



meridian
Nová Energie s.r.o.



PŘEDSTAVENÍ ZÁMĚRU VÝSTAVBY VĚTRNÝCH ELEKTRÁREN – VŘESOVICE

DUBEN 2025

O skupině meridian



- 1996 – založení skupiny meridian se zaměřením na obnovitelnou energetiku
- Plánování, financování, výstavba, provoz, obchodní a technická správa větrných a fotovoltaických elektráren
- Působnost skupiny meridian v ČR od 2008, Německu, Francii, Itálii a Chorvatsku
- Člen České společnosti pro větrnou energii (ČSVE) od roku 2018

Fotovoltaické elektrárny skupiny meridian:

více než 50 zařízení s výkonem cca. 60 MW

Větrné elektrárny:

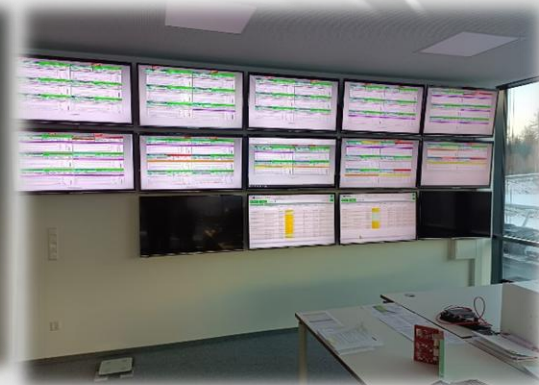
70 turbín s výkonem 168,95 MW



meridian
Nová Energie s.r.o.

O skupině meridian – shrnutí

- Vlastní dohledové centrum
- Téměř 30 let zkušeností
- Více než 70 větrných a 50 solárních postavených a provozovaných elektráren
- Spolupráce s největším výrobcem větrných elektráren dánskou společností Vestas



meridian
Nová Energie s.r.o.

Ocenění společnosti

Empfohlen von der Servicestelle
Windenergie Thüringen
www.wind-gewinnt.de



Státní energetická agentura větrné energie ThEGA ocenila dne 26. dubna 2018 společnost meridian jako partnera pro poctivou větrnou energii.

Od roku 2015 odměňuje státní energetická agentura společnosti pro plánování projektů ,které ve svých projektech větrných elektráren zohledňují pokyny pečeti „Férová větrná energie“.

Tyto pokyny zahrnují mimo jiné včasné zapojení občanů, férové smlouvy s vlastníky, obcemi, transparentní komunikaci a úzkou spoluprací s místními rozhodovacími orgány.



meridian
Nová Energie s.r.o.

Záměr větrných elektráren – Vřesovice

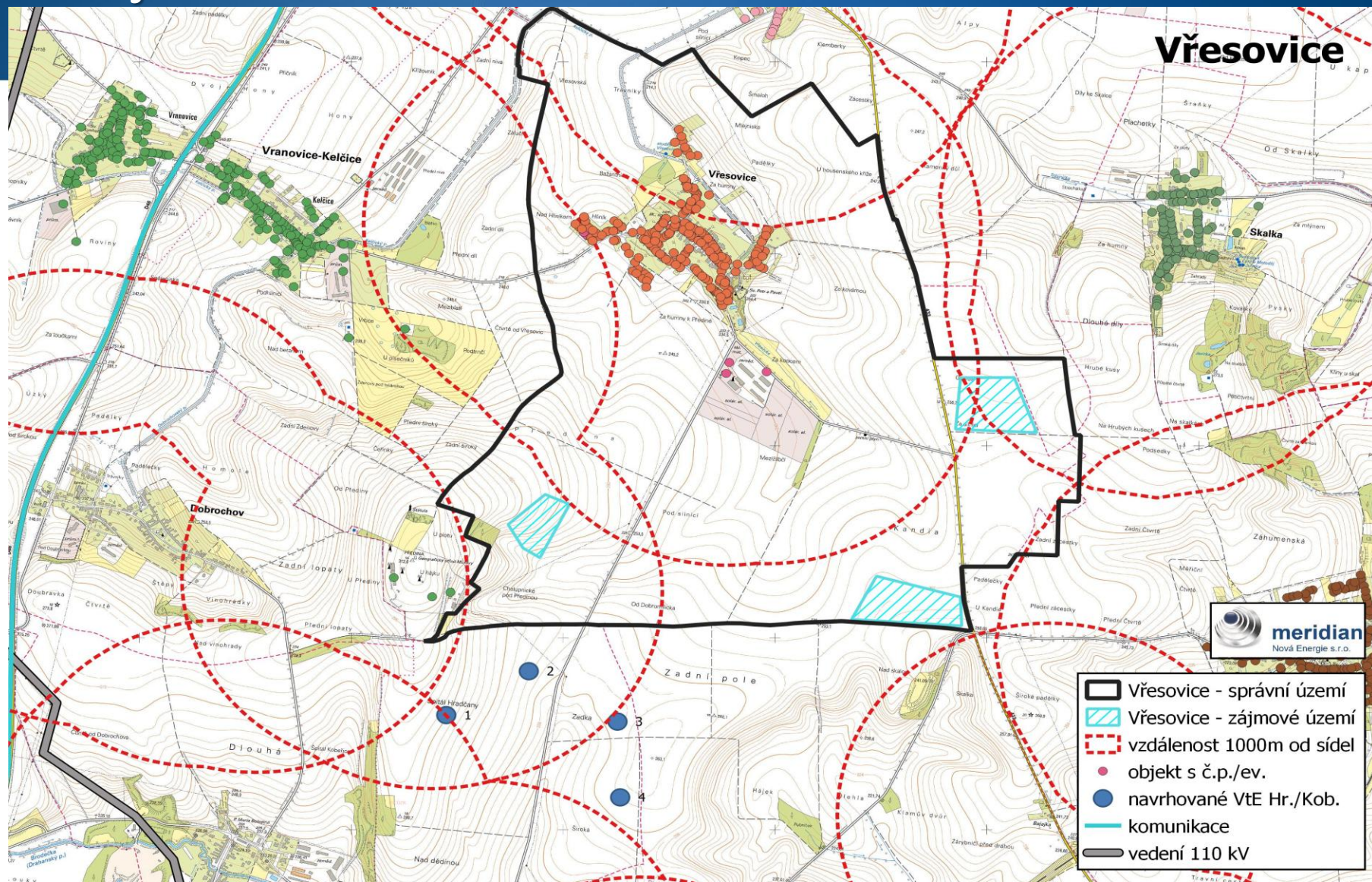
Zájmové území – základní předpoklady:

- ☪ Síla větru
- ☪ Vzdálenost od sídel (zvuk, zastínění slunce)
- ☪ Absence zvláštní ochrany území (ochranná pásma infrastruktury a zařízení, ochrana přírody)
- ☪ Vyvedení výkonu do sítě
- ☪ Souhlas MO, ŘLP, ÚCL
- ☪ Souhlas ČHMÚ – (Skalka 8,5 km – OK)
- ☪ Hluková studie OK
- ☪ Vřesovice dle dosavadních průzkumů tyto základní parametry splňuje



meridian
Nová Energie s.r.o.

Zájmové území



Moderní větrná elektrárna Vestas EnVentus™

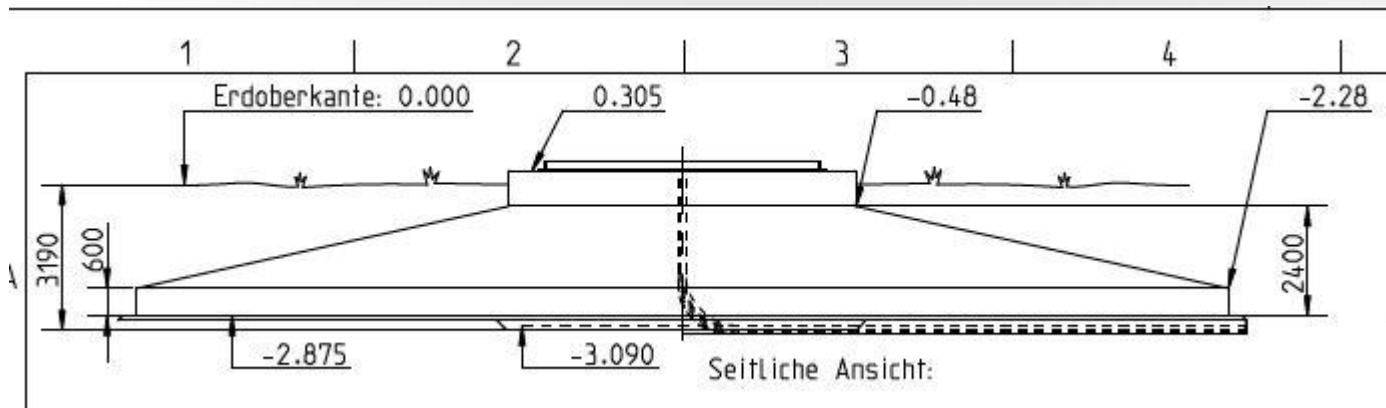
Technická data:

- výška tubusu 148, nebo 166 m
- Délka lopatky 75 - 80 m
- Výkon větrné elektrárny 5,6 – 7,2 MW
- Vestas Ice Detection – systém detekce námrazy na lopatce
- Vestas Shadow Flicker Control Systém – systém proti stroboskopickému efektu
- Systém ochrany netopýrů Vestas
- Systém detekce blesků; Vysokoteplotní chladič; Nízkoteplotní provoz; Protipožární systém
- Pomalu otáčkový tichý provoz (4 - 10 otáček za minutu = 6 - 15vteřin jedna otáčka)
- Nejbezpečnější moderní provoz; Největší servisní síť
- Minimální zábor půdy – tubus + servisní plocha
- Při výrobě elektřiny z VE nevznikají žádné emise, odpad ani odpadní voda. Neexistují žádné dodatečné náklady na likvidaci odpadu z elektrárny nebo poškození životního prostředí, jako je tomu u uhelných a jaderných elektráren
- Roční výroba elektřiny jedné větrné elektrárny = roční spotřeba 5000 domácností



meridian
Nová Energie s.r.o.

Betonový základ VE



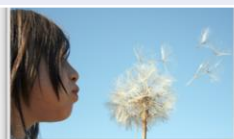
Hloubka betonové základu 3190 cm pod zemí



meridian
Nová Energie s.r.o.

meridian - celkový počet VtE / Výkon

Název/lokace	Dokončení stavby	Typ VTE	Výkon	Počet VTE
Windpark Brüheim, Thüringen	11/2022	2 x Vestas V150 – 6.0MW	12.000 kW	2
Windpark Großenstein III, Thüringen	06/2022	2 x Vestas V150 - 4.2MW	8.400 kW	2
Windpark Beerwalde, Thüringen	06/2022	2 x Vestas V126 - 3.6MW	7.200 kW	2
Windpark Auma, Thüringen	10/2021	2 x Vestas V150 - 4.2MW	8.400 kW	2
Windpark Burgholzhausen, Sachsen-Anhalt	05/2021	2 x Vestas V126 - 3.6MW	7.200 kW	2
Windpark Bucha II, Thüringen	12/2020	3 x Vestas V150 - 4.2 MW	12.600 kW	3
Windpark Großenstein, Thüringen	12/2017	2 x Senvion 3.4M122 NES	6.800 kW	2
Windpark Lindau IV, Thüringen	10/2017	1 x Senvion 3.0M122	3.000 kW	1
Windpark Thonhausen, Thüringen	12/2016	BA 1 - 3 x Nordex N117, BA 2 - 1 x Nordex N117	9.600 kW	4
Windpark Wetzdorf II, Thüringen	06/2016	2 x Nordex N117	4.800 kW	2
Windpark Tüngeda-Oesterbehringen, Thüringen	12/2015	2x Vestas V126 - 137	6.600 kW	2
Windpark Lindau II, Thüringen	03/2015	1 x Nordex N100 - 100	2.500 kW	1
Windpark Rauschwitz III, Thüringe	06/2014	1 x Nordex N117 - 120	3.000 kW	1
Windpark Wetzdorf, Thüringen	12/2013	8 x Nordex N117 - 141	19.200 kW	8
Windpark Lindau, Thüringen	07/2013	6 x Nordex N100 - 100	15.000 kW	6
Windpark Bucha, Thüringen	12/2013	1 x Nordex N100 - 100	2.500 kW	1
Windpark Zschöpel, Thüringen	11/2011	5 x REpower MM 92 - 100	10.250 kW	5
Windpark Rauschwitz II, Thüringen	03/2011	2 x Repower MM92	4.100 kW	2
Windpark Rackwitz, Sachsen	11/2006	2 x Nordex S70	3.000 kW	2
Windpark Hörningen, Thüringen	08/2006	2 x Enercon E 58, 1 x REpower MM82	4.000 kW	3
Windpark Mehna, Thüringen	12/2004	1 x REpower MD77	1.500 kW	1
Windpark Ponitz, Thüringen	07/2004	2 x REpower MD77	3.000 kW	2
Windpark Rauschwitz, Thüringen	02/2003	2 x Nordex S77	3.000 kW	2
Windpark Förtha, Thüringen	05/2002	1 x DeWind 48, 2 x Enercon E-58	2.600 kW	3
Windpark Tüttleben, Thüringen	09/1999	4 x Husumer Schiffswert HSW 1000 / 57	4.000 kW	4
Windpark Trügleben, Thüringen	03/1998	2 x DeWind 48	1.200 kW	2
Windpark Forstwolfersdorf, Thüringen	04/2003	2 x NEG Micon NM 1000 / 60, 1 x GE Wind Energy 1.5 sl	3.500 kW	3
Celkem			168.950 kW	70
			168.95 MW	



meridian
Nová Energie s.r.o.

meridian dohledové centrum

Controlling 1

Controlling 2

Controlling 3

Überwachung aktiv

15-12-2022

16:02:50

Todendorf 8,8% - 18% offline			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
43	1396	I.O.	
buch: Tausch Einspeisezähler +++			
0	WR AUS / DC Spannung		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
14°C	371	0	0,04
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	08:41:37	15:30:34	Fehler

Todendorf_2 10,3% - 21% Störung!			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
49	1674	I.O.	
DC Leistung nicht ausreichend			
0	WR AUS / DC Leistung		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
15°C	69	0	0,04
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	09:02:39	14:59:37	ok

Tuetzpatz 12,3% - 25% offline			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
44	1154	I.O.	
DC Leistung nicht ausreichend			
0	WR AUS / DC Spannung		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
10°C	169	0	0,07
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	09:10:38	15:20:38	ok

Rubkow 8,4% - 17% offline			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
16	1397	I.O.	
lung nicht ausreichend +++ Anlagentagebuch: PV-I			
0	WR AUS / DC Spannung		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
10°C	142	0	0,01
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	09:41:42	15:30:38	ok

Loebnitz 12,9% - 27% offline			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
53	3211	I.O.	
++ Anlagentagebuch: geplanter Zählerwechsel 22			
0	WR AUS / DC Spannung		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
8°C	220	0	0,03
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	08:52:42	15:30:39	ok

Barth 7,8% - 16% offline			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
7	856	I.O.	
Id +++ Anlagentagebuch: geplanter Zählerwechsel			
0	WR AUS / DC Spannung		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
8°C	137	0	0,01
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	09:12:42	14:31:41	ok

Prostejov 28,5% - 59% offline			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
26	10576	I.O.	
buch: geplanter Serviceeinsatz +++			
0	WR AUS / DC Spannung		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
14°C	145	0	0,02
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	09:29:41	14:20:40	Fehler

Prostejov 28,5% - 59% offline			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
4	2835	I.O.	
buch: geplanter Serviceeinsatz +++			
0	WR AUS / DC Spannung		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
6°C	178	0	0,01
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	11:29:44	14:31:43	ok

Velesin 15,8% - 33% offline			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
46	7008	I.O.	
DC			
0	WR AUS / DC Spannung		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
11°C	287	0	0,03
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	09:09:44	14:44:44	Fehler

Velesin 15,8% - 33% offline			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
60	6396	I.O.	
DC			
0	WR AUS / DC Spannung		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
6°C	214	0	0,04
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	08:28:44	15:30:43	Fehler

NHE 41,0% - 85% online			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
296	18342	I.O.	
Ein, TWR aktiv!! / 1413 kW Anlage			
8	1%		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
10°C	527	527	0,20
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	08:54:48	--:--:--	ok

Trelleborg 39,9% - 82% online			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
226	16850	I.O.	
Ein, TWR aktiv!! / 1235 kW Anlage			
5	0%		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
15°C	525	525	0,18
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	08:54:51	--:--:--	ok

Leclerc 59,3% - 123% online			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
666	14773	I.O.	
!! / 706 kW Anlage +++ Anlagentagebuch: NW am 0			
8	1%		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
20°C	512	512	1,00
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	08:54:54	--:--:--	ok

Feytout 44,6% - 92% online			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
76	3057	I.O.	
M:1 - A:1 (CT V2) WR aktiv / 176 kW Anlage			
8	5%		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
19°C	680	680	0,43
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	09:25:58	--:--:--	ok

Trieste 69-71 ost 29,0% - 60% Störung!			
E.Tag [kWh]	E.Monat [kWh]	NH	
103	10050	I.O.	
Idoc informiert +++			
0	WR AUS / DC Leistung		
Temperatur	mpp [ist]	mpp [soll]	Sp. Ertr. Tag
24°C	449	0	0,09
EVU	Start [WR]	Stop [WR]	ISO
100%	14:21:57	15:04:56	Fehler

Copyright © 2010 meridian Neue Energien GmbH

Copyright © 2010 meridian Neue Energien GmbH



meridian
Nová Energie s.r.o.

Kontakt



meridian
Nová Energie s.r.o.



Chebská 355/49

360 06 Karlovy Vary

Telefon: +420 355 311 223

Mobil: +420 725 141 946

E-Mail: info@meridian-energy.cz

Web: www.meridian-energy.cz