



Cérémonie de la signature de l'accord d'achat d'électricité (AAE) pour Madhya Pradesh I

## COMMENTAIRE SUR LE MARCHÉ

### CONTEXTE ÉCONOMIQUE

L'Asie se remet rapidement de la pandémie de COVID. Le Fonds monétaire international prévoit une croissance économique de 7,2 % cette année et de 6,3 % en 2022, tandis que les Nations Unies prévoient une augmentation de la population de 180 millions de personnes au cours des cinq prochaines années.

*Building back better* signifie non seulement renforcer les économies nationales, mais aussi réduire la dépendance à l'égard des importations afin d'améliorer la balance des paiements. Aux Philippines, par exemple, les importations de pétrole brut ont fortement diminué au cours des deux dernières années, mais se situent toujours autour de 90 000 barils par jour, tandis que les importations de charbon ont atteint près de 30 millions de tonnes l'an dernier.

Sur nos marchés cibles en Asie, la sécurité énergétique, la résilience des systèmes et la réduction de la dépendance à l'égard des importations coûteuses de pétrole restent les principaux moteurs de la politique énergétique. La flambée des prix du pétrole, du gaz et du charbon rend l'offre d'énergie renouvelable

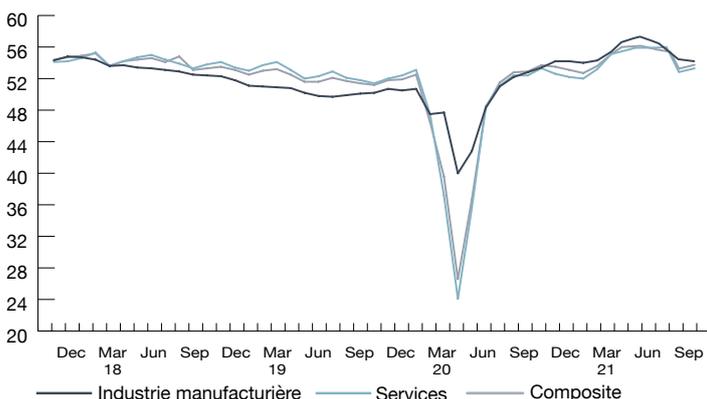
encore plus attrayante et pourrait même augmenter les marges d'exploitation des producteurs d'énergies renouvelables.

La bonne technologie, le bon emplacement et les développeurs les plus expérimentés restent bien placés pour profiter des récentes turbulences des prix de l'énergie. Il en va de même pour leurs investisseurs et les communautés dans lesquelles ils opèrent.

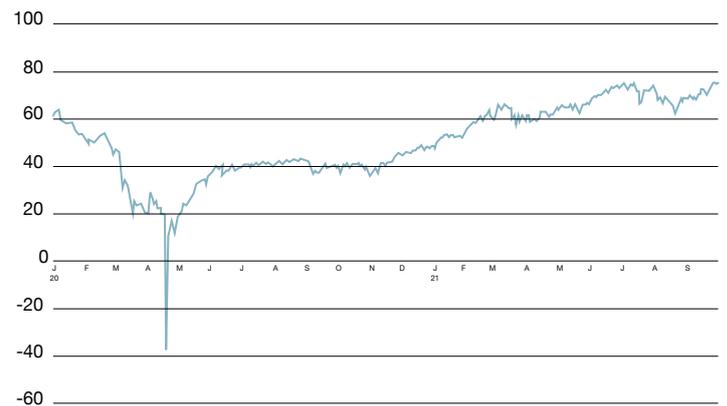
Les prix de l'énergie font les gros titres du monde entier. Aux États-Unis, le prix du pétrole brut (WTI) a atteint son plus haut niveau depuis 2014, à 84,65 USD le baril, et a augmenté de 77 % depuis le début de 2021. En Europe, le prix du charbon a plus que doublé dans le même temps, passant de 69,50 USD par tonne pour culminer à 190 USD par tonne début octobre.

Les principaux pays du monde se remettant rapidement et de manière synchronisée de la pandémie de COVID, le FMI prévoit une croissance de l'économie mondiale de 5,9 % en 2021 et de 4,9 % en 2022 ; soit le taux de croissance le plus rapide sur deux ans depuis plus de 50 ans. En parallèle, alors que les banques centrales des pays du G7 poursuivent leurs politiques monétaires

Indices PMI mondiaux – industrie manufacturière et services



Pétrole brut WTI (baril en USD)



Portfolio Report

très expansionnistes, il n'est pas surprenant que les pressions sur les prix s'intensifient partout.

Aux États-Unis, l'inflation des prix à la consommation est passée d'un taux annuel de seulement 0,1 % au plus fort de la crise du COVID à 6,2 % aujourd'hui. Au Royaume-Uni, l'inflation de l'IPC est de 4,2 % et dans la zone euro, elle a atteint son plus haut niveau depuis 13 ans, soit 4,1 %. Les problèmes liés aux chaînes d'approvisionnement mondiales, à l'acheminement du fret et aux pénuries de main-d'œuvre maintiendront les prix sous pression pendant de nombreux mois, voire des années.

Les marchés de gros de l'électricité ne peuvent rester à l'écart de ces évolutions. La hausse des prix des combustibles fossiles va certainement accélérer la transition vers les énergies renouvelables, mais comme nous l'avons vu en Europe, la production d'électricité reste à la merci des conditions météorologiques. En septembre, un temps particulièrement doux a fortement affecté l'efficacité de l'énergie éolienne, obligeant les pays à combler le déficit en recourant au gaz et au charbon.

Dans les pays où le temps est beaucoup moins variable et où les conditions climatiques sont très favorables, la compétitivité des coûts des énergies renouvelables ne fera qu'augmenter. En Inde, le soleil est assuré de briller 12 heures par jour, tandis qu'aux Philippines, les déchets de canne à sucre qui alimentent nos centrales à biomasse sont disponibles à chaque récolte.

Le sommet de la COP26 à Glasgow a montré comment les gouvernements du monde entier sont confrontés aux multiples défis d'une reprise économique post-COVID, à des prix de l'énergie sensiblement plus élevés et à des objectifs d'émissions nettes zéro. Nous sommes convaincus que les dépenses en matière d'infrastructures et d'énergies renouvelables doivent être au cœur de leurs plans.

Entre-temps, les économies de nos marchés cibles continuent de se redresser, aidées par un nouvel assouplissement des restrictions de voyage liées au COVID et soutenues par des politiques fiscales et monétaires très accommodantes. Après un recul de -1,4 % au deuxième trimestre 2021, le PIB des Philippines a

rebondi de 3,8 % au troisième trimestre et les dernières estimations de Bloomberg indiquent que l'économie progressera de 4,9 % en 2021, de 6,5 % en 2022 et de 6,5 % en 2023. Au moment de la rédaction de ce rapport, l'Inde n'a pas encore publié les chiffres du PIB pour le deuxième trimestre de l'exercice financier, bien que l'on s'attende à ce que l'économie retrouve son niveau de croissance d'avant COVID entre juin et septembre. Une croissance de 8,9 % est attendue pour l'exercice 2021-22 et une nouvelle croissance de 8,2 % pour 2022-23.

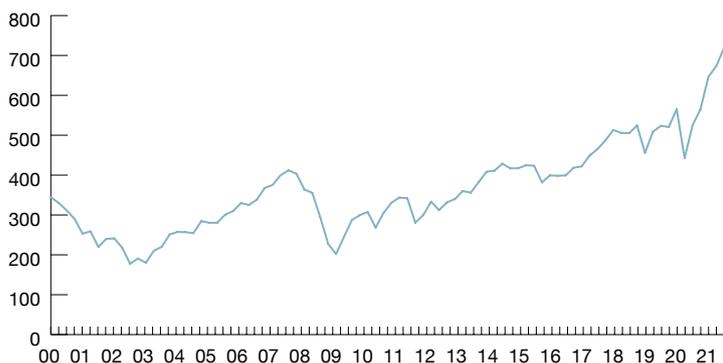
En ce qui concerne le soutien de la politique monétaire, nous constatons qu'il y a eu 39 hausses officielles de taux directeurs dans le monde au troisième trimestre 2021, mais qu'aucune d'entre elles ne provenait d'un des 30 pays de la région « Asie émergente et en développement » du FMI. En effet, aucun des pays de la région n'a relevé ses taux d'intérêt depuis la hausse de 25 points de base de Hong Kong en décembre 2018, tandis que l'Indonésie a réduit ses taux pas plus tard qu'en février 2021. Ni la Bangko Sentral ng Pilipinas (BSP) ni la Reserve Bank of India (RBI) ne devraient relever leurs taux d'intérêt dans un avenir proche.

### MARCHÉS FINANCIERS

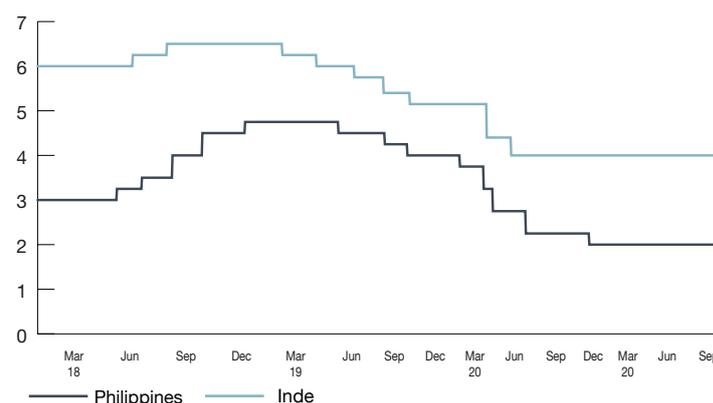
Alors que la reprise économique se consolidait et que les niveaux d'inflation augmentaient sensiblement au troisième trimestre, les rendements obligataires des pays développés ont commencé à augmenter au cours de la seconde moitié du trimestre, bien que dans une moindre mesure que ce qui aurait probablement été le cas sans la poursuite de l'assouplissement quantitatif et des achats d'actifs par les principales banques centrales. Le rendement des bons du Trésor américain à 10 ans est passé d'un minimum de 1,18 % début août à 1,48 % à la fin du trimestre. Les rendements obligataires de la zone euro pour la même échéance ont suivi une trajectoire similaire, augmentant également de 30 points de base depuis leur plus bas niveau de -0,50 % pour terminer à -0,20 %, restant ainsi négatifs sur l'ensemble de la période.

Les rendements obligataires en monnaie locale sur les marchés émergents ont également augmenté au troisième trimestre. Le rendement des obligations d'État à 10 ans libellées en peso philippin a augmenté de 35 points de base pour atteindre 4,51 %,

Indice MSCI World All-Share

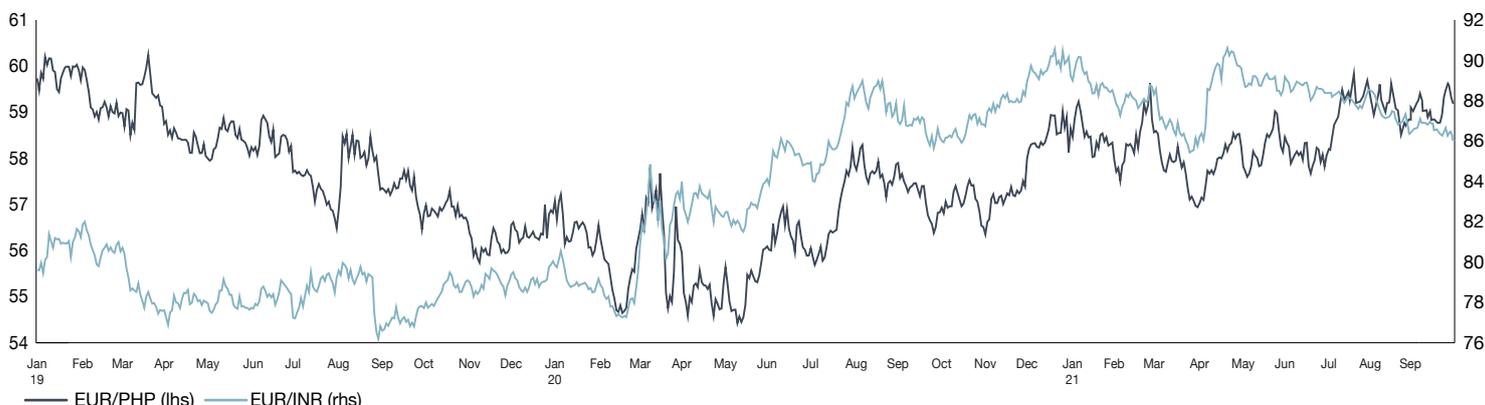


Taux d'intérêt directeurs de l'Inde et des Philippines



Portfolio Report

Taux de change EUR/PHP et EUR/INR



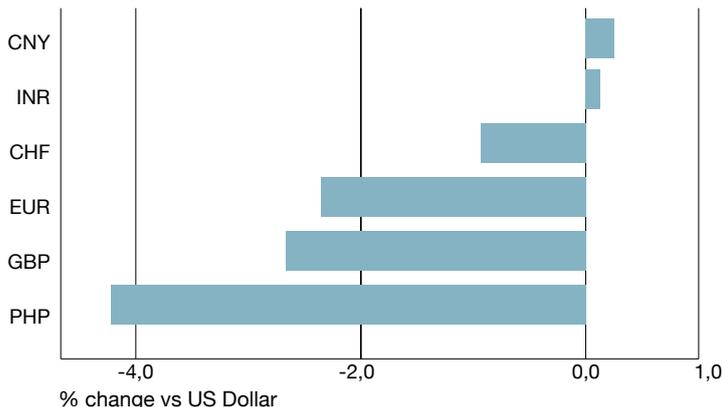
tandis que les obligations en roupie indienne d'échéance similaire ont augmenté de 17 points de base pour atteindre 6,22 %.

Alors que les marchés boursiers américains et européens ont atteint une série de nouveaux sommets historiques au troisième trimestre, les actions des marchés émergents se sont moins bien comportées. Le principal indice chinois a chuté de 6,8 % au troisième trimestre, soit 16 % de moins que son pic de mi-février. L'indice MSCI EM a reculé de 9,5 %, tandis que le S&P 500 a progressé de 0,3 %.

Le dollar américain s'est régulièrement apprécié au troisième trimestre, terminant en hausse de 2,0 % par rapport à un indice de ses dix principaux partenaires commerciaux. Sur les marchés des changes locaux, le peso philippin a notamment sous-performé la roupie indienne. Le PHP s'est classé 17e sur les 24 devises de l'univers monétaire Bloomberg EM, tandis que l'INR a terminé le trimestre à la 4e position ; c'est l'une des quatre seules devises à avoir progressé par rapport à l'USD au cours du trimestre.

Le taux de change USD/PHP est passé de 48,81 à la fin juin à 51,01, soit un niveau inférieur au taux d'intérêt à terme à trois mois de 49,16 alors en vigueur à la fin du deuxième trimestre. La roupie indienne est passée de 73,33 USD/INR à 74,23, dépassant légèrement le taux à terme à trois mois de juin, qui était de 75,18.

Performance des devises au 3e trimestre 2021



Par rapport à l'euro, le PHP s'échangeait à 59,19 à la fin du troisième trimestre, soit près de 1,6 % de moins que fin juin, tandis que l'INR était plus fort d'environ 2,9 %, à 86,09.

PERSPECTIVES

Comme ce fut le cas pendant une grande partie de cette année, les perspectives seront déterminées, d'une part, par les progrès de la vaccination et la poursuite de l'assouplissement des restrictions aux voyages et aux activités économiques et, d'autre part, par les problèmes des chaînes d'approvisionnement mondiales et la hausse des prix de nombreux produits qui en résulte. L'Inde a célébré en octobre l'administration de la milliardième dose de vaccin contre le COVID 19, mais sur une population de près de 1,4 milliard d'habitants, cela représente un taux de couverture vaccinale de seulement 29 %. Aux Philippines, 78,5 millions de doses ont été administrées à ce jour, ce qui signifie que 40 % de la population est entièrement vaccinée.

Les États-Unis ont déjà commencé à retirer une partie de l'énorme soutien monétaire qu'ils ont accordé au cours des 20 derniers mois, même s'il convient de noter que le ralentissement du rythme des achats d'actifs n'est pas synonyme d'un durcissement pur et simple de la politique. La plus grande menace pour la reprise économique pourrait survenir plus tard en 2022, si l'inflation s'avère plus persistante que prévu et si les craintes s'accroissent de voir les banques centrales contraintes de relever les taux d'intérêt pour faire face au problème.

Même si les préoccupations macroéconomiques demeurent, elles n'auront pas le même impact sur tous les secteurs. En particulier, les engagements pris lors de la conférence des Nations unies sur le changement climatique à Glasgow doivent maintenant être mis en pratique. Sans investissements substantiels dans les infrastructures et les énergies renouvelables, les promesses gouvernementales ne pourront pas être tenues. Les emplois verts seront la clé d'une croissance économique durable, et il est de plus en plus reconnu que l'atténuation du changement climatique dépendra de manière cruciale des progrès réalisés dans les pays asiatiques à la croissance la plus rapide.



Cérémonie de la signature de l'accord d'achat d'électricité (AAE) pour Madhya Pradesh I

## APERÇU DU PROJET

### MADHYA PRADESH I

La société de projet a signé un accord d'achat d'électricité (AAE) avec Madhya Pradesh Power Management Company Limited (MPPMCL) et Indian Railways (IR) le 25 novembre 2021. Le département des énergies nouvelles et renouvelables du gouvernement du Madhya Pradesh a organisé la cérémonie d'échange du AAE à Shajapur. De très hauts fonctionnaires de l'Union et des ministres d'État étaient présents à cette cérémonie d'échange - Shri. Raj Kumar Singh, Ministre de l'énergie et des énergies nouvelles et renouvelables, Shri. Shivraj Singh Chouhan, ministre en chef de l'État du Madhya Pradesh, et d'autres ministres d'État.

L'AAE est conclu pour une période de 25 ans à compter de la date prévue pour l'exploitation commerciale. Cette date est fixée à 19 mois à compter de la date d'exécution du AAE, soit le 24 juin 2023. Le terrain sur lequel le projet doit être construit est mis à disposition par Rewa Ultra Mega Solar Limited (RUMSL). RUMSL est le développeur du parc solaire pour le projet.

Au cours des prochains mois, la société mènera des discussions et des négociations techniques et commerciales avec différents fournisseurs d'équipements et entrepreneurs afin de construire cette centrale solaire de 200 MW. La société prendra également contact avec différents prêteurs afin de finaliser le financement externe du projet.

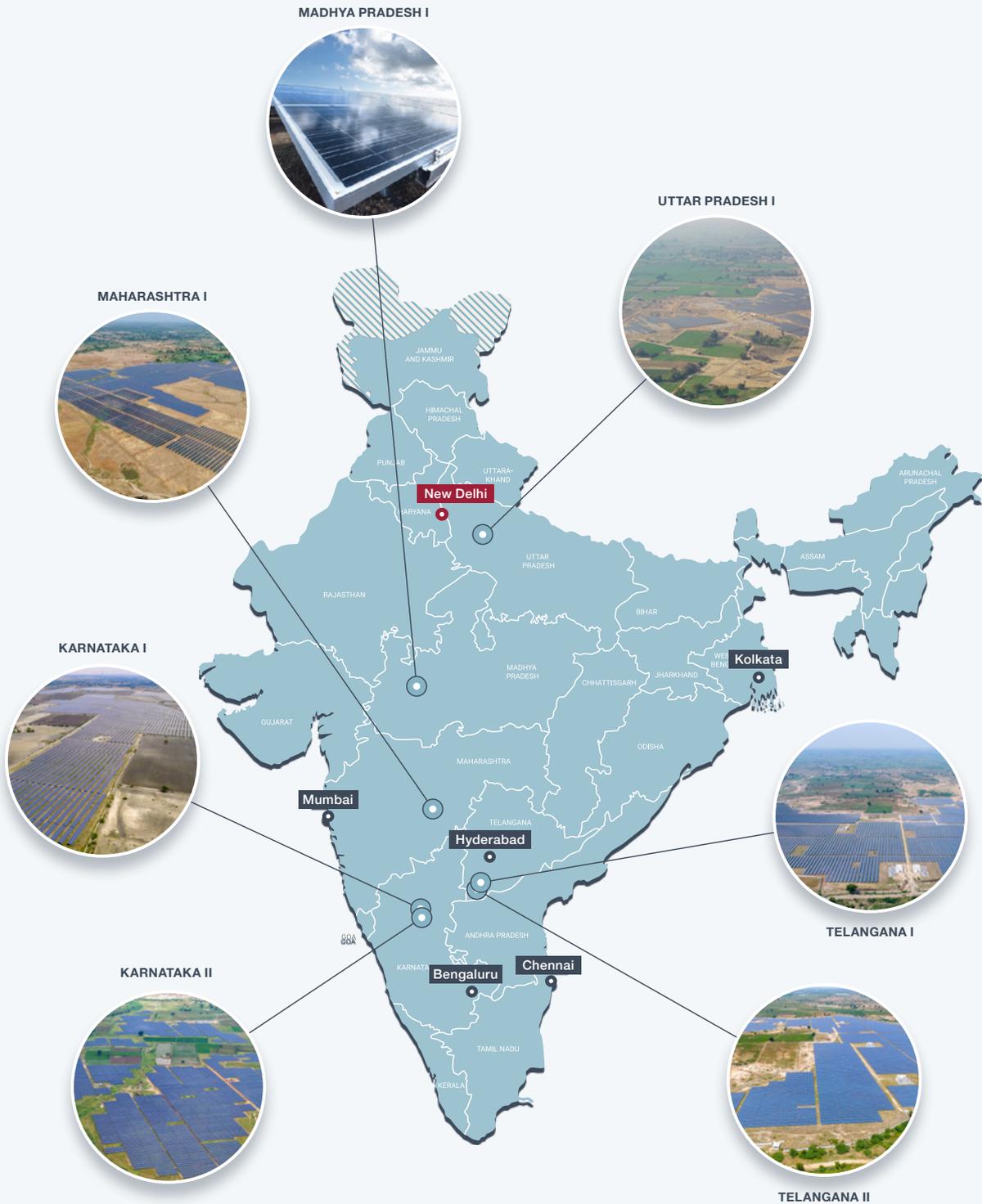


Cliché de la cérémonie de signature de l'accord d'achat d'électricité (AAE) pour Madhya Pradesh I

PHILIPPINES



INDE



Portfolio Report



Centrale biomasse  
**San Carlos BioPower**

VUE D'ENSEMBLE

 SITE  
**Philippines**

 TAILLE DU SITE DU PROJET  
**210 000 m<sup>2</sup>**

 PERFORMANCE  
**20 MW**

 VOLUME D'INVESTISSEMENT  
**95 millions d'USD**

PROFIL ODD

 EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION  
(moyenne sur la période de construction)  
**526**

 NOUVEAUX CDI CRÉÉS  
**558**

 APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ  
(personnes)  
**158 082**

 CO<sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.)  
**100 990**

ODD DE L'ONU (soutenus directement)



Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	San Carlos Biopower Inc.
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>San Carlos Ecozone (zone économique spéciale pour les entreprises du secteur industriel et agricole), Circumferential Road, Barangay Palampas, San Carlos City, Provinz Negros Occidental, Philippines</li> <li>Coordonnées : 10 30 36 N, 123 25 16 E</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Carburant : Déchets obtenus suite à la récolte et la transformation de canne à sucre, à cela s'ajoute des plantes énergétiques herbacées et ligneuses</li> <li>Consommation de carburant : 170 000 tonnes par an</li> <li>Disponibilité de carburant sur le site du projet : 1,1 million de tonnes par an de biomasse utilisable dans un rayon de 40 km</li> <li>Connexion réseau : à une sous-station existante de 69 kV installée à 1,5 km</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	Chaudière : Wuxi Huaguang Boiler (Chine), turbine : Harbin Turbine (Chine), générateur : Shandong Jinan Power Equipment Factory (Chine), moteurs, transmetteurs : ABB (Suisse), commande pneumatique : Nihon Koso (Japon), pompe d'alimentation de chaudière : Sulzer (Suisse), engrenages : Siemens (Allemagne), installation de déchetage du carburant : Roto Grind (Allemagne), tracteurs : Massey Ferguson (États-Unis), chargeuse, andaineuse rotative : Pöttinger (Autriche), javeuse : Hodge Industries (Australie), presse à balles : Nantong Cotton Machinery (Chine)
<b>Entrepreneur général (EPC)</b>	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
<b>Exploitation et maintenance</b>	Pöyry Energy Inc.
<b>Ingénieur du maître d'ouvrage (Owner's Engineer)</b>	Pöyry Energy Inc.
<b>l'ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)</b>	Sargent & Lundy LLC
<b>Partie contractante d'achat du courant</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Contrat d'interconnexion avec Victorias-Manapla-Cadiz Rural Electric Service Cooperative Inc. (VRESCO)</li> <li>Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée)</li> </ul>
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's : BBB+ avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective stable, Fitch : BBB avec perspective stable
<b>Spécification de l'accord d'achat d'électricité</b>	Tarif de l'électricité injectée légalement garanti de PHP 6,63 (USD 0,15) par kWh plus une augmentation annuelle du prix de l'électricité selon le taux d'inflation et une adaptation aux variations de change. Le tarif a été établi et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie pour une durée de 20 années.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	USD 22,6 millions
<b>Assurances du projet (montant de la couverture)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Assurance industrielle avec couverture tous risques, dommages matériels et interruption d'exploitation inclus (90 millions d'USD)</li> <li>Assurance immobilier avec couverture tous risques (4,50 millions d'USD)</li> <li>Assurance construction avec couverture tous risques (7 millions d'USD)</li> </ul>
<b>Assureurs (part de couverture)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Assurance industrielle avec couverture tous risques : Malayan Insurance (30 %), Pioneer Insurance (25 %), FPG Insurance (15 %), UCPB General Insurance (12,5 %), BPI/MS Insurance (12,5 %), The Mercantile Insurance (5 %)</li> <li>Assurance immobilier avec couverture tous risques : FPG Insurance (37 %), Charter Ping An Insurance Corp (63 %)</li> <li>Assurance construction avec couverture tous risques : AIG Philippines Insurance (100 %)</li> </ul>
<b>Statut</b>	En exploitation depuis janvier 2020

Informations supplémentaires 

Portfolio Report



Centrale biomasse  
**South Negros BioPower**

VUE D'ENSEMBLE

 SITE  
**Philippines**

 TAILLE DU SITE DU PROJET  
**300 000 m<sup>2</sup>**

 PERFORMANCE  
**25 MW**

 VOLUME D'INVESTISSEMENT  
**103,6 millions d'USD**

PROFIL ODD

 EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION  
(moyenne sur la période de construction)  
**658**

 NOUVEAUX CDI CRÉÉS  
**646**

 APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ  
(personnes)  
**191 193**

 CO<sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.)  
**122 142**

ODD DE L'ONU (soutenus directement)



Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	South Negros Biopower Inc.
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Zone agro-industrielle, Barangay Cubay, La Carlota City, Province Negros Occidental, Philippines</li> <li>• Coordonnées : 10 25 23.32 N, 122 56 13:11 E</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Carburant : principalement déchets de canne à sucre</li> <li>• Consommation de carburant : 244 000 tonnes par an</li> <li>• Disponibilité de carburant sur le site du projet : 1,4 million de tonnes par an de biomasse utilisable dans un rayon de 50 km</li> <li>• Connexion réseau : à une sous-station existante de 69 kV à San Enrique, distance 8 km</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	Chaudière : Jinan Boiler Group Company Ltd (Chine), turbine à vapeur : Siemens (Inde), générateur : Siemens (India), transmetteurs : pour appel d'offres, engrenages : Siemens (Inde), système de contrôle-commande : Yocogawa, station de traitement de l'eau : Aquagen, système de manutention du carburant : GES, tracteurs : Massey Ferguson (États-Unis), chargeuse, andaineuse rotative : Pöttinger (Autriche), javeleuse : Hodge Industries (Australie), presse à balles : Nantong Cotton Machinery (Chine)
<b>Entrepreneur général (EPCM)</b>	Pöyry Energy Inc.
<b>Exploitation et maintenance</b>	Pöyry Energy Inc.
<b>l'ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)</b>	Sargent & Lundy LLC
<b>Parties contractantes d'achat de courant</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Contrat d'interconnexion avec Negros Occidental Electric Cooperative Inc. (NOCECO)</li> <li>• Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée)</li> </ul>
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's : BBB+ avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective stable, Fitch : BBB avec perspective stable
<b>Spécifications de l'accord d'achat d'électricité</b>	Tarif de l'électricité injectée légalement garanti de PHP 6,63 (USD 0,15) par kWh plus une augmentation annuelle du prix de l'électricité selon le taux d'inflation et une adaptation aux variations de change. Le tarif a été établi et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie pour une durée de 20 années.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	USD 28,2 millions
<b>Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.</b>	Pendant les 12 premiers mois de la phase d'exploitation : Performance Security (garantie des prestations) de la Bank of Communications pour l'EPC
<b>Assurances du projet (montant de la couverture)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Assurance transport avec assurance pertes d'exploitation intégrée (USD 54,49 millions)</li> <li>• Assurance construction avec couverture tous risques y compris dommages dus aux éléments naturels (USD 54,58 millions) et assurance responsabilité civile (USD 1,50 million) ainsi qu'assurance pertes d'exploitation (USD 36,44 millions) intégrées</li> <li>• Assurance immobilier avec couverture tous risques (3,2 millions d'USD)</li> <li>• Assurance équipement de construction (9,44 millions d'USD)</li> </ul>
<b>Assureur (part de couverture)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Assurance transport : AIG Philippines Insurance (100%)</li> <li>• Assurance construction : QBE Seaboard Insurance Philippines (40%), Pioneer Insurance &amp; Surety Corp (40%), AIG Philippines Insurance (20%)</li> <li>• Assurance immobilier avec couverture tous risques : FPG Insurance (14 %), Charter Ping An Insurance Corp (86 %)</li> <li>• Assurance équipement de construction : AIG Philippines Insurance (100 %)</li> </ul>
<b>Statut</b>	En exploitation depuis janvier 2020

Informations supplémentaires 

Portfolio Report



Centrale biomasse  
**North Negros BioPower**

VUE D'ENSEMBLE

 SITE  
**Philippines**

 TAILLE DU SITE DU PROJET  
**252 900 m<sup>2</sup>**

 PERFORMANCE  
**25 MW**

 VOLUME D'INVESTISSEMENT  
**105 millions d'USD**

PROFIL ODD

 EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION  
(moyenne sur la période de construction)  
**658**

 NOUVEAUX CDI CRÉÉS  
**586**

 APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ  
(personnes)  
**191 193**

 CO<sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.)  
**122 142**

ODD DE L'ONU (soutenus directement)



Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	North Negros Biopower Inc.
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Zone agro-industrielle, Barangay Sta. Teresa commune Manapla, province Negros Occidental, Philippines</li> <li>Coordonnées : 10 56 30.87 N, 123 10 20.42 E</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Carburant : principalement déchets de canne à sucre</li> <li>Consommation de carburant : 244 000 tonnes par an</li> <li>Disponibilité de carburant sur le site du projet : 2,1 million de tonnes par an de biomasse utilisable dans un rayon de 50 km</li> <li>Connexion réseau : à une sous-station existante de 69 kV installée à 0,10 km</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	Chaudière : Jinan Boiler Group Company Ltd (Chine), turbine à vapeur : Siemens (Inde), générateur : Siemens (India), transmetteurs : pour appel d'offres, engrenages : Siemens (Inde), système de contrôle-commande : Yocogawa, station de traitement de l'eau : Aquagen, système de manutention du carburant : GES, tracteurs : Massey Ferguson (États-Unis), chargeuse, andaineuse rotative : Pöttinger (Autriche), javeuse : Hodge Industries (Australie), presse à balles : Nantong Cotton Machinery (Chine)
<b>Entrepreneur général (EPC)</b>	Pöyry Energy Inc.
<b>Exploitation et maintenance</b>	Pöyry Energy Inc.
<b>Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)</b>	Sargent & Lundy LLC
<b>Parties contractantes d'achat de courant</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Contrat d'interconnexion avec la Northern Negros Electric Cooperative (NONECO)</li> <li>Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée)</li> </ul>
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's : BBB+ avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective stable, Fitch : BBB avec perspective stable
<b>Spécifications de l'accord d'achat d'électricité</b>	Tarif de l'électricité injectée légalement garanti de PHP 6,53 (USD 0,13) par kWh plus une augmentation annuelle du prix de l'électricité selon le taux d'inflation et une adaptation aux variations de change. Le tarif a été établi et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie pour une durée de 20 années.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	USD 28,8 millions
<b>Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.</b>	Pendant les 12 premiers mois de la phase d'exploitation : Performance Security (garantie des prestations) de la Nordea Bank AB, Finland Branch pour l'EPC
<b>Assurances du projet (montant de la couverture)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Assurance transport avec assurance pertes d'exploitation intégrée (USD 54,49 millions)</li> <li>Assurance construction avec couverture tous risques y compris dommages dus aux éléments naturels (USD 52,00 millions) et assurance responsabilité civile (USD 1,50 millions) ainsi qu'assurance pertes d'exploitation (USD 36,44 millions) intégrées.</li> <li>Assurance équipement de construction (5 millions d'USD)</li> </ul>
<b>Assureur (part de couverture)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Assurance transport : AIG Philippines Insurance (100%)</li> <li>Assurance construction : QBE Seaboard Insurance Philippines (40%), Pioneer Insurance &amp; Surety Corp (30%), AIG Philippines Insurance (22.5%), Mapfre Insurance Company 7.5%</li> <li>Assurance équipement de construction : AIG Philippines Insurance (100 %)</li> </ul>
<b>Statut</b>	En exploitation depuis janvier 2020

Informations supplémentaires 

Portfolio Report



Centrale solaire  
**ISLASOL I A**

VUE D'ENSEMBLE

 SITE  
**Philippines**

 TAILLE DU SITE DU PROJET  
**247 300 m<sup>2</sup>**

 PERFORMANCE  
**18 MW**

 VOLUME D'INVESTISSEMENT  
**41,4 millions d'USD**

PROFIL ODD

 EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION  
(moyenne sur la période de construction)  
**90**

 NOUVEAUX CDI CRÉÉS<sup>1</sup>  
**7**

 APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ  
(personnes)  
**27 906**

 CO<sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.)  
**17 827**

ODD DE L'ONU (soutenus directement)



<sup>1</sup> Y compris les emplois créés auprès du prestataire de l'exploitation et de la maintenance.

Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	Negros Island Solar Power Inc.
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Zone agro-industrielle, rue Nationale, Barangay Cubay, La Carlota City, Province Negros Occidental, Philippines</li> <li>• Coordonnées : 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Rayonnement solaire sur le site du projet : 1 843 kWh/m<sup>2</sup>/an (PVsyst)</li> <li>• Connexion réseau : à une sous-station existante de 69 kV à San Enrique, distance 12 km</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	Modules solaires : Conergy (Allemagne), systèmes de montage : Mounting Systems (Allemagne), onduleur : SMA Solar Technology (Allemagne), système de surveillance : Hensel (Allemagne), câbles, conduites : General Cable (États-Unis), Philflex (Philippines), câbles d'antennes : Bangkok Cable (Thaïlande), boîtes de connexions, fibre optique, caisses : Huber+Suhner (Suisse), transformateurs : Schneider Electric (France)
<b>Entrepreneur général (EPC)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Conergy Asia &amp; ME Pte. Ltd. (EP : planification, approvisionnement)</li> <li>• SJR Industrial Construction (exécution des travaux de construction – travaux de terrassement et fondations)</li> <li>• Schema Konsult, Inc. (exécution des travaux de construction – travaux électriques et montage)</li> </ul>
<b>Exploitation et maintenance</b>	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
<b>Parties contractantes prélèvement de courant</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Contrat d'interconnexion avec la National Grid Corporation of the Philippines</li> <li>• Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée)</li> </ul>
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's : BBB+ avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective stable, Fitch : BBB avec perspective stable
<b>Spécifications de l'accord d'achat d'électricité</b>	Tarif de l'électricité injectée régressif légalement garanti de PHP 8,69 (USD 0,19) par kWh plus une augmentation annuelle du prix de l'électricité selon le taux d'inflation et une adaptation aux variations de change. Le tarif a été établi et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie pour une durée de 20 années.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	USD 5,19 millions
<b>Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pendant la phase de construction : Performance Bond (garantie d'exécution/d'exécution du contrat) de la Deutsche Bank AG pour l'EP.</li> <li>• Pendant la phase d'exploitation : Garantie bancaire irrévocable et inconditionnelle (Performance Ratio Guarantee) d'une banque « Investment Grade » dont le siège est dans un État membre de l'OCDE pour une durée de 5+5 ans. Structurée en tant que CFD (contract for difference), elle garantit une éventuelle différence de rendement entre la production d'énergie de la centrale conclue contractuellement et la production d'énergie réelle.</li> </ul>
<b>Assurances de projet (montant de la couverture)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Assurance construction avec couverture tous risques y compris dégâts matériels (USD 30 871 860), assurance responsabilité civile (USD 594 008) et assurance pertes d'exploitation (USD 3 098 194).</li> <li>• Assurance machines de chantier (USD 403 949)</li> <li>• Assurance montage avec couverture tous risques (USD 1 608 186)</li> <li>• Assurance construction avec couverture tous risques pour les lignes électriques (USD 904 604)</li> </ul>
<b>Assureurs (part de couverture)</b>	AIG Philippines Insurance (29%), Pioneer Insurance and Surety (28%), Mapfre Insular Insurance (18%), Federal Phoenix Assurance (14%), New India (5%), Malayan Insurance (4%) et UCPB General Insurance (2%).
<b>Statut</b>	En exploitation depuis mars 2016

Informations supplémentaires



Portfolio Report



Centrale solaire  
**ISLASOL I B**

VUE D'ENSEMBLE

 SITE  
**Philippines**

 TAILLE DU SITE DU PROJET  
**200 000 m<sup>2</sup>**

 PERFORMANCE  
**14 MW**

 VOLUME D'INVESTISSEMENT  
**24,8 millions d'USD**

PROFIL ODD

 EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION  
(moyenne sur la période de construction)  
**70**

 NOUVEAUX CDI CRÉÉS<sup>1</sup>  
**7**

 APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ  
(personnes)  
**21 704**

 CO<sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.)  
**13 866**

ODD DE L'ONU (soutenus directement)



<sup>1</sup> Y compris les emplois créés auprès du prestataire de l'exploitation et de la maintenance.

Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	Negros Island Solar Power Inc.
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Zone agro-industrielle, rue Nationale, Barangay Cubay, La Carlota City, Province Negros Occidental, Philippines</li> <li>Coordonnées : 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Rayonnement solaire sur le site du projet : 1.843 kWh/m<sup>2</sup>/an (PVsyst)</li> <li>Connexion réseau : à une sous-station existante de 69 kV à San Enrique, distance 12 km</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	<p>Modules solaires : Conergy (Allemagne), systèmes de montage : Mounting Systems (Allemagne), onduleur : SMA Solar Technology (Allemagne), système de surveillance : Hensel (Allemagne), câbles, conduites : General Cable (États-Unis), Philflex (Philippines), câbles d'antennes : Bangkok Cable (Thaïlande), boîtes de connexions, fibre optique, caisses : Huber+Suhner (Suisse), transformateurs : Schneider Electric (France)</p>
<b>Entrepreneur général (EPC)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Conergy Asia &amp; ME Pte. Ltd. (EP : planification, approvisionnement)</li> <li>SJR Industrial Construction (exécution des travaux de construction – travaux de terrassement et fondations)</li> <li>Schema Konsult, Inc. (exécution des travaux de construction – travaux électriques et montage)</li> </ul>
<b>Exploitation et maintenance</b>	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
<b>Parties contractantes d'achat de courant</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Contrat d'interconnexion de la National Grid Corporation of the Philippines</li> <li>Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée)</li> </ul>
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's : BBB+ avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective stable, Fitch : BBB avec perspective stable
<b>Spécifications de l'accord d'achat d'électricité</b>	Tarif de l'électricité injectée régressif légalement garanti de PHP 8,69 (USD 0,19) par kWh plus une augmentation annuelle du prix de l'électricité selon le taux d'inflation et une adaptation aux variations de change. Le tarif a été établi et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie pour une durée de 20 années.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	USD 3,95 millions
<b>Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pendant la phase de construction : Performance Bond (garantie d'exécution/d'exécution du contrat) de la Deutsche Bank AG pour l'EP.</li> <li>Pendant la phase d'exploitation : Garantie bancaire irrévocable et inconditionnelle (Performance Ratio Guarantee) d'une banque « Investment Grade » dont le siège est dans un État membre de l'OCDE pour une durée de 5+5 ans. Structurée en tant que CFD (contract for difference), elle garantit une éventuelle différence de rendement entre la production d'énergie de la centrale conclue contractuellement et la production d'énergie réelle.</li> </ul>
<b>Assurances de projet (montant de la couverture)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Assurance construction avec couverture tous risques y compris dégâts matériels (USD 21 249 664), assurance responsabilité civile (USD 594 008) et assurance pertes d'exploitation (USD 2 119 946).</li> <li>Assurance construction avec couverture tous risques pour les lignes électriques (USD 703 581).</li> </ul>
<b>Assureurs (part de couverture)</b>	Malayan Insurance (39%), Pioneer Insurance (29%), AIG Philippines Insurance (29%) et UCPB General Insurance (3%)
<b>Statut</b>	En exploitation depuis mars 2016

Informations supplémentaires 

Portfolio Report



Centrale solaire  
**ISLASOL II**

VUE D'ENSEMBLE

 SITE  
**Philippines**

 TAILLE DU SITE DU PROJET  
**638 000 m<sup>2</sup>**

 PERFORMANCE  
**48 MW**

 VOLUME D'INVESTISSEMENT  
**95 millions d'USD**

PROFIL ODD

 EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION  
(moyenne sur la période de construction)  
**239**

 NOUVEAUX CDI CRÉÉS<sup>1</sup>  
**20**

 APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ  
(personnes)  
**77 703**

 CO<sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.)  
**49 640**

ODD DE L'ONU (soutenus directement)



<sup>1</sup> Y compris les emplois créés auprès du prestataire de l'exploitation et de la maintenance.

Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	Negros Island Solar Power Inc.
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Hacienda Sicaba Lacson, Barangay Sta. Teresa, Municipality of Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippines</li> <li>Coordonnées : 10 56 53.60 N, 123 09 56.77 E</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Rayonnement solaire sur le site du projet : 1.911 kWh/m<sup>2</sup>/an (PVsyst)</li> <li>Connexion réseau : à une sous-station existante de 69 kV à San Enrique, distance 15 km</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	Modules solaires : Conergy (Allemagne), systèmes de montage : Mounting Systems (Allemagne), onduleur : SMA Solar Technology (Allemagne), système de surveillance : Hensel (Allemagne), câbles, conduites : General Cable (États-Unis), Philflex (Philippines), câbles d'antennes : Bangkok Cable (Thaïlande), boîtes de connexions, fibre optique, caisses : Huber+Suhner (Suisse), transformateurs : Schneider Electric (France)
<b>Entrepreneur général (EPC)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Conergy Asia &amp; ME Pte. Ltd. (EP : planification, approvisionnement)</li> <li>SJR Industrial Construction (exécution des travaux de construction – travaux de terrassement et fondations)</li> <li>Phesco, Inc. (exécution des travaux de construction – travaux électriques et montage)</li> </ul>
<b>Exploitation et maintenance</b>	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
<b>Parties contractantes d'achat de courant</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Contrat d'interconnexion de la National Grid Corporation of the Philippines</li> <li>Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée)</li> </ul>
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's : BBB+ avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective stable, Fitch : BBB avec perspective stable
<b>Spécifications de l'accord d'achat d'électricité</b>	Tarif de l'électricité injectée régressif légalement garanti de PHP 8,69 (USD 0,19) par kWh plus une augmentation annuelle du prix de l'électricité selon le taux d'inflation et une adaptation aux variations de change. Le tarif a été établi et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie pour une durée de 20 années.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	USD 14,10 millions
<b>Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pendant la phase de construction : Performance Bond (garantie d'exécution/d'exécution du contrat) de la Deutsche Bank AG pour l'EP.</li> <li>Pendant la phase d'exploitation : Garantie bancaire irrévocable et inconditionnelle (Performance Ratio Guarantee) d'une banque « Investment Grade » dont le siège est dans un État membre de l'OCDE pour une durée de 5+5 ans. Structurée en tant que CFD (contract for difference), elle garantit une éventuelle différence de rendement entre la production d'énergie de la centrale conclue contractuellement et la production d'énergie réelle.</li> </ul>
<b>Assurances du projet (montant de la couverture)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Assurance construction avec couverture tous risques y compris dégâts matériels (USD 73 284 240), assurance responsabilité civile (USD 594 008) et assurance pertes d'exploitation (USD 7 582 265).</li> <li>Assurance construction avec couverture tous risques pour les lignes électriques (USD 1 872 599)</li> </ul>
<b>Assureurs (part de couverture)</b>	AIG Philippines Insurance (29%), Pioneer Insurance and Surety (28%), Mapfre Insular Insurance (20%), Malayan Insurance (20%) et UCPB General Insurance (2%)
<b>Statut</b>	En exploitation depuis mars 2016

Informations supplémentaires



Portfolio Report



Centrale solaire  
Telangana I

VUE D'ENSEMBLE

	SITE <b>Inde</b>
	TAILLE DU SITE DU PROJET <b>163 594 m<sup>2</sup></b>
	PERFORMANCE <b>12 MW</b>
	VOLUME D'INVESTISSEMENT <b>11,8 millions d'USD</b>

PROFIL ODD

	EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION (moyenne sur la période de construction) <b>150</b>
	NOUVEAUX CDI CRÉÉS <b>12</b>
	APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ (personnes) <b>15 480</b>
	CO <sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.) <b>17 204</b>

ODD DE L'ONU (soutenus directement)



Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	Talettutayi Solar Projects Private Limited (« Telangana I »)
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Palwai Village, District de Mahbubnagar, État fédéral de Telangana, Inde</li> <li>Coordonnées : 16.153026° N, 77.763979° E</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Rayonnement solaire sur le site du projet : 1987,7 kWh/m<sup>2</sup>/an (SolarGIS)</li> <li>Connexion réseau : à une sous-station existante de 33 kV TSTRANSCO à Gadwal, installée à 13,5 km</li> <li>Système de montage fixe, surélevé en biais, avec une technologie photovoltaïque polycristalline</li> <li>19 278 modules d'une puissance nominale de 310 Wc et 19 152 modules d'une puissance nominale de 315 Wc</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	Modules solaires : Trina Solar (Chine), onduleurs : ABB (Suisse), convertisseurs de tension : Voltamp (Inde), systèmes de montage : Profab (Inde), Metal Kraft (Inde) et Aircon (Inde), système de surveillance : Avana (Inde), câble haute tension : Havells (Inde), câble basse tension : Havells (Inde), conducteur de ligne : Lapp (Allemagne), boîtes de connexion : Statcon (Inde)
<b>Entrepreneur général (EPC)</b>	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
<b>Exploitation et maintenance</b>	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
<b>Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)</b>	Sgurr Energy India
<b>Partie contractante d'achat de courant</b>	Contrat de raccordement au réseau et d'achat de courant avec la Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	CARE : B+
<b>Spécifications de l'accord d'achat d'électricité</b>	Tarif de rétribution fixe, garanti par la Loi, de INR 6,89 (USD 0,11) par kWh, dans le cadre d'une procédure d'offre lors d'une enchère inversée (Reverse auction). Le tarif a été fixé et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie (Telangana State Electricity Regulation Commission) pour une durée de 25 années.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	USD 2,2 millions
<b>Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>EPC : Garantie bancaire inconditionnelle, irrévocable (Performance Ratio Guarantee) de l'Union Bank of India, pour une durée de 5 ans. Structurée en tant que CFD (contract for difference), elle garantit une éventuelle différence entre les revenus contractuels et la production d'énergie réelle de l'usine.</li> <li>Modules solaires : Garantie des prestations de 25 ans de Trina Solar, réassurée par l'intermédiaire d'une assurance souscrite de PowerGuard</li> </ul>
<b>Assurances du projet (montant de la couverture)</b>	Police Tous Risques Industriels : <ul style="list-style-type: none"> <li>Dommages matériels – 5,1 millions USD</li> <li>Interruptions d'exploitation – 1,7 million USD</li> </ul>
<b>Assureur (part de couverture)</b>	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (70%) & Bharti AXA General Insurance Company Limited (30%)
<b>Statut</b>	En exploitation depuis juin 2016

Informations supplémentaires 

Portfolio Report



Centrale solaire  
Telangana II

VUE D'ENSEMBLE

	SITE <b>Inde</b>
	TAILLE DU SITE DU PROJET <b>163 594 m<sup>2</sup></b>
	PERFORMANCE <b>12 MW</b>
	VOLUME D'INVESTISSEMENT <b>11,8 millions d'USD</b>

PROFIL ODD

	EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION (moyenne sur la période de construction) <b>150</b>
	NOUVEAUX CDI CRÉÉS <b>12</b>
	APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ (personnes) <b>15 480</b>
	CO <sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.) <b>17 204</b>

ODD DE L'ONU (soutenus directement)



Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	Talettutayi Solar Projects Six Private Limited (« Telangana II »)
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Palwai Village, District de Mahbubnagar, État fédéral de Telangana, Inde</li> <li>Coordonnées : 16.153026° N, 77.763979° E</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Rayonnement solaire sur le site du projet : 1987,7 kWh/m<sup>2</sup>/an (SolarGIS)</li> <li>Connexion réseau : à une sous-station existante de 33 kV TSTRANSCO à Gadwal, installée à 13,5 km</li> <li>Système de montage fixe, surélevé en biais, avec une technologie photovoltaïque polycristalline</li> <li>19 278 modules d'une puissance nominale de 310 Wc et 19 152 modules d'une puissance nominale de 315 Wc</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	Modules solaires : Trina Solar (Chine), onduleurs : ABB (Suisse), convertisseurs de tension : Voltamp (Inde), systèmes de montage : Profab (Inde), Metal Kraft (Inde) et Aircon (Inde), système de surveillance : Avana (Inde), câble haute tension : Havells (Inde), câble basse tension : Havells (Inde), conducteur de ligne : Lapp (Allemagne), boîtes de connexion : Statcon (Inde)
<b>Entrepreneur général (EPC)</b>	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
<b>Exploitation et maintenance</b>	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
<b>Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)</b>	Sgurr Energy India
<b>Partie contractante d'achat de courant</b>	Contrat de raccordement au réseau et d'achat de courant avec la Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	CARE : B+
<b>Spécifications de l'accord d'achat d'électricité</b>	Tarif de rétribution fixe, garanti par la Loi, de INR 6,89 (USD 0,11) par kWh, attribué dans le cadre d'une procédure d'offre lors d'une enchère inversée (Reverse auction). Le tarif a été fixé et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie (Telangana State Electricity Regulation Commission) pour une durée de 25 années.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	USD 2,2 millions
<b>Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>EPC : Garantie bancaire inconditionnelle, irrévocable (Performance Ratio Guarantee) de l'Union Bank of India, pour une durée de 5 ans. Structurée en tant que CFD (contract for difference), elle garantit une éventuelle différence entre les revenus contractuels et la production d'énergie réelle de l'usine.</li> <li>Modules solaires : Garantie des prestations de 25 ans de Trina Solar, réassurée par l'intermédiaire d'une assurance souscrite de PowerGuard</li> </ul>
<b>Assurances du projet (montant de la couverture)</b>	Police Tous Risques Industriels : <ul style="list-style-type: none"> <li>Dommages matériels – 5,1 millions USD</li> <li>Interruptions d'exploitation – 1,7 million USD</li> </ul>
<b>Assureur (part de couverture)</b>	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (70%) & Bharti AXA General Insurance Company Limited (30%)
<b>Statut</b>	En exploitation depuis juin 2016

Informations supplémentaires 

Portfolio Report



Centrale solaire  
Maharashtra I

VUE D'ENSEMBLE

	SITE <b>Inde</b>
	TAILLE DU SITE DU PROJET <b>1 239 654 m<sup>2</sup></b>
	PERFORMANCE <b>67,2 MW</b>
	VOLUME D'INVESTISSEMENT <b>60,3 millions d'USD</b>

PROFIL ODD

	EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION (moyenne sur la période de construction) <b>700</b>
	NOUVEAUX CDI CRÉÉS <b>104</b>
	APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ (personnes) <b>95 861</b>
	CO <sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.) <b>106 536</b>

ODD DE L'ONU (soutenus directement)

 <b>7</b> ÉNERGIE PROPRE ET D'UN COÛT ABORDABLE	 <b>8</b> TRAVAIL DÉCENT ET CROISSANCE ÉCONOMIQUE
 <b>11</b> VILLES ET COMMUNAUTÉS DURABLES	 <b>13</b> MESURES RELATIVES À LA LUTTE CONTRE LES CHANGEMENTS CLIMATIQUES

Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	Talettutayi Solar Projects Four Private Limited (« Maharashtra I »)
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Chatgaon Village, District de Beed, État fédéral de Maharashtra, Inde</li> <li>• Coordonnées : 18.961683° N, 76.212849° E</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Rayonnement solaire sur le site du projet : 1954 kWh/m<sup>2</sup>/an (SolarGIS)</li> <li>• Connexion réseau : à une sous-station existante de 132 kV MSETCL à Talegaon, installée à 5,5 km</li> <li>• Une partie de la centrale utilise un système de suivi saisonnier ; l'autre partie un système de suivi à axe horizontal, avec respectivement une technologie photovoltaïque polycristalline</li> <li>• 102 241 modules d'une puissance nominale de 325 Wc et 104 774 modules d'une puissance nominale de 320 Wc</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	Modules solaires : JA Solar (Chine), onduleurs : Sungrow (Chine), convertisseurs de tension : Sudhir (Inde), transformateur : Voltamp (Inde), suiveur solaire : Arctech Solar (Chine), systèmes de montage : Arctech Solar (Chine), Tata (Inde), système de surveillance : Ashida (Inde), Symatic (Inde), câbles haute tension : Polycab (Inde), câbles basse tension : Polycab (Inde), conducteurs de ligne : Uniflex Cable Unicab (Inde), boîtes de connexion : Trinity Touch (Grande-Bretagne)
<b>Entrepreneur général (EPC)</b>	Tata Power Solar Systems Pvt. Ltd.
<b>Exploitation et maintenance</b>	Tata Power Solar Systems Pvt. Ltd.
<b>Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)</b>	TUV Rheinland (Inde) Pvt. Ltd.
<b>Parties contractantes d'achat de courant</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Contrat d'interconnexion avec la Maharashtra State Electricity Distribution Company Limited</li> <li>• Contrat d'achat d'électricité Solar Energy Corporation of India (SECI)</li> </ul>
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	ICRA : AA+
<b>Spécifications de l'accord d'achat d'électricité</b>	Tarif de rétribution fixe, garanti par la Loi, de INR 4,43 (USD 0,07) par kWh, attribué dans le cadre d'une procédure d'offre lors d'une enchère inversée (Reverse auction). Le tarif a été fixé et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie (Solar Energy Corporation of India) pour une durée de 25 années.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	USD 9,9 millions
<b>Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• EPC : Garantie bancaire inconditionnelle, irrévocable (Performance Ratio Guarantee) de la ANZ Banking Group, pour une durée de 5 ans. Structurée en tant que CFD (contract for difference), elle garantit une éventuelle différence entre les revenus contractuels et la production d'énergie réelle de l'usine.</li> <li>• Modules solaires : Garantie des prestations de 25 ans de JA Solar, réassurée par l'intermédiaire d'une assurance souscrite de PowerGuard</li> </ul>
<b>Assurances du projet (montant de la couverture)</b>	Police Tous Risques Industriels : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Dommages matériels – 42 millions USD</li> <li>• Interruptions d'exploitation – 6,6 million USD</li> </ul>
<b>Assureur (part de couverture)</b>	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (70%) & HDFC ERGO General Insurance Company (30%)
<b>Statut</b>	En exploitation depuis août 2017

Informations supplémentaires



Portfolio Report



Centrale solaire  
Karnataka I

VUE D'ENSEMBLE

	SITE <b>Inde</b>
	TAILLE DU SITE DU PROJET <b>721 049 m<sup>2</sup></b>
	PERFORMANCE <b>40,5 MW</b>
	VOLUME D'INVESTISSEMENT <b>35 millions d'USD</b>

PROFIL ODD

	EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION (moyenne sur la période de construction) <b>480</b>
	NOUVEAUX CDI CRÉÉS <b>39</b>
	APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ (personnes) <b>52 318</b>
	CO <sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.) <b>58 144</b>

ODD DE L'ONU (soutenus directement)



Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	Talettutayi Solar Projects One Private Limited (« Karnataka I »)
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Chikkoppa Village, District de Koppal, État fédéral de Karnataka, Inde</li> <li>Coordonnées : 15.652016° N, 75.992484° E</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Rayonnement solaire sur le site du projet : 1973,7 kWh/m<sup>2</sup>/an (SolarGIS)</li> <li>Connexion réseau : à une sous-station existante de 110 kV KPTCL à Yelburga, installée à 5,5 km</li> <li>Système de montage fixe, surélevé en biais, avec une technologie photovoltaïque polycristalline</li> <li>62 360 modules d'une puissance nominale de 325 Wc et 62 720 modules d'une puissance nominale de 320 Wc</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	Modules solaires : JA Solar (Chine), onduleurs : Sungrow (Chine), convertisseurs de tension : Sudhir (Inde), transformateur : Raychem (Inde), systèmes de montage : NewSol AG (Suisse), système de surveillance : ERL (Inde), Techno Craft (Inde), câbles haute tension : Polycab (Inde), câbles basse tension : Polycab (Inde), conducteurs de ligne : Lapp (Allemagne), boîtes de connexion : Trinity Touch (Grande-Bretagne)
<b>Entrepreneur général (EPC)</b>	Juwi India Renewable Energies Pvt. Ltd.
<b>Exploitation et maintenance</b>	Juwi India Renewable Energies Pvt. Ltd.
<b>Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)</b>	TUV Rheinland (Inde) Pvt. Ltd.
<b>Parties contractantes d'achat de courant</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Contrat d'interconnexion avec la Karnataka Power Transmission Corporation</li> <li>Contrat d'achat d'électricité avec la Solar Energy Corporation of India (SECI)</li> </ul>
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	ICRA : AA+
<b>Spécifications de l'accord d'achat d'électricité</b>	Tarif de rétribution fixe, garanti par la Loi, de INR 4,43 (USD 0,07) par kWh, attribué dans le cadre d'une procédure d'offre lors d'une enchère inversée (Reverse auction). Le tarif a été fixé et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie (Solar Energy Corporation of India) pour une durée de 25 années.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	USD 5,63 millions
<b>Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>EPC : Garantie bancaire inconditionnelle, irrévocable (Performance Ratio Guarantee) de la ANZ Banking Group, pour une durée de 5 ans. Structurée en tant que CFD (contract for difference), elle garantit une éventuelle différence entre les revenus contractuels et la production d'énergie réelle de l'usine.</li> <li>Modules solaires : Garantie des prestations de 25 ans de JA Solar, réassurée par l'intermédiaire d'une assurance souscrite de PowerGuard</li> </ul>
<b>Assurances du projet (montant de la couverture)</b>	Police Tous Risques Industriels : <ul style="list-style-type: none"> <li>Domages matériels – 25,9 millions USD</li> <li>Interruptions d'exploitation – 3,8 million USD</li> </ul>
<b>Assureur (part de couverture)</b>	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (100%)
<b>Statut</b>	En exploitation depuis janvier 2018

Informations supplémentaires 

Portfolio Report



Centrale solaire  
Karnataka II

VUE D'ENSEMBLE

	SITE <b>Inde</b>
	TAILLE DU SITE DU PROJET <b>484 328 m<sup>2</sup></b>
	PERFORMANCE <b>27 MW</b>
	VOLUME D'INVESTISSEMENT <b>13,8 millions d'USD</b>

PROFIL ODD

	EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION (moyenne sur la période de construction) <b>320</b>
	NOUVEAUX CDI CRÉÉS <b>24</b>
	APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ (personnes) <b>36 589</b>
	CO <sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.) <b>40 664</b>

ODD DE L'ONU (soutenus directement)



Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	Talettutayi Solar Projects Two Private Limited (« Karnataka II »)
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Kerehalli Village, District de Koppal, État fédéral de Karnataka, Inde</li> <li>• Coordonnées : 15.371604° N, 76.307229° E</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Rayonnement solaire sur le site du projet : 2 026 kWh/m<sup>2</sup>/an (SolarGIS)</li> <li>• Connexion réseau : à une sous-station existante de 110 kV KPTCL à Kerehalli, installée à 2 km</li> <li>• Système de montage fixe, surélevé en biais, avec une technologie photovoltaïque polycristalline</li> <li>• 29 295 modules de 325Wp de puissance et 53 136 modules de 330Wp de puissance</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	Modules solaires : JA Solar (Chine), onduleurs : TBEA (Chine), convertisseurs de tension : Shilchar (Inde), transformateur : Voltamp (Inde), systèmes de montage : Ganges Internationale, système de surveillance : TBD, câbles haute tension : Apar Industries Ltd. (Inde), câbles basse tension : Apar Industries Ltd. (Inde), conducteurs de ligne : Apar Industries Ltd. (Inde), boîtes de connexion : Trinity Touch (Grande-Bretagne)
<b>Entrepreneur général (EPC)</b>	Jakson Limited
<b>Exploitation et maintenance</b>	Jakson Limited (5 années)
<b>Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)</b>	TUV Rheinland (Inde) Pvt. Ltd.
<b>Parties contractantes d'achat de courant</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Contrat d'interconnexion avec la Karnataka Power Transmission Corporation</li> <li>• Contrat d'achat d'électricité avec la Bangalore Electricity Supply Company (BESCOM)</li> </ul>
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	ICRA : A
<b>Spécifications de l'accord d'achat d'électricité</b>	Tarif de rétribution fixe, garanti par la Loi, de INR 3,04 (USD 0,04) par kWh, attribué dans le cadre d'une procédure d'offre lors d'une enchère inversée (Reverse auction). Le tarif a été fixé et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie (Karnataka Electricity Regulatory Commission) pour une durée de 25 années.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	USD 2,04 millions
<b>Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• EPC : Garantie bancaire inconditionnelle, irrévocable (Performance Ratio Guarantee) de la ICICI Bank, pour une durée de 5 ans. Structurée en tant que CFD (contract for difference), elle garantit une éventuelle différence entre les revenus contractuels et la production d'énergie réelle de l'usine.</li> <li>• Modules solaires : Garantie des prestations de 25 ans de JA Solar, réassurée par l'intermédiaire d'une assurance souscrite de PowerGuard.</li> </ul>
<b>Assurances du projet (montant de la couverture)</b>	Police Tous Risques Industriels : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Dommages matériels – 9,8 millions USD</li> <li>• Interruptions d'exploitation – 1,7 million USD</li> </ul>
<b>Assureur (part de couverture)</b>	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (100%)
<b>Statut</b>	En exploitation depuis août 2019

Informations supplémentaires 



Centrale solaire  
Uttar Pradesh I

VUE D'ENSEMBLE

	SITE <b>Inde</b>
	TAILLE DU SITE DU PROJET <b>894 356 m<sup>2</sup></b>
	PERFORMANCE <b>75 MW</b>
	VOLUME D'INVESTISSEMENT <b>38 millions d'USD</b>

PROFIL ODD

	EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION (moyenne sur la période de construction) <b>390</b>
	NOUVEAUX CDI CRÉÉS <b>55</b>
	APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ (personnes) <b>93 295</b>
	CO <sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.) <b>103 684</b>

ODD DE L'ONU (soutenus directement)



Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	Talettutayi Solar Projects Five Private Limited (« Uttar Pradesh I »)
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Baramay Khera Village, Budaun District, État fédéral de Uttar Pradesh, Inde</li> <li>Coordonnées : 28.06240° N, 79.02576° E</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Rayonnement solaire sur le site du projet : 1 824,2 kWh/m<sup>2</sup>/an (SolarGIS)</li> <li>Connexion réseau : à une sous-station existante de 132 kV UPPTCL à Bilsa, installée à 5 km</li> <li>Structure de montage fixe inclinable, utilisant la technologie PV solaire mono PERC</li> <li>192 000 modules de 390Wp de puissance</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	Modules solaires : JA Solar (Chine), onduleurs : Sungrow (Chine), onduleur à branche : Sungrow (Chine), transformateur : Raychem RPG (Inde), systèmes de montage : Purshotam Profiles Pvt. Ltd. (Inde), système de surveillance : Technocrafts Switchgears Pvt. Ltd. (Inde), câbles basse tension : KEI Industries (Inde), câbles basse tension : KEI Industries (Inde), conducteurs de ligne : Siechem Technologies (Inde)
<b>Entrepreneur général (EPC)</b>	Jakson Limited
<b>Exploitation et maintenance</b>	Jakson Limited (5 années)
<b>Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)</b>	PFC Consulting Limited
<b>Parties contractantes d'achat de courant</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Contrat d'interconnexion avec la Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited (UPPTCL)</li> <li>Contrat d'achat d'électricité avec la Uttar Pradesh Power Corporation Ltd. (UPPCL)</li> </ul>
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	ICRA: C
<b>Spécifications de l'accord d'achat d'électricité</b>	Tarif de rétribution fixe, garanti par la Loi, de 3,21 INR (0,05 USD) par kWh, attribué dans le cadre d'une procédure d'offre lors d'une enchère inversée (Reverse auction). Le tarif a été fixé et approuvé pour une durée de 25 années par la Commission nationale de régulation de l'électricité de l'Uttar Pradesh.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	USD 5,76 millions
<b>Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>EPC : Garantie bancaire inconditionnelle, irrévocable (performance ratio guarantee) pour une durée de 5 ans. Structurée en tant que CFD (contract for difference), elle garantit une éventuelle différence entre les revenus contractuels et la production d'énergie réelle de l'usine.</li> <li>Modules solaires : Garantie des prestations de 25 ans de JA Solar, réassurée par l'intermédiaire d'une assurance souscrite de PowerGuard.</li> </ul>
<b>Assurances du projet (montant de la couverture)</b>	Police Tous Risques Industriels : <ul style="list-style-type: none"> <li>Dommages matériels – 25,9 millions USD</li> <li>Interruptions d'exploitation – 3,8 million USD</li> </ul>
<b>Assureur (part de couverture)</b>	ICICI Lombard General Insurance Company Limited
<b>Statut</b>	En exploitation depuis janvier 2021

Informations supplémentaires 



Centrale solaire  
**Madhya Pradesh I**

VUE D'ENSEMBLE

	SITE <b>Inde</b>
	TAILLE DU SITE DU PROJET <b>2 585 900 m<sup>2</sup></b>
	PERFORMANCE <b>200 MW</b>
	VOLUME D'INVESTISSEMENT <b>78 millions d'USD</b>

PROFIL ODD

	EMPLOIS CRÉÉS DANS LA CONSTRUCTION (moyenne sur la période de construction) <sup>1</sup> <b>1 040</b>
	NOUVEAUX CDI CRÉÉS <sup>1</sup> <b>105</b>
	APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ (personnes) <b>264 652</b>
	CO <sub>2</sub> ÉVITÉ (en tonnes p.a.) <b>294 124</b>

ODD DE L'ONU (soutenus directement)



Portfolio Report

<b>Société de projet à but spécial</b>	Talettutayi Solar Projects Nine Private Limited (“Madhya Pradesh I”)
<b>Site</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Surajpur Village, Shajapur District, State of Madhya Pradesh, Inde</li> <li>• Coordonnées : 23.227417°, 76.215425°</li> </ul>
<b>Spécifications techniques</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Rayonnement solaire sur le site du projet : 1 850 kWh/m<sup>2</sup>/year (Meteonorm)</li> <li>• Connexion réseau : à une sous-station existante de 400 kV PGCIL à Pachora</li> <li>• Système de montage fixe, surélevé en biais, avec une technologie photovoltaïque polycristalline</li> </ul>
<b>Fournisseurs/fabricants</b>	TBC
<b>Entrepreneur général (EPC)</b>	TBC
<b>Exploitation et maintenance</b>	TBC
<b>Ingénieur du prêteur (Lender’s Engineer)</b>	TBC
<b>Parties contractantes d’achat de courant</b>	<p>Accord d’achat d’électricité (AAE) avec</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. M.P. Power Management Company Limited (MPPMCL)</li> <li>2. Indian Railways (IR)</li> </ol>
<b>Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. MPPMCL - CARE “A-”</li> <li>2. Indian Railways – “AAA Sovereign rating”. Indian Railways est un organisme statutaire sous la juridiction du ministère des Chemins de fer du gouvernement indien, qui exploite le système ferroviaire national.</li> </ol>
<b>Spécifications de l’accord d’achat d’électricité</b>	Tarif de rétribution fixe, garanti par la loi, de INR 2,339 (0,03 USD) par kWh, alloué dans le cadre d’une procédure d’offre lors d’une enchère inversée (Reverse auction). Le tarif a été fixé et approuvé pour une durée de 25 ans.
<b>Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité</b>	9,8 millions d’USD
<b>Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.</b>	TBC
<b>Assurances du projet (montant de la couverture)</b>	TBC
<b>Assureur (part de couverture)</b>	TBC
<b>Statut</b>	L’exploitation est prévue pour le troisième trimestre 2023.

Informations supplémentaires 

**Remarques importantes :** Le présent document est publié par ThomasLloyd SICAV. ThomasLloyd SICAV – Sustainable Infrastructure Income Fund est un compartiment de ThomasLloyd SICAV, une société d'investissement à capital variable constituée en vertu de la Partie II de la loi luxembourgeoise du 17 décembre 2010 sur les organismes de placement collectif et de la loi sur les sociétés commerciales du 10 août 1915 (modifiée), sous forme de société d'investissement à capital variable (SICAV), dont le siège social est sis 6 A, rue Gabriel Lippmann, 5365 Munsbach, Grand-Duché de Luxembourg, et qui est immatriculée auprès du registre de commerce et des sociétés de Luxembourg sous le numéro B 190155. Le fonds a qualité de fonds alternatif d'investissement, « Alternative Investment Fund » (AIF) en vertu de la Loi du 12 juillet 2013 (le « Fonds »). Adepta Asset Management S.A., société anonyme de droit luxembourgeois, dont le siège est sis 6A rue Gabriel Lippmann, 5365 Munsbach, Grand-Duché de Luxembourg, immatriculée auprès du registre de commerce et des sociétés de Luxembourg sous le numéro B 114.721, agréée et réglementée par la Commission de Surveillance du Secteur Financier (CSSF), est la société de gestion du Fonds. Les informations contenues dans le présent document sont confidentielles et elles sont exclusivement destinées à l'usage du destinataire, il est interdit de les reproduire, de les distribuer ou de les utiliser à quelque autre fin que ce soit. Les informations contenues dans le présent document constituent uniquement un bref résumé des principales caractéristiques du Fonds et ne sont pas exhaustives. Il ne contient pas certaines informations essentielles concernant les investissements alternatifs, dont notamment les informations importantes et les facteurs de risque associés à un investissement dans ce type de véhicule. Le présent document n'est pas destiné à constituer une offre de vente ni une sollicitation d'une quelconque offre d'achat d'actions dans le Fonds, et il ne doit pas être interprété ni utilisé comme telle. Sans que le présent paragraphe ne revête un caractère exhaustif, le présent document ne constitue pas un conseil en investissement, et il ne constitue pas non plus une offre, une sollicitation ni une recommandation de réaliser une quelconque transaction. Si une offre est faite, elle le sera conformément au document d'information clé pour l'investisseur concerné (DICI PRIIP), au Prospectus visé par la CSSF, aux Statuts et au Formulaire de souscription préparés par ou pour le compte du Fonds, qui contiennent des informations détaillées concernant les conditions d'investissement ainsi que les risques, les commissions et les frais associés à un investissement dans le Fonds, accompagnés dans chacun des cas du rapport annuel audité et du rapport semestriel le plus récent, si ce rapport est plus récent que le dernier rapport annuel audité disponible. Ces documents constituent la seule base contraignante pour l'acquisition d'actions du Fonds. Ils sont disponibles gratuitement sous format électronique ou papier auprès de votre conseiller, de ThomasLloyd Global Asset Management GmbH, Hanauer Landstraße 291b, 60314 Francfort sur le Main, Allemagne, ou sur le site Internet [www.thomas-loyd.com](http://www.thomas-loyd.com). Les actions émises par le Fonds peuvent uniquement faire l'objet d'une offre ou être proposées à la vente ou vendues dans les juridictions dans lesquelles cette offre ou vente est autorisée. La distribution et la publication du présent document, ainsi que l'offre ou la vente d'actions du Fonds peuvent être soumises à des restrictions dans certaines juridictions. Les investisseurs doivent savoir que ThomasLloyd Group Ltd et/ou ses affiliées (le « Groupe ThomasLloyd ») peuvent ponctuellement détenir une participation dans le Fonds, qui peut représenter un montant significatif ou une proportion significative par rapport à l'ensemble du Fonds. Il convient que les investisseurs prennent en considération l'impact potentiel que la détention de cette participation, ou sa cession, par le Groupe ThomasLloyd pourraient avoir sur eux. Les quelques affirmations, opinions ou avis exprimés reflètent l'évaluation actuelle du Fonds, laquelle est susceptible de changer à tout moment sans avertissement préalable. Les informations contenues dans le présent document sont tenues comme étant correctes, exhaustives et exactes, et tous les efforts ont été faits afin de présenter des informations précises. Toutefois, les chiffres sont soumis à un audit, et aucune déclaration ni garantie, expresse ou tacite, n'est faite ou donnée quant à l'exactitude, l'exhaustivité ou la précision des informations contenues dans le présent document. Le Fonds et la société de gestion déclinent toute responsabilité en cas d'erreur ou d'omission relative à ces informations. Les informations contenues dans le présent document sont fournies uniquement à titre d'information. En cas d'incompatibilité avec le Prospectus concerné, la version du Prospectus prévaudra. Lorsque les informations contenues dans le présent document proviennent de tiers, le Fonds décline toute responsabilité en cas d'informations inexactes, incomplètes ou inadéquates, même si le Fonds n'utilise que des données qu'il estime fiables. Veuillez noter que le présent document est actualisé tous les mois. La société de gestion fournit des informations complémentaires relatives au profil de l'investisseur type ou du groupe cible de clients pour ce produit financier aux agents et aux partenaires de distribution. Si l'investisseur est conseillé sur l'acquisition d'actions par un agent ou un partenaire de distribution du Fonds, ou si l'un d'entre eux agit en qualité d'intermédiaire financier dans le cadre de l'acquisition des actions, l'agent ou le partenaire de distribution peut également fournir à l'investisseur des informations complémentaires qui sont également relatives au profil de l'investisseur type. Des informations complémentaires relatives au marché cible et aux coûts des produits, qui résultent de l'application de la Directive MIFID II, sont mises à la disposition des agents de distribution par la société de gestion. Elles peuvent être obtenues au format électronique sur le site Internet [www.thomas-loyd.com](http://www.thomas-loyd.com). Les investissements dans des fonds impliquent de nombreux risques, dont notamment les risques généraux de marché, le risque de crédit, le risque de change, le risque de taux d'intérêt et le risque de liquidité. Le présent document est destiné à être utilisé par des personnes qui sont familières avec la terminologie des placements. Veuillez contacter votre conseiller financier si vous avez besoin d'explications relatives aux termes utilisés. Les investisseurs potentiels doivent témoigner d'une expérience en matière de placement dans les instruments utilisés dans le périmètre de la politique d'investissement proposée. Les investisseurs doivent également comprendre les risques impliqués dans le placement dans les actions, et ils ne doivent pas prendre la décision d'investir avant d'avoir consulté leurs conseillers juridiques, fiscaux et financiers, leurs auditeurs ou autres conseillers en ce qui concerne (i) le caractère adapté d'un investissement dans les actions, en prenant en compte leur situation fiscale et financière personnelle ainsi que les autres circonstances qui leur sont propres (ii) les informations contenues dans le Prospectus et (iii) la politique d'investissement du Fonds. Un descriptif plus détaillé des risques spécifiques du Fonds se trouve dans la partie « Facteurs (particuliers) de risque » du Prospectus. Les agents de distribution, comme les banques ou les autres prestataires de services de placement, sont susceptibles de communiquer aux investisseurs intéressés des frais ou des ratios de frais qui diffèrent des frais décrits ici et leur sont supérieurs. Cela peut être dû aux nouvelles obligations réglementaires pour le calcul et la communication des frais par ces agents de distribution, en particulier en raison de l'application de la Directive 2014/65/UE (Directive marchés d'instruments financiers - dite « Directive MIFID II ») à partir du 3 janvier 2018. Les performances passées ne préjugent pas des performances futures. Il ne peut être donné aucune garantie que les pays, marchés ou secteurs performant comme prévu. La valeur d'un investissement dans le Fonds peut aussi bien diminuer qu'augmenter, il n'y a aucune garantie. Par conséquent, il est possible que vous récupériez un montant inférieur à celui investi. Ce document en langue française est une traduction libre du document original en langue anglaise et est fournie à titre d'information seulement. Bien que les meilleurs efforts aient été faits pour s'assurer que cette traduction est fidèle à tous égards, au cas où il existerait une quelconque différence entre le document original en langue anglaise et la traduction en langue française, le document original en langue anglaise est le document de référence et prévaut. **BELGIUM :** Cette offre ne constitue pas une offre au public au sens de la Loi belge du 19 avril 2014 relative aux organismes de placement collectifs alternatifs et à leurs gestionnaires. L'offre ne peut en conséquence pas faire l'objet de publicité et les Actions ne peuvent pas être offertes, vendues, transférées, livrées ou souscrites et aucun memorandum, circulaire d'information, brochure ou document similaire ne peut être distribué, directement ou indirectement, (i) à toute personne physique ou personne morale en Belgique autre qu'un « client professionnel » comme indiqué dans l'Annexe A de l'Arrêté royal du 3 juin 2007, sauf (étant donné que le Fonds est ouvert) s'il y a une exigence d'engagement minimum d'au moins 250 000 € par investisseur ou (ii) à toute personne ayant la qualité de consommateur au sens du Livre VI du Code de droit économique belge sauf si l'offre est conforme aux dispositions de ce Livre et de la réglementation d'application. Par conséquent, cette offre n'a pas été et ne sera pas notifiée, et tout autre documentation promotionnelle relative à l'offre (y compris ce Prospectus d'Emission) n'a pas été et ne sera pas approuvée par, ou notifiée à, l'Autorité des Services et des Marchés Financiers belge conformément au droit belge et aux réglementations applicables aux offres au public de titres. **FRANCE :** Lors de la commercialisation du Fonds en France à destination d'investisseurs professionnels (tel que ce mot est défini dans la Directive sur les gestionnaires de fonds d'investissement alternatifs) qui sont domiciliés ou ont un siège statutaire dans la République Française, le Gestionnaire de FIA entend utiliser le passeport de commercialisation prévu par les dispositions de la Directive sur les gestionnaires de fonds d'investissement alternatifs telle que transposée dans la législation et la réglementation françaises. Les Actions ne peuvent être commercialisées conformément au passeport de commercialisation qu'à destination des investisseurs professionnels (tel que ce mot est défini dans la Directive sur les gestionnaires de fonds d'investissement alternatifs) sur le territoire des pays pour lesquels le passeport a été obtenu. A cet égard, le Gestionnaire de FIA notifiera à la CSSF son intention de commercialiser le Fonds en République Française. La commercialisation du Fonds en République Française ne sera pas autorisée tant que la CSSF n'aura pas confirmé avoir transmis cette notification de commercialisation à l'Autorité française des marchés financiers (l'«AMF»), en se fondant sur le passeport de commercialisation. L'attention des investisseurs potentiels est attirée sur le fait que la commercialisation du Fonds en République Française à destination d'investisseurs non professionnels n'a pas été autorisée par l'AMF. Ce Prospectus d'Emission ou tout autre document connexe n'a pas été distribué ni fait distribuer ni ne sera distribué ni fait distribuer en République Française autrement qu'à des investisseurs à qui l'offre, la vente ou une autre cession des Actions en République Française peut être effectué comme décrit ci-dessus. **SUISSE :** Le Fonds est qualifié de placement collectif étranger en droit suisse. Le Fonds n'a pas été autorisé par l'Autorité fédérale de surveillance des marchés financiers (FINMA) et, par conséquent, il ne doit pas être distribué en Suisse à des investisseurs non-qualifiés. Ainsi la distribution des Actions du Fonds en Suisse sera faite et s'adressera exclusivement à des investisseurs qualifiés au sens de l'article 10 de la Loi fédérale du 23 juin 2006 sur les placements collectifs de capitaux (LPCC) et son ordonnance d'exécution (telles que modifiées de temps en temps). Le Fonds a désigné Hugo Fund Services SA, 6 Cours de Rive, 1204 Genève, Suisse, en tant que représentant en Suisse (« Représentant »). Banque Cantonale de Genève, 17 Quai de l'Île, 1208 Genève, Suisse, est l'agent payeur en Suisse. Le Prospectus, les Statuts ainsi que les Rapports Annuels peuvent être obtenus gratuitement auprès du Représentant. S'agissant des Actions distribuées à des investisseurs qualifiés en et à partir de la Suisse, le lieu d'exécution et le for sont au siège du Représentant.