

<p>Nazwa projektu Projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Energii</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Andrzej Piotrowski, Podsekretarz Stanu</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Mariusz Radziszewski (e-mail: Mariusz.Radziszewski@me.gov.pl)</p>	<p>Data sporządzenia 2017-06-16</p> <p>Źródło: Projekt rządowy Inicjatywa Ministra Energii</p> <p>Nr w wykazie prac Rady Ministrów Nr UC27</p>
--	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Regulacje zawarte w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii w dotychczasowym brzmieniu nie zapewniają skutecznego kształtowania polityki w obszarze odnawialnych źródeł energii (OZE), w szczególności w zakresie systemu wsparcia oraz struktury wytwarzania energii z OZE. Powyższe ma negatywny wpływ także, w odniesieniu do możliwości zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego, zarówno w wymiarze krajowym, jak i lokalnym.

Wprowadzane zmiany do ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych zakładają, iż do umów dopuszczających lokalizację elektrowni wiatrowej, które nie będą spełniały przesłanek z art. 659 albo przesłanek z art. 693 ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny, stosuje się odpowiednio art. 675 oraz art. 677 tej ustawy. Zgodnie z ust. 2 art. 7c inwestor, który prowadził eksploatację elektrowni wiatrowej będzie zobowiązany do zwrotu przedmiotu umowy o której mowa w ust. 1 w stanie nie pogorszonym, co jest istotnym novum w obowiązującym stanie prawnym zakładającym ochronę obszarów rolniczych przed pozostawieniem wyeksploatowanych i nieefektywnych elektrowni wiatrowych, których koszt usunięcia przerzucony zostałby w przypadku braku tej regulacji na właściciela nieruchomości na której posadowiona jest obecnie elektrownia wiatrowa.

Poprzez uchylenie ust. 2 w art. 13 ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych dokonuje się przewrót stanu, w którym pozwolenia na budowę zachowują ważność na zasadach określonych w przepisach ustawy – Prawo budowlane.

Wejście w życie zmiany dotyczącej art. 3 pkt 3 ustawy - Prawo budowlane, zawierającej definicję budowli oraz dotyczącej załącznika do tej ustawy, automatycznie spowoduje zmianę w zakresie przedmiotu opodatkowania podatkiem od nieruchomości na podstawie ustawy o podatkach i opłatach lokalnych. Fakt ten będzie miał wpływ na wysokość opodatkowania podatkiem od nieruchomości elektrowni wiatrowych, gdyż podatek ten będzie pobierany wyłącznie od ich części budowlanych. Zmiany w opodatkowaniu elektrowni wiatrowych nastąpią od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym ustawa wejdzie w życie – zgodnie z art. 6 ust. 3 ustawy o podatkach i opłatach lokalnych.

Ponadto wzmocniono nadzór powiatowego inspektora nadzoru budowlanego nad użytkowaniem elektrowni wiatrowych w sposób zgodny z wymaganiami ochrony środowiska, zwłaszcza spełnianiem dopuszczalnego poziomu emitowanego hałasu, a także należyłym stanem technicznym tych elektrowni.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Celem nowelizacji jest:

- 1) zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego i ochrony środowiska, między innymi w wyniku efektywnego wykorzystania odnawialnych źródeł energii,
- 2) racjonalne wykorzystywanie odnawialnych źródeł energii, uwzględniające realizację długofalowej polityki rozwoju gospodarczego Rzeczypospolitej Polskiej, wypełnienie zobowiązań wynikających z zawartych umów międzynarodowych oraz podnoszenie innowacyjności i konkurencyjności gospodarki Rzeczypospolitej Polskiej,

- 3) tworzenie nowych miejsc pracy w wyniku przyrostu liczby oddawanych do użytkowania nowych instalacji odnawialnego źródła energii,
- 6) zapewnienie wykorzystania na cele energetyczne produktów ubocznych lub pozostałości z rolnictwa oraz przemysłu wykorzystującego surowce rolnicze.

Skutkiem realizacji ww. celów będzie likwidacja barier i rozwiązanie problemów zdiagnozowanych w pkt 1 niniejszego dokumentu, w tym osiągnięcia udziału energii z OZE do 2020 r. na poziomie wynikającym ze zobowiązań międzynarodowych oraz Polityki energetycznej Polski do 2030 r. a także uregulowania spornych kwestii zmianą ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz zmianą przepisów ustawy – Prawo budowlane.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Kwestie dotyczące kształtowania polityki w obszarze OZE, w tym właściwego miksu OZE, a także zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego leżą we właściwości poszczególnych państw, tak OECD, jaki i UE. Duża różnorodność rozwiązań w przedmiotowych obszarach powoduje, iż ich szczegółowe wskazywanie w niniejszym dokumencie nie jest rekomendowane.

Analizując występujące w tym obszarze rozwiązania, należy podkreślić, iż zarówno kwestie bezpieczeństwa energetycznego, jak również miksu OZE uzależnione są od indywidualnych czynników takich jak: położenie, dostępne surowce energetyczne (odnawialne i nieodnawialne), uwarunkowania polityczne, aspekty społeczne i środowiskowe, itp.

W zależności od ww. warunków poszczególne państwa poprzez m.in. odpowiednią konstrukcję systemów wsparcia promują właściwe z ich punktu widzenia rozwiązania. Powyższe oznacza, że nie tylko występują różne systemy wsparcia (takie jak systemy aukcyjne, Feed-in tariff (FIT), Feed-in premium (FIP), systemy oparte na ulgach i zwolnieniach podatkowych lub dotacjach bezpośrednich, itd.) ale również w obrębie tych samych systemów, występują istotne różnice (np. w systemach aukcyjnych).

Kwestie dotyczące kształtowania polityki w zakresie procesu budowlanego, w tym w szczególności w obszarze OZE, a także kwestia kształtowania miksu OZE, a także zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego leżą we właściwości poszczególnych państw, tak OECD, jaki i UE.

Duża różnorodność rozwiązań w przedmiotowych obszarach powoduje, iż ich szczegółowe wskazywanie w niniejszym dokumencie nie jest rekomendowane.

Niemniej jednak, jako modelowe wskazać należy na rozwiązania „odległościowe”, które obowiązują w Niemczech (Bawaria), tj. tzw. 10h.

W innych krajach UE, m.in.:

- 1) w Szkocji zgodnie z dokumentem pn. „Scottish Planning Policy” elektrownie wiatrowe mogą być lokalizowane w odległości 2,5 km dystansu pomiędzy granicami miast i wsi, a farmami wiatrowymi;
- 2) w Irlandii wymóg sztywnego uregulowania minimalnej odległości farm wiatrowych był rozpatrywany w ramach prace nad projektem „Environment and public health (wind turbines), Bill 2012”, w którym planowano wprowadzenie minimalnych odległości turbin wiatrowych w zależności od ich wysokości (25-50m wysokości - 500m odległości, 50-100m wysokości - 1.000m odległości, 100-150m wysokości - 1.500m odległości, >150m wysokości - 2.000m odległości), zmiany w tym zakresie wprowadzono w 2014 r.;
- 3) w Walii w ramach polityki planistycznej wydane zostały wytyczne „Guidance on land use planning with relation to renewable Energy” w których w ramach „Technical Advice Note (TAN) 8: planning for renewable energy (2005)”, wskazano 500 m jako pożądaną minimalną odległość pomiędzy turbinami wiatrowymi, a nieruchomościami mieszkalnymi.

Wychodząc poza UE, takie sztywne określenie odległości występuje w niektórych stanach USA oraz prowincjach Kanady. Mając powyższe na uwadze wskazać należy, iż jednym z kryteriów ustalania odległości bywają normy hałasu, niemniej, jednak wiele państw przewiduje kalkulację minimalnej odległości jako iloraz wysokości instalowanej turbiny wiatrowej i ustalonego mnożnika. Takie regulacje występują na przykład w Niemczech, Belgii, Danii (gdzie sztywno określone są ramy co do odległości instalacji), we Włoszech czy w Rumunii.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
-------	----------	---------------	---------------

<p>Wytwórcy energii z OZE, podmioty zajmujące się dystrybucją i sprzedażą energii elektrycznej, przemysł wytwarzający urządzenia na potrzeby energetyki prosumenckiej, sprzedawców i instalatorów mikroinstalacji, sektor bankowy biorący udział w finansowaniu inwestycji w energetykę prosumencką, sektor ubezpieczeń, sektor transportu i logistyki biomasy, importerzy biomasy, producenci biomasy, sektor rolno-spożywczy, sektor energetyki zawodowej, inwestorzy startujący w aukcjach dla OZE, Zarządca Rozliczeń S.A. Urząd Regulacji Energetyki.</p>	<p>Z uwagi na liczbę wytwórców przewiduje się, że projekt, docelowo będzie oddziaływać na kilkaset tysięcy podmiotów.</p>	<p>Szacunki projektodawcy</p>	<p>Istotne, w szczególności dla wytwórców energii z OZE, oraz całej branży działającej na rzecz rozwoju instalacji OZE – producenci urządzeń, projektanci i instalatorzy, podmioty finansujące przedmiotowe inwestycje. Dodatkowo, regulacja będzie miała istotny wpływ na sektor związany z produkcją, transportem biomasy. Wobec zaproponowanych rozwiązań, przewiduje się zwiększenie wykorzystania zasobów biomasy, co przyczyni się do rozwoju sektora na poziomie lokalnym, kosztem importerów tego paliwa oraz przedsiębiorstw transportowo – logistycznych zajmujących się jego dostarczaniem.</p>
--	---	-------------------------------	--

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Zakłada się przeprowadzenie szczegółowych konsultacji zaproponowanych rozwiązań w ramach procedury konsultacji publicznych.

Jednocześnie proponuje się aby projekt w ramach ww. konsultacji został skierowany m.in. do następujących podmiotów:

1. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
2. Polski Komitet Energii Elektrycznej,
3. Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
4. Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska,
5. Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej,
6. EC BREC Instytut Energetyki Odnawialnej Sp. z o.o.,
7. Stowarzyszenie Energii Odnawialnej,
8. Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii,
9. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
10. Stowarzyszenie Producentów Polska Biomasa,
11. Polskie Towarzystwo Gospodarcze Bioenergii,
12. Stowarzyszenie Producentów Płyt Drewnopochodnych w Polsce,
13. Ogólnopolska Izba gospodarcza Producentów Mebli,
14. Polska Izba Gospodarcza Przemysłu Drzewnego,
15. Polska Izba Biomasy,
16. Polskie Towarzystwo Biomasy Polbiom,
17. Stowarzyszenie Papierników Polskich,
18. Izba Gospodarcza „Wodociągi Polskie”,
19. Ogólnopolska Izba Gospodarcza Recyklingu,
20. Polskie Stowarzyszenie Biogazu,
21. Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego,
22. Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego,

23. Krajowe Stowarzyszenie Sołtysów,
24. Krajowy Związek Rolników, Kółek i Organizacji Rolniczych,
25. Krajowa Rada Izb Rolniczych,
26. Krajowa Izba Gospodarcza,
27. Konfederacja Pracodawców Prywatnych Lewiatan,
28. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej,
29. Towarzystwo Elektrowni Wodnych,
30. Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych,
31. Polska Geotermalna Asocjacja,
32. Polskie Stowarzyszenie Geotermiczne,
33. Polskie Towarzystwo Fotowoltaiki,
34. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Słonecznej,
35. Federacja Konsumentów,
36. Stowarzyszenie Forum Rozwoju Efektywnej Energii,
37. Polska Organizacja Rozwoju Technologii Pomp Ciepła,
38. Stowarzyszenie Małej Energetyki Wiatrowej,
39. Związek Stowarzyszeń Polska Zielona Sieć,
40. Fundacja Greenpeace Polska,
41. Fundacja ClientEarth Poland,
42. Fundacja WWF Polska,
43. Mazowiecki Klaster ICT,
44. Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji,
45. Związek Banków Polskich.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]												
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0-10)	
Dochody ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wydatki ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Źródła finansowania	Projekt nie będzie miał bezpośredniego wpływu na sektor finansów publicznych												

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Projekt nie będzie miał bezpośredniego wpływu na sektor finansów publicznych.
--	---

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

		Skutki						
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-	-
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	-	-	-	-	-	-	-
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-	-	-
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Duże przedsiębiorstwa, w szczególności działające w sektorze wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych, będą musiały się dostosować do nowych zasad systemu aukcyjnego, który promować będzie przede wszystkim inwestycje w mniejsze instalacje odnawialnych źródeł energii, wykorzystujących lokalnie dostępne surowce energetyczne.						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Proponowane rozwiązania sprzyjać będą głównie sektorowi MSP, który z uwagi na lokalny charakter oddziaływania, prawdopodobnie lepiej będzie się mógł zaadaptować do nowego systemu aukcyjnego.						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Celem proponowanych rozwiązań jest m.in. zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego, czego skutkiem powinno być w perspektywie długofalowej zapewnienie stałego dostępu do energii dla odbiorców końcowych, przy jednoczesnym utrzymaniu się cen energii na możliwie niskim poziomie.						

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	<p>Wejście w życie niniejszej ustawy pomimo wskazanej w art. 11 projektu ustawy tzw. reguły wydatkowej wskazującej maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań Prezesa URE, wynikających z niniejszej ustawy, w szczególności w latach 2018 – 2021, jest dla odbiorcy końcowego energii przepisem neutralnym, bowiem reguła ta wskazuje jedynie na potrzebę dokonania niezbędnych przesunięć w budżecie państwa w tych latach i niezbędnych korekt zadań przypisanych do realizacji Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, co umożliwi Prezesowi URE sprawną realizację zadań ustawowych.</p> <p>Zmiany ustawy nie spowodują wzrostu cen energii dla odbiorcy końcowego.</p>
--	--

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

<input type="checkbox"/> nie dotyczy	
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy
<input checked="" type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input checked="" type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektroniczności.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy

Komentarz:

9. Wpływ na rynek pracy

Wpływ regulacji na rynek pracy będzie istotny. Przede wszystkim proponowane zmiany będą miały istotny wpływ na zwiększenie inwestycji w instalacje odnawialnych źródeł energii w odniesieniu do scenariusza bazowego tj. w odniesieniu do sytuacji, która występowałaby w przypadku braku interwencji legislacyjnej.

Niemniej jednak, pomimo, iż nie przewiduje się istotnego wzrostu zatrudnienia w wyniku przyjęcia proponowanych zmian legislacyjnych, projektodawca zakłada, że regulacja może mieć istotny wpływ na zmianę struktury zatrudnienia w sektorze odnawialnych źródeł energii.

10. Wpływ na pozostałe obszary

<input checked="" type="checkbox"/> środowisko naturalne	<input type="checkbox"/> demografia	<input type="checkbox"/> informatyzacja
<input checked="" type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny	<input type="checkbox"/> mienie państwowe	<input type="checkbox"/> zdrowie
<input type="checkbox"/> inne:		

Omówienie wpływu

W opinii Projektodawcy główny nacisk przy tworzeniu polityki w odniesieniu do odnawialnych źródeł energii powinien być położony na bardziej efektywne (pełne) wykorzystanie lokalnie dostępnych zasobów energetycznych. Powyższe pozwoli zmaksymalizować wykorzystanie nie tylko biomasy leśnej oraz pochodzącej z upraw energetycznych ale przede wszystkim odpadów i pozostałości powstających w procesie produkcyjnym (przemysł drzewny, papierniczy, meblowy, rolno-spożywczy, itp.). Dodatkową korzyścią prezentowanego podejścia będzie również ograniczenie transportu biomasy na duże odległości, co przyczyni się do dodatkowego zminimalizowania wpływu wytwarzania energii na środowisko.

Lokalne, efektywne wykorzystanie surowców energetycznych ma nie tylko istotny aspekt środowiskowy ale również społeczny. Koncentracja projektodawcy na stworzeniu regulacji sprzyjających zwiększaniu efektywności zagospodarowywania lokalnych paliw przyczyni się do zwiększenia inwestycji na terenach posiadających odpowiednie zasoby (obszary wiejskie), a tym samym zwiększona zostanie liczba miejsc pracy na tych obszarach.

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Proponuje się, aby zmieniane przepisy weszły w życie z dniem 1 września 2017 r., co pozwoli zarówno na przeprowadzenie aukcji w ramach ilości i wartości energii elektrycznej planowanej do sprzedaży w 2017 r.

W art. 12 projektu ustawy przewidziano, iż ustawa wejdzie w życie z dniem 1 września 2017 r., z wyjątkiem:

art. 1 pkt 19 w zakresie zmiany art. 74 ust. 4 oraz pkt 38 w zakresie zmiany art. 119 ust. 1 które wejdą w życie z dniem 1 października 2017 r. (delegacje do wydania rozporządzeń);

art. 1 pkt 14, 36 i 37, które wejdą w życie z dniem 1 listopada 2017 r. (delegacja do wydania rozporządzenia, przepisy dotyczące kalkulacji stawki opłaty OZE oraz zasady przekazywania informacji dotyczących poboru opłaty OZE).

Mając na uwadze datę wejścia w życie ustawy zmieniającej (z dniem 1 września 2017 r.) wejście w życie zmiany dotyczącej art. 3 ust. 3 Prawa budowlanego zawierającej definicję budowli oraz dotyczącej załącznika do tej ustawy, automatycznie spowoduje zmianę w zakresie przedmiotu opodatkowania podatkiem od nieruchomości na podstawie ustawy o podatkach i opłatach lokalnych. Fakt ten będzie miał wpływ na wysokość opodatkowania podatkiem od nieruchomości elektrowni wiatrowych, gdyż podatek ten będzie pobierany wyłącznie od ich części budowlanych. Zmiany w opodatkowaniu elektrowni wiatrowych nastąpią od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym ustawa wejdzie w życie – zgodnie z art. 6 ust. 3 ustawy o podatkach i opłatach lokalnych.

12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Ewaluacja przyjętych rozwiązań będzie dokonywana na bieżąco. Przyjęte w projekcie ustawy rozwiązania, dające większą elastyczność i swobodę w kształtowaniu miksu OZE i polityki w odniesieniu do odnawialnych źródeł energii niesie za sobą konieczność bieżącej oceny sytuacji w przedmiotowym obszarze, tak aby możliwa była szybka i sprawna interwencja (poprzez dostępne mechanizmy, np.: aukcyjny system wsparcia FIT i FIP).

Niezależnie od powyższego należy zwrócić uwagę na fakt, iż ustawa o OZE w art. 217 zawiera mechanizm ewaluacyjny przyjętych rozwiązań. Zgodnie z art. 217 ust. 2 ustawy o OZE, pierwszego przeglądu funkcjonowania mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej lub ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz wytwarzanie biogazu rolniczego w instalacjach odnawialnego źródła energii i przedłożenia Sejmowi informacji o skutkach jej obowiązywania wraz z propozycjami zmian Rada Ministrów dokona nie później niż w terminie do dnia 31 grudnia 2017 r.

Dodatkowo, proponuje się dokonywanie szczegółowej ewaluacji w zakresie:

1. Corocznego monitorowania wpływów z opłaty OZE względem pozostałych do wypłaty środków;
2. Corocznej kontroli kosztów funkcjonowania Zarządcy Rozliczeń S.A.

Mierniki:

1. Koszty funkcjonowania Zarządcy Rozliczeń S.A. wynikający z zadań realizowanych w zakresie ustawy o odnawialnych źródłach energii nie powinny przekraczać 4,5 mln zł rocznie.
2. Wzrost łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej w sektorze energetyki wiatrowej powinien być zgodny prognozami zawartymi w Krajowym Planie działania w zakresie energii ze źródeł odnawialnych.

13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)

Brak załączników.