**Větrný park Řasnice – aktuální stav a další vývoj**

V reakci na velkou směs ne vždy přesných informací, a to i ze strany medií, jsme se rozhodli Vás informovat o aktuálním stavu projektu plánovaného větrného parku Řasnice. V mediích je plánovaný větrný park popisován jako největší v ČR, což je ale spíše honba za senzací než reálná skutečnost, jiní developeři připravují v rámci ČR obdobné projekty.

Na základě ankety pořádané v obou Řasnicích v roce 2019 a v Krásném Lese o rok později, naše firma uzavřela s obcemi smlouvu o spolupráci a zahájila přípravu daného projektu. Podle těchto smluv je možno postavit až 3 větrné elektrárny (VtE) v Horní Řasnici, až 6 VtE v Dolní Řasnici a jednu VtE v Krásném Lese. Obce za každou VtE na svém katastru obdrží do svého rozpočtu každoroční příspěvek ve výši 400.000, -. Je na vůli budoucích zastupitelů, jak s těmito finančními prostředky v 25 letech provozu naloží. V posledních letech také sponzorsky podporujeme místní kulturní a sportovní akce.

Od roku 2020 se snažíme zajišťovat také potřebné pozemky nejen pro vlastní VtE, ale i pro cesty a podzemní kabel do rozvodny. Byl také zahájen biologický výzkum lokalit pro umístění VtE a na jejich základě byla vypracována studie vlivu na životní prostředí, tzv. EIA. Studie EIA se pro VtE standardně skládá ze dvou částí. První část, tzv. Oznámení byla zveřejněna v červenci 2022 a bylo možno k ní zaslat připomínky ze strany občanů i institucí. Vzhledem k tomu, že se toto Oznámení připravovalo v době, kdy nebyla ještě vyřešena otázka dolu Turow a také proto, že se záměr nachází v blízkosti polské hranice, byla vypracována mezinárodní EIA, kterou má na starosti přímo Ministerstvo životního prostředí. Zpracovatelem je pan Mgr. Pavel Bauer, který má zkušenosti s těmito projekty v Libereckém kraji a například zpracovával SEA pro krajské Zásady územního rozvoje tzv. ZUR (jedná se prakticky o uzemní plán kraje).

Dokumentace EIA bude reagovat na připomínky k oznámení záměru a zřejmě bude podána na Mžp během příštího roku. K dokumentaci EIA budou opět shromážděny připomínky a vypracován oponentní posudek a bude následovat veřejná debata a až následně bude vydáno stanovisko k záměru. Pokud nebude pro projekt kladné, není možno projekt realizovat. ČR je ve vztahu k větrným elektrárnám s pozitivním stanoviskem EIA poněkud specifická, jelikož statisticky jen asi pětina takovýchto elektráren byla ve finále postavena. Tedy pozitivní EIA neznamená realizaci.

Dalším důležitým krokem je změna územního plánu, či v případě všech tří obcí vypracování nových územních plánů, jelikož ty stávající musí být přepracovány do elektronické podoby. Všechny podněty k územním plánům byly v minulosti shromažďovány obcemi a dnes jsou ve fázi, kdy se zpracovává zadání UP. Následovat musí celý proces přípravy UP, kdy bude zapracován a vyhodnocen každý požadavek na změnu stávajícího UP. V těchto požadavcích je i záměr na VtE, stejně jako na rozšiřování obytných ploch pro občany atd. Je snahou dokončit UP v průběhu příštího roku, ale je otázkou, zdali se to podaří, jelikož celý proces vyžaduje mnoho odborných jednání i jednání s veřejností. Jako firma máme zájem na změně stávajícího UP a je ze zákona naší povinností se na takovéto změně finančně podílet. Za své občany hradí náklady obec.

Pokud bude schválen UP a získáno kladné stanovisko v procesu EIA, je možno požádat o územní a následně stavební řízení a získat stavební povolení. Teoreticky by tento proces měl trvat 6 měsíců, ale praxe se od teorie v ČR velmi často liší. Teoreticky by tak bylo možno získat stavební povolení koncem roku 2024.

Po získání stavebního povolení je nutno se zúčastnit aukce pro garanci výkupní ceny, která výrobci, který v konkurenci s ostatními projekty uspěje, garantuje fixní cenu po dobu 15 let a tím mu dodá potřebnou stabilitu pro žádost o bankovní úvěr. Samozřejmě tuto garanci získají projekty s nižší cenou než ostatní. V současné době v Německu, které již tyto aukce provozuje, se vysoutěžené ceny pohybují na úrovni 52-60 Euro za MWh a je otázkou jakou výši bude možno očekávat v ČR, ale rozdíl zřejmě nebude příliš velký. Tyto ceny jsou garantovány na 15 let, takže na ně nemá vliv aktuální (děsivá) situace na burze. Stávající provozované projekty VtE a OZE obecně v ČR mají garanci výkupní ceny na 20 let s meziročním nárůstem o 2 % a ani je situace na burze přímo neovlivňuje, nejsou-li obchodníky. Navíc podle zákona je zisk firem v oboru OZE omezen na max. 8,4% z IRR. IRR je vlastní kapitál, který do projektu investujete a k tomu si berete bankovní úvěr. Pro větrné projekty požadují banky typicky 20% vlastního kapitálu. Proces aukce a doba dodávky VtE ze strany výrobce posouvají stavbu vlastních VtE do doby 18-24 měsíců po stavebním povolení, dnes je dodací doba technologie 18 měsíců od závazného objednání.

V Oznámení EIA byl zveřejněn záměr až 11 VtE, ale dnes již víme, že jich tam tolik nebude, jelikož se určitě nedohodneme se všemi majiteli pozemků a stávající stav je maximálně 9 VtE. V Krásném Lese zůstává jedna, v Horní Řasnici 2 a v Dolní Řasnici teoreticky 6 VtE. V prvním informačním letáčku byly za možné elektrárny popisovány typy s průměrem rotoru 140-150 m a s výškou po osu 130-166 m. Tyto informace samozřejmě zůstávají v platnosti, ale uvidíme, jaká omezení vyplynou z celého procesu přípravy projektu. Z hlediska netopýrů a často i místního ptactva je lepší stavět spíše vyšší zařízení, jelikož pro nízko létající druhy představují menší riziko. Samozřejmě vyšší výška znamená i větší výrobu. Moderní větrné elektrárny v krajině nepřehlédnete, ale pro běžného pozorovatele reálně není takový rozdíl, jestli je výška po osu ve 130 nebo 166 m. V krajině nepřehlédnete ani elektrárnu v Horní Řasnici, která má po osu 85 m.

V oznámení EIA je i hluková studie, která vypočítala, že pro 11 VtE bude dosaženo hraničních hodnot pouze u jednoho domu v Dolní Řasnice. Hraniční hodnota je v ČR v noci na úrovni 40 dB v noci pro stacionární zdroje a 50 dB pro dopravu. Lednice a mrazáky mají typickou hodnotu hlučnosti na úrovni 42-43 dB. Při tichu v přírodě naměříte 20 dB. ČR má jedny z nejpřísnějších hlukových norem a není proto překvapením, že 1/3 obyvatel ČR žije v oblastech, kde jsou tyto normy překračovány. Tento výpočet je dělán pro tzv. odrazivý povrch, který nastává, pokud se na sněhu vytvoří ledová krusta, která velmi málo tlumí přenos hluku. Jelikož ale elektráren bude méně, bude i hlučnost nižší. Moderní VtE mají i schopnost snížit svoji hlučnost, a to v několika nastaveních. Výpočty ve studii EIA se během zkušebního provozu musí ověřit měřením, které provádí Krajské hygienické stanice a jejich souhlas je nutnou podmínkou pro kolaudaci. Pokud budou v reálném měření hodnoty překročeny, Krajská hygienická stanice nařídí provozovateli trvalé omezení provozu (např. v noci při nepříznivém směru větru). Toto omezení lze v softwaru elektrárny nastavit a plnění podmínek bude hygienou kontrolováno. Měření probíhá ve spektru od Infrazvuku, přes slyšitelný zvuk až k ultrazvuku. Při výpočtech je simulován stav, kdy všechny VtE svojí hlučností směřují k pozorovateli, v praxi však tento stav nenastane, protože vítr tento stav neumožní. Převládající směry větru v oblasti jsou od jihozápadu, takže zvuk bude snášen spíše na les nacházející se severně od plánovaného projektu. Lesní zvěři obecně nevadí pravidelný zvuk, vyděsí se a prchá spíše při nečekaném zvuku.

Větrné elektrárny v Evropě vyrábí pět hlavních výrobců. Jedná se o Vestas, Enercon, Siemens-Gamesa, Nordex a Senvion. Naše mateřská firma provozuje převážně první tři a máme tudíž kompletní projektovou dokumentaci k jejich typům. V současné době ovšem musíme řešit i problém s tím, že český trh není pro výrobce VtE atraktivní z důvodu minimální výstavby, a tak ne všichni jsou ochotni sem VtE dodávat. Jiná situace je v Německu, kde se ročně staví několik tisíc MW či Rakousku, kde loni postavili kolem 300MW. Jednotlivý výrobci mají velice podobné parametry z hlediska výkonů, rozměrů, hlučnosti i ceny, a proto v dokumentaci EIA budou popsány i další možné typy, které splňují základní parametry. Jednotliví výrobci mají obvykle jedno označení typu VtE zahrnující průměr rotoru a k tomu náležející možný rozdílná výkon v MW. Pro každou lokalitu musí být dobře spočítán nejvhodnější výkon na základě měření síly a kvality větru a obvykle platí, že pro silnější vítr je lepší silnější generátor. Pro lokalitu Řasnice bude tento propočet teprve vypracován, ale nepředpokládáme že by byla vhodná pro nejsilnější výkony.

Výrobci VtE dodávají své výrobky na trh několik let a pak přecházejí na efektivnější stroje, podobně jako automobilky, a je proto nutno plánovat velké stroje, jelikož ty malé (pod 130m rotor) již za několik let nebudou ve výrobě. I Enercon, který je znám svoji dlouhou produkcí starších typů (kvůli Francii) garantuje produkci VtE pouze pro objednávky do roku 2024, po něm nám nabízí jen rotory se 138 nebo 160 m. Bohužel z hlediska hluku jsou Enercony mírně horší než Vestas a to přesto, že nemají převodovku.

V oznámení EIA bylo uvedeno, že je plánováno 11 VtE s výkonem 4,2-6,2MW, z čehož vychází až 68MW, ale největší větrný park v ČR má 21 elektráren, a i Václavice mají 13 VtE. Navíc pokud bude elektráren jen 9 či méně, bude výkon třeba jen 40MW. Podobně asi není přesná debata, jestli je Temelín se 2 reaktory větší než Dukovany se čtyřmi. Je jen výkonnější. Ale novináři potřebují senzace, a tak to tak musíme brát. Samozřejmě název článku „Vyroste na Frýdlantsku čtvrtý největší park v ČR“ tak atraktivní není.

Samozřejmě medializovaná velikost vede k domněnce, že bude následovat pokles cen nemovitostí a že obyvatelé začnou z této oblasti odcházet. V Horní Řasnici již stojí velká VtE 10 let, v Jindřichovicích byli postaveny první VtE již před 20 lety a otázka zná, jestli od té doby nastal pokles cen nemovitostí v daných obcích, nebo na Andělce – 7 kusí, či ve Václavicích a okolí se 13 VtE? A samozřejmě i v Jindřichovicích to tehdy byly největší VtE v ČR, navíc jen 400 m od domů.

Jak bylo uvedeno již dříve, proces přípravy projektu je stále ještě na začátku a bude ještě několik příležitostí, jak se k němu můžete jako obyvatelé vyjádřit. Snažíme se vždy informovat starosty o současné situaci a oni tak mají přehled o vývoji. Veškeré informace najdete také ve studii EIA <https://portal.cenia.cz/eiasea/detail/EIA_MZP509?lang=cs>

Rádi bychom se také vyjádřili k činnosti občanského sdružení Čistá Řasnice. Toto sdružení nebojuje primárně proti plánovanému záměru výstavby větrných elektráren, ale napadá nás jako firmu a napadá plánovanou technologii Vestas a snaží se prosadit Enercon. Udivuje nás, jak se mohou lidé, kteří se v oboru nevyznají takto vyjadřovat k použitým technologiím a vede nás to k myšlence kdo jim tyto informace servíruje a proč. Jak je uvedeno výše, naše firma s výrobcem Enercon spolupracuje a není vyloučeno, že na tomto projektu se nakonec ukáže Enercon jako vhodnější stroj a bude instalován.

Mgr. Jiří Přikryl

Manager projektu

WEB Větrná energie s.r.o.