



Uttar Pradesh I

KOMENTÁŘ K VÝVOJI TRHŮ

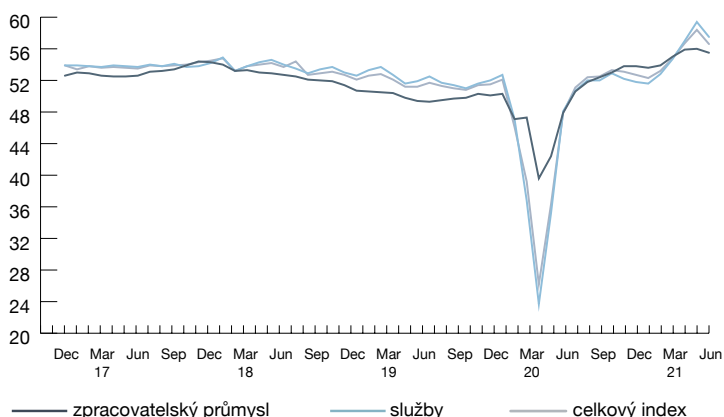
EKONOMICKÁ SITUACE

Situace, která nastala v oblasti světové ekonomiky, pravděpodobně nikdy nebyla tak náročná jako teď. Rozdílů uvnitř jednotlivých zemí i mezi nimi je tolik, že jakékoli závěry lze činit výhradně jen předběžně. Existuje výrazný rozdíl mezi bohatšími zeměmi, kde očkovací programy proti onemocnění COVID již relativně pokročily, a chudšími zeměmi, které mají problémy se zajišťováním dodávek vakcín. Další rozdíl pak panuje mezi majetnými domácnostmi, které jsou na tom obecně dobře, a domácnostmi s nízkými příjmy, které se musejí neustále finančně omezovat. Země, které jsou energeticky soběstačné, jsou schopny se lépe vyrovnat s mnohem vyššími cenami ropy než země, které jsou zcela závislé na dovozu. Státy, které jsou nejvíce závislé na mezinárodním obchodu, naopak zase trpí nedostatky v dodavatelském řetězci, jimž čelí celá řada sektorů, a mezi nimi zejména odvětví polovodičů.

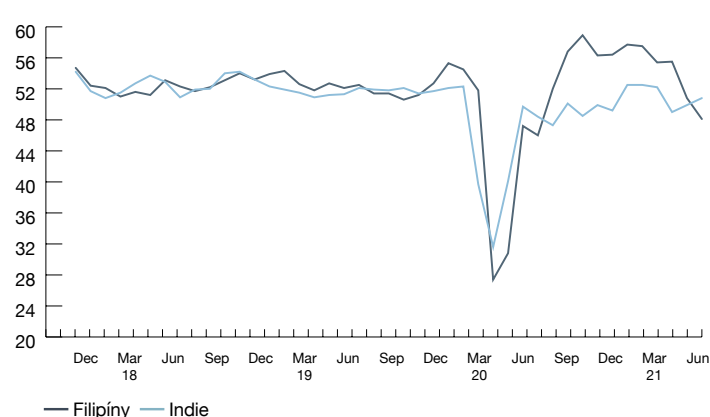
Zotavování světové ekonomiky však i přes všechny tyto problémy pokračuje. Objem mezinárodního obchodu vzrostl a zvýšila se i produkce zpracovatelského průmyslu a sektoru služeb. Je příliš brzy na to, aby bylo možné posoudit, zda bude mít ukončení vládních programů na podporu zaměstnanosti negativní dopad na důvěru spotřebitelů. Signály týkající se nedostatku pracovních sil v některých odvětvích se však pravděpodobně pozitivně odrazí na budoucím růstu mezd. Asi největší rozdíl nastane mezi firmami, které budou i nadále určovat své ceny, a firmami, které budou muset stanovené ceny přijmout – a které možná budou vystaveny určitému tlaku na marže a na ziskovost.

Jedno se zdá být jisté: budeme si všichni muset zvyknout na to, že budeme žít s covidem. Permanentní uzávěry a omezování mobility a osobních svobod jsou neslučitelné s moderními liberálními demokraciemi, a množí se dokonce signály, že šíření viru ani

Světové indexy nákupních manažerů (PMI) – zpracovatelský průmysl a služby



Prognózy MMF k HDP Asie



Portfolio Report

nezastavují. Klíčovým faktorem pro zlepšení odolnosti a „schopnosti přežít“ je naopak zavedení a přijetí rozsáhlého očkovacího programu. Ve Spojených státech, Spojeném království a v mnoha zemích Evropské unie absolvovala zhruba polovina obyvatelstva dvě dávky očkování a téměř 60 % nejméně jednu dávku. V celosvětovém měřítku však alespoň jednu dávku dostalo pouze 25,3 % světové populace, přičemž v zemích s nízkými příjmy činí tento podíl dokonce méně než 1 %. Dobrou zprávou je, že v Indii je k dispozici více než 300 milionů dávek vakcíny, což je více než v kterékoli jiné zemi kromě Číny. Poprvé od začátku pandemie se v Indii podává více dávek denně než ve Spojeném království a sedmidenní průměr činí 0,35 dávek na 100 obyvatel, což je těsně pod celosvětovým průměrem, jenž dosahuje 0,38 dávek. Na Filipínách je naopak sedmidenní průměr pouze 0,18. Celkem tedy bylo distribuováno 13,4 milionu dávek, což představuje něco málo přes 12 % celkové populace.

Vzhledem k tomu, že jsou cestovní omezení v obou zemích uvolňována jen velmi pomalu a že přibývají nová lokální omezení, dochází jen k pomalému ožívání hospodářské aktivity. Zveřejnění údajů o HDP Filipín za druhé čtvrtletí se očekává až 10. srpna a údajů Indie až 31. srpna. Měsíční průzkumy nákupních manažerů však naznačují, že by mohlo být čtvrtletní tempo růstu o něco nižší než v prvním čtvrtletí. Podle prognóz se očekává, že růst filipínského HDP bude za celý kalendářní rok 2021 činit 5,4 % a že by se mohl v roce 2022 zvýšit na 6,6 %. Indie nadále vykazuje své ekonomické údaje na základě hospodářského roku, jenž běží od dubna do března, což znamená, že tyto dvě země nelze srovnávat podle okamžiku propuknutí pandemie v roce 2020. Tržní konsenzus předpokládá, že ve fiskálním roce 20-21 bude pokles činit 7,5 %, s tím, že ve fiskálním roce 21-22 dojde k prudkému zotavení na 9,0 %. Rozhodující roli pro pokračující zotavování hospodářského rozvoje bude vedle pokroku v očkovacích programech v obou zemích i nadále hrát pozitivní podpora v oblasti daní a financí. Od doby, kdy byly v prosinci 2018 v Hongkongu zvýšeny úrokové sazby o 25 procentních bodů, žádná země asijského regionu sazby nezvýšila, přičemž Indonésie v únoru 2021 úrokové sazby dokonce snížila.

Filipínská centrální banka (BSP) podporovala všechna opatření na ochranu ekonomiky před pandemií COVID tím, že udržovala nízké

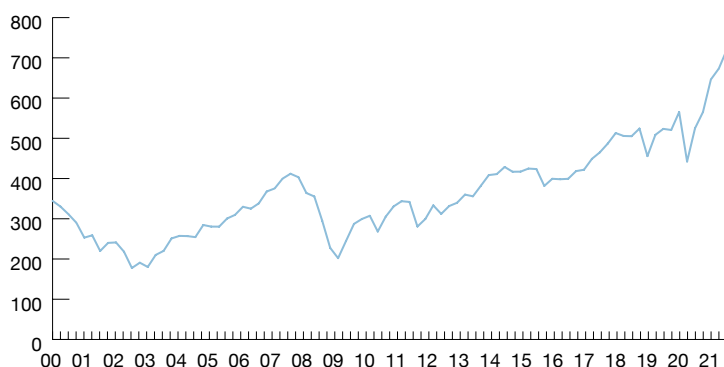
úrokové sazby a poskytla úvěry vládě, která upustila od rozsáhlých výdajových balíčků, aby si udržela svou úvěruschopnost. BSP se na obou svých zasedáních konaných ve druhém čtvrtletí 2021 rozhodla ponechat úrokovou sazbu své jednodenní reverzní repo facility na hodně 2,0 %, tedy na úrovni, na kterou byla tato sazba snížena v listopadu 2020. Měnová rada na posledním zasedání z června 2021 uvedla, že vychází z toho, že by mohlo udržitelné podporování tuzemské poptávky prostřednictvím měnové politiky napomoci tomu, aby se zvýšila dynamika zotavování ekonomiky. Co se týče budoucnosti, BSP potvrdila, že bude v podpoře hospodářství pokračovat tak dlouho, jak to bude pro zajištění silného a udržitelného oživení nezbytné. „BSP bude i nadále bedlivě sledovat veškerá rysující se rizika, která ohrožují výhled inflace a růstu, a v případě potřeby upraví nastavení své politiky tak, aby zachovala své cíle v oblasti cenové a finanční stability.“

Indická centrální banka uskutečnila ve druhém čtvrtletí dvě zasedání, která se zabývala její měnovou politikou a na kterých bylo jednohlasně rozhodnuto, že se základní úroková sazba nezmění a zůstane ponechána na 4 %, tj. na úrovni z konce května 2020. Jak uvedl guvernér banky na posledním zasedání v červnu 2021: „Šířící se výskyt zmutovaných kmenů, které způsobují vysokou nakažlivost viru v městských i ve venkovských oblastech, vedl k tomu, že byla ve velkých částech země zavedena nová omezení činnosti. Na rozdíl od první vlny, během níž došlo v důsledku celostátní uzávěry k náhlému zastavení ekonomiky, by však mohl být dopad na hospodářskou činnost ve druhé vlně udržen v určitých mezích, neboť omezení mobility jsou stanovována a rozlišována s ohledem na jednotlivé regiony. Lidé a firmy se navíc přizpůsobují pracovním podmínkám pandemie.“

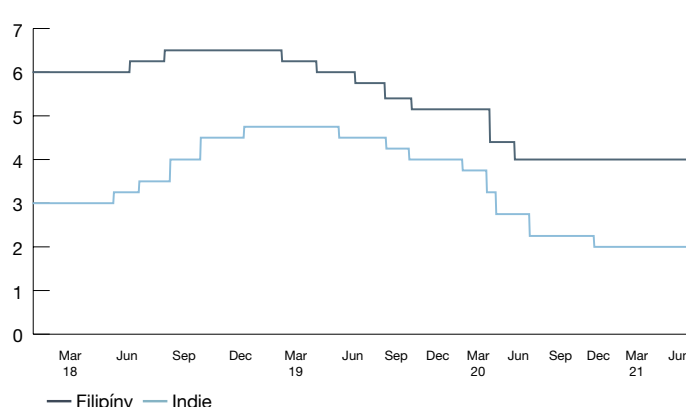
FINANČNÍ TRHY

V prvním čtvrtletí došlo po celém světě k prudkému nárůstu výnosů dluhopisů, avšak tento vývoj se ve druhém čtvrtletí částečně obrátil: výnosy desetiletých státních dluhopisů USA klesly o 27 bazických bodů z 1,74 % z konce prvního čtvrtletí na 1,47 % na konci června. Výnosy dluhopisů eurozóny s podobnou splatností měly podobný, ale méně výrazný průběh: po celé období zůstaly záporné a uzavřely na hodnotě -0,21 %; na konci prvního čtvrtletí přitom dosahovaly úrovně -0,29 %.

Globální akciový index MSCI World All-Share

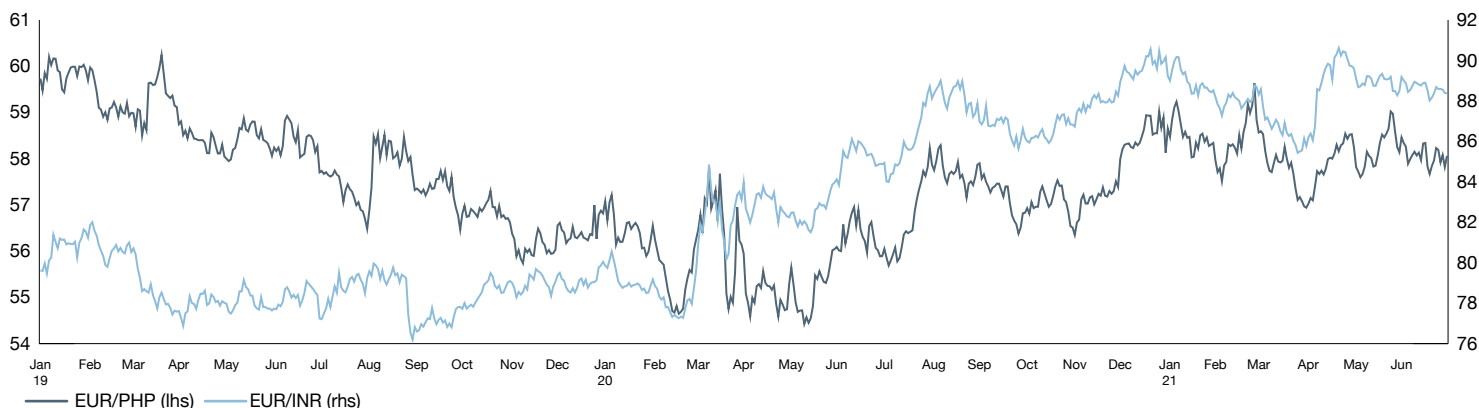


Oficiální úrokové sazby Indie a Filipín



Portfolio Report

Směnné kurzy EUR/PHP a EUR/INR



Výnosy státních dluhopisů v místních měnách rozvojových a rozvíjejících se zemí byly ve 2. čtvrtletí obecně nižší. Výnosy desetiletých filipínských státních dluhopisů denominovaných v měně peso klesly o 52 bazické body na 3,71 %, zatímco výnosy dluhopisů v indických rupiích s podobnou splatností klesly o 14 bazických bodů na 6,03 %. Akciové trhy v USA a v Evropě dosáhly ve 2. čtvrtletí mnoha nových rekordních hodnot, naopak akcie rozvíjejících se trhů si vedly o něco hůře. Hlavní čínský index vzrostl ve 2. čtvrtletí o 3,6 %, ještě pořád však byl o 10 % nižší než jeho maximum z poloviny února. Index MSCI EM stoupl o 4,4 %, zatímco index S&P 500 posílil o 8,2 %.

Americký dolar v první polovině druhého čtvrtletí oslabil, avšak většinu svých ztrát opět vyrovnal a uzavřel o necelé 1 % níže než index deseti hlavních obchodních partnerů. Na lokálních devizových trzích pak filipínské peso i indická rupie odevzdaly část zisků dosažených v prvním čtvrtletí. Indická rupie (INR) se v rámci 24 měn měnového spektra Bloomberg EM umístila na 19. místě, zatímco filipínské peso (PHP) zakončilo čtvrtletí na 17. místě.

Kurz USD/PHP vzrostl ze 48,53 z konce března na 48,81, přičemž mezitím dosáhl pětiletého minima 47,66. Na konci prvního čtvrtletí se nacházel mírně nad tehdy platným tříměsíčním forwardovým

kurzem 48,97. Indická rupie se posunula ze 73,11 USD/INR na 74,33 a nacházela se tudíž těsně pod březnovým tříměsíčním forwardovým kurzem 74,13.

Vůči euru uzavřelo PHP druhé čtvrtletí na hodnotě 58,06 a oproti hodnotě z konce března tak oslabilo téměř o 1,9 %, zatímco INR uzavřela na 85,78, a tudíž oslabil zhruba o 3,1 %.

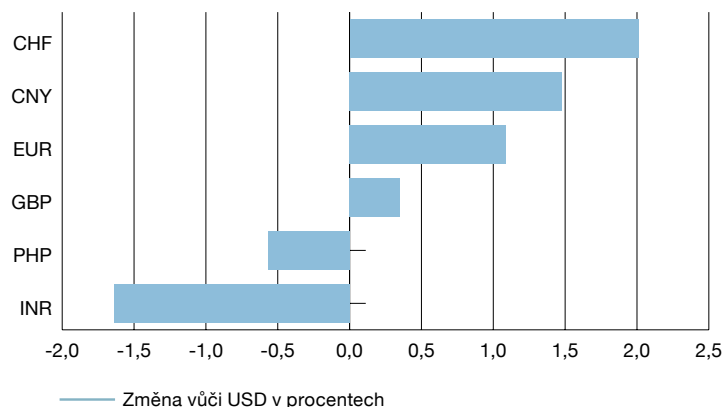
VÝHLED

Budoucí výhled výstižně popisují slova guvernéra indické centrální banky (RBI): „V důsledku náhlého nárůstu počtu nálezů a úmrtí na COVID-19 došlo sice ke zpomalení počínajícího vzestupu, nikoli však k jeho ukončení. Impulzy pro růst jsou stále ještě patrné.“ Vzhledem k pokračujícímu postupu očkování – byť na nízké úrovni a s pomalým rozjezdem – existuje naděje na to, že ve třetím čtvrtletí dojde k dalšímu oživení hospodářské aktivity.

Měnové orgány celého světa přispívají k podpoře rozmachu tím, že udržují úrokové sazby na historicky nízké úrovni i přesto, že se všude zvyšuje tlak na ceny. Pokud se ukáže, že je inflace – coby největší hrozba pro hospodářský růst – skutečně jen dočasná, zmírní se podněty k obavám. Pokud se však prokáže, že je růst inflace trvalý, mohla by mít politická reakce mnohem méně podpůrný charakter.

Do listopadové konference OSN o změně klimatu (COP26) v Glasgow zbývá necelých 100 dní a v souvislosti s ní existuje mnoho důvodů k optimismu. Všude se přijímají závazky k netto nulovým uhlíkovým emisím, které však nelze realizovat bez velkých investic do infrastruktury a obnovitelných zdrojů energie. Zelená pracovní místa budou klíčem k udržitelnému hospodářskému růstu, a právě Asie hraje v boji proti změně klimatu důležitou roli. Budoucnost našeho oboru je proto velmi slibná.

Vývoj měn ve 2. čtvrtletí 2021



Portfolio Report



San Carlos BioPower
Hlasovací práva: 92 % | Ekonomická práva: 91%



South Negros BioPower
Hlasovací práva a ekonomická práva: 100 %



North Negros BioPower
Hlasovací práva a ekonomická práva: 100 %

INFORMACE O PROJEKTECH

ENERGIE Z BIOMASY

S velkým potěšením si dovoluujeme oznámit, že se nám ve 2. čtvrtletí 2021 podařilo dokončit převzetí zbývajících podílů na třech elektrárnách na biomasu patřících našemu partnerovi, rodině Zabaleta. Transakce byla uskutečněna prostřednictvím její společnosti Negros Island Biomass Holdings Inc. Ti z investorů, kteří nás po celé ty roky sledovali, vědí, že to bylo naše dlouholeté přání. Zákon, podle kterého bylo pro cizozemce omezeno vlastnictví společností působících v oblasti biomasy, vody a odpadů, byl v listopadu 2019 zrušen. Od té doby jsme vedli jednání s našimi partnery, abychom si zajistili vlastnictví všech tří zařízení a zároveň abychom zaručili, že budou členové rodiny Zabaleta prostřednictvím společnosti Negros Island Biomass Holdings Inc. i nadále poskytovat lokální služby, které jsou pro úspěšný provoz tak důležité.

ThomasLloyd tudíž s okamžitou účinností vlastní 100 % hlasovacích i ekonomických práv ve společnostech South Negros BioPower Inc a North Negros BioPower Inc. Ve společnosti San Carlos BioPower Inc budeme vlastnit 92 % hlasovacích práv a 91 % ekonomických práv, přičemž menšinové podíly bude nadále držet společnost WBE Hong Kong Ltd (Wuxi). Týmy, které působí přímo v místě, zůstanou stejné a budou zajišťovat nepřetržité řízení provozu ve všech třech zařízeních.

Díky této akvizici se nyní také otevřela cesta k dalším novým investicím jak do zajišťování paliva, tak do rozšíření divize pro dodávky paliva. Doufáme, že se tyto kroky projeví již v roce 2022 při sklizni a sběru cukrové třtiny i při získávání odpadu ze sklizně.

MADHYA PRADESH I

Společnost SolarArise získala v tomto čtvrtletí v rámci reverzní aukce, kterou dne 19. července 2021 pořádala společnost Rewa Ultra Mega Solar Limited (RUMS) ve státě Madhjadpradéš, nový projekt o výkonu 200 MW. Společnost RUMS byla založena v roce 2015 jako společný podnik společností Madhya Pradesh Urja Vikas Nigam Limited (MPUVNL) a Solar Energy Corporation

of India (SECI). MPUVNL je vládní nodální agentura státu Madhjadpradéš, která se zabývá záležitostmi v oblasti koordinovaného rozvoje obnovitelných zdrojů energie a schvalování a vyplácení dotací na decentralizované energetické projekty. SECI je podnik Ministerstva pro nové a obnovitelné zdroje energie (MNRE), který byl založen za účelem usnadnění zavádění solární energie v Indii.

Společnost RUMS byla ministerstvem MNRE jmenována developerem solárních parků (Solar Power Park Developer, SPPD), jehož úkolem je projektovat a stavět obzvláště velké solární parky ve svazovém státě Madhjadpradéš. RUMS zajišťuje kompletní spektrum činností zaměřených na vývoj projektů solární energie, včetně koncepce, tržního poradenství, finančního a právního strukturování, jakož i vedení nabídkového řízení. Společnost je rovněž odpovědná za zpřístupňování pozemků a poskytování související infrastruktury.

Světová banka a Fond čistých technologií (Clean Technology Fund) podpořily tento projekt jako poskytovatelé úvěru na vyprojektování a výstavbu společných infrastrukturních zařízení, včetně přenosové soustavy.

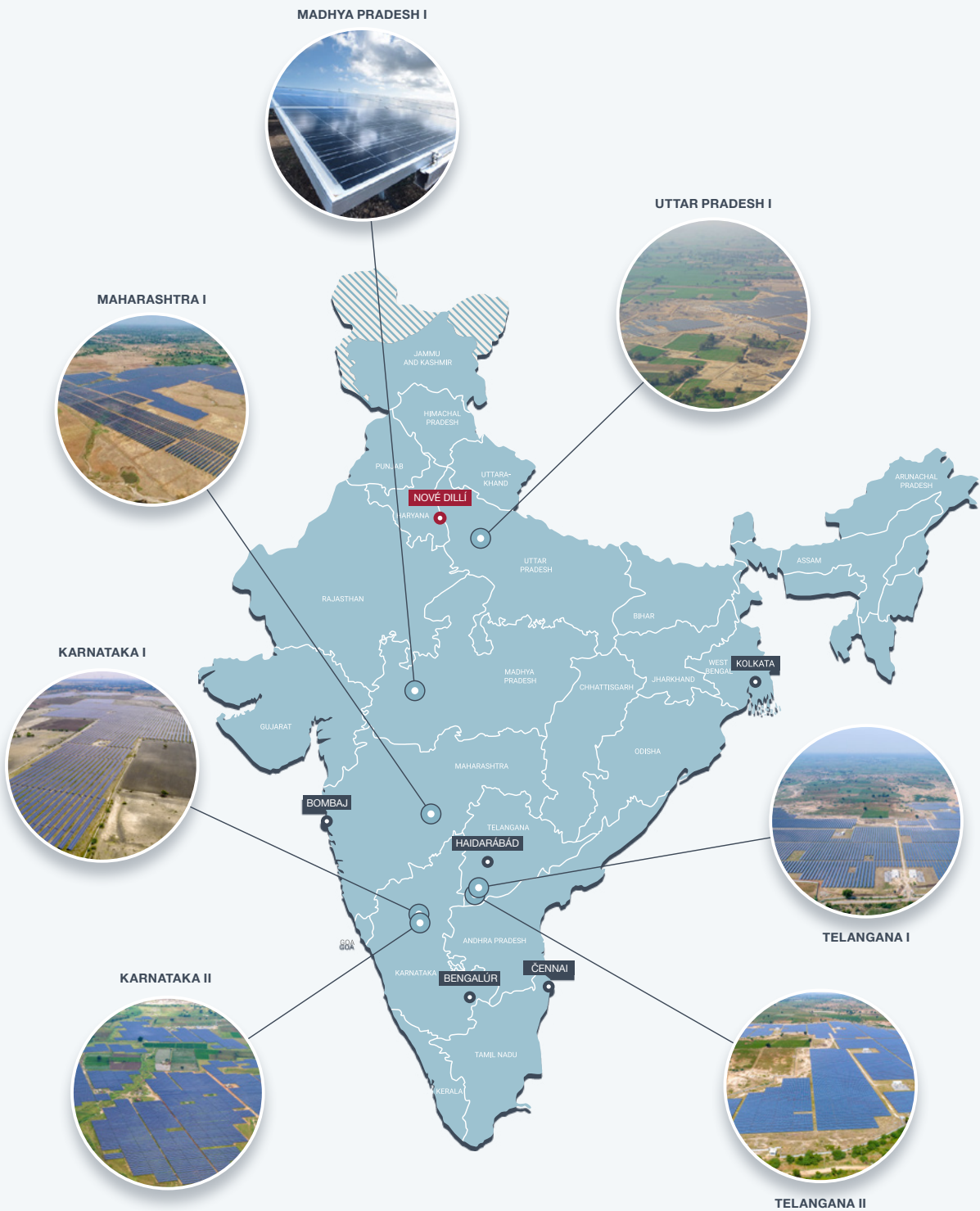
Celkový výkon solárních parků budovaných společností RUMS činí 1500 MW (AC). Parky jsou rozmístěny ve třech okresech v severozápadním regionu státu Madhjadpradéš. V okresech Agar, Shajapur a Neemuch vzniknou samostatné solární parky, které budou financovány Světovou bankou, přičemž IFC bude působit jako poradce pro transakce.

Společnosti SolarArise získala 200 MW (DC) v okrese Shajapur za tarif 2,339 INR/kWh. RUMS a SolarArise podepsaly dne 1. září 2021 prohlášení o záměru (Letter of Intent, LoI). Smlouva o nákupu elektřiny (Power Purchase Agreement, PPA) má být podepsána ve čtvrtém čtvrtletí 2021. Smlouva bude podepsána se společností Madhya Pradesh Power Management Company Limited (MPPMCL) a s Indian Railways jakožto odběratelem na dobu 25 let. Indian Railways je ministerstvo železnic, které provozuje indický železniční systém (indická vláda) a má státní úvěrový rating.

FILIPÍNY



INDIE





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	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Rozloha areálu projektu: 210 000 m² Typ suroviny: primárně odpad z cukrové třtiny spolu s dalšími travinami a dřevnatými energetickými plodinami Využitelnost surovin: 170 000 tun za rok Dostupnost surovin: 1,1 milionu 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
Nově 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 drtičí zařízení suroviny: Roto Grind (Německo) Traktory: Massey Ferguson (USA) Valníky na pícniny, obraceče/shrabovače: Pöttinger (Rakousko) Shrabovač ve tvaru V: Hodge Industries (Austrálie) Balicí stroj: Nantong Cotton Machinery (Čína)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
Provoz a údržba	Poyry Energy 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	Standard & Poor's: BBB+ se stabilním výhledem Moody's: Baa2 s stabilním výhledem 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
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	<ul style="list-style-type: none"> Pojištění rizik, včetně materiální škody a přerušení podnikání (90 mil. USD) Pojištění všech majetkových rizik (4.5 mil. USD) Pojištění rizik dodavatelů (7 mil. USD)
Pojistitel (poměr krytí)	<ul style="list-style-type: none"> Průmyslové pojištění rizik: Malayan Insurance (30%), Pioneer Insurance (25%), FPG Insurance (15%), UCPB General Insurance (12.5%), BPI/MS Insurance (12.5%), The Mercantile Insurance (5%) Pojištění všech majetkových rizik: FPG Insurance (37%), Charter Ping An Insurance Corp (63%) Pojištění rizik dodavatelů: Pojištění AIG Philippines (100%)
Stav projektu	Ve funkčním provozu od ledna 2020.



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	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Rozloha areálu projektu: 300 000 m² Typ suroviny: primárně odpad z cukrové třtiny zemědělskými plodinami Využitelnost surovin: 220 000 tun za rok Dostupnost surovin: 1,4 milionu 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: Jinan Boiler Group Company Ltd (Čína) Turbína: Siemens (Indie) Generátor: Siemens (Indie) Vysílací přenašeče Převodovky: Siemens (Indie) Distribuční kontrolní systém: Yocogawa Zavlažovací systém: Aquagen Palivový systém: GES Traktory: Massey Ferguson (USA) Valníky, obraceče: Pöttinger (Rakousko) Shrabovače ve tvaru V: Hodge Industries (Austrálie) Balicí stroj: Nantong Cotton Machinery (Čína)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	Pöyry Energy Inc.
Provoz a údržba	Pöyry Energy Inc.
Technický dozor vlastníka	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	Standard & Poor's: BBB+ se stabilním výhledem Moody's: Baa2 s stabilním výhledem 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, 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)	<ul style="list-style-type: none"> Dopravní pojištění, včetně pojištění zpoždění při zahájení provozu (54,49 mil. USD) Pojištění zhotovitele proti všem rizikům, včetně škod způsobených přírodní katastrofou (54,58 mil. USD) a integrované Pojištění odpovědnosti (1,50 mil. USD) a pojištění zpoždění při zahájení provozu (36,44 mil. USD) Pojištění všech majetkových rizik (3,2 mil. USD) Pojištění vybavení dodavatelů (9,44 mil. USD)
Pojistitel (poměr krytí)	<ul style="list-style-type: none"> Dopravní pojištění: AIG Philippines Insurance (100%) Pojištění zhotovitele proti všem rizikům: QBE Seaboard Insurance Philippines (40%), Pioneer Insurance & Surety Corp (40%), AIG Philippines Insurance (20%) Pojištění všech majetkových rizik: PNG General (14%), Charter Ping An Insurance (86%) Pojištění vybavení dodavatelů: AIG Philippines Insurance (100%)
Stav projektu	Ve funkčním provozu od ledna 2020.

Portfolio Report



Elektrárna na biomasu
North 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
105 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	North Negros BioPower Inc.
Lokalita	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Rozloha areálu projektu: 252 900 m² Typ suroviny: primárně odpad z cukrové třtiny Využitelnost surovin: 244 000 tun za rok Dostupnost surovin: 2,1 milionu 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 (Čína) Turbína: Siemens (Indie) Generátor: Siemens (Indie) Vysílací přenašeče Převodovky: Siemens (Indie) Distribuční kontrolní systém: Yocogawa Zavlažovací systém: Aquagen Palivový systém: GES Traktory: Massey Ferguson (USA) Valníky, obraceče: Pöttinger (Rakousko) Shrabovače ve tvaru V: Hodge Industries (Austrálie) Balicí stroj: Nantong Cotton Machinery (Čína)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	Pöyry Energy Inc.
Provoz a údržba	Pöyry Energy Inc.
Technický dozor vlastníka	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	Standard & Poor's: Stupeň BBB+ se stabilním výhledem Moody's: Baa2 s stabilním výhledem Fitch: BBB se stabilním výhledem
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Ze zákona garantovaná sazba tarifu výkupních cen ve výši 6,59 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)	<ul style="list-style-type: none"> Dopravní pojištění, včetně pojištění zpoždění při zahájení provozu (USD 54,49 mil.) Pojištění zhotovitele proti všem rizikům, včetně škod způsobených přírodní katastrofou (USD 52,00 mil.) a integrované pojištění odpovědnosti (USD 1,50 mil.) a pojištění zpoždění při zahájení provozu (USD 36,44 mil.) Pojištění vybavení dodavatelů (5 mil. USD)
Pojistitel (poměr krytí)	<ul style="list-style-type: none"> Dopravní pojištění: AIG Philippines Insurance (100%) QBE Seaboard Insurance Philippines (40%), Pioneer Insurance & Surety Corp (30%), AIG Philippines Insurance (22.5%), Mapfre Insurance Company 7.5% Pojištění vybavení dodavatelů: AIG Philippines Insurance (100%)
Stav projektu	Ve funkčním provozu od ledna 2020.



Solární elektrárna ISLASOL I A

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Filipíny



VÝKONNOST
18 MW



DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
41 000 lidí



ÚSPORA CO₂
14 832 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
41,4 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Negros Island Solar Power Inc.
Lokalita	<ul style="list-style-type: none"> Státní silnice, Barangay Cubay, La Carlota City, provincie Negros Occidental, Filipíny Souřadnice: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E
Technické parametry	<ul style="list-style-type: none"> Solární elektrárna o výkonu 18 MWp DC na volné ploše 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 v San Enrique vzdáleném 12 km
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	7 v elektrárně
Dodavatel/výrobce	Solární panely: Conergy (Německo) Montážní systémy: Mounting Systems (Německo) Střídač: 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)	<ul style="list-style-type: none"> Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: plánování, 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.
Smluvní strana na odběr elektrické energie	Smlouva o propojení se společností National Grid Corporation of the Philippines 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	Standard & Poor's: BBB+ se stabilním výhledem Moody's: Baa2 s stabilním výhledem 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, výrobcí a dodavateli EPC	<ul style="list-style-type: none"> 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)	<ul style="list-style-type: none"> 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 provozu od března 2016



Solární elektrárna ISLASOL I B

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Filipíny



VÝKONNOST
14 MW



DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
32 000 lidí



ÚSPORA CO₂
11 536 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
24,8 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Negros Island Solar Power Inc.
Lokalita	<ul style="list-style-type: none"> Státní silnice, Barangay Cubay, La Carlota City, provincie Negros Occidental, Filipíny Souřadnice: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E
Technické parametry	<ul style="list-style-type: none"> Solární elektrárna o výkonu 14 MWp DC s umístěním na volné ploše 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 v San Enrique vzdáleném 12 km
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	7 v elektrárně
Dodavatel/výrobce	Solární panely: Conergy (Německo) Montážní systémy: Mounting Systems (Německo) Střídač: 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)	<ul style="list-style-type: none"> Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: plánování, 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.
Smluvní strana na odběr elektrické energie	Smlouva o propojení se společností National Grid Corporation of the Philippines 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	Standard & Poor's: BBB+ se stabilním výhledem Moody's: Baa2 s stabilním výhledem 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	<ul style="list-style-type: none"> 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)	<ul style="list-style-type: none"> 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 provozu od března 2016.

Portfolio Report



Solární elektrárna

ISLASOL II

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU

Filipíny



VÝKONNOST

48 MW



DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE

100 000 lidí



ÚSPORA CO₂

39 552 tun p.a.



OBJEM INVESTIC

95 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Negros Island Solar Power Inc.
Lokalita	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Solární elektrárna o výkonu 48 MWp DC s umístěním na volné ploše 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 v San Enrique vzdáleném 15 km
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	20 v elektrárně
Dodavatel/výrobce	Solární panely: Conergy (Německo) Montážní systémy: Mounting Systems (Německo) Střídač: 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)	<ul style="list-style-type: none"> 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.
Smluvní strana na odběr elektrické energie	Smlouva o propojení se společností National Grid Corporation of the Philippines 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	Standard & Poor's: BBB+ se stabilním výhledem Moody's: Baa2 s stabilním výhledem 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, výrobcí a dodavateli EPC	<ul style="list-style-type: none"> 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)	<ul style="list-style-type: none"> 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 provozu od března 2016.



Solární elektrárna Telangana I

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Indie



VÝKONNOST
12 MW



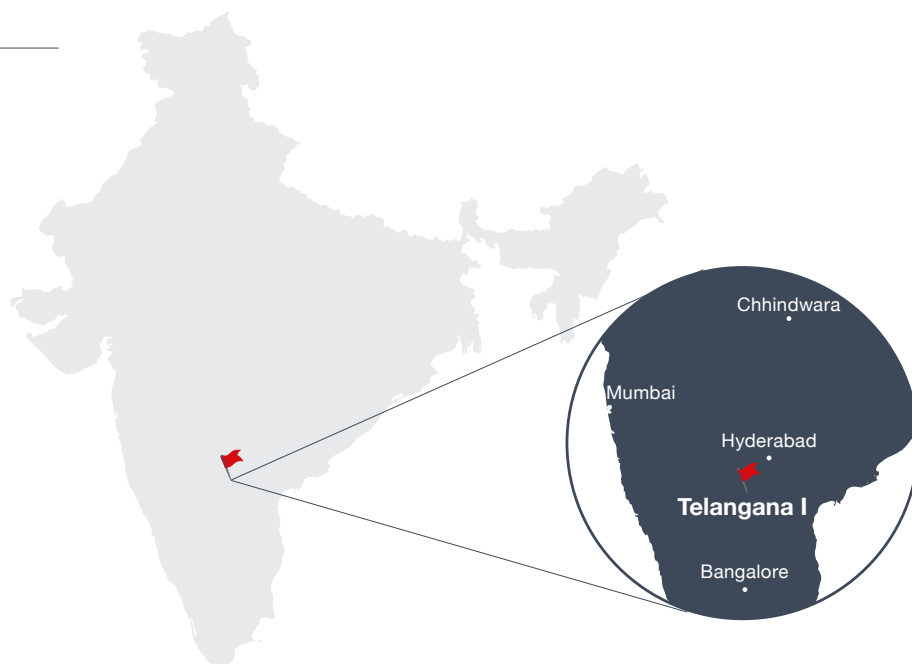
DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
18 277 lidí



ÚSPORA CO₂
8 240 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
11,8 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Taletutayi Solar Projects Private Limited („Telangana I“)
Lokalita	<ul style="list-style-type: none"> Palwai Village, Mahbubnagar District, spolkový stát Telangana, Indie Souřadnice: 16.153026° N, 77.763979°E
Technické parametry	<ul style="list-style-type: none"> Rozloha areálu projektu: 163 594 m² Sluneční ozáření v areálu projektu: 1 987,7 kWh/m²/year (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	<p>Solární moduly: Trina Solar (Čína)</p> <p>Inventory: ABB (Švýcarsko)</p> <p>Měřicí transformátory napětí: Voltamp (Indie)</p> <p>Montážní systémy: Profab (Indie), Metal Kraft (Indie) a Aircon (Indie)</p> <p>Monitorovací systém: Avana (Indie)</p> <p>Vysokonapěťové kabely: Havells (Indie)</p> <p>Nízkonapěťové kabely: Havells (Indie)</p> <p>Větvový rozvod: Lapp (Německo)</p> <p>Připojné krabice: Statcon (Indie)</p>
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 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobci a dodavateli EPC	<ul style="list-style-type: none"> 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: 25-ti letá záruka na výkon od Trina Solar, zajištěná uzavřeným pojištěním od PowerGuard
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	<p>Průmyslové pojištění s krytím všech rizik</p> <ul style="list-style-type: none"> pojištění materiálních škod – 5,1 milionů USD pojištění přerušení provozu – 1,7 milionů USD
Pojistitel (poměr krytí)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (70%) & Bharti AXA General Insurance Company Limited (30%)
Stav projektu	V provozu od června 2016.



Solární elektrárna
Telangana II

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Indie



VÝKONNOST
12 MW



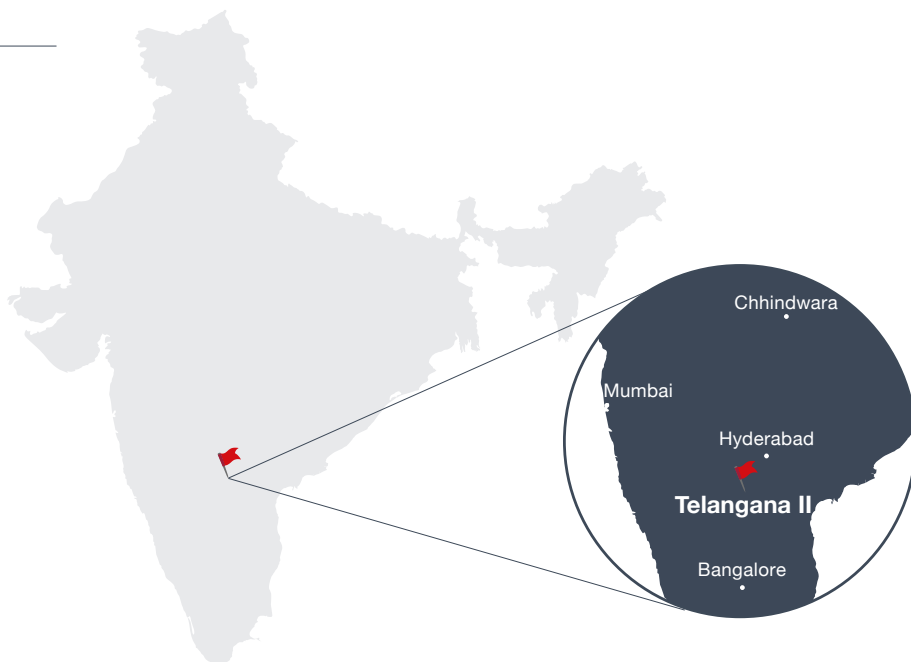
DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
18 277 lidí



ÚSPORA CO₂
8 240 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
11,8 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Taletutayi Solar Projects Six Private Limited („Telangana II“)
Lokalita	<ul style="list-style-type: none"> Palwai Village, Mahbubnagar District, spolkový stát Telangana, Indie Souřadnice: 16.153026° N, 77.763979°E
Technické parametry	<ul style="list-style-type: none"> Rozloha areálu projektu: 163 594 m² Sluneční ozáření v areálu projektu: 1 987,7 kWh/m²/year (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	<p>Solární moduly: Trina Solar (Čína) Inventory: 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) Větvový rozvod: Lapp (Německo) Přípojné krabice: Statcon (Indie)</p>
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 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobci a dodavateli EPC	<ul style="list-style-type: none"> 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: 25-ti letá záruka na výkon od Trina Solar, zajištěná uzavřeným pojištěním od PowerGuard
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	<p>Průmyslové pojištění s krytím všech rizik</p> <ul style="list-style-type: none"> pojištění materiálních škod – 5,1 milionů USD pojištění přerušení provozu – 1,7 milionů USD
Pojistitel (poměr krytí)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (70%) & Bharti AXA General Insurance Company Limited (30%)
Stav projektu	V provozu od června 2016.



Solární elektrárna Maharashtra I

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Indie



VÝKONNOST
67,2 MW



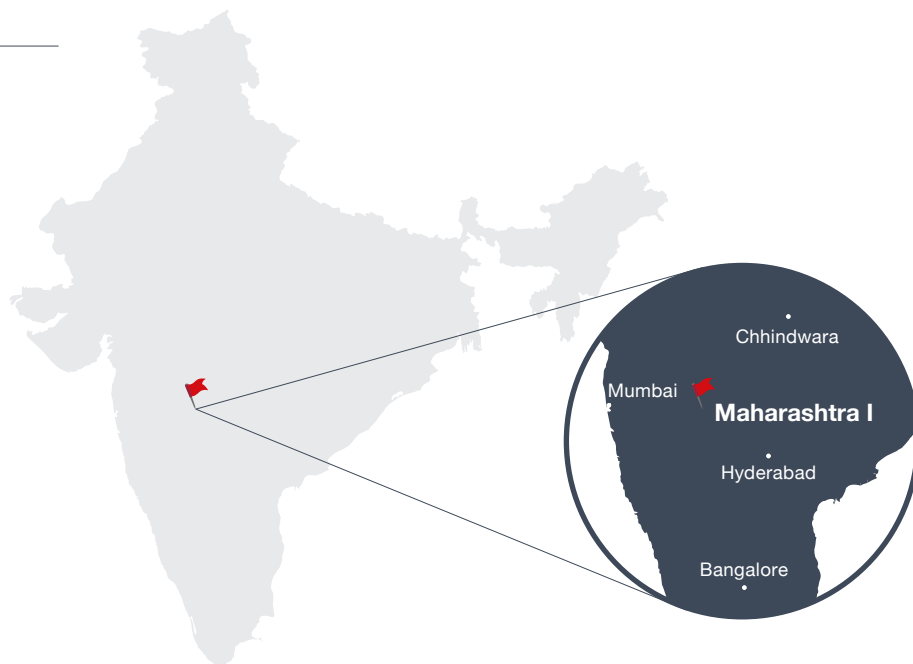
DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
126 196 lidí



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	<ul style="list-style-type: none"> Chatgaon Village, Beed District, spolkový stát Maharashtra, Indie Souřadnice: 18.961683° N, 76.212849° E
Technické parametry	<ul style="list-style-type: none"> 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	Solární moduly: 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) Větvový 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, výrobci a dodavateli EPC	<ul style="list-style-type: none"> 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: 25-ti letá záruka na výkon od JA Solar, zajištěná uzavřeným pojištěním od PowerGuard
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	Průmyslové pojištění s krytím všech rizik <ul style="list-style-type: none"> pojištění materiálních škod – 42 milionů USD pojištění přerušení provozu – 6,6 milionů USD
Pojistitel (poměr krytí)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (70%) & HDFC ERGO General Insurance Company (30%)
Stav projektu	V provozu od srpna 2017.



Solární elektrárna Karnataka I

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Indie



VÝKONNOST
40,5 MW



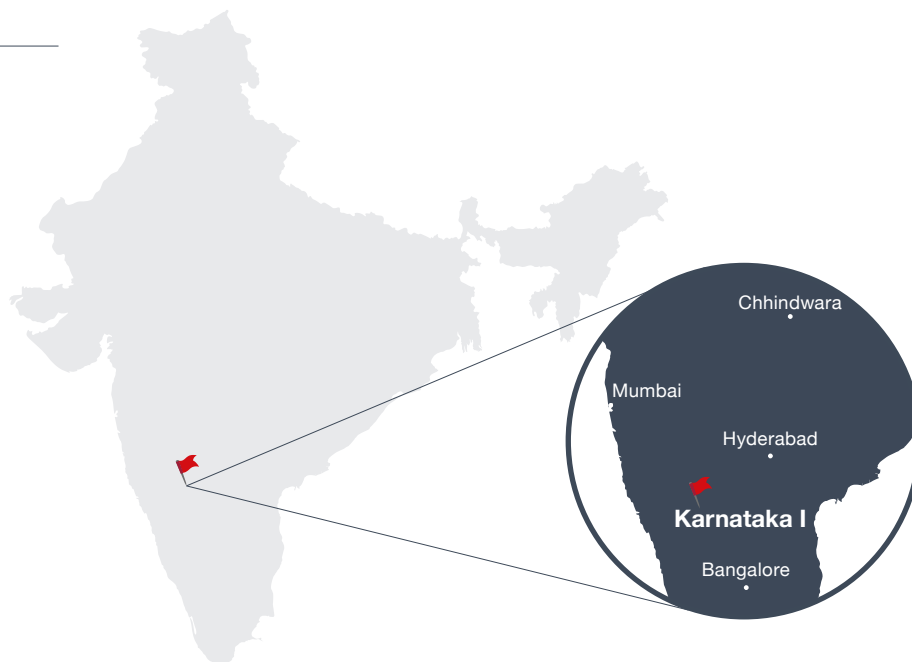
DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
72 236 lidí



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	<ul style="list-style-type: none"> Chikkoppa Village, Koppal District, spolkový stát Karnataka, Indie Souřadnice: 15.652016° N, 75.992484° E
Technické parametry	<ul style="list-style-type: none"> Rozloha areálu projektu: 721 049 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 kra-bice: 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 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	<ul style="list-style-type: none"> 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: 25-ti letá záruka na výkon od JA Solar zajištěná uzavřeným pojištěním od PowerGuard
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	Průmyslové pojištění s krytím všech rizik <ul style="list-style-type: none"> pojištění materiálních škod – 25,9 milionů USD pojištění přerušení provozu – 3,8 milionů USD
Pojistitel (poměr krytí)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (100%)
Stav projektu	V provozu od ledna 2018.



Solarkraftwerk Karnataka II

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Indie



VÝKONNOST
27 MW



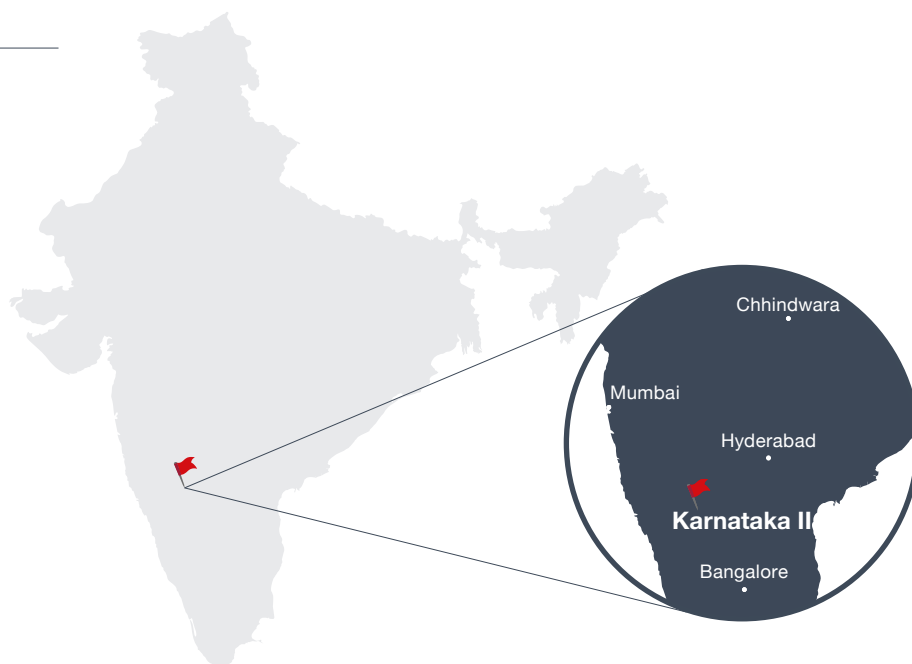
DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
41 988 lidí



ÚSPORA CO₂
16 553 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
13,8 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Talettutayi Solar Projects Two Private Limited („Karnataka II“)
Lokalita	<ul style="list-style-type: none"> Kerehalli Village, Koppal District, spolkový stát Karnataka, Indie Souřadnice: 15.371604° N, 76.307229° E
Technické parametry	<ul style="list-style-type: none"> 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	<p>Solární moduly: JA Solar (Čína) Inventory: TBEA (Čína) Měřicí transformátory napětí: Shilchar (Indie) Transformátor: Voltamp (Indie) Montážní systémy: Ganges Internationale Vysokonapěťové kabely: Apar Industries Ltd. (Indie) Nízkonapěťové kabely: Apar Industries Ltd. (Indie) Větvový rozvod: Apar Industries Ltd. (Indie) Přípojně krabice: Trinity Touch (Velká Británie)</p>
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, výrobci a dodavateli EPC	<ul style="list-style-type: none"> EPC: Bezpodmínečná, neodvolatelná bankovní záruka (Performance Ratio Guarantee) banky ICICI Bank 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: 25-ti letá záruka na výkon od JA Solar zajištěná uzavřeným pojištěním od PowerGuard
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	<p>Stavební pojištění s krytím všech rizik</p> <ul style="list-style-type: none"> pojištění materiálních škod – 9,8 milionů USD pojištění přerušení provozu – 1,7 milionů USD
Pojistitel (poměr krytí)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (100%)
Stav projektu	V provozu od srpna 2019.



Solární elektrárna Uttar Pradesh I

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Indie



VÝKONNOST
75 MW



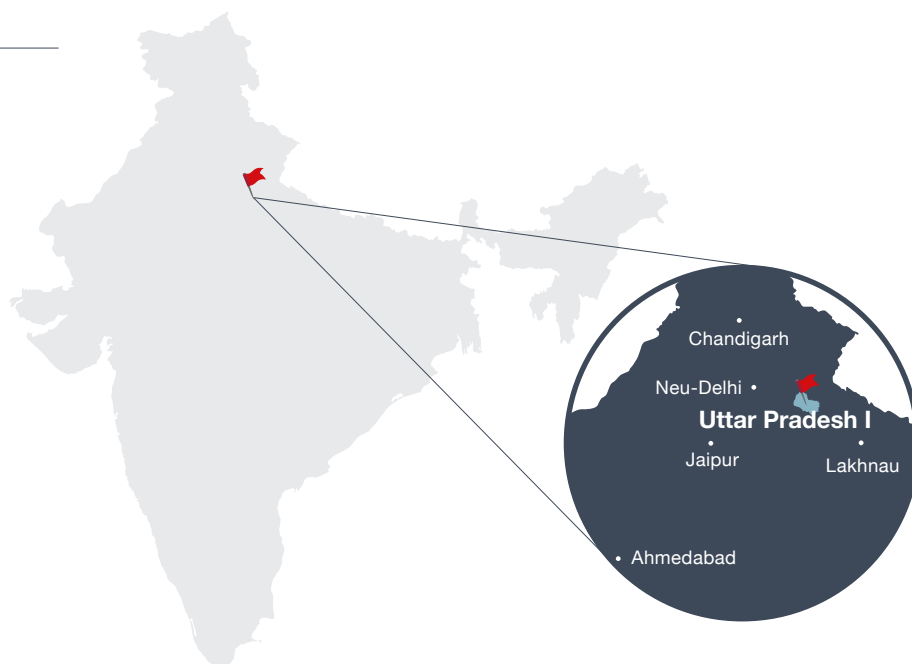
DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
109 312 lidí



ÚSPORA CO₂
41 200 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
38 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Talettutayi Solar Projects Five Private Limited („Uttar Pradesh I“)
Lokalita	<ul style="list-style-type: none"> Baramay Khera Village, oblast Budaun, stát Uttar Pradesh, Indie Souřadnice: 28.06240° N, 79.02576° E
Technické parametry	<ul style="list-style-type: none"> Rozloha areálu projektu: 894 356 m² Solární iradiace v areálu projektu: 1 824,2 kWh/m²/rok (SolarGIS) Rozvodná síť – připojení: ke stávající rozvodně 132 kV UPPTCL v Bilsí, vzdálené 5 km Pevná sklápěcí montážní konstrukce, využívající mono PERC solární PV technologii 192 000 modulů o výkonu 390 Wp
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	70 v elektrárně
Dodavatel/výrobce	Solar Modules: JA Solar (Čína) Solar Inverters: Sungrow (Čína) String Inverter: Sungrow (Čína) Inverter Transformer: Raychem RPG (Indie) Mounting Systems: Purshotam Profiles Pvt. Ltd. (Indie) Control Panels: Technocrafts Switchgears Pvt. Ltd. (Indie) HT Cables: KEI Industries (Indie) LT Cables: KEI Industries (Indie) String Cable: Siechem Technologies (Indie)
Generální stavební společnost (angl. EPC)	Jakson Limited
Provoz a údržba	Jakson Limited (5 let)
Technický dozor vlastníka	PFC Consulting Limited
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: C
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Statutárně garantovaný tarif s fixní sazbou INR 3,21 (0,05 USD) za kWh, přidělený prostřednictvím reverzní aukce veřejné soutěže. Sazba je stanovena a schválena Komisí pro regulaci elektřiny Uttar Pradesh na 25 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	5.76 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobcí a dodavateli EPC	<ul style="list-style-type: none"> EPC: Záruka za plnění výkonu (Performance ratio guarantee) s dobou platnosti 5 let, strukturovaná jako CFD (smlouva o rozdílu), která je zárukou za rozdíl ve výnosech mezi smluvně sjednanou a skutečnou produkcí energie v elektrárně. Solární moduly: 25-ti letá záruka na výkon od JA Solar zajištěná uzavřeným pojištěním od PowerGuard
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	Stavební pojištění s krytím všech rizik <ul style="list-style-type: none"> pojištění materiálních škod – 41 milion USD pojištění přerušení provozu – 10,2 milionů USD
Pojistitel (poměr krytí)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited
Stav projektu	Ve funkčním provozu od ledna 2021.



Solární elektrárna
Madhya Pradesh I

PŘEHLED



MÍSTO PROJEKTU
Indie



VÝKONNOST
200 MW



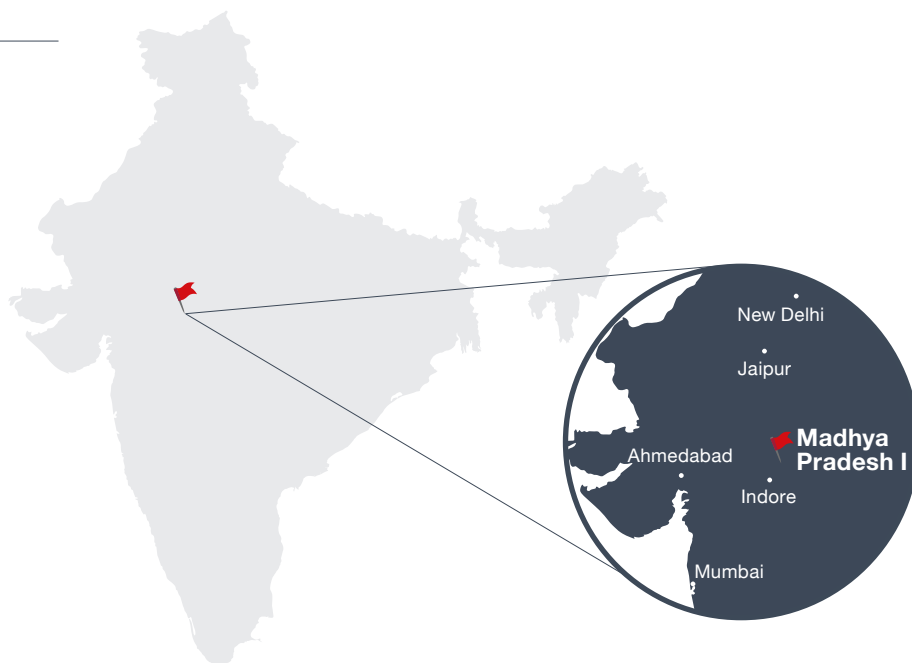
DOSAŽ DODÁVKY
ELEKTRICKÉ ENERGIE
256 291 lidí



ÚSPORA CO₂
284 832 tun p.a.



OBJEM INVESTIC
78 mil. USD



Portfolio Report

Projektová společnost zvláštního určení (angl. SPV)	Talettutayi Solar Projects Nine Private Limited ("Madhya Pradesh I")
Lokalita	<ul style="list-style-type: none"> Surajpur Village, Shajapur District, State of Madhya Pradesh, Indien Koordinaten: 23.227417° N, 76.215425° E
Technické parametry	<ul style="list-style-type: none"> Rozloha areálu projektu: : 2 585 900 m² Sluneční ozáření v areálu projektu: 1 850 kWh/m²/rok (Meteonorm) Připojení k distribuční síti: Na rozvodnu 400 kV společnosti PGCIL ve městě Pachora Pevný montážní systém s šikmou instalací, využívající technologii polykrystalických PV panelů
Nově vytvořené trvalé pracovní pozice	bude potvrzeno
Dodavatel/výrobce	bude potvrzeno
Generální stavební společnost (angl. EPC)	bude potvrzeno
Provoz a údržba	bude potvrzeno
Technický dozor vlastníka	bude potvrzeno
Smluvní strana na odběr elektrické energie	Smlouva o nákupu elektřiny (PPA) se společnostmi: 1. M.P. Power Management Company Limited (MPPMCL) 2. Indian Railways (IR)
Úvěrový rating smluvní strany na odběr elektrické energie	1. MPPMCL - CARE „A-“ 2. Indian Railways – „rating AAA“. Společnost Indian Railways (Indické železnice) je statutárním orgánem, který spadá pod indické vládní ministerstvo železnic a který provozuje indický národní železniční systém.
Parametry smlouvy o nákupu elektřiny	Zákonem garantovaná pevná sazba 2,339 INR (0,03 USD) za kWh, která byla přidělena prostřednictvím reverzní aukce. Sazba byla stanovena a schválena na dobu 25 let.
Minimální garantované výnosy během prvního celého roku provozu	9,8 milionů USD
Záruky třetích stran kromě standardních tržních záruk poskytovaných dodavateli, výrobcí a dodavateli EPC	bude potvrzeno
Rozsah pojistného krytí projektu (pojistná částka)	bude potvrzeno
Pojistitel (poměr krytí)	bude potvrzeno
Stav projektu	Plný provoz má být dle předpokladů zahájen ve třetím čtvrtletí 2023.

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 30.06.2021. 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.