

Windkraft

Reduziertes technisches Potenzial 2008

- Karte

Zukunftsszenarien 2012 & 2020

- Kriterien

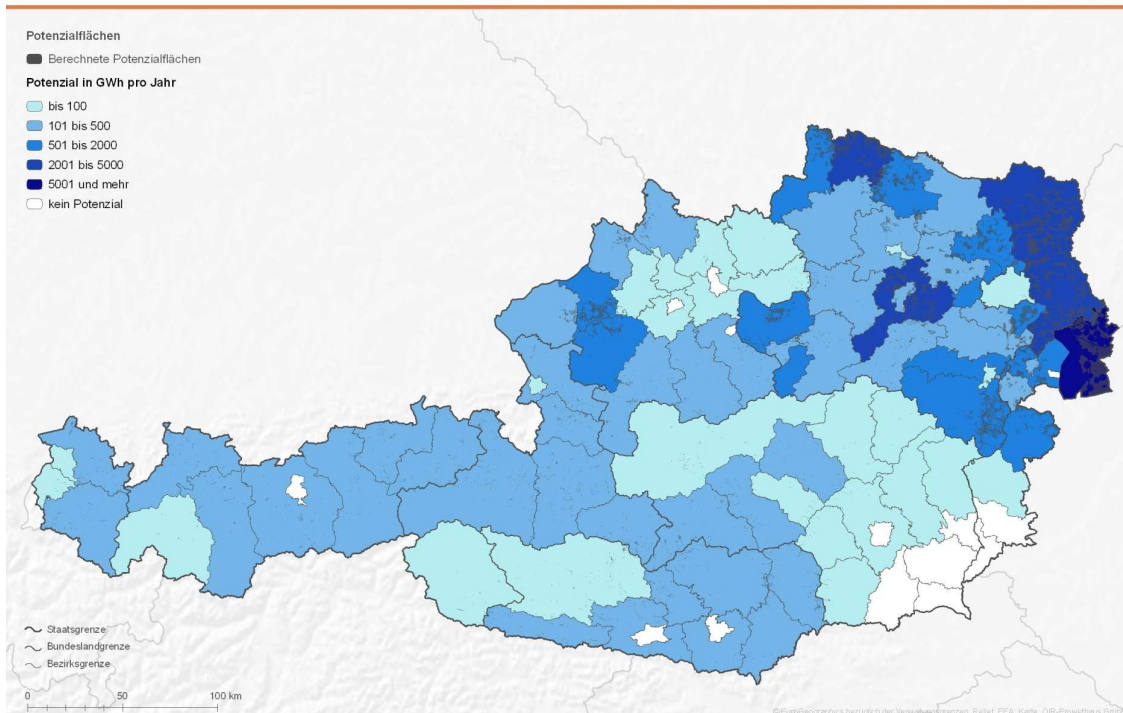
Szenarien: Potenziale 2020

- Werte

Szenario maxi: Potenzial 2020

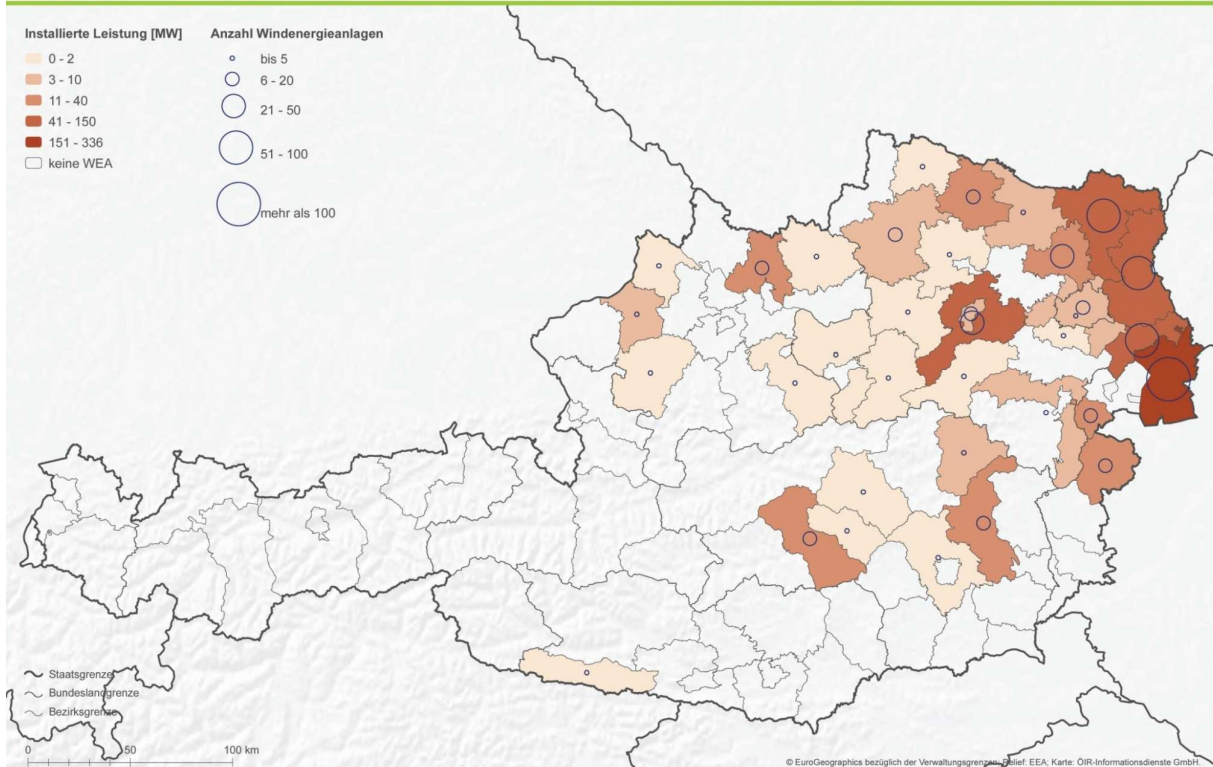
- Karte

WINDKRAFT: Reduziertes technisches Potenzial 2008



Quelle: eigene Berechnung.
Stand: November 2009

POTENZIAL WINDKRAFT: Bestehende Anlagen und Leistung 2006

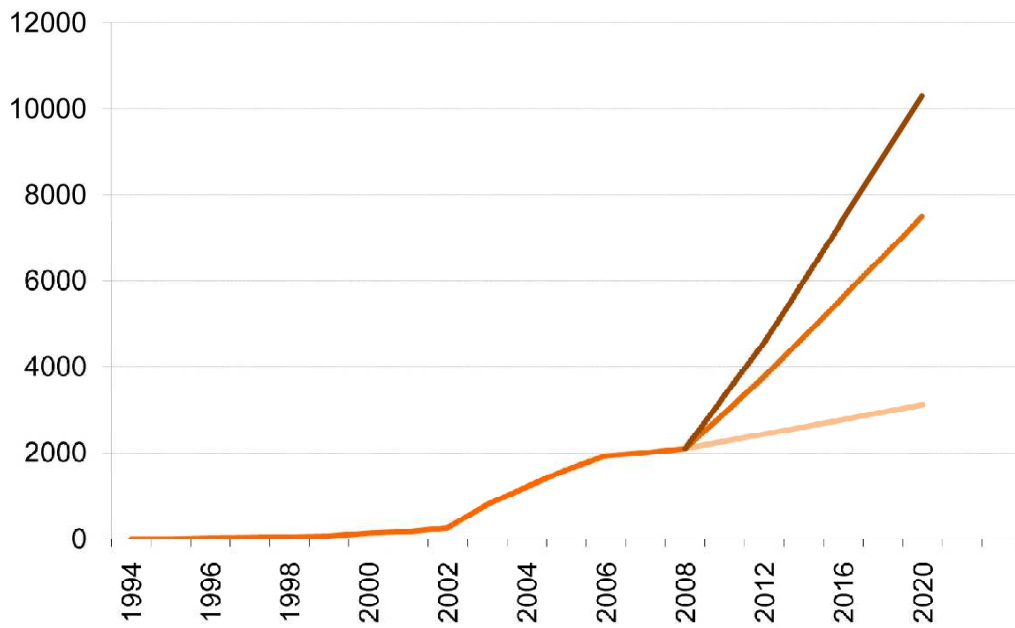


Zukunftsszenarien: Kriterien Windkraft

	Szenario 2012/20	Regionalisierung
mini	Schwächster hist. Anlagenzuwachs (2006-2008)	Aufteilungsklausel auf die Bezirke gemäß Anteilen des red.techn.Pot.
midi	Stärkster hist. Anlagenzuwachs (2002-2006) Moderates Repowering & Leistungszuwächse ab 2014	
maxi	Stärkster hist. Anlagenzuwachs (2002-2006) Starkes Repowering & Leistungszuwächse ab 2014	regionalisierte Bonus- und Malusfilter: Bonus für Bezirke mit bereits installierter Leistung
	Starke Förderungen	

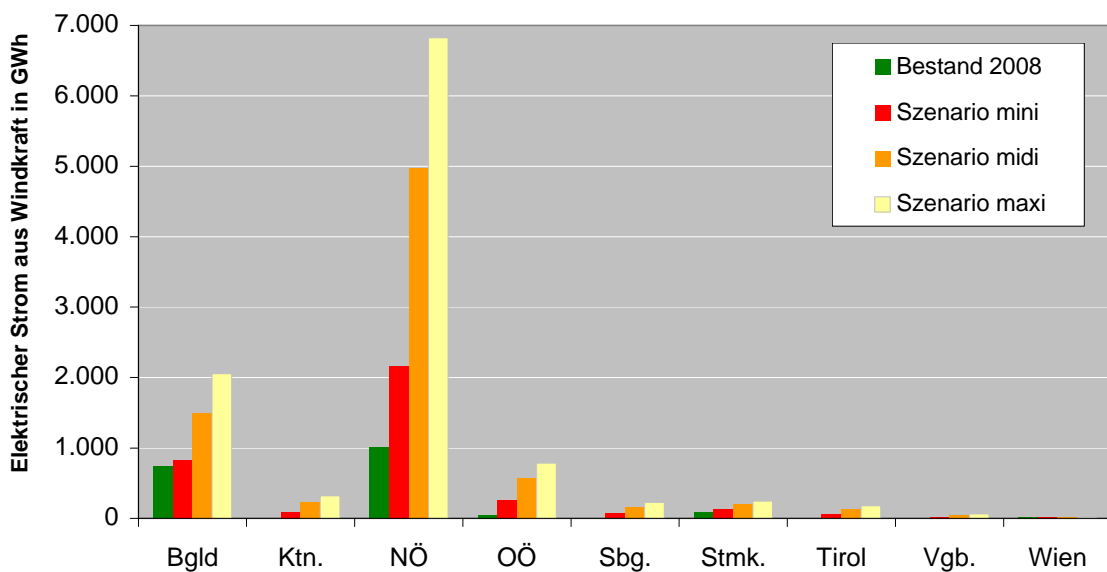
Windkraft

Szenarien [GWh] **MINI** | **MIDI** | **MAXI**
ohne Bonus-und Malusfilter

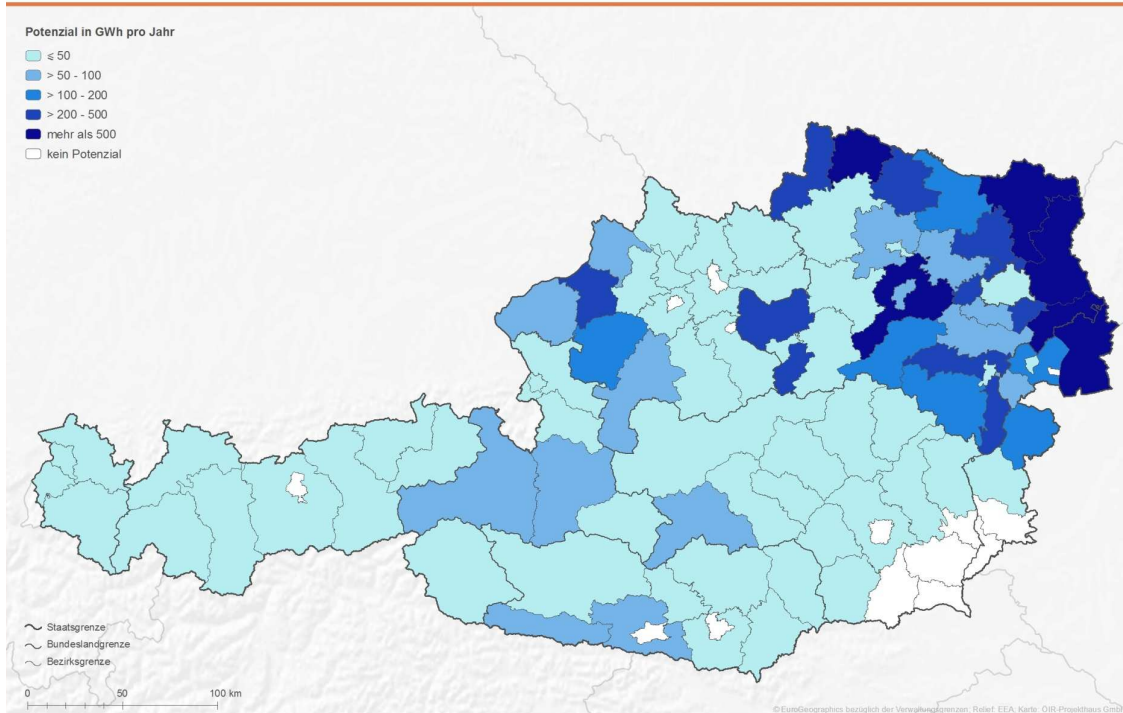


Windkraft

Zukunftsszenarien 2020



WINDKRAFT: Szenario 2020 Maxi



Quelle: eigene Berechnung,
Stand: September 2009



Dieses Projekt wird aus Mitteln des
Klima- und Energiefonds gefördert
und im Rahmen des Programms
„ENERGIE DER ZUKUNFT“ durchgeführt.



„Top five-Bezirke“

Bezirk	Bestand	Reduziertes technisches Potenzial	Szenario Maxi 2020*
	GWh	GWh	GWh, % red.t.P.
Neusiedl am See	672	5.326	1.583; ca. 30%
Gänserndorf	293	4.814	1.431; ca. 30%
Mistelbach	239	2.902	862; ca. 30%
Bruck an der Leitha	280	2.101	625, ca. 30%
Waidhofen an der Thaya	0,22	2.378	599; ca. 25%