



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

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

**NIGER**

Projet : P2.01TH		Centrale de Salkadamna Phase 1	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet de création d'un complexe charbonnier à Salkadamna s'inscrit dans le cadre de la politique énergétique du gouvernement du Niger qui a pour but d'accroître la capacité énergétique du pays afin d'aboutir à une indépendance énergétique. Ce projet d'une capacité initiale de 200 MW extensible à 600 MW a pour objectif principal de pallier l'accès limité de la population nigérienne aux énergies modernes. Il vise de ce fait à répondre à la demande croissante en énergie électrique du pays estimée à 4602 GWh en 2030 par rapport à 1577 GWh en 2021 mais aussi à contribuer à l'approvisionnement des autres pays de la communauté à travers l'exportation de l'excédent. Le site minier de Salkadamna est doté d'une capacité de production annuelle de 1,1 millions de tonnes de charbon (lignite). Quant aux réserves actuelles, elles sont évaluées à 90 millions de tonnes.		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Contribuer à l'accroissement de la capacité énergétique du pays afin d'aboutir à une indépendance énergétique ;</li> <li>• Valoriser les ressources énergétiques nationales ;</li> <li>• Rétablir la connexion entre la Zone Fleuve (ZF) et la Zone Niger Centre Est (ZNCE).</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 200 MW en première phase et extensible à 600 MW</li> <li>• Productible : 1 451,22 GWh</li> <li>• Ressource : thermique</li> <li>• Combustible : charbon</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>• Augmentation de la capacité de production d'électricité pour répondre aux besoins de la population nigérienne et réduire la dépendance de l'extérieur ;</li> <li>• Exportation de l'électricité vers les pays voisins du Niger à travers le WAPP ;</li> <li>• Usage des briquettes par les ménages comme substitut au bois.</li> </ul>	<b>Budget estimatif de la première phase</b>	350 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	À chercher (EPCF/ Etat/PPP)		
<b>Maturité du Projet</b>	L'Etude de faisabilité a été réalisée en 2012 et doit donc être réactualisée		

Projet : P2.02TH		CENTRALE Thermique à charbon SONICHAR (Zone nord Agadez)	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet s'inscrit dans le cadre de la sécurisation de l'approvisionnement en énergie électrique et la valorisation de ressources énergétiques nationales. La centrale d'une capacité minimale de 34 MW (ISO), qui sera installée à Tchirozerine (Agadez) dans la zone Niger Nord qui concerne la région Agadez. L'énergie électrique produite sera vendue à la NIGELEC et aux sociétés minières. La centrale sera construite en EPC		
<b>Objectifs</b>	Sécuriser l'approvisionnement en énergie électrique de la zone Niger Nord et valoriser les ressources énergétiques nationales		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 34 MW (ISO)</li> <li>• Ressource : thermique</li> <li>• Combustible : Charbon</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	Décembre 2027
<b>Impacts</b>	Développement des sources d'approvisionnement électriques ; Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures d la fourniture électrique dans nos villes ; Contribution au développement économique du Niger	<b>Budget estimatif</b>	42 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	EPC		
<b>Maturité du Projet</b>	Etudes de faisabilité en cours		

Projet : P2.03TH		CENTRALE Thermique à Gaz à Maradi	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet s'inscrit dans le cadre de la sécurisation de l'approvisionnement en énergie électrique et la valorisation des ressources énergétiques nationales et sous régionales. La centrale de 240 MW (ISO), qui sera installée à Maradi dans le centre du pays. L'énergie électrique produite sera vendue à la NIGELEC et pourra aussi faire l'objet d'exportation dans les autres pays de la sous-région. La centrale sera construite en PPP		
<b>Objectifs</b>	Sécuriser l'approvisionnement en énergie électrique de la zone Niger Centre Est et valoriser les ressources énergétiques nationales		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 240 MW (ISO)</li> <li>• Ressource : thermique</li> <li>• Combustible : Gaz</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	-
<b>Impacts</b>	Développement des sources d'approvisionnement électriques ; Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures d la fourniture électrique dans nos villes ; Contribution au développement économique du Niger	<b>Budget estimatif</b>	377 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	PPP		
<b>Maturité du Projet</b>	Recherche de financement		

Projet : P2.15PV		PV_NEW_ZF (Scaling Solar)	
<b>Pôle énergétique : Niger</b>	<b>Pays concerné : Niger</b>		
<b>Description</b>	<p>Le Projet est développé à l'aide du Programme Scaling Solar du Groupe de la Banque Mondiale (GBM). Il s'agit d'une solution clé en main développée par le GBM pour permettre aux gouvernements des pays en développement de déployer rapidement des projets de production indépendante solaire photovoltaïque à échelle commerciale raccordés au réseau à des tarifs compétitifs. Piloté par la Société financière Internationale (SFI), le Programme Scaling Solar apporte un ensemble de services et produits du GBM sur la base d'une approche normalisée, utilisant un ensemble de documents standardisés, interconnectés, équilibrés et bancables pour permettre la mise en œuvre efficace et transparente d'un appel d'offres concurrentiel. Connectée au réseau électrique national, la centrale Scaling Solar sera développée sur un site identifié par le Gouvernement sur le plateau de Gorou Banda, situé dans la zone périurbaine de Niamey, à 15 km au sud de la capitale, dans l'arrondissement de la Commune V de la capitale nigérienne.</p>		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique,</li> <li>• Contribuer à réduire les importations d'électricité depuis les pays voisins, et ;</li> <li>• Se conformer aux considérations climatiques affirmées par le Niger dans le cadre de sa Contribution déterminée au niveau national (CDN) pour atteindre les objectifs mondiaux fixés dans l'Accord de Paris.</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 50 à 60 MWc</li> <li>• Productible : 77,5 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>	2024
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmentation de la capacité de production d'électricité pour répondre aux besoins de la population nigérienne et réduire la dépendance de l'extérieur ;</li> <li>• Développement des sources d'approvisionnement électriques ;</li> <li>• Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures de la fourniture électrique dans nos villes ;</li> <li>• Contribution au développement économique du Niger.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	35 Milliards de F CFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	IPP		
<b>Maturité du projet</b>	Mise en service prévue en 2024. Les documents relatifs au (i) DAO, (ii) le contrat d'achat d'énergie et (iii) la convention de délégation sont en cours de finalisation, après un atelier de présentation, tenu en octobre 2022, à Niamey.		

Projet : P2.16PV		PV_NEW_ZNCE (20 MWc + 50 MWc-BAD)	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	<p>Le projet consiste à construire une centrale photovoltaïque de 20 MWc à Maradi et 50 MWc à Tahoua (Zone Niger Centre Est) dans le but d'augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et aussi augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique. Ce projet contribuera alors à booster l'offre pour pouvoir couvrir la demande électrique qui est sans cesse croissante.</p> <p>La Banque Africaine de Développement (BAD) a déjà manifesté son intérêt pour accompagner le gouvernement du Niger pour la construction de la centrale de Maradi et pour l'étude de faisabilité de celle de Tahoua.</p>		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique,</li> <li>• Contribuer à réduire les importations d'électricité depuis les pays voisins, et ;</li> <li>• Se conformer aux considérations climatiques affirmées par le Niger dans le cadre de sa Contribution déterminée au niveau national (CDN) pour atteindre les objectifs mondiaux fixés dans l'Accord de Paris.</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 20 MWc + 50 MWc</li> <li>• Productible : 108,5 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>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 2025 pour Maradi ; et</li> <li>• 2026 pour Tahoua</li> </ul>
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmentation de la capacité de production d'électricité pour répondre aux besoins de la population nigérienne et réduire la dépendance de l'extérieur ;</li> <li>• Développement des sources d'approvisionnement électriques ;</li> <li>• Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures de la fourniture électrique dans nos villes ;</li> <li>• Contribution au développement économique du Niger.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	49 Milliards de F CFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	PPP		
<b>Maturité du Projet</b>	Accord de Financement par la BAD signé avec l'Etat du Niger en octobre passé et au présenté au « board » de la BAD en fin novembre 2022.		

Projet : P2.17PV		PV_NEW_ZNE (Centrale Solaire Diffa de 10 Mwc à 20 Mwc)	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet consiste à construire une centrale photovoltaïque de 10 Mwc à 20 Mwc Diffa (Zone Niger Est) dans le but de renforcer la centrale thermique existante de la région afin d'augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et aussi augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique. Ce projet contribuera alors à booster l'offre pour pouvoir couvrir la demande électrique qui est sans cesse croissante.		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique,</li> <li>• Contribuer à réduire les importations d'électricité depuis les pays voisins, et ;</li> <li>• Se conformer aux considérations climatiques affirmées par le Niger dans le cadre de sa Contribution déterminée au niveau national (CDN) pour atteindre les objectifs mondiaux fixés dans l'Accord de Paris.</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 10 Mwc à 20 Mwc</li> <li>• Productible : 15,5 Gwh à 31 Gwh</li> <li>• Ressource : solaire</li> <li>• Equipement : 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>• Augmentation de la capacité de production d'électricité pour répondre aux besoins de la population nigérienne et réduire la dépendance de l'extérieur ;</li> <li>• Développement des sources d'approvisionnement électriques ;</li> <li>• Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures de la fourniture électrique dans nos villes ;</li> <li>• Contribution au développement économique du Niger.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	7 à 14 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	PPP		
<b>Maturité du Projet</b>	Mise en service prévue en 2025		

Projet : P2.18PV		PV_NEW_ZNF (Centrale Solaire Dosso de 10 Mwc)	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet consiste à construire une centrale photovoltaïque de 10 Mwc à Dosso (Zone Niger fleuve) dans le but d'augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et aussi augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique. Ce projet contribuera alors à booster l'offre pour pouvoir couvrir la demande électrique qui est sans cesse croissante.		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique,</li> <li>• Contribuer à réduire les importations d'électricité depuis les pays voisins, et ;</li> <li>• Se conformer aux considérations climatiques affirmées par le Niger dans le cadre de sa Contribution déterminée au niveau national (CDN) pour atteindre les objectifs mondiaux fixés dans l'Accord de Paris.</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 10 Mwc</li> <li>• Productible : 15,5 Gwh</li> <li>• Ressource : solaire</li> <li>• Equipement : 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>• Augmentation de la capacité de production d'électricité pour répondre aux besoins de la population nigérienne et réduire la dépendance de l'extérieur ;</li> <li>• Développement des sources d'approvisionnement électriques ;</li> <li>• Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures de la fourniture électrique dans nos villes ;</li> <li>• Contribution au développement économique du Niger.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	7 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	PPP		
<b>Maturité du Projet</b>	Mise en service prévue en 2025		

Projet : P2.19PV		CENTRALE Solaire SONICHAR	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet s'inscrit dans le cadre de la sécurisation de l'approvisionnement en énergie électrique et la valorisation de ressources énergétiques nationales. La centrale de 50 MWC (ISO), qui sera installée à Tchirozerine (Agadez) dans la zone Niger Nord qui concerne la région Agadez. L'énergie électrique produite sera vendue à la NIGELEC et aux sociétés minières. La centrale sera construite en EPC.		
<b>Objectifs</b>	Sécuriser l'approvisionnement en énergie électrique de la zone Niger Nord et valoriser les ressources énergétiques nationales		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 50 MW (ISO)</li> <li>• Ressource : solaire</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	Décembre 2027
<b>Impacts</b>	Développement des sources d'approvisionnement électriques ; Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures d la fourniture électrique dans nos villes ; Contribution au développement économique du Niger	<b>Budget estimatif</b>	68,4 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	EPC		
<b>Maturité du Projet</b>	Etudes de faisabilité en cours		

Projet : P2.20PV		PV_NEW_ZF (Kandaji)	
<b>Pôle énergétique : Niger</b>	<b>Pays concerné : Niger</b>		
<b>Description</b>	<p>Le Projet est développé dans le cadre du programme Kandaji pour permettre au gouvernement de renforcer la capacité de production de la centrale hydroélectrique du Barrage de Kandaji.</p> <p>L'hybridation de cette centrale permettra d'augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et aussi augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique. Ce projet contribuera alors à booster l'offre pour pouvoir couvrir la demande électrique qui est sans cesse croissante.</p>		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique,</li> <li>• Contribuer à réduire les importations d'électricité depuis les pays voisins, et ;</li> <li>• Se conformer aux considérations climatiques affirmées par le Niger dans le cadre de sa Contribution déterminée au niveau national (CDN) pour atteindre les objectifs mondiaux fixés dans l'Accord de Paris.</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 70</li> <li>• Productible : 108,5 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>	2024
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmentation de la capacité de production d'électricité pour répondre aux besoins de la population nigérienne et réduire la dépendance de l'extérieur ;</li> <li>• Développement des sources d'approvisionnement électriques ;</li> <li>• Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures de la fourniture électrique dans nos villes ;</li> <li>• Contribution au développement économique du Niger.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	49 Milliards de F CFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	IPP		
<b>Maturité du projet</b>	Mise en service prévue en 2024. Les documents relatifs au (i) DAO, (ii) le contrat d'achat d'énergie et (iii) la convention de délégation sont en cours de finalisation, après un atelier de présentation, tenu en octobre 2022, à Niamey.		

Projet : P2.21PV		PV_Centrale Solaire de la ZF à DOSSO	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet consiste à construire deux centrales photovoltaïques de 30 à 50 Mwc à Dosso (Zone Fleuve) dans le but d'augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et aussi augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique. Ce projet contribuera alors à booster l'offre pour pouvoir couvrir la demande électrique qui est sans cesse croissante.		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique,</li> <li>• Contribuer à réduire les importations d'électricité depuis les pays voisins, et ;</li> <li>• Se conformer aux considérations climatiques affirmées par le Niger dans le cadre de sa Contribution déterminée au niveau national (CDN) pour atteindre les objectifs mondiaux fixés dans l'Accord de Paris.</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 30 à 50 Mwc</li> <li>• Productible : 46,5 à 77,5 Gwh</li> <li>• Ressource : solaire</li> <li>• Equipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	-
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmentation de la capacité de production d'électricité pour répondre aux besoins de la population nigérienne et réduire la dépendance de l'extérieur ;</li> <li>• Développement des sources d'approvisionnement électriques ;</li> <li>• Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures de la fourniture électrique dans nos villes ;</li> <li>• Contribution au développement économique du Niger.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	21 à 35 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	PPP		
<b>Maturité du Projet</b>			

Projet : P2.22PV		PV_Centrale Solaire de la ZONE NORD à Agadez	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet consiste à construire deux centrales photovoltaïques de 100 MWc à Agadez (Zone Nord) dans le but d'augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et aussi augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique. Ce projet contribuera alors à booster l'offre pour pouvoir couvrir la demande électrique qui est sans cesse croissante.		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique,</li> <li>• Contribuer à réduire les importations d'électricité depuis les pays voisins, et ;</li> <li>• Se conformer aux considérations climatiques affirmées par le Niger dans le cadre de sa Contribution déterminée au niveau national (CDN) pour atteindre les objectifs mondiaux fixés dans l'Accord de Paris.</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 100 Mwc</li> <li>• Productible : 155 Gwh</li> <li>• Ressource : solaire</li> <li>• Equipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	-
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmentation de la capacité de production d'électricité pour répondre aux besoins de la population nigérienne et réduire la dépendance de l'extérieur ;</li> <li>• Développement des sources d'approvisionnement électriques ;</li> <li>• Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures de la fourniture électrique dans nos villes ;</li> <li>• Contribution au développement économique du Niger.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	70 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	PPP		
<b>Maturité du Projet</b>			

Projet : P2.23PV		PV_Centrale Solaire de la ZF à BONGOULA ET ZABORI	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet consiste à construire deux centrales photovoltaïques de 70 ET 80 MWc à Bongoula à Zabori (Zone Fleuve) dans le but d'augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et aussi augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique. Ce projet contribuera alors à booster l'offre pour pouvoir couvrir la demande électrique qui est sans cesse croissante et pourra évacuer l'excédent de production vers les autres pays de la sous-région à travers la ligne d'interconnexion du West African Power Pool (WAPP).		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique,</li> <li>• Contribuer à réduire les importations d'électricité depuis les pays voisins, et ;</li> <li>• Se conformer aux considérations climatiques affirmées par le Niger dans le cadre de sa Contribution déterminée au niveau national (CDN) pour atteindre les objectifs mondiaux fixés dans l'Accord de Paris.</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 70 ET 80 MWc</li> <li>• Productible : 124 et 108,5 Gwh</li> <li>• Ressource : solaire</li> <li>• Equipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	-
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmentation de la capacité de production d'électricité pour répondre aux besoins de la population nigérienne et réduire la dépendance de l'extérieur ;</li> <li>• Développement des sources d'approvisionnement électriques ;</li> <li>• Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures de la fourniture électrique dans nos villes ;</li> <li>• Contribution au développement économique du Niger.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	56 + 49 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	PPP		
<b>Maturité du Projet</b>			

Projet : P2.42PV		PV_Centrale Solaire de la ZNCE de Maradi /ZINDER	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet consiste à construire deux centrales photovoltaïque de 50 Mwc à Maradi et Zinder (Zone Niger Centre Est ) dans le but d'augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et aussi augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique. Ce projet contribuera alors à booster l'offre pour pouvoir couvrir la demande électrique qui est sans cesse croissante.		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique,</li> <li>• Contribuer à réduire les importations d'électricité depuis les pays voisins, et ;</li> <li>• Se conformer aux considérations climatiques affirmées par le Niger dans le cadre de sa Contribution déterminée au niveau national (CDN) pour atteindre les objectifs mondiaux fixés dans l'Accord de Paris.</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 100 Mwc</li> <li>• Productible : 155 Gwh</li> <li>• Ressource : solaire</li> <li>• Equipement : Photovoltaïque</li> <li>• Durée de vie : 25 ans</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	-
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmentation de la capacité de production d'électricité pour répondre aux besoins de la population nigérienne et réduire la dépendance de l'extérieur ;</li> <li>• Développement des sources d'approvisionnement électriques ;</li> <li>• Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures de la fourniture électrique dans nos villes ;</li> <li>• Contribution au développement économique du Niger.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	70 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	PPP		
<b>Maturité du Projet</b>			

Projet : P2.43EO		EOLIENNE_NEW_ZNCE DE Tarka (Tahoua)	
<b>Pôle énergétique : Niger</b>	<b>Pays concerné : Niger</b>		
<b>Description</b>	Le Projet est développé pour la valorisation de la vallée de Tarka dans la région de Tahoua. La mise en œuvre de ce projet permettra d'augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel éolien du pays et aussi augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique. Ce projet contribuera alors à booster l'offre pour pouvoir couvrir la demande en énergie électrique qui est sans cesse croissante et contribuer à l'approvisionnement des autres pays de la sous-région.		
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmenter la capacité nationale de production en exploitant le potentiel solaire du pays et augmenter la part des énergies renouvelables dans son mix énergétique,</li> <li>• Contribuer à réduire les importations d'électricité depuis les pays voisins, et ;</li> <li>• Se conformer aux considérations climatiques affirmées par le Niger dans le cadre de sa Contribution déterminée au niveau national (CDN) pour atteindre les objectifs mondiaux fixés dans l'Accord de Paris.</li> </ul>		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Puissance installée : 250 MW</li> <li>• Productible : 387,5 GWh</li> <li>• Ressource : Eolienne</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>• Augmentation de la capacité de production d'électricité pour répondre aux besoins de la population nigérienne et réduire la dépendance de l'extérieur ;</li> <li>• Développement des sources d'approvisionnement électriques ;</li> <li>• Réduction des multiples délestages qui induisent des coupures de la fourniture électrique dans nos villes ;</li> <li>• Contribution au développement économique du Niger.</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	NA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	IPP (Savannah Energy)		
<b>Maturité du projet</b>	Mise en service prévue en 2024. Les documents relatifs au (i) DAO, (ii) le contrat d'achat d'énergie et (iii) la convention de délégation sont en cours de finalisation, après un atelier de présentation, tenu en octobre 2022, à Niamey.		

Projet : T2.01		Evacuation de l'énergie produite par la centrale de Salkadamna dans la zone Fleuve	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	<p>Le projet a pour but d'assurer l'évacuation de l'énergie électrique qui sera produite à partir de la centrale de Salkadamna à Niamey.</p> <p>Il comprend un Poste élévateur à la centrale de Salkadamna, une ligne d'évacuation double terre 330 kV de 400 km et un poste associé à Gorou – Banda (Niamey).</p>		
<b>Objectifs</b>	Améliorer les conditions de vie des populations du pays à travers la fourniture suffisante d'énergie électrique à tous les acteurs		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Poste élévateur de la centrale de Salkadamna : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Deux (2) transformateurs élévateurs HTA/132 kV – 2x200 MVA ; et</li> <li>• Deux (2) transformateurs 330/132 kV – 2x100 MVA.</li> </ul> </li> <li>- Lignes d'évacuation double terre 330 kV et poste associé à Gorou – Banda (Niamey). <ul style="list-style-type: none"> <li>• 400 km de ligne double terre 330 kV ;</li> <li>• Deux (2) transformateurs 330/132 kV – 2x200 MVA à Gorou - Banda</li> </ul> </li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2028
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmentation de la capacité d'alimentation en électricité pour répondre aux besoins de la population et de l'industrie nigérienne ;</li> <li>• Exportation de l'électricité vers les pays voisins du Niger à travers le WAPP et les autres lignes d'interconnexion ;</li> <li>• Augmentation de la stabilité du réseau de la NIGELEC</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	134,767 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Longueur de ligne 330 kV construite et Puissance de transformateur installée		
<b>Type de financement</b>	À chercher (État/PPP)		
<b>Maturité du projet</b>	Etude de faisabilité non encore réalisée		

Projet : T2.02		Evacuation de l'énergie produite par la centrale de Salkadamna dans la zone NCE	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet a pour but d'assurer l'alimentation de la zone NCE à partir de la centrale de Salkadamna afin de faire face à la demande induite par la construction des cimenteries dans la région de Tahoua (Keita et Badaguichiri). Il comprend une ligne d'évacuation double terne 132 kV de Salkadamna à Malbaza en passant par Tahoua puis Badéguichir et avec une bretelle pour Keita, une poste source à Tahoua, un poste source à Badéguichiri, un poste source à Keita, un poste source à Malbaza.		
<b>Objectifs</b>	Améliorer les conditions de vie des populations du pays à travers la fourniture suffisante d'énergie électrique et de ciments à tous les acteurs.		
<b>Résultats attendus</b>	Lignes d'évacuation double terne 132 kV de Salkadamna à Malbaza en passant par Tahoua puis Badéguichir et avec une bretelle pour Keita. 170 km de ligne double terne 132 kV ; Poste source de Tahoua : Deux (2) transformateurs 132/20 kV – 2x30 MVA ; et Un (1) transformateur 132 kV/33 – 1x30 MVA. Poste source de Badéguichiri : Deux (2) transformateurs 132/33 kV – 2x30 MVA. Poste source de Keita : Deux (2) transformateurs 132/33 kV – 2x30 MVA. Poste source de Malbaza : Extension du JDB 132 pour recevoir la ligne double terne 132 kV.	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2028
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Augmentation de la capacité d'alimentation en électricité pour répondre aux besoins de la population et de l'industrie nigérienne ;</li> <li>• Exportation de l'électricité vers les pays voisins du Niger à travers le WAPP et les autres lignes d'interconnexion ;</li> <li>• Augmentation de la stabilité du réseau de la NIGELEC</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	49,50 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Longueur de ligne 132 kV construite et Puissance de transformateur installée		
<b>Type de financement</b>	À chercher (État/PPP)		
<b>Maturité du projet</b>	Etude de faisabilité non encore réalisée		

Projet : T2.03		Projet d'interconnexion 330 kV Nigéria-Niger-Bénin/Togo-Burkina Faso (Dorsale Nord)		
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Nigéria-Niger-Bénin/Togo-Burkina Faso		
<b>Description</b>	<p>Le projet Dorsale Nord permettra au Bénin d'accroître la capacité d'importation de l'énergie électrique à moindre coût du Nigéria en vue de satisfaire la demande d'électricité qui devient de plus en plus croissante.</p> <p>Au titre du projet, il est prévu la construction d'une ligne de transport de 330 kV d'environ 875 km reliant Birnin Kebbi au Nigéria à Ouagadougou au Burkina, en passant par Zabori et Niamey au Niger, avec un segment reliant le poste de Zabori au poste de la CEB de Malanville au Bénin ainsi que des postes associés.</p> <p>Une ligne 225kV double terre d'environ 9 km reliant le poste de Ouaga Est au poste de Ouaga Sud-Est et une ligne 225 kV simple terre d'environ 15 km reliant le poste de Ouaga Sud-Est au pylône "PA5" de la ligne d'interconnexion 225 kV Ghana-Burkina est en cours de construction pour permettre d'intégrer le projet de la Dorsale Nord dans le réseau interconnecté du Burkina Faso.</p> <p>L'objectif global visé par ce projet est de combler le déficit d'offre en électricité et de diversifier les sources d'approvisionnement en vue de garantir à la partie nord et isolée du Bénin, notamment Malanville, Kandi, Bembèrèkè, l'accès à une électricité fiable, en continu et à moindre coût via la liaison à la ligne de transport 161 kV Onigbolo-Parakou-Malanville.</p>			
<b>Objectifs</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Mettre à la disposition de la clientèle des sociétés nationales d'électricité de l'énergie électrique à moindre coût ;</li> <li>• Réduire le coût moyen de production d'énergie du mix énergétique sur les réseaux de la SBEE, de la N IGELEC et de la SONABEL;</li> <li>• Contribuer à satisfaire la demande actuelle évaluée à 210 MW et la demande potentielle estimée à 320 MW et iv) raccorder au réseau de la SBEE environ 10 000 abonnés supplémentaires.</li> <li>• Contribuer à satisfaire la demande évaluée à 276 MW en 2021 et la demande potentielle estimée à 1011 MW en 203 (NIGELEC) ;</li> </ul>			
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• La construction de : <ul style="list-style-type: none"> <li>- Environ 875 km de ligne 330 kV double terre et simple terre (entre Zabori et Malanville);</li> <li>- 33 km de ligne 225 kV double terre (Ouaga Est - Ouaga Sud-Est) et simple terre (Ouaga Sud-Est au pylône "PA5" de la ligne d'interconnexion 225 kV Ghana-Burkina en cours de construction) ;</li> <li>- 5 postes de transformation (3 nouveaux et 2 extensions en 330 kV et 225 kV), à savoir : 2 au Niger (Poste 330/132/33 kV à Zabori et Poste 330/132/33 kV Gorou Banda), 1 au Bénin (extension du poste de la CEB de Malanville) et 2 au Burkina Faso (Ouagadougou East et Ouagadougou Sud-Est) ;</li> </ul> </li> <li>• L'installation de système de télécommunication par fibre optique et de système de courant porteur en ligne (CPL) comme secours ;</li> <li>• L'électrification de 611 localités au Burkina (179) et au Niger (432).</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2024	
<b>Impacts</b>	<p>Avec le concours du NEPAD-IPPF, les études de faisabilité ainsi que les études d'impact environnemental et social ont établi que le projet est techniquement et économiquement viable avec un impact maîtrisable sur l'environnement.</p> <p>Il permettra l'électrification de 294 communautés rurales</p>		<b>Budget estimatif</b>	16 957 088 000 francs CFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	<p>Longueur de la ligne de transport électrique 330 kV construite ;</p> <p>Nombre de postes de transformation construits ;</p> <p>Nombre de localités électrifiées ;</p> <p>Mode de gestion des données à grande échelle.</p>			
<b>Type de financement</b>	Ressources extérieures (fonds mobilisé auprès des Partenaires au développement : Banque Mondiale, BAD et AFD)			
<b>Maturité du projet</b>	Financement mobilisé, procédure en cours de finalisation			

Projet : T2.04		Intégration de la ligne d'évacuation d'énergie de Kadadji dans le système de la NIGELEC	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet vise au passage en 132 kV du second terne de la boucle de Niamey et l'optimisation de l'intégration de la ligne double terne 132 kV d'évacuation d'énergie de la centrale hydroélectrique de Kadadji à travers le renforcement du poste de Niamey Nord et passage en 132 kV du second terne de la boucle de Niamey, le Passage en coupure d'artère de la ligne double terne 132 kV, au poste de Bangoula ; et le Passage en coupure d'artère de la ligne double terne 132 kV, au poste de Lossa.		
<b>Objectifs</b>	Améliorer la qualité de desserte de la zone fleuve.		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Le renforcement du poste de Niamey Nord et passage en 132 kV du second terne de la boucle de Niamey : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Remplacement des deux transformateurs 66/20 kV – 30 MVA du poste de Niamey Nord par deux nouveaux transformateurs 132/20 kV de 50 MVA, chacun ;</li> <li>• Renforcement des accessoires (parafoudres et transformateurs de tension).</li> </ul> </li> <li>➤ Le Passage en coupure d'artère de la ligne double terne 132 kV, au poste de Bangoula : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Installation d'un (1) transformateur 132/20 kV – 50 MVA ; et</li> <li>• Création des travées lignes et transformateur y afférentes.</li> </ul> </li> <li>➤ Le Passage en coupure d'artère de la ligne double terne 132 kV, au poste de Lossa : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Installation d'un (1) transformateur 132/66 kV – 50 MVA ;</li> <li>• Installation d'un (1) transformateur 132/33 kV – 50 MVA ;</li> <li>• Création des travées lignes et transformateurs y afférentes.</li> </ul> </li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Alimentation de plusieurs abonnées de la ville de Niamey</li> <li>• Augmentation de la stabilité du réseau de la stabilité du réseau de la NIGELEC</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	11,90 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Puissance installée injectée dans le réseau		
<b>Type de financement</b>	À chercher (État/PPP)		
<b>Maturité du projet</b>	Etude de faisabilité à exécuter.		

Projet : T2.05		Projet d'interconnexion ANOU ARAREN/SORAZ	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Niger	
<b>Description</b>	Le projet vise au passage en 132 kV du second terme de la boucle de <b>ANOU ARAREN</b> et l'interconnexion Zone Nord- Niger Centre Est (NCE) constitue l'un des deux maillons du futur réseau national interconnecté reliant les 3 principales zones électriques du pays (Zones Fleuve, Nord et NCE)		
<b>Objectifs</b>	L'interconnecter la Zone Nord- Niger Centre Est (NCE).		
<b>Résultats attendus</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• La construction du réseau de transport à 132 kV entre les Zones Nord et Niger Centre Est (NCE) à travers ses composantes Anou Araren-Agadez et Agadez - Belbeji - SORAZ) ;</li> <li>• La Construction des nouveaux postes sources 132/20 kV AGADEZ et BELBEDJI ;</li> <li>• L'extension des postes sources existants ANOU ARAREN et SORAZ.</li> </ul>	<b>Période prévisionnelle de mise en service</b>	2025
<b>Impacts</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Alimentation de plusieurs abonnées de la zone du Nord</li> <li>• L'interconnexion de la zone du Nord et de la zone ZCE</li> </ul>	<b>Budget estimatif</b>	106,6 milliards FCFA
<b>Indicateurs de suivi permanent</b>	Longueur de la ligne de transport électrique 330 kV construite ; Nombre de postes de transformation construits		
<b>Type de financement</b>	À chercher (État/EPC)		
<b>Maturité du Projet</b>	MISE EN SERVICE PREVU 2025.		