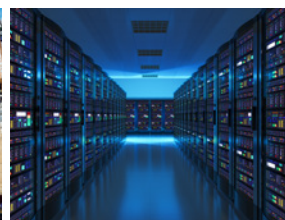




Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG
Zweite Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG
Dritte Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG
Fünfte Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG

THOMASLLOYD

Portfolio Report | Q1 2017



Die folgenden Darstellungen beinhalten Informationen über den Spezial-AIF „ThomasLloyd SICAV-SIF-Cleantech Infrastructure Fund“, dessen Anteile von der Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG, Zweite Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG, Dritte Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG und Fünfte Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG (im Folgenden „Beteiligungsgesellschaften“) mittelbar jeweils im Rahmen der Umsetzung ihrer jeweiligen Anlagestrategie gehalten werden. Der Spezial-AIF „ThomasLloyd SICAV-SIF-Cleantech Infrastructure Fund“ ist ein Teilfonds des Alternativen Investmentvermögens „ThomasLloyd SICAV-SIF“, einer Investment-Kommanditgesellschaft mit variablem Kapital nach den Gesetzen des Großherzogtums Luxemburg. Die Anteile an dem Spezial-AIF „ThomasLloyd SICAV-SIF-Cleantech Infrastructure Fund“ dürfen nicht an Privatanleger im Sinne des § 1 Abs. 19 Nr. 31 KAGB vertrieben werden. Die Anteile an dem Teilfonds dürfen nur an Professionelle Anleger im Sinne des § 1 Abs. 19 Nr. 32 KAGB und/oder an Semi-Professionelle Anleger im Sinne des § 1 Abs. 19 Nr. 33 KAGB vertrieben werden.

HIGHLIGHTS

BIOMASSE

Bis zum vierten Quartal 2016 haben wir mit unseren Investitionen für die lokale Bevölkerung hauptsächlich Arbeitsplätze am Bau und damit körperliche Arbeit geschaffen. Im ersten Quartal 2017 konnten wir jetzt erstmals – korrespondierend mit unserer Investmentphilosophie des Impact Investing – bei unseren Projekten auch anspruchsvollere Arbeitsplätze im Engineering und im operativen Bereich für die Bevölkerung auf Negros generieren.

Wie vereinbart und – vor allem für den langfristigen Erfolg dieses und zukünftiger Projekte entscheidend – hat Wuxi begonnen,

philippinische Mitarbeiter in China fortzubilden. Diese lokalen Angestellten werden in den nächsten Jahren die erfahrenen chinesischen Arbeitskräfte, die bisher die Bauarbeiten geleitet haben, ersetzen. Dies ist ein Teil der von uns gegenüber der lokalen Regierung und der IFC eingegangenen Verpflichtung, die lokale Bevölkerung beim Schaffen von Wohlstand und dem Aufbau nachhaltiger Strukturen zu unterstützen. Zusätzlich dazu erhöht Wuxi die Zahl der chinesischen Fachleute vor Ort, um den erfolgreichen Abschluss des Projekts zu gewährleisten.

Auch im ersten Quartal 2017 standen für ThomasLloyd Besuche in China und auf den Philippinen auf der Agenda. Wir trafen interessierte potenzielle Investoren und Kreditgeber, darunter auch Geschäftsbanken, die den Export von chinesischen Waren und Dienstleistungen in der Region fördern möchten. Die Verhandlungen darüber dauern noch an, für das zweite Quartal 2017 sind weitere Besuche geplant.



San Carlos BioPower



Ankunft der philippinischen Schulungsteilnehmer am Flughafen Shanghai



San Carlos BioPower

Im Lauf der Verhandlungen sind wir auch mit der Multilateral Investment Guarantee Agency (MIGA) in Kontakt getreten, die der Weltbankgruppe angehört. Die MIGA fördert ausländische Direktinvestitionen in Schwellenländern, um deren wirtschaftliche Entwicklung zu stärken und Armut zu bekämpfen. Sie hat eine erste Überprüfung unseres Biomasse-Portfolios auf den Philippinen vorgenommen und bestätigt, dass dieses Portfolio die Kriterien für die Absicherung von Risiken staatlicher Kreditnehmer durch MIGA erfüllt. Wir arbeiten nun gemeinsam eine geeignete Transaktion aus – es wäre die erste Transaktion der MIGA auf den Philippinen seit den Neunzigerjahren.

Ebenfalls im vergangenen Quartal führte Sargent & Lundy, die von der IFC beauftragte Ingenieurgesellschaft, vor Ort die vierteljährliche detaillierte Due-Diligence-Prüfung unseres gesamten Biomasse-Portfolios durch. Dies ist eine der formalen Voraussetzungen für die Vergabe von Geldern durch die IFC. Die philippinische National Grid Company, zuständig für die Übertragungs- und Verteilnetzinfrastuktur, arbeitet weiterhin am Ausbau des Stromnetzes. So kann der zusätzlichen Grundlastversorgung, die unser Portfolio in die Leitungen speisen wird, begegnet werden. Der Abschluss der Arbeiten durch die NGCP ist für 2018 vorgesehen.

San Carlos BioPower

Aufgrund der weiterhin für die Jahreszeit ungewöhnlich schlechten Wetterlage haben sich die Arbeiten an dem Kraftwerk in San Carlos City im ersten Quartal 2017 verzögert. Die ungewöhnlich starken Regenfälle außerhalb der Regenzeit behinderten nicht nur den Zeitplan für die Außenarbeiten, sondern auch den Transport von Baumaschinen zur und von der Baustelle. Das Kraftwerk kann nun voraussichtlich im August 2017 in Betrieb

genommen werden. Da vertraglich die schlüsselfertige Übergabe des Projekts vereinbart ist und Güter sowie Dienstleistungen zum Festpreis berechnet werden, wirken sich Verzögerungen finanziell nur minimal auf die Gesamtkosten des Projekts aus.

Das Projektmanagement-Team hat nun die digitale Kartierung der Brennstoffversorgung fertiggestellt. Beim Aufbau des Lagerbestands können wir uns inzwischen auf drei vollständig betriebsfertige Umschlagstationen stützen. So ist ein reibungsloser Ablauf von Inbetriebnahme und Betrieb gewährleistet. Ende März lagen wir mit der Aufstockung des Brennstoffs wieder im Zeitplan. Bei Inbetriebnahme werden also genügend Brennstoff und Brennstoffreserven zur Verfügung stehen. Insgesamt wurden bisher 49.500 Tonnen Ernterückstände gesammelt, wobei das Kraftwerk bei vollem Betrieb bis zu 500 Tonnen pro Tag benötigt.

South Negros BioPower (SNB)

Im Berichtszeitraum wurde aufgrund der starken Regenfälle das Kanalisationssystem erweitert, um eine sichere Fundamentlegung zu gewährleisten. Ende März fand das erste Koordinationstreffen zwischen Wuxi und dem Bauherreningenieur, der Firma Poyry, statt.

Zu Beginn des Quartals beauftragte Wuxi einen lokalen Subunternehmer mit dem Bau der Zaunanlage. Die Arbeiten daran schreiten inzwischen gut voran. Weiterhin wurde im März die Baufreigabe für die Bauteile mit langer Lieferzeit erteilt, darunter der Kessel, der von ABB gefertigte Transformator und der Hauptgenerator. Auch die Verhandlungen über das Versicherungspaket wurden eingeleitet. Vermutlich wird es von demselben Konsortium an Versicherern zur Verfügung gestellt wie das für SCB.



South Negros BioPower



South Negros BioPower

San Carlos Solar Energy II A



Projektzweckgesellschaft	Negros Island Solar Power Inc.
Standort	- Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen - Koordinaten: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E
Technische Spezifikationen	18-MWp DC Freiflächen-Solarkraftwerk - Größe Projektstandort: 247.300 m² - Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m²/Jahr (PVsyst) - Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung
Stromversorgung	41.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	7 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	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, Fiberoptik, Kästen: Huber+Suhner (Schweiz), Transformatoren: Schneider Electric (Frankreich)
Generalunternehmer (EPC)	- Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung) - SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament) - Schema Konsult, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)
Betrieb & Wartung	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Syntegra Solar International AG
Vertragsparteien Stromabnahme	- Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines - Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	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.
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 41,4 Mio.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 5,19 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	- Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP. - Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Garantie) 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.
Projektversicherungen (Deckungssumme)	- Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Materialschäden (USD 30.871.860) sowie Haftpflicht- (USD 594.008) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 3.098.194). - Baugeräteversicherung (USD 403.949) - Montageversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 1.608.186) - Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung für die Stromleitung (USD 904.604)
Versicherer (Deckungsanteil)	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%).
Status	Im kommerziellen Betrieb seit März 2016

San Carlos Solar Energy II B



Projektzweckgesellschaft	Negros Island Solar Power Inc.
Standort	- Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen - Koordinaten: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E
Technische Spezifikationen	14-MWp DC Freiflächen-Solkraftwerk - Größe Projektstandort: 200.000 m² - Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m²/Jahr (PVsyst) - Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung
Stromversorgung	32.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	7 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	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, Fiberoptik, Kästen: Huber+Suhner (Schweiz), Transformatoren: Schneider Electric (Frankreich)
Generalunternehmer (EPC)	- Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung) - SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament) - Schema Konsult, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)
Betrieb & Wartung	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Syntegra Solar International AG
Vertragsparteien Stromabnahme	- Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines - Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	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.
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 24,8 Mio.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 3,95 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	- Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP. - Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Garantie) 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.
Projektversicherungen (Deckungssumme)	- Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Materialschäden (USD 21.249.664) sowie Haftpflicht- (USD 594.008) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 2.119.946). - Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung für die Stromleitung (USD 703.581)
Versicherer (Deckungsanteil)	Malayan Insurance (39%), Pioneer Insurance (29%), AIG Philippines Insurance (29%) und UCPB General Insurance (3%)
Status	Im kommerziellen Betrieb seit März 2016

San Carlos Solar Energy III



Projektzweckgesellschaft	Negros Island Solar Power Inc.
Standort	- Hacienda Sicaba Lacson, Barangay Sta. Teresa, Municipality of Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippinen - Koordinaten: 10 56 53.60 N, 123 09 56.77 E
Technische Spezifikationen	48-MWp DC Freiflächen-Solkraftwerk - Größe Projektstandort: 638.000 m² - Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.911 kWh/m²/Jahr (PVsyst) - Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 15 km Entfernung
Stromversorgung	100.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	20 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	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)
Generalunternehmer (EPC)	- Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung) - SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament) - Phesco, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)
Betrieb & Wartung	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Syntegra Solar International AG
Vertragsparteien Stromabnahme	- Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines - Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	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.
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 95 Mio.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 14,10 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	- Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP. - Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Garantie) 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.
Projektversicherungen (Deckungssumme)	- Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Materialschäden (USD 73.284.240) sowie Haftpflicht- (USD 594.008) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 7.582.265) - Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung für die Stromleitung (USD 1.872.599)
Versicherer (Deckungsanteil)	AIG Philippines Insurance (29%), Pioneer Insurance and Surety (28%), Mapfre Insular Insurance (20%), Malayan Insurance (20%) und UCPB General Insurance (2%)
Status	Im kommerziellen Betrieb seit März 2016

San Carlos BioPower



Projektzweckgesellschaft	San Carlos Biopower Inc.
Standort	- San Carlos Ecozone (Sonderwirtschaftszone für Agrar- und Industriebetriebe), Circumferential Road, Barangay Palampas, San Carlos City, Provinz Negros Occidental, Philippinen - Koordinaten: 10 30 36 N, 123 25 16 E
Technische Spezifikationen	19,99-MW-Biomassekraftwerk (Energieerzeugung aus landwirtschaftlichen Abfällen) - Größe Projektstandort: 210.000 m² - Brennstoff: Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen, ergänzt durch grasige und holzige Energiepflanzen - Brennstoffverbrauch: 170.000 Tonnen pro Jahr - Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 1,1 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 40 km-Radius - Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in 1,5 km Entfernung
Stromversorgung	212.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	600 im Kraftwerk / 2.000 in der Landwirtschaft
Lieferanten/Hersteller	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)
Generalunternehmer (EPC)	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
Betrieb & Wartung	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Poyry Energy Inc.
Vertragsparteien Stromabnahme	- Netzkopplungsvertrag mit Victorias-Manapla-Cadiz Rural Electric Service Cooperative Inc. (VRESCO) - Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	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 Wechselkurschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 95 Mio.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 22,6 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungsgarantie) der Bank of Communications für den EPC
Projektversicherungen (Deckungssumme)	- Transportversicherung mit integrierter Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 48,28 Mio.). - Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Elementarschäden (USD 46,14 Mio.) sowie integrierter Haftpflicht- (USD 1,19 Mio.) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 25,17 Mio.). - Geräte- und Gebäudeversicherung (USD 3,59 Mio.)
Versicherer (Deckungsanteil)	- Transportversicherung: AIG Philippines Insurance (50%), C.V. Starr (30%), Charter Ping An (20%) - Bauleistungsversicherung: AIG Philippines Insurance (25%), Malayan Insurance (20%), Mapfre Insular (17,5%), Charter Ping An (7,5%), Federal Phoenix Assurance (12,5%) und BPI MS Insurance (17,5%) - Geräte- und Gebäudeversicherung: AIG Philippines Insurance (74%), Philippine National Bank Insurance (3%), FPG Insurance (10%), Charter Ping An Insurance (11%), Empire Insurance (2%).
Status	Im Bau seit April 2013
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	3. Quartal 2017

South Negros BioPower



Projektzweckgesellschaft	South Negros Biopower Inc.
Standort	- Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen - Koordinaten: 10 25 23.32 N, 122 56 13.11 E
Technische Spezifikationen	24,99-MW-Biomassekraftwerk (Energieerzeugung aus landwirtschaftlichen Abfällen) - Größe Projektstandort: 300.000 m² - Brennstoff: Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen, ergänzt durch grasige und holzige Energiepflanzen - Brennstoffverbrauch: 220.000 Tonnen pro Jahr - Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 1,4 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 50 km-Radius - Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 8 km Entfernung
Stromversorgung	265.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	675 im Kraftwerk / 2.500 in der Landwirtschaft
Lieferanten/Hersteller	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)
Generalunternehmer (EPC)	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
Betrieb & Wartung	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Poyry Energy Inc.
Vertragsparteien Stromabnahme	- Netzkopplungsvertrag mit Negros Occidental Electric Cooperative Inc. (NOCECO) - Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	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.
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 103,6 Mio.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 28,2 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungssgarantie) der Bank of Communications für den EPC.
Projektversicherungen (Deckungssumme)	- Umfassendes Deckungskonzept analog San Carlos BioPower, angepasst auf die abweichenden Projektspezifikationen, wird implementiert. - Aktuell: Gebäuderversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 0,43 Mio.)
Versicherer (Deckungsanteil)	Philippine National Bank (100%)
Status	Im Bau seit Juni 2016
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	3. Quartal 2018

North Negros BioPower



Projektzweckgesellschaft	North Negros Biopower Inc.
Standort	- Agroindustrielles Gewerbegebiet, Barangay Sta. Teresa Gemeinde Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippinen - Koordinaten: 10 56 41.58 N, 123 10 2.54 E
Technische Spezifikationen	24,99-MW-Biomassekraftwerk (Energieerzeugung aus landwirtschaftlichen Abfällen) - Größe Projektstandort: 300.000 m² - Brennstoff: Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen, ergänzt durch grasige und holzige Energiepflanzen - Brennstoffverbrauch: 220.000 Tonnen pro Jahr - Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 2,1 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 50 km-Radius - Netzanschluss: an ein bestehendes 138-kV-Umspannwerk in 12 km Entfernung
Stromversorgung	265.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	675 im Kraftwerk / 2.500 in der Landwirtschaft
Lieferanten/Hersteller	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)
Generalunternehmer (EPC)	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
Betrieb & Wartung	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Poyry Energy Inc.
Vertragsparteien Stromabnahme	- Netzkopplungsvertrag mit National Transmission Corporation (TransCo) - Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	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.
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 105 Mio.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 28,8 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungsgarantie) der Bank of Communications für den EPC
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Umfassendes Deckungskonzept analog San Carlos BioPower, angepasst auf die abweichenden Projektspezifikationen, wird implementiert.
Versicherer (Deckungsanteil)	Versicherungskonsortium für Deckungskonzept wird zusammengestellt.
Status	Baubeginn geplant für 2. Quartal 2017
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	4. Quartal 2018

Rechtliche 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 des Teilfonds, dessen Anteile von den Beteiligungsgesellschaften mittelbar gehalten werden, die auf den gegenwärtigen Plänen, Einschätzungen, Prognosen und Erwartungen der Verwalterin des Teilfonds basieren. Auch enthält er eine zusammenfassende Darstellung der von der Verwalterin des Teilfonds geplanten, getätigten und/oder beschlossenen Investitionen, 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 und Gewissen erstellt und können jederzeit ohne vorherige Ankündigung geändert werden. Stand des Reports ist der 31. März 2017. 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 Verkaufsprospekte nebst etwaigem Vermögensanlagen-Informationsblatt einschließlich etwaiger Nachträge mit den dort beschriebenen Chancen und Risiken, die bei der Cleantech Management GmbH in der Hanauer Landstraße 291 b, 60314 Frankfurt am Main, zur kostenlosen Ausgabe bereitgehalten werden.

Risiken aus der Beteiligung als Kommanditist an den Beteiligungsgesellschaften: Die Haftung eines Anlegers ist beschränkt auf die von ihm gezeichnete Pflichteinlage zzgl. eines Agios, wenn die Pflichteinlage vollständig erbracht ist. Sie kann, wenn durch Entnahmen die Pflichteinlage unter den Wert der im Handelsregister eingetragenen Haftsumme (1 Prozent der Pflichteinlagen) sinkt, wieder aufleben. Sollte die jeweilige Beteiligungsgesellschaft nicht in der Lage sein, nachhaltig Erträge zu erwirtschaften, besteht die Gefahr der Insolvenz der jeweiligen Beteiligungsgesellschaft. Dies kann somit zu einem Teil- oder sogar Totalverlust der Kommanditeinlage zzgl. eines etwaigen Agios sowie ausstehender Entnahmen / Ausschüttungen führen. Im Falle einer Fremdfinanzierung der Pflichteinlage 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 jeweiligen Beteiligungsgesellschaft die geplanten Erträge generiert werden. Anleger beteiligen sich mittelbar an dem dargestellten Teilfonds, so dass sie weiteren Risiken aus der Geschäftstätigkeit der jeweiligen Beteiligungsgesellschaft ausgesetzt sind und bei der Realisierung dieser Risiken, keine nachhaltigen Erträge erwirtschaftet werden können.