



Uttar Pradesh I

## MARKTKOMMENTAR

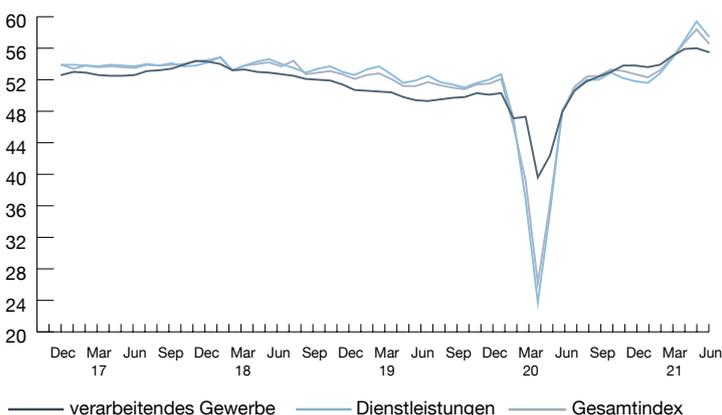
### WIRTSCHAFTLICHER HINTERGRUND

Die Weltwirtschaftslage war wohl noch nie so herausfordernd wie heute. Es gibt so viele Unterschiede sowohl innerhalb als auch zwischen den einzelnen Ländern, dass alle Schlussfolgerungen daraus zwangsweise vorläufig sein müssen. Es besteht ein deutlicher Unterschied zwischen den reicheren Ländern, in denen die COVID-Impfprogramme relativ weit fortgeschritten sind und den ärmeren Ländern, die Schwierigkeiten haben, die Impfstoffversorgung sicherzustellen. Ein weiterer Unterschied besteht zwischen wohlhabenden Haushalten, denen es im Allgemeinen gut geht, und einkommensschwachen Haushalten, die finanziell eingeschränkt bleiben. Länder, die sich selbst mit Energie versorgen können, sind besser in der Lage, wesentlich höhere Ölpreise zu verkraften als diejenigen, die vollständig von Importen abhängig sind, während diejenigen, die am stärksten vom internationalen Handel abhängig sind, eher unter den Engpässen in der Versorgungskette zu leiden haben, von denen viele Sektoren, insbesondere die Halbleiterindustrie, betroffen sind.

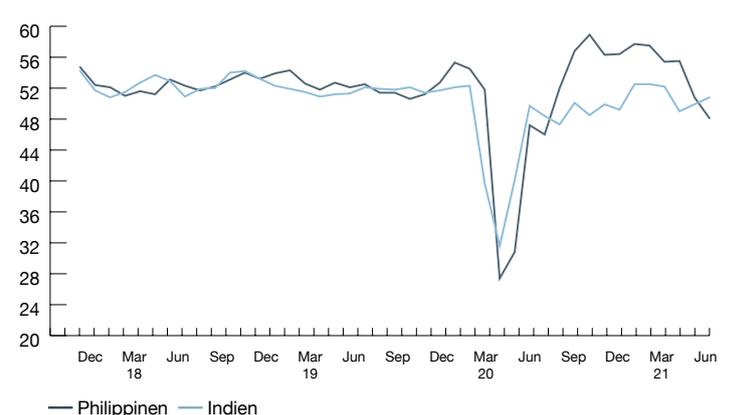
Trotz dieser Schwierigkeiten setzt sich die Erholung der Weltwirtschaft fort. Das internationale Handelsvolumen ist gestiegen, ebenso wie die Produktion im verarbeitenden Gewerbe und im Dienstleistungssektor. Es ist noch zu früh, um zu beurteilen, ob sich das Auslaufen staatlicher Beschäftigungsförderprogramme negativ auf das Verbrauchervertrauen auswirken wird. Jedoch dürften sich die Anzeichen eines Arbeitskräftemangels in einigen Sektoren positiv auf das künftige Lohnwachstum auswirken. Die vielleicht größte Kluft wird zwischen den Unternehmen bestehen, die Herr über ihre Preise bleiben, und denjenigen, die „Preisnehmer“ sind, wobei letztere möglicherweise unter einem gewissen Margen- und Rentabilitätsdruck leiden werden.

Eins scheint sicher: Wir werden uns alle daran gewöhnen müssen, mit COVID zu leben. Permanente Lockdowns sowie Einschränkungen der Mobilität und der persönlichen Freiheiten sind nicht nur unvereinbar mit modernen liberalen Demokratien, es mehr

Globale PMI Indizes – verarbeitendes Gewerbe und Dienstleistungen



BIP-Prognosen des IWF für Asien



Portfolio Report

sich sogar die Hinweise, dass sie die Ausbreitung des Virus nicht aufhalten. Der Schlüsselfaktor zur Verbesserung der Widerstandsfähigkeit und „Überlebensfähigkeit“ ist vielmehr die Einführung und Akzeptanz eines umfassenden Impfprogramms. In den Vereinigten Staaten, dem Vereinigten Königreich und vielen Ländern der Europäischen Union hat etwa die Hälfte der Bevölkerung zwei Impfdosen erhalten und fast 60 % haben mindestens eine Dosis erhalten. Global betrachtet haben jedoch nur 25,3 % der Weltbevölkerung mindestens eine Dosis erhalten, in Ländern mit niedrigem Einkommen sinkt diese Zahl sogar auf unter 1 %. Die gute Nachricht ist, dass in Indien über 300 Millionen Impfdosen zur Verfügung gestellt wurden, mehr als in jedem anderen Land außer China. Zum ersten Mal seit Beginn der Pandemie werden in Indien mehr Dosen pro Tag ausgegeben als im Vereinigten Königreich; mit einem 7-Tages-Durchschnitt von 0,35 pro 100 Einwohner liegt das Land nur knapp unter dem weltweiten Durchschnitt von 0,38. Auf den Philippinen liegt der 7-Tage-Durchschnitt dagegen bei nur 0,18. So wurden insgesamt 13,4 Millionen Dosen verteilt, was knapp über 12 % der Gesamtbevölkerung entspricht.

Da die Reisebeschränkungen in beiden Ländern weiterhin nur sehr langsam gelockert werden und einige neue örtliche Beschränkungen hinzukommen, hat sich die Wirtschaftstätigkeit nur langsam erholt. Die BIP-Zahlen für das zweite Quartal werden für die Philippinen erst am 10. August und für Indien erst am 31. August erwartet. Die monatlichen Erhebungen der Einkaufsmanager deuten jedoch darauf hin, dass das vierteljährliche Wachstumstempo etwas niedriger sein könnte als im ersten Quartal. Für das gesamte Kalenderjahr 2021 gehen die Prognosen von einem Wachstum von 5,4 % auf den Philippinen aus, das sich 2022 auf 6,6 % erhöhen könnte. Indien meldet seine Konjunkturdaten weiterhin basierend auf einem Wirtschaftsjahr von April bis März, so dass die beiden Länder aufgrund des Zeitpunkts der Pandemie im Jahr 2020 nicht vergleichbar sind. Der Marktkonsens geht von -7,5 % im Fiskaljahr 20-21 aus, mit einer deutlichen Erholung auf 9,0 % im Fiskaljahr 21-22. Neben den Fortschritten bei den Impfprogrammen in beiden Ländern wird eine positive steuerliche und finanzielle Unterstützung entscheidend für die Fortsetzung der konjunkturellen Erholung bleiben. Seit der Zinserhöhung in Hongkong im Dezember 2018 um 25 Prozentpunkte hat kein Land in der asiatischen Region die Zinsen erhöht, während Indonesien die Zinsen im Februar 2021 sogar senkte.

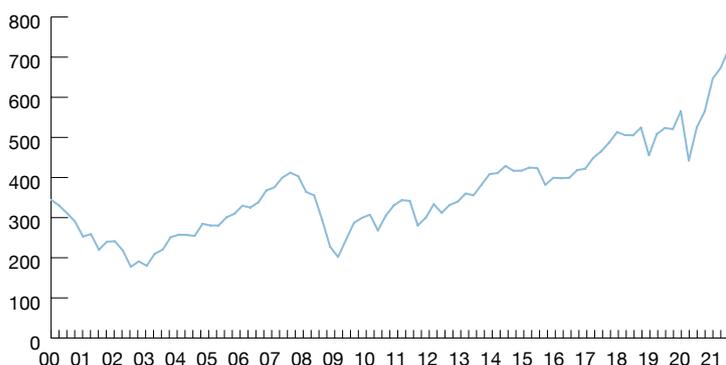
Auf den Philippinen hat die Zentralbank (BSP) alle Maßnahmen zum Schutz der Wirtschaft vor der COVID-Pandemie unterstützt, indem sie die Zinssätze niedrig hielt und der Regierung Kredite zur Verfügung stellte, die auf umfangreiche Ausgabenpakete verzichtete, um ihre Kreditwürdigkeit zu erhalten. Bei den beiden Sitzungen im zweiten Quartal 2021 beschloss die BSP, den Zinssatz für ihre Reverse-Repo-Tagesgeldfazilität bei 2,0 % zu belassen, dem Niveau, auf das er im November 2020 gesenkt wurde. Bei der letzten Sitzung im Juni 2021 erklärte das Monetary Board, dass es davon ausgeht, dass eine nachhaltige geldpolitische Unterstützung der Inlandsnachfrage dazu beitragen dürfte, dass die wirtschaftliche Erholung an Fahrt gewinnt. Mit Blick auf die Zukunft bekräftigte die BSP, dass sie die Wirtschaft so lange wie nötig unterstützen werde, um eine starke und nachhaltige Erholung zu gewährleisten. „Die BSP wird weiterhin hinsichtlich aller sich abzeichnender Risiken für die Inflations- und Wachstumsaussichten wachsam bleiben und ihre politischen Einstellungen bei Bedarf anpassen, um ihre Preis- und Finanzstabilitätsziele zu wahren.“

In Indien hielt die Zentralbank im zweiten Quartal zwei geldpolitische Sitzungen ab und beschloss einstimmig, den geldpolitischen Leitzins unverändert bei 4 % zu belassen, dem Stand von Ende Mai 2020. Bei der letzten Sitzung im Juni 2021 erklärte der Gouverneur: „Der Ausbruch mutierter Stämme, die das Virus sowohl in städtischen als auch in ländlichen Gebieten hochinfektiös machen, hat dazu geführt, dass in weiten Teilen des Landes neue Aktivitätsbeschränkungen verhängt wurden. Doch anders als bei der ersten Welle, als die Wirtschaft durch einen landesweiten Lockdown abrupt zum Stillstand kam, dürften sich die Auswirkungen auf die Wirtschaftstätigkeit bei der zweiten Welle in Grenzen halten, da die Mobilitätsbeschränkungen regional begrenzt und differenziert sind. Außerdem passen sich die Menschen und Unternehmen an die Arbeitsbedingungen der Pandemie an.“

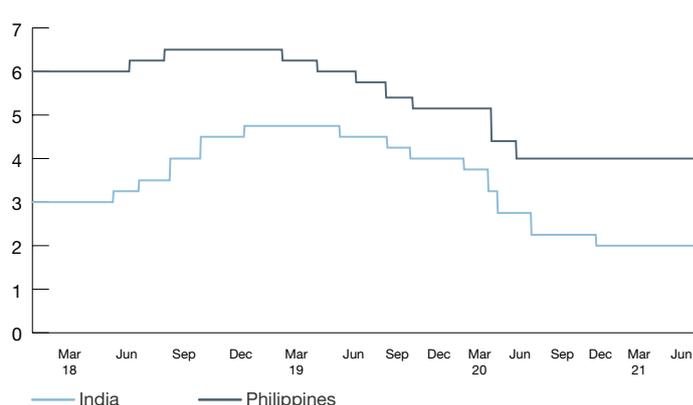
**FINANZMÄRKTE**

Der weltweit starke Anstieg von Anleiherenditen im ersten Quartal kehrte sich im zweiten Quartal teilweise um: Die Renditen 10-jähriger US-Treasuries fielen um 27 Basispunkte von 1,74 % am Ende des ersten Quartals auf 1,47 % Ende Juni. Die Anleiherenditen der Eurozone mit ähnlicher Laufzeit folgten einem ähnlichen, aber

MSCI World All-Share Index

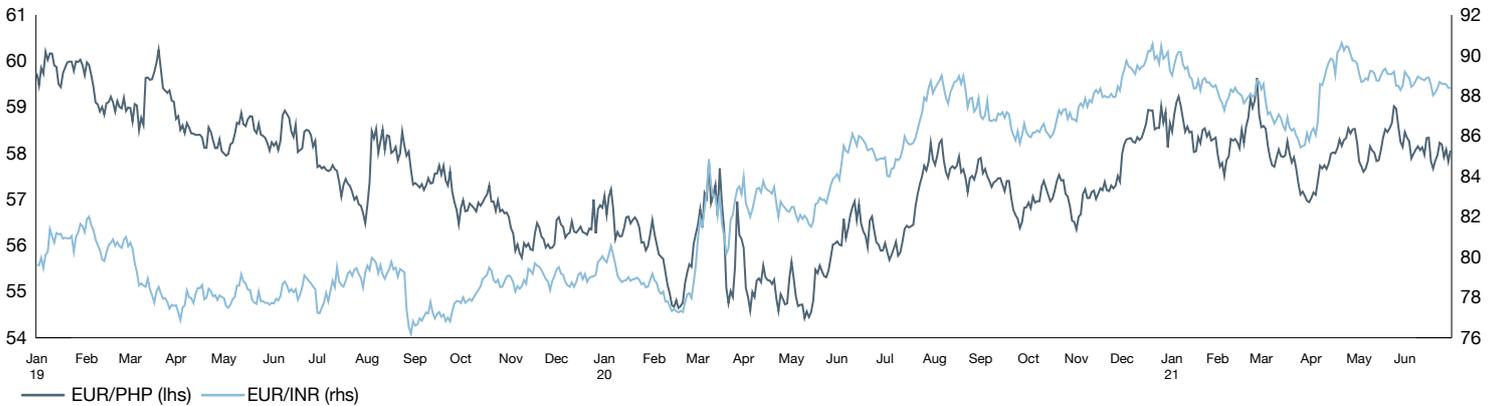


India and Philippines' official interest rates



Portfolio Report

Wechselkurse EUR/PHP und EUR/INR

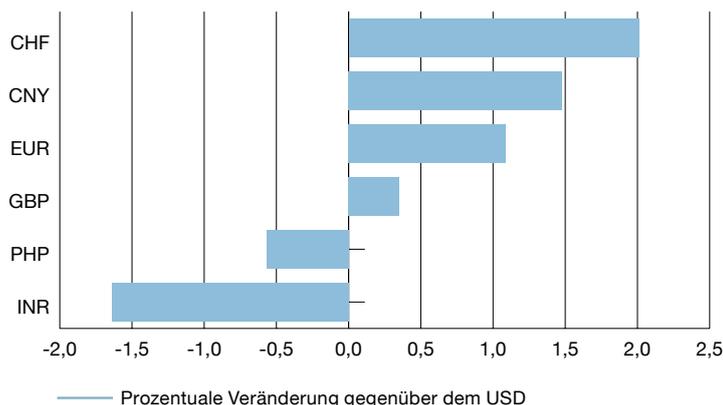


weniger ausgeprägten Muster und blieben während des gesamten Zeitraums durchweg negativ und schlossen mit -0,21 %, nachdem sie bei -0,29 % am Ende des ersten Quartals lagen.

Die Renditen von Staatsanleihen in lokaler Währung in den Schwellenländern waren im 2. Quartal allgemein niedriger. Die Rendite 10-jähriger philippinischer Peso-Staatsanleihen fiel um 52 Basispunkte auf 3,71 %, während Anleihen in indischer Rupie mit ähnlicher Laufzeit um 14 Basispunkte auf 6,03 % fielen. Die Aktienmärkte in den USA und Europa erreichten im 2. Quartal eine Reihe neuer Rekordwerte, während die Aktien der Schwellenländer weniger gut abschnitten. Der wichtigste chinesische Index stieg im 2. Quartal um 3,6 %, lag aber immer noch 10 % unter seinem Höchststand von Mitte Februar. Der MSCI EM Index stieg um 4,4 %, während der S&P 500 um 8,2 % zulegte.

Der US-Dollar gab in der ersten Hälfte des 2. Quartals nach, machte aber den Großteil seiner Verluste wieder wett und schloss knapp 1 % niedriger gegenüber einem Index der 10 wichtigsten Handelspartner. An den lokalen Devisenmärkten gaben sowohl der Peso als auch die Rupie einen Teil der im ersten Quartal erzielten Gewinne wieder ab. Die INR rangierte auf Platz 19 der 24 Währungen im Bloomberg EM-Währungsuniversum, während die PHP das Quartal auf Platz 17 beendete.

Währungsentwicklung in Q2 2021



Der USD/PHP stieg von 48,53 Ende März auf 48,81, nachdem er zwischenzeitlich ein 5-Jahres-Tief von 47,66 erreicht hatte. Er lag geringfügig über dem damals geltenden 3-Monats-Terminkurs von 48,97 zum Ende des ersten Quartals. Die Indische Rupie bewegte sich von USD/INR73,11 auf 74,33. Damit lag sie leicht unter dem 3-Monats-Terminkurs von 74,13 vom März.

Gemessen am EUR beendete der PHP das 2. Quartal bei 58,06 und damit fast 1,9 % schwächer als Ende März, wohingegen der INR mit 85,78 rund 3,1 % schwächer notierte.

AUSBLICK

Die Worte des Gouverneurs der indischen Zentralbank (RBI) fassen die Aussichten recht gut zusammen. „Der plötzliche Anstieg der COVID-19-Infektionen und -Todesfälle hat den beginnenden Aufschwung zwar gebremst, aber nicht beendet. Die Wachstumsimpulse sind immer noch spürbar.“ Bei weiterem Impfschritt, wenn auch auf einem niedrigen Niveau und mit einem langsamen Start, besteht Hoffnung auf eine weitere Belebung der Wirtschaftstätigkeit im dritten Quartal.

Die Währungshüter auf der ganzen Welt tragen ihren Teil zur Förderung des Aufschwungs bei, indem sie die Zinssätze auf einem historisch niedrigen Niveau halten, obwohl der Preisdruck überall zunimmt. Sollte sich die Inflation tatsächlich als vorübergehend erweisen, wird sie als größte Bedrohung für das Wirtschaftswachstum weniger Anlass zur Sorge bieten. Sollte sich der Inflationsanstieg jedoch als dauerhaft erweisen, könnte die politische Reaktion weit weniger unterstützend sein.

Bis zur UN-Klimakonferenz (COP26) im November in Glasgow sind es nur noch knapp 100 Tage, und es gibt genug Gründe für Optimismus. Überall werden Netto-Null-Kohlenstoff-Verpflichtungen eingegangen, die jedoch ohne umfangreiche Investitionen in Infrastruktur und erneuerbare Energien nicht verwirklicht werden können. Grüne Arbeitsplätze werden der Schlüssel zu einem nachhaltigen Wirtschaftswachstum sein, und gerade Asien spielt bei der Bekämpfung des Klimawandels eine wichtige Rolle. Die Zukunft unserer Branche ist daher sehr vielversprechend.

Portfolio Report



San Carlos BioPower  
Stimmrechte: 92 % | Wirtschaftsrechte: 91%



South Negros BioPower  
Stimmrechte und Wirtschaftsrechte: 100 %



North Negros BioPower  
Stimmrechte und Wirtschaftsrechte: 100 %

## PROJEKTINFORMATIONEN

### BIOPOWER

Wir freuen uns, bekannt geben zu dürfen, dass wir im 2. Quartal 2021 die Übernahme der ausstehenden Anteile an den drei Biokraftwerken unseres Partners, der Familie Zabaleta, über ihr Unternehmen Negros Island Biomass Holdings Inc. abschließen konnten. Diejenigen Investoren, die uns über die Jahre hinweg gefolgt sind, wissen, dass dies ein lang gehegter Wunsch war. Das Gesetz, das ausländisches Eigentum an Biomasse-, Wasser- und Abfallunternehmen einschränkte, wurde im November 2019 aufgehoben. Seitdem haben wir mit unseren Partnern Gespräche geführt, um uns das Eigentum an allen drei Anlagen zu sichern, dabei aber auch sicherzustellen, dass die Zabaletas über Negros Island Biomass Holdings Inc. weiterhin die für einen erfolgreichen Betrieb so wichtigen lokalen Serviceleistungen erbringen.

Daher hält ThomasLloyd mit sofortiger Wirkung sowohl 100 % der Stimm- als auch der Wirtschaftsrechte von South Negros BioPower Inc und North Negros BioPower Inc. Von San Carlos BioPower Inc werden wir 92 % der Stimmrechte und 91 % der Wirtschaftsrechte halten, wobei die Minderheitsanteile weiterhin von WBE Hong Kong Ltd (Wuxi) gehalten werden. Die Teams vor Ort bleiben dieselben und gewährleisten eine kontinuierliche Betriebsführung in den drei Anlagen.

Mit dieser Akquisition ist nun auch der Weg frei für weitere Neuinvestitionen sowohl in die Bereitstellung von Brennstoffen als auch in den Ausbau des Bereichs Brennstoffversorgung. Wir hoffen, dass sich dies bereits bis 2022 bei der Ernte und dem Einsammeln des Zuckerrohrs bei den Landwirten als auch bei der Gewinnung der Ernterückstände niederschlagen wird.

### MADHYA PRADESH I

In diesem Quartal hat SolarArise in einer Reverse-Auktion, die am 19. Juli 2021 von Rewa Ultra Mega Solar Limited (RUMS) im Bundesstaat Madhya Pradesh durchgeführt wurde, den Zuschlag für ein neues 200-MW-Projekt erhalten. RUMS wurde 2015 als Joint-Venture-Unternehmen zwischen Madhya Pradesh Urja Vikas

Nigam Limited (MPUVNL) und Solar Energy Corporation of India (SECI) gegründet. MPUVNL ist die staatliche Nodal-Agentur der Regierung von Madhya Pradesh, die für Fragen im Zusammenhang mit der koordinierten Entwicklung erneuerbarer Energien sowie der Genehmigung und Auszahlung von Subventionen für dezentrale Energieprojekte zuständig ist. SECI ist ein Unternehmen des Ministeriums für neue und erneuerbare Energien (MNRE), das gegründet wurde, um die Einführung der Solarenergie in Indien zu erleichtern.

RUMS wurde vom MNRE zum Solar Power Park Developer (SPPD) ernannt, um besonders große Solarparks im Bundesstaat Madhya Pradesh zu entwickeln. RUMS übernimmt das gesamte Spektrum der Aktivitäten zur Entwicklung von Solarstromprojekten, einschließlich der Konzeption, Marktberatung, finanziellen und rechtlichen Strukturierung sowie dem Management der Ausschreibungsverfahren. Außerdem ist das Unternehmen für die Erschließung von Grundstücken und die damit verbundene Infrastruktur zuständig.

Die Weltbank und der Clean Technology Fund haben das Projekt als Kreditgeber für die Entwicklung gemeinsamer Infrastruktureinrichtungen, einschließlich des Übertragungssystems, unterstützt.

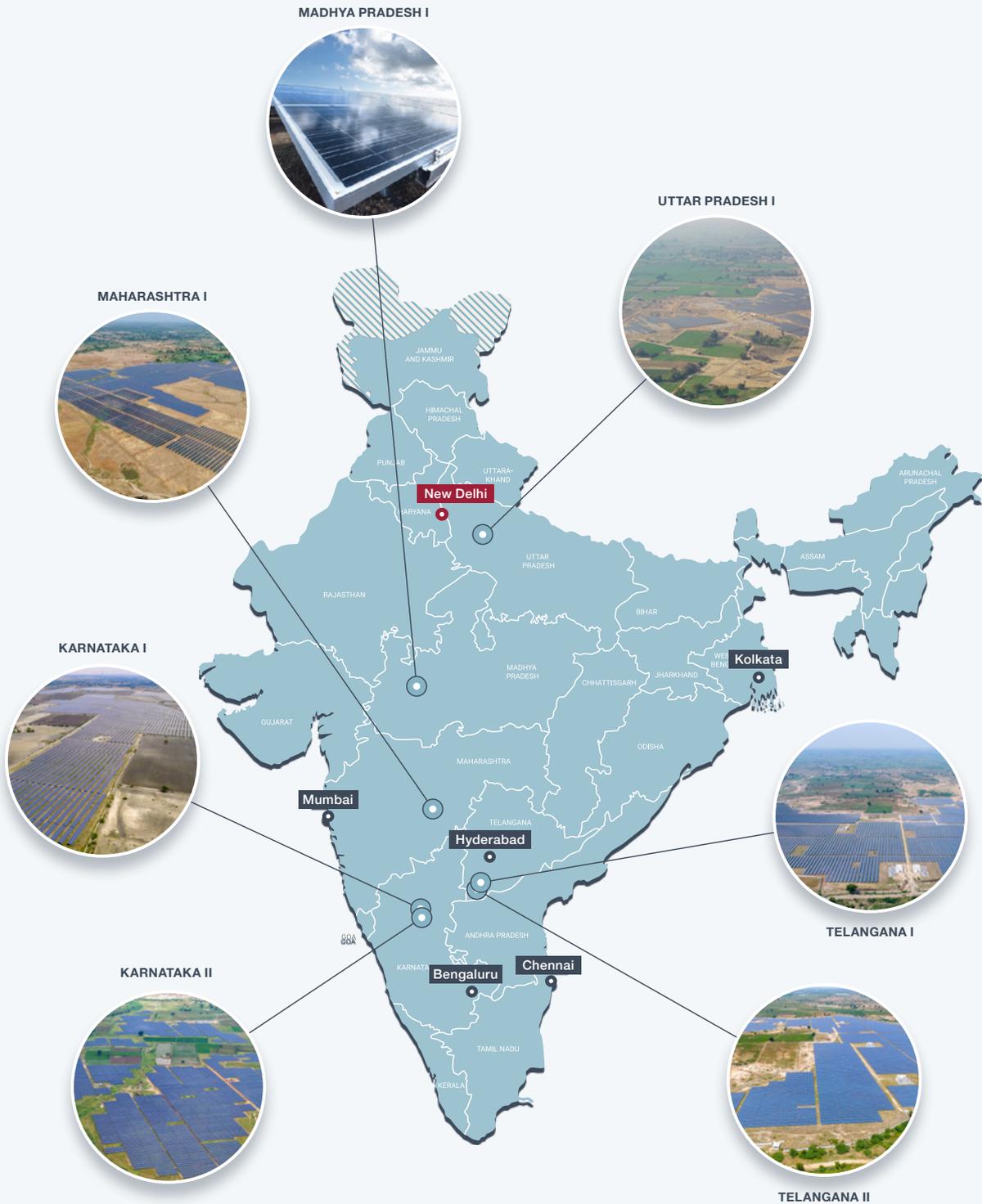
Die Gesamtgröße der Solarparks, die RUMS entwickelt, beläuft sich auf 1500 MW (AC), verteilt auf drei Bezirke in der nordwestlichen Region von Madhya Pradesh. In den Bezirken Agar, Shajapur und Neemuch werden separate Solarparks entstehen, die von der Weltbank finanziert werden, wobei die IFC als Transaktionsberaterin fungiert.

SolarArise hat den Zuschlag für 200 MW (DC) im Bezirk Shajapur zu einem Tarif von 2,339 INR/kWh erhalten. Am 1. September 2021 wurde von RUMS und SolarArise eine Absichtserklärung (Letter of Intent, LoI) unterzeichnet. Der Stromabnahmevertrag (Power Purchase Agreement, PPA) soll im vierten Quartal 2021 unterzeichnet werden. Er wird mit Madhya Pradesh Power Management Company Limited (MPPMCL) und Indian Railways als Abnehmer für einen Zeitraum von 25 Jahren unterzeichnet. Indian Railways ist das Eisenbahnministerium, welches das indische Eisenbahnsystem betreibt (Regierung von Indien) und über die Bonität des staatlichen Ratings verfügt.

PHILIPPINEN



INDIEN





## Biomassekraftwerk San Carlos BioPower

### ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT  
**Philippinen**



LEISTUNG  
**20 MW**



STROMVERSORGUNG  
**212.000 Menschen**



CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS  
**16.480 Tonnen p.a.**



INVESTITIONSVOLUMEN  
**95 Mio. USD**



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	San Carlos BioPower Inc.
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>San Carlos Ecozone (Sonderwirtschaftszone für Agrar- und Industriebetriebe), Circumferential Road, Barangay Palampas, San Carlos City, Provinz Negros Occidental, Philippinen</li> <li>Koordinaten: 10 30 36 N, 123 25 16 E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Größe Projektstandort: 210.000 m<sup>2</sup></li> <li>Brennstoff: Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen, ergänzt durch grasige und holzige Energiepflanzen</li> <li>Brennstoffverbrauch: 170.000 Tonnen pro Jahr</li> <li>Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 1,1 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 40 km-Radius</li> <li>Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in 1,5 km Entfernung</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	600 im Kraftwerk / 2.000 in der Landwirtschaft
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Kessel: Wuxi Huaguang Boiler (China), Turbine: Harbin Turbine (China), Generator: Shandong Jinan Power Equipment Factory (China), Motoren, Transmitter: ABB (Schweiz), Pneumatische Steuerung: Nihon Koso (Japan), Kesselspeisepumpe: Sulzer (Schweiz), Getriebe: Siemens (Deutschland), Brennstoffschredder: Roto Grind (Deutschland), Traktoren: Massey Ferguson (USA), Ladewagen, Kreiselschwader: Pöttinger (Österreich), Rechen: Hodge Industries (Australien), Ballenpresse: Nantong Cotton Machinery (China)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Poyry Energy Inc.
<b>Bauherreningenieur (Owner's Engineer)</b>	Poyry Energy Inc.
<b>Lender's Engineer</b>	Sargent & Lundy LLC
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Netzkopplungsvertrag mit Victorias-Manapla-Cadiz Rural Electric Service Cooperative Inc. (VRESKO)</li> <li>Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's: BBB+ mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit stabilem Ausblick, Fitch: BBB mit stabilem Ausblick
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter Einspeisevergütungstarif von PHP 6,63 (USD 0,15) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 22,6 Mio.
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Industrie-Allgefahrenversicherung, inkl. Materialschäden und Betriebsunterbrechung (USD 90 Mio.)</li> <li>Gebäudeversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 4,5 Mio.)</li> <li>Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 7 Mio.)</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Industrie-Allgefahrenversicherung: 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>Gebäudeversicherung mit Allgefahrendeckung: FPG Insurance (37%), Charter Ping An Insurance Corp (63%)</li> <li>Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung: AIG Philippines Insurance (100%)</li> </ul>
<b>Status</b>	Im operativen Betrieb seit Januar 2020.



## Biomassekraftwerk South Negros BioPower

### ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT  
**Philippinen**



LEISTUNG  
**25 MW**



STROMVERSORGUNG  
**265.000 Menschen**



CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS  
**20.600 Tonnen p.a.**



INVESTITIONSVOLUMEN  
**103,6 Mio. USD**



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	South Negros BioPower Inc.
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen</li> <li>• Koordinaten: 10 25 23.32 N, 122 56 13.11 E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Größe Projektstandort: 300.000 m<sup>2</sup></li> <li>• Brennstoff: vorrangig Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen</li> <li>• Brennstoffverbrauch: 244.000 Tonnen pro Jahr</li> <li>• Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 1,4 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 50 km-Radius</li> <li>• Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 8 km Entfernung</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	675 im Kraftwerk / 2.500 in der Landwirtschaft
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Boiler: Jinan Boiler Group Company Ltd (China), Dampfturbine: Siemens (Indien), Generator: Siemens (Indien), Transmitter: in Ausschreibung, Getriebe: Siemens (Indien), Steuerungssystem: Yocogawa, Wasseraufbereitungsanlage: Aquagen, Brennstoffführungssystem: GES, Traktoren: Massey Ferguson (USA), Ladewagen, Kreiselschwader: Pöttinger (Österreich), Rechen: Hodge Industries (Australien), Ballenpresse: Nantong Cotton Machinery (China)
<b>Generalunternehmer (EPCM)</b>	Pöyry Energy Inc.
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Pöyry Energy Inc.
<b>Lender's Engineer</b>	Sargent & Lundy LLC
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzkopplungsvertrag mit Negros Occidental Electric Cooperative Inc. (NOCECO)</li> <li>• Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's: BBB+ mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit stabilem Ausblick, Fitch: BBB mit stabilem Ausblick
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter Einspeisevergütungstarif von PHP 6,63 (USD 0,15) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 28,2 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungsgarantie) der Bank of Communications für den EPC.
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Transportversicherung mit integrierter Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 54,49 Mio.)</li> <li>• Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Elementarschäden (USD 54,58 Mio.) sowie integrierter Haftpflicht- (USD 1,5 Mio.) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 36,44 Mio.)</li> <li>• Gebäudeversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 3,2 Mio.)</li> <li>• Bauleistungs-Geräteversicherung (USD 9,44 Mio.)</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Transportversicherung: AIG Philippines Insurance (100%)</li> <li>• Bauleistungsversicherung: QBE Seaboard Insurance Philippines (40%), Pioneer Insurance &amp; Surety Corp (40%), AIG Philippines Insurance (20%)</li> <li>• Gebäudeversicherung: PNG General (14%), Charter Ping An Insurance (86%)</li> <li>• Bauleistungs-Geräteversicherung: AIG Philippines Insurance (100%)</li> </ul>
<b>Status</b>	Im operativen Betrieb seit Januar 2020.



## Biomassekraftwerk North Negros BioPower

### ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT  
**Philippinen**



LEISTUNG  
**25 MW**



STROMVERSORGUNG  
**265.000 Menschen**



CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS  
**20.600 Tonnen p.a.**



INVESTITIONSVOLUMEN  
**105 Mio. USD**



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	North Negros BioPower Inc.
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Agroindustrielles Gewerbegebiet, Barangay Sta. Teresa Gemeinde Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippinen</li> <li>• Koordinaten: 10 56 30.87 N, 123 10 20.42 E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Größe Projektstandort: 252.900 m<sup>2</sup></li> <li>• Brennstoff: vorrangig Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen</li> <li>• Brennstoffverbrauch: 244.000 Tonnen pro Jahr</li> <li>• Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 2,1 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 50 km-Radius</li> <li>• Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in 0,10 km Entfernung</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	675 im Kraftwerk / 2.500 in der Landwirtschaft
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Boiler: Jinan Boiler Group Company Ltd (China), Dampfturbine: Siemens (Indien), Generator: Siemens (Indien), Motoren, Transmitter: in Ausschreibung, Getriebe: Siemens (Indien), Steuerungssystem: Yocogawa, Wasser-aufbereitungsanlage: Aquagen, Brennstoffführungssystem: GES, Traktoren: Massey Ferguson (USA), Ladewagen, Kreiselschwader: Pöttinger (Österreich), Rechen: Hodge Industries (Australien), Ballenpresse: Nantong Cotton Machinery (China)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	Pöyry Energy Inc.
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Pöyry Energy Inc.
<b>Lender's Engineer</b>	Sargent & Lundy LLC
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzkopplungsvertrag mit Northern Negros Electric Cooperative (NONECO)</li> <li>• Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's: BBB+ mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit stabilem Ausblick, Fitch: BBB mit stabilem Ausblick
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter Einspeisevergütungstarif von PHP 6,53 (USD 0,13) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 28,8 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungsgarantie) der Nordea Bank AB, Finland Branch für den EPC
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Transportversicherung mit integrierter Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 54,49 Mio.)</li> <li>• Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Elementarschäden (USD 52 Mio.) sowie integrierter Haftpflicht- (USD 1,5 Mio.) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 36,44 Mio.)</li> <li>• Bauleistungs-Geräteversicherung (USD 5 Mio.)</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Transportversicherung: AIG Philippines Insurance (100%)</li> <li>• Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung: QBE Seaboard Insurance Philippines (40%), Pioneer Insurance &amp; Surety Corp (30%), AIG Philippines Insurance (22,5%), Mapfre Insurance Company 7,5%</li> <li>• Bauleistungs-Geräteversicherung: AIG Philippines Insurance (100%)</li> </ul>
<b>Status</b>	Im operativen Betrieb seit Januar 2020.



## Solkraftwerk ISLASOL I A

### ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT  
**Philippinen**



LEISTUNG  
**18 MW**



STROMVERSORGUNG  
**41.000 Menschen**



CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS  
**14.832 Tonnen p.a.**



INVESTITIONSVOLUMEN  
**41,4 Mio. USD**



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Negros Island Solar Power Inc.
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen</li> <li>• Koordinaten: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Größe Projektstandort: 247.300 m<sup>2</sup></li> <li>• Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (PVsyst)</li> <li>• Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	7 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Solarmodule: Conergy (Deutschland), Montagesysteme: Mounting Systems (Deutschland), Wechselrichter: SMA Solar Technology (Deutschland), Überwachungssystem: Hensel (Deutschland), Kabel, Leitungen: General Cable (USA), Philflex (Philippinen), Antennenkabel: Bangkok Cable (Thailand), Anschlussdosen, Faseroptik, Kästen: Huber+Suhner (Schweiz), Transformatoren: Schneider Electric (Frankreich)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Conergy Asia &amp; ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung)</li> <li>• SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament)</li> <li>• Schema Konsult, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)</li> </ul>
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines</li> <li>• Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's: BBB+ mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit stabilem Ausblick, Fitch: BBB mit stabilem Ausblick
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter degressiver Einspeisevergütungstarif von PHP 8,69 (USD 0,19) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 5,19 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP.</li> <li>• Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) einer „Investment Grade“-Bank mit Sitz in einem OECD-Staat mit einer Laufzeit von 5+5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.</li> </ul>
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Materialschäden (USD 30.871.860) sowie Haftpflicht- (USD 594.008) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 3.098.194).</li> <li>• Baugeräteversicherung (USD 403.949)</li> <li>• Montageversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 1.608.186)</li> <li>• Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung für die Stromleitung (USD 904.604)</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	AIG Philippines Insurance (29%), Pioneer Insurance and Surety (28%), Mapfre Insular Insurance (18%), Federal Phoenix Assurance (14%), New India (5%), Malayan Insurance (4%) und UCPB General Insurance (2%).
<b>Status</b>	Im operativen Betrieb seit März 2016.

Portfolio Report



Solkraftwerk  
**ISLASOL I B**

ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT  
**Philippinen**



LEISTUNG  
**14 MW**



STROMVERSORGUNG  
**32.000 Menschen**



CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS  
**11.536 Tonnen p.a.**



INVESTITIONSVOLUMEN  
**24,8 Mio. USD**



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Negros Island Solar Power Inc.
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen</li> <li>• Koordinaten: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Größe Projektstandort: 200.000 m<sup>2</sup></li> <li>• Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (PVsyst)</li> <li>• Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	7 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Solarmodule: Conergy (Deutschland), Montagesysteme: Mounting Systems (Deutschland), Wechselrichter: SMA Solar Technology (Deutschland), Überwachungssystem: Hensel (Deutschland), Kabel, Leitungen: General Cable (USA), Philflex (Philippinen), Antennenkabel: Bangkok Cable (Thailand), Anschlussdosen, Faseroptik, Kästen: Huber+Suhner (Schweiz), Transformatoren: Schneider Electric (Frankreich)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Conergy Asia &amp; ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung)</li> <li>• SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament)</li> <li>• Schema Konsult, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)</li> </ul>
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines</li> <li>• Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's: BBB+ mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit stabilem Ausblick, Fitch: BBB mit stabilem Ausblick
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter degressiver Einspeisevergütungstarif von PHP 8,69 (USD 0,19) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 3,95 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP.</li> <li>• Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) einer „Investment Grade“-Bank mit Sitz in einem OECD-Staat mit einer Laufzeit von 5+5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.</li> </ul>
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Materialschäden (USD 21.249.664) sowie Haftpflicht- (USD 594.008) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 2.119.946).</li> <li>• Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung für die Stromleitung (USD 703.581)</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	Malayan Insurance (39%), Pioneer Insurance (29%), AIG Philippines Insurance (29%) und UCPB General Insurance (3%)
<b>Status</b>	Im operativen Betrieb seit März 2016.



## Solkraftwerk ISLASOL II

### ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT  
**Philippinen**



LEISTUNG  
**48 MW**



STROMVERSORGUNG  
**100.000 Menschen**



CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS  
**39.552 Tonnen p.a.**



INVESTITIONSVOLUMEN  
**95 Mio. USD**



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Negros Island Solar Power Inc.
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Hacienda Sicaba Lacson, Barangay Sta. Teresa, Municipality of Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippinen</li> <li>Koordinaten: 10 56 53.60 N, 123 09 56.77 E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Größe Projektstandort: 638.000 m<sup>2</sup></li> <li>Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.911 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (PVsyst)</li> <li>Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 15 km Entfernung</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	20 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Solarmodule: Conergy (Deutschland), Montagesysteme: Mounting Systems (Deutschland), Wechselrichter: SMA Solar Technology (Deutschland), Überwachungssystem: Hensel (Deutschland), Kabel, Leitungen: General Cable (USA), Philflex (Philippinen), Antennenkabel: Bangkok Cable (Thailand), Anschlussdosen, Faseroptik, Kästen: Huber+Suhner (Schweiz), Transformatoren: Schneider Electric (Frankreich)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Conergy Asia &amp; ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung)</li> <li>SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament)</li> <li>Phesco, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)</li> </ul>
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines</li> <li>Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's: BBB+ mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit stabilem Ausblick, Fitch: BBB mit stabilem Ausblick
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter degressiver Einspeisevergütungstarif von PHP 8,69 (USD 0,19) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 14,10 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP.</li> <li>Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) einer „Investment Grade“-Bank mit Sitz in einem OECD-Staat mit einer Laufzeit von 5+5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.</li> </ul>
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Materialschäden (USD 73.284.240) sowie Haftpflicht- (USD 594.008) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 7.582.265)</li> <li>Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung für die Stromleitung (USD 1.872.599)</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	AIG Philippines Insurance (29%), Pioneer Insurance and Surety (28%), Mapfre Insular Insurance (20%), Malayan Insurance (20%) und UCPB General Insurance (2%)
<b>Status</b>	Im operativen Betrieb seit März 2016.



## Solkraftwerk Telangana I

### ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT  
**Indien**



LEISTUNG  
**12 MW**



STROMVERSORGUNG  
**18.277 Menschen**



CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS  
**8.240 Tonnen p.a.**



INVESTITIONSVOLUMEN  
**11,8 Mio. USD**



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Taletutayi Solar Projects Private Limited („Telangana I“)
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Palwai Village, Mahbubnagar District, Bundesstaat Telangana, Indien</li> <li>Koordinaten: 16.153026° N, 77.763979° E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Größe Projektstandort: 163.594 m<sup>2</sup></li> <li>Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.987,7 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (SolarGIS)</li> <li>Netzanschluss: an ein bestehendes 33 kV TSTRANSCO Umspannwerk in Gadwal, 13,5 km Entfernung</li> <li>Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem mit polykristalliner PV-Technologie</li> <li>19.278 Module mit Nennleistung 310 Wp und 19.152 Module mit Nennleistung 315 Wp</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	8 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Solarmodule: Trina Solar (China), Wechselrichter: ABB (Schweiz), Spannungswandler: Voltamp (Indien), Montagesysteme: Profab (Indien), Metal Kraft (Indien) und Aircon (Indien), Überwachungssystem: Avana (Indien), Hochspannungskabel: Havells (Indien), Niederspannungskabel: Havells (Indien), Strangleitung: Lapp (Deutschland), Anschlussdosen: Statcon (Indien)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
<b>Lender's Engineer</b>	Sgurr Energy India
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	Netzkopplungs- und Stromabnahmevertrag mit der Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	CARE: B+
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 6,89 (USD 0,11) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction). Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission (Telangana State Electricity Regulation Commission) für eine Laufzeit von 25 Jahren festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 2,2 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) der Union Bank of India mit einer Laufzeit von 5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine all-fällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.</li> <li>Solarmodule: 25-jährige Leistungsgarantie von Trina Solar, rückgedeckt über eine abgeschlossene Versicherung von PowerGuard</li> </ul>
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	Industrierversicherung mit Allgefahrendeckung <ul style="list-style-type: none"> <li>Sachschaden – 5,1 Millionen USD</li> <li>Betriebsunterbrechung – 1,7 Millionen USD</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (70%) & Bharti AXA General Insurance Company Limited (30%)
<b>Status</b>	Im operativen Betrieb seit Juni 2016.



## Solkraftwerk Telangana II

### ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT

Indien



LEISTUNG

12 MW



STROMVERSORGUNG

18.277 Menschen



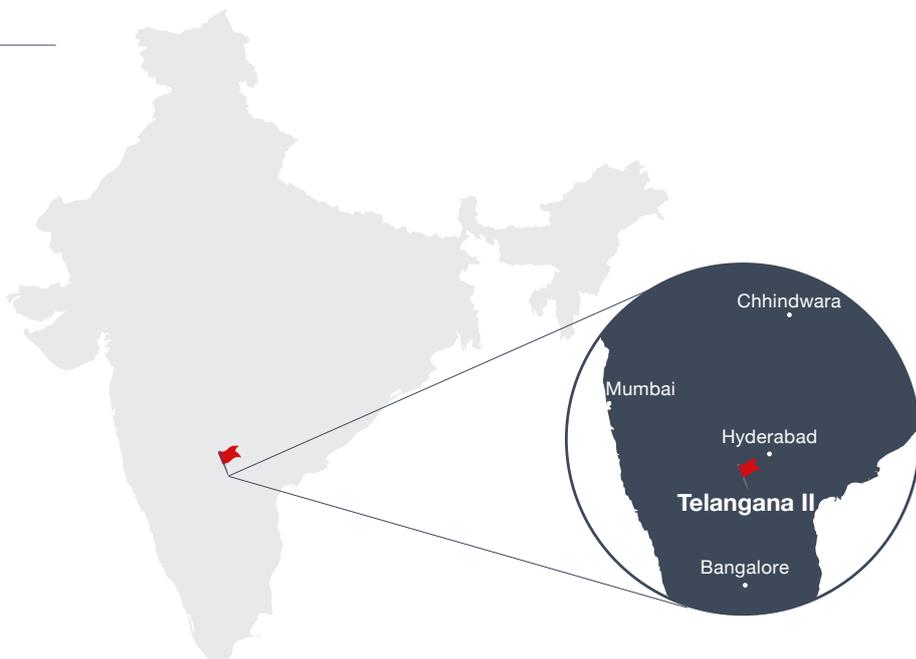
CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS

8.240 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN

11,8 Mio. USD



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Taletutayi Solar Projects Six Private Limited („Telangana II“)
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Palwai Village, Mahbubnagar District, Bundesstaat Telangana, Indien</li> <li>Koordinaten: 16.153026° N, 77.763979° E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Größe Projektstandort: 163.594 m<sup>2</sup></li> <li>Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.987,7 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (SolarGIS)</li> <li>Netzanschluss: an ein bestehendes 33 kV TSTRANSCO Umspannwerk in Gadwal, 13,5 km Entfernung</li> <li>Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem mit polykristalliner PV-Technologie</li> <li>19.278 Module mit Nennleistung 310 Wp und 19.152 Module mit Nennleistung 315 Wp</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	8 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Solarmodule: Trina Solar (China), Wechselrichter: ABB (Schweiz), Spannungswandler: Voltamp (Indien), Montagesysteme: Profab (Indien), Metal Kraft (Indien) und Aircon (Indien), Überwachungssystem: Avana (Indien), Hochspannungskabel: Havells (Indien), Niederspannungskabel: Havells (Indien), Strangleitung: Lapp (Deutschland), Anschlussdosen: Statcon (Indien)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
<b>Lender's Engineer</b>	Sgurr Energy India
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	Netzkopplungs- und Stromabnahmevertrag mit der Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	CARE: B+
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 6,89 (USD 0,11) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction) zugeteilt. Der Tarif wurde von der staatlichen Energie-regulierungskommission (Telangana State Electricity Regulation Commission) für eine Laufzeit von 25 Jahren festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 2,2 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) der Union Bank of India mit einer Laufzeit von 5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine all-fällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.</li> <li>Solarmodule: 25-jährige Leistungsgarantie von Trina Solar, rückgedeckt über eine abgeschlossene Versicherung von PowerGuard</li> </ul>
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	Industrierversicherung mit Allgefahrendeckung <ul style="list-style-type: none"> <li>Sachschaden – 5,1 Millionen USD</li> <li>Betriebsunterbrechung – 1,7 Millionen USD</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (70%) & Bharti AXA General Insurance Company Limited (30%)
<b>Status</b>	Im operativen Betrieb seit Juni 2016.



## Solkraftwerk Maharashtra I

### ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT  
**Indien**



LEISTUNG  
**67,2 MW**



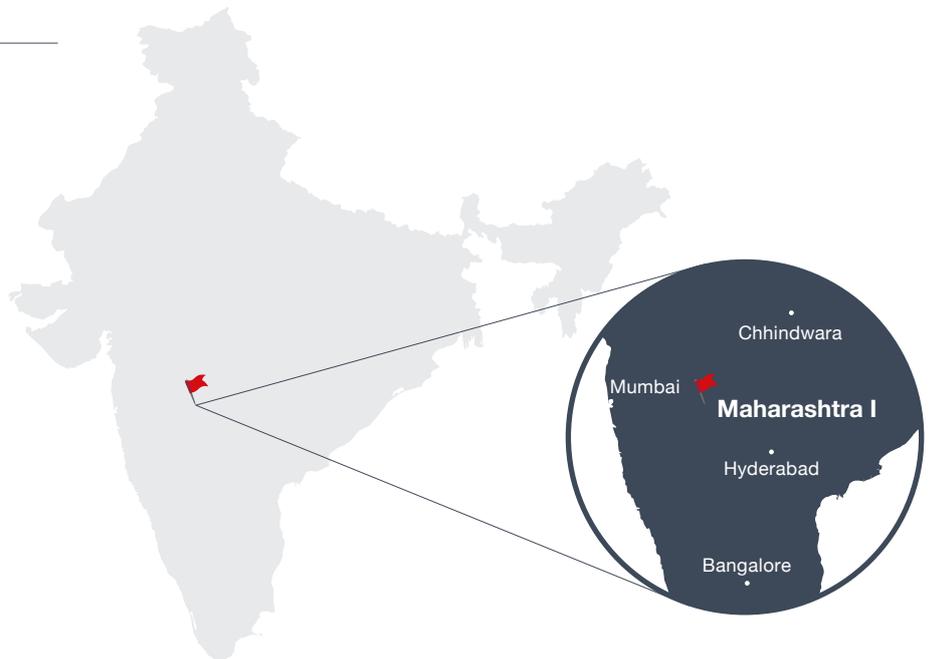
STROMVERSORGUNG  
**126.196 Menschen**



CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS  
**41.200 Tonnen p.a.**



INVESTITIONSVOLUMEN  
**60,3 Mio. USD**



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Talettutayi Solar Projects Four Private Limited („Maharashtra I“)
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Chatgaon Village, Beed District, Bundesstaat Maharashtra, Indien</li> <li>• Koordinaten: 18.961683° N, 76.212849° E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Größe Projektstandort: 1.239.654 m<sup>2</sup></li> <li>• Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1,954 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (SolarGIS)</li> <li>• Netzanschluss: an ein bestehendes 132 kV MSETCL Umspannwerk in Talegaon, 5,5 km Entfernung</li> <li>• Ein Teil des Kraftwerks nutzt ein saisonales Tracking-System, der andere Teil ein Horizontalachsen-Tracking-System mit jeweils polykristalliner PV-Technologie</li> <li>• 102.241 Module mit Nennleistung 325 Wp und 104.774 Module mit Nennleistung 320 Wp</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	94 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Solarmodule: JA Solar (China), Wechselrichter: Sungrow (China), Spannungswandler: Sudhir (Indien), Transformator: Voltamp (Indien), Solar Tracker: Arctech Solar (China), Montagesysteme: Arctech Solar (China), Tata (Indien), Überwachungssystem: Ashida (Indien), Symatic (Indien), Hochspannungskabel: Polycab (Indien), Niederspannungskabel: Polycab (Indien), Strangleitung: Uniflex Cable Unicab (Indien), Anschlussdosen: Trinity Touch (Großbritannien)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	Tata Power Solar Systems Pvt. Ltd.
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Tata Power Solar Systems Pvt. Ltd.
<b>Lender's Engineer</b>	TUV Rheinland (India) Pvt. Ltd.
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzkopplungsvertrag mit der Maharashtra State Electricity Distribution Company Limited</li> <li>• Stromabnahmevertrag mit der Solar Energy Corporation of India (SECI)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	ICRA: AA+
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 4,43 (USD 0,07) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction) zugeteilt. Der Tarif wurde von der staatlichen Energie-regulierungskommission (Solar Energy Corporation of India) für eine Laufzeit von 25 Jahren festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 9,9 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	<p>EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) der State Bank of India mit einer Laufzeit von 5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Solarmodule: 25-jährige Leistungsgarantie von JA Solar, rückgedeckt über eine abgeschlossene Versicherung von PowerGuard</li> </ul>
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	<p>Industrieversicherung mit Allgefahrendeckung</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Sachschaden – 42 Millionen USD</li> <li>• Betriebsunterbrechung – 6,6 Millionen USD</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (70%) & HDFC ERGO General Insurance Company (30%)
<b>Status</b>	Im operativen Betrieb seit August 2017.

Portfolio Report



Solkraftwerk  
Karnataka I

ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT  
Indien



LEISTUNG  
40,5 MW



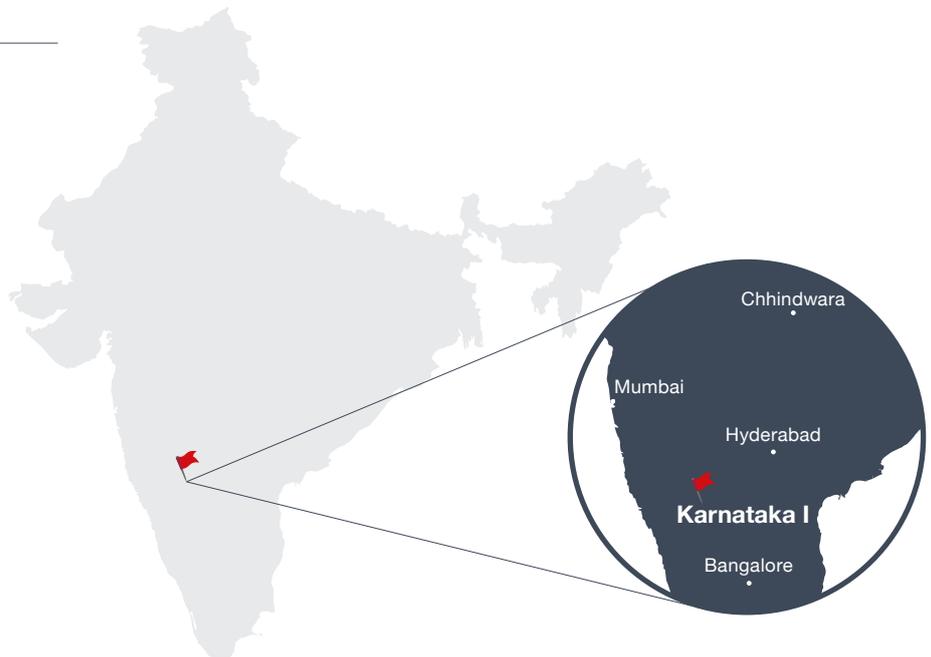
STROMVERSORGUNG  
72.236 Menschen



CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS  
24.720 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN  
35 Mio. USD



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Taletutayi Solar Projects One Private Limited („Karnataka I“)
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Chikkoppa Village, Koppal District, Bundesstaat Karnataka, Indien</li> <li>Koordinaten: 15.652016° N, 75.992484° E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Größe Projektstandort: 721.049 m<sup>2</sup></li> <li>Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1,973.7 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (SolarGIS)</li> <li>Netzanschluss: an ein bestehendes 110 kV KPTCL Umspannwerk in Yelburga, 5,5 km Entfernung</li> <li>Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem mit polykristalliner PV-Technologie</li> <li>62.360 Module mit Nennleistung 325 Wp und 62.720 Module mit Nennleistung 320 Wp</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	32 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Solarmodule: JA Solar (China), Wechselrichter: Sungrow (China), Spannungswandler: Shilchar (Indien), Transformator: Raychem (Indien), Montagesysteme: NewSol AG (Schweiz), Überwachungssystem: ERL (Indien), Techno Craft (Indien), Hochspannungskabel: Polycab (Indien), Niederspannungskabel: Polycab (Indien), Strangleitung: Lapp (Deutschland), Anschlussdosen: Trinity Touch (Großbritannien)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	Juwi India Renewable Energies Pvt. Ltd.
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Juwi India Renewable Energies Pvt. Ltd.
<b>Lender's Engineer</b>	TUV Rheinland (India) Pvt. Ltd.
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Netzkopplungsvertrag mit der Karnataka Power Transmission Corporation</li> <li>Stromabnahmevertrag mit der Solar Energy Corporation of India (SECI)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	ICRA: AA+
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 4,43 (USD 0,07) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction) zugeteilt. Der Tarif wurde von der staatlichen Energie-regulierungskommission (Solar Energy Corporation of India) für eine Laufzeit von 25 Jahren festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 5,63 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) der ANZ Banking Group mit einer Laufzeit von 5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine all-fällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.</li> <li>Solarmodule: 25-jährige Leistungsgarantie von JA Solar, rückgedeckt über eine abgeschlossene Versicherung von PowerGuard</li> </ul>
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	Industrierversicherung mit Allgefahrendeckung <ul style="list-style-type: none"> <li>Sachschaden – 25,9 Millionen USD</li> <li>Betriebsunterbrechung – 3,8 Millionen USD</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (100%)
<b>Status</b>	Im operativen Betrieb seit Januar 2018.



## Solkraftwerk Karnataka II

### ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT  
**Indien**



LEISTUNG  
**27 MW**



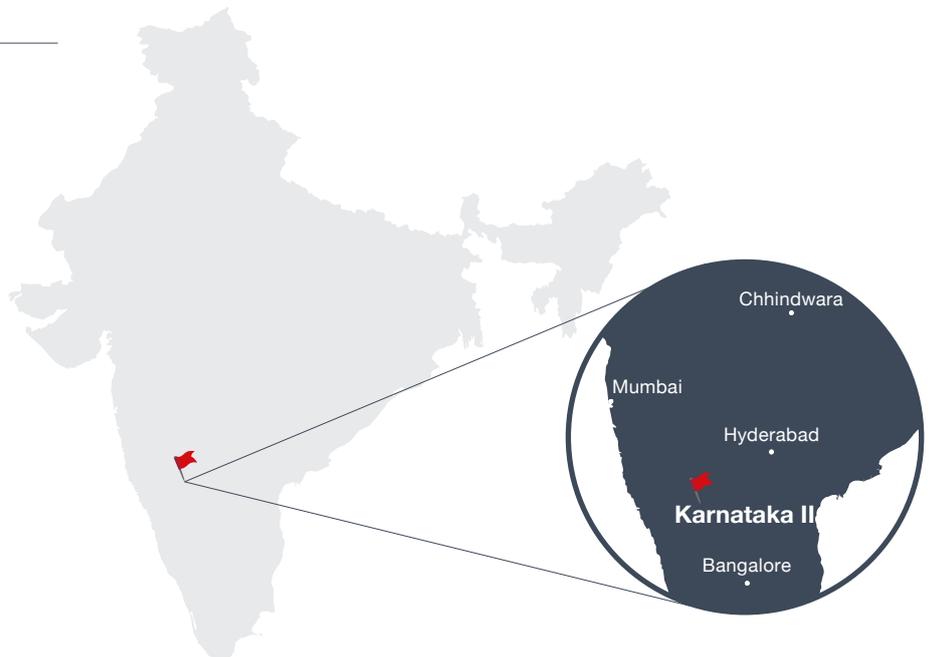
STROMVERSORGUNG  
**41.988 Menschen**



CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS  
**16.553 Tonnen p.a.**



INVESTITIONSVOLUMEN  
**13,8 Mio. USD**



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Taletutayi Solar Projects Two Private Limited („Karnataka II“)
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Kerehalli Village, Koppal District, Bundesstaat Karnataka, Indien</li> <li>• Koordinaten: 15.371604° N, 76.307229° E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Größe Projektstandort: 484.328 m<sup>2</sup></li> <li>• Sonneneinstrahlung Projektstandort: 2,026 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (SolarGIS)</li> <li>• Netzanschluss: an ein bestehendes 110 kV KPTCL Umspannwerk in Kerehalli, 2 km Entfernung</li> <li>• Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem mit polykristalliner PV-Technologie</li> <li>• 29.295 Module mit einer Leistung von 325 Wp und 53.136 Module mit einer Leistung von 330 Wp</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	12 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Solarmodule: JA Solar (China), Wechselrichter: TBEA (China), Spannungswandler: Shilchar (Indien), Transformator: Voltamp (Indien), Montagesysteme: Ganges Internationale, Überwachungssystem: TBD, Hochspannungskabel: Apar Industries Ltd. (Indien), Niederspannungskabel: Apar Industries Ltd. (Indien), Strangleitung: Apar Industries Ltd. (Indien), Anschlussdosen: Trinity Touch (Großbritannien)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	Jakson Limited
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Jakson Limited (5 Jahre)
<b>Lender's Engineer</b>	TUV Rheinland (India) Pvt. Ltd.
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzkopplungsvertrag mit der Karnataka Power Transmission Corporation</li> <li>• Stromabnahmevertrag mit der Bangalore Electricity Supply Company (BESCOM)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	ICRA: A
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 3,04 (USD 0,04) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction) zugeteilt. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission (Karnataka Electricity Regulatory Commission) für eine Laufzeit von 25 Jahren festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 2,04 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) der ICICI Bank mit einer Laufzeit von 5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.</li> <li>• Solarmodule: 25-jährige Leistungsgarantie von JA Solar, rückgedeckt über eine abgeschlossene Versicherung von PowerGuard</li> </ul>
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	Industrierversicherung mit Allgefahrendeckung <ul style="list-style-type: none"> <li>• Sachschaden – 9,8 Millionen USD</li> <li>• Betriebsunterbrechung – 1,7 Millionen USD</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (100%)
<b>Status</b>	Im operativen Betrieb seit August 2019.



## Solkraftwerk Uttar Pradesh I

### ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT  
**Indien**



LEISTUNG  
**75 MW**



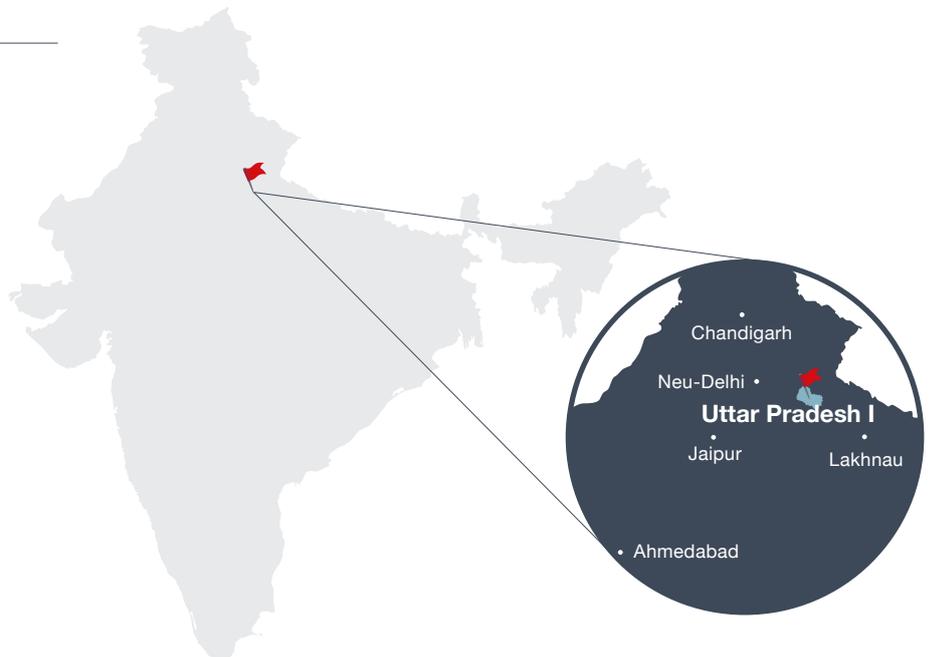
STROMVERSORGUNG  
**109.312 Menschen**



CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS  
**41.200 Tonnen p.a.**



INVESTITIONSVOLUMEN  
**38 Mio. USD**



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Talettutayi Solar Projects Five Private Limited („Uttar Pradesh I“)
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Baramay Khera Village, Budaun District, Bundesstaat Uttar Pradesh, Indien</li> <li>• Koordinaten 28.06240° N, 79.02576° E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Größe Projektstandort: 894.356 m<sup>2</sup></li> <li>• Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.824,2 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (SolarGIS)</li> <li>• Netzanschluss: an ein bestehendes 132 KV-UPPTCL-Umspannwerk in Bilsa, 5 km Entfernung</li> <li>• Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem, mit monokristalliner PERC PV-Technologie</li> <li>• 192.000 Module mit einer Leistung von 390 Wp</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	70 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Solar Module: JA Solar (China); Wechselrichter: Sungrow (China); Strangwechselrichter: Sungrow (China); Transformator: Raychem RPG (Indien); Montagesysteme: Purshotam Profiles Pvt. Ltd. (Indien); Überwachungssysteme: Technocrafts Switchgears Pvt. Ltd. (Indien); Hochspannungskabel: KEI Industries (Indien); Niederspannungskabel: KEI Industries (Indien); Strangleitung: Siechem Technologies (Indien)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	Jakson Limited
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Jakson Limited (5 Jahre)
<b>Lender's Engineer</b>	PFC Consulting Limited
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzkopplungsvertrag mit der Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited (UPPTCL)</li> <li>• Stromabnahmevertrag mit der Uttar Pradesh Power Corporation Ltd. (UPPCL)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	ICRA: C
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 3,21 (USD 0,05) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction) zugeteilt. Der Tarif wurde für eine Laufzeit von 25 Jahren von der Uttar Pradesh Electricity Regulation Commission festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 5,76 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) mit einer Laufzeit von 5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.</li> <li>• Solar Module: 25-jährige Leistungsgarantie von JA Solar, rückgedeckt über eine abgeschlossene Versicherung von PowerGuard</li> </ul>
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	Industrierversicherung mit Allgefahrendeckung <ul style="list-style-type: none"> <li>• Sachschaden – 41 Millionen USD</li> <li>• Betriebsunterbrechung – 10,2 Millionen USD</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	ICICI Lombard General Insurance Company Limited
<b>Status</b>	Im operativen Betrieb seit Januar 2021.



Solkraftwerk  
**Madhya Pradesh I**

ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT  
**Indien**



LEISTUNG  
**200 MW**



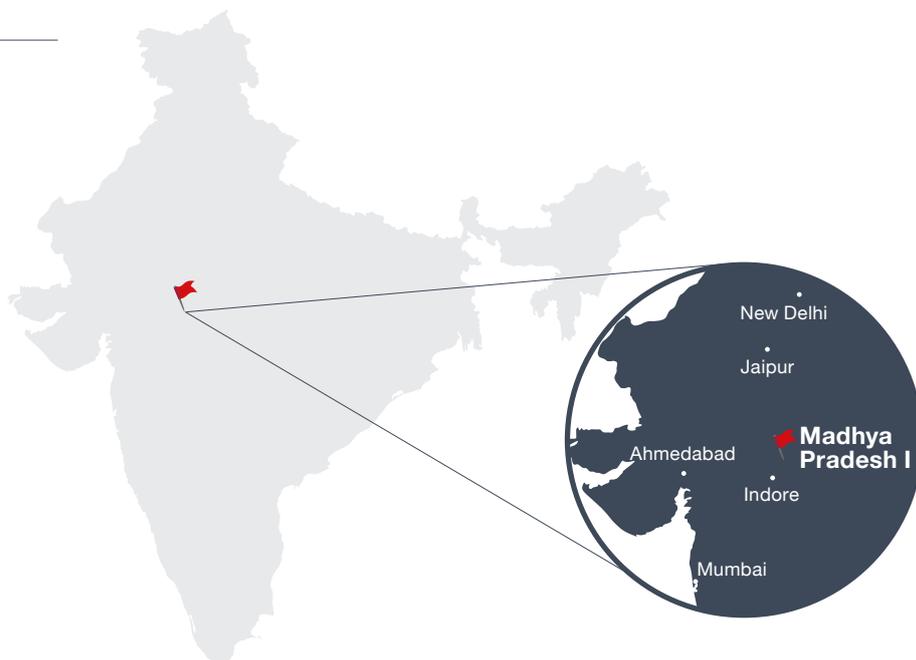
STROMVERSORGUNG  
**256.291 Menschen**



CO<sub>2</sub>-ERSPARNIS  
**284.832 Tonnen p.a.**



INVESTITIONSVOLUMEN  
**78 Mio. USD**



Portfolio Report

<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Talettutayi Solar Projects Nine Private Limited („Madhya Pradesh I“)
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Surajpur Village, Shajapur District, Bundesstaat Madhya Pradesh, Indien</li> <li>• Koordinaten: 23.227417°, 76.215425°</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Größe Projektstandort: 2.585.900 m<sup>2</sup></li> <li>• Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.850 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (Meteonorm)</li> <li>• Netzanschluss: an ein 400 kV PGCIL-Umspannwerk in Pachora</li> <li>• Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem mit polykristalliner PV-Technologie</li> </ul>
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	TBC
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	TBC
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	TBC
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	TBC
<b>Lender's Engineer</b>	TBC
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<p>Stromabnahmevertrag mit</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>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. MPPMCL - CARE „A-“</li> <li>2. Indian Railways – „AAA Staatliches Rating“. Indian Railways ist eine Körperschaft des öffentlichen Rechts, die dem Eisenbahnministerium der indischen Regierung unterstellt ist und das nationale Eisenbahnsystem Indiens betreibt.</li> </ol>
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 2,339 (0,03 USD) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction). Der Tarif wurde für 25 Jahre festgesetzt und genehmigt.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 9,8 Millionen
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	TBC
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	TBC
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	TBC
<b>Status</b>	Der kommerzielle Betrieb wird voraussichtlich im 3. Quartal 2023 erwartet.

**Wichtige Hinweise:** Es handelt sich bei der vorliegenden deutschen Übersetzung um eine unverbindliche Lesefassung. Maßgeblich ist allein die englische Originalfassung. Die in diesem Report enthaltenen Informationen sind vertraulich und ausschließlich nur für die Verwendung durch den Empfänger bestimmt. Sie dürfen nicht vervielfältigt, verteilt oder für andere Zwecke verwendet werden. Dieser Report enthält zukunftsgerichtete Aussagen über die Entwicklung und Kapitalerträge einzelner Infrastrukturgesellschaften, an denen die ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH unmittelbar oder mittelbar beteiligt ist bzw. über sie finanziert werden, die auf den gegenwärtigen Plänen, Einschätzungen, Prognosen und Erwartungen der Infrastrukturgesellschaften basieren. Auch enthält er eine zusammenfassende Darstellung der von der ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH geplanten, getätigten und/oder beschlossenen Investitionen und Finanzierungen, die auf vertraglichen und/oder vorvertraglichen Vereinbarungen beruhen und/oder im Einzelfall auch noch der behördlichen Genehmigung bedürfen. Die Angaben in diesem Report wurden nach bestem Wissen erstellt und können jederzeit ohne vorherige Ankündigung geändert werden. Stand des Reports ist der 30. Juni 2021. Für die Aktualität der Angaben zu einem anderen Zeitpunkt wird keine Gewähr übernommen. Diese Werbeinformation enthält nicht alle Angaben, die für eine Anlageentscheidung notwendig sind. Grundlage für die jeweilige Beteiligung sind ausschließlich die dazugehörigen Verkaufsunterlagen einschließlich etwaiger Nachträge mit den dort beschriebenen Chancen und Risiken, die bei der ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH in der Hanauer Landstraße 291 b, 60314 Frankfurt am Main, zur kostenlosen Ausgabe bereitgehalten werden. Für das Angebot der Stillen Beteiligung an der ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH besteht eine Prospektpflicht nicht. Sollte die ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH nicht in der Lage sein, nachhaltig Erträge zu erwirtschaften, besteht die Gefahr der Insolvenz dieser Gesellschaft. Dies kann somit zu einem Teil- oder sogar Totalverlust der Einlage zzgl. eines etwaigen Agios sowie ausstehender Ausschüttungen führen. Im Falle einer Fremdfinanzierung der Beteiligung kann das weitere Vermögen des Anlegers gefährdet werden. Die Erträge der Vergangenheit bieten keine Garantie und sind kein Indikator für zukünftige Ergebnisse. Es gibt keine Gewissheit, dass sich die dargestellten Länder, Märkte oder Branchen wie erwartet entwickeln werden und auf Ebene der ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH die geplanten Erträge generiert werden.