

Prognose zur Windhöffigkeit Windpark Bretzfeld-Obersulm

Für die Prognose der Windhöffigkeit im Windpark Bretzfeld/Obersulm wurde von der GEO-NET Umweltconsulting GmbH eine Wind- und Energieertragsanalyse erstellt.

Eingeflossen ist hier zum einen eine Windmessung mit einem LIDAR-Messgerät im Zeitraum 01. Juni 2016 bis 31. Mai 2017 am Standort des geplanten Windparks Bretzfeld/Obersulm sowie die Monatsertragsdaten vom Januar 2015 bis August 2017 des Windparks Löwenstein.

Langzeitkorreliert wurden diese mit dem BDB-Index V11 Region 24, dem MERRA-2-Ertragsindex sowie dem ConWx-Ertragsindex.

Eingangsdaten

Windenergieanlage:	Nordex N149 / 4500 TCS164	
Berechnungsprogramm:	3D-Windfeldsimulation	
Standorte der WEAs:	WEA I	WEA II
	3.531.787 Rechts	3.532.303 Rechts
	5.440.652 Hoch	5.441.002 Hoch
	505 m ü. NN	500 m ü. NN
	WEA III	
	3.531.535 Rechts	
	5.441.028 Hoch	
	493 m ü. NN	

Hauptergebnis für Windpark-Berechnung

PARK Ergebnis Brutto:	48.683,4 MWh/a (keine Verluste / Freie WEA)
PARK Ergebnis Netto:	46.395,3 MWh/a (Verlust durchParkwirkungsgrad)
Parkwirkungsgrad:	95,3 %
Kapazitätsfaktor:	39,2 %
Volllaststunden:	3.437 Stunden / Jahr
Mittlere Windgeschwindigkeit @ NH:	7,0 m/s

Ein p-50-netto sowie ein p-75-netto wurden bislang noch nicht ermittelt.

Berechnung Referenzertragswert

PARK Ergebnis Brutto:	48.683,4 MWh/a (keine Verluste / Freie WEA)
Referenzenergieertrag WEA:	86.198,1 MWh/a*WEA
	258.594,3 MWh/a*Park
Verhältnis Referenzenergieertrag:	94,13 %



Benjamin Friedle, 28. Februar 2018