



WINDKRAFT ÖSTERREICH



STEFAN MOIDL

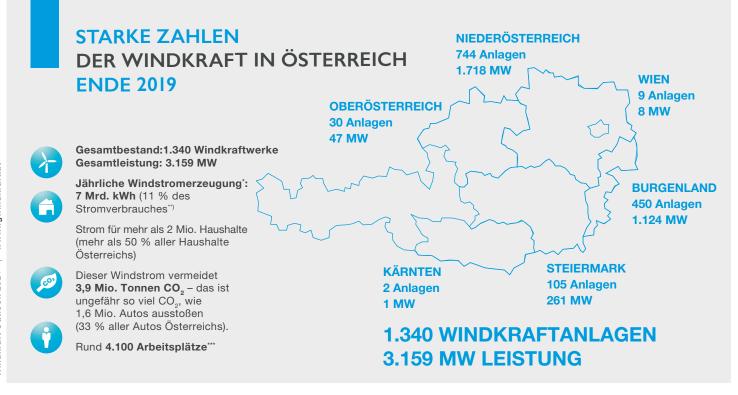
GESCHÄFTSFÜHRER DER IG WINDKRAFT

Die Bewältigung der Klimakrise ist ohne raschen Umstieg der Energieversorgung auf erneuerbare Energien nicht möglich. Österreich hat das Ziel im Jahr 2030 den Stromverbrauch zu 100 % aus erneuerbaren Energien bereit zu stellen und im Jahr 2040 die Klimaneutralität zu erreichen. Dafür braucht es einen kontinuierlich hohen Ausbau von Ökostromanlagen, insbesondere von Windparks. Beim Windkraftausbau gab es abwechselnd kurze Phasen von verstärktem Zubau und längere des Rückgangs bis zum Stillstand. Derzeit tendiert der Ausbau von Windenergie gerade wieder Richtung Null und Ende 2020 werden in Österreich erstmals weniger Windräder stehen, als im Jahr davor – eine Auswirkung der Stopp-and-Go Politik bei der Ökostromförderung. Selbst zwei Novellen der jüngeren Vergangenheit des Ökostromgesetzes konnten wenig ändern. Mehr als 300 fertig genehmigte Windkraftwerke im Umfang von über 1.000 MW haben jahrelang auf einen Fördervertrag gewartet. Diese hätten im Schnitt 3 1/2 Jahre früher gebaut werden können. Einige dieser Projekte sind nun gezwungen sich erneut an die neuen technischen Entwicklungen anzupassen und werden dafür nochmals Jahre bis zur Realisierung benötigen. Errechnet man, was Österreich durch diese Verzögerung an sauberer Energie entgangen ist, zeigen sich beeindruckende Dimensionen. Es sind rund 8 TWh (Mrd. kWh) Windstrom

nicht produziert worden. Das entspricht rund 11 Prozent des gesamten österreichischen Stromverbrauches eines Jahres.

Durch die Novelle im Herbst 2019 wird es in den nächsten Jahren einen kurzen Ausbauimpuls geben. Bis 2024 werden rund 320 Windräder errichtet. Im Schnitt werden dadurch ab 2021 pro Jahr 80 Anlagen mit 300 MW installiert, welche jeweils 540 Millionen kWh sauberen Windstrom pro Jahr liefern. Das entspricht allerdings nicht einmal der Hälfte des Ausbaus, der nötig wäre, um die von Österreich gesetzten Ziele zu erreichen. Im Regierungsprogramm ist für die Windkraft eine Erhöhung der Kapazität der Stromerzeugung um 10 TWh (Mrd. kWh) verankert. Mit dem in der Periode notwendigen Ersatz von Altanlagen ist pro Jahr eine Stromerzeugung von 1,2 TWh (Mrd. kWh) hinzuzubauen. Dafür ist ein jährlicher Ausbau von 120 Windrädern mit mehr als 500 MW bis 2030 erforderlich.

Leider haben neue Projekte derzeit keine Perspektive auf einen Fördervertrag, weil die Mittel im Ökostromgesetz bis Ende 2021 ausgeschöpft sind. Die Branche wartet also wieder einmal sehnsüchtig auf ein neues Erneuerbaren-Ausbau-Gesetzes. Das Regierungsprogramm gibt große Hoffnung, dass der nötige Ausbau gesetzlich tatsächlich ermöglicht wird. Durch die mehrjährige Verzögerung und die drängende Klimakrise ist mittlerweile keine Zeit mehr für Versuchsmodelle, die den Ausbau im ungünstigsten Fall sogar bremsen.



ES BRAUCHT TROTZDEM NEUE RAHMENBEDINGUNGEN

Die letzte Ökostromnovelle hat durch den Abbau der Warteschlange den jahrelangen Stau der genehmigten Windräder endlich beseitigt. Der geplante Windkraftausbau der nächsten vier Jahre ist aber nur halb so groß, wie er für die Zielerreichung der Regierung sein müsste. Für die Zukunft gibt es dazu noch keine Perspektive. Ein Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz, das den Windkraftausbau auch wirklich ermöglicht, ist wichtiger denn je zuvor.

Verzögerung und Windstromverlust in Österreich seit 2015





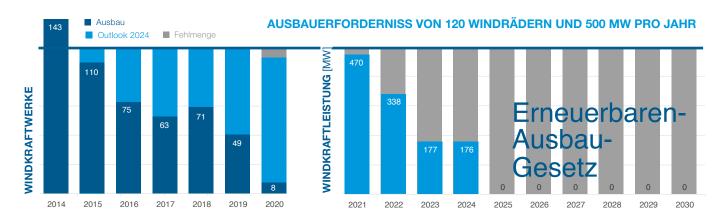


Durchschnittliche Projektdauer (ohne Wartezeit + Umplanung) 3-8 Jahre Durchschnittliche Wartezeit für Projekt die 2015 & später bewilligt wurden 2.5 Jahre Durchschnittliche Dauer der Umplanung 1 Jahr

Durchschnittliche Gesamtverzögerung (Wartezeit + Umplanung) 3.5. Jahre Entgangene Strommenge (ab 2015) 8 TWh (rund 11 Prozent des österr. Jahresstromverbrauches)

Hätten die Windparks, die jahrelang auf Förderung gewartet haben, gleich nach der Genehmigung umgesetzt werden können, wäre ein stabiler Ausbau in den letzten sieben Jahren möglich gewesen. Leider führte die Ausbaubremse zu einem Rückgang von 141 neu errichteten Windrädern im Jahr 2014 auf 8 neue Windräder 2020, wo wegen Erneuerung eines Windparks allerdings 9 Windräder abgebaut werden mussten und allerdings 2020 erstmals weniger Windräder als im Jahr davor stehen. Um die Zielsetzung der Regierung, eine 100-prozentige erneuerbare Stromversorgung bis 2030, erreichen zu

können, müssen ab 2021 jedes Jahr 120 Windräder mit einer Leistung von mehr als 500 MW oder 1,2 TWh (Mrd. kWh) Erzeugungskapazität errichtet werden. Die aktuell vergebenen Förderverträge sichern lediglich knapp die Hälfte des Ausbaus bis 2024. Um eine 100-prozentige Stromversorgung mit erneuerbaren Energien zu erreichen, fehlen in den nächsten vier Jahren weitere rund 60 Windräder mit 200 MW pro Jahr. Der weitere Ausbau ist daher wesentlich vom kommenden Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz abhängig, denn für neue Windkraftprojekte sind derzeit keine Fördermittel vorhanden.



Ohne Förderbegrenzung hätte es in den letzten sieben Jahren einen stabilen Windkraftausbau gegeben Der Abbau der Warteschlange kann nur die Hälfte des nötigen Windkraftzubaus zur Verfügung stellen

ÖKOSTROMNOVELLE 2019

ABBAU DER WARTESCHLANGE

Nach mehr als sechs Jahren Diskussion über eine Anpassung des Ökostromgesetzes an die geänderten Strommarktbedingungen ist es in den Jahren 2017 und 2019 zu Novellierungen gekommen. Beide Novellen konnten die Warteschlange der genehmigten Projekte nicht abbauen. Nach wie vor warten genehmigte Windräder auf einen Fördervertrag. Bis Ende 2021 sind aber alle Fördermittel ausgeschöpft. Es ist zu hoffen, dass das neue Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz möglichst rasch den Ausbau der Windkraft wieder in Schwung bringen wird.

Im Herbst 2019 ist im Parlament die letzte Ökostromnovelle beschlossen worden. Dabei wurden für die Windenergie aber keine neuen Mittel bereitgestellt, sondern lediglich bereits im Ökostromgesetz vorgesehene Mittel vorgezogen. Dadurch haben alle Windparks, die 2021 die Förderung zugesprochen bekommen hätten, ein Jahr früher die Förderzusage erhalten.

Allerdings mit deutlichen Einschnitten bei der Höhe der Einspeisetarife, nämlich mit bis zu 10 Prozent Abschlag. Dadurch sind viele Betreiber gezwungen ihre Projekte umzuplanen und andere Anlagen zu nutzen, um einen wirtschaftlichen Betrieb der Windparks gewährleisten zu können. Anfang 2020 konnten Förderverträge für rund 250 Windräder

mit 900 MW Windkraftleistung durch die OeMAG ausgegeben werden.

Aber nicht alle genehmigte Windkraftprojekte wurden mit Förderverträgen versorgt. 18 MW Windkraftleistung hängen noch immer in der Warteschlange und haben ebenso wie neu hinzukommende Windparks derzeit keine Perspektive auf eine Förderung, weil im Ökostromgesetz keine Mittel mehr vorhanden sind. Daher wartet die Branche wieder mal auf ein neues Gesetz: das Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz. Bis dieses in Kraft ist und seine Wirksamkeit entfalten kann, wird es noch dauern. Wie bei jedem Ökostromgesetz muss auch das Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz mit Zweidrittelmehrheit im Parlament beschlossen und von der EU Kommission notifiziert werden.

ÖKOSTROMNOVELLE 2019

- Rund 250 Windräder mit einer Leistung von 900 MW konnten einen Fördertarif bekommen
- 18 MW hängen nach wie vor in der Warteschlange fest
- Neue Windparkprojekte haben derzeit keine Perspektive
- · Ökostromgesetz hat für neue Windräder derzeit gar keine Mittel mehr zur Verfügung
- Windkraftausbau neuer Projekte kann erst mit dem Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz fortgesetzt werden
- Windparkplanung in Warteposition



WINDKRAFT IN ÖSTERREICH

OUTLOOK 2024

Bis 2024 werden in Summe zusätzlich 1.185 MW Windkraftleistung errichtet. Rund 140 Anlagen mit 275 MW Windkraftleistung werden abgebaut und durch leistungsstärkere Windräder ersetzt. 2024 werden in Österreich rund 1.525 Windkraftanlagen mit einer Gesamtleistung von rund 4.070 MW betrieben. Das erhöht die Windkraftleistung und die erzeugte Strommenge um ein Drittel. Der Anteil von Windstrom am österreichischen Stromverbrauch wird auf 13 Prozent steigen.



In den nächsten 4 Jahren werden jene rund 250 Anlagen mit 900 MW, die durch die Novelle 2019 Verträge erhalten haben, und die rund 70 Anlagen mit 285 MW. die bereits in den Voriahren Verträge erhalten haben, errichtet werden. Der Ausbauschub wird aber nur von kurzer Dauer sein. Durchschnittlich werden in den Jahren 2021 bis 2024 jährlich rund 80 Anlagen mit einer Leistung von rund 300 MW errichtet. Im Jahr 2021 wird der Ausbau mit rund 110 Anlagen und 450 MW zusätzlicher Windkraftleistung somit zu den Jahren mit dem stärksten Windkraftausbau zählen. 2023 wird der Ausbau aber schon wieder um 60 Prozent zusammenschmelzen. Alle Windräder, die bis 2024 errichtet werden, lösen ein Gesamtvolumen an Investitionen von 1,6 Milliarden Euro aus. Auch der Anteil der Windkraft am österreichischen Stromverbrauch wird in den

kommenden vier Jahren von etwas mehr als 7 auf knapp 10 TWh (Mrd. kWh) steigen, was einem Anteil am Stromverbrauch von rund 13 Prozent entspricht. Für den Zielpfad in Richtung 100 Prozent erneuerbare Stromversorgung benötigen wir jedes Jahr einen Ausbau von rund 120 Windrädern, um jeweils 1,2 TWh (Mrd. kWh) sauberen Windkraftstrom erzeugen zu können. Um diesen einhalten zu können, müsste in den nächsten vier Jahren die Windkraft in Summe doppelt so stark ausgebaut werden. Hier wird deutlich, dass eine erneuerbare Stromversorgung 2030 nur erreicht werden kann, wenn ein Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz rasch jene Rahmenbedingungen herstellt, die nötig sind, um jährlich 120 Windräder mit einer Leistung von mindestens 500 MW und einer Erzeugungskapazität von 1,2 TWh (Mrd. kWh) realisieren zu können.

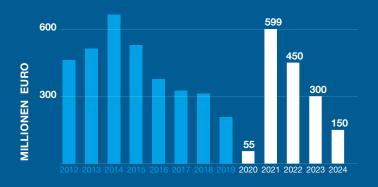
WINDKRAFTAUSBAU BIS 2024

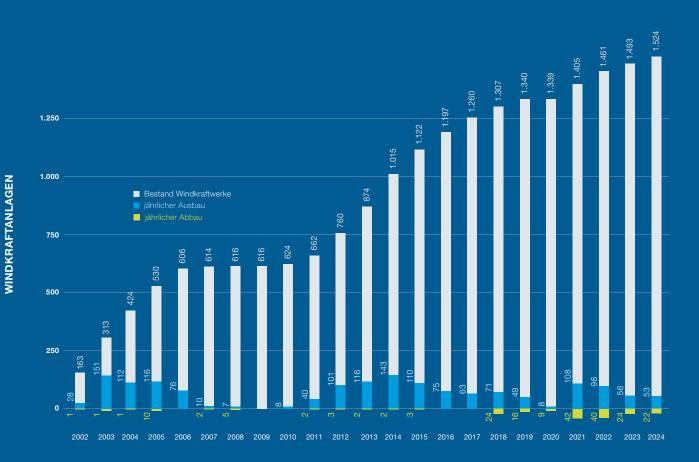
85 Prozent des Ausbaus finden in zwei Bundesländern statt.



INVESTITIONEN IN DER WINDKRAF

An den Investitionen sieht man, dass der Abbau der Warteschlange nur kurz eine Kurve nach oben bewirkt, die aber schon nach zwei Jahren um fast Zweidrittel zurück gegangen sein wird.





OBERÖSTERREICH

NIEDERÖSTERREICH

31 Anlagen

51 MW

858 Anlagen

2.160 MW

WIEN

9 Anlagen

8 MW

KÄRNTEN

19 Anlagen

50 MW

STEIERMARK

143 Anlagen

386 MW

BURGENLAND

464 Anlagen

1.415 MW

ENDE 2024: 1.524 WINDKRAFTANLAGEN 4.070 MW LEISTUNG

Ende 2024 erzeugen 1.524 Windkraftanlagen mit einer Gesamtleistung von 4.070 Megawatt sauberen und umweltfreundlichen Strom für 70 Prozent aller österreichischen Haushalte. Diese Anlagen können 13 Prozent des österreichischen Strombedarfs zur Verfügung stellen.

9,4 Mrd. kWh

Windstrom

Alle Windkraftanlagen können jährlich über 9,4 Milliarden Kilowattstunden Windstrom produzieren.

5 Mio. t

CO₂-Einsparung

Dieser Windstrom vermeidet 5 Millionen Tonnen CO₂ – das ist ungefähr so viel CO₂, wie 2,1 Millionen Autos ausstoßen (43% aller Autos Österreichs).

2,7 Millionen

Haushalte

Die Ende 2024 installierten Windkraftanlagen liefern Strom für 2,7 Millionen Haushalte", das ist Strom für 70% aller österreichischen Haushalte.

4.100

Arbeitsplätze

Die Windenergie beschäftigt derzeit in Österreich in Summe rund 4.100 Arbeitsplätze". 7.275 Personen sind in den nächsten vier Jahren allein auf den Windparkbaustellen beschäftigt. 640 Arbeitsplätze werden dauerhaft für den Betrieb und die Wartung geschaffen

NIEDERÖSTERREICH



STARKE ZAHLEN DER WINDKRAFT IN NIEDERÖSTERREICH ENDE 2024



Gesamtbestand: 858 Windkraftwerke Gesamtleistung: 2.160 MW



Jährliche Windstromerzeugung*: 5 Mrd. kWh (36 % des Stromverbrauches*)

Strom für mehr als 1,4 Mio. Haushalte (mehr als alle Haushalte in Niederösterreich und Burgenland)



Dieser Windstrom vermeidet **2,7 Millionen Tonnen CO**₂ – das ist ungefähr so viel CO₂, wie 1,1 Millionen Autos ausstoßen (mehr als alle Autos in Niederöstereich).



In der Windbranche in Niederösterreich sind derzeit rund **2.000 Personen***** beschäftigt.

WINDKRAFTAUSBAU 2020 BIS 2024



Ausbau: 156 Windkraftwerke Gesamtleistung: 525 MW



Jährliche Windstromerzeugung': 1,3 Mrd. kWh (knapp 10 % des Stromverbrauches")

Strom für 375.000. Haushalte (Mehr als 50% aller Haushalte in Niederösterreich)



Dieser Windstrom vermeidet **710.000 Tonnen CO**₂ – das ist ungefähr so viel CO₂, wie 295.000 Autos ausstoßen (knapp ein Drittel aller Autos Niederösterreichs).



3.145 Personen werden auf den Windparkbaustellen in den nächsten vier Jahren tätig sein. 285 Dauerarbeitsplätze werden für die Wartung und den Betrieb der Anlagen in den nächsten vier Jahren geschaffen.

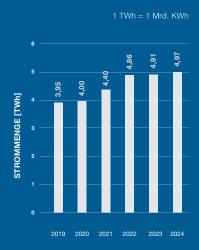
WINDKRAFTAUSBAU 2011 BIS 2024 IN NIEDERÖSTERREICH

Durch Ökostromnovelle 2019 kann der Stillstand des Windkraftausbaus kurzfristig abgewendet werden. Für den weiteren Ausbau bedarf es aber einer Überarbeitung der Zonierung in Niederösterreich.



WINDSTROM FÜR 36 % DER

Durch den Warteschlangenabau kann die Windstrommenge in Niederösterreich bis 2024 um ein Viertel gesteigert werden.



BURGENLAND

WINDKRAFTAUSBAU 2020 BIS 2024

Burgenland)



Ausbau: 109 Windkraftwerke Gesamtleistung: 483 MW



Jährliche Windstromerzeugung*: 730 Mio. kWh (41 % des Stromverbrauches")

Strom für mehr als 210.000. Haushalte (mehr als 180 % aller Haushalte im



Dieser Windstrom vermeidet **400.000 Tonnen CO**₂ – das ist ungefähr so viel CO₂, wie 162.000 Autos ausstoßen (85 % aller Autos des Burgenlands).



1.870 Personen werden auf den Windparkbaustellen in den nächsten vier Jahren tätig sein. 160 Dauerarbeitsplätze werden für die Wartung und den Betrieb der Anlagen in den nächsten vier Jahren geschaffen.

STARKE ZAHLEN DER WINDKRAFT IM BURGENLAND ENDE 2024



Gesamtbestand: 464 Windkraftwerke

Gesamtleistung: 1.415 MW



Jährliche Windstromerzeugung:: 3,3 Mrd. kWh (180 % des Stromverbrauches")

Strom für mehr als 930.000. Haushalte



(entspricht allen Wiener Haushalten)

Dieser Windstrom vermeidet **1,8 Millionen Tonnen CO**₂ – das ist ungefähr so viel CO₂, wie 720.000 Autos ausstoßen (85 % aller Autos in Niederösterreich und im Burgenland).



In der Windbranche im Burgenland sind derzeit rund **1.500 Personen** beschäftigt.

WINDKRAFTAUSBAU 2011 BIS 2024 IM BURGENLANI

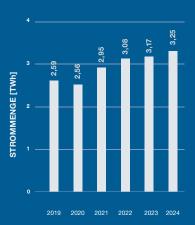
Durch Repowering steigt die Windstromproduktion deutlich. Die Anzahl der Windkraftanlagen bleibt hingegen beinahe gleich. Für den weiteren Windkraftausbau bedarf es rasch neuer Zonierungen im Burgenland.



WINDSTROM FÜR 180 % DER HAUSHALTE IM BURGENLAND

Die Strommenge im Burgenland kann von 2019 bis 2024 um ein Viertel gesteigert werden.

1 TWh = 1 Mrd. KWh



STEIERMARK



STARKE ZAHLEN **DER WINDKRAFT** IN DER STEIERMARK **ENDE 2024**



Gesamtbestand: 143 Windkraftwerke Gesamtleistung: 386 MW



Jährliche Windstromerzeugung*: 890 Mio. kWh (7,5 % des Stromverbrauches**)

Strom für mehr als 255.000. Haushalte (knapp 50 % aller Haushalte)



Dieser Windstrom vermeidet 480.000 Tonnen CO₂ - das ist ungefähr so viel CO₂, wie 200.000 Autos ausstoßen (ein Viertel aller Autos in der Steiermark).



In der Windbranche in der Steiermark sind derzeit rund 550 Personen** beschäftigt.

WINDKRAFTAUSBAU 2020 BIS 2024



Ausbau: 38 Windkraftwerke Gesamtleistung: 125 MW



Jährliche Windstromerzeugung*: 310 Mio. kWh (2,6 % des Stromverbrauches")



Strom für rund 90.000. Haushalte (mehr als 17 % aller Haushalte)

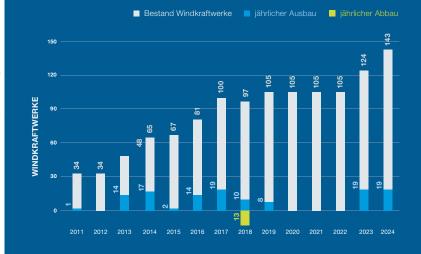


Dieser Windstrom vermeidet 170.000 Tonnen CO₂ – das ist ungefähr so viel CO₂, wie 70.000 Autos ausstoßen (9 % aller Autos in der Steiermark).

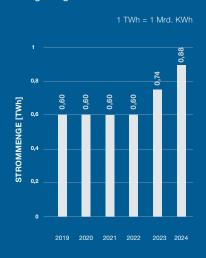


750 Personen werden auf den Windparkbaustellen in den nächsten vier Jahren tätig sein. 70 Dauerarbeitsplätze werden für die Wartung und den Betrieb der Anlagen in den nächsten vier Jahren geschaffen.

Durch den Windkraftausbau kann die Anzahl der Windräder in der Steiermark um ein Drittel gesteigert werden. Die Steiermark ist das Bundesland mit dem zweitgrößten Windkraftpotential in Österreich.



Die Windstrommenge in der Steiermark kann bis 2024 um knapp 50 Prozent gesteigert werden.



WINDENERGIE IN ZAHLEN

KÄRNTEN

WINDKRAFTAUSBAU 2020 BIS 2024



Ausbau: 17 Windkraftwerke Gesamtleistung: 49 MW



Jährliche Windstromerzeugung*: 110 Mio. kWh (1,8 % des Stromverbrauches**

Strom für rund 30.000. Haushalte (12 % aller Haushalte)



Dieser Windstrom vermeidet mehr als **57.000 Tonnen CO**₂ – das ist ungefähr so viel CO₂, wie mehr als 23.000 Autos ausstoßen (6,5 % aller Autos in Kärnten).



275 Personen werden auf den Windparkbaustellen in den nächsten vier Jahren tätig sein. **25 Dauerarbeitsplätze** werden für die Wartung und den Betrieb der Anlagen in den nächsten vier Jahren geschaffen.





Gesamtbestand: 19 Windkraftwerke

Jährliche Windstromerzeugung*:

Gesamtleistung: 50 MW



110 Mio. kWh (2 % des Stromverbrauches")

Strom für mehr als 30.000 Haushalte (mehr als 12 % aller Haushalte)



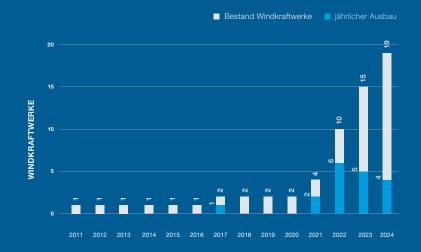
Dieser Windstrom vermeidet mehr als **58.000 Tonnen CO**₂ – das ist ungefähr so viel CO2, wie rund 24.000 Autos ausstoßen (7 % aller Autos in Kärnten).



In der Windbranche in Kärnten sind derzeit rund **30 Personen** beschäftigt.

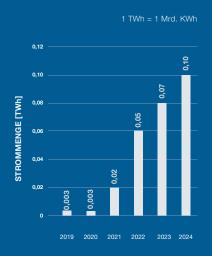
WINDKRAFTAUSBAU 2011 BIS 2024 IN KÄRNTEN

In den nächsten Jahren werden in Kärnten die ersten Windparks errichtet. Das Windkraftpotential muss aber erst gehoben und durch passende gesetzliche Rahmenbedingungen ermöglicht werden.



WINDSTROM FÜR 12 % DER HAUSHALTE IN KÄRNTEN

19 Windräder werden 2024 110 Mio. kWh Windstrom erzeugen.



OBERÖSTERREICH



STARKE ZAHLEN **DER WINDKRAFT** IN OBERÖSTERREICH **ENDE 2024**



Gesamtbestand: 31 Windkraftwerke Gesamtleistung: 51 MW



Jährliche Windstromerzeugung*: 100 Mio. kWh (0,6 % des Stromverbrauches**) Strom für rund 30.000 Haushalte (mehr als 5 % aller Haushalte)



Dieser Windstrom vermeidet mehr als 62.000 Tonnen CO2 - das ist ungefähr so viel CO2, wie mehr als 25.000 Autos ausstoßen (3 % aller Autos in Oberösterreich).



In der Windbranche in Oberösterreich sind derzeit rund 350 Personen beschäftigt.

WINDKRAFTAUSBAU 2020 BIS 2024



Ausbau: 1 Windkraftwerk Gesamtleistung: 4 MW



Jährliche Windstromerzeugung*: 7,5 Mio. kWh



Strom für mehr als 2.000 Haushalte

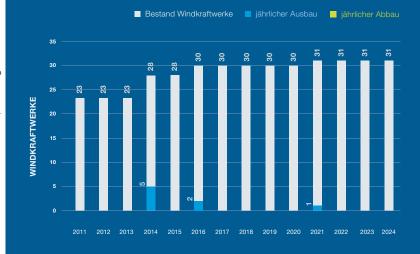


Dieser Windstrom vermeidet mehr als **4.000 Tonnen CO**₂ – das ist ungefähr so viel CO₂, wie rund 1.700 Autos ausstoßen.

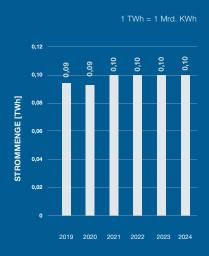


18 Personen werden auf den Windparkbaustellen in den nächsten vier Jahren tätig sein. 2 Dauerarbeitsplätze werden für die Wartung und den Betrieb der Anlagen in den nächsten vier Jahren geschaffen.

Stillstand in Oberöstereich. Die gesetzlichen Rahmenbedingungen verhindern jeglichen Windkraftausbau. 2021 wird das letzte Windrad errichtet, das noch vor diesen Regelungen genehmigt wurde.



Oberösterreich wird 2024 hinter Kärnten in der Windstromproduktion zurückfallen.





Derzeit hat Österreich an der Stromversorgung einen erneuerbaren Anteil von 73 Prozent. Bis 2030 soll dieser auf 100 Prozent steigen. In 10 Jahren muss daher die Windkraftleistung mehr als verdoppelt werden. 120 Windräder mit einer Leistung von mehr als 500 MW sind nötig, um das Ziel zu erreichen. Dies kann aber nur gelingen, wenn das Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz den Ausbau auch rasch ermöglicht. Derzeit haben neue Windprojekte gar keine Perspektive auf eine Förderung.

Im Regierungsprogramm ist in den nächsten 10 Jahren ein kontinuierlicher Windkraftausbau von in Summe 10 TWh (Mrd. kWh) verankert. Um diese Strommenge 2030 zusätzlich zur Verfügung stellen zu können, muss ein jährlicher Ausbau von 120 Windrädern mit mehr als 500 MW Windkraftleistung und einer Erzeugungskapazität von 1,2 TWh (Mrd. kWh) ermöglicht werden. Dies ist insofern nötig, da bis 2030 voraussichtlich 650 Windräder mit einer Erzeugungskapazität von 2 TWh (Mrd. kWh) wieder abgebaut werden. In Summe bedarf es daher eines Zubaus der Erzeugungskapazität von mehr als 12 TWh (Mrd. kWh).

In den kommenden Jahren, in einer Zeit, in der das Wirtschaftssystem durch die Corona-Pandemie auf eine harte Probe gestellt wird, werden diese Investitionen besonders wichtig sein. Dieses Konjunkturprogramm wirkt sogar ein zweites Mal auf der Seite des Staatshaushaltes. Die Fördergelder für den Ausbau der erneuerbaren Energien sind nämlich nicht budgetrelevant. Sie werden über die Stromrechnung aufgebracht und kommen durch Steuern und Abgaben bei Investitionen und Betrieb der Anlagen dem Finanzminister zusätzlich zu Gute. Der Ausbau der Erneuerbaren Energien kann so zu einem grünen Marschall-Plan für Österreich werden, der den Weg für eine klimaneutrale Gesellschaft im Jahr 2040 ebnet.

STARKE ZAHLEN WINDKRAFTAUSBAU BIS 2030



Ausbau: 1.200 Windkraftwerken 5.000 MW Leistung 12 TWh (Mrd. kWh) Erzeugungskapazität



Abbau: 650 Windkraftanlagen 1.100 MW Leistung 2 TWh (Mrd. kWh) Erzeugungskapazität



Windstromerzeugung': 10 TWh (Mrd. kWh) entspricht 13 Prozent des Stromverbrauches" in Österreich

2,4 Mrd. Euro Wertschöpfung durch Errichtung. Weitere 275 Mio. Euro jährlich für Wartung und Betrieb der Anlagen



Investitionsvolumen von 6,8 Mrd. Euro

30.000 Personen werden auf den Windparkbaustellen in den nächsten zehn Jahren tätig sein. 2.700 Arbeitsplätze werden für die Wartung und den Betrieb der Anlagen geschaffen.

www.igwindkraft.at

EIN GESETZ, DAS DEN NÖTIGEN AUSBAU ERMÖGLICHT

ERNEUERBAREN-AUSBAU-GESETZ ALS KONJUNKTURMOTOR

Allein das Ziel einer erneuerbaren Stromversorgung bis 2030 reicht nicht aus. Grundvoraussetzung dafür ist ein Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz, das den nötigen starken Ausbau der Ökostromkraftwerke auch ermöglicht. Dass eine Umstellung der Förderung, trotz vorhandener Zielsetzungen, auch extrem negative Folgen haben und einen Zusammenbruch einer ganzen Branche mit sich bringen kann, sieht man an den Entwicklungen einiger EU-Staaten, allen voran Deutschlands. Diese Fehler sollten nicht wiederholt werden. Ziel muss sein, aus den gemachten Fehlern der Nachbarländer zu lernen. Dann kann die Energiewende in der Stromerzeugung auch gelingen.

Die letzten Jahrzehnte hat das Ökostromgesetz mit seinen Einspeisetarifen gute Dienste erwiesen. Mit dem Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz muss der Rechtsrahmen aber auf marktwirtschaftlichere Modelle umgestellt werden. International bewährt hat sich das System der gleitenden Marktprämie. Bei diesem System ist der Betreiber selbst für die Vermarktung des Stroms verantwortlich und bekommt eine gleitende Prämie auf den erwirtschafteten Strompreis. Dies ist auch deshalb erforderlich, da am Strommarkt immer noch Atom- und Kohlekraftwerke subventioniert wurden und werden. Wichtig dabei ist, dass die Prämie administrativ vergeben wird. Ideen die Fördervergabe mittels Ausschreibungen durchzuführen, haben sich, insbesondere bei erwünschten stärkeren Ausbauplänen, in der Praxis als untauglich herausgestellt. Ein weiteres wichtiges Element ist die Prämie standortdifferenziert auszubezahlen. Damit bewirkt das Fördersystem, dass im ganzen Bundesgebiet Windräder errichtet werden, was die Integration in das Stromsystem volkswirtschaftlich günstiger und effizienter umsetzen lässt. Geringerer Netzausbau und Produktion in der Nähe der Verbraucherzentren könnten so zusätzlich die Effizienz weiter erhöhen. Wichtig ist auch ein Umbau des Strommarktes mit Priorität für die Erfordernisse der Erneuerbaren Energien. Der Strommarkt der Zukunft muss flexibler und dezentraler werden und vermehrt mit anderen Sektoren gekoppelt sein.

ES BRAUCHT EIN GESETZ UND EINEN STROMMARKT DIE FUNKTIONIEREN!

FORDERUNGEN FÜR EIN NEUES ÖKOSTROMGESETZ

Direktvermarktung & Marktprämien mit variabler Prämie je Technologie

- wettbewerbliche Bedingungen
- Administrative Festlegung der Förderhöhe kein Ausschreibemodell
- 20 Jahre Prämienlaufzeit
- Standortdifferenzierung-Fördersystem wird spezifisch an den Standort angepasst

NEUER STROMMARKT FÜR ERNEUERBARE ENERGIEN

Optimaler Umbau des Strommarktes für erneuerbare Energie

- Kurzfristiger, liquider Stromhandel (Viertelstundenhandel)
- Volle Teilnahme der Erneuerbaren an Regelenergie- und Systemdienstleistungsmärkten
- diskriminierungsfreier Netzzugang sowie Vorrang für Erneuerbare beim Redispatch
- Kostengünstige, kleinräumige Strom- und Netznutzung ermöglichen
- Chancen der Bürgerenergiegemeinschaften
- Anreize zur Sektorkopplung
- Bedarfsgerechter Ausbau der Netze

Neben einem Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz, das den ambitionierten Windkraftausbau ermöglicht, müssen ganz besonders die Bundesländer die Energiewende mittragen. Die nötigen Flächen für die Nutzung der Wind- und und Sonnenenergie sind vorhanden, die rechtlichen Voraussetzungen, dass diese auch genutzt werden können, sind aber erst in den Ländern zu ermöglichen.

Die Ziele der Bundesländer sind dringend an die aktuellen Vorgaben des Klimaschutzes (Ziele der UNO, der EU und der Bundesregierung) anzupassen. Daher sind die Zonen für Wind- und Sonnenenergienutzung neu festzulegen und auch die Anforderungen und Verfahren für die Genehmigungen müssen neu ausgerichtet werden. Mit der fortgeschrittenen Technik ist die Energiewende keine technische Frage mehr. Auch das Potential der erneuerbaren Energien ist in Österreich vorhanden, damit die benötigte Energie zur Verfügung gestellt werden kann. Mittlerweile ist es in erster Linie eine Frage der Politik, die nötigen Rahmenbedingungen zu verabschieden, dass die Energiewende funktioniert. Mit dem bestehenden Regierungsprogramm ist die Hoffnung groß, dass es diesmal auch wirklich gelingen kann.



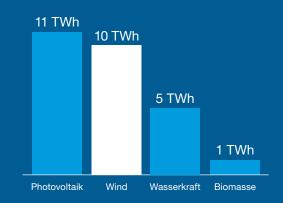
23 PROZENT WINDSTROM

2019 tragen alle Windräder in Österreich 11 Prozent zum Stromverbrauch" bei. 2030 werden es dem Regierungsziel nach 23 Prozent sein.



100 PROZENT STROM AUS ERNEUERBAREN

Laut Regierungsprogramm soll bis 2030 die Windkraft 10 TWh Windstrom zusätzlich in das Stromnetz einspeisen.



÷



Wienerstraße 19 3100 St. Pölten T: 02742 21955 F: 02742 219555

igw@igwindkraft.at

www.igwindkraft.at



facebook.com/igwindkraft



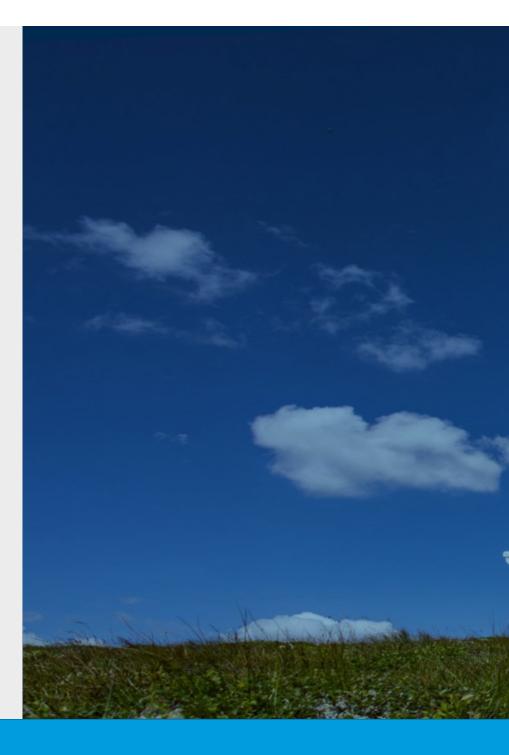
twitter.com/igwindkraft



instagram.com/igwindkraft



linkedin.com/company/igwindkraft



IMPRESSUM: Herausgeber: IG Windkraft, Wienerstraße 19, A-3100 St. Pölten, Tel: 02742 / 21955, igw@igwindkraft.at, www.igwindkraft.at | Redaktion: Stefan Moidl, Martin Jaksch-Fliegenschnee, Evelyn Weiss, Patrick Wonisch Fotos: Klaus Rockenbauer (S.1 + S.4), Kelag (S. 8), Andrzej Wilusz / Adobe Stock (S. 14) | Grafik: www.katharinahochecker.at

^{*} Wenn die gesamte Windkraft-Erzeugungskapazität am Netz und ein Jahr in Betrieb ist. Bezogen auf den letztverfügbaren elektrischen Endenergieverbrauch 2018 lt. Statistik Austria 2020
*** bezogen auf den letztverfügbaren elektrischen Endenergieverbrauch 2018 Statistik Austria 2020
*** bezogen auf den letztverfügbaren Zahlen aus dem Jahr 2018 Innovative Energietechnologien in Österreich - Marktentwicklung 2018