



San Carlos BioPower

KOMENTÁŘ K TRHU

Hospodářství

Růst ekonomiky celého asijského regionu v 1. čtvrtletí 2019 dále pokračoval, třebaže na vyspělých trzích, jakými jsou USA a eurozóna, došlo k jeho oslabení. Obavy z obchodní války USA proti Číně působily na klima, jež panovalo na straně firem a spotřebitelů, jako zatěžující faktor. Vzhledem k všeobecné politické nejistotě byla proto investiční rozhodnutí v mnoha zemích odložena stranou. Slabý vývoj, jenž je specifický zejména pro automobilové odvětví a kapitálové statky (zboží a služby dlouhodobé spotřeby), jak se zdá, nadále přetrvává. Asijské národní ekonomiky, které jsou silněji závislé na přeshraničních obchodních tocích a které měly ze zvyšující se „globalizace“ posledních dvou desetiletí největší profit, se musely smířit s mnohem výraznějším poklesem růstu než země zaměřující se na domácí ekonomiku.

Za této nejisté situace bylo tedy pozoruhodné, že MMF ve své jarní ekonomické prognóze sice snížil dosavadní globální čísla

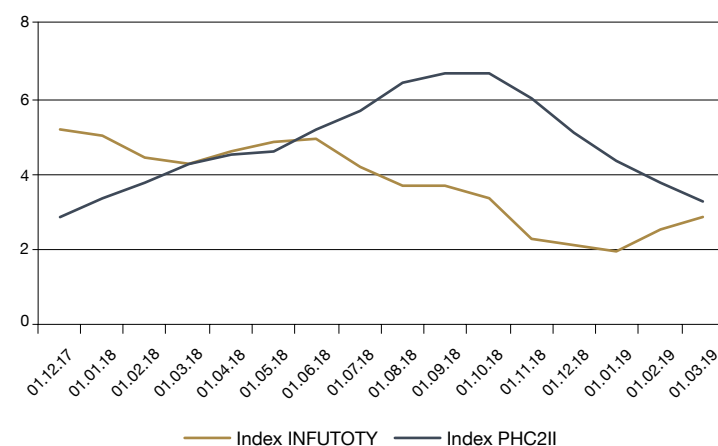
pro rok 2019 o 0,4% a čísla pro průmyslové země o 0,3%, avšak čísla týkající se Indie a zemí skupiny ASEAN-5 (Indonésie, Malajsie, Filipíny, Vietnam a Thajsko) zredukoval oproti podzimní prognóze pouze o 0,1%. To znamená, že HDP Indie má vzrůst ze 7,1% v roce 2018 na 7,3% v roce 2019 a 7,5% v roce 2020. Při současných směnných kurzech tak bude Indie na konci roku 2019 pátou největší národní ekonomikou světa.

Zatímco bylo tempo růstu v 1. čtvrtletí relativně dobré, přispěly nižší ceny ropy ve 4. čtvrtletí 2018 ke snížení inflace v celém asijském regionu. Indický index spotřebitelských cen (CPI) se ze svého posledního maxima 4,9% snížil na pouhých 2,9%, naopak CPI Filipín klesl z 6,7% ze září minulého roku na 3,3% v březnu 2019. Po propadu cen ropy, k němuž došlo ve 4. čtvrtletí 2018, nastal nyní výrazný obrát v trendu: cena ropy vzrostla v prvních třech měsících letošního roku o 30% - z 53,80 USD na 68,30 USD za barel. Nyní je nutno počítat s tlakem na zvýšení inflace, což

Růstové prognózy MMF vydané na jaře 2019

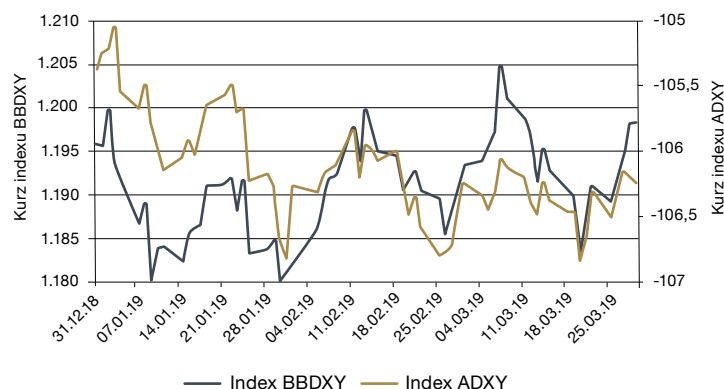
	Odhady			Rozdíl oproti globálnímu ekonomickému výhledu z října 2018	
	2018	2019	2020	2019	2020
Světová produkce	3,6	3,3	3,6	-0,4	-0,1
Průmyslové země	2,2	1,8	1,7	-0,3	0,0
Rozvíjející se a rozvojové země Asie	6,4	6,3	6,3	0	-0,1
Čína	6,6	6,3	6,1	0,1	-0,1
Indie	7,1	7,3	7,5	-0,1	-0,2
Skupina ASEAN - 5	5,2	5,1	5,2	-0,1	0

Výrazný pokles inflace indexu spotřebitelských cen (CPI)



Portfolio Report

Měnové indexy USD a ADXY



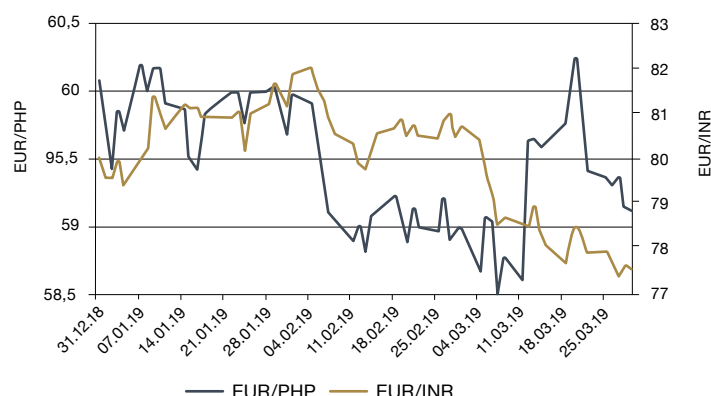
znovu vyvolá obavy ohledně platební bilance nejdůležitějších asijských zemí dovážejících ropu.

Směnné kurzy

Americký dolar uzavřel vykazované období vůči koši měn deseti nejdůležitějších obchodních partnerů USA takřka beze změny. V rámci nejdůležitějších měn posílil vůči euru, švýcarskému franku a japonskému jenu, avšak oslabil vůči britské libře a kanadskému dolaru.

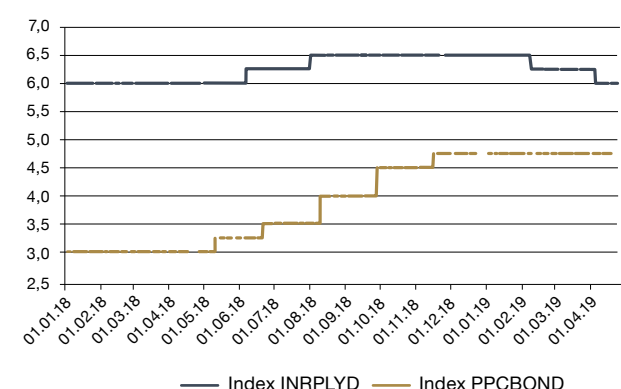
Vývoj většiny asijských měn se naopak nesl ve znamení posilování kurzů vůči americkému dolaru, nicméně výkyvy směrem nahoru nebo dolů nebyly v porovnání s měnami G10 tak velké. Z celkového počtu dvanácti regionálních měn jich osm zaznamenalo posílení kurzu a pouze čtyři měny oslabily. Na nejvyšší příčce se přitom nachází thajský baht (THB) a na nejnižší naopak jihokorejský won (KRW). Koš deseti asijských měn v indexu ADXY zaznamenal vůči americkému dolaru posílení kurzu ve výši 105,38 až 106,23.

Směnné kurzy EUR/PHP a EUR/INR



Indická rupie v 1. čtvrtletí vůči americkému dolaru zpevňovala, naopak kurz filipínského pesa nedoznal žádné změny. Obě měny se nicméně nacházely nad svými příslušnými tříměsíčními termínovými měnovými kurzy z konce prosince. Spotový kurz USD/PHP vzrostl ve vykazovaném období z 52,39 na 52,70 a jednou se málem dotkl svého desetiměsíčního minima 51,74, zatímco implicitní měsíční termínový měnový kurz činil 52,76. Kurz USD/

Hlavní úrokové sazby v Indii a na Filipínách



INR přitom klesl z 69,77 na 69,15, zatímco tříměsíční termínový měnový kurz v tomto případě činil 70,25.

Vůči euru pak bylo posílení kurzu filipínského pesa (PHP) a indické rupie (INR) ještě výraznější. Měnový pár EUR/PHP tak například klesl z 60,07 na 59,11 a dosáhl začátkem března své nejnižší úrovně za téměř 20 měsíců. V případě měnového páru EUR/INR došlo k poklesu z 80,00 na patnáctiměsíční minimum 77,58.

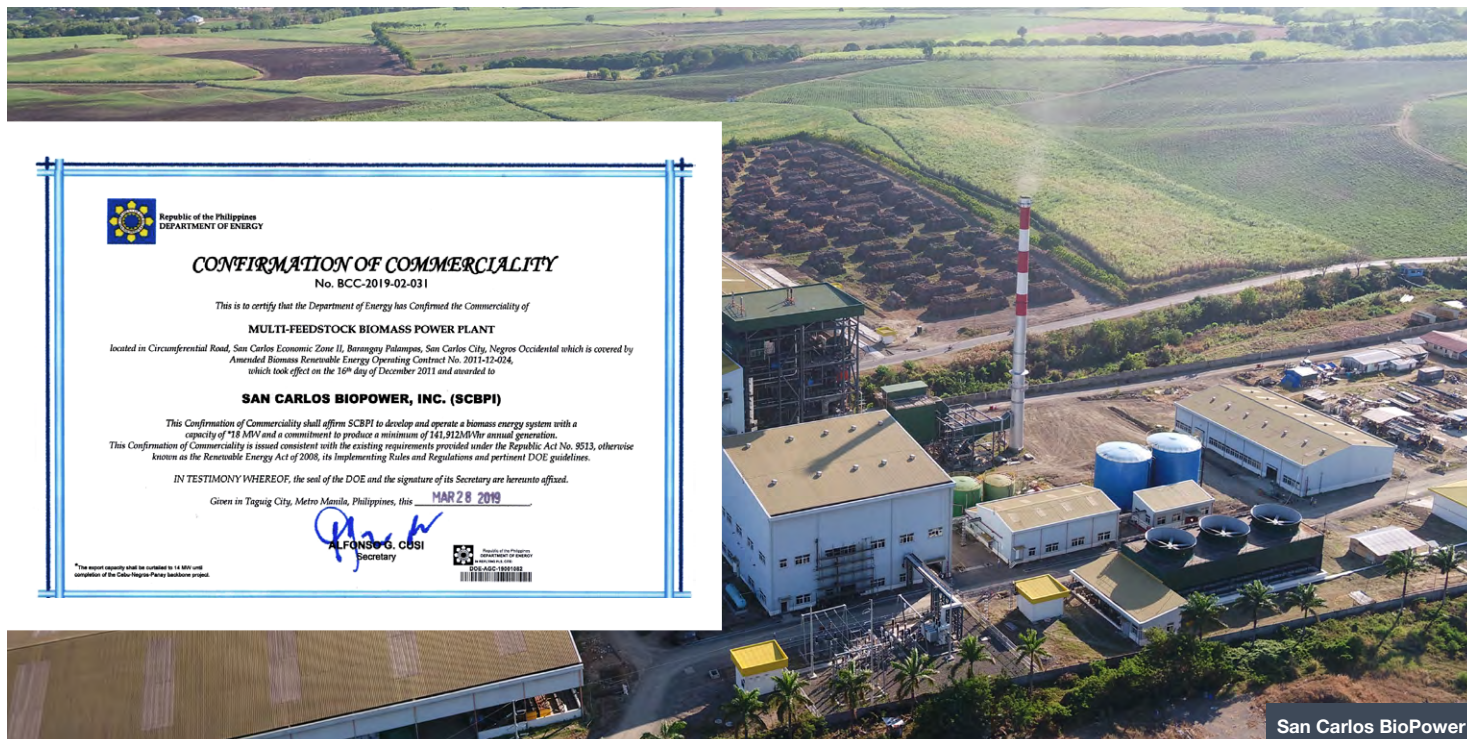
Úrokové sazby

V období mezi zasedáními FOMC (Federálního výboru pro otevřený trh) z 19. prosince 2018 a ze začátku ledna došlo k dramatickému odložení závazku FEDu (tzv. „forward guidance“) týkajícího se budoucího vývoje úrokových sazeb. Jednou z mnoha příčin tohoto odložení byl propad amerického akciového trhu o téměř 20%. Prosincová předpověď FEDu ohledně toho, že bude v roce 2019 třikrát provedeno zvýšení úrokových sazeb, a to vždy o 25 bazických bodů, se v důsledku propadu akciových kurzů stala zcela bezpředmětnou. 31. ledna americká centrální banka oficiálně oznámila, že se odvrací od své dosavadní politiky.

Centrální banka Reserve Bank of India ani Bangko Sentral ng Pilipinas nestanovují pro své měny fixní směnné kurzy nebo cíle. Změna směru na straně USA jim však poskytla větší svobodu a prostor pro snížení úrokových sazeb v případě, že by tyto banky dospěly k názoru, že si ekonomická situace taková opatření žádá. Klesající ceny ropy stlačily index spotřebitelských cen v obou zemích dolů a indická centrální banka se vzhledem k tomu, že zároveň opadly i pochybnosti ohledně platební bilance, chopila příležitosti a přistoupila ke snížení úrokových sazeb. RBI na svém únorovém zasedání snížila repo sazbu o 25 bazických bodů na 6,25% a zrušila tak jedno z opatření, na základě kterých byly v roce 2018 zvýšeny úrokové sazby.

Měnový výbor filipínské centrální banky BSP se na svém únorovém a březnovém zasedání rozhodl ponechat úrokovou sazbu pro jednodenní reverzní repo operace (Overnight Reverse Repurchase Facility) beze změny, tj. na 4,75%. Měnovou politiku této země zastínilo předčasné úmrtí guvernéra Espenilly, nicméně i od jeho nástupce, Benjamina Diokna, se pro rok 2019 očekává snižování úrokových sazeb, jehož cílem bude podpořit ambice vlády v oblasti ekonomického růstu.

Portfolio Report



San Carlos BioPower

DETAILY K PROJEKTŮM

PROJEKTY NA BIOMASU NA FILIPÍNÁCH

San Carlos BioPower (SCBP)

Na konci tohoto klíčového čtvrtletí je bezpečnostní ověřovací proces ve své konečné fázi, před zahájením komerčních operací ve druhém čtvrtletí. Místo navštívila dřívější prezidentka Gloria Macapagal Arroyo, aktuální mluvčí Sněmovny reprezentantů Filipín (mluvčí 17. Kongresu), která společně s dalšími místními vedoucími hodnostáři schválila Zákon o obnovitelných zdrojích energie. Plánování oficiálního slavnostního zahájení je nyní v plném proudu.



Gloria Macapagal Arroyo, 14. prezidentka Filipín, mluvčí Sněmovny reprezentantů Filipín

V prvním čtvrtletí byla úspěšně dokončena tlaková zkouška kotle a první ze série parních vstříků k čištění a kontrole těsnosti kotle. V posledním kole zkoušky byl kotel provozován výhradně s odpadem z cukrové třtiny. V dubnu byl úspěšně otestován generátor parní turbíny s prvním strojním válcem. Palivové systémy jsou nyní plně funkční, byla naprogramována konečná logika řídicího systému.

Ministerstvo energetiky již dokončilo počátkem dubna závěrečné kontroly. S hrdostí můžeme oznámit, že dohoda o koupi obnovitelných zdrojů energie, která oficiálně potvrzuje výkupní cenu pro San Carlos Biopower Inc., byla udělena a podepsána dne 4. dubna. Tržby závodu za prvních 20 let provozu s podporou filipínské vlády podle Zákona o obnovitelných zdrojích energie a prostřednictvím společnosti TRANSCO, její 100% dceřiné společnosti, jsou tak smluvně zajištěny. Při sběru odpadu cukrové třtiny a jeho využití, jako paliva pro výrobu elektřiny, bude závod zemědělcům poskytovat další důležité příjmy, sloužit k zachování čistoty půdy a ovzduší, a pokračovat v podpoře mise na ostrově Negros, která bude vedoucím centrem pro rozvoj a provoz trvale udržitelných zdrojů energie.

V posledních měsících buduje SCB provozní a servisní týmy, které budou postupně přebírat závod ve druhém čtvrtletí. Společnost zahájila vzdělávací program, do kterého mohlo být přijato doposud 49 stážistů. Jedná se o probíhající proces, který by měl být rozšířen na další tři projekty během roku 2019.

South Negros BioPower (SNBP)

Dobré povětrnostní podmínky přetrvávaly celé první čtvrtletí a umožnily tak dodržet časový plán stavby a dosáhnout tak 80 % jeho dokončení. Nákup a zhotovení zbývajících vybavení je také naplánováno do časového rozvrhu na konec sledovacího období. Tým uskutečnil několik návštěv v Číně a Indii, aby pokrok v továrnách prověřil. Čtvrtletí bylo zakončeno třetí dodávkou kotle.

Vzhledem k tomu, že brzy dorazí období dešťů, byly klíčové požadavky na dokončení odvodnění a základní zemní práce do značné míry splněny. S ohledem na první silné deště je tým proto optimistický. Na místě bylo v tomto sledovaném období



průměrně 700 pracovníků denně. V březnu podepsala společnost South Negros Biopower Inc. a IslaSol Inc. smlouvu o sdílení stávající přenosové linky.



South Negros BioPower

North Negros BioPower (NNBP)

Dobré počasí přetrvávalo až do posledních několika dnů v březnu, což bylo výhodou pro stavbu, která je časově v předstihu a již dosáhla 60 % dokončení dle stavebního plánu. Celkový projekt dosáhl na konci prvního čtvrtletí již 75 % z celkového plánu, což je značně více než původní cíl 68 %. Ministerstvo energetiky má navštívit NNB na konci dubna, aby potvrdilo, že 80 % jeho elektro-mechanického vybavení bylo do tohoto data dokončeno.

Jedná se o další významný milník na cestě k zajištění výkupní ceny pro tento projekt. Nákup a výroba zbývajících vybavení pro North Negros BioPower je na konci tohoto sledovacího období také v předstihu před plánem. Tým několikrát navštívil Čínu a Indii, aby zkontroloval pokrok v továrnách. Jako u SNP čtvrtletí také skončilo třetí dodávkou materiálu pro výstavbu kotle. Ve sledovaném čtvrtletí bylo na místě zaměstnáno v průměru 620 osob.

ThomasLloyd garantuje na svých stavbách a projektech spravedlivé pracovní podmínky, které podléhají nejvyšším mezinárodním standardům. Mimoto jsou pro nás předmětem mimořádného zájmu i životní podmínky všech, kteří pro nás pracují. ThomasLloyd tak společně s „Lacson-Bariw Village“ vytvořil moderní a cenově dostupné



Lacson-Bariw Village

bydlení pro přibližně 50 rodin v bezprostřední blízkosti nemovitosti North Negros BioPower, které bylo v březnu 2019 slavnostně předáno do užívání.

Zvláštní pozornost při plánování pozemků a domů byla věnována tomu, aby budoucí obyvatelé mohli pro své živobytí využívat přírodní zdroje. Téměř 100 metrů čtverečních půdy poskytuje dostatek prostoru pro pěstování domácího ovoce a zeleniny, které tvoří doplňkový zdroj živobytí. Kromě toho byly střechy domů navrženy a postaveny tak, aby ve spojení s cisternami bylo možné využít srážky, které se sezónně vyskytují v této klimatické oblasti poměrně často. Kromě toho mají všechny domy drenážní systém a elektrickou přípojku a jsou vybaveny kuchyní, toaletou a koupelnou.



North Negros BioPower

SOLÁRNÍ PROJEKTY V INDII

Maharashtra I

Čištění modulů, prováděné dle aktuální potřeby, je rozhodujícím faktorem pro zajištění účinného provozu zařízení. Obzvláště významnou roli přitom v této souvislosti hraje dostupnost vody. Zařízení se nachází v oblasti sucha, v níž je obtížné obstarat dostatečné množství vody na čištění modulů. Naše společnost - věrna své filozofii založené na tom, že investice musejí být udržitelné - začala v 1. čtvrtletí 2019 používat roboty na suché čištění modulů.

Portfolio Report

**Maharashtra I:
ZAVEDENÍ VAKUOVÝCH ROBOTŮ**

V současné době jsou používány čtyři roboty na čištění modulů umístěných v jednoosých sledovačích s horizontální osou. Zároveň probíhá zkušební provoz u sezónního sledovacího systému. Roboty jsou poháněny solární energií a jsou namontovány na stávajících konstrukcích modulů, to znamená, že k jejich provozu nejsou nutné žádné další konstrukce. Díky nasazení robotů lze frekvenci čištění dynamicky zvyšovat a snižovat podle výskytu prachu a tím zajistit vyšší účinnost zařízení. Při plném zavedení roboticky řízeného suchého čištění se v dané oblasti výrazně zlepší situace s vodou, neboť firma jako taková bude potřebovat menší množství tohoto nedostatkového zdroje. Do budoucna se plánuje postupné rozšíření technologie suchého čištění pomocí robotů na všechna ostatní zařízení.



Karnataka I

Ve vykazovaném čtvrtletí došlo ke stabilizaci zařízení (1 rok po zahájení komerčního provozu). Tento fakt umožnil obchodnímu vedení společnosti ještě více zvýšit výnosnost kapitálu, neboť bylo provedeno refinancování stávajících závazků projektu zařízení u L&T InfraDebt Fund Limited a L&T Infrastructure Finance Company Limited. Prostřednictvím refinancování bylo dosaženo snížení RPSN o 1,02% a zvýšení poměru cizích zdrojů a vlastního kapitálu u tohoto projektu. Obchodní vedení společnosti mohlo vzhledem k této skutečnosti přibrat do svého portfolia nového věřitele. Tím došlo k diverzifikaci bankovních rizik, jež vyplývala z toho, že předtím existoval pouze jeden věřitel, a bylo tak učiněno rozhodující opatření pro další růst a výstavbu dalších solárních kapacit v portfoliu.

Karnataka II

Jak již bylo uvedeno v informacích z minulého čtvrtletí, bude se v tomto případě poprvé jednat o výstavbu zařízení na pronajatém pozemku. Společnost pro tento pozemek již podepsala nezbytné pachtovní smlouvy. Celková plocha pozemku činí zhruba 47 hektarů. Obchodní vedení usiluje o to, aby byly ještě v tomto čtvrtletí vyřešeny otázky financování, a za tímto účelem podepsalo v březnu 2019 dohodu o externím financování s PTC India Financial Services Limited.

Společnost v tomto čtvrtletí kromě toho také uzavřela s Jakson Limited smlouvu o generální dodávce stavby (smlouvu EPC) a s firmou JA Solar smlouvu o dodávce 82 431 panelů. V rámci EPC bude na staveništi nasazeno 25 pracovníků a strojů (bagr, míchačka, stroj na řezání oceli, vibrátor betonu, atd.). Práce na ohraničující zdi, skříňovém rozvaděči a hlavní kontrolní místnosti již začaly. Práce na lešení pro montáž modulů a na přenosovém vedení budou zahájeny v příštím čtvrtletí. V době nejvyššího zatížení má na staveništi pracovat zhruba 100 pracovníků. Moduly budou dodány z Číny a do přístavu Chennai by měly být přivezeny v prvním týdnu měsíce května. Jejich dodání na staveniště se očekává v třetím květnovém týdnu. Stavební činnost i pořízení materiálu probíhají v souladu s časovým plánem, přičemž k

předpokládanému uvedení zařízení do komerčního provozu má dojít ve 3. čtvrtletí 2019.



Uttar Pradesh I

Pro tento projekt musí společnost získat pozemek v okrese Budaun ve státě Uttarpradéš (Uttar Pradesh) a hledala proto ve spolupráci s realitním developerem vhodné parcely. Z nalezených lokalit pak bylo ze strany společnosti vybráno jedno místo - proces due diligence včetně vyjasnění vlastnických vztahů u pozemku se plánuje na 2. čtvrtletí 2019. V celkovém úhrnu bude pro tento projekt zapotřebí 131 hektarů. Jedná se o neobydlený, ladem ležící pozemek. Proces jeho koupě by měl být dokončen ve 3. nebo 4. čtvrtletí 2019. Společnost již získala povolení k připojení k distribuční síti - konkrétně k rozvodně Bilsi vzdálené zhruba 5 kilometrů.

Bezprostředně po nalezení vhodného pozemku zahájila společnost se svými dosavadními věřiteli jednání o úvěrové facilitě na úrovni projektu. K podpisu smluv o financování má dojít koncem 3. čtvrtletí 2019. Výběrové řízení na dodavatele EPC a dodávku modulů by se mělo konat ve 2. čtvrtletí 2019, a po tomto řízení budou zahájena jednání s předkladateli nejlepších nabídek.



Elektrárna na biomasu San Carlos BioPower

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Filipíny



VÝKONNOST
20 MW



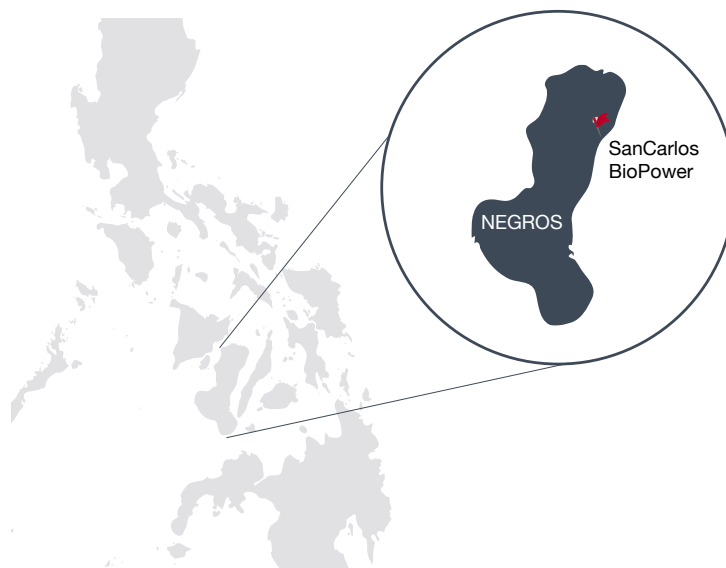
DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
212 000 lidí



ÚSPORA CO₂
16 480 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
95 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	San Carlos BioPower Inc.
Lokalita	- San Carlos Ecozone (zemědělsko-průmyslová zóna), okružní silnice, Barangay Palampas, San Carlos City, Provincie Negros Occidental, Filipíny - Souřadnice: 10 30 36 N, 123 25 16 E
Technické parametry	- Rozloha areálu projektu: 210 000 m² - Typ surovin: primárně odpad z cukrové třtiny spolu s dalšími travinami a dřevnatými zemědělskými plodinami - Využitelnost surovin: 170 000 tun za rok - Dostupnost surovin: 1,1 milionů tun biomasy ročně je k dispozici ve spádové oblasti v okruhu 40 km - Připojení k distribuční síti: Ke stávající rozvodně 69 kV vzdálené 1,5 km
Nové vytvořené trvalé pracovní pozice	600 v závodě / 2 000 ve výrobě a sklizni surovin
Dodavatel/Výrobce	Kotel: Wuxi Huaguang Boiler (Čína), Turbína: Harbin Turbine (Čína), Generátor: Shandong Jinan Power Equipment Factory (Čína), Motory, převodovky: ABB (Švýcarsko), Pneumatický ventil/regulátor: Nihon Koso (Japonsko), Podávací čerpadla kotle: Sulzer (Švýcarsko), Převodovky: Siemens (Německo), Mobilní drticí zařízení surovin: Roto Grind (Německo), Traktory: Massey Ferguson (USA), Valníky na pícniny, obračeče/shrabovače: Pöttinger (Rakousko), Shrabovače ve tvaru V: Hodge Industries (Rakousko), Balicí stroj: Nan-tong Cotton Machinery (Čína)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
Provoz a údržba	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
Technický dozor vlastníka	Poyry Energy Inc.
Věřitelův technik	Sargent & Lundy LLC
Smluvní strana na odběr elektrické energie	- Smlouva o propojení se společností Victorias-Manapla-Cadiz Rural Electric Service Cooperative Inc. (VRESCO) - Smlouva o nákupu energie z obnovitelných zdrojů se společností National Transmission Corporation (správce vládou podporovaného fondu tarifu výkupních cen)
Úvěrový rating smluvní strany na odběr elektrické energie	Dle agentury Standard & Poor's: Stupeň BBB se stabilním výhledem, dle agentury Moody's: Baa2 s pozitivním výhledem, dle agentury Fitch: BBB- se stabilním výhledem
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Ze zákona garantovaná sazba tarifu výkupních cen ve výši 6,63 PHP (0,15 USD) za kWh plus roční zvyšování cen elektřiny s ohledem na fluktuaci inflace a směnného kurzu. Sazba byla Energetickou regulační komisí vlády stanovena a schválena na období 20 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	22,6 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobci a dodavateli EPC	Během prvních dvanácti měsíců plného provozu: Ručení za výkon vydané bankou Bank of Communications na kontrakt EPC.
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	- Dopravní pojištění, včetně pojištění zpoždění při zahájení provozu (USD 48,28 mil.) - Pojištění zhotovitele proti všem rizikům, včetně škod způsobených přírodní katastrofou (USD 46,14 mil.) a integrované pojištění odpovědnosti (USD 1,19 mil.) a pojištění zpoždění při zahájení provozu (USD 25,17 mil.) - Pojištění zařízení a budovy, celková hodnota (USD 3,59 mil.)
Pojistitel (poměr krytí)	- Dopravní pojištění: AIG Philippines Insurance (50 %), C.V. Starr (30 %), Charter Ping An (20 %) - Pojištění zhotovitele proti všem rizikům: AIG Philippines Insurance (25 %), Malayan Insurance (20 %), Mapfre Insular (17,5 %), Charter Ping An (7,5 %), Federal Phoenix Assurance (12,5 %) a BPI MS Insurance (17,5 %) - Pojištění zařízení a budov: AIG Philippines Insurance (74 %), Philippine National Bank Insurance (3 %), FPG Insurance (10 %), Charter Ping An Insurance (11 %), Empire Insurance (2 %).
Datum zahájení komerčního provozu (COD) dle kontraktu EPC	Q4 2017



Elektrárna na biomasu

South Negros BioPower

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU

Filipíny



VÝKONNOST

25 MW



DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE

265 000 lidí



ÚSPORA CO₂

20 600 tun p.a.



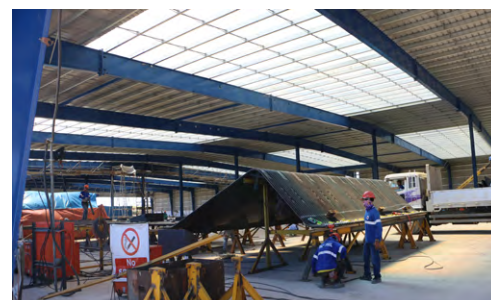
OBJEM INVESTIC

103,6 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	South Negros BioPower Inc.
Lokalita	- zemědělsko-průmyslové pozemky, státní silnice, Barangay Cubay, La Carlota City, provincie Negros Occidental, Filipíny - Souřadnice: 10 25 23.32 N, 122 56 13.11 E
Technické parametry	- Rozloha areálu projektu: 300 000 m² - Typ suroviny: primárně odpad z cukrové třtiny spolu s dalšími travinami a dřevnatými zemědělskými plodinami - Využitelnost surovin: 220 000 tun za rok - Dostupnost surovin: 1,4 milionů tun biomasy ročně je k dispozici ve spádové oblasti v okruhu 50 km - Připojení k distribuční síti: ke stávající rozvodně 69 kV v San Enrique, vzdálené 8 km
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	675 v závodě / 2 500 ve výrobě a sklizni surovin
Dodavatel/Výrobce	Kotel: Wuxi Huaguang Boiler (Čína), Turbína: Harbin Turbine (Čína), Generátor: Shandong Jinan Power Equipment Factory (Čína), Motory, převodovky: ABB (Švýcarsko), Pneumatický ventil/regulátor: Nihon Koso (Japonsko), Podávací čerpadla kotle: Sulzer (Švýcarsko), Převodovky: Siemens (Německo), Mobilní drticí zařízení suroviny: Roto Grind (Německo), Traktory: Massey Ferguson (USA), Valníky na pícniny, obraceče/shrabovače: Pöttinger (Rakousko), Shrabovače ve tvaru V: Hodge Industries (Rakousko), Balicí stroj: Nan-tong Cotton Machinery (Čína)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
Provoz a údržba	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
Technický dozor vlastníka	Poyry Energy Inc.
Věřitelův technik	Sargent & Lundy LLC
Smluvní strana na odběr elektrické energie	- Smlouva o propojení se společností Negros Occidental Electric Cooperative Inc. (NOCECO) - Smlouva o nákupu energie z obnovitelných zdrojů se společností National Transmission Corporation (správce vládou podporovaného fondu tarifu výkupních cen)
Úvěrový rating smluvní strany na odběr elektrické energie	Dle agentury Standard & Poor's: Stupeň BBB se stabilním výhledem, dle agentury Moody's: Baa2 s pozitivním výhledem, dle agentury Fitch: BBB- se stabilním výhledem
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Ze zákona garantovaná sazba tarifu výkupních cen ve výši 6,63 PHP (0,15 USD) za kWh plus roční zvyšování cen elektřiny s ohledem na fluktuaci inflace a směnného kurzu. Sazba byla Energetickou regulační komisí vlády stanovena a schválena na období 20 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	28,2 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobcí a dodavateli EPC	Během prvních dvanácti měsíců plného provozu: Ručení za výkon vydané bankou Bank of Communications na kontrakt EPC.
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	Pojistné krytí bude implementováno tak, aby bylo proporcionálně identické s pojištěním u zařízení San Carlos BioPower. Aktuálně: - Pojištění správní budovy proti všem rizikům (USD 0,46 mil.) - Pojištění zásob paliva z biomasy (USD 0,5 mil.) - Pojištění budovy, zařízení a vozového parku překládací stanice (USD 0,74 mil.)
Pojistitel (poměr krytí)	- Pojištění majetku proti všem rizikům: Philippine National Bank (100 %) - Pojištění zásob biomasy: Pioneer (30 %), Charter Ping An (40 %), Mercantile (30 %) - Pojištění překládací stanice: Charter Ping An (100 %)
Stav projektu	Ve výstavbě od Q2 2016
Datum zahájení komerčního provozu (COD) dle kontraktu EPC	Q4 2019



Elektrárna na biomasu North Negros BioPower

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Filipíny



VÝKONNOST
25 MW



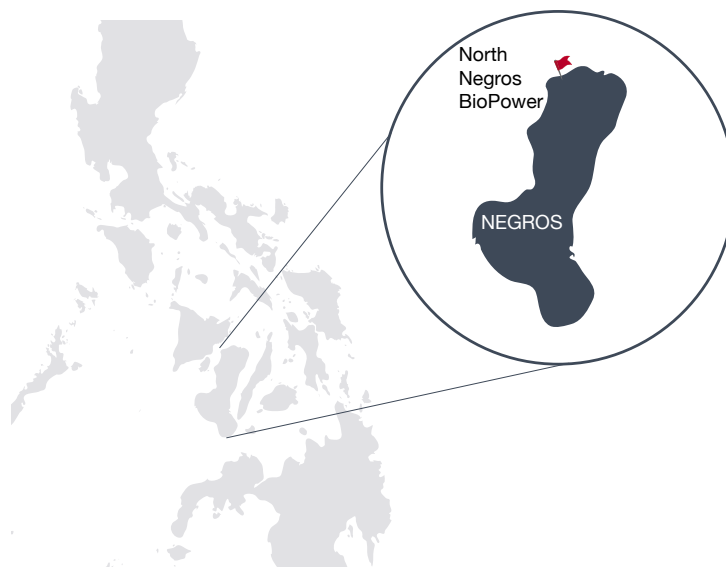
DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
265 000 lidí



ÚSPORA CO₂
20 600 Tonnen p.a.



OBJEM INVESTIC
105 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	North Negros BioPower Inc.
Lokalita	- zemědělsko-průmyslové pozemky, Barangay Sta. Teresa, Municipality of Manapla, provincie Negros Occidental, Filipíny - Souřadnice: 10 56 30.87 N, 123 10 20.42 E
Technické parametry	- Rozloha areálu projektu: 252 900 m² - Typ suroviny: primární odpad z cukrové třtiny spolu s dalšími travinami a dřevnatými zemědělskými plodinami - Využitelnost surovin: 244 000 tun za rok - Dostupnost surovin: 2,1 milionů tun biomasy ročně je k dispozici ve spádové oblasti v okruhu 50 km - Připojení k distribuční síti: Ke stávající rozvodně 69 kV vzdálené 0,10 km
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	675 v závodě / 2 500 ve výrobě a sklizni surovin
Dodavatel/Výrobce	Kotel: Jinan Boiler Group Company Ltd (China), Turbína: Siemens (India), Generátor: TBC, Motory, převodovky: TBC, Pneumatický ventil/regulátor: TBC, Podávací čerpadla kotle: TBC, Převodovky: TBC, Mobilní drtič zařízení suroviny: TBC, Traktory: Massey Ferguson (USA), Valníky na pícniny, obrabeče/shrabovače: Pöttinger (Rakousko), Shrabovače ve tvaru V: Hodge Industries (Rakousko), Balicí stroj: Nantong Cotton Machinery (Čína)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	Poyry Energy Inc.
Provoz a údržba	North Negros BioPower Inc.
Technický dozor vlastníka	TBC
Větitelův technik	Sargent & Lundy LLC
Smluvní strana na odběr elektrické energie	- Smlouva o propojení se společností Northern Negros Electric Cooperative (NONECO) - Smlouva o nákupu energie z obnovitelných zdrojů se společností National Transmission Corporation (správce vládou podporovaného fondu tarifu výkupních cen)
Úvěrový rating smluvní strany na odběr elektrické energie	Dle agentury Standard & Poor's: Stupeň BBB se pozitivním výhledem, dle agentury Moody's: Baa2 s stabilním výhledem, dle agentury Fitch: BBB- se stabilním výhledem
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Ze zákona garantovaná sazba tarifu výkupních cen ve výši 6,53 PHP (0,13 USD) za kWh plus roční zvyšování cen elektřiny s ohledem na fluktuaci inflace a směnného kurzu. Sazba byla Energetickou regulační komisí vlády stanovena a schválena na období 20 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	28,8 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobcí a dodavateli EPC	Během prvních dvanácti měsíců plného provozu: Ručení za výkon vydané bankou Nordea Bank AB, Finland Branch na kontrakt EPC.
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	Pojistné krytí bude implementováno tak, aby bylo proporcionálně identické s pojištěním u zařízení San Carlos BioPower.
Pojistitel (poměr krytí)	Pojistné krytí je určeno pojišťovacím konsorciem Lacson & Lacson.
Stav projektu	Ve výstavbě od Q2 2018
Datum zahájení komerčního provozu (COD) dle kontraktu EPC	Q4 2019



Solární elektrárna

San Carlos Solar Energy II A

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU

Filipíny



VÝKONNOST

18 MW



DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE

41 000 lidí



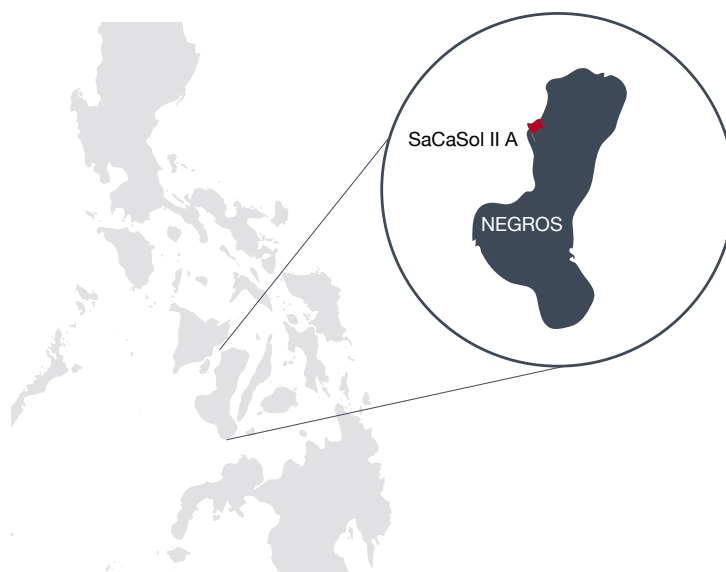
ÚSPORA CO₂

14 832 Tonnen p.a.



OBJEM INVESTIC

41,4 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Negros Island Solar Power Inc.
Lokalita	- Státní silnice, Barangay Cubay, La Carlota City, provincie Negros Occidental, Filipíny - Souřadnice: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E
Technické parametry	- Rozloha areálu projektu: 247 300 m² - Sluneční ozáření v areálu projektu: 1 843 kWh/m²/rok (FV Syst) - Připojení k distribuční síti: Ke stávající rozvodně 69 kV vzdálené 12 km
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	7 v elektrárně
Dodavatel/Výrobce	Solární panely Conergy (Německo), montážní systémy: Mounting Systems (Německo), Invertory: SMA Solar Technology (Německo), Monitorovací systém: Hensel (Německo), Kabeláž a vodiče: General Cable (USA), Philflex (Filipíny), Nadzemní kabely s rozestupy: Bangkok Cable (Thajsko), Rozvodové skříně, optické kabely, spojky, nástroje, skříně: Huber+Suhner (Švýcarsko), Transformátory: Schneider Electric (Francie)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	- Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: technika, nákup) - SJR Industrial Construction (výstavba – zemní práce a základy) - Schema Konsult, Inc. (výstavba – práce na elektrickém zařízení a montáž)
Provoz a údržba	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Technický dozor vlastníka	Syntegra Solar International AG
Smluvní strana na odběr elektrické energie	- Smlouva o propojení se společností National Grid Corporation - Smlouva o nákupu energie z obnovitelných zdrojů se společností National Transmission Corporation (správce vládou podporovaného fondu tarifu výkupních cen)
Úvěrový rating smluvní strany na odběr elektrické energie	Dle agentury Standard & Poor's: Stupeň BBB se stabilním výhledem, dle agentury Moody's: Baa2 s pozitivním výhledem, dle agentury Fitch: BBB- se stabilním výhledem
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Ze zákona garantovaná snížená sazba tarifu výkupních cen ve výši 8,69 PHP (0,19 USD) za kWh plus roční zvyšování cen elektřiny s ohledem na fluktuaci inflace a směnného kurzu. Sazba byla Energetickou regulační komisí vlády stanovena a schválena na období 20 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	5,19 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobci a dodavateli EPC	- Během výstavby / montáže: garanční pojistka pro splnění kontraktu vydaná bankou Deutsche Bank na část EP (technika, nákup). - Během provozu: záruka na výkonový poměr s dobou platnosti 5+5 let u banky „investičního stupně“ se sídlem v některé z členských zemí Organizace pro hospodářskou spolupráci a rozvoj (OECD), strukturovaná jako kontrakt CFD (kontrakt o vyrovnání rozdílů), který zaručuje rozdíl mezi kontrahovanými výnosy a skutečnou výrobou energie zařízením.
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	- Komplexní pojištění rizik dodavatelů pokrývající hmotné poškození (30 871 860 USD), pojištění odpovědnosti za škodu (594 008 USD) a pojištění opožděného spuštění (3 098 194 USD). - Pojištění zařízení dodavatele (USD 403 949) - Stavební pojištění proti všem rizikům (USD 1 608 186) - Pojištění proti všem rizikům při montáži přenosového vedení (USD 904 604)
Pojistitel (poměr krytí)	AIG Philippines Insurance (29 %), Pioneer Insurance and Surety (28 %), Mapfre Insular Insurance (18 %), Federal Phoenix Assurance (14 %), New India (5 %), Malayan Insurance (4 %) a UCPB GEN (2 %).
Stav projektu	V komerčním provozu od března 2016



Solární elektrárna

San Carlos Solar Energy II B

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU

Filipíny



VÝKONNOST

14 MW



DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE

32 000 lidí



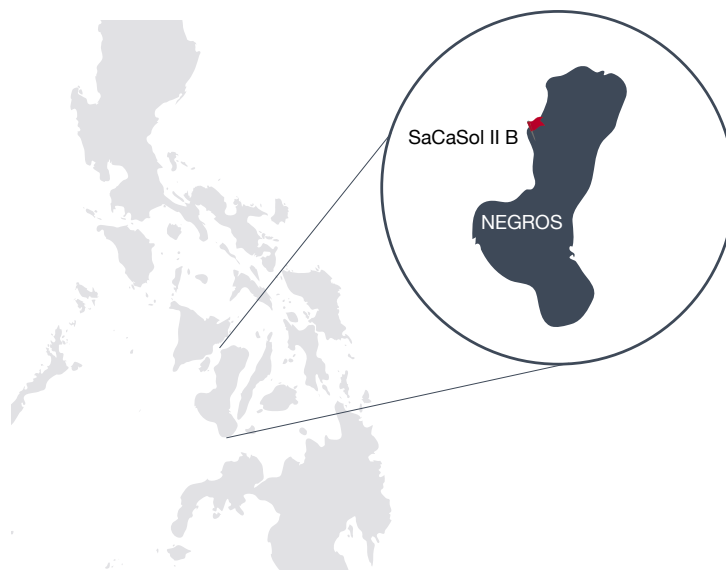
ÚSPORA CO₂

11 536 Tonnen p.a.



OBJEM INVESTIC

24,8 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Negros Island Solar Power Inc.
Lokalita	- Státní silnice, Barangay Cubay, La Carlota City, provincie Negros Occidental, Filipíny - Souřadnice: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E
Technické parametry	- Rozloha areálu projektu: 200 000 m² - Sluneční ozáření v areálu projektu: 1 843 kWh/m²/rok (FV Syst) - Připojení k distribuční síti: Ke stávající rozvodně 69 kV vzdálené 12 km
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	7 v elektrárně
Dodavatel/Výrobce	Solární panely Conergy (Německo), montážní systémy: Mounting Systems (Německo), Invertory: SMA Solar Technology (Německo), Monitorovací systém: Hensel (Německo), Kabeláž a vodiče: General Cable (USA), Philflex (Filipíny), Nadzemní kabely s rozestupy: Bangkok Cable (Thajsko), Rozvodové skříně, optické kabely, spojky, nástroje, skříně: Huber+Suhner (Švýcarsko), Transformátory: Schneider Electric (Francie)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	- Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: technika, nákup) - SJR Industrial Construction (výstavba – zemní práce a základy) - Schema Konsult, Inc. (výstavba – práce na elektrickém zařízení a montáž)
Provoz a údržba	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Technický dozor vlastníka	Syntegra Solar International AG
Smluvní strana na odběr elektrické energie	- Smlouva o propojení se společností National Grid Corporation - Smlouva o nákupu energie z obnovitelných zdrojů se společností National Transmission Corporation (správce vládou podporovaného fondu tarifu výkupních cen)
Úvěrový rating smluvní strany na odběr elektrické energie	Dle agentury Standard & Poor's: Stupeň BBB se stabilním výhledem, dle agentury Moody's: Baa2 s pozitivním výhledem, dle agentury Fitch: BBB- se stabilním výhledem
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Ze zákona garantovaná snížená sazba tarifu výkupních cen ve výši 8,69 PHP (0,19 USD) za kWh plus roční zvyšování cen elektřiny s ohledem na fluktuaci inflace a směnného kurzu. Sazba byla Energetickou regulační komisí vlády stanovena a schválena na období 20 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	3,95 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobcí a dodavateli EPC	- Během výstavby / montáže: garanční pojistka pro splnění kontraktu vydaná bankou Deutsche Bank na část EP (technika, nákup). - Během provozu: záruka na výkonový poměr s dobou platnosti 5+5 let u banky „investičního stupně“ se sídlem v některé z členských zemí Organizace pro hospodářskou spolupráci a rozvoj (OECD), strukturovaná jako kontrakt CFD (kontrakt o vyrovnání rozdílů), který zaručuje rozdíl mezi kontrahovanými výnosy a skutečnou výrobou energie zařízením.
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	- Komplexní pojištění rizik dodavatelů pokrývající hmotné poškození (21 249 664 USD), pojištění odpovědnosti za škodu (594 008 USD) a pojištění opožděného spuštění (2 119 946 USD). - Pojištění proti všem rizikům při montáži přenosového vedení (USD 703 581)
Pojistitel (poměr krytí)	Malayan Insurance (39 %), Pioneer Insurance (29 %), AIG Philippines Insurance (29 %) a UCPB General Insurance (3 %)
Stav projektu	V komerčním provozu od března 2016



Solární elektrárna

San Carlos Solar Energy III

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU

Filipíny



VÝKONNOST

48 MW



DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE

100 000 lidí



ÚSPORA CO₂

39 552 Tonnen p.a.



OBJEM INVESTIC

95 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Negros Island Solar Power Inc.
Lokalita	- Hacienda Sicaba Lacson, Barangay Sta. Teresa, Municipality of Manapla, provincie Negros Occidental, Filipíny - Souřadnice: 10 56 53.60 N, 123 09 56.77 E
Technické parametry	- Rozloha areálu projektu: 638 000 m² - Sluneční ozáření v areálu projektu: 1 911 kWh/m²/rok (FV Syst) - Připojení k distribuční síti: Ke stávající rozvodně 69 kV vzdálené 15 km
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	20 v elektrárně
Dodavatel/Výrobce	Solární panely Conergy (Německo), montážní systémy: Mounting Systems (Německo), Invertory: SMA Solar Technology (Německo), Monitorovací systém: Hensel (Německo), Kabeláž a vodiče: General Cable (USA), Philflex (Filipíny), Nadzemní kabely s rozestupy: Bangkok Cable (Thajsko), Rozvodové skříně, optické kabely, spojky, nástroje, skříně: Huber+Suhner (Švýcarsko), Transformátory: Schneider Electric (Francie)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	- Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: technika, nákup) - SJR Industrial Construction (výstavba – zemní práce a základy) - Phesco, Inc. (výstavba – práce na elektrickém zařízení a montáž)
Provoz a údržba	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Technický dozor vlastníka	Syntegra Solar International AG
Smluvní strana na odběr elektrické energie	- Smlouva o propojení se společností National Grid Corporation - Smlouva o nákupu energie z obnovitelných zdrojů se společností National Transmission Corporation (správce vládou podporovaného fondu tarifu výkupních cen)
Úvěrový rating smluvní strany na odběr elektrické energie	Dle agentury Standard & Poor's: Stupeň BBB se stabilním výhledem, dle agentury Moody's: Baa2 s pozitivním výhledem, dle agentury Fitch: BBB- se stabilním výhledem
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Ze zákona garantovaná snížená sazba tarifu výkupních cen ve výši 8,69 PHP (0,19 USD) za kWh plus roční zvyšování cen elektřiny s ohledem na fluktuaci inflace a směnného kurzu. Sazba byla Energetickou regulační komisí vlády stanovena a schválena na období 20 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	14,1 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobci a dodavateli EPC	- Během výstavby / montáže: garanční pojistka pro splnění kontraktu vydaná bankou Deutsche Bank na část EP (technika, nákup). - Během provozu: záruka na výkonový poměr s dobou platnosti 5+5 let u banky „investičního stupně“ se sídlem v některé z členských zemí Organizace pro hospodářskou spolupráci a rozvoj (OECD), strukturovaná jako kontrakt CFD (kontrakt o vyrovnání rozdílů), který zaručuje rozdíl mezi kontrahovanými výnosy a skutečnou výrobou energie zařízením.
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	- Stavební pojištění proti všem rizikům, včetně škod na materiálu (USD 73 284 240), pojištění odpovědnosti (USD 594 008) a zpoždění při uvedení do provozu (USD 7 582 265) - Pojištění proti všem rizikům při montáži přenosového vedení (USD 1 872 599)
Pojistitel (poměr krytí)	AIG Philippines Insurance (29%), Pioneer Insurance and Surety (28%), Mapfre Insular Insurance (20%), Malayan Insurance (20%) a UCPB General Insurance (2%)
Stav projektu	V komerčním provozu od března 2016



Solární elektrárna Telangana I

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Indie



VÝKON
12 MW



DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
18 277 lidí



ÚSPORA CO₂
8 240 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
11,8 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Talettutayi Solar Projects Private Limited („Telangana I“)
Lokalita	- Palwai Village, Mahbubnagar District, spolkový stát Telangana, Indie - Souřadnice: 16.153026° N, 77.763979°E
Technické parametry	- Rozloha areálu projektu: 163.594 m² - Sluneční ozáření v areálu projektu: 1.987,7 kWh/m²/rok (SolarGIS) - Připojení k distribuční síti: Ke stávající rozvodně 33 kV TSTRANSCO ve městě Gadwal, vzdálené 13,5 km - Pevný montážní systém s šikmou instalací, využívající technologii polykrystalických PV panelů 19 278 modulů s jmenovitým výkonem 310 Wp a 19 152 modulů s jmenovitým výkonem 315 Wp
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	8 v elektrárně
Dodavatel/výrobce	Solární moduly: Trina Solar (Čína), Invertory: ABB (Švýcarsko), Měřicí transformátory napětí: Voltamp (Indie), Montážní systémy: Profab (Indie), Metal Kraft (Indie) a Aircon (Indie), Monitorovací systém: Avana (Indie), Vysokonapěťové kabely: Havells (Indie), Nízkonapěťové kabely: Havells (Indie), Větrný rozvod: Lapp (Německo), Připojné krabice: Statcon (Indie)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
Provoz a údržba	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
Technický dozor vlastníka	Sgurr Energy India
Smluvní strana na odběr elektrické energie	Smlouva o připojení na síť a o nákupu elektřiny se společností Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
Úvěrový rating smluvní strany na odběr elektrické energie	CARE: B+
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Ze zákona garantovaná pevná sazba tarifu výkupních cen ve výši 6,89 INR (0,11 USD) za kWh, přidělená při nabídkovém řízení v rámci reverzní aukce. Sazba byla Energetickou regulační komisí vlády (Telangana State Electricity Regulation Commission) stanovena a schválena na období 25 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	2,2 miliony USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobci a dodavateli EPC	- EPC: Bezpodmínečná, neodvolatelná bankovní záruka (Performance Ratio Guarantee) banky Union Bank of India s dobou platnosti 5 let, strukturovaná jako kontrakt CFD (kontrakt o vyrovnání rozdílů), který zaručuje případný výnosový rozdíl mezi smluvně sjednanou a skutečnou výrobou energie v elektrárně. - Solární moduly: 25letá záruka na výkon od Trina Solar, zajištěná uzavřeným pojištěním od PowerGuard
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	Průmyslové pojištění s krytím všech rizik (10,63 milionů USD)
Pojistitel (poměr krytí)	New India Assurance Company (100%)
Stav projektu	V komerčním provozu od června 2016



Solární elektrárna Telangana II

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Indie



VÝKON
12 MW



DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
18 277 lidí



ÚSPORA CO₂
8 240 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
11,8 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Talettutayi Solar Projects Six Private Limited („Telangana II“)
Lokalita	- Palwai Village, Mahbubnagar District, spolkový stát Telangana, Indie - Souřadnice: 16.153026° N, 77.763979°E
Technické parametry	- Rozloha areálu projektu: 163.594 m² - Sluneční ozáření v areálu projektu: 1.987,7 kWh/m²/rok (SolarGIS) - Připojení k distribuční síti: Ke stávající rozvodně 33 kV TSTRANSCO ve městě Gadwal, vzdálené 13,5 km - Pevný montážní systém s šikmou instalací, využívající technologii polykrystalických PV panelů 19 278 modulů s jmenovitým výkonem 310 Wp a 19 152 modulů s jmenovitým výkonem 315 Wp
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	8 v elektrárně
Dodavatel/výrobce	Solární moduly: Trina Solar (Čína), Invertory: ABB (Švýcarsko), Měřicí transformátory napětí: Voltamp (Indie), Montážní systémy: Profab (Indie), Metal Kraft (Indie) a Aircon (Indie), Monitorovací systém: Avana (Indie), Vysokonapěťové kabely: Havells (Indie), Nízkonapěťové kabely: Havells (Indie), Větvený rozvod: Lapp (Německo), Připojné krabice: Statcon (Indie)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
Provoz a údržba	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
Technický dozor vlastníka	Sgurr Energy India
Smluvní strana na odběr elektrické energie	Smlouva o připojení na síť a o nákupu elektřiny se společností Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
Úvěrový rating smluvní strany na odběr elektrické energie	CARE: B+
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Ze zákona garantovaná pevná sazba tarifu výkupních cen ve výši 6,89 INR (0,11 USD) za kWh, přidělená při nabídkovém řízení v rámci reverzní aukce. Sazba byla Energetickou regulační komisí vlády (Telangana State Electricity Regulation Commission) stanovena a schválena na období 25 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	2,2 miliony USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobci a dodavateli EPC	- EPC: Bezpodmínečná, neodvolatelná bankovní záruka (Performance Ratio Guarantee) banky Union Bank of India s dobou platnosti 5 let, strukturovaná jako kontrakt CFD (kontrakt o vyrovnání rozdílů), který zaručuje případný výnosový rozdíl mezi smluvně sjednanou a skutečnou výrobou energie v elektrárně. - Solární moduly: 25letá záruka na výkon od Trina Solar, zajištěná uzavřeným pojištěním od PowerGuard
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	Průmyslové pojištění s krytím všech rizik (10,63 milionů USD)
Pojistitel (poměr krytí)	New India Assurance Company (100%)
Stav projektu	V komerčním provozu od června 2016



Solární elektrárna
Maharashtra I

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Indie



VÝKON
67,2 MW



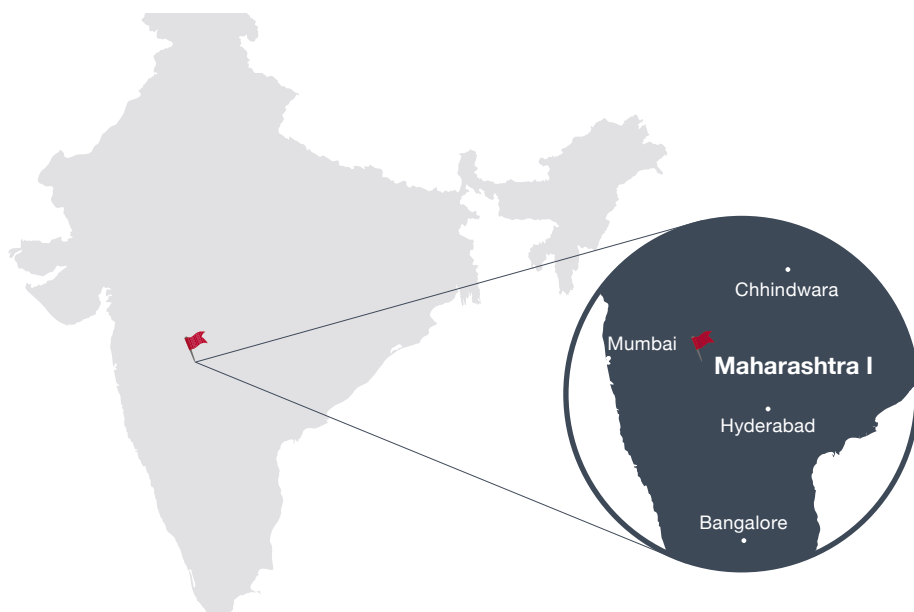
DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
126 196 lidí



ÚSPORA CO₂
41 200 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
60,3 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Talettutayi Solar Projects Four Private Limited („Maharashtra I“)
Lokalita	- Chatgaon Village, Beed District, spolkový stát Maharashtra, Indie - Souřadnice: 18.961683° N, 76.212849° E
Technické parametry	- Rozloha areálu projektu: 1.239.654 m² - Sluneční ozáření v areálu projektu: 1,954 kWh/m²/rok (SolarGIS) - Připojení k distribuční síti: Ke stávající rozvodně 132 kV MSETCL ve městě Talegaon, vzdálené 5,5 km - Jedna část elektrárny využívá sezónní sledovací systém, druhá část sledovací systém v horizontální ose, u obou částí je přitom použita technologie polykrystalických PV panelů 102 241 modulů s jmenovitým výkonem 325 Wp a 104 774 modulů s jmenovitým výkonem 320 Wp
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	94 v elektrárně
Dodavatel/výrobce	Solarmodule: JA Solar (Čína), Invertory: Sungrow (Čína), Měřicí transformátory napětí: Sudhir (Indie), Transformátor: Voltamp (Indie), Solar Tracker: Arctech Solar (Čína), Montážní systémy: Arctech Solar (Čína), Tata (Indie), Monitorovací systém: Ashida (Indie), Symatic (Indie), Vysokonapěťové kabely: Polycab (Indie), Nízkonapěťové kabely: Polycab (Indie), Větvený rozvod: Uniflex Cable Unicab (Indie), Připojné krabice: Trinity Touch (Velká Británie)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	Tata Power Solar Systems Pvt. Ltd.
Provoz a údržba	Tata Power Solar Systems Pvt. Ltd.
Technický dozor vlastníka	TUV Rheinland (India) Pvt. Ltd.
Smluvní strana na odběr elektrické energie	- Smlouva o připojení na síť se společností Maharashtra State Electricity Distribution Company Limited - Smlouva o nákupu elektřiny se Solar Energy Corporation of India (SECI)
Úvěrový rating smluvní strany na odběr elektrické energie	ICRA: AA+
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Ze zákona garantovaná pevná sazba tarifu výkupních cen ve výši 4,43 INR (0,07 USD) za kWh, přidělená při nabídkovém řízení v rámci reverzní aukce. Sazba byla Energetickou regulační komisí vlády (Solar Energy Corporation of India) stanovena a schválena na období 25 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	9,9 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobcí a dodavateli EPC	- EPC: Bezpodmínečná, neodvolatelná bankovní záruka (Performance Ratio Guarantee) banky State Bank of India s dobou platnosti 5 let, strukturovaná jako kontrakt CFD (kontrakt o vyrovnání rozdílů), který zaručuje případný výnosový rozdíl mezi smluvně sjednanou a skutečnou výrobou energie v elektrárně. - Solární moduly: 25letá záruka na výkon od JA Solar, zajištěná uzavřeným pojištěním od PowerGuard
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	Průmyslové pojištění s krytím všech rizik (61,74 milionů USD)
Pojistitel (poměr krytí)	ICICI Lombard General Insurance Company (100%)
Stav projektu	V komerčním provozu od srpna 2017



Solární elektrárna Karnataka I

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Indie



VÝKON
40,5 MW



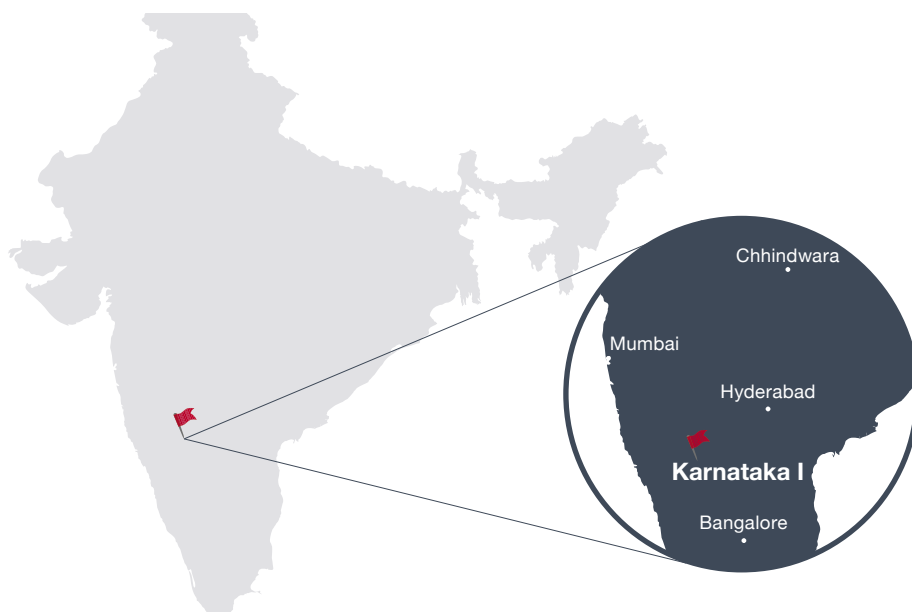
DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
72 236 lidí



ÚSPORA CO₂
24 720 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
35 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Talettutayi Solar Projects One Private Limited („Karnataka I“)
Lokalita	- Chikkoppa Village, Koppal District, spolkový stát Karnataka, Indie - Souřadnice: 15.652016° N, 75.992484° E
Technické parametry	- Rozloha areálu projektu: 163 594 m² - Sluneční ozáření v areálu projektu: 1 973,7 kWh/m²/rok (SolarGIS) - Připojení k distribuční síti: Ke stávající rozvodně 110 kV KPTCL ve městě Yelburga, vzdálené 5,5 km - Pevný montážní systém s šikmou instalací, využívající technologii polykrystalických PV panelů 62 360 modulů s jmenovitým výkonem 325 Wp a 62 720 modulů s jmenovitým výkonem 320 Wp
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	32 v elektrárně
Dodavatel/výrobce	Solární moduly: JA Solar (Čína), Invertory: Sungrow (Čína), Měřicí transformátory napětí: Shilchar (Indie), Transformátor: Raychem (Indie), Montážní systémy: NewSol AG (Švýcarsko), Monitorovací systém: ERL (Indie), Techno Craft (Indie), Vysokonapěťové kabely: Polycab (Indie), Nízkonapěťové kabely: Polycab (Indie), Větvový rozvod: Lapp (Německo), Připojné krabice: Trinity Touch (Velká Británie)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	Juwi India Renewable Energies Pvt. Ltd.
Provoz a údržba	Juwi India Renewable Energies Pvt. Ltd.
Technický dozor vlastníka	TUV Rheinland (India) Pvt. Ltd.
Smluvní strana na odběr elektrické energie	- Smlouva o připojení na síť se spol. Karnataka Power Transmission Corporation - Smlouva o nákupu elektřiny se spol. Solar Energy Corporation of India (SECI)
Úvěrový rating smluvní strany na odběr elektrické energie	ICRA: AA+
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Ze zákona garantovaná pevná sazba tarifu výkupních cen ve výši 4,43 INR (0,07 USD) za kWh, přidělená při nabídkovém řízení v rámci reverzní aukce. Sazba byla Energetickou regulační komisí vlády (Solar Energy Corporation of India) stanovena a schválena na období 25 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	5,63 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobci a dodavateli EPC	- EPC: Bezpodmínečná, neodvolatelná bankovní záruka (Performance Ratio Guarantee) banky ANZ Banking Group s dobou platnosti 5 let, strukturovaná jako kontrakt CFD (kontrakt o vyrovnání rozdílů), který zaručuje případný výnosový rozdíl mezi smluvně sjednanou a skutečnou výrobou energie v elektrárně. - Solární moduly: 25letá záruka na výkon od JA Solar zajištěná uzavřeným pojištěním od PowerGuard
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	Průmyslové pojištění s krytím všech rizik (33,35 milionů USD)
Pojistitel (poměr krytí)	ICICI Lombard General Insurance Company (100%)
Stav projektu	V komerčním provozu od ledna 2018

Portfolio Report



Solární elektrárna
Karnataka II

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Indie



VÝKON
27 MW



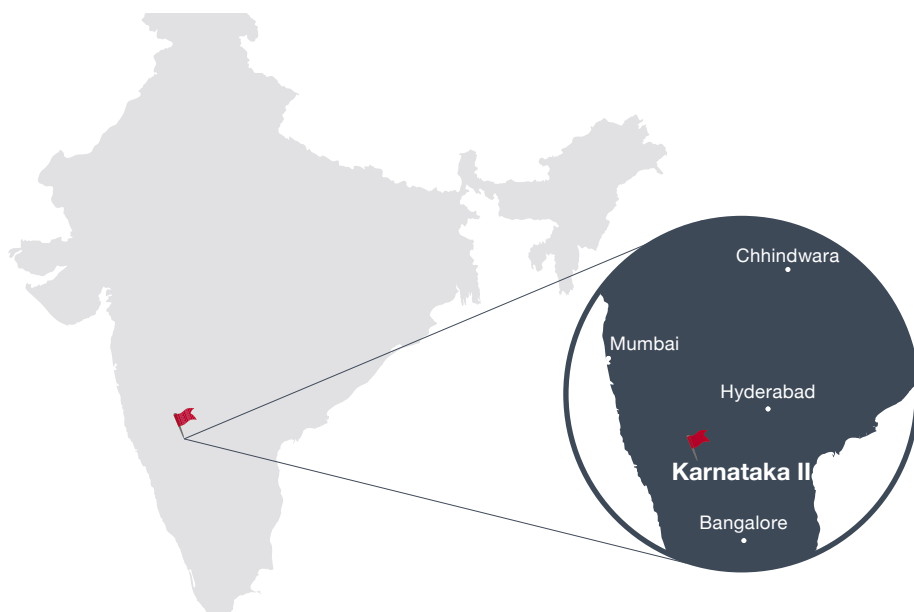
DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
41 988 lidí



ÚSPORA CO₂
16 553 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
13,8 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Talettutayi Solar Projects One Private Limited („Karnataka II“)
Lokalita	- Kerehalli Village, Koppal District, spolkový stát Karnataka, Indie - Souřadnice: 15.371604° N, 76.307229° E
Technické parametry	- Rozloha areálu projektu: 484 328 m² - Sluneční ozáření v areálu projektu: 2 026 kWh/m²/rok (SolarGIS) - Připojení k distribuční síti: Ke stávající rozvodně 110 kV KPTCL ve městě Kerehalli, vzdálené 2 km - Pevný montážní systém s šikmou instalací, využívající technologii polykrystalických PV panelů 29 295 modulů o výkonu 325Wp a 53 136 modulů o výkonu 330Wp
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	12 v elektrárně
Dodavatel/výrobce	Připravuje se výběrové řízení
Generální stavební společnost (angl. EPC)	Jakson Limited
Provoz a údržba	Jakson Limited (5 let)
Technický dozor vlastníka	TUV Rheinland (India) Pvt. Ltd.
Smluvní strana na odběr elektrické energie	- Smlouva o připojení na síť se spol. Karnataka Power Transmission Corporation - Smlouva o nákupu elektřiny se spol. Bangalore Electricity Supply Company (BESCOM)
Úvěrový rating smluvní strany na odběr elektrické energie	ICRA: A
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Ze zákona garantovaná pevná sazba tarifu výkupních cen ve výši 3,04 INR (0,04 USD) za kWh, přidělená při nabídkovém řízení v rámci reverzní aukce. Sazba byla Energetickou regulační komisí vlády (Karnataka Electricity Regulatory Commission) stanovena a schválena na období 25 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	2,04 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobcí a dodavateli EPC	V jednání s dodavateli, výrobcí a dodavateli EPC.
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	Stavební pojištění s krytím všech rizik (4,86 mil. USD)
Pojistitel (poměr krytí)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited
Stav projektu	Komerční provoz bude dle předpokladů zahájen ve 3. čtvrtletí 2019.

Důležité informace: Dovolujeme si Vás upozornit, že tento dokument v českém jazyce je pouze informativní. Jedná se o překlad výchozího dokumentu z anglického jazyka pro účely snazší orientace. Přestože bylo vyvinuto veškeré úsilí k tomu, aby byl překlad ve všech ohledech správný, v případě jakýchkoli rozdílů či odchylek mezi výchozím dokumentem v anglickém jazyce a českým překladem bude mít přednost a bude rozhodovat dokument v jazyce anglickém. Informace obsažené v této zprávě jsou důvěrné a určené výhradně jen k použití příjemcem. Nesmí se rozmnožovat, rozdávat ani používat k jiným účelům. Tato zpráva obsahuje tvrzení orientovaná na budoucnost týkající se vývoje a kapitálových výnosů jednotlivých infrastrukturních společností, na nichž se společnost ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH přímo či nepřímo podílí nebo které jsou jejím prostřednictvím financovány. Tato tvrzení vycházejí ze současných plánů, hodnocení, prognóz a očekávání infrastrukturních společností. Zároveň obsahuje souhrnný přehled investic a financování plánovaných, učiněných a/nebo uzavřených společností ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH, které vycházejí ze smluvních a/nebo předmluvních dohod a ujednání a/nebo které v jednotlivých případech také ještě vyžadují úřední povolení. Údaje v této zprávě byly sestaveny podle nejlepšího vědomí a lze je kdykoli změnit bez předchozího oznámení. Stav zprávy je k 31.03.2019. Za aktuálnost údajů k jinému časovému okamžiku nepřebíráme žádnou odpovědnost. Tato marketingová informace neobsahuje všechny údaje, které jsou nezbytné pro rozhodnutí o investici. Podkladem pro každou konkrétní účast jsou výhradně příslušné prodejní podklady včetně případných dodatků, kde jsou popsány šance a rizika, a které jsou k dispozici k bezplatnému vydání ve společnosti ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH na adrese Hanauer Landstrasse 291 b, 60314 Frankfurt nad Mohanem. Pro nabídku tichého společenství ve společnosti ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH neplatí povinnost vydání prospektu. Pokud nebude společnost ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH schopná trvale dosahovat výnosů, vzniká riziko insolvence této společnosti. To pak může vést k částečné nebo dokonce celkové ztrátě vkladu vč. případného ážia i nevyplacených výplat. V případě financování účasti pomocí cizího kapitálu může být ohrožen další majetek investora. Výnosy z minulosti nenabízejí žádnou záruku a nejsou indikátorem budoucích výsledků. Neexistuje jistota, že se uvedené země, trhy nebo obory budou vyvíjet dle očekávání a že na úrovni společnosti ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH budou generovány plánované výnosy.

Tento dokument je pouze informativním překladem pro vnitřní potřebu. Informace obsažené v tomto dokumentu by neměly být považovány za nabídku ani výzvu k nákupu, prodeji nebo k jinému nakládání s jakoukoliv investicí zde uvedenou a nejsou určeny pro distribuci nebo používání kterýchkoliv osob v České republice. Prospekt nebyl a nebude registrován či schválen Českou národní bankou a cenné papíry v něm uvedené nesmí být nabízeny v rámci České republiky prostřednictvím veřejné nabídky nebo jakýmkoliv podobným způsobem.