

ZMLUVA O SPOLUPRÁCI

uzatvorená podľa § 269 ods. 2 zákona č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov

medzi:

1. **Obec Kamanová**, so sídlom: Kamanová č.127, zastúpená: Petrom Hudecom
IČO: 00699225
DIČ: 2021234567
číslo účtu: SK94 5600 0000 0008 4796 9001 ; Prima banka a. s.

e-mail: obeckamanova@obeckamanova.sk

kontaktná osoba: Peter Hudec
(ďalej len „**obec**“)

a

2. **VTE Nitra s.r.o.**, so sídlom: Palisády 29/A, Bratislava – mestská časť Staré Mesto, 811 06, zapísaná v obchodnom registri vedeným Mestským súdom Bratislava III, oddiel Sro, vložka 180905/B, zastúpená: Ing. Marek Lang, konateľ
IČO: 56416521
DIČ: 2122315646
číslo účtu: SK5475000000000225153243

e-mail: kamil.dombrovsky@jrd.cz, lang@jrd.cz

kontaktná osoba: Ing. Kamil Dombrovský, Ing. Marek Lang
(ďalej len „**prevádzkovateľ**“)

I. Úvodné ustanovenie

1. Prevádzkovateľ má v katastrálnom území obce (ďalej len „Lokalita“) záujem realizovať výstavbu a následne zaistiť prevádzku veterných elektrární (ďalej len „VTE“), a to na pozemkoch vo vlastníctve obce alebo vo vlastníctve tretích osôb. VTE v katastri obce bude pozostávať najviac z 3 kusov veterných turbín. Stanovenie presného typu veternej turbíny ako aj presné rozmiestnenie v rámci katastra obce bude výsledkom jednotlivých povoľovacích konaní a bude uvedené v projektovej dokumentácii pre VTE. Obec deklaruje záujem umožniť výstavbu VTE na území katastra obce v Lokalite uvedenej v prílohe č.1 tejto zmluvy.
2. Účelom tejto zmluvy je zaistiť vzájomnú spoluprácu obidvoch zmluvných strán pri príprave výstavby, počas samotnej výstavby VTE a počas prevádzky VTE.
3. Zmluvné strany sa zaväzujú vyvinúť primerané úsilie, ktoré možno od nich spravodlivo očakávať, a ktoré je v súlade so všeobecnými právnymi predpismi, aby boli dosiahnuté právne a faktické podmienky pre realizáciu a prevádzku VTE, ako aj v súvislosti s ich odstránením po ukončení ich prevádzky.
4. Na účely tejto zmluvy sa za obecné pozemky považujú:
 - pozemky vo vlastníctve obce,
 - pozemky vo vlastníctve subjektov, voči ktorým je obec ovládajúcou osobou,
 - pozemky vo vlastníctve subjektov, ktorých zriaďovateľom je obec.

II. Práva a povinnosti prevádzkovateľa

1. Prevádzkovateľ sa touto zmluvou zaväzuje, že:

- a) na vlastné náklady zabezpečí potrebné meteorologické údaje a urobí prieskum veterných pomerov v Lokalite,
- b) na vlastné náklady uskutoční konanie s príslušným prevádzkovateľom siete o pripojení do elektrickej siete,
- c) na vlastné náklady vykoná všetky právne i technické úkony potrebné k tomu, aby boli vydané všetky rozhodnutia, stanoviská a povolenia vyžadované všeobecne záväznými právnymi predpismi pre výstavbu a následné prevádzkovanie VTE,
- d) uzatvorí s jednotlivými vlastníckmi pozemkov dotknutých výstavbou VTE (ak nepôjde o obecné pozemky) kúpne zmluvy, nájomné zmluvy a zmluvy o vecnom bremene tak, aby tieto pozemky bolo možné užívať pri výstavbe a následnom prevádzkovaní VTE,
- e) uzatvorí zmluvu o poistení zodpovednosti za škody vzniknuté prevádzkou VTE, a to najneskôr ku dňu uvedenia VTE do prevádzky,
- f) po dobu výstavby VTE ako aj pri jej prevádzkovaní bude zohľadňovať záujmy obce, vlastníkov dotknutých pozemkov ako aj osôb obhospodarujúcich susediace pozemky, predovšetkým bude vyvíjať úsilie k minimalizácii obmedzenia poľnohospodárskeho obhospodarovania dotknutých pozemkov a k zabráneniu vzniku škôd na týchto pozemkoch ako aj na stavbách a zariadeniach, ktoré sa na nich nachádzajú,
- g) v prípade úplného ukončenia prevádzky VTE uvedie dotknuté pozemky do pôvodného stavu s výnimkou stavieb uvedených v ods. 1 písm. i) tohto článku,
- h) uhradí všetky náklady súvisiace so zriadením, prevádzkovaním i prípadným odstránením VTE,
- i) prevedie bezodplatne do vlastníctva obce všetky stavebné úpravy pozemných komunikácií a ich stavebné úpravy nachádzajúce sa na obecných pozemkoch, ktoré prevádzkovateľ vykoná v súvislosti so zriadením, existenciou, zmenou alebo údržbou VTE. Náklady na stavebné úpravy pozemných komunikácií, ktoré budú nevyhnutné v súvislosti so zriadením, existenciou, zmenou alebo údržbou VTE bude znášať prevádzkovateľ.
- j) na účely ustanovenia čl. VII ods. 1 tejto zmluvy bude posledných 5 rokov prevádzky VTE poukazovať na bankový účet zriadený prevádzkovateľom výlučne na tento účel určitú sumu, ktorá sa použije výlučne na odstránenie VTE po ukončení jej prevádzky. Na vyžiadanie umožní prevádzkovateľ obci k nahliadnutiu výpis z vyššie uvedeného bankového účtu.

2. Prevádzkovateľ je oprávnený v prípade potreby požiadať obec o zmenu alebo doplnenie územného plánu obce umožňujúcu výstavbu a prevádzkovanie VTE a prevádzkovateľ sa zaväzuje uhradiť účelne a preukázateľne vynaložené náklady súvisiace s vyššie uvedenou zmenou alebo doplnením územného plánu obce. V prípade, ak by bol územný plán obce zmenený alebo doplnený aj za iným účelom než je výstavba a prevádzkovanie VTE, tak prevádzkovateľ sa zaväzuje uhradiť účelne a preukázateľne vynaložené náklady súvisiace len s časťou týkajúcej sa výstavby a prevádzkovania VTE.

3. V prípade, ak by si prevádzkovateľ nesplnil povinnosť uvedenú v ods. 1 písm. e), obec je oprávnená žiadať od prevádzkovateľa zaplatenie jednorazovej zmluvnej pokuty vo výške 1000 EUR.

III. Práva a povinnosti obce

1. Obec sa touto zmluvou zaväzuje, že poskytne v rámci svojich právomocí prevádzkovateľovi súčinnosť a podporu pri príprave výstavby VTE, pri výstavbe samotnej ako aj pri prevádzkovaní VTE na obecných pozemkoch alebo na pozemkoch tretích osôb, najmä tým, že:

a) poskytne súčinnosť a na požiadanie poskytne súhlas s pokládkou elektrických káblov a vedení pre prenos dát a elektrické napojenie VTE, vrátane súčinnosti v rámci konania o pripojenie VTE do siete (elektrickej sústavy) a poskytne súhlas so zradením príslušných vecných bremien, a to formou uzavretia zmlúv o zriadení vecného bremena,

b) bude súhlasiť s používaním a v prípade potreby i so spevnením či opravou miestnych a účelových komunikácií za účelom prístupu techniky do miesta výstavby VTE a k prevádzkovaniu VTE na náklady prevádzkovateľa. Prípadné stavebné úpravy pozemných komunikácií, ktoré budú nevyhnutné v súvislosti so zriadením, existenciou, zmenou alebo údržbou VTE, prevedie prevádzkovateľ bezodplatne do vlastníctva obce, s výnimkou novovzniknutých obslužných pozemných komunikácií VTE,

c) poskytne všetku nevyhnutnú súčinnosť prevádzkovateľovi, ak má byť VTE postavená na pozemkoch vo vlastníctve tretích osôb v Lokalite,

d) v prípade, ak má byť VTE umiestnená na obecných pozemkoch, tak obec vykoná všetky právne a faktické úkony potrebné k tomu, aby bola s prevádzkovateľom uzatvorená zmluva o zriadení vecného bremena k obecnému pozemku podľa čl. VI tejto zmluvy a vzťah takouto zmluvou založený trval minimálne po dobu trvania tejto zmluvy,

e) bude súhlasiť s využívaním vzdušného priestoru nad pozemkami prekrytými pracovnou plochou listov rotora, ak bude taký súhlas potrebný,

f) v medziach stanovených platnými právnymi predpismi vydá všetky potrebné súhlasy, schválenia a povolenia vyžadované všeobecne záväznými právnymi predpismi k výstavbe a prevádzkovaniu VTE, a to ako pri výkone svojej pôsobnosti podľa zákona č. 369/1990 Zb. o obecnom zriadení, tak aj ako účastník územných, stavebných a ďalších konaní vedených v súvislosti s výstavbou a prevádzkovaním VTE podľa príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov.

g) bude súhlasiť s umiestnením mobilného (kontajner na prívese) zariadenia LIDAR pre meranie veternosti, počas obdobia určeného príslušnými všeobecne záväznými predpismi,

h) vo vzťahu k obecným pozemkom nachádzajúcich sa v Lokalite uvedenej v prílohe č. 1 tejto zmluvy v čase od uzavretia tejto zmluvy až do nadobudnutia právoplatnosti stavebného povolenia prevádzkovateľa neuzavrie s treťou osobou žiadnu zmluvu s obdobným obsahom ako má táto zmluva a/alebo zmluvu, ktorá by vylučovala naplnenie cieľov sledovaných touto zmluvou a/alebo by naplnenie cieľov podľa tejto zmluvy akokoľvek sťažovala. Obec zároveň vyhlasuje, že ku dňu uzavretia tejto zmluvy nemá uzatvorenú žiadnu zmluvu podľa predchádzajúcej vety.

i) vykoná všetky právne a faktické úkony, ku ktorým je v zmysle zákona č. 138/1991 Zb. o majetku obcí a iných všeobecne záväzných právnych predpisov potrebné schválenie obecným zastupiteľstvom,

j) bude sa zaoberať bez zbytočného odkladu žiadosťou prevádzkovateľa uvedenej v čl. II ods. 2 tejto zmluvy a v lehote 30 dní od doručenia tejto žiadosti písomne informovať prevádzkovateľa o ďalšom predvídateľnom postupe obce,

k) v prípade ak sa obci nepodarí vložiť zmeny za účelom výstavby veterných turbín do územného plánu obce, má obec právo od tejto zmluvy odstúpiť. Odstúpenie obce od zmluvy však nijako neobmedzí ostatné obce, zapojené do projektu výstavby veternej elektrárne pokračovať v jej výstavbe.

IV. Zodpovednosť za škody

1. Prevádzkovateľ zodpovedá za to, že VTE, jej prevádzka a vplyv na životné prostredie bude zodpovedať všeobecne záväzným právnym predpisom platných a účinných v dobe schválenia výstavby VTE. V prípade ich nedodržania v priebehu prevádzky bude VTE na náklady prevádzkovateľa upravená tak, aby tieto predpisy spĺňala, a ak to nebude možné, celkom odstavená.

2. Prevádzkovateľ zodpovedá za škody spôsobené obci, ktoré majú svoj pôvod v existencii VTE alebo v jej udržiavaní v prevádzke a zaväzuje sa v rozsahu vyplývajúcom z o všeobecne záväzných právnych predpisov chrániť pred škodami a prípadnými nárokmi tretích osôb aj vlastníkov dotknutých pozemkov.

3. Obec nezodpovedá za škodu vzniknutú prevádzkovateľovi pri poškodení alebo poruchách VTE spôsobenú

a) cestnou dopravou, a / alebo

b) konaním obce, jej orgánov, popr. osôb obcou poverených, za predpokladu, že si týmto konaním plní povinnosti im vyplývajúce zo zákona alebo iného všeobecne záväzného právneho predpisu, a nejedná sa o škodu spôsobenú úmyselne alebo z vedomej nedbanlivosti.

V. Odmena

1. Prevádzkovateľ sa zaväzuje uhradiť obci za plnenie záväzkov vyplývajúcich z tejto zmluvy za každý hoci len začatý rok, v ktorom bude VTE prevádzkovaná v Lokalite, odmenu vo výške 4 500,-EUR (slovom štyri tisíc päťsto eur) za 1MW inštalovaného a prevádzkovaného výkonu VTE. Odmena je splatná spätne vždy do 15. januára nasledujúceho roku, a to bezhotovostným prevodom na účet obce.

2. Výška odmeny uvedenej v ods. 1 tohto článku sa bude každoročne od spustenia VTE do prevádzky automaticky prispôsobovať vývoju inflácie, a to formou indexácie o percento inflácie uverejnené Štatistickým úradom SR za predchádzajúci kalendárny rok, ale v maximálnej výške 2%.

3. V prípade omeškania prevádzkovateľa so splnením svojej povinnosti uvedenej v ods. 1 a v ods. 3 tohto článku je obec oprávnená od prevádzkovateľa žiadať zaplatenie úroku z omeškania vo výške 0,01 % z dlžnej sumy za každý deň omeškania s jej zaplatením.

VI. Užívanie obecných pozemkov

1. Obec sa zaväzuje, že prevádzkovateľovi umožní bezodplatné užívanie obecných pozemkov dotknutých výstavbou VTE a súvisiacich stavieb, ktoré sú vo vlastníctve obce, a to formou vecného bremena – na základe samostatnej zmluvy o zriadení vecného bremena - uzatvorenej medzi obcou a prevádzkovateľom pri zohľadnení zásad dohodnutých v tejto

zmluve („zmluva o vecnom bremene“). Užívanie obecných pozemkov znamená najmä, nie však výlučne právo prechodu, právo prejazdu, právo vstupu, právo stavby, právo líniovej stavby.

2. Ak vznikne v priebehu plánovania výstavby, samotnej výstavby alebo prevádzkovania VTE nutnosť užívania ďalších obecných pozemkov, ktorých užívanie nebude zabezpečené zmluvou o zriadení vecného bremena, tak zmluvné strany uzatvoria v súvislosti s užívaním týchto obecných pozemkov nájomnú zmluvu, zmluvu o zriadení vecného bremena alebo iný typ zmluvy, ktorý bude najvhodnejší vzhľadom k zamýšľanému účelu užívania.

3. V prípade, ak by prevádzkovateľ užíval obecné pozemky v rozpore s podmienkami dohodnutými v tejto zmluve, obec je oprávnená žiadať od prevádzkovateľa zaplatenie zmluvnej pokuty vo výške 100 EUR za každý deň preukázaného vyššie uvedeného užívania obecných pozemkov.

VII. Doba trvania zmluvy

1. Táto zmluva sa uzatvára na dobu určitú, 30 rokov.

2. Pokiaľ nebude výstavba VTE zahájená (zahájením sa rozumie reálne začatie stavebných prác) najneskôr do 7 rokov odo dňa uzavretia tejto zmluvy, tak právny vzťah založený touto zmluvou zaniká.

3. Pred uplynutím doby dohodnutej v ods. 1 tohto článku právny vzťah založený touto zmluvou zaniká odstránením stavby na základe rozhodnutia o odstránení stavby. Odstránením VTE v zmysle tejto zmluvy sa rozumie odstránenie VTE na základe, spôsobom a v lehote uvedenej v právoplatnom rozhodnutí vydanom v konaní podľa platných všeobecne záväzných právnych predpisov na základe právoplatného rozhodnutia príslušného orgánu verejnej moci.

4. Každá zo zmluvných strán je oprávnená od tejto zmluvy odstúpiť v prípade, že druhá zmluvná strana opakovane (to znamená aspoň dvakrát) poruší povinnosť, ktorá pre ňu z tejto zmluvy vyplýva, a toto porušenie nenapraví ani v lehote 30 dní od doručenia výzvy druhej zmluvnej strany na nápravu. Márnym uplynutím tejto lehoty je dotknutá zmluvná strana oprávnená odstúpiť od tejto zmluvy na základe písomného odstúpenia doručeného porušujúcej zmluvnej strane, ktoré nadobudne účinnosť dňom nasledujúcim po jeho doručení.

5. Prevádzkovateľ je oprávnený od tejto zmluvy odstúpiť písomným odstúpením doručeným obci, ktoré je účinné dňom nasledujúcim po jeho doručení z týchto dôvodov:

- ak sa realizácia a/alebo prevádzkovanie VTE preukáže ako ekonomicky nevýhodné alebo
- v prípade, ak nebudú vydané potrebné súhlasy a povolenia zo strany štátnych orgánov a orgánov samosprávy, ktorých vydanie je pre realizáciu a/alebo prevádzkovanie VTE nevyhnutné alebo
- z dôvodu spočívajúceho vo vyššej moci, t.j. najmä, ale nie výlučne, vládneho rozhodnutia, alebo zmeny právnych predpisov, vojny, občianskych nepokojov, sabotáže, požiaru, záplav, epidémií, karanténneho opatrenia, porúch dodávok bežne dodávaných energií, štrajku a výluky, alebo akejkoľvek inej udalosti mimo rozumnú kontrolu týkajúcej sa prevádzkovateľa.

VIII. Právne nástupníctvo

1. Práva a povinnosti vyplývajúce z tejto zmluvy prechádzajú na všetkých prípadných právnych nástupcov obidvoch zmluvných strán.

2. Každá zo zmluvných strán je povinná informovať bez zbytočného odkladu druhú zmluvnú stranu o prechode práv a povinností podľa ods. 1 tohto článku, označiť svojho právneho nástupcu a v prípade, že o to bude požiadaná druhou zmluvnou stranou, právne nástupníctvo tiež zodpovedajúcim spôsobom preukázať.

IX. Mlčanlivosť

1. Každá zo zmluvných strán sa zaväzuje zachovávať mlčanlivosť o všetkých informáciách, ktoré získa od druhej Strany v priebehu spolupráce podľa tejto zmluvy, s výnimkou prípadov, keď takéto informácie (i) sú v čase ich poskytnutia všeobecne známe alebo (ii) ich poskytujúca Strana získala iným spôsobom ako porušením tejto zmluvy alebo (iii) ich poskytujúca Strana získala v dobrej viere od tretej strany bez povinnosti mlčanlivosti; alebo (iv) sa vyžaduje, aby boli sprístupnené zamestnancom alebo poradcom Strán na účely konania podľa tejto zmluvy a tieto osoby sú viazané obdobnou povinnosťou mlčanlivosti; alebo (v) sa vyžaduje, aby boli sprístupnené štátnym, samosprávnym alebo iným orgánom na základe záväzných ustanovení platných právnych predpisov.

X. Záverečné ustanovenie

1. Táto zmluva je uzavretá dňom podpisu oboma zmluvnými stranami a nadobúda účinnosť dňom nasledujúcim po jej zverejnení podľa zákona č. 211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe k informáciám.

2. Táto zmluva je vyhotovená v troch vyhotoveniach, z ktorých jedno obdrží obec a dve prevádzkovateľ.

3. Táto zmluva môže byť menená a doplňovaná výlučne písomnými vzostupne číslovanými dodatkami podpísanými všetkými zmluvnými stranami.

4. Ak sa ukáže ktorékoľvek z ustanovení tejto zmluvy neplatné alebo neúčinné alebo sa z akýchkoľvek dôvodov neplatným alebo neúčinným stane, nemá táto skutočnosť vplyv na platnosť a účinnosť ostatných ustanovení zmluvy, Pre taký prípad sa obec a prevádzkovateľ zaväzujú nahradiť bez zbytočného odkladu neplatné alebo neúčinné ustanovenie ustanovením platným a účinným tak, aby význam ustanovenia neplatného alebo neúčinného zostal zachovaný.

5. Ak dôjde po uzatvorení zmluvy ku zmene právnych predpisov, v ktorých dôsledku vznikne obci či prevádzkovateľovi povinnosť upraviť zmluvné záležitosti touto zmluvou doposiaľ neupravené, zaväzujú sa obec a prevádzkovateľ uzatvoriť bez zbytočného odkladu dodatok k tejto zmluve, ktorým chýbajúce záležitosti upraví tak, aby obsah dodatku pri zachovaní požiadaviek stanovených právnym predpisom zodpovedal hospodárskemu významu.

6. Ak dôjde po uzatvorení zmluvy ku zmene právnych predpisov, prevádzkových podmienok, trhových podmienok, v ktorých dôsledku vznikne prevádzkovateľovi nutnosť upraviť zmluvné záležitosti touto zmluvou už upravené, zaväzujú sa obec a prevádzkovateľ uzatvoriť bez zbytočného odkladu dodatok k tejto zmluve, ktorým potrebné záležitosti upraví tak, aby obsah dodatku zaručil hospodárne prevádzkovanie VTE.

7. Prevádzkovateľ je oprávnený bez súhlasu obce previesť svoje práva a povinnosti podľa tejto zmluvy na tretiu osobu, avšak iba za účelom výstavby a prevádzkovania VTE.

8. Prevádzkovateľ potvrdzuje, že spoločnosť JRD Energo Group s.r.o., ako ovládajúca osoba a spoločník VTE Nitra s.r.o., podpísala prehlásenie o financovaní zámeru a zodpovednosti za vzniknuté záväzky s ňou spojené, ktoré tvorí prílohu č. 5 zmluvy.

9. Zmluvné strany vyhlasujú, že zmluva bola spísaná podľa ich skutočnej a slobodnej vôle, že si zmluvu prečítali a s jej obsahom súhlasia, čo potvrdzujú vlastnoručnými podpismi.

Príloha č. 1: mapa Lokality

Príloha č. 2: vizualizácia VTE

Príloha č. 3: popis zariadenia uvedeného v čl. III ods. 1 písm. g) tejto zmluvy

Príloha č. 4: zoznam preferovanej technológie VTG (5 variantov)

Príloha č. 5: Prehlásenie o financovaní zámeru a zodpovednosti za vzniknuté záväzky

V _____ dňa _____

Obec Kamanová

.....

Peter Hudec, starosta

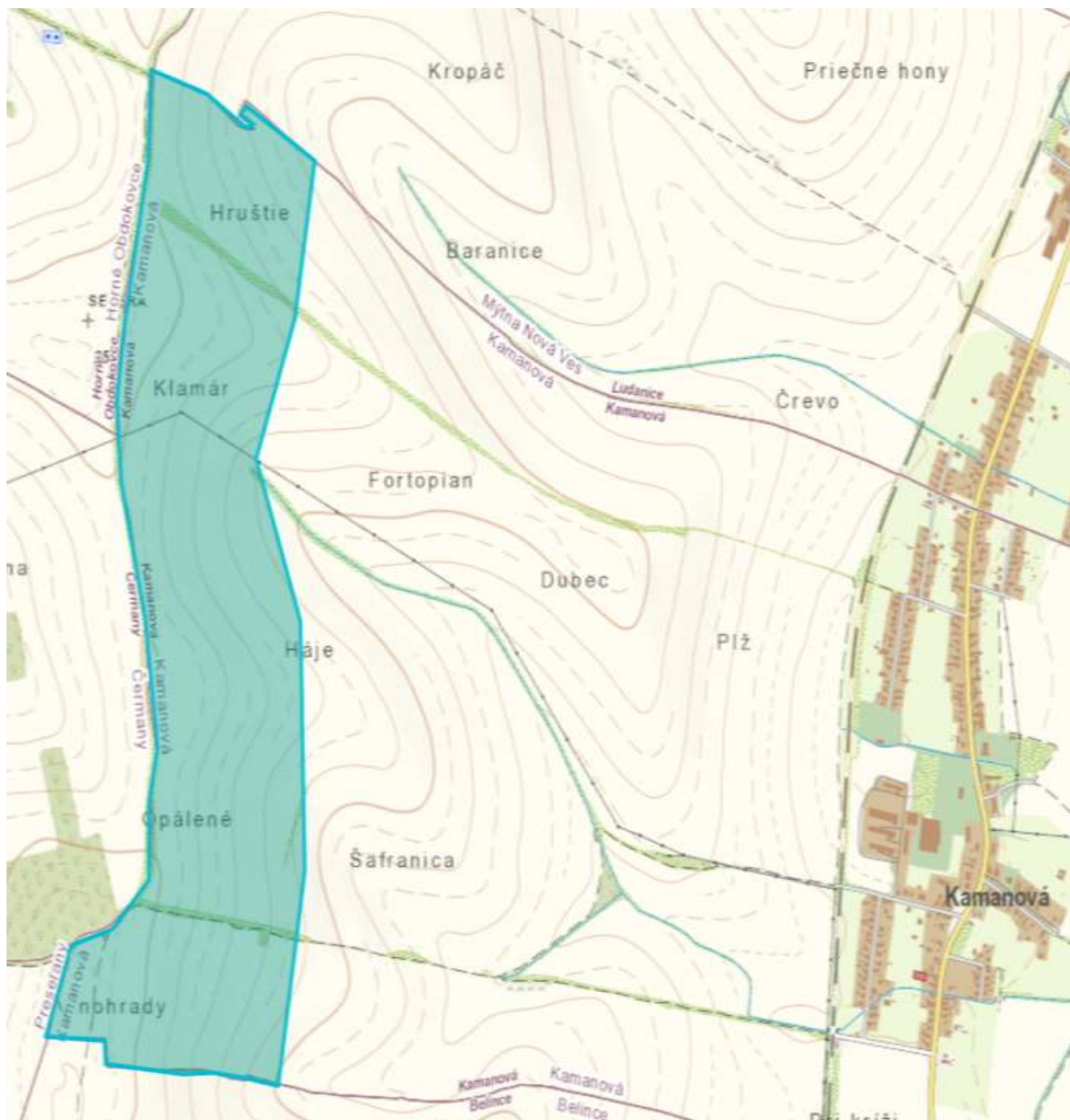
V _____ dňa _____

Prevádzkovateľ: VTE Nitra s.r.o.

.....

Ing. Marek Lang, konateľ

PRÍLOHA Č.1: Mapa lokality pre výstavbu VTE v katastri obce Kamanová



Pohľad od obce Výčapy-Opatovce





VESTAS Product sheet

V136-4.5 MW™ IEC IIB

Power regulation		Pitch regulated with variable speed
Operating data		
Rated power	4,500kW	
Cut-in wind speed	3m/s	
Cut-out wind speed	32m/s	
Re cut-in wind speed	28m/s	
Wind class	IEC IIB	
Standard operating temperature range from -20°C* to +45°C with de-rating above 23°C		
* Subject to different temperature options		
Sound power		
Maximum	103.9dB(A)*	
*Sound Optimised Modes dependent on site and country		
Rotor		
Rotor diameter	136m	
Swept area	14,527m²	
Air brake	full blade feathering with 3 pitch cylinders	
Electrical		
Frequency	50/60Hz	
Converter	full scale	
Gearbox		
Type	two planetary stages and one helical stage	
Tower		
Hub heights	112m (IEC IIB)	
Nacelle dimensions		
Height for transport	3.5m	
Height installed (incl. Cooler Top*)	8.4m	
Length	12.96m	
Width	3.98m	
Hub dimensions		
Max. transport height	3.5m	
Max. transport width	3.7m	
Max. transport length	5.5m	

Blade dimensions	
Length	66.7m
Max. chord	4.1m
Max. weight per unit for transportation 70 metric tonnes	
Turbine options	
- High Wind Operation	
- Condition Monitoring System	
- Service Personnel Lift	
- Vestas Ice Detection™	
- Low Temperature Operation to -30°C	
- Fire Suppression	
- Shadow detection	
- Vestas Bat Protection System	
- Aviation Lights	
- Aviation Markings on the Blades	
- Vestas IntelliLight®	
- Nacelle Hatch for Air Inlet	
Sustainability	
Carbon Footprint	4.9g CO ₂ e/kWh
Return on energy break-even	5.2 months
Lifetime return on energy	46 times
Recyclability rate	87.4%
Configuration 132m hub height and wind class IEC IIA. Depending on site-specific conditions. Metrics are based on a preliminary stream-lined analysis. An externally-verified Lifecycle Assessment will be made publicly available on vestas.com once finalised.	
Annual energy production	
GWh	■ V136-4.5 MW™ IEC IIB
	

Assumptions
 One wind turbine, 100% availability, 0% losses, k factor = 2
 Standard air density = 1.225, wind speed at hub height

V150-4.5 MW™ IEC IIIB

Power regulation	Pitch regulated with variable speed
Operating data	
Rated power	4,500kW
Cut-in wind speed	3m/s
Cut-out wind speed	24.5m/s
Re cut-in wind speed	22.5m/s
Wind class	IEC S
Standard operating temperature range from -30°C* to +45°C with de-rating above 23°C	
*Subject to different temperature options	
Sound power	
Maximum	107.6dB(A) ¹
*Sound Optimised Modes dependent on site and country	
Rotor	
Rotor diameter	150m
Swept area	17,671m ²
Air brake	full blade feathering with 3 pitch cylinders
Electrical	
Frequency	50/60Hz
Converter	full scale
Gearbox	
Type	two planetary stages and one helical stage
Tower	
Hub heights	90m (IEC IIIB) 105m (IEC IIIB)
Nacelle dimensions	
Height for transport	3.5m
Height installed (incl. CoolerTop*)	8.4m
Length	12.96m
Width	3.98m
Hub dimensions	
Max. transport height	3.5m
Max. transport width	3.7m
Max. transport length	5.5m

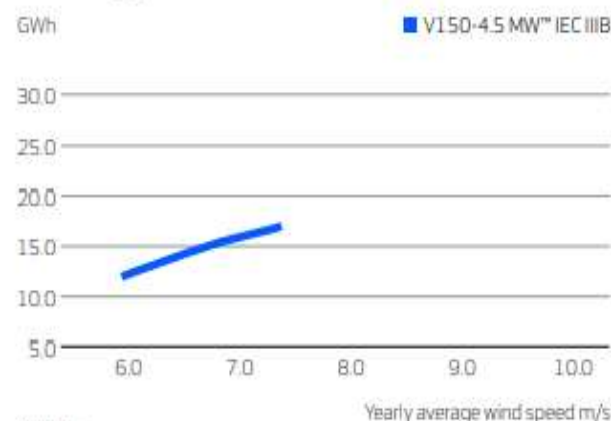
Blade dimensions	
Length	73.7m
Max chord	4.2m
Max. weight per unit for transportation	70 metric tonnes

- Turbine options**
- Condition Monitoring System
 - Service Personnel Lift
 - Vestas Anti-Icing System™
 - Vestas Ice Detection
 - Low Temperature Operation to -30°C
 - Fire Suppression
 - Shadow detection
 - Vestas Bat Protection System
 - Aviation Lights
 - Aviation Markings on the Blades
 - Vestas IntelliLight®
 - Nacelle Hatch for Air Inlet

Sustainability	
Carbon Footprint	5.6g CO ₂ e/kWh
Return on energy break-even	5.9 months
Lifetime return on energy	41 times
Recyclability rate	82.8%

Configuration: 105m hub height and wind class IEC IIIB. Depending on site-specific conditions. Metrics are based on an externally reviewed Life Cycle Assessment available on vestas.com

Annual energy production



Assumptions
 One wind turbine, 100% availability, 0% losses, k factor = 2
 Standard air density = 1.225, wind speed at hub height

V162-6.2 MW™ IEC S



- Condition Monitoring System
- Oil Debris Monitoring System
- Service Personnel Lift
- Low Temperature Operation to -30°C
- Vestas Ice Detection™
- Vestas Anti-Icing System™
- Vestas Shadow Flicker Control System

Learn more about the available options and solutions

- Aviation Lights
- Aviation Markings on the Blades
- Fire Suppression System
- Vestas Bat Protection System
- Lightning Detection System
- Power Optimised Modes

6.2 MW

Connecting proven system designs from the 2 MW, 4 MW, and 9 MW platforms, EnVentus™ variants feature a nominal rating of 6.2 MW with additional power optimised modes.
IEC S

The V162-6.2 MW™ IEC S is designed for low to medium wind sites, with extensive application in high wind speeds.

40 years

With more than 181 GW of wind turbine capacity installed and 40 years of experience in relentlessly pursuing performance improvements, EnVentus™ is Vestas' next generation in the evolution of wind turbines.

Technical specifications

Power regulation operational data

Pitch regulated with variable speed

Rated power	6,200kW
Cut-in wind speed	3m/s
Cut-out wind speed	25m/s
Wind class	IEC S
Standard operating temperature range	from -20°C* to +45°C

SOUND POWER

Maximum	104.8dB(A)**
---------	--------------

ROTOR

Rotor diameter	162m
Swept area	20,612m ²
Aerodynamic brake	full blade feathering with 3 pitch cylinders

ELECTRICAL

Frequency	50/60 Hz
Converter	full scale

GEARBOX

Type	two planetary stages
------	----------------------

TOWER

Hub heights
119 m (IEC S/DIBt S), 125 m (IEC S), 149 m (IEC S), 166 m (IEC S/DIBt S) and 169 m (DIBt S)

SUSTAINABILITY METRICS

Carbon Footprint	6.2g CO ₂ e/kWh
Return on energy break-even	6.5 months
Lifetime return on energy	37 times
Recyclability rate	84%
Configuration: 149m hub height, V _{avg} =7.4m/s, k=2.22. Depending on site-specific conditions.	
Metrics are based on an externally reviewed Life Cycle Assessment available on vestas.com	

V172-7.2 MW™ IEC S



- 6.5 MW Operational Mode
- 6.8 MW Operational Mode
- Oil Debris Monitoring System
- High Temperature Cooler Top
- Service Personnel Lift
- Low Temperature Operation to -30°C

- Vestas Ice Detection™

[Learn more about the available options and solutions](#)

- Vestas Shadow Flicker Control System
- Aviation Lights
- Aviation Markings on the Blades
- Fire Suppression System
- Vestas Bat Protection System
- Lightning Detection System

Technical specifications

POWER REGULATION OPERATIONAL DATA

Pitch regulated with variable speed

Standard rated power	
7,200kW	
Cut-in wind speed	3m/s
Cut-out wind speed	25m/s
Wind class	IEC S
Standard operating temperature range	from -20°C* to +45°C

*High wind Operation available as standard

SOUND POWER

Maximum	106.9dB(A)**
---------	--------------

**Sound Optimised Modes available dependent on site and country

ROTOR

Rotor diameter	172m
Swept area	23,235m ²
Aerodynamic brake	full blade feathering with 3 pitch cylinders

ELECTRICAL

Frequency	50/60 Hz
-----------	----------

Converter	full scale
-----------	------------

GEARBOX Type	two planetary stages
--------------	----------------------

TOWER Hub heights*

114 m (IEC S), 150 m (IEC S), 164 m (DIBt), 166 m (IEC S), 175 m (DIBt) and 199 m (DIBt)

*Site specific towers available on request

SUSTAINABILITY

Carbon Footprint CO ₂ e/kWh	6.4g
---	------

Return on energy break-even	6.9 months
-----------------------------	------------

Lifetime return on energy	34 times
---------------------------	----------

Recyclability rate	86.6%
--------------------	-------

Configuration: 166m hub height, $V_{avg}=7.4\text{m/s}$, $k=2.48$. Depending on site-specific conditions. Metrics are based on an internal streamlined assessment. An externally reviewed Life Cycle Assessment will be made available on vestas.com once finalised.

LEITWIND LTW101 3000 kW

LTW101 2,000 | 2,500 | 3,000 kW

DESIGN DATA	
Rated power	2,000 2,500 3,000 kW
Hub height	80 / 83.5 m
Tip height max (upper end)	130 / 144 m
Wind class	IIA / IIIA
Cut-in wind speed	3 m/s
Cut-out wind speed	23 m/s
Concept	Direct Drive 3-bladed upwind turbine with horizontal axis, variable speed and automatic pitch and yaw regulation

TOWER	
	Segmented tubular steel tower
	Transformer and converter station in tower bottom

ROTOR	
Rotor diameter	101 m
Swept area	8,012 m ²
Rotational speed	15 rpm
Tip speed	78 m/s
Blade material	GFRP-EP
Power and rotor speed control	Active pitch control

GENERATOR Direct Drive	
Type	Permanent Magnet Direct Drive Synchronous Machine
Stator Winding	Modular coils with tooth concentrated winding, exchangeable
Rotor Topology	Modular Permanent Magnets with flux concentration, exchangeable
Cooling	Air cooled rotor and water cooled stator
Speed Range	Variable Low Speed Machine

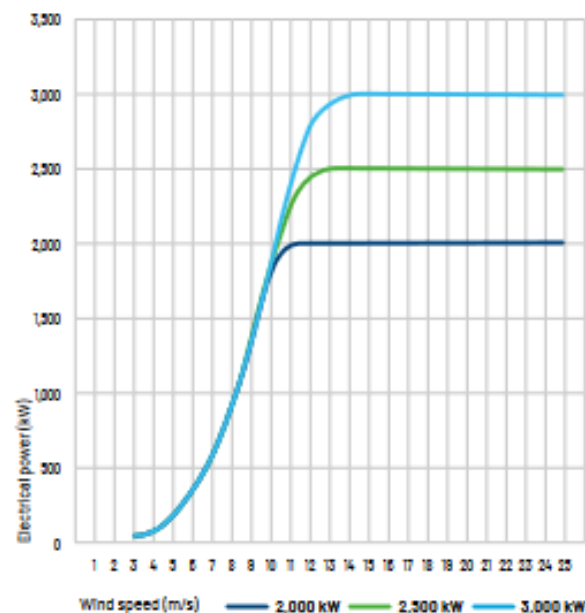
CONTROL & SAFETY SYSTEM	
Pitch and yaw control	Active electrical LeitPitch system and active electrical yaw system
Remote control	Leitwind Integrated SCADA
Safety system	Hardwired safety loop
Main brake	Aerodynamic, independent pitch control
Service brake	Electrical
Rotor lock	Hydraulic

POWER ELECTRONIC LeitDrive	
Converter type	4Q full power - 3 phase IGBT
Arrangement	Multiple modular LeitDrive converter - Increase of technical availability - partial load operation
Converter rated voltage and frequency (grid-side)	690 V $\pm 10\%$, 50-60 Hz $\pm 5\%$
Converter power factor (grid-side)	0.95 ind - 1 - 0.95 cap for reactive power compensation control, grid voltage control capability
Power quality and Grid codes	High quality output power in accordance with major grid code requirements, integration into various grid systems worldwide - Grid code compliance e.g. CEI 0-16, TERNA (incl. LVRT) and many other countries - Power quality according to IEC 61400-21 - Emission limits according to IEC 61800-3

AEP - ESTIMATED ANNUAL ELECTRICAL PRODUCTION

	LTW101 2,000 kW	LTW101 2,500 kW	LTW101 3,000 kW
m/s	MWh/y	MWh/y	MWh/y
4.5	3,067	3,108	3,161
5.0	4,008	4,134	4,248
5.5	4,874	5,217	5,428
6.0	5,821	6,315	6,632
6.5	6,822	7,387	7,872
7.0	7,656	8,403	8,950
7.5	8,405	9,338	10,151

POWER CURVE



	LTW101 2,000 kW	LTW101 2,500 kW	LTW101 3,000 kW
Wind speed (m/s)	Electrical power (kW)	Electrical power (kW)	Electrical power (kW)
3.0	41	41	41
4.0	122	118	118
5.0	258	258	258
6.0	480	470	470
7.0	772	768	768
8.0	1,162	1,154	1,154
9.0	1,534	1,534	1,534
10.0	1,883	2,125	2,205
11.0	2,000	2,402	2,657
12.0	2,000	2,500	2,881
13.0	2,000	2,500	2,983
14.0	2,000	2,500	3,000
15.0	2,000	2,500	3,000
16.0 - 25.0	2,000	2,500	3,000



PREHLÁSENIE O FINANCOVANÍ ZÁMERU A ZODPOVEDNOSTI ZA VZNIKNUTÉ ZÁVAZKY

Spoločnosť **JRD Energo Group s.r.o.**, IČO: 088 07 353, so sídlom Korunní 810/104, Vinohrady, 101 00 Praha 10, Česká republika, zapísaná v obchodnom registri vedenom Mestským súdom v Prahe pod sp. zn. C 325715,

ako ovládajúca osoba a spoločník

spoločnosti VTE Nitra s.r.o., IČO: 56 416521, so sídlom Palisády 29/A, Bratislava - mestská časť Staré Mesto, 811 06, zapísaná v obchodnom registri vedenom Mestským súdom Bratislava III, oddiel Sro, vložka 180905/B („**Spoločnosť**“),

prehlasuje a zaväzuje sa, že

1. poskytne Spoločnosti financovanie pre jej plánovaný zámer výstavby a prevádzky veterných elektrární v katastrálnych územiach obcí *Šurianky, Výčapy-Opatovce, Preseľany, Koniarovce, Hrušovany, Kamanová, Horné Obdokovce* („**Projekt**“), ktoré bude Spoločnosť potrebovať, a súčasne
2. bude v plnej miere zodpovedať za záväzky Spoločnosti vyplývajúce zo zmluvy o spolupráci medzi Spoločnosťou a obcou Kamanová, uzavretou dňa 5. novembra 2024, a súčasne
3. zaistí najneskôr ku dňu nadobudnutia právoplatnosti stavebného povolenia pre „Projekt“ alebo jeho časť zvýšenie základného imania Spoločnosti minimálne na 200.000 EUR.

V Prahe dňa 1. novembra 2024.

.....
JRD Energo Group s.r.o.

Ing. Jan Turek, konateľ, v. r.