

Windkraft im Markt Schnabelwaid 08. Juli 2021



was Sie erwartet

Inhalt

- 01 Über uns
- O2 Energiewende
- 03 Projekt Schnabelwaid
- 04 weitere Schritte

unendlich effizient

Planung, Bau und Betrieb von Windenergieanlagen seit 30 Jahren

- inhabergeführt seit der Gründung 1991
- 14 Mitarbeiter
- Errichtung und Repowering von mehr als 200 WEA
- Schwerpunkte in BW, Bayern & Schleswig-Holstein
- Projektentwicklung auf Wald- und Freiflächen
- derzeit über 30 WEA im Eigenbestand



unendlich aktiv

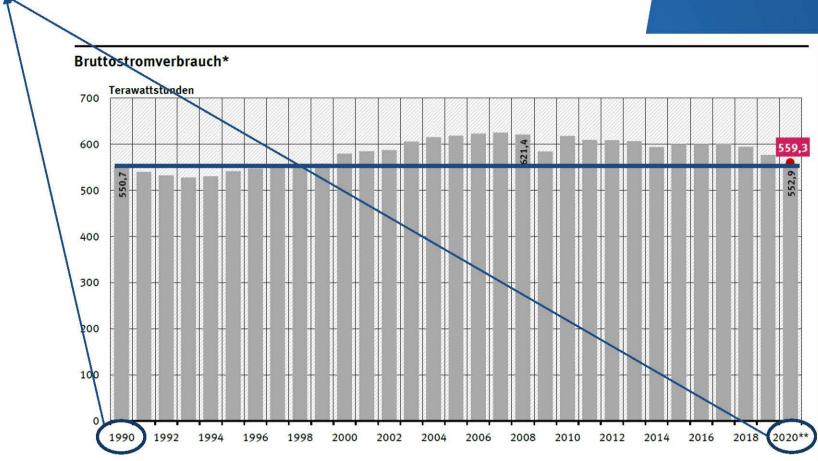
Aktuell über 30 Anlagen in Entwicklung oder im Genehmigungsverfahren



Stagnierender Stromverbrauch trotz Bemühungen beim Energiesparen:

• 1990: 550,7 TWh

• 2020: 552,9 TWh



^{*} Berücksichtigung des Stromhandelssaldos

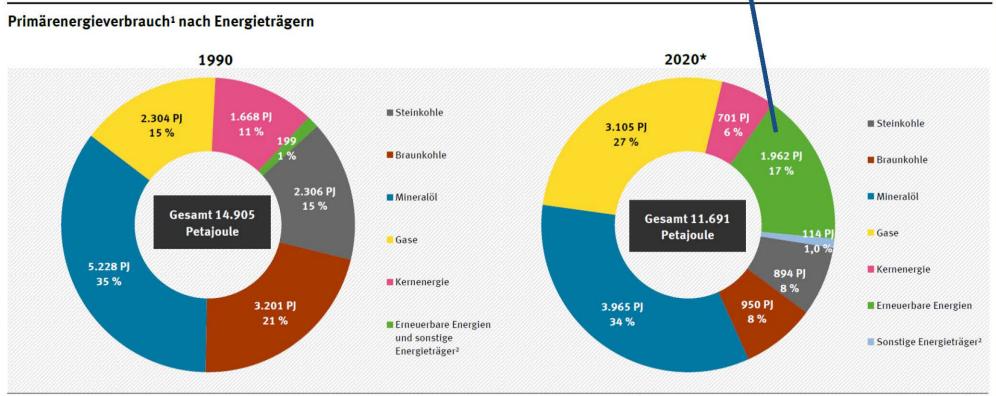
Quelle: Umweltbundesamt auf Basis AG Energiebilanzen, Sondertabelle Bruttostromerzeugung in Deutschland von 1990 bis 2020 nach Energieträgern, Stand 02/2021



^{** 2020} vorläufig; Ziel 2020: Energiekonzept der Bundesregierung 2010: Senkung des Bruttostromverbrauchs um 10 % gegenüber 2008

Wachsender Anteil erneuerbarer Energien:

- Anteil von Windkraft an Land an der Stromerzeugung in 2020: etwa 20 %
- Anteil aller Erneuerbaren am Primärenergieverbrauch erst bei 17 %



¹ Berechnungen auf der Basis des Wirkungsgradansatzes.

* vorläufige Angaben

Quelle: für 1990-Umweltbundesamt auf Basis AG Energiebilanzen, Auswertungstabellen zur Energiebilanz für die Bundesrepublik Deutschland 1990 bis 2019, Stand 09/2020; für 2020-Umweltbundesamt auf Basis AG Energiebilanzen, Primärenergieverbrauch, Stand 12/2020

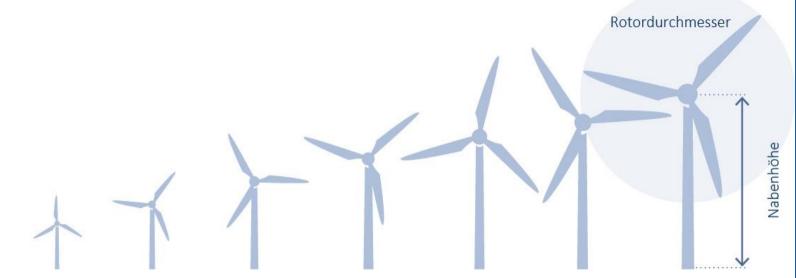


² bis 1999 Erneuerbare Energien mit sonstigen Energieträgern, ab 2000 getrennte Erfassung, Sonstige Energieträger sind:

Nichterneuerbare Abfälle, Abwärme und Außenhandelssaldo von Fernwärme und Strom

Enormes Potenzial der Windkraft:

- · Beitrag durch Neuanlangen und Repowering
- deutliche Leistungssteigerung bei Windkraftanlagen unabhängig vom Flächenverbrauch:



	1990	2000	2010	heute
Leistung (kW)	ca. 250	ca. 2.000	ca. 3.000	bis 6.200
Nabenhöhe (m)	ca. 50	ca. 100	ca. 130	160 – 170
Rotordurchmesser (m)	ca. 30	ca. 70	ca. 100	bis 170
Jahresenergieertrag in Süddeutschland (kWh/a)		ca. 3-4 Mio.	ca. 5-6	> 12 Mio.

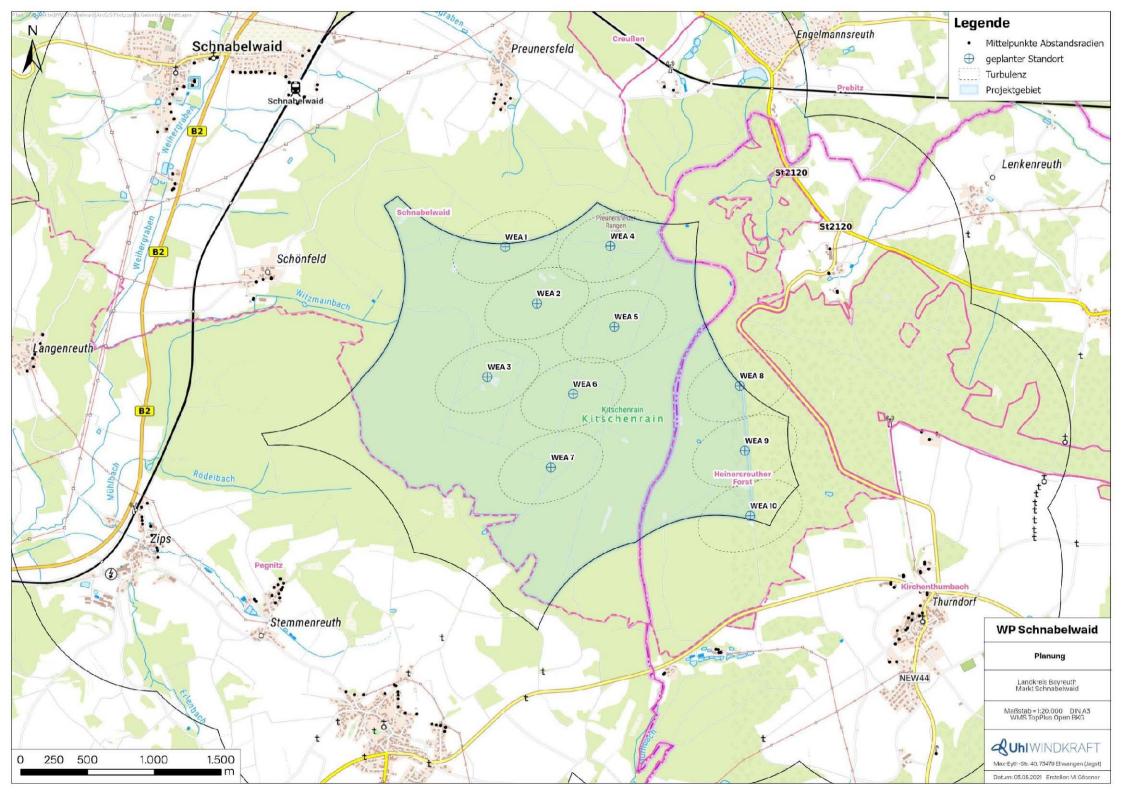
Planungsansatz

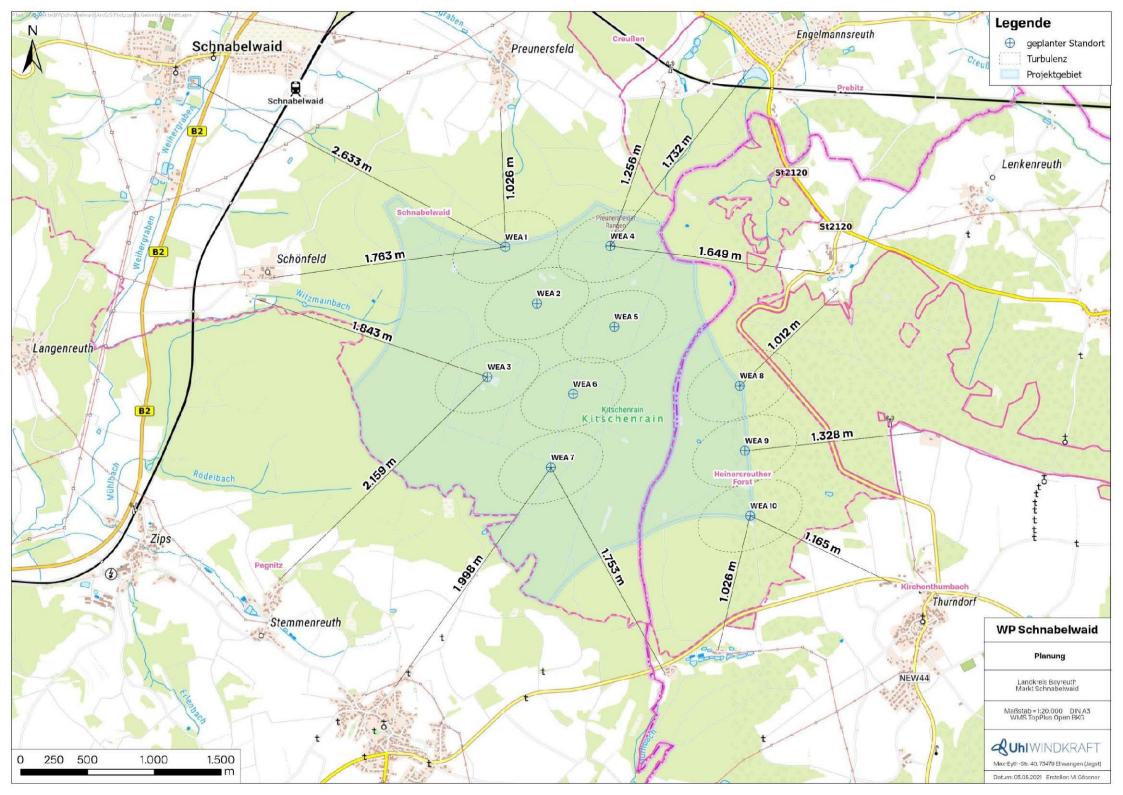
Projektgebiet

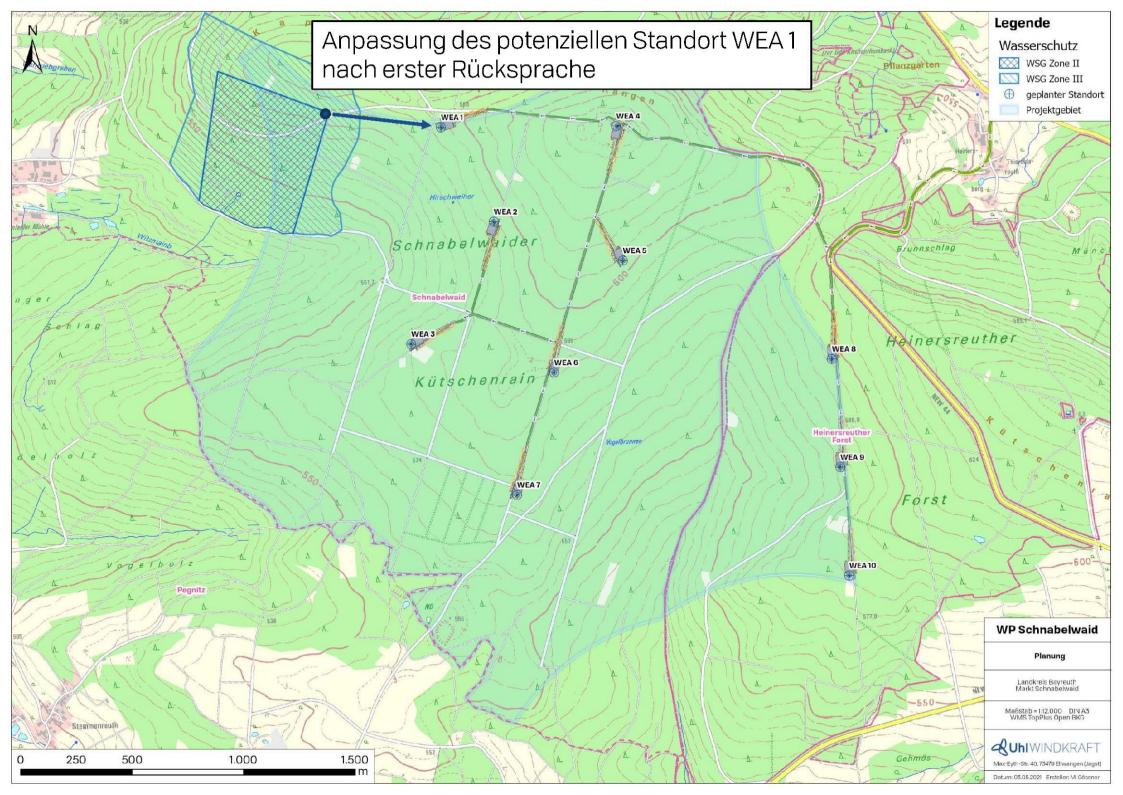
- Forstfläche "Kitschenrain" südöstlich von Schnabelwaid
- Planungsansatz mit 1.000 m Mindestabstand zur Wohnbebauung
- Zuteilung des gemeindefreien Gebiets vergrößert Projektgebiet im Osten
- Berücksichtigung von Wasserschutzzonen
- Militärische Belange nicht betroffen (Grafenwöhr), keine Richtfunkstrecke

Parklayout

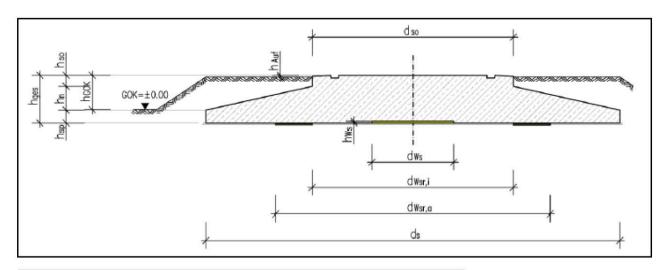
- Höhenzüge im Forstgebiet für Anlagenstandorte interessant
- Erschließung von Nordosten her geplant
- Nutzung bestehender Forstwege minimiert Neubau von Zuwegungen
- Anlagentyp mit ca. 6 MW Leistung
 - Gesamthöhe ca. 250 m
 - Nabenhöhe ca. 170 m, Rotordurchmesser ca. 170 m
 - Mögliche Hersteller: Vestas, Enercon, Nordex, SiemensGamesa
 - bedarfsgerechte Nachtkennzeichnung







Anlagentechnik und Gründung



Außendurchmesser / Outer diameter		Ξ	25,50	m
Sockeldurchmesser / Base diameter		=	10,90	m
Weichschichtdurchmesser / Soft layer diameter		=	4,40	m
Innere Weichschichtsringdurchmesser / Soft layer				
ring inner diameter	dwsr,i	=	10,90	m
Äußere Weichschichtsringdurchmesser / Soft layer				
ring outer diameter	d _{Wsr,a}	=	14,90	m
Fundamenthöhe / Foundation height		=	2,90	m
Spornhöhe / Outer height	hsp	=	0,70	m
Spornneigunghöhe / Nose incline height	hn	=	1,60	m
Sockelhöhe / Base height		=	0,60	m
Abstand Fundamentoberkante - Grundoberkante /				
Separation foundation top edge - ground level		=	2,30	m
Abstand Fundamentoberkante - Überschüttungoberkante /				
Separation foundation top edge - soil cover top edge	h _{Auf}	=	0,10	m
Weichschichtsdicke / Soft layer thickness		=	0,05	m

Beispiel:

SiemensGamesa 170 mit 165 m Nabenhöhe

Anlagentechnik und Gründung





Höhe: 3,2 m unter GOK

Durchmesser: 29 m

Beispiel:

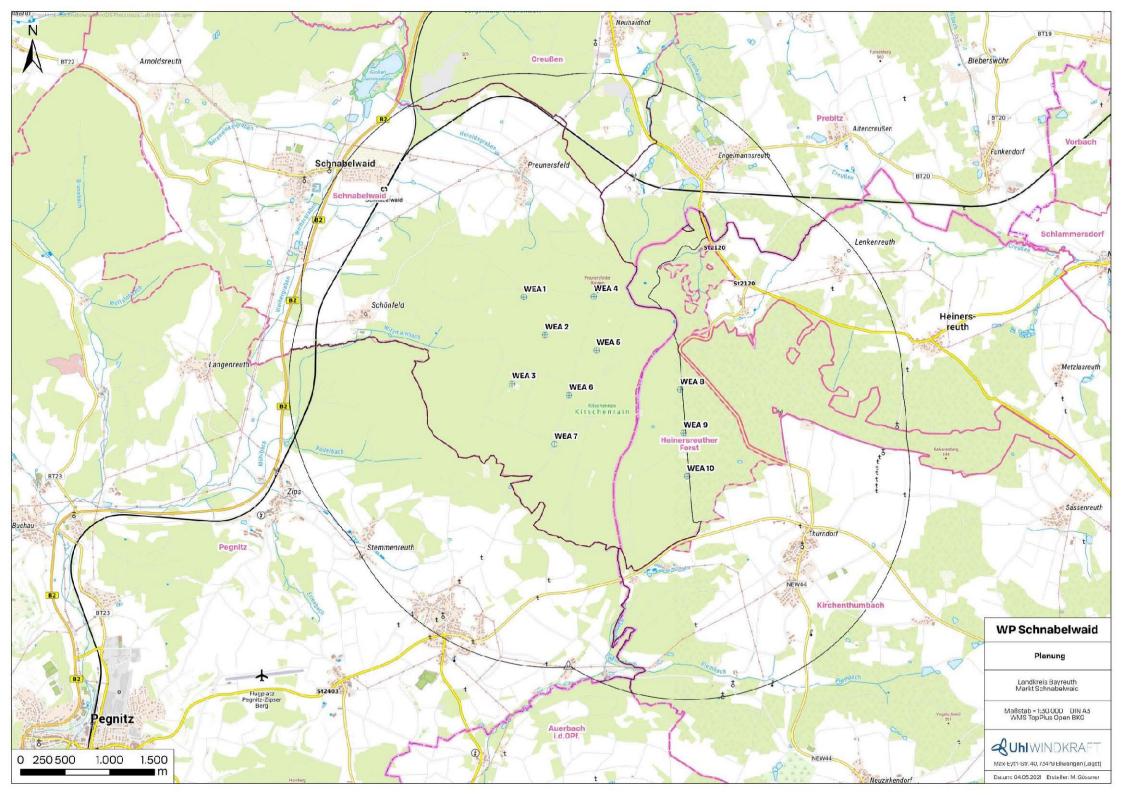
Vestas V136 mit 149 m Nabenhöhe im Windpark Bad Saulgau

Kommunale Beteiligung gem. EEG 2021

Beteiligung der Kommunen

- Berücksichtigt werden Gemeinden im 2,5 km Radius um Standorte
- Beteiligung am Ertrag mit 0,2 Ct / kWh
- Je Anlage ca. 10 Mio. kWh / Jahr (somit insgesamt ca. 20.000 € / Jahr)
- Jährliche Zahlung von etwa:

Auerbach i.d. Oberpfalz	Creußen	Kirchenthumbach	Pegnitz	Prebitz	Schnabelwaid
35 €	3.580 €	52.945 €	29.216 €	13.022 €	100.547 €
0,02 %	1,80 %	26,56 %	14,66 %	6,53 %	50,44 %



Möglichkeiten der Bürgerbeteiligung

Beteiligung bspw. einer Energiegenossenschaft

- Beteiligung der Genossenschaft an einer Anlage als Eigentümer
- Ertrag/Verzinsung je nach Anlagenbetrieb
- Totalausfallrisiko

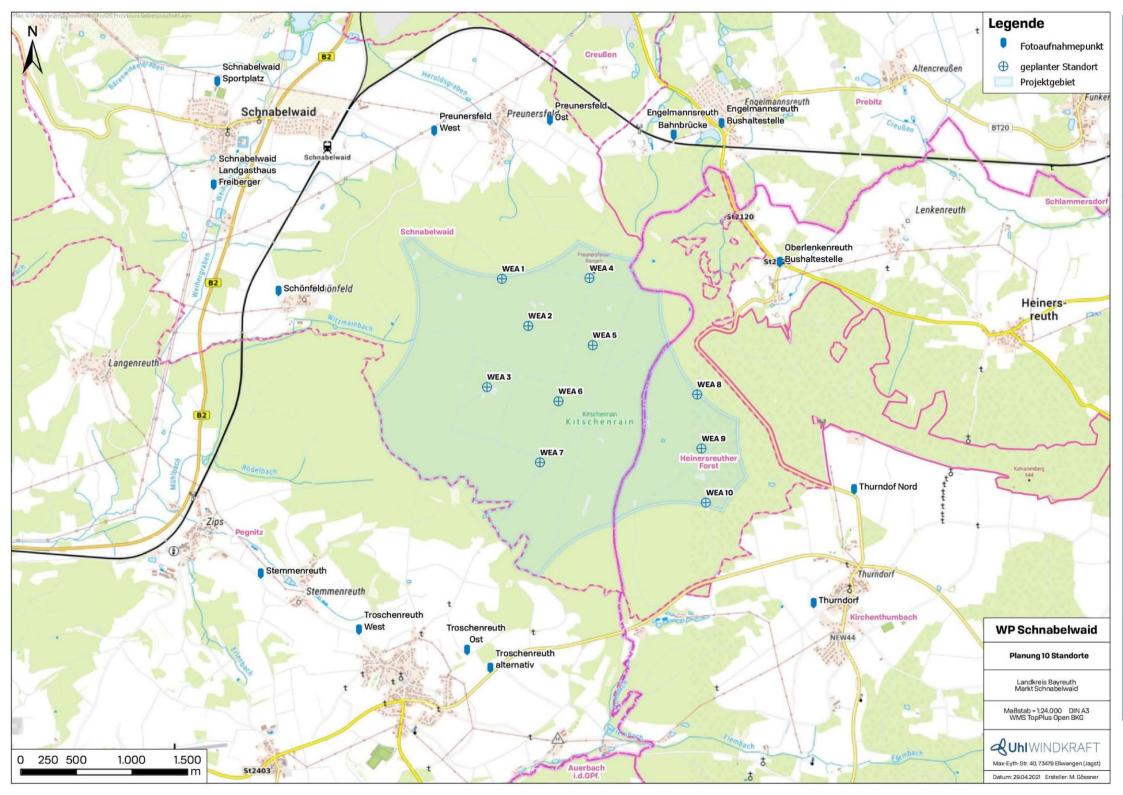
Crowdinvestment / Nachrangdarlehen

- ohne Prospektpflicht nur online möglich
- feste Verzinsung und Laufzeit
- Totalausfallrisiko

Sparbrief

- mit örtlicher Bank gestaltete Anlageform
- geringe Investitionsschwelle
- feste Verzinsung und Laufzeit
- unterliegt Einlagensicherung





Schnabelwaid Sportplatz



Schnabelwaid Landgasthof Freiberger



Schönfeld





Troschenreuth West



Troschenreuth Ost



Troschenreuth alternativ



Thurndorf



Thurndorf Nord



Oberlenkenreuth Bushaltestelle



Engelmannsreuth Bushaltestelle



Engelmannsreuth Bahnbrücke



Preunersfeld Ost



Preunersfeld West



weiteres Vorgehen - Zeitplan

Juni 2021

Kontaktaufnahme Regierung durch Uhl Windkraft; Rückmeldung steht aus

Juli 2021

Verpflichtungserklärung über kommunale finanzielle Beteiligung

Sommer 2021

Uhl kontaktiert Naturschutzgutachter und stimmt Untersuchungsumfang mit Naturschutzbehörde ab

Herbst 2021

Öffentliche Veranstaltung zur Information der Bürger

Beschluss über Aufstellung eines Bebauungsplans / Abschluss eines städtebaulichen Vertrags

Frühjahr 2023

Vorliegen der naturschutzfachlichen Gutachten

unendlich vorausschauend

möglicher Zeithorizont

2021 2022 2023 2024 2025

Information der Verantwortungsträger

Inbetriebnahme

Klärung Regionaler Planungsverband

Tiefbau Errichtung

Information der Öffentlichkeit

Genehmigung

Gutachten und Untersuchungen

Anstoß Genehmigungsverfahren

Bauleitplanverfahren

Vielen Dank für Ihr Interesse



Dr. Matthias Pavel

LEITER PROJEKTIERUNG

T 07961 98 00-15 E pavel@uhl-windkraft.de

Maximilian Weiß

PROJEKTLEITER

T 07961 98 00-18 E weiss@uhl-windkraft.de

Uhl Windkraft

PROJEKTIERUNG GMBH & CO. KG

Max-Eyth-Straße 40 D-73479 Ellwangen www.uhl-windkraft.de