|  |  |
| --- | --- |
| **Nazwa projektu**Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w latach 2024-2026**Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące**Ministerstwo Klimatu i Środowiska**Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu** Ireneusz Zyska – Sekretarz Stanu, Ministerstwo Klimatu i Środowiska**Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu**Marcin Szyndler – starszy specjalista, Wydział Regulacji i Mechanizmów Wsparcia Odnawialnych Źródeł Energii, e-mail: marcin.szyndler@klimat.gov.pl. | **Data sporządzenia**6.06.2023 r. **Źródło:** Upoważnienie ustawowe: art. 60 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2022 r. poz. 1378, z późn. zm.)**Nr w wykazie prac - 1089** |
| **OCENA SKUTKÓW REGULACJI** |
| 1. **Jaki problem jest rozwiązywany?**
 |
| System świadectw pochodzenia, to jeden z trzech podstawowych systemów wsparcia odnawialnych źródeł energii (dalej: „OZE”), funkcjonujący obecnie w Polsce obok systemu taryf gwarantowanych i dopłat do cen rynkowych oraz systemu aukcyjnego. Podmioty uczestniczące w tym systemie otrzymują świadectwa pochodzenia za wytworzoną energię elektryczną z OZE. Prawa majątkowe wynikające z otrzymanych świadectw pochodzenia, tzw. zielone lub błękitne certyfikaty, mogą zostać sprzedane za pośrednictwem Towarowej Giełdy Energii i podlegają tam dalszemu obrotowi. Minister Klimatu i Środowiska jest upoważniony do zarządzania rynkiem świadectw pochodzenia poprzez ustanowienie wielkości obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378 z późn. zm.), dalej: „ustawa o OZE”, czyli wolumenu energii wynikającej ze świadectw pochodzenia, które przedsiębiorstwo energetyczne sprzedające energię odbiorcom końcowym zobligowane jest pozyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”). Obowiązek ten wyrażany jest w udziale procentowym wolumenu wynikającego z umorzonych świadectw w całkowitej sprzedaży energii tego przedsiębiorstwa do odbiorców końcowych, przy uwzględnieniu wyjątków określonych w ustawie o OZE. Ustanowienie odpowiedniej wysokości ww. obowiązku powinno z jednej strony przyczynić się do minimalizacji obciążenia odbiorców końcowych kosztami wynikającymi z funkcjonowania systemu świadectw pochodzenia, a z drugiej strony zapewnić rentowność projektów partycypujących w tym systemie wsparcia poprzez zapewnienie ceny praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia na odpowiednim poziomie. |
| 1. **Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt**
 |
| W 2023 r. obowiązek uzyskania i umorzenia świadectw pochodzenia dla zielonych certyfikatów wynosił 12% i był określony tylko w ujęciu rocznym. Projektodawca proponuje, aby w celu zbudowania długofalowej perspektywy i przewidywalności rynku, procedowany projekt rozporządzenia określał poziom obowiązku dla lat 2024, 2025 i 2026.Zakłada się ustalenie obowiązku na poziomie: 11% w 2024 r., 10% w 2025 r. oraz 9% w 2026 r., a także utrzymanie obowiązku dla błękitnych certyfikatów na dotychczasowym poziomie (0,5%). Do 2022 r. kluczowym czynnikiem determinującym podejście do ustalania wielkość obowiązku była chęć eliminacji występującej w ostatnich latach nadpodaży świadectw pochodzenia. Przedmiotowa nadpodaż groziła trwałą destabilizacją systemu wsparcia, co wiązałoby się z upadkiem dużej części wytwórców energii. Aktualnie należy stwierdzić, że ryzyko występowania w systemie trwałej, dużej nadpodaży zostało opanowane.Obecne uwarunkowania rynkowe wyraźnie wskazują jednak na potrzebę zmniejszenia przedmiotowego obowiązku. W latach 2024-2026 należy podjąć działania minimalizujące obciążenia gospodarki oraz odbiorców końcowych kosztami energii, w tym wynikającymi z funkcjonowania systemu świadectw pochodzenia. Jako, że nadrzędnym celem niniejszego rozporządzenia jest utrzymanie odpowiedniego poziomu przychodów wytwórców OZE uczestniczących w przedmiotowym mechanizmie, przy jednoczesnym ograniczeniu obciążenia odbiorców końcowych, obniżanie poziomu obowiązku powinno mieć charakter stopniowy, ale konsekwentny. Tempo redukcji poziomu obowiązku powinno opierać się na zmniejszającej się podaży certyfikatów wynikającej z zakończenia przewidzianego dla uczestników systemu 15-letniego okresu wsparcia oraz malejącej z tego powodu liczby instalacji, którym wsparcie nadal przysługuje. Wydanie rozporządzenia w odniesieniu do trzyletniego okresu regulacji obejmującego lata 2024, 2025 i 2026, w którym to okresie obowiązek będzie maleć z każdym rokiem o 1 punkt procentowy wypełnia wskazane przesłanki. Sukcesywny i niewielki spadek obowiązku uwzględnia sytuację na rynkach energii elektrycznej i zapewni odpowiednią rentowność instalacji OZE objętych przedmiotowym systemem wsparcia. Takie podejście ma także za cel stabilizować rynek zielonych certyfikatów, poprzez wskazanie uczestnikom tego rynku jego przewidywalnej perspektywy i zmitygować ryzyko dużych, corocznych wahań cen tych świadectw pochodzenia. Dodatkowe informacje:**Funkcjonowanie systemu**Od 1 lipca 2016 r. wytwórcy energii w nowych instalacjach OZE utracili możliwość ubiegania się o zakwalifikowanie do systemu wsparcia opartego o świadectwa pochodzenia. Z kolei od 2020 r., partycypację w systemie sukcesywnie kończą instalacje, którym upłynął 15-letni okres wsparcia. Jednocześnie funkcjonujące w nim instalacje, zależnie od technologii i mocy zainstalowanej, mogą migrować do innych systemów wsparcia, tj. systemu FIT opartego na taryfach gwarantowanych, systemu FIP opartego o dopłaty do cen rynkowych lub systemu aukcyjnego. Z uwagi na powyższe, szacuje się, że w latach 2023-2025 z systemu wsparcia świadectw pochodzenia wyjdą instalacje OZE odpowiadające za co najmniej 1 GW mocy zainstalowanej. Należy zatem wskazać, że podaż certyfikatów w najbliższych latach zacznie sukcesywnie maleć.**Średnia cena roczna świadectw pochodzenia**Po stabilizacji cen na rynku świadectw pochodzenia, mającej miejsce od końca 2018 r. do połowy roku 2021 (ok. 130–160 zł/MWh), w III kwartale 2021 r. rozpoczął się silny wzrost cen zielonych certyfikatów, które w październiku 2021 r. jednostkowo (na pojedynczych sesjach) osiągnęły pułap 300 zł/MWh, a więc maksymalny, biorąc pod uwagę wysokość opłaty zastępczej przewidzianej w ustawie OZE. Pod koniec roku 2021 nastąpiło stopniowe obniżenie ich cen, a następnie ustabilizowanie tych cen na wyraźnie wyższym niż wcześniej poziomie (230-265 zł/MWh). Takie ceny utrzymały się od drugiej połowy stycznia 2022 r. Historyczne średnioroczne ceny praw majątkowych z lat ubiegłych zawiera poniższa tabela:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Okres obowiązywania** | **Średnia cena PMOZE i PMOZE\_A\* (PLN/MWh)** | **Średnia cena PMOZE-BIO\*\* (PLN/MWh)** |
| 2015 | 123,6 | - |
| 2016 | 73,63 | 295,52 |
| 2017 | 38,83 | 333,97 |
| 2018 | 103,82 | 312,55 |
| 2019 | 132,19 | 300,11 |
| 2020 | 138,21 | 300,15 |
| 2021 | 191,89 | 301,49 |
| 2022 | 191,8 | 301,55 |

\* Tzw. zielone certyfikaty\*\* Tzw. błękitne certyfikatyŹródło: Towarowa Giełda Energii S.A.W kontekście cen zielonych certyfikatów w 2022 r. łączny wolumen obrotu prawami majątkowymi dla energii elektrycznej z OZE wyniósł 24 764 739 MWh co stanowi spadek r/r o 4,4 punkty procentowe. Cena średnioważona na sesjach RPM wyniosła w 2022 r. dla instrumentu PMOZE\_A 191,80 zł/MWh czyli o ok. 0,07 zł/MWh mniej w porównaniu do roku 2021 r. Zakłada się w latach 2024-2026 zachowanie podobnej stabilnej tendencji dla popytu i podaży zielonych certyfikatów. Obniżenie w lipcu 2022 r. poziomu obowiązku na 2023 r. nie wywołało gwałtownych zmian na rynku, pozwalając jednocześnie na zniwelowanie wzrostu cen zielonych certyfikatów w II półroczu 2022 r. W pierwszym kwartale 2023 roku widoczny był natomiast wzrost cen, co wskazuje poniższa tabela:.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Okres obowiązywania** | **Średnia cena PMOZE i PMOZE\_A\* (PLN/MWh)** | **Średnia cena PMOZE-BIO\*\* (PLN/MWh)** |
| styczeń 23 | 171,27 | 300,21 |
| luty 23 | 190,49 | 300,15 |
| marzec 23 | 209,72 | 300,19 |
| kwiecień 23 | 218,69 | 300,17 |

Źródło: Towarowa Giełda Energii S.A.Wydanie proponowanej regulacji obejmującej perspektywę trzyletnią, powinno zapobiec powstawaniu rocznych wahań cen zielonych certyfikatów. Biorąc zaś pod uwagę skokowy wzrost cen energii elektrycznej, należy podkreślić, że bieżąca sytuacja związana ze wzrostem cen świadectw pochodzenia prowadzi do nadmiernego obciążenia odbiorców końcowych, pomimo rozwiązań dedykowanych dla przemysłowych. Projektowane rozporządzenie jest właściwą formą uregulowania systemu zielonych certyfikatów. Należy jednocześnie wskazać, że nie istnieje inna możliwość unormowania tej kwestii, co wynika z upoważnienia ustawowego zawartego w art. 60 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.). |
| 1. **Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?**
 |
| Brak analogicznych rozwiązań w innych krajach, w szczególności w krajach członkowskich OECD/UE. |
| 1. **Podmioty, na które oddziałuje projekt**
 |
| Grupa | Wielkość | Źródło danych  | Oddziaływanie |
| Przedsiębiorstwa obrotu energią elektryczną | Ok. 600 | Rejestr Urzędu Regulacji Energetyki | Obowiązek pozyskania odpowiedniego udziału sprzedawanej energiize źródeł odnawialnych. |
| Producenci energiiz odnawialnych źródeł energii | Ok. 3000 | Szacunki własne Ministerstwa Klimatu i Środowiska oraz dane Urzędu Regulacji Energetykii Zarządcy Rozliczeń S.A. | Utrzymanie opłacalności finansowej instalacji OZE. |
| Towarowa Giełda Energii S.A. | 1 | [www.tge.pl](file:///C%3A%5Cezdpuw%5Cezdpuw%5Cezdpuw%5C20200707100432313%5Cwww.tge.pl) | Obowiązki rozliczeniowe. |
| Urząd Regulacji Energetyki | 1 | [www.ure.gov.pl](http://www.ure.gov.pl) | Obowiązki rejestrowei kontrolne. |
| 1. **Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji**
 |
| Projekt nie był przedmiotem pre-konsultacji. Projekt, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów, zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny. Projekt zostanie przekazany do konsultacji (14 dni) do następujących podmiotów: 1. Orlen S.A.;
2. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
3. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej;
4. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie;
5. Polski Komitet Energii Elektrycznej;
6. Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych;
7. Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej;
8. Stowarzyszenie Energii Odnawialnej;
9. Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
10. Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego;
11. Polskie Stowarzyszenie Biogazu;
12. Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego;
13. Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych;
14. Towarzystwo Elektrowni Wodnych;
15. Krajowa Izba Gospodarcza;
16. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej;
17. Stowarzyszenie Małej Energetyki Wiatrowej;
18. Polska Geotermalna Asocjacja;
19. Polskie Stowarzyszenie Geotermiczne;
20. Polska Organizacja Rozwoju Technologii Pomp Ciepła;
21. Polskie Towarzystwo Fotowoltaiki;
22. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Słonecznej;
23. Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej – Polska PV;
24. Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki;
25. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie;
26. Izba Gospodarcza Wodociągi Polskie;
27. Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów;
28. Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności;
29. Instytut Gospodarki Nieruchomościami;
30. Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska;
31. EC BREC Instytut Energetyki Odnawialnej;
32. Instytut na Rzecz Ekorozwoju;
33. Fundacja na rzecz Energetyki Zrównoważonej;
34. Stowarzyszenie Forum Rozwoju Efektywnej Energii;
35. Polska Izba Biomasy;
36. Stowarzyszenie Papierników Polskich;
37. Związek Banków Polskich.

Projekt zostanie przekazany do zaopiniowania (14 dni) następującym podmiotom:1. Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów;
2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki;
3. Prezes Prokuratorii Generalnej Rzeczypospolitej Polskiej;
4. Rzecznik Małych i Średnich Przedsiębiorców.

Z uwagi na zakres projektu, który nie dotyczy zadań związków zawodowych, projekt nie podlega opiniowaniu przez reprezentatywne związki zawodowe. Z uwagi na zakres projektu, który dotyczy praw i interesów związków pracodawców, projekt podlega opiniowaniu przez reprezentatywne organizacje pracodawców. Projekt zostanie przekazany (30 dni) do następujących reprezentatywnych organizacji pracodawców:1. Pracodawcy RP,
2. Konfederacja Lewiatan,
3. Związek Rzemiosła Polskiego,
4. Związek Pracodawców Business Centre Club,
5. Związek Przedsiębiorców i Pracodawców,
6. Federacja Przedsiębiorców Polskich.

Projekt nie podlega opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż nie dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej. Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucji dialogu społecznego, wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez RDS.Projekt rozporządzenia nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.Wyniki opiniowania i konsultacji publicznych zostaną omówione w raporcie z konsultacji, zawierającym zestawienie przedstawionych stanowisk lub opinii i odniesienie się do nich przez organ wnioskujący, udostępnionym na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny, najpóźniej z dniem przekazania projektu na kolejny etap prac legislacyjnych. |
| 1. **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 rozporządzenia nie powoduje skutków finansowych dla jednostek sektora finansów publicznych, w tym budżetu państwa i budżetów jednostek samorządu terytorialnego, polegających na zwiększeniu wydatków lub zmniejszeniu dochodów tych jednostek w stosunku do wielkości wynikających z obowiązujących przepisów. |
| Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń |  |
| 1. **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 | - | - | - | - | - | - | - |
| osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze | - | - | - | - | - | - | - |
| (dodaj/usuń) | - | - | - | - | - | - | - |
| W ujęciu niepieniężnym | duże przedsiębiorstwa | Stopniowe zmniejszanie wielkości udziału, proporcjonalne do zmniejszającej się podaży certyfikatów wynikającej z zakończenia przewidzianego dla uczestników systemu 15-letniego okresu wsparcia, powinno przełożyć się na utrzymanie ograniczonych kosztów funkcjonowania systemu zielonych certyfikatów dla odbiorców przemysłowych, przy jednoczesnym utrzymaniu odpowiednich warunków funkcjonowania wytwórców energii z OZE uczestniczących w tym systemie. |
| sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw | Stopniowe zmniejszanie wielkości udziału, proporcjonalne do zmniejszającej się podaży certyfikatów wynikającej z zakończenia przewidzianego dla uczestników systemu 15-letniego okresu wsparcia, powinno przełożyć się na utrzymanie ograniczonych kosztów funkcjonowania systemu zielonych certyfikatów dla odbiorców przemysłowych i indywidualnych, przy jednoczesnym utrzymaniu odpowiednich warunków funkcjonowania wytwórców energii z OZE uczestniczących w tym systemie. |
| rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe  | Stopniowe zmniejszanie wielkości udziału, proporcjonalne do zmniejszającej się podaży certyfikatów wynikającej z zakończenia przewidzianego dla uczestników systemu 15-letniego okresu wsparcia, powinno przełożyć się na utrzymanie ograniczonych kosztów funkcjonowania systemu zielonych certyfikatów dla odbiorców przemysłowych i indywidualnych, przy jednoczesnym utrzymaniu odpowiednich warunków funkcjonowania wytwórców energii z OZE uczestniczących w tym systemie. |
| osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze | Brak wpływu. |
| Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń  | Brak dodatkowych informacji. |
| 1. **Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu**
 |
| [x]  nie dotyczy |
| Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności). | [ ]  tak[ ]  nie[ ]  nie dotyczy |
| [ ]  zmniejszenie liczby dokumentów [ ]  zmniejszenie liczby procedur[ ]  skrócenie czasu na załatwienie sprawy[ ]  inne:       | [ ]  zwiększenie liczby dokumentów[ ]  zwiększenie liczby procedur[ ]  wydłużenie czasu na załatwienie sprawy[ ]  inne:       |
| Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.  | [ ]  tak[ ]  nie[ ]  nie dotyczy |
| Komentarz:Wprowadzane przepisy zmieniają wielkość udziału, o którym mowa w art. 59 pkt 1 lub 2 ustawy o OZE. Przepisy nie wprowadzają nowych obciążeń regulacyjnych, realizują jedynie te wynikające z ustawy. |
| 1. **Wpływ na rynek pracy**
 |
|  |
| 1. **Wpływ na pozostałe obszary**
 |
| [ ]  środowisko naturalne[ ]  sytuacja i rozwój regionalny[ ]  sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe | [ ]  demografia[ ]  mienie państwowe[ ]  inne:       | [ ]  informatyzacja[ ]  zdrowie |
| Omówienie wpływu |  |
| 1. **Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego**
 |
| Przepisy dotyczą tzw. obowiązku OZE na lata 2024, 2025 i 2026 r. |
| 1. **W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?**
 |
| Ewaluacja jest dokonana w sposób ciągły na przestrzeni czasu, w której możliwa jest realizacja delegacji ustawowej zawartej w art. 60 ustawy o OZE w kolejnych latach. Możliwa jest zmiana wielkości udziału na lata 2025 i 2026 gdyby nastąpiły zdarzenia nieprzewidziane przy ustalaniu aktualnych wielkości udziału na te lata, np. istotna zmiana ilości energii sprzedawanej do obiorców końcowych spowodowana czynnikami zewnętrznymi.Do ewaluacji wykorzystane zostaną mierniki wskazane w ww. ustawie, tj. rodzaj podmiotu zobowiązanego, ilość wytworzonej energii elektrycznej w mikroinstalacjach i w małych instalacjach, zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych, dotychczasowa wielkość udziału energii elektrycznej i paliw pozyskiwanych z odnawialnych źródeł energii w ogólnej ilości energii i paliw zużywanych w energetyce oraz w transporcie, ilość wytworzonego biogazu rolniczego, a także wysokość ceny energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym. |
| 1. **Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)**
 |
|  |