

Windenergieausbau in Thüringen

Situationsanalyse und Untersuchung der Auswirkungen der Zielstellungen für Thüringen



Lindau / Heideland in Thüringen

Autor:

Kister, Kay

Herausgeber:

Bürgerinitiative Zukunft Heideland e.V.

Timoburgstraße 19a

07613 Heideland

27.09.2015

www.zukunft-heideland.de

Vorwort

Mit dem Koalitionspapier der rotrotgrünen Landesregierung wurden die Weichen gestellt die Windenergienutzung in Thüringen zu verdreifachen von 0,3% auf 1% der Landesfläche. Zur Erreichung dieses Ziels will die Landesregierung einen Windenergieerlass für die regionalen Planungsgemeinschaften verabschieden und die Windenergienutzung in Waldgebieten erlauben. Des Weiteren sollen die regionalen Planungsgemeinschaften auf Basis einer Präferenzraumstudie potentielle Flächen für die Windenergienutzung identifizieren und anschließend die Regionalpläne mit der Ausweisung weiterer Windvorranggebiete fortschreiben.

Mit der Zielstellung ergeben sich große Herausforderungen für die Umwelt und die Bürger in Thüringen. Viele Fragen zu den Auswirkungen eines solchen Ausbaus der Windenergienutzung sind noch ungeklärt. Die Debatten im Thüringer Landtag in 2015 haben gezeigt, dass es an Grundlagen fehlt für eine nüchterne und sachliche Auseinandersetzung zum Beitrag der Windenergienutzung an der Energiewende. Es wird immer wieder geäußert, dass der Windenergieausbau in dem Umfang von 1% der Landesfläche notwendig ist. Die vorliegende Arbeit soll durch eine Analyse aktuelle Fakten ermitteln und zur Versachlichung der Diskussion beitragen. Dabei erfolgt eine Ist-Aufnahme des Bestandes an Windenergieanlagen und eine Potentialbetrachtung zu den Ausbauzielen der Landesregierung. Im Hinblick auf den Windenergieerlass und die Fortschreibung der Regionalpläne stellt sich außerdem die Frage, ob diese einen „Wildwuchs“ von raumbedeutsamen Windenergieanlagen außerhalb von Vorranggebieten verhindern können. Durch eine Rückbetrachtung auf die letzten Regionalpläne sollen daraus Schlüsse gezogen werden, ob diese das richtige Instrument für die Verhinderung von „Wildwuchs“ sein können.

Dahingehend wird die Analyse mit unserer Stellungnahme zum Entwurf des Windenergieerlass vom 21.07.2015 an das Thüringer Ministerium für Infrastruktur und Landwirtschaft übergeben.

Ergebnisse auf einem Blick:

1.

Die Mehrzahl der bestehenden Anlagen in Thüringen sind durch ihre geringe Nennleistung ineffizient, sie liegen unterhalb der Mindestauslastungsgrenze.

2.

In Thüringen gibt es seit Jahren einen unkontrollierten Ausbau der Windenergie. Die Festlegung von raumbedeutsamen Standorten wird nicht ausschließlich durch die Regionalpläne bestimmt.

Es gibt seit Jahren „Wildwuchs“ in Thüringen.

3.

Die Stromertragspotentiale Windenergie innerhalb der bestehenden Windvorranggebiete sind noch nicht ausgeschöpft. Das ungenutzte Potential beträgt 64% des WEA Bestandes von 2014.

4.

Ein Ausbau der Windenergienutzung in Thüringen auf 1% der Landesfläche ist nicht notwendig.

Die Energiewende und die Zielerreichung der Ziele für 2020 und 2040 für Thüringen sind dennoch umsetzbar.

5.

Eine 10H-Abstandsregelung der Windenergienutzung zu Siedlungsgebieten ist im Hinblick auf die Zielstellung für Thüringen, einer 100% Strombedarfsdeckung aus erneuerbaren Energien, möglich.

Inhalt

Glossar	4
1. Situationsanalyse	5
1.1. Datengrundlagen	5
1.2. Entwicklung der Windenergieanlagen in Thüringen	6
1.3. Altersstruktur und Nennleistung des WEA-Bestandes	7
1.4. Entwicklung des WEA-Zubaus außerhalb von Windvorranggebieten	8
1.5. Zusammensetzung des WEA-Bestandes je Planungsregion	10
1.6. Betrachtung des Flächenverbrauchs des WEA-Bestandes	11
1.7. Betrachtung der derzeitigen Potentiale der Planungsregionen	13
2. Prognose nach den Zielstellungen für Thüringen	16
2.1. Ertragspotentiale des WEA-Bestandes	16
2.2. Zielstellung 2020	17
2.3. Zielstellung 2030	24
2.4. Zielstellung 2040	29
2.5. Schlussfolgerung	31
Quellenverzeichnis	34
Abkürzungsverzeichnis	35
Anhang	36

Glossar

Bruttostromverbrauch bezeichnet die elektrische Energie die in einem Land erzeugt oder eingeführte Gesamtstrommenge abzüglich der ausgeführten Energiemenge, inklusive dem Eigenverbrauch der Stromerzeugungsanlagen, Speicherverlusten und Leitungsverlusten.

Netto-Stromverbrauch bezeichnet die elektrische Energie, die Verbraucher nutzen, ohne den Eigenbedarf der Kraftwerke und die Übertragungs- bzw. Netzverluste zu addieren.

Bruttostromerzeugung bezeichnet die gesamte erzeugte Strommenge in einem Kraftwerk oder innerhalb eines Landes, einschließlich des Eigenverbrauchs der Anlagen und der Leitungsverluste.

Nettostromerzeugung ist die erzeugte Strommenge einer Erzeugungsanlage, vermindert um ihren Eigenverbrauch.

Endenergie bezeichnet die dem Verbraucher nach energiespezifischen Aufbereitungs- und Umwandlungsprozessen zugeführte Energie in Form von Strom, Treibstoff und Wärme, beispielsweise in Form von Kohlebriketts, Erdgas, Benzin oder Elektrizität.

Flächeneffizienz charakterisiert den Energieertrag pro Fläche und wird in Gigawattstunden pro Hektar und Jahr angegeben.

Raumbedeutsam ist ein Vorhaben dann, wenn dadurch die räumliche Entwicklung oder Funktion eines Gebiets beeinflusst wird (siehe § 3 Abs. 1 Nr. 6 ROG). Anhaltspunkte für eine Raumbedeutsamkeit sind insbesondere:

- Höhe und Rotordurchmesser der Anlage, ab 100 m Gesamthöhe ist davon auszugehen, ohne dass deshalb kleinere Anlagen unter Umständen nicht auch raumbedeutsam sein können,
- ab 3 Windenergieanlagen ist generell nach UVPG von einer Raumbedeutsamkeit auszugehen,
- Standort (z. B. Hochplateau, Berggrücken, weithin sichtbare Bergkuppe),
- Auswirkungen auf bestimmte Erfordernisse der Raumordnung wie Kulturerbe, Freiraumschutz, Tourismus und Erholung,
- Vorbelastung des Standorts,
- Summierung der bereits vorhandenen oder genehmigten Anlagen.

Repowering ist der Ersatz alter Energieanlagen durch neue, in der Regel leistungsstärkere Anlagen.

Windhöffigkeit beschreibt das durchschnittliche Windaufkommen an einem Standort.

Wildwuchs werden WEA-Standorte bezeichnet, die nicht der festgelegten, verbindlichen Raumordnungsvorgaben gem. § 3 Abs. 2 Nr. 1 ROG entsprechen und nicht in den Regionalpläne ausgewiesen sind.

1. Situationsanalyse

1.1. Datengrundlagen Erhebung Windenergieanlagen in Thüringen

Als Datengrundlage für die Analyse der Windenergieanlagen (WEA) wurden die EEG-Daten [1] aus 2014 und 2015 zum Teil Stromproduktion aus Windenergie herangezogen. Die EEG-Daten [1] wurden analysiert und die Windenergieanlagen den Windvorranggebieten der aktuell gültigen Regionalpläne Thüringens von 2012 sowie den ermittelten Präferenzraumflächen der Präferenzraumstudie [2] aus 2015 zugeordnet. Eine Prüfung der vorhandenen WEA's je Fläche erfolgte durch die Präferenzraumstudie [2] (Datenstand ca. 2012/2013) sowie durch Überprüfung mit Geo-Viewern, wie Google maps, als auch durch die Koordinatenangaben zu den Standorten aus den EEG-Stammdaten [1] und den veröffentlichten Daten zu Windparks im Internet. Die aus den EEG-Daten [1] zunächst nicht zuordenbaren WEA's wurden auf Basis der hinterlegten Ortsdaten den Vorranggebieten oder neuen Windenergiestandorten zugeordnet. Dabei erfolgte ebenfalls eine Plausibilisierung mit den Präferenzraumkarten der Präferenzraumstudie sowie mit Geo-Viewern.

WEA-Standorte, die eindeutig nicht in Thüringen liegen, aber bei den EEG-Daten [1] unter Thüringen geführt werden, sind in der weiteren Betrachtung nicht berücksichtigt worden. Des Weiteren wurden neuere WEA's, die einzeln stehen und unter 10 kW liegen und auch nicht in der Präferenzstudie [2] erfasst wurden, nicht in die Analyse mit einbezogen.

Bereits genehmigte WEA's in 2014/ 2015 konnten mit den EEG-Daten [1] der Bundesnetzagentur ebenfalls mit berücksichtigt werden. Insgesamt sind derzeit 18 WEA Genehmigungen registriert. Ein im Bau befindlicher WEA-Standort bei Kretschwitz (GRZ) wurde als genehmigte Anlage ergänzt. Aus den gesichteten und geprüften Datenquellen ist zu schließen, dass eine Erfassung von in Betrieb genommenen und genehmigten WEA zeitversetzt erfolgt. Es ist daher anzunehmen, dass im 1. Halbjahr 2015, die tatsächliche Anzahl an neuen in Betrieb genommenen oder genehmigten Anlagen weitaus höher liegt.

Bei den weiteren Betrachtungen werden 758 WEA's für die Analyse herangezogen.

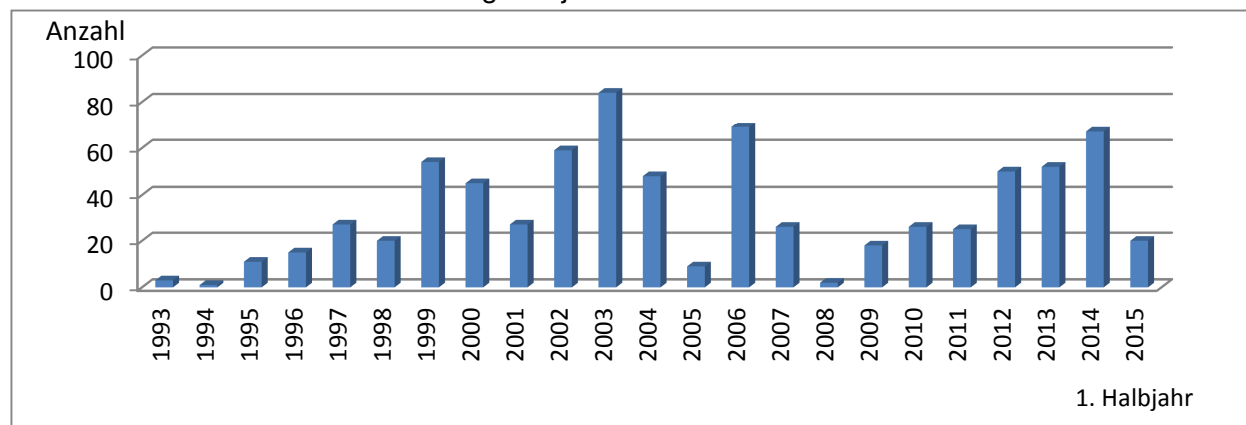
Tab. 1 Untersuchungsumfang

	WEA Anzahl
Windenergieanlagen nach EEG in Thüringen stand 06/2015 in Betrieb	775
Windenergieanlagen nach EEG in Thüringen stand 06/2015 genehmigt	19
WEA < 10 kW nicht berücksichtigt	-15
WEA Standorte in Sachsen-Anhalt bei Artern/Kachstedt	-14
WEA endgültige Stilllegung in 2014	-7
Untersuchungsumfang WEA's in Thüringen Stand 06/2015	758

1.2. Entwicklung von Windenergieanlagen in Thüringen

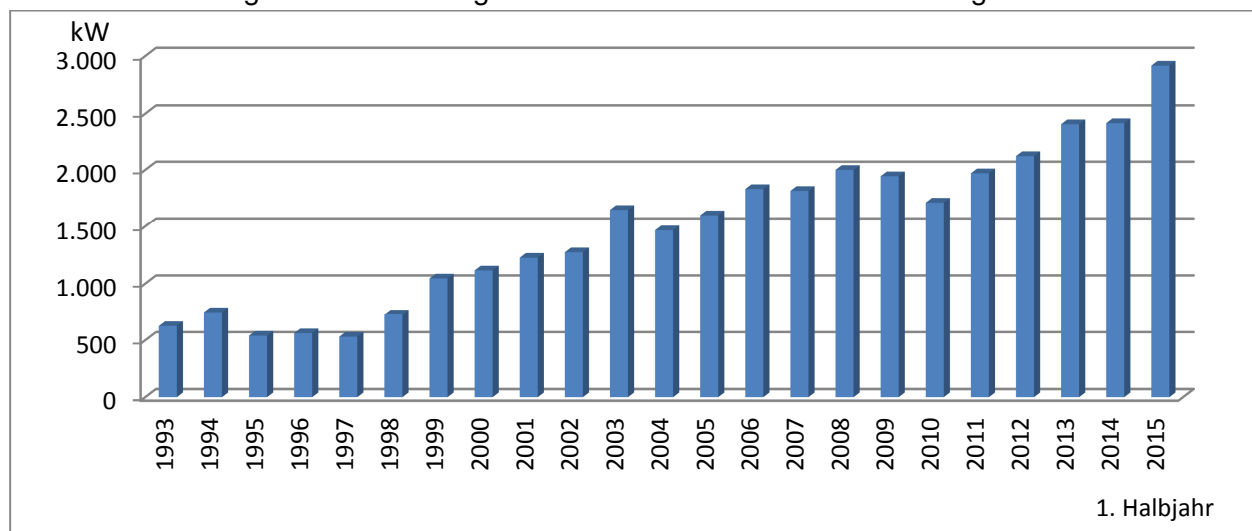
Die Entwicklung von WEA-Zubauten ist seit 2008 stetig gestiegen. Im letzten Jahr (2014) gab es nochmals einen deutlichen Anstieg gegenüber den beiden Vorjahren 2012 und 2013. Die Ursache könnte in dem novellierten EEG 2014 liegen, welches eine geringere Vergütung für die Stromerzeugung aus Windenergie in den kommenden Jahren vorsieht. Eine genaue Analyse, ob es sich nur um Vorzieheffekte wegen der geänderten Vergütungsregelungen des EEG handelt oder der Windenergieausbau weiter voranschreitet ist derzeit noch nicht möglich. Die für das Jahr 2015 vorliegenden Daten lassen noch keine zuverlässige Prognose für das laufende Jahr zu, da die amtlichen Registrierungen zeitlich versetzt erfolgen.

Abb. 1 Altersstruktur und Entwicklung des jährlichen WEA-Zubau's



Die Nennleistung der WEA-Neuerrichtungen ist seit den 1990er Jahren stetig gestiegen. Im 1. Halbjahr 2015 betrug die installierte Nennleistung der in Betrieb genommenen und genehmigten WEA's im Durchschnitt 2,9 MW. Dies entspricht fast dem aktuell technischen Standard im Binnenland mit ca. 3,0 MW Nennleistung je WEA. Die Gesamthöhe der Anlagen betrug im Mittel 189 m. Festzustellen ist aber, dass heute bereits überwiegend Onshore-Anlagen nach dem aktuellen Stand der Technik in Thüringen gebaut werden, die in der Mehrzahl um die 200m hoch sind. Eine Zusammenstellung der Anlagen-Daten zu genehmigten und in Betrieb genommen seit 07/2014 befindet sich im Anhang 1.

Abb. 2 Entwicklung der Nennleistung von neu errichteten WEA's in Thüringen



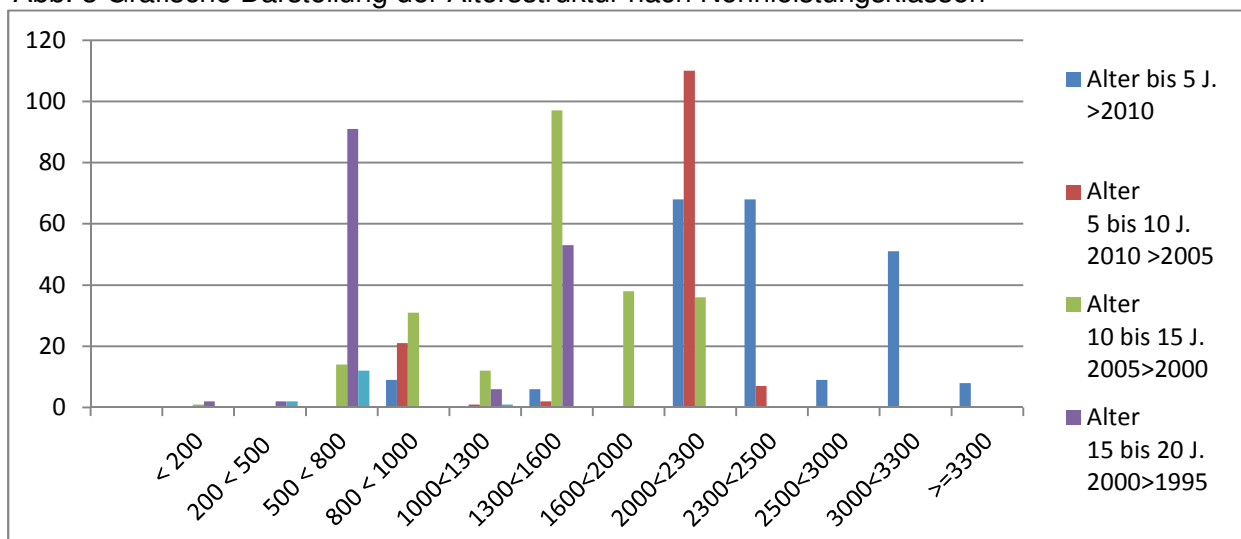
1.3. Altersstruktur und Nennleistung des WEA-Bestandes

Die untenstehende Tabelle zeigt, dass jede fünfte WEA (22 %) in Thüringen älter als 15 Jahre ist. Mehr als die Hälfte aller Anlagen (52%) sind über 10 Jahre alt. In Hinblick auf die Nennleistung liegt jede vierte WEA unter 1 MW und sogar fast die Hälfte (48%) aller WEA unter 1,6 MW. Angesichts der Alters- und Nennleistungsstruktur ergibt sich ein deutliches Potential des WEA-Bestandes für ein Repowering. Hierbei ist allerdings zu berücksichtigen, dass auch einige Anlagen dicht an Siedlungen stehen, bei denen die Abstandsregelungen einzuhalten sind. Folglich ist das Repoweringpotential von angrenzenden WEA's zu Tabuflächen geringer zu bewerten. Des Weiteren sollten auch Anlagen außerhalb von Vorranggebieten nur repowert werden, wenn sie in den fortgeschriebenen Raumordnungsplänen als Windvorranggebiete ausgewiesen werden.

Tab. 2 Altersstruktur nach Nennleistungsklassen

Nennleistungs- klassen	Alter bis 5 J. >2010	Alter 5 bis 10 J. 2010 >2005	Alter 10 bis 15 J. 2005>2000	Alter 15 bis 20 J. 2000>1995	Alter ü.20 J. <=1995	Gesamt	Anteil
[kW]	WEA [Anzahl]						
< 200			1	2		3	0,4%
200 < 500				2	2	4	0,5%
500 < 800			14	91	12	117	15,4%
800 < 1000	9	21	31			61	8,0%
1000<1300		1	12	6	1	20	2,6%
1300<1600	6	2	97	53		158	20,8%
1600<2000			38			38	5,0%
2000<2300	68	110	36			214	28,2%
2300<2500	68	7				75	9,9%
2500<3000	9					9	1,2%
3000<3300	51					51	6,7%
>=3300	8					8	1,1%
Gesamt	219	141	229	154	15	758	
Anteil	28,9%	18,6%	30,2%	20,3%	2,0%	100%	

Abb. 3 Grafische Darstellung der Altersstruktur nach Nennleistungsklassen



1.4. Entwicklung des WEA-Zubaus außerhalb von Windvorranggebieten

Für eine Überprüfung der Wirksamkeit der letzten beiden Regionalpläne [3] wurden die außerhalb von Vorranggebieten stehenden und genehmigten Anlagen separat erfasst und eine zeitliche Einteilung nach den jeweils gültigen Regionalplänen [3] vorgenommen. Für die letzten 3 Jahre erfolgte die zeitliche Untergliederung nach Jahresscheiben, um eine Prüfung des Zusammenhangs mit der Außerkraftsetzung der Regionalpläne [3] hinsichtlich der Raumordnung von Windenergieanlagen in Ost- und Mittelthüringen durchführen zu können.

Windenergieanlagen außerhalb von Windvorranggebieten nach dem jetzigen Regionalplänen [3] werden im nachfolgenden auch als Wildwuchs bezeichnet, da die WEA-Standorte nicht den festgelegten, verbindlichen Raumordnungsvorgaben gem. § 3 Abs. 2 Nr. 1 ROG in den Regionalplänen entsprechen.

Tab. 3 Entwicklung der WEA Errichtungen außerhalb von Vorranggebieten

Thüringen gesamt:

	Gesamt	vor 2009	2009-2012	2013	2014	2015 1. Halbjahr
WEA Inbetriebnahme	738	493	119	52	72	3
WEA genehmigt	20	0	0	0	2	18
Gesamt WEA Inbetriebnahme und genehmigt	758	493	119	52	74	20
dav. WEA Genehmigungen und Inbetriebnahmen außerhalb von Vorranggebieten	271	196	42	10	20	3
dav. Anteil in %	36%	40%	35%	19%	27%	15%

Die Tab. 3 zeigt, dass im Zeitraum der letzten aufgestellten Regionalpläne von 2009 und 2011/2012 [3] ein Wildwuchs von WEA-Errichtungen existierte in der Größenordnung von jährlich 20 – 35% bezogen auf die insgesamt errichteten WEA's in Thüringen. Insgesamt wurden seit 2009 265 Anlagen gebaut oder genehmigt von denen 75 Anlagen außerhalb von Vorranggebieten gebaut oder genehmigt wurden.

Fazit:

Der Erfüllungsgrad einer gezielten Steuerung des Ausbaus der Windenergienutzung durch die Regionalpläne betrug seit 2009 demnach rund 72%.

Die aktuell verwendete Begrifflichkeit eines kontrollierten Ausbaus der Windenergie ist für Thüringen demnach in den letzten Jahren nicht zutreffend.

Bei den errichteten WEA's auf separaten, neuen Flächen seit 2009 ist schon allein durch die Nennleistung oder die Anzahl von einer Raumbedeutsamkeit der Anlagen auszugehen. Aufgrund der Nennleistung von 2.300 KW ist bei ca. der Hälfte der Anlagen von einer Höhe von mind. 100 m auszugehen. Die andere Hälfte, der neu errichteten Anlagen außerhalb von Vorranggebieten, wurde in Form von Windfarmen im Sinne des UVPg [5] errichtet.

Von den seit 2009 außerhalb von Vorranggebieten errichteten oder bis jetzt genehmigten WEA's, grenzen 49% (37 WEA's) direkt an bestehende Vorranggebiete an. Die ausgewiesenen Windvorranggebiete werden durch die inkonsequente Umsetzung der aktuell gültigen Regionalpläne damit bereits vor Aufstellung von zukünftigen Regionalplänen durch die Tatsachenschaffung fortgeschrieben. Bei der Aufstellung zukünftiger Regionalpläne ist dann nur noch der Ist-Flächenzustand der Windvorranggebiete aufzunehmen. Zu den meisten Windvorranggebieten wird diese Erweiterung in der Präferenzraumstudie [2] auch empfohlen. Häufig erfolgt die Errichtung der WEA's in Richtung der angrenzenden Siedlungsgebiete, z.B. in Lindau Gemeinde HeideLand (SHK).

Bei dem Restanteil von 51 % (38 WEA) handelt es sich um WEA Errichtungen oder Genehmigungen auf neuen Flächen außerhalb von Windvorranggebieten.

Davon wurden 25 WEA's als Windfarmen errichtet: 3 WEA in Kleinbrembach (SÖM) (Bestand vor 2009 5 WEA), 3 WEA in Siemerode (EIC), 5 WEA in Grossbraunshain (ABG) und jeweils 7 WEA in Frienstedt (EF) und Geisleden (EIC).

Die restlichen 13 WEA's wurden entweder einzeln oder in Zweiergruppen errichtet an insgesamt 7 Standorten in Thüringen. Eine Aufstellung der Windenergieanlagen ist in der Anlage 2 beigefügt.

Fazit:

Eine alleinige Standortfestlegung von raumbedeutsamen Windenergieanlagen erfolgt nicht wie im UVPG [5], ROG [6] und dem Entwurf des Windenergieerlasses Thüringen vom 20.07.2015 [7] in den Regionalplänen Thüringen.

Abb. 4 Entwicklung neuer WEA-Standorte nach Planungsregionen

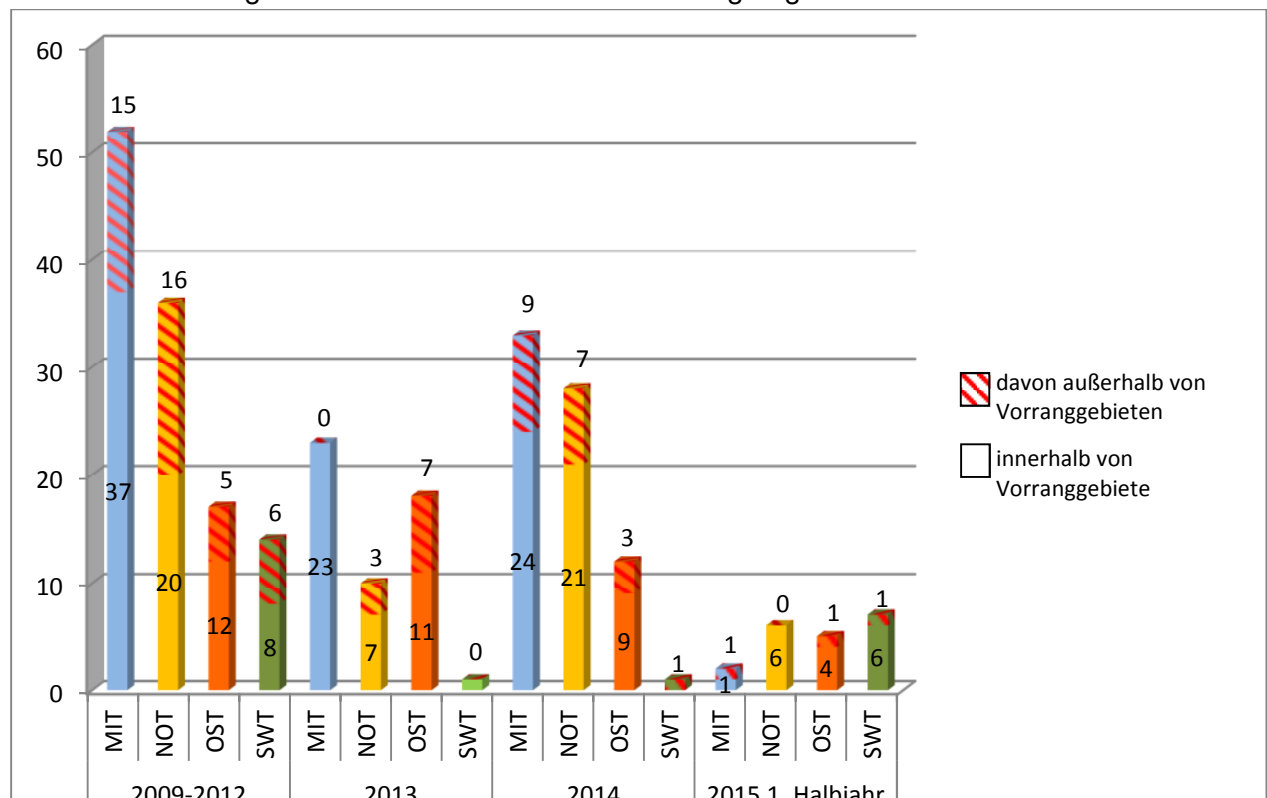
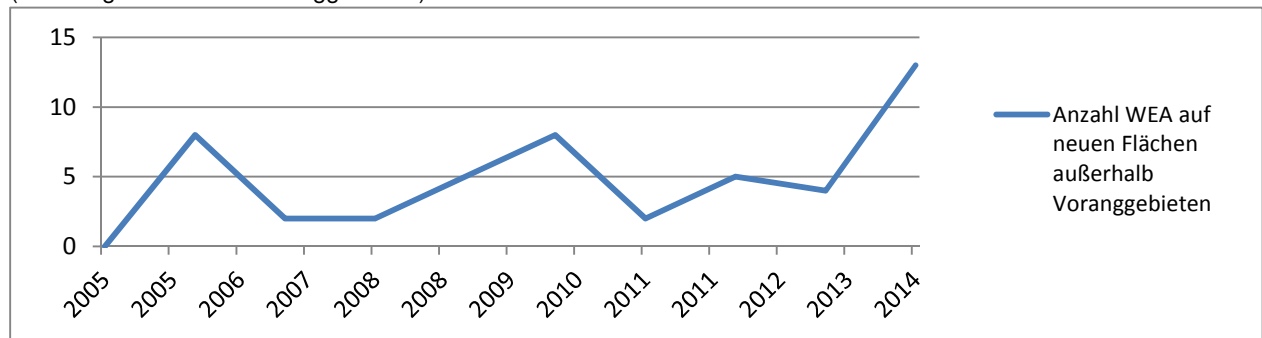


Abb. 5 Entwicklung von WEA-Standorten auf neuen Flächen in Thüringen
(nicht angrenzend zu Vorranggebieten)



Die Entwicklungsgrafik zeigt, dass mit stetig steigender Tendenz WEA-Zubauten außerhalb von Vorranggebieten auf neuen Flächen erfolgen. Zur Planungsregion Ostthüringen kann ein Zusammenhang mit dem Urteil des Thüringer OVG vom 08.04.2014 – 1 N 676/12, der Unwirksamkeit der im Regionalplan 2012 festgelegten Vorranggebiete Windenergie, für das Jahr 2014 nicht festgestellt werden. In Ostthüringen wurden in 2014 nur 3 WEA auf neuen Flächen errichtet. Außerdem erfolgte im Anschluss an das Urteil eine Nichtzulassungsbeschwerde beim Bundesverwaltungsgericht, welche mit Beschluss in 02/2015 zurückgewiesen wurde.

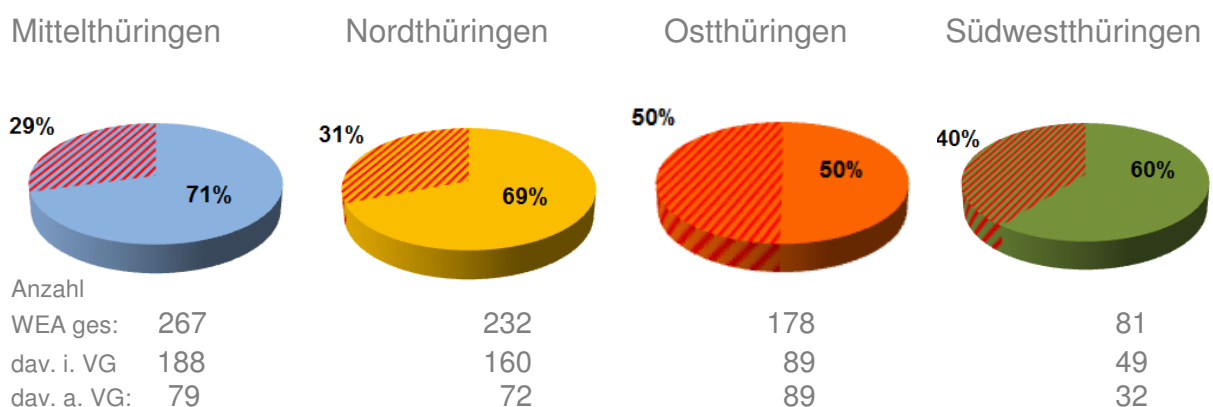
Der Anstieg ist vor allem auf den Neubau des Windparks Frienstedt (EF) in der Planungsregion Mittelthüringen mit 7 WEA's und den Neubau von jeweils 2er WEA-Gruppen in Dingelstedt (EIC) und Silkerode (EIC) in Nordthüringen zurückzuführen.

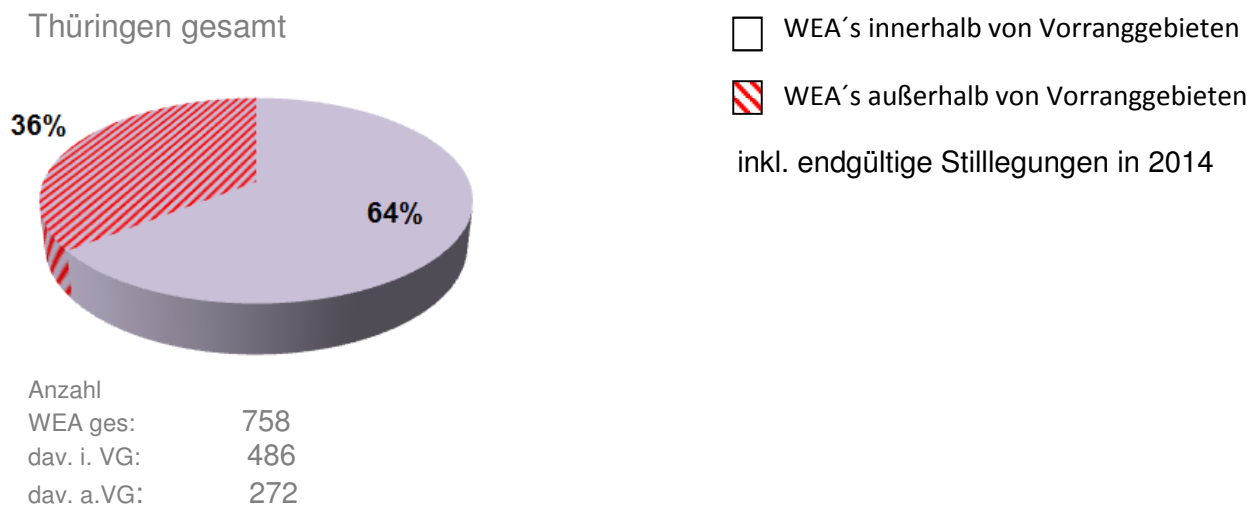
Für 2015/ 2016 besteht aber die Gefahr, dass es aufgrund der aktuellen Situation und der bekannten Planungsaktivitäten von Windenergieinvestoren in Ostthüringen zu einer Zunahme des Wildwuchses in Ostthüringen kommt. Da sich der Entwurf des Windenergieerlasses vom 20.07.2015 [7] nur an die Regionalen Planungsgemeinschaften zur Aufstellung der 4 Regionalpläne richtet, ist dieser kein Instrument, um Genehmigungsanträge von vornherein für den Bau von WEA's außerhalb von Vorranggebieten zu verhindern.

1.5. Zusammensetzung des WEA-Bestandes je Planungsregion

In den Planungsregionen Ostthüringen (mit 50 %) sowie in Südwestthüringen (mit 40%) stehen die meisten Windenergieanlagen außerhalb von Vorranggebieten im Verhältnis zum gesamten WEA-Bestand der Planungsregionen.

Abb. 6 Prozentuale Zusammensetzung je Planungsregion (Stand 1. Halbjahr 2015)





Gegenüber der Präferenzraumstudie [2], in der 190 WEA außerhalb von Vorranggebieten identifiziert wurden (Datenstand von 2012/2013), konnten in den Untersuchungen ein WEA-Bestand inkl. Genehmigungen von 272 WEA's nachgewiesen werden.

1.6. Ermittlung des Flächenverbrauchs des WEA-Bestandes

Durch die energiepolitische Zielsetzung der Thüringer Landesregierung [7], die Flächen für Windenergienutzung auf 1% der Landesfläche mit der vorrausichtlichen Zielsetzung 2030 zu verdreifachen, kommt einer Flächenbetrachtung eine maßgebliche Bedeutung zu.

Bei dem Ausbauziel wird von den bisherigen 58 Vorranggebieten „Windenergie“ mit 5.079 ha Gesamtfläche der vier Planungsregionen ausgegangen, deren Anteil an der Landesfläche rund 0,3% beträgt.

Die übrigen WEA's außerhalb der 58 Windvorranggebiete bleiben bei dem Ausbauziel zunächst unberücksichtigt. Insofern Flächen auf denen sich WEA's befinden von regionalen Planungsgemeinschaften als geeignet angesehen und als Windvorranggebiet ausgewiesen werden, gehen diese in die Zielerfüllung des Ausbauziels mit ein. Nach der jetzigen Erfassungsmethodik der Flächen für Windenergienutzung zur Zieldefinition ist zu vermuten, dass die künftig außerhalb von Vorranggebieten stehenden WEA's bei der Zielerfüllung gar nicht erfasst werden. Dies Herangehensweise wäre nicht sachgerecht, da nicht die tatsächliche Flächeninanspruchnahme betrachtet wird, sondern nur die ausgewiesenen Flächen für die Windenergienutzung in den Regionalplänen.

Es würde also eine zusätzliche Flächennutzung und einen zusätzlichen Windenergieertrag geben, der bei der Zielformulierung und der Zielverfolgung mit zu berücksichtigen ist.

Es ist daher bei der Definierung der Zielsetzung „1% der Landesfläche“ von der aktuellen Situation auszugehen und zwar inklusive der 36% außerhalb von Vorranggebieten befindlichen WEA's.

Es erfolgt die Berechnung der bisherigen Flächennutzung außerhalb von Vorranggebieten in Analogie der Präferenzraumstudie [2] für die Bewertung der Vorranggebiete.

Die Flächennutzung bezieht sich dabei auf die Abstände zwischen den einzelnen WEA's, welche abhängig ist von den Rotordurchmessern der WEA's. Abstände zu anderen Bebauungen oder Flächennutzungen gehen in die Flächenberechnung nicht mit ein.

In der Präferenzraumstudie [2] wurde als Planungsvorgabe für die Flächenbedarfsermittlung einer 3 MW Anlage 9 ha angesetzt. Da die mittlere Nennleistung des WEA-Bestandes pro WEA mit 1,6 MW wesentlich geringer ausfällt, ist auf niedrigere Gesamthöhen und Rotordurchmesser zu schließen. Für die Flächenberechnung des WEA-Bestandes außerhalb der Vorranggebiete werden deshalb nur 7 ha/ WEA angesetzt.

Tab.4 Ermittlung der Gesamtnutzfläche Windenergie in Thüringen 06/2015

Planungsregion	Fläche in [km ²]	Vorranggebiete Regionalpläne 2011/2012		WEA außerhalb Vorranggebiet		Gesamt- nutzfläche Zuwachs	
		WEA [Anzahl]	in [ha]	[Anzahl]	in [ha]	in [ha]	in [%]
Mittelthüringen	3.739	188	1.589	79	553	2.270	43%
Nordthüringen	3.662	160	2.048	72	504	2.588	26%
Ostthüringen	4.679	89	835	89	623	1.558	87%
Südwestthüringen	4.092	49	607	32	224	883	45%
Thüringen gesamt	16.172	487	5.079	272	1.904	7.299	44%
Anteil Landesfläche			0,31%		0,12%	0,45%	

Bemerkung:

1) Nicht berücksichtigt wurden die Abstandsflächen der WEA-Standorte (mind. 79 Stück) in den Vorranggebieten, die im Grenzbereich zu anderen in den Regionalplänen ausgewiesenen Flächennutzungen liegen.

Im Ergebnis beträgt die **tatsächliche flächenmäßige Windenergienutzung 7.300 ha bzw. 0,45 % der Landesfläche**. Ausgehend von der Zieldefinition der Landesregierung einer Verdreifachung der Windenergienutzung bleiben somit **mind. 1.900 ha unberücksichtigt. Dies entspricht einem Flächenanteil von 0,12% der Landesfläche**.

Zum Vergleich, in der Präferenzraumstudie ergibt sich aus den ermittelten Präferenzräumen und dem ermittelten WEA Potential je Präferenzraum ein mittlerer Flächenbedarf von 10 ha pro WEA. In den Präferenzräumen sind auch die jetzigen ausgewiesenen Windvorranggebiete enthalten.

Folgt man diesem Berechnungsmodell mit durchschnittlich 10 ha/ WEA für die Ermittlung der Flächen für die Windenergienutzung, so ergibt sich zu dem WEA Bestand von 758 WEA eine jetzige Flächeninanspruchnahme von 7.580 ha. Dies entspricht 0,47 % der Landesfläche. Hinzuzurechnen sind die Flächen der Windvorranggebiete, die momentan noch nicht bebaut sind (13 Vorranggebiete Stand 31.03.2015) und das WEA-Potential der Vorranggebiete, dass noch nicht vollständig ausgeschöpft wurde. Insgesamt beträgt diese Fläche 493 ha. Das heißt, nach dem Modell der Präferenzraumstudie werden 8.200 ha für die Windenergie genutzt bzw. stehen dieser zur Verfügung. An der Landesfläche beträgt der Anteil 0,5%. Da die Präferenzraumstudie von der künftigen Entwicklung des Windenergieausbaus ausgeht, mit wesentlich größeren Anlagen (im durchschnittlich 3 MW), sind die Abstände zwischen den WEA's nicht mit den

heutigen Abständen zwischen den WEA-Standorten vergleichbar. Bei der Bewertung des WEA Bestandes ist daher ein geringer Flächennutzung anzusetzen.

Die vorausgehende Berechnung der jetzigen Windenergienutzung mit 7 ha/ WEA und einem Flächenanteil von insgesamt 0,45 % ist somit plausibel.

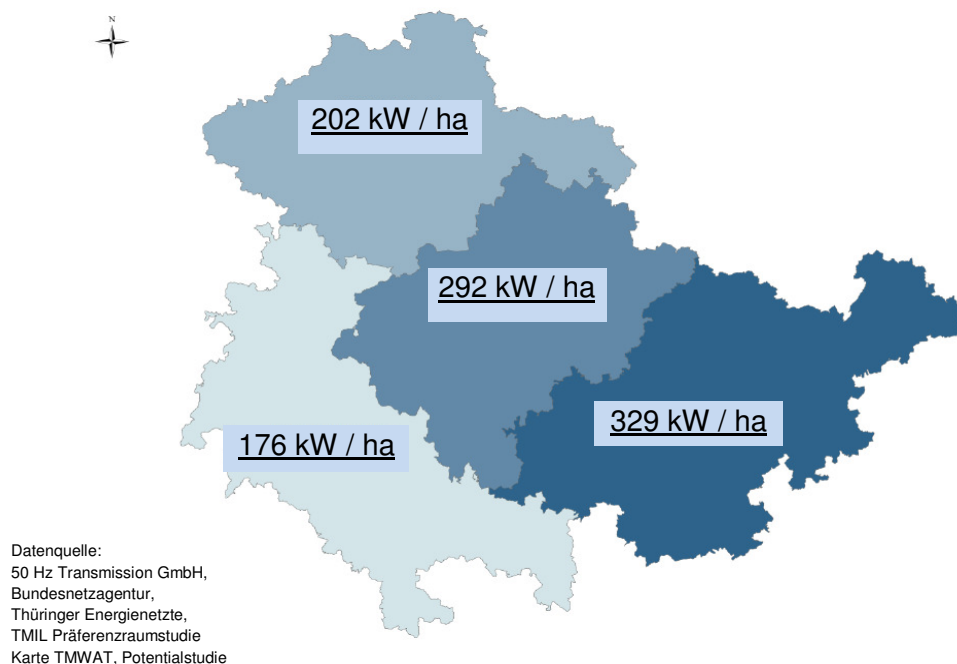
Fazit:

Bei den Zielen der Landesregierung ist von den tatsächlich genutzten WEA-Flächeninanspruchnahmen auszugehen. Durch die Zielvorgaben auf Basis der jetzigen Flächen der Windkraftvorranggebiete bleiben allein in Ostthüringen knapp 50% der tatsächlich in Anspruch genommenen Flächen unberücksichtigt. Des Weiteren ist ein weiterer „Wildwuchs“ von ca. 20-30% pro Jahr mit sofortiger Wirkung zu verhindern, um nicht über die Zielsetzung der Landesregierung hinaus weitere Flächen für die Windenergienutzung zu schaffen. Wie die Ist-Daten belegen, sind die Regionalpläne kein ausreichendes Instrument der Raumordnung, um einen „Wildwuchs“ zu verhindern.

1.7. Betrachtung der derzeitigen Potentiale der Planungsregionen

Die Abbildung 7 zeigt die auf die Flächen der Windvorranggebiete installierte Leistung inkl. der angrenzenden außerhalb stehenden Windenergieanlagen und verdeutlicht außerdem Unterschiede in den Planungsregionen. Geht man von typischen Flächenbelegungen von 300 kW/ha des derzeitigen WEA-Bestandes aus [17], so ergibt sich für Mittel- und Ostthüringen eine weitgehende Ausschöpfung der Potentiale der ausgewiesenen Windvorrangflächen. Dem gegenüber weisen die Vorrangflächen in Nord- und Südwestthüringen noch ein erhebliches Potential durch die bisherige Inanspruchnahme von ca. 47% auf.

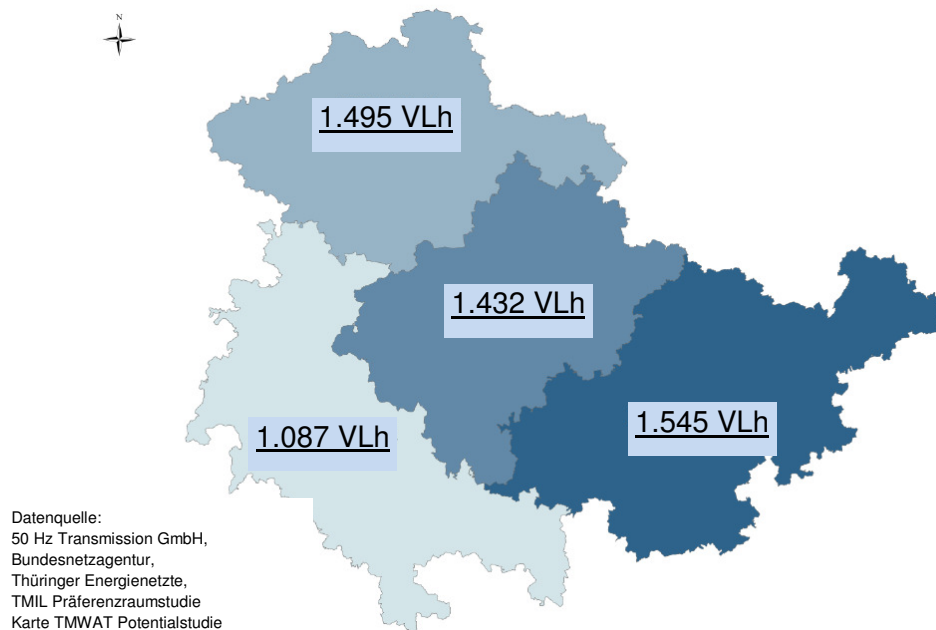
Abb. 7 Installierte Nennleistung je ha Windvorranggebiet in Thüringen 06/2015



Nach Angaben des Thüringer Ministeriums für Umwelt, Energie und Naturschutz [7] sind von den insgesamt 58 ausgewiesenen Vorranggebieten bereits 44 Vorranggebiete nahezu voll ausgelastet. 13 Windvorranggebiete, die sich überwiegend in Südwestthüringen und Nordthüringen befinden, sind derzeit noch nicht bebaut. Für drei der nicht bebauten Vorranggebiete liegen bereits Genehmigungen vor, in vier Vorranggebieten befinden sich Windenergieanlagen im Genehmigungsverfahren. Für den Rest soll die Windhöflichkeit im Grenzbereich liegen, wodurch nach Einschätzung des TMUEN [2] eine Wirtschaftlichkeit nicht gegeben sein dürfte.

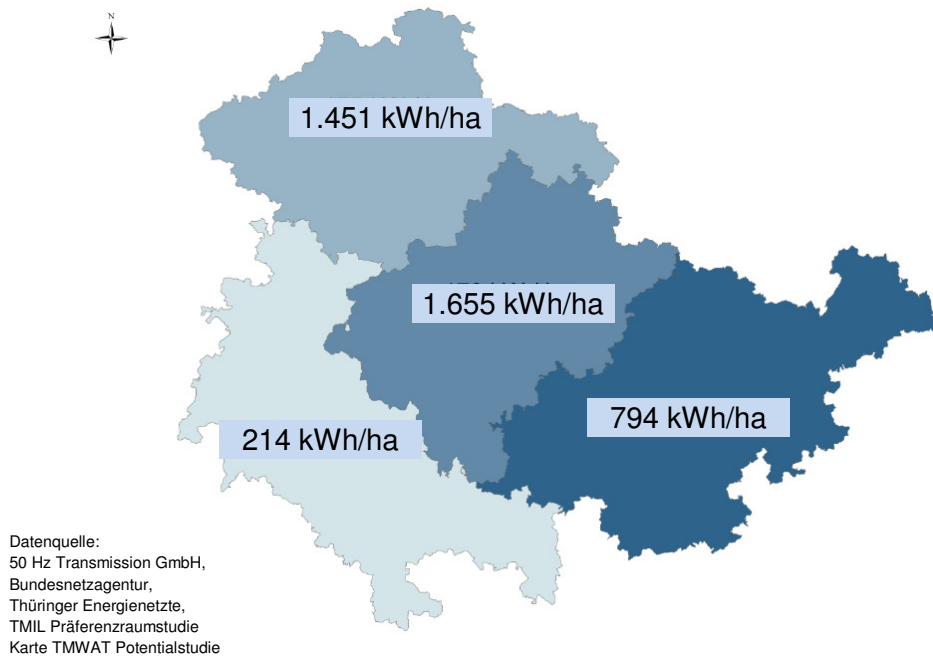
Bei Betrachtung der Volllaststunden als Kriterium für die wirtschaftliche Nutzung der Windenergie ist festzustellen, dass in allen 4 Planungsregionen die Mindestauslastung für eine effiziente Windenergienutzung unterschritten wird. Das Umweltbundesamt [8] als auch das Fraunhofer Institut IWES [9] gibt als unteren Schwellwert eine Mindestauslastung von 1.600 Volllaststunden für eine wirtschaftliche und effiziente Nutzung der Windenergie an. Im Vergleich zu den anderen Planungsregionen sieht man an den Volllaststunden deutlich die geringere Windhöflichkeit der jetzigen WEA Standorte in der Region Südwestthüringen.

Abb. 8 Volllaststunden des installierten WEA-Leistungsbestandes 2013 in 2014



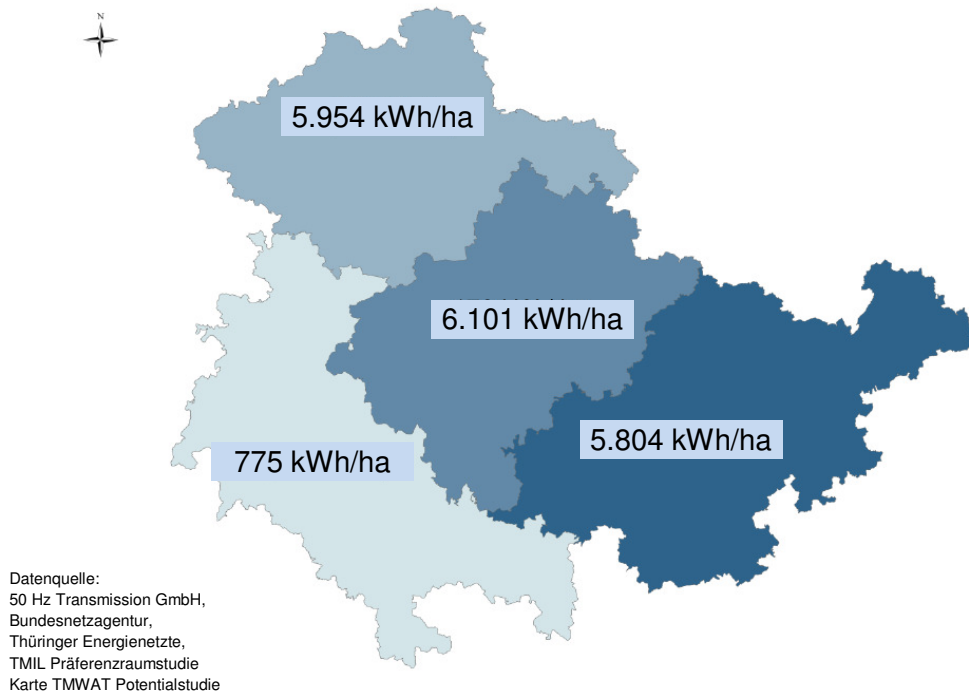
Ein Vergleich des Stromertrags in 2014 zeigt in der Abbildung 10, dass in Ostthüringen und Südwestthüringen gegenüber den anderen Planungsregionen, ohne Berücksichtigung der Siedlungsstruktur und der harten Tabuflächen, theoretisch noch ein erhebliches Potential für die Windenergienutzung bestehen würde.

Abb. 9 Stromertrag aus Windenergie in 2014 je Planungsregion



Berücksichtigt man aber die ermittelten Tabuflächen aus der Präferenzraumstudie, so ergibt sich auf Basis der Weiß-/ Gunstflächen für die Windenergienutzung, dass außer der Planungsregion Südwestthüringen, die anderen Planungsregionen in etwa das gleiche Niveau an Windertrag auf den ermittelten Gunstraum für die Windenergie erbringen.

Abb. 10 Stromertrag aus Windenergie in 2014 bezogen auf die Weißflächen/ Gunstflächen der Präferenzstudie 2015 [2]



2. Untersuchung der Ziele der Landesregierung

Im nachfolgenden werden die energiepolitischen Zielstellungen kritisch hinterfragt und anhand von Prognosen die energiepolitischen Auswirkungen aufgezeigt. Die Untersuchungen zu den Auswirkungen werden ausschließlich auf die Energieform Strom geführt. Die restlichen 3 Energieformen Wärme, Warmwasser/ Prozesswärme und Treibstoff, die in der Zielstellung zur Endenergiebedarfsdeckung hinzuzuzählen sind, werden in der Untersuchung nicht betrachtet.

2.1. Ertragspotential des WEA-Bestandes

Auf Basis der EEG-Belegungsdaten [1] ergibt sich für das Jahr 2014 ein Energieertrag von 1.609 GWh. Dem unter 1.1. definierten Untersuchungsumfang sind 1.597 GWh zu zuordnen, welcher aus 730 WEA´s gewonnen wurde.

Der aktuellste Nettostromverbrauch aus dem Jahr 2012 betrug 12.642 GWh (2011 12.915 GWh, 2010 12.484 GWh) [10].

Die neuesten Daten zur Nettostromerzeugung aus erneuerbaren Energien stammen aus dem Jahr 2013. Gegenüber 2012 konnte die Stromproduktion aus erneuerbaren Energien um 13% auf insgesamt 4.280 GWh gesteigert werden (2012 3.788 GWh) [11].

Unter der Annahme, dass sich der Nettostromverbrauch in 2014 im Mittel nicht wesentlich gegenüber den Vorjahren verändert und der Anteil der erneuerbaren Energieproduktion sich weiter erhöht, wird die Stromproduktion aus Windenergie für das Jahr 2014 einen Anteil der Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien von ca. 33 - 35% einnehmen.

Für eine Effizienzbetrachtung der Stromerzeugung aus Windenergie in 2014 wurden die EEG-Bewegungsdaten [1] des gleichen Jahres analysiert. Dabei wurden die 2014 neu installierten WEA´s wegen des nur anteiligen Stromertrages der WEA´s nicht mit betrachtet, um ein konkreteres Ergebnis zu erhalten. Insgesamt wurden 668 WEA´s der Untersuchung zu Grunde gelegt.

Eine Aussage zur Effizienz erfolgt anhand der Volllaststunden, welche sich aus dem Verhältnis der installierten Nennleistung und des erzeugten Stroms ergibt.

Wie die Tab. 5 zeigt, ergibt sich für das Jahr 2014 für die 668 WEA´s im Mittel eine Auslastung von 1.456 Volllaststunden je WEA bei einer durchschnittlichen Nennleistung von 1,53 MW pro WEA. Der Bundesdurchschnitt der letzten 5 Jahre lag bei 1.658, der letzten 10 Jahre bei 1.715 Volllaststunden [9].

Tab. 5 Ist-Werte 2014 zum Endbestand WEA 2013

Planungsregion	Ist 2014 auf Basis Endbestand WEA 2013				
	WEA [Anzahl]	Nennleistung [MW]	Fläche [ha]	Ertrag [GWh/a]	Volllaststunden VLh
Mittelthüringen	234	388	2.270	556	1.432
Nordthüringen	201	323	2.588	487	1.510
Ostthüringen	162	230	1.558	356	1.546
Südwestthüringen	71	78	883	85	1.087
Thüringen gesamt	668	1.019	7.299	1.484	1.456
Anteil Landesfläche	0,45%				

Bemerkung: Für 3 WEA lagen keine Erträge für 2014 vor. Diese wurden nicht in der Berechnung berücksichtigt.

Nach der Potentialanalyse des UBA [8] ist für die Mitte Deutschlands, zu der auch Thüringen zählt, eine Auslastung im Mittel von 2.450 Volllaststunden möglich. Die Höhe der Volllaststunden, die installierbare Anlagenleistung sowie die Erträge hängen dabei maßgeblich von dem Verhältniss aus Rotorfläche und Generatorleistung sowie der Nabenhöhe und der Windhöufigkeit ab.

2.2. Zielstellung 2020

Ziel der Landesregierung bis 2020:

Der LEP 2025 [13] enthält unter 5.2.7 das Ziel, bis 2020 den Anteil erneuerbarer Energien am Endenergieverbrauch auf 30 % und am Nettostromverbrauch auf 45 % zu steigern. Darüber hinaus hat die Landesregierung sich das Ziel gesetzt, bis 2020 den Anteil erneuerbaren Energien in Thüringen am Endenergieverbrauch auf 35% zu erhöhen. Im Jahr 2012 hatten die erneuerbaren Energien in Thüringen einen Anteil von 17,4 % am Nettoenergieverbrauch und 29,9 % am Nettostromverbrauch [7].

Den Planungsregionen werden durch den LEP 2025 Nr. 5.2.8 bis 2020 für die Erreichung der energiepolitischen Zielsetzung Energiemengen vorgegeben, die in den aufzustellenden Regionalplänen räummäßig umzusetzen sind.

Für Thüringen ist danach Raum für 5.900 GWh/a aus erneuerbaren Energien im Jahr 2020 zu schaffen.

Auf die einzelnen Planungsregionen teilt sich dieses Ziel wie folgt auf [13]:

- Mittelthüringen 1.600 GWh/a
- Nordthüringen 1.800 GWh/a
- Ostthüringen 1.600 GWh/a
- Südwestthüringen 900 GWh/a

Der zukünftige Nettostrombedarf für das Jahr 2020 wird vom TMWAT in seiner Potentialstudie (2011) [4] auf 13.174 GWh/a geschätzt (Strombedarf ohne Effizienzsteigerungen). Der Endenergieverbrauch wird vom TMWAT (2011) auf 52.073 GWh/a für 2020 prognostiziert.

Er setzt sich zusammen aus dem Nettostromverbrauch zuzüglich dem Verbrauch an Nettowärme, Nettowarmwasser sowie Nettotreibstoff. Da aus Windenergie nur elektrische Energie erzeugt werden kann, wird im nachfolgendem nicht auf den Endenergieverbrauch eingegangen sondern der Nettostromverbrauch bei der Zielstellung analysiert.

Die Potenzialanalyse [4] geht dabei für die Erreichung der Ziele des LEP (2025) [13] von einer möglichen Windenergieerzeugung von 2.908 GWh aus. Ausgehend von dem Ziel, dass der Nettostrombedarf in 2020 zu 45% aus erneuerbaren Energien erzeugt wird, ergibt sich auf Basis des Nettostrombedarfs von 13.174 GWh ein Anteil der Windenergieerzeugung am gesamten erneuerbaren Energie-Mix von 49%.

Nach der Potentialstudie [4] ergeben sich für die Planungsregionen für die Energiegewinnung aus Windenergie folgende Prognosewerte für 2020 (Stand 2011) zu den Zielen des LEP 2025 je Planungsregion bis 2020:

- Mittelthüringen 889 GWh/a
- Nordthüringen 1.162 GWh/a
- Ostthüringen 544 GWh/a
- Südwestthüringen 313 GWh/a

Auf Basis des Endbestandes 2014 und einer mittleren Auslastung von 1.500 Volllaststunden ergibt sich folgende Stromerzeugung aus dem WEA Bestand 2014. Dabei wurde die unterschiedliche Windhöufigkeit der Planungsregionen nach Ist-Daten 2014 berücksichtigt.

Tab. 6 Erträge aus WEA Endbestand 2014

Planungsregion	WEA Endbestand 2014				
	WEA [Anzahl]	Nennleistung [MW]	Fläche [ha]	Ertrag [GWh/a]	Volllaststunden. VLh
Mittelthüringen	265	457	2.270	675	1.475
Nordthüringen	226	389	2.588	605	1.556
Ostthüringen	171	257	1.558	409	1.593
Südwestthüringen	74	85	883	95	1.120
Thüringen gesamt	736	1.188	7.299	1.784	1.500
Anteil Landesfläche	0,45%				

Wie in Kapitel 1.3 aufgezeigt, besteht ein erhebliches Potential in einem Repowering des WEA-Bestandes. Durch ein Repowering kann der zusätzlich erforderliche Flächenbedarf wesentlich reduziert werden. Wie die Tab.7 zeigt, stehen allein in den Windvorranggebieten 267 Anlagen, die älter als 10 Jahre sind und nur über eine Nennleistung von unter 1,6 MW verfügen.

Im folgenden wird für die Zielerreichung eine Erneuerung (Repowering) weiter verfolgt, da bei dieser Variante der geringste Flächenverbrauch erforderlich ist.

Tab. 7 Repowering-Potential von WEA in Vorranggebieten älter 10 Jahre (bis 2005)

Nennleistungsklasse	Ø Baujahr	Gesamt Anzahl	MIT Anzahl	NOT Anzahl	OST Anzahl	SWT Anzahl
200-400	1995	1			1	
500-750	1999	79	12	25	16	26
800-1000	2003	45	19	7	12	7
1100-1500	2001	142	52	42	37	11
Gesamt		267	83	74	66	44
Nennleistung in MW		298,5	98,1	86,3	77,0	37,1

Für das Repowering wird eine Referenzanlage mit 2,7 MW und einen Flächenverbrauch von 8,5 ha verwendet, bei der auch eine Randbebauung der Vorrangflächen möglich ist. Die 2,7 MW / WEA spiegelt den Mittelwert aus der Tendenz von 2,4 MW Anlagen auf 3 MW Anlagen bis 2020 wider. Durch ein Repowering dieser Anlagen auf eine durchschnittliche Nennleistung von 2,7 MW und einer unterstellten Mindestauslastung mit 1.600 Volllaststunden, kann der Energieertrag um ca. 700 GWh gesteigert werden. Die beiden Studien „Potenzial der Windenergie am Land“ des BWE [14] und des UBA [8], gehen in ihren Berechnungen davon aus, dass für eine wirtschaftliche Betreibung von Windenergieanlagen eine Mindestauslastung von 1.600 Volllaststunden erforderlich ist.

Die nachfolgenden Berechnungen stellen also eine „worst case“ Betrachtung unter wirtschaftlichen Gesichtspunkten dar.

Tab. 8 Energieertrag aus einen vollständigen Repowering und Restbestand 2014

Planungsregion	Repowering bis 2020				WEA Rest Bestand 2014 Ertrag [GWh]	Ertrag gesamt [GWh]
	WEA [Anzahl]	Nennleistung [MW]	Ertrag [GWh/a]	Volllaststunden [VLh]		
Mittelthüringen	83	224	353	1.574	530	882
Nordthüringen	74	200	332	1.659	478	810
Ostthüringen	47	127	216	1.699	328	544
Südwestthüringen	44	119	142	1.194	41	182
Thüringen gesamt	248	670	1.042	1.556	1.376	2.418

Bemerkung: In Ostthüringen sind nur 47 WEA zu repowern für die Zielerreichung.

Durch ein Repowering werden die Ziele des LEP 2025 [13] in Ostthüringen bereits erfüllt. Bei der Berechnung des Repowering wird unterstellt, dass kein zusätzlicher Flächenbedarf erforderlich ist. Da es sich bei der Nennleistung von 2,7 MW/ WEA um einen Mittelwert handelt aus der Errichtung von 3 MW Anlagen und 2,4 MW Anlagen an Schutzgebieten (z.B. Siedlungen), müssen die alten WEA-Standorten bzw. Anzahl nicht 1:1 ersetzt werden.

In den anderen 3 Planungsregionen ist dagegen eine zusätzliche Flächeninanspruchnahme für die Errichtung von WEA's erforderlich, um die Ziele des LEP 2025 zu erreichen.

Bei einem Flächenbedarf von 8,5 ha pro WEA mit einer Nennleistung 2,7 MW ergibt sich ein zusätzlicher Flächenbedarf von 1.037 ha. Eine Kompensation ist durch die Errichtung in

bestehenden Vorranggebieten möglich, da deren Potentiale noch nicht vollständig ausgeschöpft sind. Auf Basis der in der Präferenzstudie ermittelten WEA-Potentiale je Vorranggebiet ergibt sich in den Vorranggebieten mit genügend Windhöffigkeit eine unverbaute Fläche von 593 ha. Die in Südwestthüringen befindlichen Vorranggebiete W-11 Schlotberg /Grabfeld, W-12 Beinerstädter Höhe / Beinerstadt, W-13 Galgenhöh / St. Bernhard und W-14 Waldauer Höhe / Nahetal-Waldau wurden wegen der grenzwertigen Windhöffigkeit nicht mit herangezogen.

In den anderen 3 Planungsregionen reichen die noch unverbauten Flächen der Vorranggebiete nicht aus, um die Zielstellung zu erreichen. Ein zusätzlicher Flächenbedarf von 577 ha ist erforderlich. Der Anteil an der Landesfläche beträgt 0,04 %

Tab. 9 Ermittlung des zusätzlichen Flächenbedarfs unter Berücksichtigung Repowering

Planungsregion	Zubau Ziele LEP 2020		
	Flächenbedarf [ha]	unverbaute Fläche VG [ha]	zusätzl. Flächenbedarf [ha]
Mittelthüringen	17	0	17
Nordthüringen	672	277	395
Ostthüringen	0	33	0
Südwestthüringen	349	183	169
Thüringen gesamt	1.037	493	577
Anteil Landesfläche			0,04%

Tab. 10 Unverbaute Flächen in Vorranggebieten Stand 12/2014

Regionalplan	Präferenzfläche	Vorranggebiet Regionalplan 2012	Fläche [ha]	WEA Bestand Anzahl	VG unverbaute Fläche [ha]
NOT	V1- P01NOT	W-17: Wipperdorf	50	0	50
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode	122	8	42
NOT	V4- P06NOT	W-9: Dünwald /Hüpstedt	32	1	22
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel	244	22	24
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula	187	16	27
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode	269	21	59
NOT	P22NOT	W-18: Helbedündorf/ Holzthaleben	53	0	53
OST	V11- P16OST	W-11: Tautendorf	21	0	21
OST	—	W-4: Gera / Seligenstädt	12	0	11,5

Situationsanalyse und Untersuchung der Auswirkungen der Zielstellungen für Thüringen

Regionalplan	Präferenzfläche	Vorranggebiet Regionalplan 2012	Fläche [ha]	WEA Bestand Anzahl	VG unverbaut Fläche [ha]
SWT	V4- P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hörsel- berg-Hainich	50,3	0	50,3
SWT	_____	W-9: Hühnerställe / Dillstädt	23,4	0	23,4
SWT	V6- P07SWT	W-10: Mittelberg / Neubrunn, Vachdorf	37,1	0	37,1
SWT	V7- P08SWT	W-1: Reitenberg Nord I / Mihla	53,5	0	53,5
SWT	_____	W-2: Reitenberg Nord II / Eisenach	18,9	0	18,9

Tab. 11 Erforderlicher WEA-Zubau bis 2020

Planungsregion	Zubau Ziele LEP 2020				
	WEA [Anzahl]	Nennleistung [MW]	Flächenbedarf [ha]	Ertrag [GWh/a]	Volllaststunden [VLh]
Mittelthüringen	2	4	17	7	1.574
Nordthüringen	79	212	395	352	1.659
Ostthüringen	0				1.699
Südwestthüringen	41	109	165	131	1.194
Thüringen gesamt	121	326	577	490	
Anteil Landesfläche	0,04%				

¹ Ertrag bei WEA-Zubau mit Ø Nennleistung 2,7 MW / WEA und 1.600 Volllaststunden/ WEA. Volllaststunden je Region wurden nach den IST-Werten je Region aus 2014 bewertet.

Tab. 12 Erforderlicher WEA-Gesamtbedarf zur Zielerreichung LEP 2025

Planungsregion	Ziele LEP 2020				
	WEA [Anzahl]	Nennleistung [MW]	Fläche [ha]	Ertrag [GWh/a]	Volllaststunden [VLh]
Mittelthüringen	267	587	2.287	891	1.517
Nordthüringen	305	715	2.983	1.163	1.627
Ostthüringen	171	329	1.558	544	1.653
Südwestthüringen	115	276	1.048	315	1.139
Thüringen gesamt	857	1.907	7.824	2.913	1.531
Anteil Landesfläche	0,49%				

Fazit:

Die Zielsetzung bis 2020 45% des Nettostrombedarfs aus erneuerbaren Energien zu decken, ist für den Anteil Windenergie bei minimaler Flächenausweitung realisierbar. Durch ein Repowering von 248 WEA's bzw. deren Ersatz auf den Vorranggebieten, kann die Stromerzeugung aus Windenergie um ca. 36 % erhöht werden. In Ostthüringen wird bei einem vollständigen Repowering die Zielvorgabe sogar übertroffen. Um den Strombedarf vollständig nach den LEP 2025 Vorgaben zu decken, ist in 3 Planungsregionen die Errichtung von insgesamt 121 WEA's erforderlich, zu denen eine Fläche von 577 ha zusätzlich in den Regionalplänen auszuweisen ist.

Würde für die Zielerreichung des LEP 2020 kein Repowering sondern ein Zubau auf neuen Flächen angestrebt, so müssten zu dem noch zu schaffenden Stromertrag i.H.v. 1.130 GWh/a (zum Stand 2014) insgesamt 273 WEA's (Ø 2,7 MW/ WEA) errichtet werden. Für diese WEA's wäre eine Fläche von 2.456 ha erforderlich. Werden davon die unverbauten Flächen der jetzigen Windvorranggebiete berücksichtigt i.H.v. 493 ha, so sind bis 2020 als Windvorranggebiete 1.910 ha in den Regionalplänen auszuweisen. Dies entspricht einem Anteil von 0,12% der Landesfläche.

Insofern die Regionalpläne erst in 2017 bzw. zum Fristende 03/2018 fertiggestellt und der obersten Landesplanungsbehörde zur Genehmigung vorgelegt werden, ist ein Repowering die einzige raumordnungskonforme Lösung, um das Ziel der Landesregierung zu erreichen. Ansonsten müssten ab in Kraft treten der Regionalpläne vsl. 2018 innerhalb von 2 Jahren 212 WEA's genehmigt und errichtet werden auf neu ausgewiesenen Windvorranggebieten, um das Ziel 2020 zu erreichen. Nach dem aktuellem WEA-Zubau pro Jahr und der zukünftig geringeren EEG-Vergütung ist dies zum jetzigen Zeitpunkt kaum realistisch.

Für ein Repowering in bestehenden Vorranggebieten ist eine erneute Raumordnung nicht erforderlich. Es braucht nur ein BlmSch-Verfahren durchgeführt zu werden.

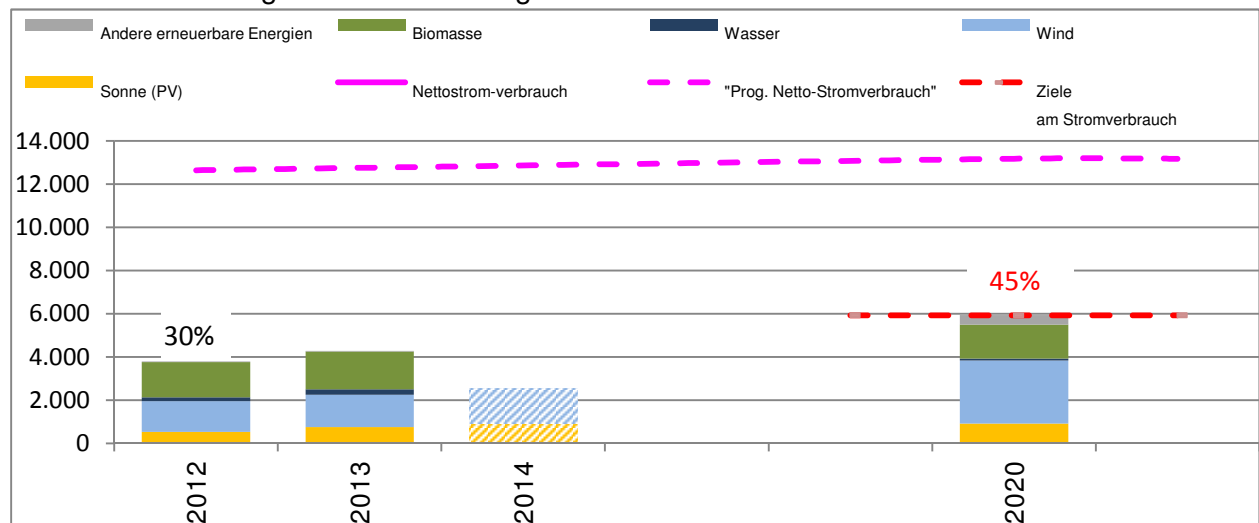
Der Flächenanteil an der Landesfläche würde für das LEP Ziel für 2020 0,49% betragen.

Der zusätzliche Flächenverbrauch könnte noch reduziert werden, in dem die außerhalb der Vorranggebiete, auf separaten Flächen liegenden WEA's repowert werden. Dieses Potential wurde nicht mitbetrachtet.

Bei der Gesamtzielerreichung, 45% des Nettostrombedarfs aus erneuerbaren Energien zu decken, ist die Entwicklung der anderen Energieträger zu berücksichtigen. Die Energieträger Biomasse und Photovoltaik haben seit 2012 stark aufgeholt. Bei der Biomasse ist bereits jetzt der Zielwert für 2020 übertroffen. Aktuell wird aus Biomasse sogar mehr Strom erzeugt als aus Windenergie [11].

Nachfolgend ist das Gesamtergebnis aus den vorhergehenden Berechnungen sowie den in der Potentialstudie [4] ermittelten Prognosewerten für die anderen Energieträger im Referenzszenario dargestellt.

Abb. 11 Entwicklung erneuerbare Energien bis 2020



Bemerkung: Für 2014 sind noch keine endgültigen Werte vorhanden. Aus den EEG-Daten von 50 Hz Transmission ist aber eine Erhöhung bei den Energieträgern Windenergie und Solar bereits ersichtlich. Da die EEG-Daten nicht die Direktvermarktung beinhaltet, ist dies noch keine endgültige Prognose.

Abb. 12 Betrachtung des Anteils Windenergie an den erneuerbaren Energien in 2020

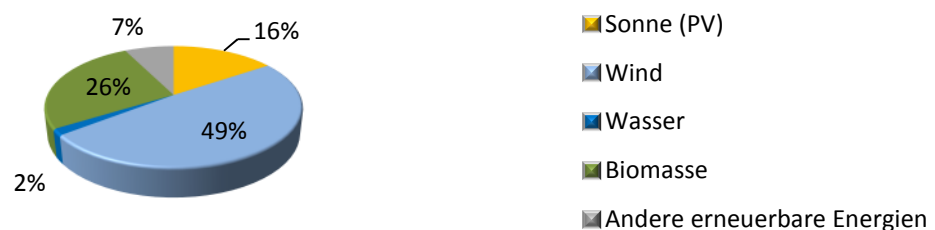
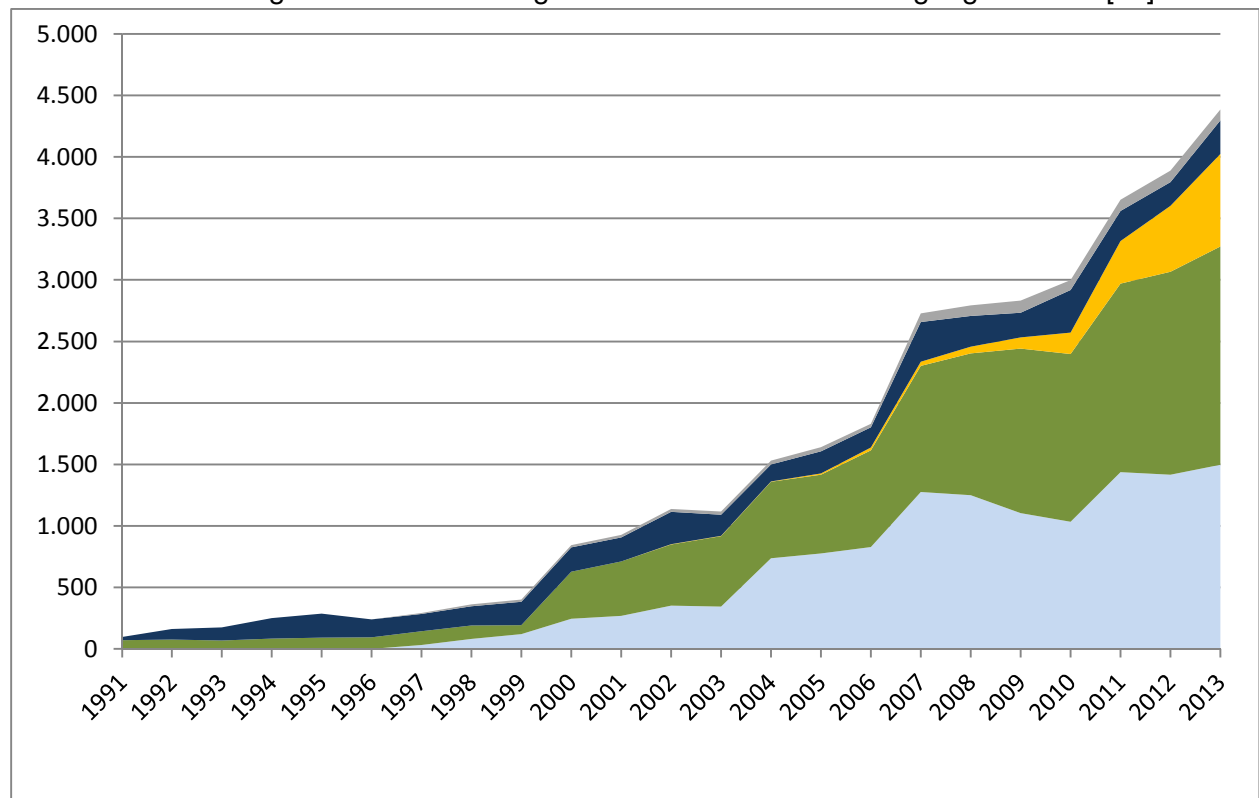


Abb. 13 Entwicklung erneuerbarer Energien an der Bruttostromerzeugung bis 2013 [15]



2.3. Zielstellung 2030

Ziel der Landesregierung bis 2030:

Ziel der Landesregierung ist es, ausgehend von den jetzt ausgewiesenen Vorranggebieten Windenergie, in den 4 Thüringer Regionalplänen den Flächenanteil für die Windenergienutzung auf 1% der Landesfläche zu verdreifachen. Ein Flächenanteil von 1% der Landesfläche entspricht einer Fläche von 16.179 ha. Mit dem Entwurf des Windenergieerlasses vom 20.07.2015 sollen die regionalen Planungsgemeinschaften bei der Aufstellung der Regionalpläne dieses Ziel berücksichtigen, um über das Jahr 2020 hinausgehend einen Planungshorizont voraussichtlich auf das Jahr 2030 zu richten [7].

Das Ziel des Ausbaus der Windenergie auf 1% der Landesfläche ist in Verbindung mit der Zielstellung der Landesregierung für das Jahr 2040 zu sehen. Das Ziel 2040 sieht vor, 100% des Nettostromverbrauchs aus erneuerbaren Energien zu erzeugen.

Nach der Potentialstudie wurde für 2030 im Referenzszenario ein Nettostrombedarf von 12.967 GWh und für das Jahr 2040 von 12.631 GWh/h prognostiziert (ohne Effizienzsteigerung) [4]. Als Grundlage für die Raumordnungsplanung wurde vom Thüringer Ministerium für Infrastruktur und Landwirtschaft (TMIL) die Studie zur Untersuchung von Präferenzräumen für die Windenergienutzung beauftragt [2]. Diese Studie ist die Grundlage für den weiteren Windenergieausbau durch die Ausweisung von weiteren Vorranggebieten in den aufzustellenden, neuen Regionalplänen.

In der Präferenzraumstudie [2] wurden die für die Windenergienutzung geeigneten Flächen identifiziert und deren Ertragspotentiale ermittelt. Die Studie griff allerdings noch die Zielstellung der alten Landesregierung bis 2014 auf, die von einem 50% Anteil der Windenergie am Erneuerbaren Energiemix ausging. Für das neue Ziel 1% der Landesfläche, gibt es bisher keine Aussage zu den Ertragspotentialen der Flächen.

Im nachfolgenden wird auf Grundlage der Präferenzraumstudie [2] das Stromertragspotential Windenergie für 1 % der Landesfläche ermittelt.

Dabei werden im ersten Schritt die Potentiale der derzeitigen Vorranggebiete ermittelt. In der Präferenzraumstudie wurden die Vorranggebiete unter Berücksichtigung der unterschiedlichen Windhöffigkeit bewertet. Zu den Vorranggebieten, die auch zukünftig als Präferenzraum identifiziert wurden, sind die Ertragspotentiale errechnet worden. Die Präferenzraumstudie bildet die Grundlage für die nachfolgenden Ermittlungen.

Folgenden Kalkulationsprämissen wurden analog der Präferenzraumstudie [2] unterstellt:

Die Berechnungsgrundlage bilden WEA's mit einer Leistung von 3 MW, einer Nabenhöhe von 135 m und einem Rotordurchmesser von ca. 101 m.

Für die Abstände der WEA untereinander werden der 3-fache Rotordurchmesser in Nebenwindrichtung und der 5-fache RD in Hauptwindrichtung für die Flächeninanspruchnahme angesetzt.

Für die Abstandsbereiche von 750 – 1.000 m zu Siedlungen werden kleinere WEA mit Gesamthöhen von 150 m und einer Nennleistung von 2,3 MW verwendet.

Park- und Netzverluste wurden mit insgesamt 10 % berücksichtigt.

Die Auswahl der verwendeten Muster-WEA entspricht dem mittelfristigen statistischen Erwartungswert.

Weiterhin werden zum Ausbau der Windenergienutzung folgende zeitliche Kalkulationsprämissen angenommen:

Es wird angenommen, dass bis zum Jahr 2020 die Windkraftanlagen mit Baujahr 2005 und älter in den Vorranggebieten erneuert (repowert) werden.

Ab 2025 erfolgt sukzessiv eine Erneuerung (Repowering) der Anlagen in den Präferenzräumen, die bisher kein Vorranggebiet waren. Die jüngeren Anlagen innerhalb der Präferenzräume inkl. der jetzigen Vorranggebiete werden ab 2025 ebenfalls durch 3-MW-Anlagen bzw. im Abstandsbereich durch 2,3 MW ersetzt.

Die Vorranggebiete, welche sich durch ihre Windhöffigkeit zur Windenergienutzung eignen, haben ein **Ertragspotential von 3.930 GWh/a**. Diese Vorranggebiete entsprechen einem Flächenanteil von 0,3% der Landesfläche.

Ausgehend von den jetzigen Stromerträgen von 1.400 GWh in 2014 zu den Windvorranggebieten einschl. der angrenzenden, außerhalb liegenden WEA's, ergibt sich noch ein ungenutztes Potential von 2.530 GWh/a. **Das heißt, 64% des Ertragspotentials der Windvorranggebiete werden noch gar nicht genutzt**, wenn man von der Präferenzraumstudie ausgeht.

Bei einem ausgewogenen Energiemix aus erneuerbaren Energien sollte der Beitrag der Windenergie max. 50% betragen. Dies würde bedeuten, dass gemessen am Strombedarf für 2030 von ca. 12.967 GWh/a und einer Erfüllung des Ziels 2040, einer 100% Stromerzeugung aus erneuerbaren Energie, der 50 prozentige Anteil Windenergie 6.484 GWh/a betragen würde.

Aus den Vorranggebieten würden künftig 3.930 GWh/a erzeugt. Für den darüber hinaus erforderlichen Stromertrag von 2.591 GWh/a müssten zusätzliche Flächen genutzt werden.

Da aber die Zielstellung der Thüringer Landesregierung nicht von der benötigten Elektrizitätsmenge in elektrischer Arbeit sondern von der Landesfläche ausgeht, sind weitere Ermittlungen des Ertragspotentials einer Fläche von 16.179 ha erforderlich.

Tab. 13 Ertragspotentiale Vorranggebiete

Planungsregion	Vorranggebiete als Präferenzraum geeignet	
	Fläche [ha]	Ertrag [GWh/a]
Mittelthüringen	1.589	1.167
Nordthüringen	2.006	1.780
Ostthüringen	823	596
Südwestthüringen	506	349
Thüringen gesamt	4.924	3.893
Anteil Landesfläche	0,30%	

Quelle: Präferenzraumstudie (2015) des TMIL [2], Potentiale Präferenzräume umgerechnet auf „alte“ Flächen Vorranggebiete. Dabei sind die nicht präferierten Vorranggebiete in die Berechnung unberücksichtigt geblieben.

Aus den identifizierten **Präferenzräumen** [2] wurde in der Präferenzraumstudie insgesamt ein **Stromertrag von 9.399 GWh/a zu einer Fläche von 12.369 ha ermittelt**. Dies entspricht einem Flächenanteil von **0,76% der Landesfläche**.

Tab. 14 Ermittelte Präferenzräume in Thüringen

Planungsregion	Präferenzräume (Vorschlagsflächen)		Präferenzräume (nicht berücksichtigt)		Gesamt	
	Fläche [ha]	Ertrag [GWh/a]	Fläche [ha]	Ertrag [GWh/a]	Fläche [ha]	Ertrag [GWh/a]
Mittelthüringen	2.921	2.220	1.188	850	4.109	3.070
Nordthüringen	2.705	2.310	419	369	3.124	2.679
Ostthüringen	2.040	1.644	1.499	903	3.539	2.547
Südwestthüringen	1.435	960	162	143	1.597	1.103
Thüringen gesamt	9.101	7.134	3.268	2.265	12.369	9.399
Anteil Landesfläche	0,56%		0,20%		0,76%	

Quelle: Ermittlung von Präferenzräumen für die Windenergienutzung in Thüringen, 2015, Döpel Landschaftsplanung

Für die Zielerreichung einer Windenergienutzung von 1% der Landesfläche fehlen immer noch 0,24 %. Aus den ausgewiesenen Ertragsdaten und Flächen können die im Durchschnitt hinterlegten Ertragspotentiale je Flächeneinheit zu den 4 Planungsregionen ermittelt werden.

Die Tab. 15 zeigt, dass in den 4 Planungsregionen unterschiedliche Ertragspotentiale je Hektar vorhanden sind.

Tab. 15 Ertragspotentiale je Flächeneinheit der Präferenzräume

Planungsregion	Präferenzräume (Vorschlagsflächen)	Präferenzräume (nicht berücksichtigt)	Gesamt
	Ertrag/ Fläche [MWh/ha]	Ertrag/ Fläche [MWh/ha]	Ertrag/ Fläche [MWh/ha]
Mittelthüringen	760,01	715,49	747,14
Nordthüringen	853,97	880,67	857,55
Ostthüringen	805,88	602,40	719,69
Südwestthüringen	668,99	882,72	690,67
Thüringen gesamt	783,87	693,08	759,88

Für die Ertragssimulation der zusätzlich erforderlichen Flächen für die Zielerfüllung werden im Folgenden je Planungsregion jeweils die ungünstigsten Werte aus Tab. 15 entnommen und mit einer Abminderung von 10% versehen, um evtl. schlechtere Windbedingungen dieser Flächen zu berücksichtigen.

Tab.16 Erträge aus zusätzlich notwendigen Flächen

Planungsregion	zusätzliche Flächen		
	Fläche [ha]	Ertrag/ Fläche [MWh/ha]	Ertrag [GWh/a]
Mittelthüringen	1.266	643,94	815
Nordthüringen	962	768,58	740
Ostthüringen	1.090	542,16	591
Südwestthüringen	492	602,09	296
Thüringen gesamt	3.810	693,08	2.442
Anteil Landesfläche	0,24%		

Rechnet man das Ertragspotential der zusätzlich erforderlichen Flächen zu den ermittelten Ertragspotentialen der Präferenzräume hinzu, so können **im Ergebnis bei Ausnutzung des gesamten Potenzials auf 1% der Landesfläche 11.840 GWh/a erzeugt werden.**

Der zukünftige Strombedarf von 12.967 GWh/a kann damit zu 91% aus Windenergie gedeckt werden.

Im Vergleich, in der Potentialstudie (2011) des TMWAT wurde für Thüringen im Referenzszenario von einem zukünftigen Anteil der Windenergie an der gesamten Stromerzeugung der erneuerbaren Energien von 48% ausgegangen.

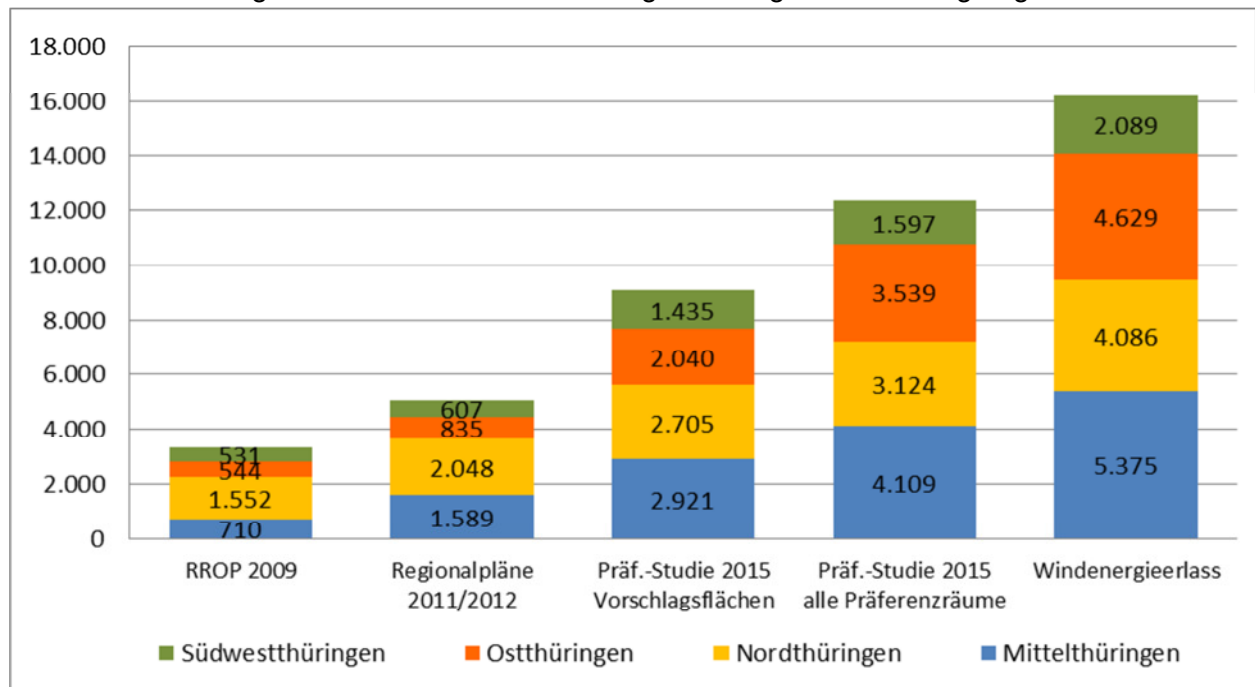
Tab. 17 Ergebnis der Ermittlung der Ertragspotentiale

Planungsregion	Präferenzräume (Vorschlagsflächen)		Präferenzräume (nicht berücksichtigt)		zusätzliche Flächen		Gesamt	
	Fläche [ha]	Ertrag [GWh/a]	Fläche [ha]	Ertrag [GWh/a]	Fläche [ha]	Ertrag [GWh/a]	Fläche [ha]	Ertrag [GWh/a]
Mittelthüringen	2.921	2.220	1.188	850	1.266	815	5.375	3.885
Nordthüringen	2.705	2.310	419	369	962	740	4.086	3.419
Ostthüringen	2.040	1.644	1.499	903	1.090	591	4.629	3.138
Südwestthüringen	1.435	960	162	143	492	296	2.089	1.399
Thüringen gesamt	9.101	7.134	3.268	2.265	3.810	2.442	16.179	11.841
Anteil Landesfläche	0,56%		0,20%		0,24%		1,00%	

Geht man also für den Ausbau der Windenergienutzung von der Präferenzstudie aus und nimmt deren Flächenverteilung je Planungsregion, so wird es infolge der Umsetzung des Windenergieerlasses zu einem massiven Eingriff in Waldgebiete in Ost- und Südwestthüringen kommen (vgl. Präferenzraumstudie [2]).

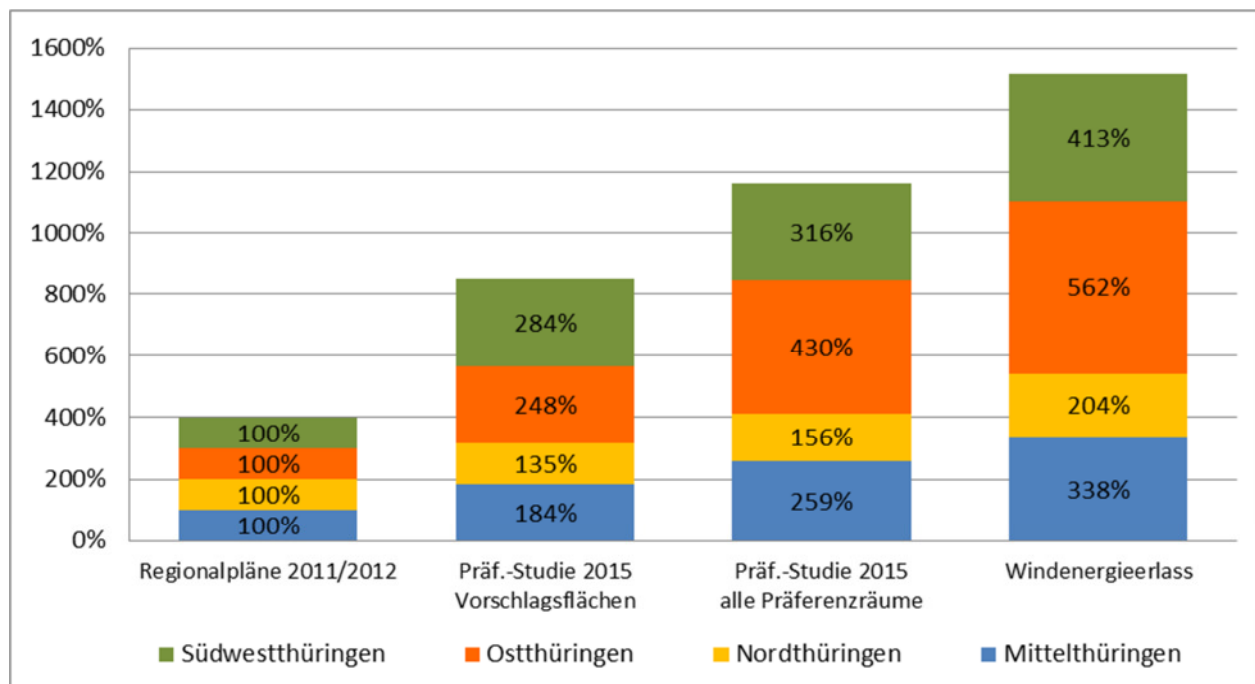
16 Waldgebiete mit einer Fläche von 1.650 ha wurden bereits als Präferenzräume vorgeschlagen, in Ostthüringen 785 ha und in Südwestthüringen 830 ha. Hier kämen noch die nicht berücksichtigten Präferenzräume in Waldgebieten dazu, in Ostthüringen 692 ha (6 Gebiete) und in Westthüringen 138 ha (2 Gebiete). Bei den weiteren 0,24% sind dann voraussichtlich noch einmal Waldflächen enthalten.

Abb.14 Entwicklung der Gesamtfläche Windenergienutzung nach Planungsregionen in ha



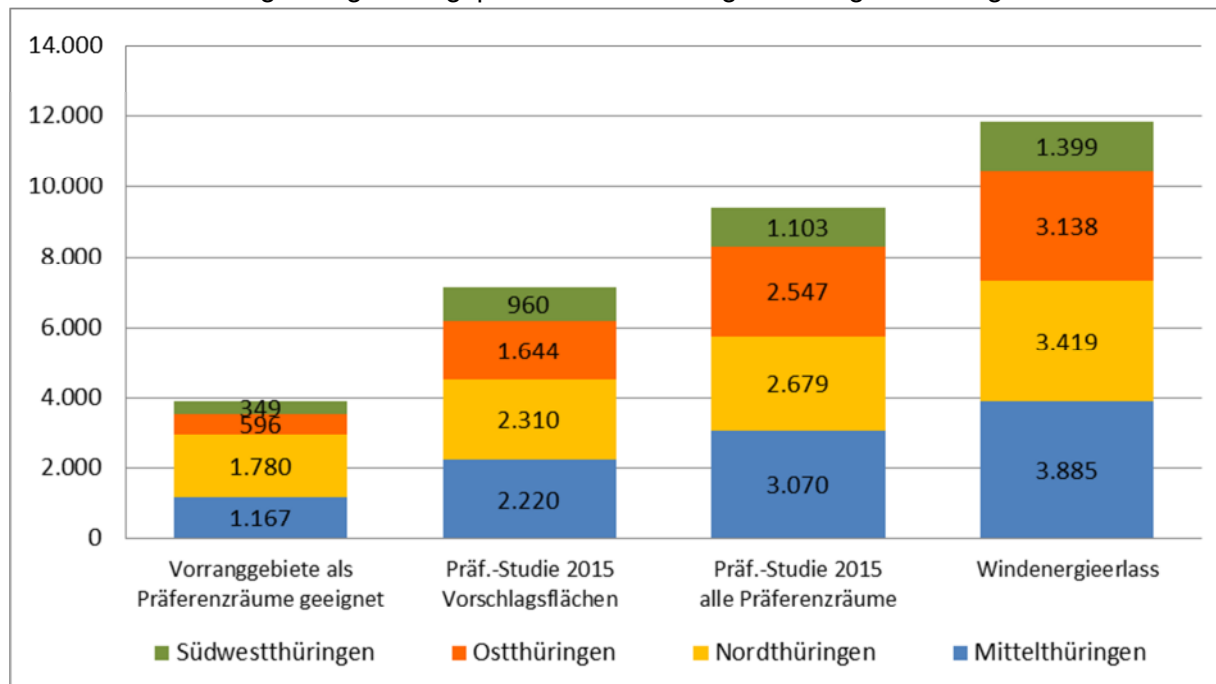
Bemerkung: Berechnung auf Basis der Präferenzraumstudie [2], Windenergieerlass gem. Entwurf v. 20.07.2015

Abb. 15 Entwicklung der Gesamtfläche Windenergienutzung nach Planungsregionen



Mit der Umsetzung des Windenergieerlass in der Form des jetzigen Entwurfes vom 20.07.2015 kommt es zu einem massiven Ausbau der Windenergienutzung. In der Planungsregion Ostthüringen würde dies einen 5,6 fachen Ausbau der Windvorranggebiete bedeuten, wenn man der Präferenzraumstudie folgt und deren Verteilung je Planungsregion hochrechnet. Aber auch die anderen Planungsregionen müssen sich darauf einstellen, dass ein massiver Ausbau der Windenergie auf sie zukommt.

Abb. 16 Entwicklung Energieertragspotential Windenergienutzung in Thüringen in GWh/a



Bemerkung: Berechnung auf Basis der Präferenzraumstudie [2]

Betrachtet man das Ertragspotential aus Windenergie zu der restlichen regenerativen Stromerzeugung auf Basis des Referenzszenarios des TMWAT, so liegt die Stromerzeugung nur aus erneuerbaren Energien in 2030 um 20% über dem erforderlichen Strombedarf in Thüringen.

Tab. 18 Ertragsprognose der regenerativen Stromerzeugung

Regenerativer Stromertrag	Sonne (PV)	Wind	Wasser	Bio-masse	Tiefen-geo-thermie	MVA/Deponie-gas	Summe	Strom-bedarf	Anteil
GWh _{End} /a ¹									
IST 2012 ²	535	1.417	178	1.624	33		3.788	12.642	29,9 %
IST 2013 ²	752	1.496	255	1.744	32		4.280	n.b.	
Prog.alt 2030 ³	1.274	3.479	104	1.965	42		7.242	12.967	55,9%
Prog.neu 2030	1.274	11.841	104	1.965	42		15.604	12.967	120,3%

¹ Gigawattstunden Endenergie pro Jahr

² Pressemitteilung 339/2014, Landesamt für Statistik Thüringen

³ Referenzszenario der Potentialstudie (2011) des TMWAT

2.4. Zielstellung 2040

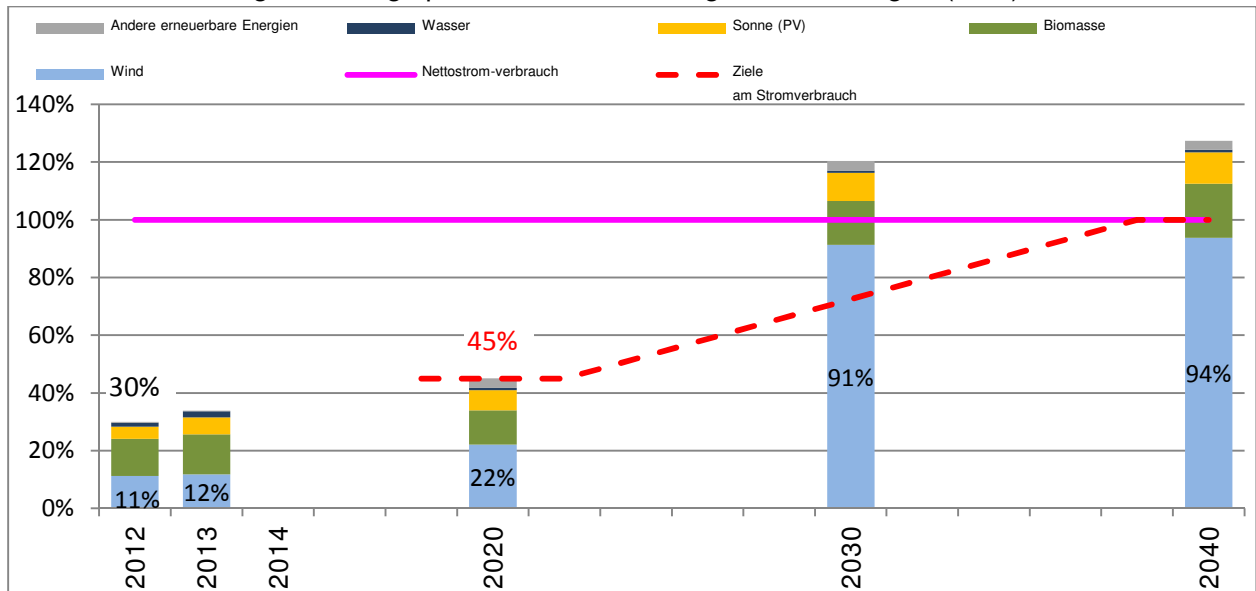
Ziel der Landesregierung bis 2040:

Die Landesregierung hat sich das Ziel gesetzt, bis zum Jahr 2040 den Eigenenergiebedarf in Thüringen bilanziell durch einen Mix aus 100 Prozent regenerativer Energie zu decken.

Nach dem Referenzszenario wird für 2040 ein Nettostrombedarf von 12.631 GWh und eine Endenergie von 43.003 GWh prognostiziert.

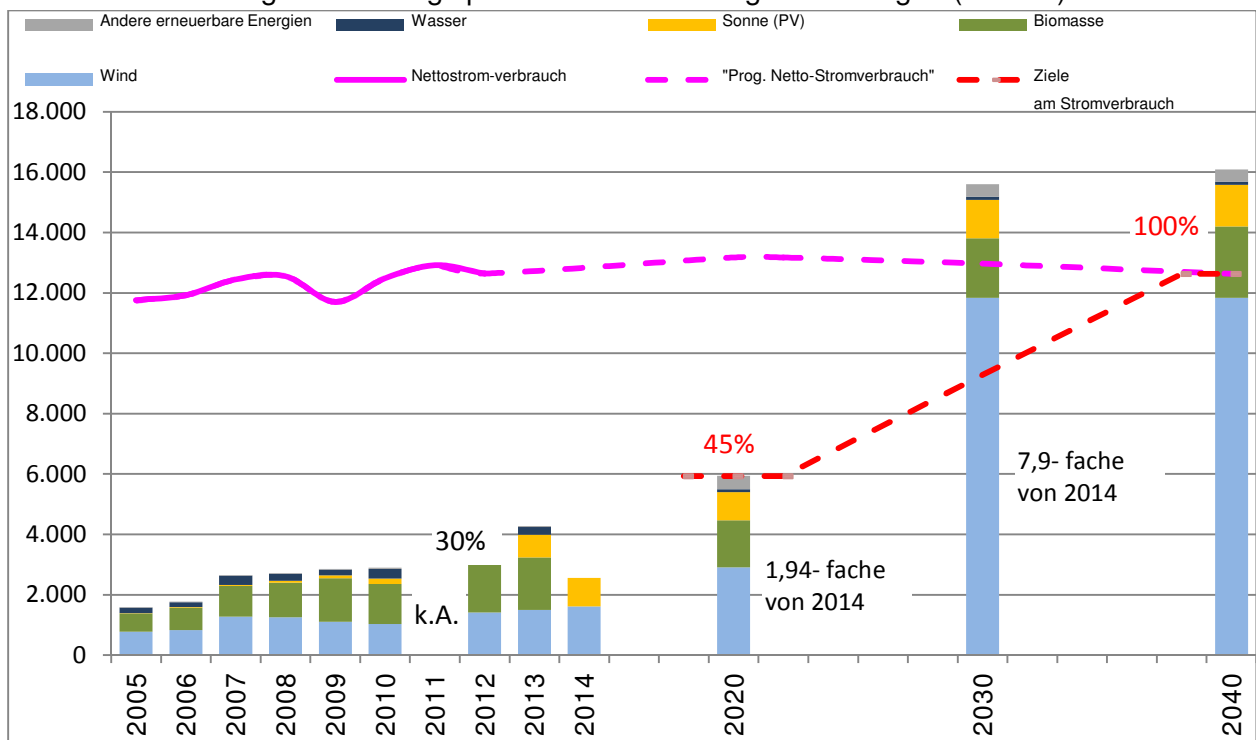
Der Nettostrombedarf liegt somit unter dem Prognosewert für das Jahr 2030. Im vorherigen Abschnitt wurde aufgezeigt, dass der Nettostrombedarf bereits 2030 vollständig durch die in Thüringen erzeugte regenerative Energie gedeckt werden kann. Dabei erfolgt dies nicht wie laut Ziel der Landesregierung durch einen Energie-Mix, sondern nahezu ausschließlich durch Windenergie.

Abb. 17 Auswirkung der energiepolitischen Zielstellungen für Thüringen (in %)



Gemessen an der Stromerzeugung aus Windenergie im Jahr 2014 ergibt sich aus der Zielstellung, 1% der Landesfläche für Windenergie zu nutzen, eine 7,9-fache Ausbau der Windenergieerzeugung.

Abb. 18 Auswirkungen der energiepolitischen Zielstellung für Thüringen (absolut)



2.5 Schlussfolgerung

Ein Ausbau der Windenergienutzung auf 1% der Landesfläche ist nicht sinnvoll.

1. Für die Zielstellung nach Flächenanteilen ist zunächst eine klare Zieldefinition des Beitrages des Energieträgers Windenergie am Klimawandel und der Reduzierung des CO₂-Ausstoßes zu formulieren. Dies setzt voraus, dass der Energie-Mix aus erneuerbaren Energien klar als Ziel definiert wird. Da die verschiedenen Energieträger sowohl Stärken als auch Schwächen haben und abhängig von bestimmten Voraussetzungen sind, sollte der Energie-Mix ausgewogen und nachhaltig sein mit dem minimalsten Eingriff in Natur und Umwelt. Die Nutzung der Windenergie ist nun mal naturgemäß stark von den schwankenden Windverhältnissen abhängig. Schwachwindanlagen können dies nur zum Teil ausgleichen. Die klar zu definierenden Teilziele je Energieträger sollten mengenbezogene Zielkanon nach der erforderlichen Elektrizitätsmenge je Energieträger als Anforderungskatalog enthalten. Aus diesen lassen sich dann auch die erforderlichen Ressourcenbedarfe bspw. bei der Windenergie die Flächenbedarfe ableiten.

Einen Ressourcenbedarf „Fläche für Windenergienutzung“ zur Windenergie als Teilziel zu formulieren ohne die Ausstoßmenge des Outputs zu kennen und deren Bedarf ist widersinnig.

In der Wirtschaft würde man dazu sagen: am Absatzmarkt vorbei produziert. Für das ländlich geprägte Thüringen wäre sinnbildlich noch passender: das Pferd von hinten aufgezäumt.

Das Ganze lässt sich auch daran erkennen, dass Windenergieanlagen im Wald zugelassen werden sollen. Im Hinblick auf das oberste Ziel, den CO₂-Ausstoß bzw. Treibhausgasimmission zu mindern, ist dies völlig kontraproduktiv.

2. Weiterhin ist schon bei der Zieldefinition, 1% der Landesfläche, von der aktuellen Situation auszugehen und zwar inklusive der 36% außerhalb von Vorranggebieten befindlichen WEA's. D.h. von den tatsächlich genutzten WEA-Flächeninanspruchnahmen. Durch die Zielvorgaben auf Basis der jetzigen Flächen der Windkraftvorranggebiete, bleiben allein in Ostthüringen knapp 50% der tatsächlich in Anspruch genommenen Flächen unberücksichtigt. Des Weiteren wäre ein weiterer „Wildwuchs“ von ca. 20-30% pro Jahr mit sofortiger Wirkung zu verhindern, um nicht an der Zielsetzung der Landesregierung vorbei weitere Stromerträge zu generieren und Flächen für die Windenergienutzung zu schaffen.
3. Außerdem ist der Anteil der Stromerzeugung Windenergie an der gesamten regenerativen Stromerzeugung mit 91% in 2030 bzw. 94% in 2040 viel zu hoch. Dabei ist noch unberücksichtigt, dass ein Anteil des jetzigen WEA-Wildwuchses weiterhin nicht in Vorranggebieten liegen wird und auch 2030 einen Stromertrag generiert. Es ist vielmehr anzustreben, einen ausgewogenen, nachhaltigen Mix aller vorhandenen Technologien aus dem Bereich der Erneuerbaren Energien zur Energieversorgung heranzuziehen.

4. Für eine stabile Netzauslastung und einem relativ konstanten Stromlastverlauf ist eine einseitige Stromerzeugung aus Windenergie, die ursächlich von der schwankenden Windintensität abhängig ist, nicht sinnvoll.

Aufgrund von Einspeisespitzen wegen hoher Windintensität kann der Windenergieertrag nicht in Thüringen verbraucht werden, sondern muss abtransportiert werden. Da deutschlandweit eine einseitige Energiepolitik gefahren wird, werden diese Stromerträge in das Ausland exportiert. Der Exportüberschuss in Deutschland lag 2013 bei 34 954 GWh, und damit auf einem neuen Rekordniveau (vgl. 2012 22 767 GWh) [9]. Allein aus dem Überschuss 2013 hätte der Nettostromverbrauch Thüringens fast 3 Jahre gedeckt werden können.

Darüber hinaus ist es heute schon notwendig, die Windenergieerzeugung zu drosseln und abzuregeln, um das Stromnetz nicht zu überlasten. Daran lässt sich heute schon erkennen, dass eine starke Überkapazität an Windreichtagen oder auch an arbeitsfreien Tagen existiert.

Die Abregelung lässt sich auch an den kritischen Netzsituationen und deren Eingriff erkennen. Um Störungen des Elektrizitätsversorgungssystems zu vermeiden, müssen die Übertragungsnetzbetreiber immer häufiger in das Netz eingreifen. Messen lässt sich dies an den sogenannten Redispatch-Maßnahmen. Für die 380 kV Leitung Remptendorf (Thüringen) nach –Redwitz (Bayern) wurden im Winter 2010/11 805 Std., 2011/12 2.000 Std. und 2012/13 983 Std. durch Redispatch-Maßnahmen in das Stromnetz eingegriffen [16]. Durch die Konzentration auf konventionelle Stromerzeugung im Süden und der regenerativen Stromerzeugung im Norden kommt es zu einem regen Stromaustausch zwischen den Bundesländern.

Um ein Überlastung des Stromnetzes zu verhindern, erfolgt eine Abregelung der erneuerbaren Energien durch das Einspeisemanagement. Im Jahr 2013 stieg die Ausfallarbeit im Vergleich zum Vorjahr um 44 % auf 555 GWh. Die Abregelung von erneuerbaren Energieerzeugern betraf 2013 dabei zu 86,6 % WEA. [9].

Allein daraus wird ersichtlich, dass es für die Energiepolitik der Zukunft ein schlüssiges länderübergreifendes Gesamtkonzept geben muss. In jeder Region sind unterschiedliche Potentiale vorhanden, die nur bestimmte Energieträger aus wirtschaftlichen, effizienten Gesichtspunkten zulassen. So ist die Windhöufigkeit im Süden Deutschland geringer als im Norden. Für jede Region sind daher zunächst die Stärken und Schwächen zu ermitteln, um anschließend die geeigneten Energieträger abzuleiten und die Ziele zu definieren.

5. Zu berücksichtigen ist auch, dass die Trendentwicklung der regenerativen Energieträger Photovoltaik und Biomasse voraussichtlich den Prognosewert des Referenzszenarios übertreffen werden. Im Jahr 2013 gab es gegenüber 2012 eine Steigerung bei Photovoltaik um 41% und bei Biomasse um 7,4 %. Ausgehend vom Referenzszenario liegt der Erfüllungsgrad bei Photovoltaik bei 59% und bei Biomasse bei 88% zu den Ertragsprognosewerten 2030.

Zum jetzigen Zeitpunkt bereits eine Entscheidung zu treffen zum massiven Ausbau der Windenergienutzung zur Erreichung der Zielstellung 2040 ist viel zu früh. Zunächst sollte die Entwicklung der erneuerbaren Energien bis ca. 2025 abgewartet werden und erst dann, bei einer gegenläufigen Entwicklung durch Maßnahmen eingegriffen werden. Zur Windenergie sollte man sich bis ca. 2030 zunächst darauf konzentrieren eine

Ertragspotentialsteigerung auf den bestehenden Vorranggebieten und den vorgeschlagenen Präferenzräumen nach dem o.g. Konzept zu erlangen. D.h. diese zunächst erst einmal vollständig zu bebauen und eine Erneuerung des WEA-Bestandes (Repowering) durchführen.

In den vorstehend ermittelten Ertragspotential wurden dabei in den Abstandsbereichen zu Siedlungen (Kalkulationsgrundlage Abstand 750-1000 m) kleiner Anlagen mit 2,4 MW und 150 m Gesamthöhe angesetzt. Da das Ertragspotential Windenergie insgesamt 91% in 2030 bzw. 94% in 2040 des gesamten Strombedarfs decken könnte, sind sogar größere Abstände möglich. Eine 10H Regelung für die Abstände zu Siedlungen ist daher nach dem obigen Konzept mit einem Abstand von 1.500m auf Basis der Kalkulationsgrundlagen machbar.

Insofern ist zum jetzigen Zeitpunkt der Windenergieerlass mit der einseitigen Adressierung an die regionalen Planungsgemeinschaften das völlig falsche Instrument. Vielmehr sollte ein Rahmen vorgegeben werden, der die anderen erneuerbaren Energieträger fördert und das Ertragspotential des WEA-Bestandes in den ausgewiesenen Vorranggebieten steigert.

In diesem Zusammenhang ist es wichtig, ein Instrument zu installieren, welches den weiteren unkontrollierten Wildwuchs beim Ausbau der Windenergie bzw. ein Unterlaufen der regionalplanerischen Vorgaben stoppt. Wie in Abschnitt 1 aufgezeigt, sind die Regionalpläne als Vorgabe für die Raumordnung kein ausreichendes Instrument, um einen Wildwuchs zu verhindern. Dies wäre aber wichtig, um einerseits die Akzeptanz der Bevölkerung zur Energiewende und insbesondere zum Ausbau der Windenergienutzung zu erlangen und andererseits einen geordneten und geplanten Windenergieausbau in Thüringen durchzuführen, der auf einem Gesamtkonzept beruht.

Wegen der aktuellen Aussetzung der Regionalpläne in Mittel- und Ostthüringen ist es wichtig, gerade jetzt zu handeln und einen Wildwuchs zu verhindern. Nachweislich gibt es in Ostthüringen nahezu flächendeckend Planungsaktivitäten von Investoren außerhalb von Vorranggebieten. Dabei wurden auch schon einige Bauanträge nach dem 4. BImSchG eingereicht oder stehen kurz bevor.

Es ist daher dringend im Sinne des Schutzes der betroffenen Bürger zu handeln und die Länderöffnungsklausel nach § 249 BauGB bis zum 31.12.2015 zu nutzen.

Quellenverzeichnis

- [1] 50Hz Transmission GmbH, EEG-Stammdaten stand 22.03.2015;
TEN Thüringer Energienetze GmbH, EEG-Stammdaten stand 02/2014;
Bundesnetzagentur, Veröffentlichung Anlagenregister 06/2015;
50Hz Transmission GmbH, EEG-Bewegungsdaten 2013;
50Hz Transmission GmbH, EEG-Bewegungsdaten 2014 stand 30.07.2015,
- [2] döpel Landschaftsplanung, Ermittlung von Präferenzräumen für die Windenergienutzung im Auftrag des Thüringer Ministerium für Infrastruktur und Landwirtschaft (15.02.2015)
- [3] REGIONALE PLANUNGSGEMEINSCHAFT MITTELTHÜRINGEN (Hg.) (2011):
Regionalplan Mittelthüringen. Bekanntgabe der Genehmigung im Thüringer Staatsanzeiger Nr. 31/2011 vom 01.08.2011. – 94 S., Weimar.
- REGIONALE PLANUNGSGEMEINSCHAFT NORDTHÜRINGEN (Hg.) (2012):
Regionalplan Nordthüringen. Bekanntgabe der Genehmigung im Thüringer Staatsanzeiger Nr. 44/2012 vom 29.10.2012. – 70 S., Sondershausen.
- REGIONALE PLANUNGSGEMEINSCHAFT OSTTHÜRINGEN (Hg.) (2012):
Regionalplan Ostthüringen. Bekanntgabe der Genehmigung im Thüringer Staatsanzeiger Nr. 25/2012 vom 18.06.2012. – 96 S., Gera.
- REGIONALE PLANUNGSGEMEINSCHAFT SÜDWESTTHÜRINGEN (Hg.) (2011):
Regionalplan Südwestthüringen. Bekanntgabe der Genehmigung im Thüringer Staatsanzeiger Nr. 19/2011 vom 09.05.2011. – 96 S., Suhl.
- [4] THÜRINGER MINISTERIUM FÜR WIRTSCHAFT, ARBEIT UND TECHNOLOGIE (TMWAT) (2011): Thüringer Bestands- und Potenzialatlas für erneuerbare Energien. Langfassung. 132 S., Erfurt
- [5] "Gesetz über die Umweltverträglichkeitsprüfung" in der Fassung der Bekanntmachung vom 24. Februar 2010 (BGBl. I S. 94), das zuletzt durch Artikel 10 des Gesetzes vom 25. Juli 2013 (BGBl. I S. 2749) geändert worden ist" Stand: Neugefasst durch Bek. v. 24.2.2010 I 94 Zuletzt geändert durch Art. 10 G v. 25.7.2013
- [6] "Raumordnungsgesetz vom 22. Dezember 2008 (BGBl. I S. 2986), das zuletzt durch Artikel 9 des Gesetzes vom 31. Juli 2009 (BGBl. I S. 2585) geändert worden ist" Stand: Zuletzt geändert durch Art. 9 G v. 31.7.2009 I 2585
- [7] Entwurf Planung von Vorranggebieten „Windenergie“, die zugleich die Wirkung von Eignungsgebieten haben (Windenergieerlass), Erlass des Thüringer Ministeriums für Infrastruktur und Landwirtschaft vom 20.07.2015,
- [8] Umweltbundesamt, Potential der Windenergie an Land, Studie zur Ermittlung des bundesweiten Flächen- und Leistungspotentials der Windenergie an Land, (06/ 2013)
- [9] Fraunhofer Institut für Windenergie und Energiesystemtechnik (IWES), Windenergie Report Deutschland 2014; (2015)

- [10] Thüringer Landesamt für Statistik, Energiebilanz 2010, 2011, 2012
- [11] Thüringer Landesamt für Statistik, Pressemitteilung 339/2014
- [13] Landesentwicklungsprogramm Thüringen 2025 (LEP 2025), vom 15. Mai 2014 im Gesetz- und Verordnungsblatt (GVBl.) für den Freistaat Thüringen Nr. 6/2014 vom 4. Juli 2014 veröffentlicht und ist am 5. Juli 2014 in Kraft getreten.
- [14] Bundesverband Windenergie, Potential Windenergie an Land“, Kurzfassung (06/2012)
- [15] Thüringer Landesamt für Statistik, Monatsheft, 05/2015
- [16] Sachverständigenrat zur Begutachtung der wirtschaftlichen Lage, Jahresgutachten 2013/2014, Zehntes Kapitel „Energiepolitik: Warten auf dringend notwendige Weichenstellungen“
- [17] THÜRINGER MINISTERIUM FÜR WIRTSCHAFT, ARBEIT UND TECHNOLOGIE (TMWAT) (2013): Energiemonitoring für Thüringen, Abschlussbericht 2013

Abkürzungen

WEA	= Windenergieanlagen
MIT	= Mittelthüringen
NOT	= Nordthüringen
OST	= Ostthüringen
SWT	= Südwestthüringen
LEP	= Landesentwicklungsprogramm 2025
TMIL	= Thüringer Ministerium für Infrastruktur und Landwirtschaft
TMWAT	= Thüringer Ministerium für Wirtschaft, Arbeit und Technologie (jetzt TMWWDG)
TMUEN	= Thüringer Ministerium für Umwelt, Energie und Naturschutz
UVPG	= Gesetz über die Umweltverträglichkeitsprüfung
ROG	= Raumordnungsgesetz
UBA	= Umweltbundesamt
BWE	= Bundesverband Windenergie
BImSch	= Bundesimmissionsschutzverordnung

Anhang

Anhang I:

Auszug Veröffentlichung Anlagenregister 08/2014 - 07/2015 der Bundesnetzagentur

Anhang II:

Zusammenstellung des WEA-Bestandes nach Standort

Anhang III:

Zusammenstellung der Leistungsdaten des WEA-Bestandes

Anhang IV:

Zusammenstellung der WEA Einzeldaten aus den EEG Veröffentlichungen

Region	Präferenz- raumfläche	Vorrang- gebiet (VG)	PLZ	Ort bzw. Gemarkung	Bemerkung innerhalb VG/ außerhalb VG	Meldegrund	Genehmigungs- datum	Geplantes Inbetriebnah- me-datum	Tatsächliche Inbetrieb- nahme	Stilllegungs- datum	UTM- Zonenwert	UTM-East	UTM-North	Windanlagen- hersteller	Anlagentyp	Installierte Leistung [kW]	Nabenhöhe [m]	Rotordurch- messer [m]	Repowering	Stilllegung gemeldet
SWT	V4- P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hörselberg- Hainich	99820	Hörselberg-Hainich	innerhalb VG	Genehmigung	16.02.2015	31.12.2015			32	609694	5653200	VESTAS	V126	3300	137	126	Nein	
SWT	V4- P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hörselberg- Hainich	99820	Hörselberg-Hainich	innerhalb VG	Genehmigung	16.02.2015	31.12.2015			32	608970	5653545	VESTAS	V126	3300	137	126	Nein	
SWT	V4- P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hörselberg- Hainich	99820	Hörselberg-Hainich	innerhalb VG	Genehmigung	16.02.2015	31.12.2015			32	609342	5653325	VESTAS	V90	2000	125	90	Nein	
SWT	V4- P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hörselberg- Hainich	99820	Hörselberg-Hainich	innerhalb VG	Genehmigung	16.02.2015	31.12.2015			32	609654	5653578	VESTAS	V126	3300	137	126	Nein	
SWT	V4- P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hörselberg- Hainich	99820	Hörselberg-Hainich	außerhalb VG	Genehmigung	16.02.2015	31.12.2015			32	608954	5653055	VESTAS	V126	3300	137	126	Nein	
SWT	V4- P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hörselberg- Hainich	99820	Hörselberg-Hainich OT Behringen	innerhalb VG	Genehmigung	20.02.2015	25.11.2015			32	608998	5652630	Vestas Wind Systems A/S	V126	3300	137	126	Nein	
SWT	V4- P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hörselberg- Hainich	99820	Hörselberg-Hainich OT Behringen	innerhalb VG	Genehmigung	20.02.2015	27.11.2015			32	609520	5652716	Vestas Wind Systems A/S	V126	3300	137	126	Nein	
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode	99765	Uthleben	innerhalb VG	Genehmigung	04.03.2015	30.06.2016			32	626058	5699481	Nordex Energy GmbH	N117/2400	2400	140,6	116,8	Nein	
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode	99765	Uthleben	innerhalb VG	Genehmigung	04.03.2015	30.06.2016			32	626433	5699499	Nordex Energy GmbH	N117/2400	2400	140,6	116,8	Nein	
NOT	V19- P27NOT	W12-Herbsleben	99955	Herbsleben	innerhalb VG	Inbetriebnahme	12.09.2013	25.08.2014	25.08.2014		32	627070,897	5662791,89	VESTAS	V-112	3075	140	112	Ja	Ja
NOT	V19- P27NOT	W12-Herbsleben	99955	Herbsleben	innerhalb VG	Genehmigung	18.03.2015	31.12.2015			32	628087	5662799	VESTAS	V-90	2000	125	90	Nein	
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen	99947	Kirchheilingen	innerhalb VG	Inbetriebnahme	22.08.2013	05.09.2014	05.09.2014		32	620398,35	5672922,18	VESTAS	V-112	3075	140	112	Ja	Ja
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen	99947	Kirchheilingen	Randbereich VG	Inbetriebnahme	31.08.2013	06.09.2014	06.09.2014		32	621960,169	5672480,67	VESTAS	V-112	3075	140	112	Ja	Ja
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen	99947	Kirchheilingen	innerhalb VG	Inbetriebnahme	26.11.2013	08.12.2014	08.12.2014		32	619715	5673803	NORDEX	N-117	2400	141	117	Nein	
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen	99947	Kirchheilingen	Randbereich VG	Inbetriebnahme	26.11.2013	08.12.2014	28.11.2014		32	619852	5674159	NORDEX	N-117	2400	141	117	Nein	
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen	99947	Kirchheilingen	außerhalb VG	Inbetriebnahme	26.11.2013	08.12.2014	08.12.2014		32	619600	5673312	NORDEX	N-117	2400	141	117	Nein	
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen	99947	Kirchheilingen	Randbereich VG	Genehmigung	26.03.2015	31.12.2015			32	619577	5672906	VESTAS	V-126	3300	137	126	Nein	
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen	99955	Blankenburg	innerhalb VG	Inbetriebnahme	26.11.2013	15.12.2014	15.12.2014		32	620534	5673981	NORDEX	N-117	2400	141	117	Nein	
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen	99955	Blankenburg	innerhalb VG	Inbetriebnahme	26.11.2013	23.12.2014	23.12.2014		32	620874	5673823	NORDEX	N-117	2400	141	117	Nein	
NOT	P04NOT P05NOT		37351	Dingelstädt	außerhalb VG	Inbetriebnahme			12.09.2014		32	591131,837	5685489,32	Enercon	E82	2300	138,38	82	Nein	
NOT	P04NOT P05NOT		37351	Dingelstädt	außerhalb VG	Inbetriebnahme			26.09.2014		32	591131,837	5685489,32	Enercon	E82	2300	138,38	82	Ja	Nein
NOT	V13- P19NOT	W-3 Immenrode	99706	Sondershausen OT Immenrode	innerhalb VG	Inbetriebnahme			25.09.2014		32	621533,604	5695308,65	Enercon GmbH	E 82	2300	108	82	Ja	Nein
NOT	V13- P19NOT	W-3 Immenrode	99706	Sondershausen	innerhalb VG	Inbetriebnahme			26.09.2014		32	619403,641	5693661,16	Enercon	E-82	2300	108	82	Ja	Ja
NOT	V13- P19NOT	W-3 Immenrode	99706	Sondershausen	innerhalb VG	Inbetriebnahme			17.09.2014		32	620711,435	5693511,57	Enercon	E-82	2300	108	82	Ja	Nein
NOT	V13- P19NOT	W-3 Immenrode	99706	Sondershausen	innerhalb VG	Inbetriebnahme			11.09.2014		32	619839,118	5693654,97	Enercon	E-82	2300	108	82	Ja	Ja
NOT	V13- P19NOT	W-3 Immenrode	99706	Sondershausen	innerhalb VG	Inbetriebnahme			17.09.2014		32	620182,251	5693484,91	Enercon	E-82	2300	108	82	Ja	Ja
NOT	V13- P19NOT	W-3 Immenrode	99706	Sondershausen	innerhalb VG	Inbetriebnahme			02.10.2014		32	619486,612	5693418,43	Enercon	E-82	2300	108	82	Ja	Ja
NOT	V10- P16NOT	W-13 Kutzleben	99955	Hornsömmern	innerhalb VG	Inbetriebnahme	21.01.2014	05.12.2014	05.12.2014		32	629088,025	5675053,87	VESTAS	V-112	3075	140	112	Nein	
NOT	V10- P16NOT	W-13 Kutzleben	99955	Hornsömmern	innerhalb VG	Inbetriebnahme	21.01.2014	05.12.2014	05.12.2014		32	629161,763	5674742,7	VESTAS	V-112	3075	140	112	Ja	Ja
NOT	V10- P16NOT	W-13 Kutzleben	99955	Hornsömmern	innerhalb VG	Inbetriebnahme	21.01.2014	05.12.2014	05.12.2014		32	628763,673	5674788,49	VESTAS	V-112	3075	140	112	Ja	Ja
NOT	V10- P16NOT	W-13 Kutzleben	99955	Hornsömmern	innerhalb VG	Inbetriebnahme	21.01.2014	05.12.2014	05.12.2014		32	628782,178	5675266,51	VESTAS	V-112	3075	140	112	Ja	Ja
NOT	V15- P21NOT	W-6 Greußen	99718	Greußen	innerhalb VG	Genehmigung	18.01.2015	31.12.2015			32	610595	5664643	VESTAS	V112	3075	140	112	Nein	
NOT	V15- P21NOT	W-6 Greußen	99718	Greußen	innerhalb VG	Genehmigung	18.01.2015	31.12.2015			32	610699	5664560	VESTAS	V112	3075	140	112	Nein	
MIT	V13- P14MIT	W-12 Teutleben	99880	Teutleben	außerhalb VG	Inbetriebnahme	27.06.2013	15.12.2014	16.01.2015		32	608882	5646365	Vestas	V 112-3MW	3075	119	112	Nein	
MIT	V13- P14MIT	W-12 Teutleben	99880	Teutleben	innerhalb VG	Inbetriebnahme	27.06.2013	15.12.2014	17.12.2014		32	608126,952	5645559,33	Vestas	V112-3MW	3075	119	112	Nein	
MIT	V13- P14MIT	W-12 Teutleben	99880	Teutleben	außerhalb VG	Inbetriebnahme	14.08.2013	15.12.2014	22.12.2014		32	608696,118	5645561,48			3075	119	112	Nein	
MIT	V6- P06MIT	W-7 Roldisleben/Olberslebe- n	99628	Olbersleben	innerhalb VG	Inbetriebnahme	17.09.2013	01.10.2014	22.12.2014		32	663001,668	5672153,52	ENERCON GmbH	N E-92 138 2,3	2350	138	92	Nein	
MIT	P02MIT	W-1 Wangenheim	99869	Wangenheim	innerhalb VG	Genehmigung	26.05.2015	31.12.2015			32	613294	5654876	Vestas	V112	3300	140	112	Nein	
OST	V22- P34OST	W-5 Pözig	07554	Pözig	innerhalb VG	Inbetriebnahme	17.10.2013	30.09.2014	16.10.2014		32	722468,168	5650943,52	Senvion	3.2 M	3170	143	114	Ja	Nein
OST	V22- P34OST	W-5 Pözig	07554	Pözig	innerhalb VG	Inbetriebnahme	17.10.2013	08.09.2014	08.09.2014		32	722859,413	5651119,61	Senvion	3.2 M	3170	143	114	Ja	Nein
OST	V8- P13OST	W-13 Tanna / Schilbach	07922	Tanna	innerhalb VG	Inbetriebnahme	08.07.2013		01.09.2014		32	700160,347	5597673,88	Enercon	E-92	2350	138,38	92	Nein	

Region	Präferenz- raumfläche	Vorrang- gebiet (VG)	PLZ	Ort bzw. Gemarkung	Bemerkung innerhalb VG/ außerhalb VG	Meldegrund	Genehmigungs- datum	Geplantes Inbetriebnah- me-datum	Tatsächliche Inbetrieb- nahme	Stilllegungs- datum	UTM- Zonenwert	UTM-East	UTM-North	Windanlagen- hersteller	Anlagentyp	Installierte Leistung [kW]	Nabenhöhe [m]	Rotordurch- messer [m]	Repowering	Stilllegung gemeldet
OST	V8- P13OST	W-13 Tanna / Schilbach	07922	Tanna	innerhalb VG	Inbetriebnahme	08.07.2013		23.09.2014		32	699989,96	5597927,22	Enercon	E101	3050	149	101	Ja	Ja
OST	V21- P33OST	W-2 Naundorf (Kraasa)	04617	Starkenberg	innerhalb VG	Genehmigung	06.01.2015	01.10.2015			32	729678,553	5653040,59	Vestas Deutschland GmbH	Vestas V112	3000	119	112	Nein	
OST	V21- P33OST	W-2 Naundorf (Kraasa)	04617	Starkenberg	innerhalb VG	Genehmigung	06.01.2015	01.10.2015			32	729628,571	5653428,21	Vestas Deutschland GmbH	Vestas V112	3000	119	112	Nein	
OST	V21- P33OST	W-2 Naundorf (Kraasa)	04617	Starkenberg, OT Kraasa	Randbereich VG	Genehmigung	29.12.2014	01.12.2015			32	730305	5653655	Vestas	V112	3059	140	112	Nein	
OST	V21- P33OST	W-2 Naundorf (Kraasa)	04617	Starkenberg, OT Kraasa	innerhalb VG	Genehmigung	29.12.2014	01.12.2015			32	729620	5653074	Vestas	V112	3059	140	112	Nein	
OST	V21- P33OST	W-2 Naundorf (Kraasa)	04617	Starkenberg, OT Kraasa	innerhalb VG	Inbetriebnahme	03.04.2014	24.02.2015	24.02.2015		32	730310	5653331	Vestas	V 112	3059	140	112	Nein	
OST	P21OST	W-10 Heideland / Lindau	07613	Heideland OT Lindau	innerhalb VG	Inbetriebnahme	25.06.2014	27.03.2015	27.03.2015		32	704269	5656861	Nordex Energy GmbH	rdex N100/25	2500	100	99,8	Nein	
OST	ergänzt			Kretschwitz	außerhalb VG	Genehmigung	n.b.							Enercon	E-92	2350	138			
OST			07926	Gefell OT Gebersreuth	außerhalb VG	Endgültige Stilllegung			10.12.1996	20.08.2014	32	32704719,3	5591114,42	Vestas	V44	600	53	44	Nein	
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim	99869	Wangenheim	Annahme innerhalb VG	Endgültige Stilllegung			23.12.1999	19.08.2014	32	32613354,4	5654997,32	Tacke	TW 1.5s	1500	64,7	70,5	Nein	
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben	99610	Wundersleben	Annahme innerhalb VG	Endgültige Stilllegung			27.01.2000	05.09.2014	32	32640998,1	5670459,37	AN Bonus	44-3	600	58	44	Nein	
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim	99869	Wangenheim	Annahme innerhalb VG	Endgültige Stilllegung			16.12.1999	28.11.2014	32	32613234,2	5655269,56	Tacke	TW 1.5s	1500	65	70	Nein	
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen	99947	Kirchheilingen	Annahme innerhalb VG	Endgültige Stilllegung			28.12.2000	01.12.2014	32	32620024,1	5672678,79	Nordex	N60	1500	65	70	Nein	
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen	99947	Kirchheilingen	Annahme innerhalb VG	Endgültige Stilllegung			22.10.1999	01.12.2014	32	32622037,4	5671887,51	Nordex	N62	1300	69	62	Nein	
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen	99947	Kirchheilingen	Annahme innerhalb VG	Endgültige Stilllegung			12.10.1999	04.09.2014	32	32620029,7	5673326,35	Nordex	N60	1300	69	60	Nein	

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzfläche	Vorranggebiet Regionalplan 2012	Gemeinde	PLZ	LK	Fläche VG [ha] ¹	WEA Bestand [Anzahl] ²	WEA Genehm. nach EEG-Daten ³	WEA in Planung	WEA innerhalb VG gebaut	WEA Anzahl innerhalb VG genehmigt	WEA Anzahl im Grenzbereich Vorranggebiet	WEA Anzahl im Grenzbereich VG genehmigt	WEA Anzahl außerhalb VG vor 2009	WEA Anzahl außerhalb VG 2009-2012	WEA Anzahl außerhalb VG 2013	WEA Anzahl außerhalb VG 2014	WEA Anzahl außerhalb VG ab 2015 (genehmigt o. IBN)	Σ außerhalb VG ab 2009
MIT						1.588,0	266	1	10	155	1	32	0	54	15	0	9	1	25
MIT	V1- P01MIT	W-3: Tüttleben	Friemar/ Tüttleben	99869	GTH	32,0	4			1		1		2					0
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim	Wangenheim/ Hochheim/ Westhausen/ Ballstädt/ Tonna	99869	GTH	528,0	69	1	0	69	1								0
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf	Spröttau/ Schloßvippach/ Vippachdelhausen	99195	SOM / AP	71,0	12			4				8					0
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/ Kerspleben	Erfurt	99095 99098	EF	98,0	16		1	10		1		5					0
MIT	V5- P05MIT		Sömmerda / Griefstedt		SOM	0,0	0												0
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisleben/ Olbersleben	Olbersleben / Rastenberga (Ostramondra)/ Kölleda	99628 99636	SOM	278,0	40			36				4					4
MIT	V7- P07MIT		Eberstedt/ Reisdorf/ Wickerstedt		AP	0,0	0												0
MIT	V8- P09MIT		Apolda/Obmannstedt		AP	0,0	0												0
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben	Straußfurt/ Wunderleben	99610	SOM	50,0	8			5				3					0
MIT	V10- P11MIT		Kännawurf		SOM	0,0	0												0
MIT	V11- P12MIT	W-5: Wülersleben	Bösleben- Wülers (Stadt Ilm)	99326	IK	48,0	8			4		2		2					0
MIT	V12- P13MIT		Erfurt / Ingersleben Windpark Frießstedt	99192	GTH / EF	0,0	7		1							7			7
MIT	V13- P14MIT	W-12: Teutleben	Teutleben / Mechterstädt	99880	GTH	53,0	8					5				2	1		3
MIT	V14- P15MIT		Witzleben/ Osthausen- Wülfers		IK	0,0	0												0
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg	Erfurt (Ichtershausen)	99094	EF (IK)	109,0	11			7		2		2					0
MIT	V16- P19MIT		Blankenhain		AP	0,0	0												0
MIT	V17- P21MIT		Klettbach		AP	0,0	0												0
MIT	V18- P23MIT		Hottelstedt		SOM / AP	0,0	0												0
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt	Saaleplatte (Schmiedehausen)	99510	AP	282,0	43		5	17		19		1	6				6
MIT	V20- P25MIT	W-11: Gangloffsömmern	Gangloffsömmern	99634	SOM	22,0	8		2					8					0
MIT	V21- P30MIT		Willersdorf/ Oberreißen (Piffelbach)		AP	0,0	0												0
MIT	V22- P31MIT	W-2: Schwabhausen	Schwabhausen (Petriroda)	99869	GTH	17,0	6			2		2		2					0
MIT	V23- P32MIT		Döllstedt		GTH	0,0	0												0
MIT	V24- P33MIT	Rittersdorf W-14 OST Remda Teichel	Rittersdorf	99448	AP	0,0	1							1					0
MIT	V25- P36MIT		Ilmtal		IK	0,0	0												0
MIT	V26- P39MIT		Saaleplatte		AP	0,0	0												0
MIT			Stobra	99510	AP		1							1					0
MIT			Wormstedt (Saaleplatte)	99510	AP		4							4					0
MIT			Thangelstedt	99444	AP		2								2				2
MIT	(Nähe zu P23MIT)		Hottelstedt	99439	AP		4							4					0
MIT			Ringleben	99189	SOM		1							1					0
MIT	(Nähe zu P03MIT)		Kleinbrembach	99610	SOM		8		1					5	3				3
MIT			Hörsehgau	99880	GTH		2							2					0
MIT			Trügleben	99880	GTH		3							3					0
NOT						2.048,1	226	6	36	145	5	9	1	46	16	3	7	0	26
NOT	V1- P01NOT	W-17: Wipperdorf	Werther, Wipperdorf	99752	NDH	50,0	0		10										0
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode	Kleinfurra, Uthleben	99765	NDH	121,9	8	2		2	2	4		2					0
NOT	V3- P03NOT		Schernberg		KYF	0,0	0												0
NOT	V4- P06NOT	W-9: Dünwald /Hüpstädt	Dünwald	99976	EIC (UH)	31,7	1		5	1									0

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzfläche	Vorranggebiet Regionalplan 2012	Gemeinde	PLZ	LK	Fläche VG [ha] ¹	WEA Bestand [Anzahl] ²	WEA Genehm. nach EEG-Daten ³	WEA in Planung	WEA innerhalb VG gebaut	WEA Anzahl innerhalb VG genehmigt	WEA Anzahl im Grenzbereich Vorranggebiet	WEA Anzahl im Grenzbereich VG genehmigt	WEA Anzahl außerhalb VG vor 2009	WEA Anzahl außerhalb VG 2009-2012	WEA Anzahl außerhalb VG 2013	WEA Anzahl außerhalb VG 2014	WEA Anzahl außerhalb VG ab 2015 (genehmigt o. IBN)	Σ außerhalb VG ab 2009
NOT	V5- P08NOT	W-15: Reinholterode	Reinholterode		EIC (UH)	61,0	6			1				5					0
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel	Großenheirich	99718 Kirchenge l 99837 Berka	KYF	243,6	22			18				4					0
NOT	V7- P13NOT	W-8: Heldrun- gen/ Braunsroda	Reinsdorf, Bretleben, Heldrunge n	6577 Heldrunge n	KYF	42,3	5		4	4				1					0
NOT	V8- P14NOT	W-7: Artern /Kachstedt	Artern, Voi- Istedt		KYF	29,9	9			4				5					0
NOT	V9- P15NOT		Leinefelde- Worbis		EIC (UH)	0,0	0												0
NOT	V10- P16NOT	W-13: Kutzleben	Kutzleben, Homsömmern		EIC (UH)	139,4	14			14									0
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula	Großvargula, Bad Langen salza		EIC (UH)	187,4	16			14				2					0
NOT	V12- P18NOT		Mühlhausen		EIC (UH)	0,0	0												0
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode	Schemberg	99713	KYF	269,2	21			17				4					0
NOT	V14- P20NOT	W-4: Helbedün- dorf/Keula	Helbedündorf (Menteroda)	99713 Keula 99916 Mentero da	KYF	73,8	8			5		3							0
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen	Greußen	99718	KYF	149,9	15	2		15	2								0
NOT	P22NOT	W-18: Helbedündorf/ Holzthaleben				53,0	0		7										0
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen	Kirchheilingen (Blankenburg, Tottleben)	99947	EIC (UH)	204,0	22	1		11		2	1	8			1		1
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Efelden und Struth	Büttstedt (Ro- deberg, Küll- stedt)	99976	EIC (UH)	228,0	30			24				4			2		2
NOT			Rodeberg	99976	EIC (UH)		4							4					0
NOT	V18- P26NOT	W-1: Nordhau- sen/ Hörningen	Nordhausen	99735 Hörningen 99734 Nordhaus en	NDH	16,0	4			3				1					0
NOT	V19- P27NOT	W-12: Herbsleben	Herbsleben	16064	EIC (UH)	68,0	8	1		8	1								0
NOT	V20- P28NOT	W-10 : Bad Lan- gensalza / Wiegl.	Bad Langen- salza	99947 Wieglebe n	EIC (UH)	79,0	10		10	4				6					6
NOT	V21- P29NOT		Weißborn- Lüderode		EIC (UH)	0,0	0												0
NOT	V22- P30NOT		Niederorschel, Deuna		EIC (UH)	0,0	0												0
NOT	(Nähe zu P06NOT)		Breitenbich	99976	EIC (UH)		5							3	2				2
NOT			Diedorf (Hainich)	99988	EIC (UH)		1							1					0
NOT			Geisleden	37308	EIC (UH)		7								7				7
NOT			Siemerode (Grenze zu Niedersachsen)	37308	EIC (UH)		3									3			3
NOT			Neuhof (Grenze zu Niedersachsen)	37441	EIC (UH)		2							2					0
NOT			Nordhausen	99734	EIC (UH)		1								1				1
NOT			Silkerode	37345	EIC (UH)		2											2	2
NOT			Dingelstädt	99734	EIC (UH)		2											2	2
OST						834,5	173	5	9	60	3	25	1	73	5	7	3	1	16
OST	V1- P02OST		Drogen/ Schmölln		GRZ	0,0	0												0
OST	V2- P04OST		Ronneburg/ Kauern		GRZ	0,0	0												0
OST	V3- P06OST		Thonhau- sen/ Jonas- walde		ABG	0,0	0												0
OST	V4- P07OST		Seelingstädt		GRZ	0,0	0												0

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzfläche	Vorranggebiet Regionalplan 2012	Gemeinde	PLZ	LK	Fläche VG [ha] ¹	WEA Bestand [Anzahl] ²	WEA Genehm. nach EEG-Daten ³	WEA in Planung	WEA innerhalb VG gebaut	WEA Anzahl innerhalb VG genehmigt	WEA Anzahl im Grenzbereich Vorranggebiet	WEA Anzahl im Grenzbereich VG genehmigt	WEA Anzahl außerhalb VG vor 2009	WEA Anzahl außerhalb VG 2009-2012	WEA Anzahl außerhalb VG 2013	WEA Anzahl außerhalb VG 2014	WEA Anzahl außerhalb VG ab 2015 (genehmigt o. IBN)	Σ außerhalb VG ab 2009
OST	P08OST	Grossbraunshain	Bröckau (Grenze zu Sachsen-Anhalt)	6724	ABG	0,0	5							3	1	1			5
OST	V5- P10OST	W-6: Auma / Güterlitz	Auma/ (Triptis) Braunsdorf	7955	GRZ, (SOK)	20,0	5			1				4					0
OST	V6- P11OST	W-12: Oettersdorf	Oettersdorf/ (Löhma)	7907	SOK	24,0	3					1		2					0
OST	V7- P12OST		Schleiz		SOK	0,0	0												0
OST	V8- P13OST	W-13: Tanna/ Schilbach	Tanna	7922 Tanna	SOK	60,0	12			6		4		2					0
OST	V9- P14OST		Tanna		SOK	0,0	0												0
OST	V10- P15OST		Gefell		SOK	0,0	0												0
OST	V11- P16OST	W-11: Tautendorf	Tautendorf		SHK	21,0	0		3										0
OST	V12- P18OST		Kraftsdorf		GRZ	0,0	0												0
OST	V13- P19OST	W-9: Frauen- priednitz	Frauen- priednitz/ Schkölen		SHK	242,0	34			15		13		6					0
OST	V14- P21OST	W-10: HeideLand / Lindau	Schkölen/ HeideLand		SHK	47,0	8			4				1		2	1		3
OST	V15- P23OST	W-7: Bucha / Coppanz	Bucha		SHK	53,0	10			7				3					0
OST	V16- P26OST	W-14: Remda- Teichel / Treppendorf	Remda- Teichel	7407	SLF	24,0	3			2							1		1
OST	V17- P28OST	W-8: Rauschwitz	Rauschwitz	7607 Eisenberg	SHK	18,0	6			3						3			3
OST	V18- P29OST		Jüchelberg		ABG	0,0	0												0
OST	V19- P31OST	W-3: Ponitz / Kummer	Ponitz/ Schmöln	4626	ABG	61,0	10			3		3		4					0
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz	Rositz/ Win- tersdorf/ Kriebitzsch	4617	ABG	165,0	21		4	12		1		8					0
OST	V21- P33OST	W-2: Naundorf	Starken- berg/ Naun- dorf		ABG	50,0	6	4		2		3				1			1
OST	---	W-4: Gera / Seligenstädt			GRZ	11,5	0		1										0
OST	V22- P34OST	W-5: Pölzig	Pölzig	4626	ABG	38,0	7			5				2					0
OST	V23- P36OST		Großenstein		GRZ	0,0	0												0
OST			Heukwalde	4626	GRZ		2							2					0
OST			Göpfersdorf	4618	ABG		3							3					0
OST			Lucka	4613	ABG		1							1					0
OST			Windischleuba, OT Pöppschen	4603	ABG		3							3					0
OST			Berga/ Elster	7980	GRZ		2							2					0
OST			Crossen/ Elster		SHK		1							1					0
OST			Frauen-priednitz RI Saale		SHK		2								2				2
OST			Hermsdorf (Globus)	7629	SHK		1							1					0
OST			Meilitz (Cospuda) bei Neustadt		SOK		1							1					0
OST			Forstwolfersdorf	7570	GRZ		4							4					0
OST			Steinsdorf	7338	GRZ		1							1					0
OST			Körbußen	7554	GRZ		3							3					0
OST			Schmieritz	7819	SOK		2							2					0
OST			Eliasbrunn/ Ebersdorf	7356	SOK		1							1					0
OST			Saalburg-Ebersdorf	7929	SOK		1							1					0
OST			Remptendorf	7368	SOK		1							1					0
OST			Gefell	7926	SOK		2							2					0
OST			Mehna	4626	ABG		2							2					0
OST			Dobitschen	4626	ABG		1							1					0
OST			Vollmershain	4626	ABG		1							1					0
OST			Lumpzig	4626	ABG		3							3					0
OST			Oberweißbach	98744	SLF		1							1					0
OST			Kretschwitz		GRZ		0	1	1									1	1
OST			Hilbersdorf-Kleinfalke-Pohlen	7551	ABG		4							4					0
SWT						605,9	74	7	40	30	6	13	0	24	6	0	1	1	8

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzfläche	Vorranggebiet Regionalplan 2012	Gemeinde	PLZ	LK	Fläche VG [ha] ¹	WEA Bestand [Anzahl] ²	WEA Genehm. nach EEG-Daten ³	WEA in Planung	WEA innerhalb VG gebaut	WEA Anzahl innerhalb VG genehmigt	WEA Anzahl im Grenzbereich Vorranggebiet	WEA Anzahl im Grenzbereich VG genehmigt	WEA Anzahl außerhalb VG vor 2009	WEA Anzahl außerhalb VG 2009-2012	WEA Anzahl außerhalb VG 2013	WEA Anzahl außerhalb VG 2014	WEA Anzahl außerhalb VG ab 2015 (genehmigt o. IBN)	Σ außerhalb VG ab 2009
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelroda / Eisenach, Hörtelberg-Hainich		99819 Großenlopnitz 99817 Eisenach	EA (WAK)	63,9	12					9		3					0
SWT	V1- P01SWT	W-6: An der B 84 / Marksuhl	Marksuhl	99819	EA (WAK)	10,9	4			2				2					0
SWT			Marksuhl	99819	EA (WAK)		1							1					0
SWT	V2- P02SWT		Berka	99837	EA (WAK)	0,0	0												0
SWT	V3- P04SWT		Berka	99837	EA (WAK)	0,0	0												0
SWT	V4- P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hörtelberg-Hainich	Behringen		EA (WAK)	50,3	0	7	14		6							1	1
SWT	_____	W-7: Lohberg / Unterbreizbach, Vacha	Sünna	36404	EA (WAK)	17,0	7					4		2	1				1
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf	Dorndorf, Völkershäuser	36460 Dorndorf 36404 Martinroda 36404 Dietlas	EA (WAK)	49,7	16			3				8	5				5
SWT	_____	W-9: Hühnerställe / Dillstädt				23,4	0												0
SWT	V6- P07SWT	W-10: Mittelberg / Neubrunn, Vachdorf	Neubrunn (Vachdorf)		SM	37,1	0		7										0
SWT	_____	W-11: Schlotberg / Grabfeld				15,9	0		2										0
SWT	_____	W-12: Beinerstädter Höhe / Beinerstadt				31,5	0		1										0
SWT	G15	W-13: Galgenhöf / St. Bernhard				14,4	0		3										0
SWT	-----	W-14: Waldauer Höhe / Nahetal-Waldau				14,3	0												0
SWT	V7- P08SWT	W-1: Reitenberg Nord I / Mihla	Eisenach, Mihla (Krauthausen)		EA (WAK)	53,5	0		9										0
SWT		W-2: Reitenberg Nord II / Eisenach	Eisenach, Mihla (Krauthausen)		EA (WAK)	18,9	0		3										0
SWT		W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen	Eisenach, Mihla (Krauthausen)	99817 Neukirchen	EA (WAK)	205,1	28		1	25				3					0
SWT				Berka	99837	EA (WAK)		2						2					0
SWT			Breitungen	98597	SM		1							1					0
SWT			Dippach	99837	SM		1							1					0
SWT	PF02SWT		Hildburghausen	98646	HBN		1							1					0
SWT			Suhl	98527	HBN		1										1		1

1 Fläche aus den Regionalplänen für Thüringen 2011/2012

2 EEG-Anlagenstammdaten

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzfläche	Vorranggebiet Regionalplan 2012	Gemeinde	PLZ	LK	Fläche alt [ha] ¹	WEA Bestand (IBN) [Anzahl] ²	Installierte Leistung IBN [MW] ²	IST Ertrag 2013 [GWh/a] ³	IST Ertrag 2014 [GWh/a] ³	IST Ertrag/Fläche [GWh/ha]	Potential Ertrag VG [GWh/a] ⁴	WEA Potenzial [Anzahl] ⁴	Fläche neu zu VG [ha] ⁴	Flächen-Verbrauch [ha/WEA]	Ertrag Potential Präferenz zu VG [GWh/a] ⁴
Gesamt						5.077	739	1.260	1.453	1.599	0,31	3.893	810	7.709	10	6.136
MIT						1588	266	464	544	619	0,39	1.167,29	293	2921	10	2.220
MIT	V1- P01MIT	W-3: Tütleben	Friemar/ Tütleben	99869	GTH	32	4	4,2	4,8	4,2	0,13	24,60	8	72	9	55,34
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim	Wangenheim/ Hochheim/ Westhausen/ Ballstädt/ Tonna	99869	GTH	528	69	139,5	166,4	176,5	0,33	346,41	37	428	12	280,80
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf	Spröttau/ Schloßvippach/ Vippachedelhausen	99195	SÖM / AP	71	12	23,0	31,4	28,6	0,40	47,38	20	236	12	157,50
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/ Kerspleben	Erfurt	99095 99098	EF	98	16	13,5	16,5	15,5	0,16	74,60	11	103	9	78,41
MIT	V5- P05MIT		Sömmerda/ Griefstedt		SÖM	0	0	0,0	0,0	0,0			15	145	10	100,59
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisleben/ Olbersleben	Olbersleben/ Rastenberg (Ostramondra)/ Kölleda	99628 99636	SÖM	278	40	83,4	58,0	118,9	0,43	181,68	23	279	12	182,33
MIT	V7- P07MIT		Eberstedt/ Reisdorf/ Wickerstedt		AP	0	0	0,0	0,0	0,0			6	40	7	45,78
MIT	V8- P09MIT		Apolda/ Oßmannstedt		AP	0	0	0,0	0,0	0,0			6	51	9	42,87
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben	Straußfurt/ Wundersleben	99610	SÖM	50	8	16,6	29,5	26,8	0,54	41,80	7	61	9	50,99
MIT	V10- P11MIT		Kannawurf		SÖM	0	0	0,0	0,0	0,0			11	119	11	74,49
MIT	V11- P12MIT	W-5: Wüllersleben	Bösleben- Wüllers (Stadt Ilm)	99326	IK	48	8	6,4	8,3	8,1	0,17	35,69	10	102	10	75,85
MIT	V12- P13MIT		Erfurt/ Ingersleben/ Windpark Frienstedt	99192	GTH / EF	0	7	5,6	0,0	3,5			14	157	11	100,14
MIT	V13- P14MIT	W-12: Teutleben	Teutleben/ Mechterstädt	99880	GTH	53	8	24,6	13,7	27,8	0,52	43,21	9	83	9	67,67
MIT	V14- P15MIT		Witzleben/ Osthausen- Wülfers		IK	0	0	0,0	0,0	0,0			24	245	10	173,11
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg	Erfurt (Ictershausen)	99094	EF (IK)	109	11	22,0	19,6	18,9	0,17	85,05	12	79	7	61,64
MIT	V16- P19MIT		Blankenhain		AP	0	0	0,0	0,0	0,0			8	60	8	70,97
MIT	V17- P21MIT		Klettbach		AP	0	0	0,0	0,0	0,0			3	15	5	25,96
MIT	V18- P23MIT		Hottelstedt		SÖM / AP	0	0	0,0	0,0	0,0			3	15	5	25,54
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt	Saaleplatte (Schmiedehausen)	99510	AP	282	43	66,1	99,9	102,6	0,36	249,45	21	218	10	192,84
MIT	V20- P25MIT	W-11: Gangloffsömmern	Gangloffsömmern	99634	SÖM	22	8	16,0	27,5	24,5	1,11	25,82	4	23	6	26,99
MIT	V21- P30MIT		Willerstedt/ Oberreißen (Piffelbach)		AP	0	0	0,0	0,0	0,0			19	214	11	164,85
MIT	V22- P31MIT	W-2: Schwabhausen	Schwabhausen (Petriroda)	99869	GTH	17	6	8,0	8,3	7,5	0,44	11,60	5	48	10	32,76
MIT	V23- P32MIT		Döllstedt		GTH	0	0	0,0	0,0	0,0			3	25	8	22,82
MIT	V24- P33MIT	Rittersdorf W-14 OST Remda Teichel	Rittersdorf	99448	AP	0	1	0,2	0,3	0,3		0,00	2	5	3	16,43
MIT	V25- P36MIT		Ilmtal		IK	0	0	0,0	0,0	0,0			8	76	10	55,74
MIT	V26- P39MIT		Saaleplatte		AP	0	0	0,0	0,0	0,0			4	22	6	37,43
MIT			Stobra	99510	AP		1	0,5	0,7	0,7						
MIT			Wormstedt (Saaleplatte)	99510	AP		4	2,0	1,8	1,6						
MIT			Thangelstedt	99444	AP		2	4,6	8,4	8,2						
MIT	(Nähe zu P23MIT)		Hottelstedt	99439	AP		4	5,2	7,4	7,4						
MIT			Ringleben	99189	SÖM		1	0,5	0,6	0,6						
MIT	(Nähe zu P03MIT)		Kleinbrembach	99610	SÖM		8	16,0	33,1	30,2						
MIT			Hörselgau	99880	GTH		2	4,0	4,6	4,2						
MIT			Trügleben	99880	GTH		3	2,1	2,7	2,3						

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzfläche	Vorranggebiet Regionalplan 2012	Gemeinde	PLZ	LK	Fläche alt [ha] ¹	WEA Bestand (IBN) [Anzahl] ²	Installierte Leistung IBN [MW] ²	IST Ertrag 2013 [GWh/a] ³	IST Ertrag 2014 [GWh/a] ³	IST Ertrag/ Fläche [GWh/ha]	Potential Ertrag VG [GWh/a] ⁴	WEA Potenzial [Anzahl] ⁴	Fläche neu zu VG [ha] ⁴	Flächenverbrauch [ha/WEA]	Ertrag Potential Präferenz zu VG [GWh/a] ⁴
NOT						2048,1	226	414	512	521	0,25	1.780,11	301	2810	9	2.386
NOT	V1- P01NOT	W-17: Wipperdorf	Werther, Wip- perdorf	99752	NDH	50	0	0,0	0,0	0,0	0,00	35,68	15	145	10	103,48
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode	Kleinfurra, Uthleben	99765 Uthleben	NDH	122	8	23,0	11,8	15,2	0,12	93,72	17	158	9	121,47
NOT	V3- P03NOT		Schernberg		KYF	0	0	0,0	0,0	0,0			9	71	8	60,06
NOT	V4- P06NOT	W-9: Dünwald /Hüpstedt	Dünwald	99976	EIC (UH)	32	1	0,6	0,9	0,8	0,03	32,72	5	45	9	46,45
NOT	V5- P08NOT	W-15: Reinhollerode	Reinhollerode		EIC (UH)	61	6	10,1	18,1	17,2	0,28	64,67	11	82	7	86,94
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel	Großenehrich	99718 Kirchengel 99837 Berka	KYF	244	22	30,3	44,2	41,3	0,17	180,86	22	257	12	190,81
NOT	V7- P13NOT	W-8: Heldrun- gen/ Braunsroda	Reinsdorf, Bretleben, Heldrungen	6577 Heldrungen	KYF	42	5	9,0	12,7	11,9	0,28	33,33	8	65	8	51,22
NOT	V8- P14NOT	W-7: Artern /Kachstedt	Artern, Voi- tstedt		KYF	30	9	10,6	12,3	10,9	0,36	24,65	4	29	7	23,91
NOT	V9- P15NOT		Leinefelde- Worbis		EIC (UH)	0	0	0,0	0,0	0,0			6	41	7	59,79
NOT	V10- P16NOT	W-13: Kutzleben	Kutzleben, Hornsömmern		EIC (UH)	139	14	32,3	34,9	34,0	0,24	95,53	15	146	10	100,05
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula	Großvargula, Bad Langen- salza		EIC (UH)	187	16	25,8	38,8	32,9	0,18	123,41	30	326	11	214,69
NOT	V12- P18NOT		Mühlhausen		EIC (UH)	0	0	0,0	0,0	0,0			7	55	8	56,43
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode	Schernberg	99713	KYF	269	21	38,1	37,8	39,9	0,15	350,08	28	268	10	348,52
NOT	V14- P20NOT	W-4: Helbedün- dorf/Keula	Helbedündorf (Menteroda)	99713 Keula 99916 Menteroda	KYF	74	8	4,8	7,7	6,6	0,09	61,20	9	88	10	72,97
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen	Greußen	99718	KYF	150	15	35,2	49,4	42,7	0,28	125,73	17	134	8	112,39
NOT	P22NOT	W-18: Helbedündorf/ Holzthaleben				53	0	0,0	0,0	0,0	0,00	38,66	10	105	11	76,60
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen	Kirchheilingen (Blankenburg, Tottleben)	99947	EIC (UH)	204	22	60,3	65,2	71,3	0,35	166,67	29	268	9	218,96
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth	Büttstedt (Ro- deberg, Küll- stedt)	99976	EIC (UH)	228	30	52,7	69,5	88,2	0,39	183,42	23	241	10	193,88
NOT			Rodeberg	99976	EIC (UH)		4	2,2	3,7	3,2						
NOT	V18- P26NOT	W-1: Nordhau- sen/ Hörningen	Nordhausen	99735 Hörningen 99734 Nordhausen	NDH	16	4	5,5	6,4	5,9	0,37	17,95	6	25	4	28,04
NOT	V19- P27NOT	W-12: Herbsleben	Herbsleben	16064	EIC (UH)	68	8	16,6	20,3	16,9	0,25	63,36	7	57	8	53,11
NOT	V20- P28NOT	W-10 : Bad Lan- gensalza / Wiegl.	Bad Langen- salza	99947 Wiegleben	EIC (UH)	79	10	19,5	32,4	28,1	0,36	88,46	7	52	7	58,23
NOT	V21- P29NOT		Weißborn- Lüderode		EIC (UH)	0	0	0,0	0,0	0,0			7	59	8	48,52
NOT	V22- P30NOT		Niederorschel, Deuna		EIC (UH)	0	0	0,0	0,0	0,0			9	93	10	59,75
NOT	(Nähe zu P06NOT)		Breitenbich	99976	EIC (UH)		5	10,0	18,1	16,4						
NOT			Diedorf (Hainich)	99988	EIC (UH)		1	0,6	0,7	0,6						
NOT			Geisleden	37308	EIC (UH)		7	5,6	10,6	9,9						
NOT			Siemerode (Grenze zu Niedersachsen)	37308	EIC (UH)		3	9,2	10,9	18,4						
NOT			Neuhof (Grenze zu Niedersachsen)	37441	EIC (UH)		2	1,6	2,0	1,7						
NOT			Nordhausen	99734	EIC (UH)		1	2,0	3,5	3,2						
NOT			Silkerode	37345	EIC (UH)		2	4,0	0,0	0,3						
NOT			Dingelstädt	99734	EIC (UH)		2	4,6	0,0	3,5						

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzfläche	Vorranggebiet Regionalplan 2012	Gemeinde	PLZ	LK	Fläche alt [ha] ¹	WEA Bestand (IBN) [Anzahl] ²	Installierte Leistung IBN [MW] ²	IST Ertrag 2013 [GWh/a] ³	IST Ertrag 2014 [GWh/a] ³	IST Ertrag/ Fläche [GWh/ha]	Potential Ertrag VG [GWh/a] ⁴	WEA Potenzial [Anzahl] ⁴	Fläche neu zu VG [ha] ⁴	Flächenverbrauch [ha/WEA]	Ertrag Potential Präferenz zu VG [GWh/a] ⁴
OST						834,5	173	275	299	371	0,44	596,15	148	1318	9	1.064
OST	V1- P02OST		Drogen/ Schmöllin		GRZ	0	0	0,0	0,0	0,0			4	30	8	30,7
OST	V2- P04OST		Ronneburg/ Kauern		GRZ	0	0	0,0	0,0	0,0			14	121	9	111,0
OST	V3- P06OST		Thonhau- sen/ Jonas- walde		ABG	0	0	0,0	0,0	0,0			6	34	6	36,9
OST	V4- P07OST		Seelingstädt		GRZ	0	0	0,0	0,0	0,0			5	31	6	38,7
OST	P08OST	Grossbraunschain	Brückkau (Grenze zu Sachsen-Anhalt)	6724	ABG	0	5	10,4	14,5	18,4		0,00	9	65	7	76,5
OST	V5- P10OST	W-6: Auma / Güterlitz	Auma/ (Triptis) Braunsdorf	7955	GRZ, (SOK)	20	5	4,5	5,7	5,5	0,28	22,67	3	15	5	17,0
OST	V6- P11OST	W-12: Oettersdorf	Oettersdorf/ (Löhma)	7907	SOK	24	3	2,1	2,9	2,8	0,12	14,83	5	45	9	27,8
OST	V7- P12OST		Schleiz		SOK	0	0	0,0	0,0	0,0			4	29	7	23,0
OST	V8- P13OST	W-13: Tanna/ Schilbach	Tanna	7922 Tanna	SOK	60	12	21,5	20,5	23,0	0,38	61,31	8	32	4	32,7
OST	V9- P14OST		Tanna		SOK	0	0	0,0	0,0	0,0			3	21	7	21,6
OST	V10- P15OST		Gefell		SOK	0	0	0,0	0,0	0,0			4	25	6	29,8
OST	V11- P16OST	W-11: Tautendorf	Tautendorf		SHK	21	0	0,0	0,0	0,0	0,00	21,63	5	20	4	20,6
OST	V12- P18OST		Kraftsdorf		GRZ	0	0	0,0	0,0	0,0			3	30	10	23,9
OST	V13- P19OST	W-9: Frauen- priednitz	Frauen- priednitz/ Schkölen		SHK	242	34	45,1	70,1	74,3	0,31	126,90	19	242	13	126,9
OST	V14- P21OST	W-10: HeideLand / Lindau	Schkölen/ HeideLand		SHK	47	8	16,5	17,0	30,3	0,64	36,68	5	46	9	35,9
OST	V15- P23OST	W-7: Bucha / Coppanz	Bucha		SHK	53	10	16,8	20,7	19,8	0,37	53,51	6	52	9	52,5
OST	V16- P26OST	W-14: Remda- Teichel / Treppendorf	Remda- Teichel	7407	SLF	24	3	6,9	0,0	3,3	0,14	36,11	4	22	6	33,1
OST	V17- P28OST	W-8: Rauschwitz	Rauschwitz	7607 Eisenberg	SHK	18	6	14,4	4,0	34,9	1,94	18,39	4	23	6	23,5
OST	V18- P29OST		Jüchelberg		ABG	0	0	0,0	0,0	0,0			3	26	9	20,2
OST	V19- P31OST	W-3: Ponitz / Kummer	Ponitz/ Schmöllin	4626	ABG	61	10	13,7	25,5	23,7	0,39	45,17	5	37	7	27,4
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz	Rositz/ Win- tersdorf/ Kriebitzsch	4617	ABG	165	21	38,2	41,6	40,0	0,24	96,00	13	110	8	64,0
OST	V21- P33OST	W-2: Naundorf	Starken- berg/ Naun- dorf		ABG	50	6	26,7	10,9	24,0	0,48	31,33	4	165	41	103,4
OST		W-4: Gera / Seligenstädt			GRZ	12	0				0,00		0	0		0,0
OST	V22- P34OST	W-5: Pölzig	Pölzig	4626	ABG	38	7	14,6	2,2	12,0	0,32	31,62	4	25	6	20,8
OST	V23- P36OST		Großenstein		GRZ	0	0	0,0	0,0	0,0			8	72	9	66,5
OST			Heukewalde	4626	GRZ		2	1,1	1,3	1,2						
OST			Göpfersdorf	4618	ABG		3	1,8	2,2	2,1						
OST			Lucka	4613	ABG		1	0,6	0,7	0,6						
OST			Windischleuba, OT	4603	ABG		3	6,0	9,8	9,2						
OST			Berga/ Elster	7980												
OST			Crossen/ Elster		GRZ		2	1,1	0,9	0,9						
OST			Frauen-priednitz RI Saale		SHK		1	0,6	0,4	0,4						
OST					SHK		2	4,6	9,5	8,8						
OST			Hermisdorf (Globus)	7629	SHK		1	0,1	0,1	0,1						

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzfläche	Vorranggebiet Regionalplan 2012	Gemeinde	PLZ	LK	Fläche alt [ha] ¹	WEA Bestand (IBN) [Anzahl] ²	Installierte Leistung IBN [MW] ²	IST Ertrag 2013 [GWh/a] ³	IST Ertrag 2014 [GWh/a] ³	IST Ertrag/ Fläche [GWh/ha]	Potential Ertrag VG [GWh/a] ⁴	WEA Potenzial [Anzahl] ⁴	Fläche neu zu VG [ha] ⁴	Flächenverbrauch [ha/WEA]	Ertrag Potential Präferenz zu VG [GWh/a] ⁴
OST			Melitz (Cospuda) bei Neustadt		SOK		1	1,0	0,8	0,8						
OST			Forstwolfersdorf	7570	GRZ		4	3,5	5,7	5,5						
OST			Steinsdorf	7338	GRZ		1	0,6	0,4	0,4						
OST			Korbußen	7554	GRZ		3	2,1	3,4	3,2						
OST			Schmieritz	7819	SOK		2	0,3	0,3	0,4						
OST			Eliasbrunn/ Ebersdorf	7356	SOK		1	0,6	0,6	0,6						
OST			Saalburg-Ebersdorf	7929	SOK		1	0,5	0,4	0,4						
OST			Remptendorf	7368	SOK		1	0,6	0,7	0,7						
OST			Gefell	7926	SOK		2	4,5	7,8	8,0						
OST			Mehna	4626	ABG		2	1,8	3,5	2,6						
OST			Dobitschen	4626	ABG		1	0,5	0,8	0,7						
OST			Vollmershain	4626	ABG		1	0,8	0,6	0,5						
OST			Lumpzig	4626	ABG		3	1,8	2,0	1,8						
OST			Oberweißbach	98744	SLF		1	0,6	0,7	0,7						
OST			Kretschwitz		GRZ		0	2,4	0,0	0,0						
OST			Hilbersdorf-Kleinfalke-Pohlen	7551	ABG		4	6,0	10,2	9,6						
SWT						605,9	74	107	99	88	0,14	349,20	68	660	10	465
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hörselberg-Hainich		99819 Großenlupnitz 99817 Eisenach	EA (WAK)	63,9	12	12,6	16,4	14,0	0,22	47,26	7	55	8	40,7
SWT	V1- P01SWT	W-6: An der B 84 / Marksuhl	Marksuhl	99819	EA (WAK)	10,9	4	4,1	5,8	5,4	0,50	8,39	4	33	8	25,4
SWT			Marksuhl	99819	EA (WAK)		1	0,6	0,2	0,3						
SWT	V2- P02SWT		Berka	99837	EA (WAK)	0	0	0,0	0,0	0,0		4	23	6	28,2	
SWT	V3- P04SWT		Berka	99837	EA (WAK)	0	0	0,0	0,0	0,0		6	44	7	40,8	
SWT	V4- P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hörselberg-Hainich	Behringen		EA (WAK)	50,3	0	21,8	0,0	0,0	0,00	25,01	10	139	14	69,1
SWT	_____	W-7: Lohberg / Unterbreizbach, Vacha	Sünna	36404	EA (WAK)	17,0	7	7,1	9,3	7,9	0,46	9,27				0,0
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf	Dorndorf, Völ- kershausen	36460 Dorndorf 36404 Martinroda 36404 Dietlas	EA (WAK)	49,7	16	21,7	29,3	21,2	0,43	40,47	6	42	7	34,2
SWT	_____	W-9: Hühnerställe / Dillstädt				23,4	0	0,0	0,0	0,0	0,00					0,0

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzfläche	Vorranggebiet Regionalplan 2012	Gemeinde	PLZ	LK	Fläche alt [ha] ¹	WEA Bestand (IBN) [Anzahl] ²	Installierte Leistung IBN [MW] ²	IST Ertrag 2013 [GWh/a] ³	IST Ertrag 2014 [GWh/a] ³	IST Ertrag/ Fläche [GWh/ha]	Potential Ertrag VG [GWh/a] ⁴	WEA Potenzial [Anzahl] ⁴	Fläche neu zu VG [ha] ⁴	Flächenverbrauch [ha/WEA]	Ertrag Potential Präferenz zu VG [GWh/a] ⁴
SWT	V6- P07SWT	W-10: Mittelberg / Neubrunn, Vachdorf	Neubrunn (Vachdorf)		SM	37,1	0	0,0	0,0	0,0	0,00	31,26	6	47	8	39,6
SWT	_____	W-11: Schlotberg / Grabfeld				15,9	0	0,0	0,0	0,0	0,00		0			0,0
SWT	_____	W-12: Beinerstädter Höhe / Beinerstadt				31,5	0	0,0	0,0	0,0	0,00		0			0,0
SWT	G15	W-13: Galgenhöf / St. Bernhard				14,4	0	0,0	0,0	0,0	0,00		0			0,0
SWT	-----	W-14: Waldauer Höhe / Nahetal-Waldau				14,3	0	0,0	0,0	0,0	0,00		0			0,0
SWT	V7- P08SWT	W-1: Reitenberg Nord I / Mihla	Eisenach, Mihla (Krauthausen)		EA (WAK)	53,5	0				0,00	36,16	25	277	11	187
SWT		W-2: Reitenberg Nord II / Eisenach	Eisenach, Mihla (Krauthausen)		EA (WAK)	18,9	0				0,00	12,77				
SWT		W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen	Eisenach, Mihla (Krauthausen)	99817 Neukirchen		EA (WAK)	205,1	28	33,3	35,4	33,6	0,16	138,61			
SWT			Berka	99837	EA (WAK)		2	1,1	1,2	1,1						
SWT			Breitungen	98597	SM		1	0,6	0,4	0,4						
SWT			Dippach	99837	SM		1	0,5	0,7	0,6						
SWT	PF02SWT		Hildburghausen	98646	HBN		1	0,5	0,5	0,4						
SWT			Suhl	98527	HBN		1	3,0	0,0	2,7						

¹ Fläche aus den Regionalplänen für Thüringen 2011/2012² EEG-Anlagenstammdaten³ EEG-Bewegungsdaten 2013 und 2014⁴ Ergebnisse der Präferenzraumstudie

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
MIT	V24- P33MIT	Rittersdorf W-14 OST		Rittersdorf	99448	1	200	18.03.1999	1999	50,82281475	11,2492763	291.597	293.858
MIT	V2- P02MIT	Remda Teichel		Wangenheim	99869	1	3300	genehmigt				0	0
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	14.12.1999	1999	51,02727103	10,6227518	1.699.173	1.564.601
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	16.12.1999	1999	51,03402093	10,6092695	1.600.803	1.557.363
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	16.12.1999	1999	51,03164563	10,6141114	1.765.400	1.584.637
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	19.12.1999	1999	51,03380613	10,6204482	1.691.349	1.539.194
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	20.12.1999	1999	51,030527	10,6221422	1.843.113	1.625.908
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	21.12.1999	1999	51,03248604	10,6335747	1.607.615	1.480.611
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	22.12.1999	1999			1.764.642	999.438
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	06.01.2000	2000	51,03046197	10,6342186	1.734.143	1.507.754
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	17.01.2000	2000	51,03522617	10,6559205	1.637.238	1.380.751
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	21.01.2000	2000	51,02721625	10,6349412	1.771.030	1.552.888
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	24.01.2000	2000	51,03209849	10,6435226	1.575.437	1.432.930
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	24.01.2000	2000	51,03792041	10,6549158	1.702.352	1.301.743
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	26.01.2000	2000	51,02938357	10,6442861	1.659.492	1.426.881
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	31.01.2000	2000	51,04092054	10,6547149	1.831.957	1.550.400
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	31.01.2000	2000	51,04103176	10,6604865	1.769.687	1.506.564
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	01.02.2000	2000	51,0267689	10,6459446	1.540.860	1.424.771
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	02.02.2000	2000	51,03834122	10,6618188	1.784.941	1.514.602
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	08.02.2000	2000	51,0317658	10,6575317	1.714.985	1.275.353
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	30.10.2001	2001	51,1315498	10,7519767	2.708.514	2.157.798
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	06.11.2001	2001	51,13004892	10,7469598	2.677.907	2.308.578
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	13.11.2001	2001	51,12897704	10,7534889	2.310.954	1.288.723
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	17.12.2001	2001	51,12153043	10,7472616	2.603.708	2.160.647
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	27.12.2001	2001	51,12356309	10,7566342	2.140.146	1.900.842
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	07.05.2002	2002	51,11934526	10,7530767	2.254.426	2.002.321
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	14.05.2002	2002	51,12056376	10,7586144	2.379.807	1.690.089
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	15.05.2002	2002	51,12637313	10,7445165	2.718.106	2.339.226
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	23.05.2002	2002	51,09540337	10,8238843	2.239.075	2.076.380
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	29.05.2002	2002	51,09746181	10,8274582	2.563.293	2.445.088
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	12.06.2002	2002	51,09963153	10,8224208	2.601.903	2.218.794
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	17.06.2002	2002	51,09710659	10,8216284	2.614.817	2.243.844
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	19.06.2002	2002	51,09498957	10,8274351	2.806.182	2.245.702
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	25.06.2002	2002	51,12336829	10,7705236	2.574.716	2.187.081
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	15.07.2002	2002	51,12847394	10,7417596	2.480.892	2.262.658
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	1.500,00	17.07.2002	2002	51,12401431	10,7458517	2.643.125	2.212.895
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	30.03.2006	2006	51,0320276	10,6382214	3.351.119	2.806.407
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	30.03.2006	2006	51,03420941	10,6490602	3.509.034	3.105.499
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	18.04.2006	2006	51,03153255	10,6279814	3.526.054	3.320.756
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	19.04.2006	2006	51,02914036	10,6285457	3.549.774	3.262.361
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	25.04.2006	2006	51,03581072	10,6634928	3.009.399	2.555.566
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	18.09.2006	2006	51,02932913	10,6530376	3.303.569	3.196.584
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	14.02.2011	2011	51,03658407	10,6219911	3.398.726	3.063.455
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	23.03.2011	2011	51,03878149	10,6177625	3.799.129	3.335.019
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	19.06.2011	2011	0	0	3.165.977	2.564.616
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	21.06.2011	2011	51,02767132	10,6493537	3.743.995	3.224.368

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	22.06.2011	2011	51,03974865	10,6575578	4.112.787	3.572.114
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	24.06.2011	2011	0	0	3.213.286	2.575.255
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	25.06.2011	2011	0	0	3.127.148	2.639.138
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	3.075,00	12.03.2012	2012	51,03676164	10,6810264	5.510.945	4.675.031
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	15.03.2012	2012	51,03175819	10,6175437	3.827.823	3.395.113
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	3.075,00	18.03.2012	2012	51,03412237	10,6821421	5.510.945	4.675.031
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	3.075,00	26.03.2012	2012	51,04225613	10,6891979	5.510.945	4.675.031
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	3.075,00	26.03.2012	2012	51,03728299	10,6874133	5.510.945	4.675.031
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	3.075,00	28.03.2012	2012	51,04019707	10,6835525	5.510.945	4.675.031
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	29.03.2012	2012	51,03817844	10,6672415	3.976.513	3.511.348
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	3.075,00	10.04.2012	2012	51,03846995	10,6938672	5.510.945	4.675.031
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	3.075,00	22.04.2012	2012	51,04481173	10,6950579	5.510.945	4.675.031
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	2.000,00	01.10.2012	2012	0	0	4.197.289	3.766.529
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	2.400,00	30.01.2014	2014	51,02694457	10,6635581	0	3.900.581
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	2.400,00	04.02.2014	2014	51,03346738	10,6671913	0	3.869.212
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	2.400,00	11.02.2014	2014	51,03754966	10,6728201	0	3.631.472
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	2.400,00	11.02.2014	2014	51,03331847	10,6746517	0	3.631.472
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	2.400,00	17.02.2014	2014	51,03069816	10,6616397	0	3.422.719
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	2.400,00	04.03.2014	2014	51,03031017	10,6678093	0	3.291.238
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	2.400,00	10.03.2014	2014	0	0	0	3.275.708
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	3.075,00	09.04.2014	2014	0	0	0	4.006.015
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Tonna	99958	1	3.075,00	25.08.2014	2014	0	0	0	2.217.209
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	2.400,00	28.11.2014	2014	0	0	0	714.656
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	2.400,00	08.12.2014	2014	0	0	0	638.128
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	2.400,00	08.12.2014	2014	0	0	0	638.128
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	2.400,00	15.12.2014	2014	0	0	0	478.930
MIT	V2- P02MIT	W-1: Wangenheim		Ballstädt	99869	1	2.400,00	23.12.2014	2014	0	0	0	238.145
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben		Wundersleben	99610	1	600	16.01.2000	2000	0	0	649.706	587.738
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben		Wundersleben	99610	1	2.000,00	31.08.2007	2007	51,16533247	11,020391	3.653.719	3.382.572
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben		Wundersleben	99610	1	2.000,00	02.09.2007	2007	51,16436539	11,0251436	3.653.719	3.382.572
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben		Wundersleben	99610	1	2.000,00	03.09.2007	2007	51,16396112	11,0294982	3.653.719	3.382.572
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben		Wundersleben	99610	1	2.000,00	28.02.2011	2011	0	0	3.346.035	3.026.888
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben		Wundersleben	99610	1	2.000,00	28.02.2011	2011	0	0	3.346.035	3.026.888
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben		Wundersleben	99610	1	2.000,00	28.02.2011	2011	0	0	3.733.462	3.347.596
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben		Wundersleben	99610	1	2.000,00	28.02.2011	2011	0	0	3.733.462	3.347.596
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben		Wundersleben	99610	1	2.000,00	28.02.2011	2011	0	0	3.733.462	3.347.596
MIT	V9- P10MIT	W-10: Wundersleben	Sömmerda - Tunzenha		99610		2,5	22.08.2014	2014	0	0	0	0
MIT	V20- P25MIT	W-11: Gangloffsöm- mern		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	26.12.2007	2007	51,20023495	10,982484	3.431.408	3.064.477
MIT	V20- P25MIT	W-11: Gangloffsöm- mern		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	28.12.2007	2007	51,20737286	10,9863098	3.431.408	3.064.477
MIT	V20- P25MIT	W-11: Gangloffsöm- mern		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	28.12.2007	2007	51,20386112	10,9925728	3.431.408	3.064.477
MIT	V20- P25MIT	W-11: Gangloffsöm- mern		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	28.12.2007	2007	51,20428926	10,9974637	3.431.408	3.064.477
MIT	V20- P25MIT	W-11: Gangloffsöm- mern		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	29.12.2007	2007	51,20593538	10,9826539	3.431.408	3.064.477
MIT	V20- P25MIT	W-11: Gangloffsöm- mern		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	29.12.2007	2007	51,2034802	10,9831762	3.431.408	3.064.477
MIT	V20- P25MIT	W-11: Gangloffsöm- mern		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	29.12.2007	2007	51,20481907	10,9876553	3.431.408	3.064.477
MIT	V20- P25MIT	W-11: Gangloffsöm- mern		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	29.12.2007	2007	51,20737367	10,9912333	3.431.408	3.064.477
MIT	V13- P14MIT	W-12 Teutleben		Teutleben	99880	1	3075	16.01.2015	2015	0	0	0	0

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
MIT	V13- P14MIT	W-12 Teutleben		Teutleben	99880	1	3075	17.12.2014	2014	0	0	0	185.753
MIT	V13- P14MIT	W-12 Teutleben		Teutleben	99880	1	3075	22.12.2014	2014	0	0	0	185.753
MIT	V13- P14MIT	W-12: Teutleben		Teutleben	99880	1	3.075,00	31.07.2013	2013	50,95463773	10,5493389	2.745.947	5.483.173
MIT	V13- P14MIT	W-12: Teutleben		Teutleben	99880	1	3.075,00	31.07.2013	2013	50,95329882	10,5436023	2.745.947	5.483.173
MIT	V13- P14MIT	W-12: Teutleben		Teutleben	99880	1	3.075,00	31.07.2013	2013	50,95696254	10,5541343	2.745.947	5.483.173
MIT	V13- P14MIT	W-12: Teutleben		Teutleben	99880	1	3.075,00	31.07.2013	2013	50,95738061	10,5458091	2.745.947	5.483.173
MIT	V13- P14MIT	W-12: Teutleben		Teutleben	99880	1	3.075,00	31.07.2013	2013	50,95647588	10,5403006	2.745.947	5.483.173
MIT	V22- P31MIT	W-2: Schwabhausen		Schwabhausen	99869	1	1.300,00	30.07.2000	2000	0	0	1.320.836	1.191.075
MIT	V22- P31MIT	W-2: Schwabhausen		Schwabhausen	99869	1	1.300,00	30.07.2000	2000	0	0	1.320.836	1.191.075
MIT	V22- P31MIT	W-2: Schwabhausen		Schwabhausen	99869	1	1.300,00	30.07.2000	2000	0	0	1.320.836	1.191.075
MIT	V22- P31MIT	W-2: Schwabhausen		Schwabhausen	99869	1	1.300,00	30.07.2000	2000	0	0	1.320.836	1.191.075
MIT	V22- P31MIT	W-2: Schwabhausen		Schwabhausen	99869	1	1.000,00	25.03.2001	2001	50,87305626	10,7188794	1.291.115	1.176.236
MIT	V22- P31MIT	W-2: Schwabhausen		Schwabhausen	99869	1	1.800,00	28.04.2004	2004	50,8761918	10,7191231	1.772.405	1.598.280
MIT	V1- P01MIT	W-3: Tütteleben		Tütteleben	99869	1	1.050,00	06.09.1999	1999	0	0	1.194.147	1.059.987
MIT	V1- P01MIT	W-3: Tütteleben		Tütteleben	99869	1	1.050,00	06.09.1999	1999	0	0	1.194.147	1.059.987
MIT	V1- P01MIT	W-3: Tütteleben		Tütteleben	99869	1	1.050,00	25.01.2000	2000	0	0	1.194.147	1.059.987
MIT	V1- P01MIT	W-3: Tütteleben		Tütteleben	99869	1	1.050,00	25.01.2000	2000	0	0	1.194.147	1.059.987
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg		Erfurt	99094	1	2.000,00	28.12.2005	2005	50,90482406	10,981068	1.784.416	1.720.595
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg		Erfurt	99094	1	2.000,00	15.01.2006	2006	50,90979179	10,9796515	1.784.416	1.720.595
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg		Erfurt	99094	1	2.000,00	05.02.2006	2006	50,90719797	10,9801205	1.784.416	1.720.595
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg		Erfurt	99094	1	2.000,00	14.02.2006	2006	50,91177414	10,9915805	1.784.416	1.720.595
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg		Erfurt	99094	1	2.000,00	15.02.2006	2006	50,90921695	10,9921334	1.784.416	1.720.595
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg		Erfurt	99094	1	2.000,00	27.02.2006	2006	50,9128171	10,9978714	1.784.416	1.720.595
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg		Erfurt	99094	1	2.000,00	28.02.2006	2006	50,91205732	11,0078552	1.784.416	1.720.595
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg		Erfurt	99094	1	2.000,00	01.03.2006	2006	50,90878477	11,0088632	1.784.416	1.720.595
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg		Erfurt	99094	1	2.000,00	01.03.2006	2006	50,90851839	11,0018594	1.784.416	1.720.595
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg		Erfurt	99094	1	2.000,00	05.04.2006	2006	50,90696431	10,9863244	1.784.416	1.720.595
MIT	V15- P17MIT	W-4: Möbisburg		Erfurt	99094	1	2.000,00	11.04.2006	2006	50,90976682	10,9850408	1.784.416	1.720.595
MIT	V11- P12MIT	W-5: Wüllersleben		Stadttilm	99326	1	800	20.12.2006	2006	0	0	1.033.214	1.007.032
MIT	V11- P12MIT	W-5: Wüllersleben		Stadttilm	99326	1	800	21.12.2006	2006	0	0	1.033.214	1.007.032
MIT	V11- P12MIT	W-5: Wüllersleben		Stadttilm	99326	1	800	21.12.2006	2006	0	0	1.033.214	1.007.032
MIT	V11- P12MIT	W-5: Wüllersleben		Stadttilm	99326	1	800	21.12.2006	2006	0	0	1.033.214	1.007.032
MIT	V11- P12MIT	W-5: Wüllersleben		Stadttilm	99326	1	800	26.12.2006	2006	0	0	1.033.214	1.007.032
MIT	V11- P12MIT	W-5: Wüllersleben		Stadttilm	99326	1	800	27.12.2006	2006	0	0	1.033.214	1.007.032
MIT	V11- P12MIT	W-5: Wüllersleben		Stadttilm	99326	1	800	27.12.2006	2006	0	0	1.033.214	1.007.032
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	500	20.10.1997	1997	0	0	775.632	717.047
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	500	20.10.1997	1997	0	0	775.632	717.047
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	500	21.10.1997	1997	0	0	775.632	717.047
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	500	21.10.1997	1997	0	0	775.632	717.047
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	500	22.10.1997	1997	0	0	775.632	717.047
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	500	23.10.1997	1997	0	0	775.632	717.047
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	500	23.10.1997	1997	0	0	775.632	717.047
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	500	23.10.1997	1997	0	0	775.632	717.047
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	1.300,00	07.12.1999	1999	0	0	1.550.423	1.420.411
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	1.300,00	07.12.1999	1999	0	0	1.550.423	1.420.411

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	1.300,00	07.12.1999	1999	0	0	1.550.423	1.420.411
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	1.300,00	07.12.1999	1999	0	0	1.550.423	1.420.411
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	1.300,00	07.12.1999	1999	0	0	1.550.423	1.420.411
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	1.300,00	07.12.1999	1999	0	0	1.550.423	1.420.411
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	1.300,00	07.12.1999	1999	0	0	1.550.423	1.420.411
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	1.300,00	07.12.1999	1999	0	0	1.550.423	1.420.411
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	1.300,00	10.01.2001	2001	51,04741567	11,6185721	1.550.423	1.420.411
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	1.300,00	20.11.2001	2001	0	0	1.550.423	1.420.411
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	1.800,00	10.09.2002	2002	0	0	2.651.100	2.450.513
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	1.800,00	10.09.2002	2002	0	0	2.651.100	2.450.513
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	1.300,00	22.10.2003	2003	51,05033969	11,6221561	1.888.426	1.751.998
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	31.08.2012	2012	0	0	4.367.657	4.019.403
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	31.08.2012	2012	0	0	4.367.657	4.019.403
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	30.09.2012	2012	51,03778639	11,6206612	4.264.752	3.922.242
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	30.09.2012	2012	51,04063402	11,6145926	4.264.752	3.922.242
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	30.09.2012	2012	51,04411604	11,6156047	4.264.752	3.922.242
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	30.09.2012	2012	51,04717788	11,6145812	4.264.752	3.922.242
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	30.09.2012	2012	51,05920704	11,6406697	4.264.752	3.922.242
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	30.09.2012	2012	51,05590224	11,6416793	4.264.752	3.922.242
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	30.09.2012	2012	51,05281451	11,6431293	4.264.752	3.922.242
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	30.09.2012	2012	51,04972324	11,6434239	4.264.752	3.922.242
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	30.09.2012	2012	51,0469556	11,6437304	4.264.752	3.922.242
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	30.09.2012	2012	51,0504517	11,631924	4.264.752	3.922.242
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Eckolstädt	99510	1	2.000,00	30.11.2012	2012	0	0	4.382.684	4.049.371
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	2.300,00	17.12.2012	2012	0	0	4.362.110	4.129.444
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	2.300,00	17.12.2012	2012	0	0	4.517.617	4.298.527
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	2.300,00	11.09.2013	2013	0	0	2.076.360	4.358.375
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	2.300,00	11.09.2013	2013	0	0	2.031.749	4.186.247
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	800	11.09.2013	2013	0	0	570.753	1.211.868
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	2.300,00	06.07.2014	2014	0	0	0	1.576.948
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	2.300,00	06.07.2014	2014	0	0	0	1.758.127
MIT	V19- P24MIT	W-6: Eckolstädt		Dornburg	7778	1	2.300,00	06.07.2014	2014	0	0	0	1.668.404
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2350	22.12.2014	2014	0	0	0	254.750
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Rastenberg	99636	1	500	23.03.1997	1997	51,17474802	11,3471943	715.841	605.744
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Rastenberg	99636	1	500	23.03.1997	1997	51,17549603	11,3443238	715.841	605.744
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Rastenberg	99636	1	600	10.11.2000	2000	51,17872845	11,3469093	842.651	713.051
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Kölleda	99625	1	2.000,00	22.12.2005	2005	51,17337546	11,3509171	2.501.399	2.108.173
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Kölleda	99625	1	2.000,00	27.12.2005	2005	51,17190375	11,3546124	2.501.399	2.108.173
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Kölleda	99625	1	2.000,00	27.12.2005	2005	51,17043982	11,3581073	2.501.399	2.108.173
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Kölleda	99625	1	2.000,00	28.12.2005	2005	51,16896647	11,3615449	2.501.399	2.108.173
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Kölleda	99625	1	2.000,00	30.12.2006	2006	51,17642482	11,3529335	2.501.399	2.108.173
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Kölleda	99636	1	2.000,00	03.02.2007	2007	51,17461334	11,3586071	2.501.399	2.108.173
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Rastenberg	99636	1	800	16.04.2009	2009	51,17761998	11,3496277	1.162.254	983.499
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	17.12.2012	2012	51,16569698	11,3440909	4.119.280	3.341.845
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	17.12.2012	2012	51,1667392	11,348837	4.119.280	3.341.845

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	20.12.2012	2012	51,16835151	11,3429952	4.119.280	3.341.845
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	26.12.2012	2012	51,16442693	11,3444234	4.119.280	3.341.845
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	27.12.2012	2012	51,17028404	11,3510462	4.119.280	3.341.845
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	27.12.2012	2012	51,16783347	11,3516525	4.119.280	3.341.845
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	27.12.2012	2012	51,16448585	11,3493462	4.119.280	3.341.845
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	28.12.2012	2012	51,17163138	11,3460229	4.119.280	3.341.845
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	29.12.2012	2012	51,16920524	11,3461715	4.119.280	3.341.845
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	3.075,00	26.11.2013	2013	0	0	938.657	6.211.341
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	3.075,00	30.11.2013	2013	0	0	200.939	4.958.111
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	3.075,00	30.11.2013	2013	0	0	200.939	4.958.111
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	30.11.2013	2013	0	0	130.692	3.224.788
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	30.11.2013	2013	0	0	130.692	3.224.788
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	30.11.2013	2013	0	0	130.692	3.224.788
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	30.11.2013	2013	0	0	130.692	3.224.788
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	30.11.2013	2013	0	0	130.692	3.224.788
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	3.075,00	30.11.2013	2013	0	0	69.370	4.739.669
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	30.11.2013	2013	0	0	45.119	3.132.325
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	30.11.2013	2013	0	0	45.119	3.132.325
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	30.11.2013	2013	0	0	45.119	3.132.325
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	30.11.2013	2013	0	0	45.119	3.132.325
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	3.075,00	30.01.2014	2014	0	0	0	5.552.077
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	09.03.2014	2014	0	0	45.119	2.607.080
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	2.000,00	09.03.2014	2014	0	0	45.119	2.607.080
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	3.075,00	07.05.2014	2014	0	0	0	3.155.510
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	3.075,00	07.05.2014	2014	0	0	0	3.155.510
MIT	V6- P06MIT	W-7: Roldisle- ben/ Olbersle- ben		Olbersleben	99628	1	3.075,00	07.05.2014	2014	0	0	0	3.158.250
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf		Schloßvippach	99195	1	1.500,00	23.02.1999	1999	51,09893844	11,1842147	1.897.013	1.748.644
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf		Schloßvippach	99195	1	1.500,00	24.02.1999	1999	51,10014485	11,1909605	1.897.013	1.748.644
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf		Schloßvippach	99195	1	2.000,00	17.08.2006	2006	51,10193371	11,1922714	3.045.399	2.685.354
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf		Schloßvippach	99195	1	2.000,00	17.08.2006	2006	51,10757269	11,2452189	2.887.865	2.631.066
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf		Schloßvippach	99195	1	2.000,00	07.09.2006	2006	51,0995248	11,1948973	2.750.665	2.440.121
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf		Schloßvippach	99195	1	2.000,00	13.09.2006	2006	51,0960153	11,1839663	2.718.352	2.502.717
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf		Schloßvippach	99195	1	2.000,00	17.09.2006	2006	51,09742389	11,1887524	2.661.596	2.377.357
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf		Schloßvippach	99195	1	2.000,00	17.09.2006	2006	51,09628111	11,193783	2.828.650	2.591.833
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf		Dielsdorf	99195	1	2.000,00	26.08.2007	2007	51,10530976	11,1749789	2.721.602	2.520.456
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf		Dielsdorf	99195	1	2.000,00	19.09.2007	2007	51,10271476	11,1766526	2.579.481	2.433.397
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf		Dielsdorf	99195	1	2.000,00	19.09.2007	2007	51,1043547	11,1759382	2.679.659	2.401.978
MIT	V3- P03MIT	W-8: Dielsdorf		Dielsdorf	99195	1	2.000,00	20.09.2007	2007	51,10242558	11,185424	2.776.791	2.547.107
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/ Kersple- ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004			1.059.079	955.955
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/ Kersple- ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004			1.059.079	955.955
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/ Kersple- ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004			1.059.079	955.955
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/ Kersple- ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004			1.059.079	955.955
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/ Kersple- ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004			1.059.079	955.955
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/ Kersple- ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004			1.059.079	955.955

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/Kersple-ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004			1.059.079	955.955
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/Kersple-ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004			1.059.079	955.955
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/Kersple-ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004			1.059.079	955.955
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/Kersple-ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004			1.059.079	955.955
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/Kersple-ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004	#NV	#NV	1.059.079	955.955
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/Kersple-ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004	#NV	#NV	1.059.079	955.955
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/Kersple-ben		Erfurt	99098	1	850	28.07.2004	2004	#NV	#NV	1.059.079	955.955
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/Kersple-ben		Erfurt	99098	1	800	19.12.2007	2007	#NV	#NV	1.102.610	1.037.832
MIT	V4- P04MIT	W-9: Schwerborn/Kersple-ben		Erfurt	99098	1	800	18.07.2013	2013	#NV	#NV	565.392	1.079.117
MIT	V12- P13MIT		Windpark Frienstedt	Kleinrettbach	99192	1	800	03.07.2014	2014	0	0	0	503.470
MIT	V12- P13MIT		Windpark Frienstedt	Kleinrettbach	99192	1	800	06.07.2014	2014	0	0	0	498.905
MIT	V12- P13MIT		Windpark Frienstedt	Kleinrettbach	99192	1	800	06.07.2014	2014	0	0	0	498.905
MIT	V12- P13MIT		Windpark Frienstedt	Kleinrettbach	99192	1	800	07.07.2014	2014	0	0	0	497.801
MIT	V12- P13MIT		Windpark Frienstedt	Kleinrettbach	99192	1	800	08.07.2014	2014	0	0	0	495.853
MIT	V12- P13MIT		Windpark Frienstedt	Kleinrettbach	99192	1	800	10.07.2014	2014	0	0	0	490.767
MIT	V12- P13MIT		Windpark Frienstedt	Kleinrettbach	99192	1	800	21.07.2014	2014	0	0	0	478.026
MIT				Magdala	99441		10	14.07.2005	2005	#NV	#NV	5.619	5.344
MIT			Stobra	Stobra	99510	1	500	10.01.1995	1995	51,00826732	11,5659682	684.394	651.172
MIT			Wormstedt (Saaleplatte)	Wormstedt	99510	1	500	07.05.1996	1996	0	0	448.527	524.933
MIT			Wormstedt (Saaleplatte)	Wormstedt	99510	1	500	07.05.1996	1996	0	0	448.527	0
MIT			Wormstedt (Saaleplatte)	Wormstedt	99510	1	500	07.05.1996	1996	0	0	448.527	524.933
MIT			Wormstedt (Saaleplatte)	Wormstedt	99510	1	500,00	08.05.1996	1996			448.527	524.933
MIT			Ringleben	Ringleben	99189	1	500	10.09.1997	1997	51,10717335	10,9660044	609.705	553.964
MIT			Trügleben	Trügleben	V2- P02MIT	1	600	21.06.1999	1999	0	0	790.685	662.887
MIT			Trügleben	Trügleben	99880	1	600	19.07.1999	1999	0	0	790.685	662.887
MIT			Trügleben	Trügleben	99880	1	850	29.04.2004	2004	50,95857465	10,6294852	1.143.681	990.549
MIT			Hottelstedt	Hottelstedt	99439	1	1.300,00	25.06.2000	2000	51,03172459	11,2208304	1.853.531	1.851.391
MIT			Hottelstedt	Hottelstedt	99439	1	1.300,00	25.06.2000	2000	51,03305037	11,2192382	1.853.531	1.851.391
MIT			Hottelstedt	Hottelstedt	99439	1	1.300,00	25.06.2000	2000	51,03383823	11,2164396	1.853.531	1.851.391
MIT			Hottelstedt	Hottelstedt	99439	1	1.300,00	25.06.2000	2000	51,03527397	11,2154083	1.853.531	1.851.391
MIT			Kleinbrembach	Kleinbrembach	99610	1	2.000,00	27.12.2006	2006	51,10339804	11,2686876	4.160.156	3.785.058
MIT			Kleinbrembach	Kleinbrembach	99610	1	2.000,00	27.12.2006	2006	51,10715771	11,271941	4.160.156	3.785.058
MIT			Kleinbrembach	Kleinbrembach	99610	1	2.000,00	27.12.2006	2006	51,10700624	11,259264	4.160.156	3.785.058
MIT			Kleinbrembach	Kleinbrembach	99610	1	2.000,00	28.12.2006	2006	51,10624193	11,2535648	4.160.156	3.785.058
MIT			Kleinbrembach	Kleinbrembach	99610	1	2.000,00	28.12.2006	2006	51,1079859	11,2649456	4.160.156	3.785.058
MIT			Kleinbrembach	Kleinbrembach	99610	1	2.000,00	30.03.2009	2009	51,10959988	11,2487415	4.117.062	3.745.849
MIT			Kleinbrembach	Kleinbrembach	99610	1	2.000,00	31.03.2009	2009	51,10867846	11,2722027	4.117.062	3.745.849
MIT			Kleinbrembach	Kleinbrembach	99610	1	2.000,00	06.04.2009	2009	51,10716514	11,2350591	4.113.748	3.742.833
MIT			Hörselgau	Hörselgau	99880	1	2.000,00	05.03.2008	2008	50,91629949	10,5662734	2.324.623	2.092.662
MIT			Hörselgau	Hörselgau	99880	1	2.000,00	05.03.2008	2008	50,91782509	10,5697249	2.324.623	2.092.662
MIT			Thangelstedt	Thangelstedt	99444	1	2.300,00	30.11.2012	2012	0	0	4.200.962	4.109.244
MIT			Thangelstedt	Thangelstedt	99444	1	2.300,00	30.11.2012	2012	0	0	4.200.962	4.109.244
NOT	V18- P26NOT	W-1: Nordhau-sen/Hörnigen		Hörnigen	99735	1	1.000,00	02.04.2001	2001	51,53555435	10,6980557	1.212.290	1.047.886
NOT	V18- P26NOT	W-1: Nordhau-sen/Hörnigen		Hörnigen	99735	1	1.000,00	02.04.2001	2001	51,53713251	10,6961562	1.212.290	1.047.886
NOT	V18- P26NOT	W-1: Nordhau-sen/Hörnigen		Hörnigen	99735	1	1.500,00	23.04.2003	2003	0	0	1.842.322	1.615.223
NOT	V18- P26NOT	W-1: Nordhau-sen/Hörnigen		Hörnigen	99735	1	2.000,00	20.09.2006	2006	51,5371929	10,700921	2.131.514	2.229.035
NOT	V20- P28NOT	W-10: Bad Langensalza / Wiegl.		Bad Langensalza	99947	1	1.500,00	14.12.2003	2003	51,19417058	10,7366519	2.829.873	2.342.547
NOT	V20- P28NOT	W-10: Bad Langensalza / Wiegl.		Tonna	99958	1	2.000,00	01.05.2006	2006	51,03771832	10,6462165	3.316.426	2.973.118
NOT	V20- P28NOT	W-10: Bad Langensalza / Wiegl.		Tonna	99958	1	2.000,00	01.06.2006	2006	51,03565114	10,6123617	3.838.341	3.432.066
NOT	V20- P28NOT	W-10: Bad Langensalza / Wiegl.		Tonna	99958	1	2.000,00	18.09.2006	2006	51,0292439	10,6394911	3.688.276	2.552.449
NOT	V20- P28NOT	W-10: Bad Langensalza / Wiegl.		Tonna	99958	1	2.000,00	18.09.2006	2006	51,02637323	10,6407895	3.645.241	2.773.252
NOT	V20- P28NOT	W-10: Bad Langensalza / Wiegl.		Tonna	99958	1	2.000,00	18.09.2006	2006	51,03202633	10,6508341	2.987.005	3.232.674
NOT	V20- P28NOT	W-10: Bad Langensalza / Wiegl.		Wiegleben	99947	1	2.000,00	30.11.2010	2010	50,14116468	10,6539613	3.020.761	2.708.700
NOT	V20- P28NOT	W-10: Bad Langensalza / Wiegl.		Wiegleben	99947	1	2.000,00	30.11.2010	2010	51,03596145	10,6294376	3.020.761	2.708.700
NOT	V20- P28NOT	W-10: Bad Langensalza / Wiegl.		Wiegleben	99947	1	2.000,00	30.11.2010	2010	51,03539411	10,6347295	3.020.761	2.708.700

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
NOT	V20- P28NOT	W-10 : Bad Langensalza / Wiegl.		Wiegleben	99947	1	2.000,00	30.11.2010	2010	51,02898899	10,6573994	3.020.761	2.708.700
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Bad Langensalza	99947	1	1.300,00	23.11.1999	1999	#NV	#NV	1.527.165	936.498
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Bad Langensalza	99947	1	1.500,00	24.09.2001	2001	0	0	1.936.102	1.716.150
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Bad Langensalza	99947	1	1.500,00	18.12.2001	2001	#NV	#NV	1.951.541	1.362.175
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Bad Langensalza	99947	1	1.500,00	18.12.2001	2001	51,19134209	10,7332682	1.762.708	1.570.064
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Bad Langensalza	99947	1	1.500,00	18.12.2001	2001	0	0	1.936.102	1.716.150
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Bad Langensalza	99947	1	1.500,00	18.12.2001	2001	0	0	1.936.102	1.716.150
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Bad Langensalza	99947	1	1.500,00	18.12.2001	2001	0	0	1.936.102	1.716.150
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Bad Langensalza	99947	1	1.500,00	18.12.2001	2001	0	0	1.936.102	1.716.150
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Bad Langensalza	99947	1	1.500,00	18.12.2001	2001	0	0	1.936.102	1.716.150
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Bad Langensalza	99947	1	1.500,00	14.12.2003	2003	51,20120492	10,7212246	3.068.802	2.703.663
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Bad Langensalza	99947	1	1.500,00	14.12.2003	2003	51,20006713	10,7259689	2.396.116	2.348.911
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Großvargula	99958	1	2.000,00	25.02.2009	2009	51,12400549	10,7534369	3.586.518	3.002.626
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Großvargula	99958	1	2.000,00	02.03.2009	2009	51,13022631	10,7644842	3.586.518	3.002.626
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Großvargula	99958	1	2.000,00	31.12.2010	2010	51,12595695	10,7518274	3.661.818	2.955.215
NOT	V11- P17NOT	W-11: Großvargula		Großvargula	99958	1	2.000,00	31.12.2010	2010	51,13027743	10,7498394	3.661.818	2.955.215
NOT	V19- P27NOT	W-12: Herbsleben		Tonna	99958	1	1.500,00	20.02.2002	2002	51,11813626	10,7476105	2.631.845	2.186.549
NOT	V19- P27NOT	W-12: Herbsleben		Tonna	99958	1	1.500,00	16.04.2002	2002	51,13369279	10,7565337	2.644.527	2.199.591
NOT	V19- P27NOT	W-12: Herbsleben		Tonna	99958	1	1.500,00	22.04.2002	2002	51,1217721	10,7640669	2.489.564	2.163.937
NOT	V19- P27NOT	W-12: Herbsleben		Tonna	99958	1	1.500,00	23.04.2002	2002	51,13100729	10,7601346	2.528.196	2.106.020
NOT	V19- P27NOT	W-12: Herbsleben		Tonna	99958	1	1.500,00	06.05.2002	2002	51,12686091	10,7658596	2.394.473	2.046.574
NOT	V19- P27NOT	W-12: Herbsleben		Tonna	99958	1	2.000,00	06.03.2004	2004	51,09975193	10,8192055	3.364.259	2.550.825
NOT	V19- P27NOT	W-12: Herbsleben		Tonna	99958	1	2.000,00	10.02.2011	2011	51,09893657	10,8185838	4.240.319	3.617.890
NOT	V19- P27NOT	W12-Herbsleben		Herbsleben	99955	1	3075	25.08.2014	2014	#NV	#NV	0	0
NOT	V19- P27NOT	W12-Herbsleben		Herbsleben	99955	1	2000	genehmigt		#NV	#NV	0	0
NOT	V10- P16NOT	W-13 Kutzleben		Hornsömmern	99955	1	3075	05.12.2014	2014	0	0	0	1.009.615
NOT	V10- P16NOT	W-13 Kutzleben		Hornsömmern	99955	1	3075	05.12.2014	2014	0	0	0	1.009.615
NOT	V10- P16NOT	W-13 Kutzleben		Hornsömmern	99955	1	3075	05.12.2014	2014	0	0	0	1.009.615
NOT	V10- P16NOT	W-13: Kutzleben		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	28.11.2006	2006	51,21139248	10,9526143	3.477.256	2.983.956
NOT	V10- P16NOT	W-13: Kutzleben		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	05.12.2006	2006	51,2071787	10,9535733	3.477.256	2.983.956
NOT	V10- P16NOT	W-13: Kutzleben		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	06.12.2006	2006	51,20981136	10,9489157	3.477.256	2.983.956
NOT	V10- P16NOT	W-13: Kutzleben		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	11.12.2006	2006	51,20767187	10,9440766	3.477.256	2.983.956
NOT	V10- P16NOT	W-13: Kutzleben		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	11.12.2006	2006	51,20736713	10,9487696	3.477.256	2.983.956
NOT	V10- P16NOT	W-13: Kutzleben		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	18.12.2006	2006	51,20732769	10,9380636	3.477.256	2.983.956
NOT	V10- P16NOT	W-13: Kutzleben		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	20.12.2006	2006	51,21154709	10,9388881	3.477.256	2.983.956
NOT	V10- P16NOT	W-13: Kutzleben		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	20.12.2006	2006	51,20929388	10,9405399	3.477.256	2.983.956
NOT	V10- P16NOT	W-13: Kutzleben		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	26.12.2006	2006	51,2109889	10,9441299	3.477.256	2.983.956
NOT	V10- P16NOT	W-13: Kutzleben		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	27.03.2007	2007	51,2009107	10,9619908	3.577.082	3.138.057
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen		Kirchheilingen	99947	1	3075	05.09.2014	2014	0	0	0	2.196.756
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen		Kirchheilingen	99947	1	3075	06.09.2014	2014	0	0	0	2.244.090
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen		Kirchheilingen	99947	1	2400	08.12.2014	2014	#NV	#NV	0	0
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen		Kirchheilingen	99947	1	2400	28.11.2014	2014	#NV	#NV	0	0
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen		Kirchheilingen	99947	1	2400	08.12.2014	2014	#NV	#NV	0	0
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen		Kirchheilingen	99947	1	3300	genehmigt		#NV	#NV	0	0
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen		Blankenburg	99955	1	2400	15.12.2014	2014	#NV	#NV	0	0
NOT	V16- P23NOT	W-14 Kirchheilingen		Blankenburg	99955	1	2400	23.12.2014	2014	#NV	#NV	0	0

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Bad Langensalza	99947	1	1.300,00	23.11.1999	1999	51,19060829	10,721172	1.453.169	1.214.330
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Kirchheilingen	99947	1	2.000,00	28.12.2004	2004	51,18860924	10,7398558	3.229.598	2.808.926
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Tottleben	99947	1	2.000,00	20.01.2005	2005	51,1869635	10,7523559	4.203.735	3.461.883
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Bad Langensalza	99947	1	2.000,00	29.12.2009	2009	51,19568533	10,7185422	4.147.619	3.723.271
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Bad Langensalza	99947	1	2.000,00	19.01.2010	2010	51,18969121	10,7252742	4.090.062	3.575.786
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Bad Langensalza	99947	1	2.000,00	01.02.2010	2010	51,18688195	10,7448048	4.070.277	3.644.480
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Bad Langensalza	99947	1	2.000,00	13.02.2010	2010	51,18480924	10,7501962	4.418.386	3.903.559
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Bad Langensalza	99947	1	2.000,00	16.02.2010	2010	51,19195762	10,7237311	4.083.653	3.469.506
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Bad Langensalza	99947	1	2.000,00	15.11.2010	2010	51,18793922	10,7486811	4.309.660	3.810.684
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Wiegleben	99947	1	2.000,00	30.11.2010	2010	51,03885731	10,6505665	3.020.761	2.708.700
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Wiegleben	99947	1	2.000,00	30.11.2010	2010	51,03108887	10,6471588	3.020.761	2.708.700
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Bad Langensalza	99947	1	2.000,00	26.12.2010	2010	51,18843973	10,7358653	4.080.990	3.654.444
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Bad Langensalza	99947	1	2.000,00	23.01.2011	2011	51,20342932	10,7205882	4.579.774	4.032.716
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Bad Langensalza	99947	1	3.075,00	29.12.2012	2012	51,1852653	10,737411	7.414.740	6.649.865
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Bad Langensalza	99947	1	3.075,00	09.01.2013	2013	51,19155899	10,7383692	7.017.848	6.568.495
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Kirchheilingen	99947	1	2.000,00	11.07.2013	2013	51,1921524	10,7201708	2.090.536	4.019.388
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Kirchheilingen	99947	1	2.300,00	20.02.2014	2014	0	0	0	3.350.176
NOT	V16- P23NOT	W-14: Kirchheilingen		Kirchheilingen	99947	1	3.075,00	14.05.2014	2014	0	0	0	3.550.526
NOT	V5- P08NOT	W-15: Reinholterode		Reinholterode	37308	1	1.500,00	26.04.1999	1999	0	0	2.386.833	2.220.371
NOT	V5- P08NOT	W-15: Reinholterode		Reinholterode	37308	1	1.500,00	26.04.1999	1999	0	0	2.392.884	2.244.838
NOT	V5- P08NOT	W-15: Reinholterode		Reinholterode	37308	1	1.500,00	11.05.1999	1999	51,4318224	10,213434	2.334.295	2.262.454
NOT	V5- P08NOT	W-15: Reinholterode		Reinholterode	37308	1	1.500,00	22.05.1999	1999	51,43321397	10,2091947	2.105.671	1.960.689
NOT	V5- P08NOT	W-15: Reinholterode		Reinholterode	37308	1	1.800,00	18.12.2003	2003	51,43733529	10,2012525	3.015.340	2.873.269
NOT	V5- P08NOT	W-15: Reinholterode		Reinholterode	37308	1	2.300,00	09.11.2011	2011	51,43718812	10,209255	5.910.463	5.644.814
NOT	V17- P25NOT	W-16 Büttstedt, Effelder und Struth	Rodeberg OT Struth	Rodeberg OT Struth	99976		15	10.09.2014	2014	0	0	0	2.500
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	600	07.03.2002	2002	51,23197701	10,2978545	1.214.683	1.103.984
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	600	07.03.2002	2002	51,23697591	10,2905991	1.161.535	1.081.693
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	600	07.03.2002	2002	0	0	1.161.535	1.081.693
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,23899607	10,2900036	3.321.929	3.041.981
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,24121852	10,289808	3.213.274	2.888.914
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,24337318	10,2876055	3.419.098	2.888.442
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,24539606	10,2826637	3.706.594	3.335.653
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,2473835	10,280943	3.526.945	3.168.042
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,25070774	10,2802763	3.261.689	3.056.577
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,25121185	10,2867646	3.412.627	2.999.332
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,25355339	10,2781637	3.131.729	2.801.315
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,25630052	10,2784835	3.055.160	2.754.484
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,267842	10,2785174	3.010.174	2.654.762
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,26259754	10,2854351	3.233.048	2.787.752
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,26023194	10,284753	3.044.566	2.565.127
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	31.05.2003	2003	51,24728172	10,2885741	3.141.857	2.762.462
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	10.06.2003	2003	51,25717585	10,285556	2.987.549	2.605.023
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	25.06.2003	2003	51,25387146	10,2868676	3.160.384	2.679.058
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	26.06.2003	2003	51,24115286	10,2957492	2.918.465	2.658.413
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	27.06.2003	2003	51,24526476	10,2929575	3.102.334	2.609.400

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	04.10.2003	2003	51,23564814	10,2926474	3.484.604	3.245.080
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	1.800,00	14.10.2003	2003	51,23339728	10,2964729	3.644.047	3.311.952
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Rodeberg	99976	1	600	29.11.2004	2004	0	0	1.057.053	971.607
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Breitenbich	99976	1	2.300,00	30.09.2013	2013	0	0	618.044	4.424.277
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Breitenbich	99976	1	2.300,00	30.09.2013	2013	0	0	618.044	4.892.990
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Breitenbich	99976	1	2.300,00	30.09.2013	2013	0	0	618.044	5.411.158
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Breitenbich	99976	1	2.300,00	30.09.2013	2013	0	0	618.044	4.812.822
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Breitenbich	99976	1	2.300,00	30.09.2013	2013	0	0	618.044	4.704.544
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Breitenbich	99976	1	2.300,00	11.03.2014	2014	0	0	0	2.185.576
NOT	V17- P25NOT	W-16: Büttstedt, Effelder und Struth		Breitenbich	99976	1	2.300,00	18.03.2014	2014	0	0	0	2.689.939
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode		Nordhausen	99734	1	1.500,00	02.06.1998	1998	0	0	1.838.745	1.723.853
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode		Nordhausen	99734	1	1.500,00	15.09.1998	1998	0	0	1.838.745	1.723.853
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode		Nordhausen	99734	1	1.500,00	21.09.1998	1998	0	0	1.838.745	1.723.853
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode		Nordhausen	99734	1	1.500,00	05.01.1999	1999	0	0	1.838.745	1.723.853
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode		Nordhausen	99734	1	1.500,00	12.01.1999	1999	0	0	1.838.745	1.723.853
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode		Uthleben	99765	1	1.500,00	24.04.2003	2003	51,43401248	10,810324	2.565.146	2.281.630
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode		Nentzelsrode	99735	1	2.300,00	30.04.2014	2014	0	0	0	1.433.751
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode		Nentzelsrode	99735	1	2.300,00	30.04.2014	2014	0	0	0	1.433.751
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode		Kleinfurra	99735		2300	08.08.2014	2014	0	0	0	1.433.751
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode		Kleinfurra	99735		2300	05.08.2014	2014	#NV	#NV	0	0
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode		Uthleben	99765	1	2400	genehmigt		#NV	#NV	0	0
NOT	V2- P02NOT	W-2: Deponie Nentzelsrode		Uthleben	99765	1	2400	genehmigt		#NV	#NV	0	0
NOT	V13- P19NOT	W-3 Immenrode	Sondershausen OT Imm		99706	1	2300	25.09.2014	2014	#NV	#NV	0	1.136.344
NOT	V13- P19NOT	W-3 Immenrode	Sondershausen		99706	1	2300	26.09.2014	2014	#NV	#NV	0	1.109.606
NOT	V13- P19NOT	W-3 Immenrode	Sondershausen		99706	1	2300	17.09.2014	2014	#NV	#NV	0	1.109.606
NOT	V13- P19NOT	W-3 Immenrode	Sondershausen		99706	1	2300	11.09.2014	2014	#NV	#NV	0	1.109.606
NOT	V13- P19NOT	W-3 Immenrode	Sondershausen		99706	1	2300	17.09.2014	2014	#NV	#NV	0	0
NOT	V13- P19NOT	W-3 Immenrode	Sondershausen		99706	1	2300	02.10.2014	2014	#NV	#NV	0	1.109.606
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Immenrode	99713	1	600	24.07.2002	2002	0	0	882.670	615.455
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Immenrode	99713	1	1.800,00	24.07.2002	2002	0	0	2.648.009	1.846.363
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	1.500,00	20.11.2003	2003	51,37289617	10,6884841	2.229.278	2.116.252
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	1.500,00	20.11.2003	2003	51,38283139	10,6961832	2.229.278	2.116.252
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	1.500,00	20.11.2003	2003	51,38048978	10,6961655	2.229.278	2.116.252
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	1.500,00	20.11.2003	2003	51,37292034	10,6972861	2.229.278	2.116.252
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	1.500,00	20.11.2003	2003	51,37523266	10,7083923	2.229.278	2.116.252
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	1.500,00	20.11.2003	2003	51,37086352	10,7121636	2.229.278	2.116.252
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	1.500,00	20.11.2003	2003	51,36967571	10,713962	2.229.278	2.116.252
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	1.500,00	20.11.2003	2003	51,3776572	10,7068092	2.229.278	2.116.252
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	1.500,00	20.11.2003	2003	51,37597363	10,6999945	2.229.278	2.116.252
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	1.500,00	20.11.2003	2003	51,38290545	10,7029406	2.229.278	2.116.252
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	2.300,00	16.11.2010	2010	51,37269745	10,7105063	4.003.512	3.580.030
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	2.300,00	16.11.2010	2010	51,37094257	10,7013645	4.003.512	3.580.030
NOT	V13- P19NOT	W-3: Immenrode		Großberndten	99713	1	2.300,00	16.11.2010	2010	51,37076643	10,6927959	4.003.512	3.580.030
NOT	V14- P20NOT	W-4: Helbedün- dorf/Keula		Keula	99713	1	600	10.12.1997	1997	0	0	965.457	829.536
NOT	V14- P20NOT	W-4: Helbedün- dorf/Keula		Keula	99713	1	600	10.12.1997	1997	0	0	965.457	829.536
NOT	V14- P20NOT	W-4: Helbedün- dorf/Keula		Keula	99713	1	600	10.12.1997	1997	0	0	965.457	829.536

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
NOT	V14- P20NOT	W-4: Helbedün- dorf/Keula		Keula	99713	1	600	10.12.1997	1997	0	0	965.457	829.536
NOT	V14- P20NOT	W-4: Helbedün- dorf/Keula		Keula	99713	1	600	10.12.1997	1997	0	0	965.457	829.536
NOT	V14- P20NOT	W-4: Helbedün- dorf/Keula		Keula	99713	1	600	28.02.2002	2002	0	0	965.457	829.536
NOT	V14- P20NOT	W-4: Helbedün- dorf/Keula		Keula	99713	1	600	26.03.2002	2002	0	0	965.457	829.536
NOT	V14- P20NOT	W-4: Helbedün- dorf/Keula		Menteroda	99996	1	600	29.12.2002	2002	0	0	899.686	759.250
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Greußen	99718	1	750	09.03.1999	1999	0	0	793.656	731.653
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Greußen	99718	1	750	09.03.1999	1999	0	0	793.656	731.653
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Greußen	99718	1	750	09.03.1999	1999	0	0	793.656	731.653
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Greußen	99718	1	750	09.03.1999	1999	0	0	793.656	731.653
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Greußen	99718	1	750	09.03.1999	1999	0	0	793.656	731.653
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Greußen	99718	1	750	09.03.1999	1999	0	0	793.656	731.653
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Greußen	99718	1	750	09.03.1999	1999	0	0	793.656	731.653
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Greußen	99718	1	750	09.03.1999	1999	0	0	793.656	731.653
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Greußen	99718	1	750	09.03.1999	1999	0	0	793.656	731.653
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Greußen	99718	1	750	09.03.1999	1999	0	0	793.656	731.653
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Kirchengel	99718	1	2.000,00	28.07.2004	2004	51,30549885	10,9147202	3.228.176	3.024.356
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Kirchengel	99718	1	2.000,00	28.07.2004	2004	51,29559732	10,920029	3.228.176	3.024.356
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Kirchengel	99718	1	2.000,00	28.07.2004	2004	51,30211029	10,9147427	3.228.176	3.024.356
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Kirchengel	99718	1	2.000,00	28.07.2004	2004	51,2999121	10,9151817	3.228.176	3.024.356
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Kirchengel	99718	1	2.000,00	28.07.2004	2004	51,3000393	10,9114506	3.228.176	3.024.356
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Kirchengel	99718	1	2.000,00	28.07.2004	2004	51,30166567	10,9059148	3.228.176	3.024.356
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Kirchengel	99718	1	2.000,00	28.07.2004	2004	51,30396511	10,9073426	3.228.176	3.024.356
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Kirchengel	99718	1	2.000,00	28.07.2004	2004	51,30584394	10,9044729	3.228.176	3.024.356
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Kirchengel	99718	1	2.000,00	28.07.2004	2004	51,3031082	10,9186483	3.228.176	3.024.356
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Kirchengel	99718	1	2.000,00	28.07.2004	2004	51,29800646	10,9200442	3.228.176	3.024.356
NOT	V6- P12NOT	W-5: Westeren- gel /Kirchengel		Kirchengel	99718	1	2.000,00	28.07.2004	2004	51,3010913	10,92218	3.228.176	3.024.356
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Greußen	99718	1	3075	genehmigt		#NV	#NV	0	0
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Greußen	99718	1	3075	genehmigt		#NV	#NV	0	0
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Greußen	99718	1	1.500,00	15.07.2002	2002	51,20533132	10,960761	2.314.360	2.111.426
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Greußen	99718	1	1.500,00	10.12.2002	2002	51,20297153	10,95821	2.314.360	2.111.426
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Greußen	99718	1	2.000,00	08.03.2004	2004	51,20086013	10,9620763	3.085.813	2.626.864
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	12.07.2006	2006	51,21160243	10,855579	3.477.256	2.983.956
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	26.07.2006	2006	51,21642981	10,856733	3.477.256	2.983.956
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	26.07.2006	2006	51,2120685	10,8598535	3.477.256	2.983.956
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	26.07.2006	2006	51,20965706	10,8589053	3.477.256	2.983.956
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	02.08.2006	2006	51,2139699	10,856145	3.477.256	2.983.956
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	07.08.2006	2006	51,21475405	10,8604734	3.477.256	2.983.956
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	08.08.2006	2006	51,20887079	10,8658709	3.477.256	2.983.956
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	14.08.2006	2006	51,21174418	10,8651361	3.477.256	2.983.956
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	17.08.2006	2006	51,21647988	10,8661903	3.477.256	2.983.956
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	04.10.2006	2006	51,21429421	10,8652986	3.477.256	2.983.956
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	22.11.2006	2006	51,21003575	10,9564152	3.477.256	2.983.956
NOT	V15- P21NOT	W-6: Greußen		Gangloffsömmern	99634	1	2.000,00	22.11.2006	2006	51,20812792	10,9588258	3.477.256	2.983.956

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
NOT	V8- P14NOT	W-7: Artern /Kachstedt		Artern	6556	1	1.000,00	18.12.2002	2002	#NV	#NV	1.075.562	958.557
NOT	V8- P14NOT	W-7: Artern /Kachstedt		Artern	6556	1	1.000,00	18.12.2002	2002	#NV	#NV	1.075.562	958.557
NOT	V8- P14NOT	W-7: Artern /Kachstedt		Artern	6556	1	1.000,00	18.12.2002	2002	#NV	#NV	1.075.562	958.557
NOT	V8- P14NOT	W-7: Artern /Kachstedt		Artern	6556	1	1.000,00	18.12.2002	2002	#NV	#NV	1.075.562	958.557
NOT	V8- P14NOT	W-7: Artern /Kachstedt		Artern	6556	1	1.000,00	19.12.2002	2002	#NV	#NV	1.075.562	958.557
NOT	V8- P14NOT	W-7: Artern /Kachstedt		Voigtstedt, OT	6556	1	800	29.12.2006	2006	#NV	#NV	1.034.721	896.800
NOT	V8- P14NOT	W-7: Artern /Kachstedt		Voigtstedt, OT	6556	1	800	14.01.2007	2007	#NV	#NV	975.914	861.265
NOT	V8- P14NOT	W-7: Artern /Kachstedt		Artern	6556	1	2.000,00	07.02.2007	2007	#NV	#NV	2.439.782	2.153.162
NOT	V8- P14NOT	W-7: Artern /Kachstedt		Artern	6556	1	2.000,00	14.02.2007	2007	#NV	#NV	2.439.782	2.153.162
NOT		W-7: Artern /Kachstedt	Sachsen-Anhalt	Artern	6556		600	31.08.2001	2001	#NV	#NV	765.582	686.230
NOT		W-7: Artern /Kachstedt	Sachsen-Anhalt	Artern	6556		600	31.08.2001	2001	#NV	#NV	765.582	686.230
NOT		W-7: Artern /Kachstedt	Sachsen-Anhalt	Artern	6556		600	30.09.2001	2001	#NV	#NV	765.582	686.230
NOT		W-7: Artern /Kachstedt	Sachsen-Anhalt	Artern	6556		1.000,00	18.02.2002	2002	#NV	#NV	1.075.562	958.557
NOT		W-7: Artern /Kachstedt	Sachsen-Anhalt	Artern	6556		600	30.11.2002	2002	#NV	#NV	784.598	694.858
NOT		W-7: Artern /Kachstedt	Sachsen-Anhalt	Artern	6556		600	30.11.2002	2002	#NV	#NV	784.598	694.858
NOT		W-7: Artern /Kachstedt	Sachsen-Anhalt	Artern	6556		1.000,00	16.12.2002	2002	#NV	#NV	1.075.562	958.557
NOT		W-7: Artern /Kachstedt	Sachsen-Anhalt	Artern	6556		1.000,00	17.12.2002	2002	#NV	#NV	1.075.562	958.557
NOT		W-7: Artern /Kachstedt	Sachsen-Anhalt	Artern	6556		1.000,00	17.12.2002	2002	#NV	#NV	1.075.562	958.557
NOT		W-7: Artern /Kachstedt	Sachsen-Anhalt	Artern	6556		1.000,00	17.12.2002	2002	#NV	#NV	1.075.562	958.557
NOT		W-7: Artern /Kachstedt	Sachsen-Anhalt	Artern	6556		1.000,00	17.12.2002	2002	#NV	#NV	1.075.562	958.557
NOT		W-7: Artern /Kachstedt	Sachsen-Anhalt	Artern	6556		1.000,00	17.12.2002	2002	#NV	#NV	1.075.562	958.557
NOT	V7- P13NOT	W-8: Heldrun- gen/ Braunsroda		Heldrungen	6577	1	1.800,00	26.05.2004	2004	#NV	#NV	2.543.478	2.379.573
NOT	V7- P13NOT	W-8: Heldrun- gen/ Braunsroda		Heldrungen	6577	1	1.800,00	02.06.2004	2004	#NV	#NV	2.543.478	2.379.573
NOT	V7- P13NOT	W-8: Heldrun- gen/ Braunsroda		Heldrungen	6577	1	1.800,00	06.06.2004	2004	#NV	#NV	2.543.478	2.379.573
NOT	V7- P13NOT	W-8: Heldrun- gen/ Braunsroda		Heldrungen	6577	1	1.800,00	07.06.2004	2004	#NV	#NV	2.543.478	2.379.573
NOT	V7- P13NOT	W-8: Heldrun- gen/ Braunsroda		Heldrungen	6577	1	1.800,00	08.06.2004	2004	#NV	#NV	2.543.478	2.379.573
NOT	V4- P06NOT	W-9: Dünwald /Hüpstädt		Hüpstädt	99976	1	600	05.07.2000	2000	0	0	941.244	811.121
NOT	P04NOTP05NOT		Dingelstädt	Dingelstädt	37351	1	2300	12.09.2014	2014	0	0	0	1.838.362
NOT	P04NOTP05NOT		Dingelstädt	Dingelstädt	37351	1	2300	26.09.2014	2014	0	0	0	1.699.474
NOT			Heilbad Heiligenstadt		37308		1,2	04.06.2013	2013	#NV	#NV	0	0
NOT			Diedorf (Hainich)	Diedorf	99988	1	600	10.10.1995	1995	51,18937894	10,2922972	669.919	622.088
NOT			Rodeberg	Rodeberg	99976	1	500	03.02.1998	1998	51,21069602	10,3094212	850.146	764.707
NOT			Rodeberg	Rodeberg	99976	1	500	11.02.1998	1998	51,20872784	10,313057	850.146	764.707
NOT			Rodeberg	Rodeberg	99976	1	600	05.07.2000	2000	51,21192204	10,3001581	1.023.608	851.938
NOT			Rodeberg	Rodeberg	99976	1	600	05.07.2000	2000	51,20979019	10,3000649	1.023.608	851.938
NOT			Breitenbich	Breitenbich	99977	1	1.800,00	31.05.2003	2003	0	0	3.009.305	2.916.351
NOT			Breitenbich	Breitenbich	99978	1	1.800,00	31.05.2003	2003	0	0	3.154.225	2.990.847
NOT			Breitenbich	Breitenbich	99979	1	1.800,00	29.10.2004	2004	0	0	3.132.502	2.794.679
NOT			Neuhof (Grenze zu Niedersachsen)	Neuhof	37441	1	800	20.03.2007	2007	51,56483149	10,57307042	989.532	862.910
NOT			Neuhof (Grenze zu Niedersachsen)	Neuhof	37441	1	800	25.03.2007	2007	51,56396546	10,5765193	989.532	862.910
NOT			Breitenbich	Breitenbich	99981	1	2.300,00	05.01.2009	2009	0	0	4.359.300	3.829.064
NOT			Breitenbich	Breitenbich	99980	1	2.300,00	12.01.2009	2009	0	0	4.463.610	3.898.229
NOT			Nordhausen	Nordhausen	99734	1	2.000,00	11.11.2010	2010	51,5355186	10,6942234	3.506.048	3.189.760
NOT			Geisleden	Geisleden	37308	1	800	14.12.2010	2010	51,36547846	10,213667	1.513.207	1.409.882
NOT			Geisleden	Geisleden	37308	1	800	14.12.2010	2010	51,36373861	10,2148601	1.513.207	1.409.882
NOT			Geisleden	Geisleden	37308	1	800	14.12.2010	2010	51,36156386	10,2145316	1.513.207	1.409.882
NOT			Geisleden	Geisleden	37308	1	800	14.12.2010	2010	51,35957732	10,213406	1.513.207	1.409.882
NOT			Geisleden	Geisleden	37308	1	800	14.12.2010	2010	51,3579727	10,2196582	1.513.207	1.409.882
NOT			Geisleden	Geisleden	37308	1	800	14.12.2010	2010	51,36160659	10,2213543	1.513.207	1.409.882
NOT			Geisleden	Geisleden	37308	1	800	14.12.2010	2010	51,3638552	10,2220614	1.513.207	1.409.882
NOT				Rodeberg	99976		6	28.12.2011	2011	0	0	0	13.308
NOT				Rodeberg	99976		4,6	21.08.2012	2012	51,21158723	10,3220329	0	743
NOT			Siemerode (Grenze zu Niedersachsen)	Siemerode	37308	1	3.050,00	15.05.2013	2013	0	0	3.621.076	6.143.513
NOT			Siemerode (Grenze zu Niedersachsen)	Siemerode	37308	1	3.050,00	15.05.2013	2013	0	0	3.621.076	6.143.513
NOT			Siemerode (Grenze zu Niedersachsen)	Siemerode	37308	1	3.050,00	15.05.2013	2013	0	0	3.621.076	6.143.513

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
NOT			Silkerode	Silkerode	37345	1	2.000,00	01.12.2014	2014			0	133.136
NOT			Silkerode	Silkerode	37345	1	2.000,00	01.12.2014	2014			0	133.136
OST	----	----	Auma-Weidatal	Auma-Weidatal	07955		10	29.01.2015	2015	#NV	#NV	0	0
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Rositz	4617	1	1.575,00	12.02.2003	2003	#NV	#NV	1.421.093	1.332.265
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Rositz	4617	1	1.575,00	27.02.2003	2003	#NV	#NV	1.421.093	1.332.265
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Rositz	4617	1	1.575,00	05.03.2003	2003	#NV	#NV	1.421.093	1.332.265
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Rositz	4617	1	1.575,00	05.03.2003	2003	#NV	#NV	1.421.093	1.332.265
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Rositz	4617	1	1.575,00	05.03.2003	2003	#NV	#NV	1.421.093	1.332.265
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Rositz	4617	1	1.575,00	19.03.2003	2003	#NV	#NV	1.421.093	1.332.265
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Rositz	4617	1	1.575,00	26.03.2003	2003	#NV	#NV	1.421.093	1.332.265
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Rositz	4617	1	1.575,00	26.03.2003	2003	#NV	#NV	1.421.093	1.332.265
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Rositz	4617	1	1.575,00	31.03.2003	2003	#NV	#NV	1.421.093	1.332.265
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Meuselwitz, OT Walte	4610	1	2.000,00	03.11.2003	2003	#NV	#NV	2.397.581	2.334.304
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Meuselwitz, OT Walte	4610	1	2.000,00	03.11.2003	2003	#NV	#NV	2.397.581	2.334.304
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Meuselwitz, OT Walte	4610	1	2.000,00	04.11.2003	2003	#NV	#NV	2.397.581	2.334.304
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Meuselwitz, OT Walte	4610	1	2.000,00	05.11.2003	2003	#NV	#NV	2.397.581	2.334.304
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Meuselwitz, OT Walte	4610	1	2.000,00	06.11.2003	2003	#NV	#NV	2.397.581	2.334.304
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Meuselwitz, OT Walte	4610	1	2.000,00	06.11.2003	2003	#NV	#NV	2.397.581	2.334.304
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Meuselwitz, OT Walte	4610	1	2.000,00	09.11.2003	2003	#NV	#NV	2.397.581	2.334.304
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Meuselwitz, OT Neubrau	4610	1	2.000,00	09.11.2003	2003	#NV	#NV	2.397.581	2.334.304
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Meuselwitz, OT Neubrau	4610	1	2.000,00	10.11.2003	2003	#NV	#NV	2.397.581	2.334.304
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Meuselwitz, OT Neubrau	4610	1	2.000,00	10.11.2003	2003	#NV	#NV	2.397.581	2.334.304
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Meuselwitz, OT Walte	4610	1	2.000,00	11.11.2003	2003	#NV	#NV	2.397.581	2.334.304
OST	V20- P32OST	W-1: Rositz		Meuselwitz, OT Neubrau	4610	1	2.000,00	13.11.2003	2003	#NV	#NV	2.397.581	2.334.304
OST	P21OST	W-10: HeideLand / Lindau		HeideLand OT Lindau	07613	1	2500	27.03.2015	2015	#NV	#NV	0	0
OST	V14- P21OST	W-10: HeideLand / Lindau		Eisenberg	7607	1	2.500,00	26.06.2013	2013	0	0	2.353.445	4.610.328
OST	V14- P21OST	W-10: HeideLand / Lindau		Eisenberg	7607	1	2.500,00	26.06.2013	2013	0	0	2.353.445	4.610.328
OST	V14- P21OST	W-10: HeideLand / Lindau		Eisenberg	7607	1	2.500,00	26.06.2013	2013	0	0	2.353.445	4.610.328
OST	V14- P21OST	W-10: HeideLand / Lindau		Eisenberg	7607	1	2.500,00	26.06.2013	2013	0	0	2.353.445	4.610.328
OST	V14- P21OST	W-10: HeideLand / Lindau		Eisenberg	7607	1	2.500,00	26.06.2013	2013	0	0	2.353.445	4.610.328
OST	V14- P21OST	W-10: HeideLand / Lindau		HeideLand	7613	1	1.500,00	10.12.2003	2003	50,91629949	10,5662734	2.912.152	2.607.457
OST	V6- P11OST	W-12: Oettersdorf		Oettersdorf	7907	1	600	03.12.1997	1997	50,59950611	11,8363502	918.725	881.473
OST	V6- P11OST	W-12: Oettersdorf		Oettersdorf	7907	1	600	20.04.1998	1998	50,60083458	11,8325999	850.742	821.138
OST	V6- P11OST	W-12: Oettersdorf		Oettersdorf	7907	1	900	16.12.2002	2002	50,59757579	11,838094	1.126.870	1.083.002
OST	V8- P13OST	W-13 Tanna / Schilbach		Tanna	07922	1	2350	01.09.2014	2014	#NV	#NV	0	0
OST	V8- P13OST	W-13 Tanna / Schilbach		Tanna	07922	1	3050	23.09.2014	2014	0	0	0	2.058.478
OST	V8- P13OST	W-13: Tanna/ Schilbach		Tanna	7922	1	500	14.06.1998	1998	0	0	693.760	719.638
OST	V8- P13OST	W-13: Tanna/ Schilbach		Tanna	7922	1	500	08.11.1998	1998	0	0	696.972	729.360
OST	V8- P13OST	W-13: Tanna/ Schilbach		Tanna	7922	1	1.800,00	21.10.2002	2002	0	0	2.285.443	2.303.556
OST	V8- P13OST	W-13: Tanna/ Schilbach		Tanna	7922	1	1.800,00	11.12.2002	2002	0	0	2.598.789	2.692.917
OST	V8- P13OST	W-13: Tanna/ Schilbach		Tanna	7922	1	1.800,00	11.12.2002	2002	0	0	2.181.685	2.243.107
OST	V8- P13OST	W-13: Tanna/ Schilbach		Tanna	7922	1	1.800,00	16.12.2002	2002	0	0	2.298.022	2.352.874
OST	V8- P13OST	W-13: Tanna/ Schilbach		Tanna	7922	1	1.800,00	19.12.2002	2002	0	0	2.615.693	2.724.928
OST	V8- P13OST	W-13: Tanna/ Schilbach		Tanna	7922	1	1.800,00	19.12.2002	2002	0	0	2.197.194	2.227.410
OST	V8- P13OST	W-13: Tanna/ Schilbach		Tanna	7922	1	2.000,00	15.11.2004	2004	0	0	2.087.273	2.078.678
OST	V8- P13OST	W-13: Tanna/ Schilbach		Tanna	7922	1	2.300,00	24.06.2009	2009	0	0	2.845.168	2.819.599

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
OST	V16- P26OST	W-14: Remda- Teichel / Treppendorf		Treppendorf	7407	1	2.300,00	30.06.2014	2014	0	0	0	1.656.721
OST	V16- P26OST	W-14: Remda- Teichel / Treppendorf		Treppendorf	7407	1	2.300,00	30.06.2014	2014	0	0	0	1.656.721
OST	V16- P26OST	W-14: Remda- Teichel / Treppendorf		Treppendorf	7407	1	2.300,00	30.06.2014	2014	#NV	#NV	0	0
OST	V21- P33OST	W-2 Naundorf (Kraasa)		Starkenberg	04617	1	3000	genehmigt		#NV	#NV	0	0
OST	V21- P33OST	W-2 Naundorf (Kraasa)		Starkenberg	04617	1	3000	genehmigt		#NV	#NV	0	0
OST	V21- P33OST	W-2 Naundorf (Kraasa)		Starkenberg, OT Kra	04617	1	3059	genehmigt		#NV	#NV	0	0
OST	V21- P33OST	W-2 Naundorf (Kraasa)		Starkenberg, OT Kra	04617	1	3059	genehmigt		#NV	#NV	0	0
OST	V21- P33OST	W-2 Naundorf (Kraasa)		Starkenberg, OT Kra	04617	1	3059	24.02.2015	2015	#NV	#NV	0	0
OST	V21- P33OST	W-2: Naundorf		Starkenberg, OT Bree	4617	1	2.300,00	08.08.2012	2012	#NV	#NV	4.879.721	4.336.891
OST	V21- P33OST	W-2: Naundorf		Starkenberg, OT Bree	4617	1	2.300,00	08.08.2012	2012	#NV	#NV	5.333.319	5.182.449
OST	V21- P33OST	W-2: Naundorf		Starkenberg, OT Bree	4617	1	2.300,00	03.12.2013	2013	#NV	#NV	59.835	4.801.925
OST	V21- P33OST	W-2: Naundorf		Starkenberg, OT Bree	4617	1	2.300,00	03.12.2013	2013	#NV	#NV	584.427	4.892.890
OST	V21- P33OST	W-2: Naundorf		Starkenberg, OT Bree	4617	1	2.300,00	03.12.2013	2013	#NV	#NV	59.835	4.801.925
OST	V19- P31OST	W-3: Ponitz / Kummer		Schmölln, OT Nitzsch	4626	1	696	21.10.1996	1996	#NV	#NV	707.520	638.080
OST	V19- P31OST	W-3: Ponitz / Kummer		Schmölln, OT Kumm	4626	1	696	21.10.1996	1996	#NV	#NV	607.861	550.223
OST	V19- P31OST	W-3: Ponitz / Kummer		Schmölln, OT Nitzsch	4626	1	696	21.10.1996	1996	#NV	#NV	647.902	626.160
OST	V19- P31OST	W-3: Ponitz / Kummer		Schmölln, OT Kumm	4626	1	696	21.10.1996	1996	#NV	#NV	597.427	466.901
OST	V19- P31OST	W-3: Ponitz / Kummer		Schmölln, OT Nitzsch	4626	1	696	21.10.1996	1996	#NV	#NV	641.144	598.902
OST	V19- P31OST	W-3: Ponitz / Kummer		Schmölln, OT Kumm	4626	1	2.050,00	23.11.2011	2011	#NV	#NV	4.458.039	4.156.952
OST	V19- P31OST	W-3: Ponitz / Kummer		Schmölln, OT Kumm	4626	1	2.050,00	23.11.2011	2011	#NV	#NV	4.458.039	4.156.952
OST	V19- P31OST	W-3: Ponitz / Kummer		Schmölln, OT Kumm	4626	1	2.050,00	28.11.2011	2011	#NV	#NV	4.458.039	4.156.952
OST	V19- P31OST	W-3: Ponitz / Kummer		Schmölln, OT Kumm	4626	1	2.050,00	28.11.2011	2011	#NV	#NV	4.458.039	4.156.952
OST	V19- P31OST	W-3: Ponitz / Kummer		Schmölln, OT Kumm	4626	1	2.050,00	30.11.2011	2011	#NV	#NV	4.458.039	4.156.952
OST	V22- P34OST	W-5 Pölzig		Pölzig	07554	1	3.170,00	16.10.2014	2014	0	0	0	2.076.449
OST	V22- P34OST	W-5 Pölzig		Pölzig	07554	1	3.170,00	08.09.2014	2014	0	0	0	2.314.076
OST	V22- P34OST	W-5: Pölzig		Pölzig	7554	1	600	05.12.1995	1995	50,96340262	12,1787811	372.720	343.004
OST	V22- P34OST	W-5: Pölzig		Pölzig	7554	1	600	05.12.1995	1995	50,96494108	12,1779045	372.720	343.004
OST	V22- P34OST	W-5: Pölzig		Pölzig	7554	1	850	08.10.2003	2003	50,96511678	12,1746596	1.504.282	1.346.320
OST	V22- P34OST	W-5: Pölzig		Pölzig	7554	1	3.050,00	31.05.2014	2014	0	0	0	3.537.095
OST	V22- P34OST	W-5: Pölzig		Pölzig	7554	1	3.170,00	30.07.2014	2014	0	0	0	2.076.449
OST	V5- P10OST	W-6: Auma / Gütterlitz		Auma	7955	1	500	09.01.1996	1996	50,72662856	11,8934939	753.521	675.329
OST	V5- P10OST	W-6: Auma / Gütterlitz		Auma	7955	1	500	09.01.1996	1996	50,72501101	11,8940782	753.521	675.329
OST	V5- P10OST	W-6: Auma / Gütterlitz		Auma	7955	1	500	30.11.1997	1997	50,72315971	11,8946346	581.911	575.722
OST	V5- P10OST	W-6: Auma / Gütterlitz		Auma	7955	1	1.500,00	17.06.1998	1998	0	0	1.831.413	1.858.313
OST	V5- P10OST	W-6: Auma / Gütterlitz		Auma	7955	1	1.500,00	16.09.1999	1999	50,7231835	11,9013187	1.745.732	1.727.168
OST	V15- P23OST	W-7: Bucha / Coppanz		Bucha	7751	1	2.300,00	08.11.2009	2009	#NV	#NV	2.640.342	2.641.480
OST	V15- P23OST	W-7: Bucha / Coppanz		Bucha	7751	1	2.500,00	30.11.2012	2012	#NV	#NV	3.580.019	3.973.524
OST	V15- P23OST	W-7: Bucha / Coppanz		Bucha	7751	1	1.500,00	06.08.2002	2002	50,897	11,515	1.811.243	1.650.537
OST	V15- P23OST	W-7: Bucha / Coppanz		Bucha	7751	1	1.500,00	06.08.2002	2002	50,898	11,518	1.811.243	1.650.537
OST	V15- P23OST	W-7: Bucha / Coppanz		Bucha	7751	1	1.500,00	06.08.2002	2002	50,9	11,516	1.811.243	1.650.537
OST	V15- P23OST	W-7: Bucha / Coppanz		Bucha	7751	1	1.500,00	06.08.2002	2002	50,9	11,512	1.811.243	1.650.537
OST	V15- P23OST	W-7: Bucha / Coppanz		Bucha	7751	1	1.500,00	06.08.2002	2002	50,898	11,511	1.811.243	1.650.537
OST	V15- P23OST	W-7: Bucha / Coppanz		Bucha	7751	1	1.500,00	06.08.2002	2002	50,9	11,508	1.811.243	1.650.537
OST	V15- P23OST	W-7: Bucha / Coppanz		Bucha	7751	1	1.500,00	06.08.2002	2002	50,896	11,509	1.811.243	1.650.537
OST	V15- P23OST	W-7: Bucha / Coppanz		Bucha	7751	1	1.500,00	06.08.2002	2002	50,897	11,508	1.811.243	1.650.537

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
OST			Hilbersdorf-Kleinfalke-Pohlen	Gera	7551	1	1.500,00	22.12.2003	2003	#NV	#NV	2.616.099	2.480.387
OST			Hilbersdorf-Kleinfalke-Pohlen	Gera	7551	1	1.500,00	22.12.2003	2003	#NV	#NV	2.616.099	2.480.385
OST			Mehna	Mehna	4626	1	250	08.11.1993	1993	#NV	#NV	292.409	264.733
OST			Vollmershain	Vollmershain, OT	4626	1	750	21.08.1994	1994	#NV	#NV	554.613	529.673
OST			Lumpzig	Lumpzig	4626	1	608	01.02.1995	1995	#NV	#NV	659.679	603.019
OST			Heukewalde	Heukewalde, OT	4626	1	510	31.05.1995	1995	#NV	#NV	637.376	583.228
OST			Heukewalde	Heukewalde, OT	4626	1	600	03.10.1995	1995	#NV	#NV	689.628	651.886
OST			Lumpzig	Lumpzig	4626	1	608	26.01.1996	1996	#NV	#NV	659.679	603.019
OST			Lumpzig	Lumpzig	4626	1	608	05.02.1996	1996	#NV	#NV	676.301	553.713
OST			Dobitschen	tschen, OT Ponte	4626	1	510	21.04.1997	1997	#NV	#NV	771.439	712.179
OST			Göpfersdorf	Göpfersdorf	4618	1	606	30.09.1997	1997	#NV	#NV	696.582	658.904
OST			Göpfersdorf	Göpfersdorf	4618	1	606	07.10.1997	1997	#NV	#NV	788.172	712.002
OST			Göpfersdorf	Göpfersdorf	4618	1	606	07.10.1997	1997	#NV	#NV	761.327	690.914
OST			Lucka	Lucka	4613	1	600	20.04.2004	2004	#NV	#NV	669.065	626.278
OST			Mehna	Mehna	4626	1	1.502,00	28.12.2004	2004	#NV	#NV	3.209.816	2.344.952
OST			Windischleuba, OT Pöppschen	chleuba, OT Pöpp	4603	1	2.000,00	19.02.2006	2006	#NV	#NV	3.264.115	3.082.046
OST			Windischleuba, OT Pöppschen	chleuba, OT Pöpp	4603	1	2.000,00	19.02.2006	2006	#NV	#NV	3.264.115	3.082.046
OST			Windischleuba, OT Pöppschen	chleuba, OT Pöpp	4603	1	2.000,00	19.02.2006	2006	#NV	#NV	3.264.115	3.082.046
OST			Schmölln, OT Somme		4626		10	10.09.2013	2013	#NV	#NV	1.841	83
OST			Hermisdorf (Globus)	Hermisdorf	7629	1	100	31.03.2000	2000	#NV	#NV	63.863	62.695
OST			Frauen-prießnitz RI Saale	ornburg-Cambur	7774	1	2.300,00	30.09.2011	2011	#NV	#NV	4.735.864	4.408.624
OST			Frauen-prießnitz RI Saale	ornburg-Cambur	7774	1	2.300,00	30.09.2011	2011	#NV	#NV	4.735.864	4.408.624
OST			Meilitz (Cospuda) bei Neustadt	Meilitz	7806	1	1.025,00	21.10.1993	1993	50,71442169	11,7198359	825.918	824.350
OST			Eliasbrunn/ Ebersdorf	Eliasbrunn	7356	1	600	21.10.1993	1993	50,49296181	11,5988643	598.171	629.629
OST			Steinsdorf	Steinsdorf	7338	1	600	01.01.1995	1995	50,58053973	11,493162	395.652	396.914
OST			Saalburg-Ebersdorf	aalburg-Ebersdorf	7929	1	500	06.08.1995	1995	50,50740641	11,7865437	418.926	423.363
OST			Linda		7580		5	18.02.1996	1996	0	0	0	1.209
OST			Schmieritz	Schmieritz	7819	1	132	12.05.1996	1996	50,71955751	11,8050017	134.371	163.250
OST			Oberweißbach	Oberweißbach	98744	1	600	10.11.1996	1996	50,58916287	11,1386619	699.204	722.048
OST			Crossen/ Elster	Crossen	7613	1	600	26.04.1997	1997	50,97834381	12,0111051	394.587	355.460
OST			Schmieritz	Schmieritz	7819	1	200	04.05.1997	1997	50,71912901	11,8060933	203.593	247.349
OST			Berga/ Elster	Berga	7980	1	600	31.07.1997	1997	0	0	466.195	464.156
OST			Berga/ Elster	Berga	7980	1	500	11.10.1997	1997	0	0	476.509	453.245
OST			Korbußen	Korbußen	7554	1	600	12.03.1999	1999	50,87779385	12,1850118	1.052.848	990.965
OST			Korbußen	Korbußen	7554	1	600	26.04.1999	1999	50,87859189	12,1776923	1.043.387	988.810
OST			Remptendorf	Remptendorf	7368	1	600	03.10.1999	1999	50,53909456	11,6429853	708.152	678.576
OST			Forstwolfersdorf	Forstwolfersdorf	7570	1	1.000,00	19.11.2000	2000	0	0	1.437.834	1.430.295
OST			Forstwolfersdorf	Forstwolfersdorf	7570	1	1.000,00	19.11.2000	2000	0	0	1.437.834	1.430.295
OST			Korbußen	Korbußen	7554	1	850	25.10.2001	2001	50,88152489	12,1801829	1.260.602	1.187.486
OST			Forstwolfersdorf	Forstwolfersdorf	7570	1	25	18.12.2002	2002	0	0	0	5.368
OST			Forstwolfersdorf	Forstwolfersdorf	7570	1	1.500,00	08.04.2003	2003	50,73021624	11,9602085	2.845.695	2.633.311
OST			Gefell	Gefell	7926	1	1.500,00	21.12.2004	2004	0	0	2.612.373	2.672.259
OST			Gefell	Gefell	7926	1	1.500,00	21.12.2004	2004	0	0	2.612.373	2.672.259
OST			Gefell	Gefell	7926	1	1.500,00	21.12.2004	2004	0	0	2.612.373	2.672.259
OST			Remptendorf		7368		7,5	20.05.2014	2014	0	0	0	273
SWT	V7- P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	1.300,00	14.03.2000	2000	51,04092904	10,3234049	1.318.336	1.100.761
SWT	V7- P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	1.300,00	14.03.2000	2000	51,03908503	10,3267766	1.318.336	1.100.761
SWT	V7- P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	1.300,00	14.03.2000	2000	51,03476546	10,3278281	1.318.336	1.100.761
SWT	V7- P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	1.300,00	14.03.2000	2000	51,04137442	10,3303536	1.318.336	1.100.761
SWT	V7- P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	1.300,00	14.03.2000	2000	51,03357913	10,3343277	1.318.336	1.100.761
SWT	V7- P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	1.300,00	14.03.2000	2000	51,03539048	10,336135	1.318.336	1.100.761
SWT	V7- P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	1.300,00	14.03.2000	2000	51,04286908	10,3351084	1.318.336	1.100.761

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	1.300,00	14.03.2000	2000	51,03947366	10,338062	1.318.336	1.100.761
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	1.500,00	29.12.2002	2002	51,03877517	10,317203	1.521.158	1.619.097
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	1.500,00	22.01.2003	2003	51,03545259	10,3215227	1.521.158	1.733.500
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99819	1	2.000,00	21.12.2004	2004	0	0	2.558.925	2.115.421
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99819	1	900	21.12.2004	2004	51,00881436	10,3742509	1.151.516	951.935
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99819	1	2.000,00	22.12.2004	2004	0	0	2.558.925	2.115.421
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99819	1	2.000,00	22.12.2004	2004	0	0	2.558.925	2.115.421
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99819	1	900	22.12.2004	2004	0	0	1.151.516	951.935
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99819	1	800	20.12.2005	2005	0	0	837.523	719.477
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99819	1	800	20.12.2005	2005	0	0	837.523	719.477
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99819	1	800	20.12.2005	2005	0	0	837.523	719.477
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99819	1	1.200,00	28.12.2006	2006	51,03652207	10,3175611	1.345.136	1.212.488
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99819	1	1.500,00	26.03.2009	2009	0	0	2.292.295	2.023.303
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99819	1	1.500,00	26.03.2009	2009	0	0	2.292.295	2.023.303
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Neurirchen	99817	1	2.500,00	31.12.2013	2013	0	0	0	2.779.226
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	500,00	07.04.1998	1998			559.261	501.956
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	500,00	07.04.1998	1998			559.261	501.956
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	500,00	07.04.1998	1998			559.261	501.956

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	500,00	07.04.1998	1998			559.261	501.956
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	500,00	07.04.1998	1998			559.261	501.956
SWT	V7-P08SWT	W-3: Reitenberg bei Neukirchen / Eisenach, Krauthausen		Eisenach	99817	1	500,00	07.04.1998	1998			559.261	501.956
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hørselberg-Hainich		Eisenach	99817	1	600	10.08.2000	2000	#NV	#NV	662.448	634.720
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hørselberg-Hainich		Eisenach	99817	1	600	21.04.2002	2002	#NV	#NV	662.448	519.638
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hørselberg-Hainich		Großenlupnitz	99819	1	600	15.03.1999	1999	0	0	530.114	446.494
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hørselberg-Hainich		Großenlupnitz	99819	1	600	15.03.1999	1999	0	0	530.114	446.494
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hørselberg-Hainich		Großenlupnitz	99819	1	600	15.03.1999	1999	0	0	530.114	446.494
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hørselberg-Hainich		Großenlupnitz	99819	1	600	15.03.1999	1999	0	0	530.114	446.494
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hørselberg-Hainich		Großenlupnitz	99819	1	1.500,00	30.11.2012	2012	0	0	2.154.941	1.844.537
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hørselberg-Hainich		Großenlupnitz	99819	1	1.500,00	30.11.2012	2012	0	0	2.154.941	1.844.537
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hørselberg-Hainich		Großenlupnitz	99819	1	1.500,00	30.11.2012	2012	0	0	2.154.941	1.844.537
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hørselberg-Hainich		Großenlupnitz	99819	1	1.500,00	30.11.2012	2012	0	0	2.154.941	1.844.537
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hørselberg-Hainich		Großenlupnitz	99819	1	1.500,00	30.11.2012	2012	0	0	2.154.941	1.844.537
SWT	P09SWT	W-4: Hötzelsroda / Eisenach, Hørselberg-Hainich		Großenlupnitz	99819	1	1.500,00	30.11.2012	2012	0	0	2.154.941	1.844.537
SWT	V4-P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich	99820	1	3300	genehmigt		#NV	#NV	0	0
SWT	V4-P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich	99820	1	3300	genehmigt		#NV	#NV	0	0
SWT	V4-P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich	99820	1	2000	genehmigt		#NV	#NV	0	0
SWT	V4-P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich	99820	1	3300	genehmigt		#NV	#NV	0	0
SWT	V4-P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich	99820	1	3300	genehmigt		#NV	#NV	0	0
SWT	V4-P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich OT Behringen	99820	1	3300	genehmigt		#NV	#NV	0	0
SWT	V4-P05SWT	W-5: Tüngedaer Höhe / Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich	Hørselberg-Hainich OT Behringen	99820	1	3300	genehmigt		#NV	#NV	0	0
SWT	V1-P01SWT	W-6: An der B 84 / Marksuhl		Förtha	99819	1	600	30.05.1999	1999	50,92373735	10,2178578	552.072	591.354
SWT	V1-P01SWT	W-6: An der B 84 / Marksuhl		Förtha	99819	1	1.000,00	21.04.2002	2002	0	0	1.427.088	1.328.835
SWT	V1-P01SWT	W-6: An der B 84 / Marksuhl		Förtha	99819	1	1.000,00	21.04.2002	2002	0	0	1.427.088	1.328.835
SWT	V1-P01SWT	W-6: An der B 84 / Marksuhl		Förtha	99819	1	1.500,00	16.12.2003	2003	50,92835302	10,2242336	2.427.277	2.187.134

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
SWT	_____	W-7: Lohberg / Unterbreizbach, Vacha		Sünna	36404	1	600	08.04.1998	1998	0	0	587.891	499.204
SWT	_____	W-7: Lohberg / Unterbreizbach, Vacha		Sünna	36404	1	600	08.04.1998	1998	0	0	587.891	499.204
SWT	_____	W-7: Lohberg / Unterbreizbach, Vacha		Sünna	36404	1	600	08.04.1998	1998	0	0	587.891	499.204
SWT	_____	W-7: Lohberg / Unterbreizbach, Vacha		Sünna	36404	1	660	26.01.2000	2000	0	0	672.862	465.173
SWT	_____	W-7: Lohberg / Unterbreizbach, Vacha		Sünna	36404	1	660	26.01.2000	2000	0	0	672.862	465.173
SWT	_____	W-7: Lohberg / Unterbreizbach, Vacha		Vacha	36404	1	2.000,00	23.08.2006	2006	50,8203924	9,99957104	2.797.509	2.439.507
SWT	_____	W-7: Lohberg / Unterbreizbach, Vacha		Sünna	36404	1	2.000,00	26.04.2009	2009	#NV	#NV	3.364.828	3.006.680
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Dorndorf	36460	1	2.000,00	11.12.2009	2009	#NV	#NV	3.479.931	0
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Dorndorf	36460	1	2.000,00	11.05.2010	2010	#NV	#NV	3.281.154	0
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Martinroda	36404	1	600	13.04.1998	1998	50,81190294	10,0701723	442.301	456.583
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Martinroda	36404	1	600	13.04.1998	1998	50,81440785	10,0701916	442.301	456.583
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Dorndorf	36460	1	750	12.12.2000	2000	50,82307438	10,0634567	624.735	603.535
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Dorndorf	36460	1	750	12.12.2000	2000	50,82123524	10,0631903	624.735	603.535
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Dorndorf	36460	1	750	12.12.2000	2000	50,82478538	10,0640188	624.735	603.535
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Dorndorf	36460	1	750	12.12.2000	2000	50,82455185	10,0611352	624.735	603.535
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Dorndorf	36460	1	750	12.12.2000	2000	50,82623559	10,066741	624.735	603.535
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Martinroda	36404	1	750	07.03.2001	2001	50,81550272	10,0677177	552.876	570.729
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Martinroda	36404	1	2.000,00	10.09.2007	2007	0	0	3.075.603	2.851.683
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Martinroda	36404	1	2.000,00	10.09.2007	2007	0	0	3.075.603	2.851.683
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Martinroda	36404	1	2.000,00	10.09.2007	2007	0	0	3.075.603	2.851.683
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Dietlas	36460	1	2.000,00	10.02.2009	2009	50,82095102	10,0702675	2.906.249	2.719.394
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Dietlas	36460	1	2.000,00	16.02.2009	2009	50,81925803	10,0666669	2.906.249	2.719.394

Windenergieausbau in Thüringen
Situationsanalyse

Regionalplan	Präferenzraum	Vorranggebiet	Standort außerhalb	Standort nach EEG ¹	PLZ nach EEG ¹	Untersuchungsumfang = 1	Installierte Leistung [kW] ¹	kfm. Inbetriebnahmedatum ¹	Jahr	Breite (+/-90 Dezimalgrad) ¹	Länge (+/-180 Dezimalgrad) ¹	Ertrag kWh 2013 ²	Ertrag kWh 2014 ²
SWT	V5- P06SWT	W-8: Hoppberg, Riesenberg / Martinroda, Dorndorf		Dietlas	36460	1	2.000,00	22.02.2009	2009	50,81754732	10,0699058	2.906.249	2.719.394
SWT	PF02SWT		Hildburghausen	Hildburghausen	98646	1	500	08.04.1999	1999	0	0	499.487	439.335
SWT			Breitungen	Breitungen	98597	1	600	14.11.1995	1995	50,76013977	10,3589564	387.475	363.217
SWT			Dippach	Dippach	99837	1	500	22.10.1997	1997	50,92495058	10,0580433	679.128	568.772
SWT			Berka	Berka	99837	1	500	10.06.1999	1999	50,92860264	10,1137999	552.946	504.593
SWT			Marksuhl	Marksuhl	99819	1	600	27.10.1999	1999	50,90954278	10,2202484	249.483	258.407
SWT			Berka	Berka	99837	1	600	03.11.2002	2002	50,92862721	10,1092041	636.256	595.056
SWT			Suhl	Suhl	98527	1	3.000,00	14.04.2014	2014	0	0	0	2.704.871
				Langenhain	99880		3,5	01.11.2012	2012	#NV	#NV	798	547
				Neuhaus am Rennw	98724		10	20.08.2012	2012	0	0	0	804
				Anrode	99976		6,7	16.01.2013	2013	0	0	158	131
				Eisfeld	98673		4,2	21.08.2013	2013	0	0	0	4.360
				Floh-Seligenthal	98593		1	05.06.2013	2013	#NV	#NV	0	0

Legende:

1 EEG-Anlagenstammdaten

2 EEG-Bewegungsdaten 2013 und 2014

WEA's nicht berücksichtigt

Ergänzung WEA's aus EEG-Anlagenstammdaten von TEN GmbH