Construction du poste 225 kV d'Adzopé	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le projet de création d'un poste 225/33 kV à Adzopé s'inscrit dans le cadre des plans de renforcement des équipements de la région Sud-Est. Ces plans consistent en la construction d'un réseau en boucle avec la ligne centrale, reliant Serébou à partir d'Akoupé Zeudji en passant par Adzopé (nouveau), Abobo-Anyama (nouveau). La création du poste d'Adzopé quant à elle, inclut :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 2 transformateurs 225/33 kV 60 MVA à Adzopé ;</li> <li>• Construction d'une ligne 225 kV Almélec 570 mm<sup>2</sup> Adzopé – Abobo-Anyama ;</li> <li>• Restructuration HTA / Postes H59 et Réseau HTA souterrains à Adzopé ;</li> <li>• Restructuration HTA / Réseau HTA et aériens et Réseau BTA aériens à Adzopé ;</li> <li>• Fourniture et installation système de télétransmission.</li> </ul>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande entraînée par l'électrification urbaine et rurale de cette région		
<b>Résultats attendus</b>	- Hausse de la fiabilité d'approvisionnement et renforcement de la capacité d'approvisionnement, pour répondre à l'augmentation de la demande entraînée, notamment par le développement des zones urbaines et l'électrification rurale dans la région Sud-Est.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2024
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Amélioration du cadre de vie des populations en fournissant de l'électricité à plus de 5.000 nouveaux abonnés, soit environ 9% de la population d'Adzopé ;</li> <li>• Lutte contre la pauvreté en fournissant aux populations de l'énergie pour les activités économiques ;</li> <li>• Développement de la zone industrielle d'Adzopé et amélioration de la qualité de l'énergie fournie aux populations avec moins de coupure d'électricité et de baisse de tension.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	19,4 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Taux de couverture / Taux d'électrification rurale		
<b>Type de financement</b>	Prêt du Fonds Koweïtien + Contrepartie État à rechercher (6,1 milliards)		
<b>Maturité du projet</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• revue de l'APD: 09/2021;</li> <li>• EIES de la ligne PK24-ADZOPE: 2020;</li> <li>• EIES&amp;PAR restructuration HTA: 2021;</li> <li>• Obtention de l'ANO du bailleur sur l'AO le 08/03/2023 ;</li> </ul>		

Projet : T1.04		Construction du poste de Tengrela (projet minier)	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le renforcement du réseau de la région Nord haussera grandement la fiabilité d'approvisionnement de la région. Le projet permettra de répondre à la demande du développement minier. La création du poste de Tengrela a donc été initié pour faire face à la forte croissance de la demande domestique et minière de la zone. Le projet permet aussi de garantir la sécurité d'alimentation et favorise la stabilité du réseau en situation normale et en situation de contingences N-1 :</p> <p>La création du poste 225/33 kV inclut :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 2 transformateurs 225/33 de 60 MVA à Tengrela ;</li> <li>• Construction de la ligne double terna 225 kV Boundiali - Tengrela (116km) ;</li> <li>• Restructuration réseau HTA.</li> </ul> <p><b><u>Priorité 2</u></b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer le réseau et les équipements de la région Nord.		
<b>Résultats attendus</b>	La réalisation du projet permettra de garantir l'alimentation et d'assurer la qualité du produit dans la zone du projet.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2024
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Fiabiliser l'approvisionnement des régions du Nord de la Côte d'Ivoire ;</li> <li>• Améliorer la capacité d'évacuation sur le réseau interconnecté des énergies de sources renouvelables de type solaires ;</li> <li>• Soutenir le développement industriel et minier dans la zone du projet.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	43 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Nombre de de postes et départs HTA créés. Minier et industriel raccordé		
<b>Type de financement</b>	Préfinancé par BSIC Bank et VERSUS Bank		
<b>Maturité du projet</b>	Travaux en cours. Taux d'avancement global environ 30%		

Projet : T1.05		Construction du poste 225 kV San Pedro 2	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le projet rentre dans le cadre du programme de renforcement des équipements de la région Ouest. L'approvisionnement des mines est prévu depuis le nouveau poste de transformation qui sera installé à Duekoué entre Man et Buyo, en passant par le poste de transformation de Zagne et le poste de transformation de Toulepleu près de la frontière du Liberia, où la tension sera abaissée à 90 kV pour l'approvisionnement minier de Mine lty.</p> <p>La zone industrielle de San Pedro aujourd'hui en forte expansion a une demande très élevée. Le poste de San Pedro 2 permettra donc de garantir l'approvisionnement de la ZI de San Pedro. Les plans de ce programme prévoient également une ligne de transport double San Pedro - Soubre pour approvisionner le réseau en boucle de la région intérieure, par les sources d'énergie hydrauliques de Gribopoli et Boutoubré qui seront construites au sud de Soubre.</p> <p>Quant à l'interconnexion avec le Liberia, elle se fera en deux points, à savoir : La file CLSG qui commence par la ligne 225 kV Man -Yéképa et la San Pedro – Tiboto – Buchanan.</p> <p>La création du Poste 225 kV San Pedro 2 inclut :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Construction de la ligne 225 kV double terne San Pedro 1-San Pedro 2 de 1,5 km ;</li> <li>• Construction du poste 225 kV San Pedro 2 incluant trois (03) transformateurs 225/HTA 50 MVA) ;</li> <li>• Extension du poste 225 kV de San Pedro 1.</li> </ul> <p><b>Priorité 2</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer le réseau et les équipements de la région Nord.		
<b>Résultats attendus</b>	- Assurer la capacité d'approvisionnement pour répondre à la forte augmentation de la demande entraînée par le développement minier près de la frontière du Liberia, par le développement industriel et urbain de cette région et par l'interconnexion au réseau du Liberia, - Améliorer la fiabilité de l'approvisionnement par le doublement de la ligne de transport simple Soubre - Buyo – Man.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2027
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Renforcement du réseau pour faire face au développement du potentiel hydroélectrique ;</li> <li>• Renforcement de l'interconnexion avec le Liberia et répondre à l'augmentation de la demande entraînée notamment par le développement des zones urbaines de la région Ouest, le développement industriel.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	12 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau et nombre de raccordement d'industriel		
<b>Type de financement</b>	L'étude du tracé de file transfrontalière San Pedro 2-Tiboto-Buchanan est financée par la BM par un dont au WAPP. Le MCC analyse la possibilité de financer la partie ivoirienne par un don dans le cadre du compact.		
<b>Maturité du projet</b>	Étude de faisabilité en cours		

Projet : T1.06		Construction du poste 225 kV de Divo	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le projet entre dans le cadre du programme de renforcement des équipements de la région Centre-Ouest. Les plans de renforcement stimulent le développement urbain et l'électrification rurale, en élevant la tension du poste de transformation 90 kV en 225 kV en coupure sur la ligne 225 kV Soubré – Taabo. Le projet consiste à la création de :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Poste 225/90/33/15 kV de DIVO incluant 2 transformateurs 225/90 kV 100 MVA+ 2 transformateurs 90/15 kV 24 MVA + 2 transformateurs 90/33 kV 24 MVA ;</li> <li>• Entrée en coupure du poste 225 kV de Divo sur la ligne 225 kV Soubré-Taabo (50 km) et la ligne 90 kV Divo-Hiré (5 km) ;</li> <li>• Restructuration réseau HTA.</li> </ul> <p><b>Priorité 2</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer le réseau et les équipements de la région Centre-Ouest.		
<b>Résultats attendus</b>	La création du poste contribuera à renforcer la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2035
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Hausse de la fiabilité d'approvisionnement, par la construction du réseau en boucle 90 kV des régions Centre-Ouest et Ouest</li> <li>• Renforcement de la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande entraînée notamment par le développement des zones urbaines et l'électrification rurale dans la région Centre-Ouest</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	38 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	A rechercher		
<b>Maturité du projet</b>	Le projet de centrale biomasse CACAO SODEN à réaliser une étude de faisabilité incluant la construction d'un nouveau poste 225/90 kV à Divo. Le financement du réseau d'évacuation n'est pas encore défini.		

Projet : T1.07		Passage en 225 kV du poste 90 kV de BIA-SUD	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le projet de transformation du poste 225/90 à Bia Sud s'inscrit dans le cadre du plan de renforcement des équipements de transport et de transformation du Grand Abidjan. Les plans actuels de CI-Energies se caractérisent par l'ajout de postes 225 kV et l'élévation de tension des postes de transformation 90 kV existants. Les plans prévoient aussi l'ajout de huit postes de transformation 225 kV à Anani, Yopougon3, Treichville, Bia Sud, Yopougon1, Anani2, Abobo Anyyama et Bakre, mais comme il s'agit soit de nouvelles installations, soit de travaux d'élévation de la tension en zone urbaine, l'enjeu consistera en l'acquisition des terrains nécessaires. Le projet inclut :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• La création du poste 225/90 kV de BIA-SUD inclut l'ajout de deux transformateurs 225/90 kV 100 MVA ;</li> <li>• Une entrée en coupure sur la ligne 225 kV Vridi-Riviera (0,5 km).</li> </ul> <p>Les travaux sont en cours d'exécution.</p> <p><b>Priorité 1</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer le réseau et les équipements du Grand Abidjan.		
<b>Résultats attendus</b>	La création du poste contribuera à renforcer la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2024
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Expansion du réseau 225 kV pour répondre à l'augmentation de la demande d'électricité d'Abidjan (distribution directe par l'ajout de postes à transformateurs élévateurs)</li> <li>• Sur le réseau de transport 90 kV, régler le problème de surcharge des bancs de distribution</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	4,202 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	Banque Mondiale – PTDAE		
<b>Maturité du projet</b>	Poste en cours de construction Le poste sera mis en service en 2024.		

Projet : T1.08		Construction du poste 225 kV de BIA-SUD 2	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le projet de transformation du poste 225/90 kV à Bia Sud 2 s'inscrit dans le cadre du plan de renforcement des équipements de transport et de transformation du Grand Abidjan. Les plans actuels de CI-Energies se caractérisent par l'ajout de postes 225 kV et l'élévation de tension des postes de transformation 90 kV existants. Ces plans prévoient l'ajout de huit postes de transformation 225 kV à Anani, Yopougon3, Treichville, Bia Sud 2, Yopougon1, Anani2, Abobo Anyama et Abatta, mais comme il s'agit soit de nouvelles installations, soit de travaux d'élévation de la tension en zone urbaine, l'enjeu consistera en l'acquisition des terrains nécessaires. Le projet inclut :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Poste 225/15 kV Bia Sud 2 incluant 3 transformateurs 225/15 kV 50 MVA ;</li> <li>• Entrée en coupure sur la ligne 225 kV Vridi-Riviera (0,5 km) ;</li> <li>• Restructuration réseau HTA.</li> </ul> <p><b>Priorité 2</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer le réseau et les équipements du Grand Abidjan.		
<b>Résultats attendus</b>	La création du poste contribuera à renforcer la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Expansion du réseau 225 kV pour répondre à l'augmentation de la demande d'électricité d'Abidjan (distribution directe par l'ajout de postes à transformateurs élévateurs)</li> <li>• Sur le réseau de transport 90 kV, régler le problème de surcharge des bancs de distribution</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	11 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	Financé par un groupement de Banque		
<b>Maturité du projet</b>	Étude d'exécution en cours de réalisation		

Projet : T1.09		Doublement de la file 225 kV Taabo-Kossou-Bouaké2	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le projet de construction de lignes 225 kV entre Taabo-Kossou et Kossou-Bouaké 2 s'inscrit dans le cadre des plans de renforcement des artères principale du réseau électrique. Les plans de renforcement stimulent le développement urbain et l'électrification rurale, en élevant la tension du poste de transformation 90 kV près de la ligne de transport Soubre - Taabo, et en ajoutant un poste de transformation 90 kV pour renforcer la ligne 90 kV d'interconnexion.</p> <p>Le projet de doublement de la file 225 kV Taabo-Kossou-Bouaké2 inclut :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• La construction d'une ligne monoterne 225 kV Almelec 570 mm2 Taabo - Kossou longue de 142 km</li> <li>• La construction d'une ligne monoterne 225 kV Almelec 570 mm2 Kossou - Bouaké 2 longue de 135 km.</li> </ul> <p>Les travaux sont en cours de réalisation.</p> <p><b>Priorité 1</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer le réseau et les équipements de la ligne centrale.		
<b>Résultats attendus</b>	La création du poste contribuera à renforcer la capacité d'approvisionnement pour répondre à la demande.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2023
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Hausse de la fiabilité d'approvisionnement par le doublement de la ligne de transport simple Taabo - Kossou – Bouake</li> <li>• Renforcement de la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande entraînée notamment par le développement économique et social et l'électrification rurale de Yamoussoukro et Bouake</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	23 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	BOAD et CI-ENERGIES		
<b>Maturité du projet</b>	<p>Le taux d'avancement global du projet est de 83% contre une prévision de 100% :</p> <p>Le lot 1 est de 87,63%</p> <p>Le lot 2 est de 74,62%</p> <p>Faits marquants</p> <p>Démarrage du projet le 15/10/2020 ;</p> <p>Signature de l'accord de prêt avec la BOAD le 24/09/2021 ;</p> <p>Les factures hors délais de SINOHYDRO ont été payé ;</p> <p>Plus de 90% des équipements extérieurs du postes de TAABO sont assemblés et montés ;</p> <p>Démarrage du montage des charpentes au poste de KOSSOU 06/12/2022</p>		

Projet : T1.10		Construction de la file 400 kV Anyama-Daoukro-Sérébou-Ferké 2 (Dorsale 400 kV de l'EST)	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le projet de création de la dorsale 400 kV de l'Est s'inscrit dans le cadre des plans de renforcement des équipements de la région Sud-Est et du renforcement de l'évacuation de l'énergie produite dans le Grand Abidjan vers l'intérieur du pays et à l'export. Ce projet consiste en la création d'une file 400 kV, reliant les postes de Abobo-Anyama – Daoukro – Sérébou – Ferké.</p> <p>Les composantes du projet sont les suivants :</p> <p>Le projet de Dorsale 400 kV de l'Est inclut :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• construction des postes 400 kV d'Anyama, de Daoukro et de Sérébou ;</li> <li>• construction de la ligne double terne 400 kV d'environ 296 km Anyama - Daoukro – Sérébou ;</li> <li>• construction du poste 400 kV de Ferkessédougou 2 ;</li> <li>• construction de la ligne simple terne 400 kV d'environ 280 km Sérébou - Ferkessédougou 2 ;</li> <li>• création d'un poste 225 kV à Attakro incluant 2 transformateurs 225/90 kV 100 MVA ;</li> <li>• entrée en coupure des lignes 225 kV d'interconnexion au poste de Ferkessédougou 2;</li> <li>• Restructuration HTA autour des postes de Daoukro et Ferké.</li> </ul> <p><b>Priorité 1</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer le réseau et les équipements de la région Sud-Est.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• garantir l'évacuation de la puissance thermique du Grand Abidjan vers l'intérieur du pays ;</li> <li>• assurer le niveau d'exportation requis vers le Mali et le Burkina Faso tout en éliminant les flux de bouclage avec le Ghana ;</li> <li>• garantir la stabilité du réseau tout en réduisant les pertes techniques ;</li> <li>• contribuer à combler les insuffisances du réseau électrique dans la zone de l'EST (renforcement du plan de tension, sécurité N-1, etc.).</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2026 (Phase 1) 2027 (Phase 2)
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Hausse de la fiabilité d'approvisionnement par la construction de la ligne en boucle de la région Sud-Est</li> <li>• Renforcement de la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande entraînée notamment par le développement des zones urbaines et l'électrification rurale dans la région Sud-Est (aux environs de la frontière du Ghana)</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	243 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau. Energie évacuée vers l'intérieur du pays		
<b>Type de financement</b>	Une partie du financement accordé par KfW. La BEI et la banque BM discute pour apporter le financement supplémentaire		
<b>Maturité du projet</b>	Consultant ARTELIA a été recruté pour la réalisation de l'étude de faisabilité. L'étude devrait être terminée en fin novembre 2023 Pour la réalisation de l'étude environnementale et sociale, la KfW a recruté pour le compte de CI-ENERGIES le consultant SLR Consulting.		

Projet : T1.11		Construction du poste 225 kV Daloa	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Plusieurs incidents en situation de contingence N-1 sont devenus critiques en raison de l'augmentation de la charge sur les longues lignes 90 kV. En effet, ces incidents créent de très longues antennes 90 kV et un effondrement de la tension. Il est donc nécessaire, de disposer des deux axes 225 kV Duékoué-Toulépleu et Buyo-Daloa afin de maintenir la tension dans ces zones.</p> <p>Elle inclut :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Construction d'un poste 225 kV à Daloa incluant 2 transformateurs 225/90 kV 100 MVA ;</li> <li>• Construction d'une ligne 225 kV Buyo-Daloa (112 km) ;</li> <li>• Construction d'une ligne 225 kV Daloa-Kossou (110 km) ;</li> <li>• Restructuration réseau HTA.</li> </ul> <p><b>Priorité 2</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Améliorer la qualité de la desserte de l'électricité, créer une zone de réglage de la tension dans la partie centre-ouest et satisfaire la demande croissante.		
<b>Résultats attendus</b>	La création du poste 225 kV de Daloa viendra donc améliorer la qualité de desserte de l'électricité, créer une zone de réglage de la tension dans la partie centre-ouest et satisfaire de la demande croissante.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2030
<b>Impacts</b>	Renforcement de la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande entraînée notamment par le développement des zones urbaines de la région Ouest.	<b>Budget estimatif</b>	50 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	A rechercher		
<b>Maturité du projet</b>	Phase d'initiation		

Projet : T1.12		Construction du poste 225/20 kV d'Anani 2	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le projet de création du poste 225/20 kV à Anani 2 s'inscrit dans le cadre des plans de renforcement des équipements de transport et de transformation du Grand Abidjan. Les plans se caractérisent par l'ajout de postes 225 kV et l'élévation de tension des postes de transformation 90 kV existants. Les plans prévoient l'ajout de huit postes de transformation 225 kV à Anani, Yopougon3, Treichville, Bia Sud, Yopougon1, Anani2, Abobo Anyama et Bakre, mais comme il s'agit soit de nouvelles installations, soit de travaux d'élévation de la tension en zone urbaine, l'enjeu consistera en l'acquisition des terrains nécessaires. La création du Poste 225/20 kV d'Anani 2 inclut :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 3 transformateurs 225/20 kV 50 MVA ;</li> <li>• Entrée en coupure sur la 225 kV Anani 1-Grand Bassam (0,5 km) ;</li> <li>• Restructuration réseau HTA.</li> </ul> <p><b>Priorité 2</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer le réseau et les équipements de la région du Grand Abidjan.		
<b>Résultats attendus</b>	La création du poste contribuera à renforcer la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Expansion du réseau 225 kV pour répondre à l'augmentation de la demande d'électricité d'Abidjan (distribution directe par l'ajout de postes à transformateurs élévateurs)</li> <li>• Sur le réseau de transport 90 kV, régler le problème de surcharge des bancs de distribution</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	16 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	À chercher		
<b>Maturité du projet</b>	Phase d'initiation		

Projet : T1.13		Construction du poste 225 kV Abengourou	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le projet de création d'un poste 225 kV à Abengourou s'inscrit dans le cadre des plans de renforcement des équipements de la région Sud-Est. Les plans de renforcement des équipements de la région Sud-Est consistent en la construction d'un réseau en boucle avec la ligne centrale, reliant les lignes 225 kV au Sud et les lignes 90 kV au centre.</p> <p>La création du poste 225 kV Abengourou inclut :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 2 transformateurs 225/33 kV 60 MVA ;</li> <li>• Construction d'une ligne 225 kV Eboué - Abengourou (170km) ;</li> <li>• Restructuration réseau HTA.</li> </ul> <p><b>Priorité 2</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer le réseau et les équipements de la région du Sud-Est.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Renforcer la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande entraînée par l'électrification urbaine et rurale de cette région.</li> <li>- Renforcer la capacité d'approvisionnement de la région limitrophe du Ghana à partir de Mouyassue (nouveau à Mafere Eboue), relié au Ghana par un réseau 225 kV, par un raccordement à Daoukrou en passant par Abengourou (élévation de tension).</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Hausse de la fiabilité d'approvisionnement par la construction d'un réseau en boucle avec la ligne principale Abobo - Taabo et la ligne centrale</li> <li>• Renforcement de la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande entraînée notamment par le développement des zones urbaines et l'électrification rurale dans la région Sud-Est</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	26 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	Proposé au financement de la JICA		
<b>Maturité du projet</b>	Phase d'initiation		

Projet : T1.14		Construction de ligne 225 kV Abengourou-Bondoukou	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Le projet de construction d'une ligne 225 kV entre Abengourou et Bondoukou s'inscrit dans le cadre des plans de renforcement des équipements de la région Sud-Est. Les plans de renforcement des équipements de la région Sud-Est consistent en la construction d'un réseau en boucle avec la ligne centrale, reliant les lignes 225 kV au Sud et celles au centre.</p> <p>Dans le cadre de ce projet, il s'agira de construire une ligne 225 kV Almelec 570 mm<sup>2</sup> Abengourou - Bondoukou (189 km).</p> <p><b>Priorité 2</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer le réseau et les équipements de la région du Sud-Est.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Renforcer la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande entraînée par l'électrification urbaine et rurale de cette région.</li> <li>- Renforcer la capacité d'approvisionnement de la région limitrophe du Ghana à partir de Mouyassue (nouveau à Mafere Eboue), relié au Ghana par un réseau 225 kV, par un raccordement à Daoukrou en passant par Abengourou (élévation de tension).</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2035
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Hausse de la fiabilité d'approvisionnement par la construction de la ligne en boucle de la région Sud-Est</li> <li>• Renforcement de la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande entraînée notamment par le développement des zones urbaines et l'électrification rurale dans la région Sud-Est (aux environs de la frontière du Ghana)</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	6 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	Proposé au financement de la JICA		
<b>Maturité du projet</b>	Phase d'initiation		

Projet : T1.15		Construction du poste 225 kV Duekoue	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>La création du poste 225 kV de Duekoué s'inscrit dans le cadre des plans de renforcement des équipements de la région Ouest. Ces plans sont prévus pour répondre à la forte augmentation de la demande entraînée par le développement minier près de la frontière du Liberia, par le développement urbain de cette région et par l'interconnexion au réseau du Liberia. L'approvisionnement des mines est prévu depuis le nouveau poste de transformation qui sera installé à Duekoue entre Man et Buyo, en passant par le poste de transformation de Zagne et le poste de transformation de Toulepleu près de la frontière du Liberia, où la tension sera abaissée à 90 kV pour l'approvisionnement de la Mine Ity.</p> <p>Les plans prévoient également une ligne de transport double San Pedro - Soubre pour approvisionner le réseau en boucle de la région intérieure, par les sources d'énergie hydrauliques de Gribo Popoli et Boutoubre qui seront construites au sud de Soubre et par la source d'énergie thermique au charbon de la banlieue de San Pedro. Pour San Pedro - Soubre, une seule ligne sera ajoutée, la ligne 90 kV actuelle continuant d'être exploitée telle quelle.</p> <p>Le projet consiste en :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- La création du poste de Duekoué en coupure sur la ligne Soubré-Buyo ;</li> <li>- La création du poste AIS de Zagné en remplacement du poste mobile installé temporairement ;</li> <li>- Création de la ligne 225 kV Duekoué Zagné.</li> </ul> <p><b>Priorité 2</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer le réseau et les équipements de la région Ouest.		
<b>Résultats attendus</b>	- Assurer la capacité d'approvisionnement pour répondre à la forte augmentation de la demande entraînée par le développement minier près de la frontière du Liberia, par le développement urbain de cette région et par l'interconnexion au réseau du Liberia - Hausser la fiabilité de l'approvisionnement par le doublement de la ligne de transport simple Soubre - Buyo – Man.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2024
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Hausse de la fiabilité d'approvisionnement du réseau Ouest par le doublement de ligne de transport simple Soubre - Buyo - Man - Laboa</li> <li>• Renforcement du réseau selon le développement des ressources d'énergie hydrauliques et d'énergie thermiques au charbon</li> <li>• Renforcement de l'interconnexion au Liberia</li> <li>• Renforcement de la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande entraînée notamment par le développement des zones urbaines de la région Ouest, le développement minier de la région Nord-Ouest et l'électrification rurale</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	15 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Reduction du TMC dans la zone. Respect des critères d'exploitations		
<b>Type de financement</b>	Prêt de BAD		
<b>Maturité du projet</b>	Finalisation du recrutement du nouvelle EPC après la faillite du précédent.		

Projet : T1.16			
Projet de raccordement en 400 kV des centrales de CIPREL V et d'AZITO IV (RACA 400 kV).			
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>En vue de lever les contraintes d'exploitation identifiées et doter la Côte d'Ivoire d'un système robuste et fiable par l'introduction du réseau 400 kV dans le secteur du transport électrique ivoirien, l'Etat de Côte d'Ivoire et CI-ENERGIES ont proposé le raccordement des centrales de CIPREL V et d'AZITO IV en 400 kV. Le projet inclut les :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Construction d'un poste 400 kV à Taboth (Jacqueville) incluant 2 transformateurs 400/33 kV 60 MVA + Réactance 400 kV 40 MVar ;</li> <li>• Création du poste 400/225 kV d'Akoupé Zeudji incluant 3 transformateurs 400/225 kV 350 MVA + Réactance 400 kV 40 MVar ;</li> <li>• Construction d'une ligne double terne 400 kV Taboth (Jacqueville)-Akoupé Zeudji (45 km) ;</li> <li>• Construction d'une ligne double terne 400 kV point triple – Azito ;</li> <li>• Création de départ 33 kV à Jacqueville ;</li> <li>• Création de départ 33 kV à Songon ;</li> <li>• Création de départ 33 kV à Bakré.</li> </ul> <p>Les travaux sont en cours d'exécution. <b>Priorité 1</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer les capacités du système de transport d'énergie électrique.		
<b>Résultats attendus</b>	Le projet vise à renforcer la capacité d'approvisionnement pour répondre à l'augmentation de la demande.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2023
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Renforcement de la capacité d'approvisionnement et hausse de la fiabilité d'approvisionnement, par la construction du réseau périphérique d'Abidjan à tension supérieure, capable de répondre à l'augmentation de la demande d'électricité d'Abidjan, au développement des nouvelles sources d'énergie thermiques et à la hausse de la capacité d'interconnexion (interconnexion à 330 kV) avec le Ghana</li> <li>• Renforcement de l'interconnexion aux sources d'énergie thermique d'Abidjan et aux sources supplémentaires d'énergie hydraulique et au charbon de l'Ouest</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	69,45 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	NSIA BANQUE, BACI, BIDC et BOAD		
<b>Maturité du projet</b>	<p>Le taux d'avancement global du projet à fin 2022 est de 85% contre une prévision de 100% :            Le lot Postes est de 96% contre 100%            Le lot Lignes est de 78,4% contre 100% dont 93% pour la ligne 400kV PK24-TABOTH</p> <p>Faits marquants            Mise en service de l'alimentation 33kV à la centrale d'ATTINKOU via le poste 400/33kV de TABOTH le 07/12/2022 ;            Mise sous tension du TFO 400/225kV 350MVA N°1 &amp; le diamètre 2 au poste 400/225kV de PK24 le 21/12/2022.</p>		

Projet : T1.17		Construction du poste 400 kV Grand-Lahou	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>La zone de Grand-Lahou est aujourd'hui partiellement alimentée par un départ à partir du poste de Dabou. Cette zone est sujette à des interruptions et baisses intempestives de tension. Cette zone est appelée à se développer et les sols seront dédiés à un usage industriel (y compris des logements). Vu le développement important attendu dans cette zone, un poste source dédié à cette zone doit être envisagé. De plus le potentiel gazier au large de Grand Lahou favorise la création de centrale thermique. Le poste 400 kV de Grand Lahou devrait donc permettre d'évacuer l'Energie électrique qui y sera produite.</p> <p>Le projet inclut :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• La création d'un poste 400/225 kV à Grand-Lahou ;</li> <li>• La création de la ligne d'évacuation double terne 400 kV Jacquville - Grand-Lahou (70 km) ;</li> <li>• La restructuration du réseau HTA.</li> </ul> <p><b>Priorité 1</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer les capacités du système de transport d'énergie électrique de la zone de Grand-Lahou.		
<b>Résultats attendus</b>	Le poste contribuera à renforcer la capacité d'approvisionnement et sécuriser l'alimentation de la zone de Grand-Lahou qui est en pleine croissance avec une augmentation de la population.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2030
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Améliorer la qualité de la fourniture de l'électricité dans la ville de Grand-Lahou et ses environs ;</li> <li>• Renforcer la capacité d'approvisionnement et augmenter la fiabilité d'approvisionnement, par la construction du réseau périphérique de Grand-Lahou.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	54 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	A rechercher		
<b>Maturité du projet</b>	Phase d'initiation		

Projet : T1.18		Construction du poste 225 kV Bonoua	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>Compte tenu de l'extension futur de la zone industrielle de Bonoua et du taux de charge du poste 90 kV de Abrobakro élevé (environ 90%), la sécurité de l'alimentation dans la zone et la satisfaction de la demande deviennent problématiques. Ainsi, il devient urgent de créer un poste 225 kV à Bonoua afin d'améliorer la qualité de desserte de l'électricité et assurer la sécurisation de l'alimentation de la zone industrielle et celle des populations. La création du poste 225 kV de Bonoua nécessitera :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 2 transformateurs 225/90 kV 100 MVA, 2 transformateurs 90/15 kV 50 MVA et 2 transformateurs 90/33 kV 60 MVA ;</li> <li>• l'entrée en coupure du poste 225 kV de Bonoua sur un terne de la ligne 225 kV Bingerville-Anani ;</li> <li>• l'entrée en coupure du poste 90 kV de Bonoua sur la ligne 90 kV Bassam-Abrobakro ;</li> <li>• la restructuration du réseau HTA.</li> </ul> <p>L'étude d'avant-projet sommaire est en cours.</p> <p>Priorité 1</p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer les capacités du système de transport d'énergie électrique de la zone industrielle de Bonoua.		
<b>Résultats attendus</b>	Le poste contribuera à renforcer la capacité d'approvisionnement et à sécuriser l'alimentation de la zone de Bonoua qui est en pleine croissance avec une augmentation de la population ainsi que la création de zone industrielle.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Améliorer la qualité de la fourniture de l'électricité dans la ville de Bonoua et ses environs ;</li> <li>• Renforcement de la capacité d'approvisionnement et hausse de la fiabilité d'approvisionnement, par la construction du réseau périphérique de Bonoua.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	12 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	Financé par un groupement de banque		
<b>Maturité du projet</b>	Étude d'exécution en cours		

Projet : T1.19		Construction du poste 225 kV d'Eboué	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>La zone d'EBOUE (MOUYASSUE-MAFERE) est alimentée par une seule ligne moyenne tension 33 kV en provenance du poste d'Ayamé. La dégradation continue du niveau de tension et les nombreuses interruptions de service imposent d'engager des actions urgentes pour améliorer la situation. Des demandes de raccordements de projets restent encore insatisfaites du fait de l'absence de réseau HTB. Le projet comprend :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• La création d'un poste 225/33 kV à Eboué incluant deux (2) transformateurs 225/33 kV 40 MVA ;</li> <li>• La construction d'une entrée en coupure sur la ligne 225 kV Bingerville-Prestea (2 km) ;</li> <li>• La restructuration du réseau HTA et la création de départs HTA.</li> </ul> <p>L'étude d'avant-projet sommaire est disponible.</p> <p><b>Priorité 2</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer les capacités du système de transport d'énergie électrique de la zone d'EBOUE (MOUYASSUE-MAFERE).		
<b>Résultats attendus</b>	Les postes contribueront à renforcer la capacité d'approvisionnement vers le réseau Est pour répondre à l'augmentation de la demande qui accompagne le développement de la zone.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Améliorer la qualité de la fourniture de l'électricité dans la ville de Eboué et ses environs ;</li> <li>• Renforcement de la capacité d'approvisionnement et hausse de la fiabilité d'approvisionnement par la construction du réseau périphérique de Eboué.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	13 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	A rechercher		
<b>Maturité du projet</b>	Phase d'initiation		

Projet : T1.20		Construction du poste 225 kV Yopougon 3 (phase 2)	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>La zone de Yopougon et ses environs (Songon, etc.) est alimentée par le Poste 90 kV Yopougon 1 et le poste 225kV Yopougon 2. Cependant, avec la croissance de la demande de la zone industrielle de Yopougon, l'urbanisation galopante en profondeur (opérations immobilières standing) et la densité de la charge en croissance continue, il devient urgent de réaliser l'extension du poste 225 kV de Yopougon 3 afin de prendre en compte la zone entre les deux (2) postes de Yopougon 1 et 2 et Songon éloignés de plus de 25 km et ainsi améliorer la qualité de desserte de l'électricité et la sécurisation de l'alimentation de la commune de Yopougon.</p> <p>L'extension du poste 225 kV de Yopougon 3 nécessitera :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Extension 225 kV du poste de Songon ;</li> <li>• La construction de la ligne 225 kV Songon - Yopougon 3 (20 km) ;</li> <li>• La restructuration du réseau HTA.</li> </ul> <p>L'étude de tracé de la ligne est en cours.</p> <p><b>Priorité 2</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer les capacités du système de transport d'énergie électrique de la zone de Yopougon et environs.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Faire face à la forte croissance de la demande d'Abidjan.</li> <li>• Améliorer la qualité de service de la commune de Yopougon et les zones industrielles.</li> <li>• Stimuler la croissance économique de la zone de Yopougon</li> <li>• Renforcer la stabilité du réseau du Grand Abidjan</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2026
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Amélioration de la qualité de service ;</li> <li>• Renforcer la stabilité du réseau du Grand Abidjan ;</li> <li>• Améliorer la qualité de la fourniture de l'électricité dans le Grand Abidjan et ses environs ;</li> <li>• Renforcement de la capacité d'approvisionnement et hausse de la fiabilité d'approvisionnement par la construction du réseau périphérique de Yopougon.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	7 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	A rechercher		
<b>Maturité du projet</b>	Phase d'initiation		

Projet : T.1.21		Sécurisation de l'alimentation de la Zone de Tengréla	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire	
<b>Description</b>	<p>La zone de Tengréla regorge d'un fort potentiel minier ainsi que le sud du Mali. La ville de Tengréla est alimentée par une seule ligne moyenne tension 33 kV en provenance du poste de Boundiali. Le réseau électrique actuel de la zone ne permet pas de satisfaire les besoins électriques de la zone et ne garantit pas la qualité du produit.</p> <p>Le projet de sécurisation de l'alimentation de la zone de Tengréla comprend la construction d'une ligne 90 kV entre Tengréla et Tongon (97 km).</p> <p><b>Priorité 2</b></p>		
<b>Objectifs</b>	Renforcer les capacités du système de transport d'énergie électrique de la zone de Tengréla.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Faire face à la forte croissance de la demande</li> <li>• Améliorer la qualité de service ;</li> <li>• Stimuler la croissance économique de la région ;</li> <li>• Renforcer l'interconnexion entre la Côte d'Ivoire et le Mali ;</li> <li>• Mise en valeur du fort potentiel minier de la zone de Tengréla et le sud du Mali.</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Améliorer la qualité de la fourniture de l'électricité dans la ville de Tengréla et ses environs ;</li> <li>• Renforcement de la capacité d'approvisionnement et hausse de la fiabilité d'approvisionnement, par la construction du réseau périphérique de Tengréla.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	14 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	À chercher		
<b>Maturité du projet</b>	Phase d'initiation		

Projet : T1.22		Deuxième Interconnexion 225 kV Côte d'Ivoire (Tengréla ) – Mali (Syama – Bougouni)	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire et Mali	
<b>Description</b>	<p>Le Mali et la Côte d'Ivoire ont tous deux l'intention de relier des mines à leur réseau interconnecté. Ces mines sont situées dans le nord de la Côte d'Ivoire autour de Tengréla et dans le sud du Mali autour de Syama. En raison de la courte distance d'environ 40 km entre ces deux sites, il est clair qu'il existe un intérêt régional pour relier les deux sites ensemble et créer ainsi une nouvelle interconnexion entre le Mali et la Côte d'Ivoire. Cette nouvelle ligne simple terre se connectera de Bougouni (Mali) à Syama (Mali) et Tengréla.</p> <p>L'envergure du projet se réduit à la liaison 225 kV Tengréla-Bougouni qui prendra en compte :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• La construction d'une ligne 225 kV Tengréla-Bougouni (mono-terre ou bi-terre) d'environ 170 km de longueur (soit environ 30 km en Côte d'Ivoire et 140 km au Mali) ;</li> <li>• Les possibilités d'extension des postes 225 kV de Tengréla (Côte d'Ivoire) et Bougouni (Mali) ;</li> <li>• Les possibilités d'entrée en coupure ou de création de postes électriques intermédiaires pour favoriser une meilleure desserte de l'électricité dans la zone du projet ;</li> <li>• D'autres mesures de renforcement en Côte d'Ivoire et au Mali, si elles s'avèrent nécessaires au fonctionnement de la ligne d'interconnexion en 225 kV.</li> </ul> <p>L'étude du cadrage du projet est cours.</p>		
<b>Objectifs</b>	Assurer la sécurité d'approvisionnement des mines du nord de la Côte d'Ivoire autour de Tengréla et du sud du Mali autour de Syama en respectant les règles N-1 et augmenter la stabilité du système en cas de perte de l'interconnexion entre Sikasso et Ferkessédougou.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Une meilleure intégration des ressources ;</li> <li>• Le développement d'un marché régional de l'électricité ;</li> <li>• Une augmentation de la stabilité du système en cas de perte de l'interconnexion entre Sikasso et Ferkessédougou.</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2027
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Amélioration de la sécurité de l'approvisionnement des zones minières de Syama et Tengréla, en respectant les règles N-1 ;</li> <li>• Renforcement de la stabilité du réseau de la Côte d'Ivoire et de celui du Mali.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	55,69 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	À chercher		
<b>Maturité du projet</b>	Phase d'initiation		

Projet : T1.23		Interconnexion 225 kV Côte d'Ivoire (Boundiali) – Guinée (Fomi)	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Côte d'Ivoire et Guinée	
<b>Description</b>	Les pays d'Afrique de l'Ouest ont une opportunité unique d'atteindre leurs objectifs grâce à leur potentiel d'énergies renouvelables encore largement sous-exploité (incluant l'énergie solaire, éolienne et hydro-électrique). La transformation énergétique se fera à la fois sur le réseau et hors réseau. Il s'agit du développement de mini-réseaux avec une production d'énergie hybride, des projets renouvelables centralisés et décentralisés potentiellement couplés à une demande plus flexible, grâce à des technologies de stockage et de compteurs intelligents.		
<b>Objectifs</b>	Renforcer les capacités d'échanges entre les 14 pays du WAPP à travers la mise en œuvre des interconnexions des réseaux des pays frontaliers.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Une meilleure intégration des ressources ;</li> <li>• Le développement d'un marché régional de l'électricité ;</li> <li>• Une redondance dans la capacité d'échange entre les 2 pays et améliorer la sécurité opérationnelle.</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2030
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Réalisation d'une meilleure synergie entre l'énergie solaire à développer dans le nord de la Côte d'Ivoire d'une part et l'énergie hydroélectrique à développer dans la région de Fomi (Guinée) d'autre part ;</li> <li>• Renforcement de la stabilité du réseau de la Côte d'Ivoire et celui de la Guinée.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	55,69 Milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Capacité d'interconnexion réseau		
<b>Type de financement</b>	À chercher		
<b>Maturité du projet</b>	Phase d'initiation		