



Kancelaria Prezesa Rady Ministrów Sekretarz Rady Ministrów

Joanna Knapińska

Warszawa, dnia 28 marca 2025 r.

RM-0610-20-25

Pan Szymon HOŁOWNIA
Marszałek Sejmu

Szanowny Panie Marszałku,

z upoważnienia Prezesa Rady Ministrów, w ślad za przekazanym w dniu 21 marca 2025 r. projektem ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw przesyłam projekty aktów wykonawczych.

Z poważaniem
Joanna Knapińska
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Do wiadomości:
wnioskodawca

RPW/10791/2025 – 1P



EZD RP KS
(GMS – WSU)
Data rejestracji: 2025-03-28
Data wpływu: 2025-03-28

Do druku nr 1130

WYDZIAŁ OBSŁUGI PREZYDIUM SEJMU
L. dz. SPS-11-020.65.5.2025
Data wpływu 31.03.2025

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA ¹⁾

z dnia

**w sprawie wartości współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej
w elektrowni wiatrowej**

Na podstawie art. 6g ust. 12b ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 317 ...) zarządza się, co następuje:

§ 1. Wartość współczynnika udziału mieszkańca w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej, wynosi

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

MINISTER KLIMATU
I ŚRODOWISKA

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – klimat, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 19 grudnia 2023 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 2726).

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia jest realizacją delegacji ustawowej zawartej w art. 6g ust. 12b ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 317 i), zwanej dalej „ustawą”. Ustawa nakłada na ministra właściwego do spraw klimatu obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, wartości współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej, opisanego w art. 6g ust. 12 ustawy symbolem „WUew”, zwanego dalej „współczynnikiem”.

Wprowadzenie tego współczynnika wiąże się ze zmianą podejścia ustawodawcy do wyliczania kosztów, jakie mieszkaniec musi ponieść, aby objąć udział w mocy elektrowni wiatrowej. Regulacje wprowadzone ustawą z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2023 r. poz. 553, z późn. zm.) w zakresie ceny nabywania tego udziału były bowiem za mało elastyczne. Nie uwzględniono w sposób wystarczający zmieniających się uwarunkowań ekonomicznych, które mają istotny wpływ na te koszty.

Dodatkowo należy podkreślić, że zgodnie z art. 6g ust. 12a ustawy wprowadza się maksymalną oraz minimalną wartość współczynnika. Mieszkańcy decydujący się na ten mechanizm gratyfikacji, ale także inwestorzy, którzy potrzebują pewności w zakresie wydatków, powinni mieć wiedzę, że niezależnie od wartości przewidzianych w niniejszym rozporządzeniu, nie będą one nigdy ani wyższe, ani niższe niż wartości zawarte w art. 6g ust. 12a ustawy.

Przy ustalaniu wartości współczynnika, zgodnie z delegacją zawartą w art. 6g ust. 12b ustawy, minister właściwy do spraw klimatu wziął pod uwagę:

- 1) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania elektrowni wiatrowej;
- 2) nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i jego budowy wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 3) założenia dotyczące technicznych warunków pracy elektrowni wiatrowej, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej, współczynniki wykorzystania dostępnej mocy elektrycznej współczynniki zużycia wytworzonej energii elektrycznej na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej do sieci;
- 4) cele gospodarcze i społeczne, funkcjonowania elektrowni wiatrowej.

Podstawowym celem regulacji z art. 6g ust. 12b ustawy, jest właściwe partycypowanie społeczności lokalnych w powstających projektach energetyki wiatrowej i realne korzystanie z tych inwestycji w formule prosumenta wirtualnego.

Projekt rozporządzenia nie zawiera przepisów technicznych, o których mowa w § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.), i w związku z tym nie podlega notyfikacji.

Projekt rozporządzenia nie wymaga notyfikacji programu pomocowego, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 743 z późn. zm.).

Projektowane przepisy zostały przeanalizowane pod kątem wpływu na mikro-, małe i średnie przedsiębiorstwa. Regulacje zawarte w projekcie rozporządzenia nie będą miały wpływu na ich funkcjonowanie.

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.

Projektowane rozporządzenie nie jest sprzeczne z prawem Unii Europejskiej.

Projektowane rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie wartości współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Pan Miłosz Motyka – Podsekretarz Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu	Data sporządzenia Źródło: art. 6g ust. 12b ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 317, z późn. zm.). Nr w wykazie prac legislacyjnych Ministra Klimatu i Środowiska ...
---	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Art. 6g ust. 12b ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 317 ...), zwanej dalej „ustawą”, zawiera delegację do wydania przez ministra właściwego do spraw klimatu, rozporządzenia określającego po raz pierwszy wartość współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej.

Konieczność wydania projektowanego rozporządzenia wynika z nowelizacji ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw z dnia r. (Dz. U. poz.), która w art. 6g po ust 12 dodała ust. 12a-12b ustawy. Wskazany przepis nakłada na ministra właściwego do spraw klimatu obowiązek wydania rozporządzenia, które określa wartość współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej.

W związku ze zmianą wprowadzoną w art. 6g ust. 12 ustawy przyjęto, iż koszt objęcia udziałów liczony będzie jako iloczyn tego udziału wyrażonego w kW oraz kosztu partycypacyjnego. W zakresie wyliczenia kosztu partycypacyjnego szczególną uwagę zwrócić należy na dodawany współczynnik udziału mieszkańca w kosztach produkcji energii elektrycznej z elektrowni wiatrowej oznaczony symbolem WUew. Wprowadzenie tego symbolu wiąże się ze zmianą podejścia ustawodawcy do wyliczenia kosztów objęcia udziału.

Obecnie wzór na obliczenie maksymalnego kosztu budowy elektrowni wiatrowej jest wzorem stałym, zawartym w ustawie, który nie jest odporny na istotne zmiany ekonomiczne. Samo odwołanie się do ceny referencyjnej jest słusznym wyborem. Jednak względem pozostałych wartości stałych, sama ta wartość zmienna nie wystarcza, aby przyjąć, że wartości wyliczone na podstawie tego wzoru będą odzwierciedlać zmienne warunki ekonomiczne.

Przyjęcie współczynnika WUew, jest odpowiedzią na zmieniające się warunki ekonomiczne, które mają wpływ na koszt produkcji energii elektrycznej z elektrowni wiatrowej, a tym samym na wysokość kosztu objęcia udziału przez mieszkańca.

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

Rozwiązaniem problemów zdefiniowanych w pkt 1 OSR jest wydanie przedmiotowego rozporządzenia, które określi wartość współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej dla inwestorów oraz mieszkańców decydujących się na ten mechanizm gratyfikacji.

Podstawowym celem regulacji z art. 6g ust. 12b ustawy, jest właściwie określenie udziału mieszkańców gmin w powyższych kosztach, którzy zdecydowali się na skorzystanie z mechanizmu prosumenta wirtualnego określonego w art. 6g ustawy. Określenie wartości współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej jest istotne zarówno dla mieszkańców danej gminy, w której zlokalizowano inwestycję wiatrową, decydujących się na ten mechanizm gratyfikacji oraz inwestorów, którzy potrzebują pewności w zakresie wydatków.

Celem wyznaczenia współczynnika WUew, jest dynamiczna odpowiedź na zmieniające się warunki ekonomiczne, które mają wpływ na koszt wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej, a tym samym mają wpływ na wysokość kosztu objęcia udziału przez mieszkańca.

Określanie wartości współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej odbywa się po raz pierwszy.

Do określenia wartości współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej wzięto pod uwagę w szczególności:

- 1) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania elektrowni wiatrowej;
- 2) nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i jego budowy wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 3) założenia dotyczące technicznych warunków pracy elektrowni wiatrowej, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej, współczynniki wykorzystania dostępnej mocy elektrycznej, współczynniki zużycia wytworzonej energii elektrycznej na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej do sieci;
- 4) cele gospodarcze i społeczne, funkcjonowania elektrowni wiatrowej.

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

Nie dotyczy. Brak znanych przypadków podobnych rozwiązań.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Przedsiębiorcy (wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnych źródeł energii).	Powyżej 1 000	Szacunki własne, ocena skutków regulacji ustawy o odnawialnych źródłach energii.	Ograniczona możliwość korzystania z wyprodukowanej w elektrowni wiatrowej energii, elektrycznej, jako że z części wyprodukowanej energii korzystać będą mieszkańcy gmin korzystający z formuły prosumenta wirtualnego
Mieszkańcy terenów znajdujących się w gminach, gdzie potencjalnie będą realizowane nowe inwestycje w postaci elektrowni wiatrowych	Gminy wiejskie: 10 809 005, Gminy miejsko-wiejskie: 9 096 239	GUS, lipiec 2021, dane ogólnodostępne	Możliwość korzystania z mechanizmu partycypacji z art. 6g ustawy.

5. 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 lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248) 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 (21 dni) do następujących podmiotów:

- 1) EC BREC Instytut Energetyki Odnawialnej,
- 2) Fundacja na rzecz Energetyki Zrównoważonej,
- 3) Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności,
- 4) Instytut Gospodarki Nieruchomościami,
- 5) Instytut na Rzecz Ekorozwoju,
- 6) Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii,
- 7) Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska,
- 8) Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,

- 9) Izba Gospodarcza Wodociągi Polskie,
- 10) Krajowa Izba Gospodarcza,
- 11) PKN Orlen S.A.
- 12) Polska Geotermalna Asocjacja,
- 13) Polska Izba Biomasy,
- 14) Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej,
- 15) Polska Organizacja Rozwoju Technologii Pomp Ciepła,
- 16) Polski Komitet Energii Elektrycznej,
- 17) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
- 18) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Słonecznej,
- 19) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej,
- 20) Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki,
- 21) Polskie Stowarzyszenie Geotermiczne,
- 22) Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego,
- 23) Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
- 24) Polskie Towarzystwo Fotowoltaiki,
- 25) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej,
- 26) Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej – Polska PV,
- 27) Stowarzyszenie Energii Odnawialnej,
- 28) Stowarzyszenie Forum Rozwoju Efektywnej Energii,
- 29) Stowarzyszenie Małej Energetyki Wiatrowej,
- 30) Stowarzyszenie Papierników Polskich,
- 31) Stowarzyszenie Producentów Cementu,
- 32) Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów,
- 33) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
- 34) Towarzystwo Elektrowni Wodnych,
- 35) Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych,
- 36) Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego,
- 37) Związek Banków Polskich.

Projekt zostanie przekazany do zaopiniowania (21 dni) do następujących podmiotów:

- 1) Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów,
- 2) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,
- 3) Dyrektor Generalny Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa,
- 4) Prezes Prokuraturii Generalnej Rzeczypospolitej Polskiej,
- 5) Rzecznik Małych i Średnich Przedsiębiorców,
- 6) Młodzieżowa Rada Klimatyczna.

Projekt zostanie przekazany do zaopiniowania (30 dni) do następujących organizacji pracodawców:

- 7) Pracodawcy RP,
- 8) Konfederacja Lewiatan,
- 9) Związek Rzemiosła Polskiego,
- 10) Związek Pracodawców Business Centre Club,
- 11) Związek Przedsiębiorców i Pracodawców,
- 12) Federacja Przedsiębiorców Polskich,
- 13) Polskie Towarzystwo Gospodarcze.

Z uwagi na zakres projektu, który nie dotyczy zadań związków zawodowych, projekt nie podlega opiniowaniu przez reprezentatywne związki zawodowe.

Projekt podlega opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 949).

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i i innych instytucjach dialogu społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232 z późn. zm.), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego.

Projekt nie podlega opiniowaniu Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych, gdyż zgodnie z art. 51 ustawy z dnia 10 maja 2018 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1781) nie dotyczy danych osobowych.

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 zostały 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.

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	Nie dotyczy											
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń												

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)	
duże przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-	-	-

W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	-	-	-	-	-	-	-
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-	-	-
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	-	-	-	-	-	-	-
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wartość współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wartość współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wartość współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej						
	osoby z niepełnosprawnością i osoby starsze	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wartość współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej						
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wartość współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej.						
8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu								
☒ 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: Brak								
9. Wpływ na rynek pracy								
Rozporządzenie nie zawiera przepisów, które w bezpośredni sposób wpływałyby na rynek pracy.								
10. Wpływ na pozostałe obszary								
☒ środowisko naturalne ☐ sytuacja i rozwój regionalny ☐ sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe			☐ demografia ☐ mienie państwowe ☐ inne:			☐ informatyzacja ☐ zdrowie		
Omówienie wpływu		Nie dotyczy.						
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego								
Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.								
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?								
Ewaluacja efektów wejścia w życie rozporządzenia zostanie dokonana 3 lata po jego wejściu w życie.								
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)								
-								

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA ¹⁾

z dnia

w sprawie ceny referencyjnej biometanu

Na podstawie art. 83o ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z r. poz.) zarządza się, co następuje:

§ 1. Cena referencyjna biometanu dla instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania:

- 1) biometanu z biogazu lub mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego – wynosi ... złotych za 1 MWh;
- 2) biometanu z biogazu rolniczego – wynosi ... złotych za 1 MWh.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

MINISTER KLIMATU
I ŚRODOWISKA

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – klimat, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 19 grudnia 2023 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 2726).

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia stanowi realizację delegacji ustawowej zawartej w art. 83o ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”, która nakłada na ministra do spraw klimatu obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, ceny referencyjnej biometanu wyrażonej w złotych za 1 MWh, oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z biogazu, w tym z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego oraz biometanu z biogazu rolniczego. Projektowane rozporządzenie zastępuje obowiązujące rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 listopada 2023 r. w sprawie ceny referencyjnej biometanu (Dz. U. poz. 2477) z uwagi na fakt, że treść obowiązującego rozporządzenia nie wskazuje wprost jaka jest cena referencyjna wyrażona w złotych za 1 MWh biometanu wytworzonego z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego.

Inwestycje w sektorze biometanu będą realizowane m.in. w sytuacji, w której inwestorzy będą w stanie uzyskać odpowiedni zwrot z inwestycji w określonym czasie (zazwyczaj w okresie od ośmiu do dziesięciu lat). W maju 2022 r. ukazał się Komunikat Komisji Europejskiej RePowerEU, którego głównym celem jest zerwanie z zależnością od Rosji w zakresie dostaw surowców energetycznych. Długoterminowy plan ma na celu zapewnienie dywersyfikacji źródeł energii, oszczędność energii oraz przyspieszenie realizacji projektów związanych z energetyką odnawialną. W kontekście procesu uniezależniania się od dostaw gazu ziemnego (Unii Europejskiej w momencie ogłaszania planu była w 91% uzależniona od importu tego paliwa) jednym z istotnych celów planu REPowerEU jest dążenie do zwiększenia produkcji biometanu w celu osiągnięcia poziomu 35 mld m³ biometanu do 2030 r.

Transformacja europejskiego systemu energetycznego ma również na celu pobudzenie wzrostu gospodarczego, umocnienie pozycji Europy jako lidera przemysłu oraz przekierowanie na ścieżkę prowadzącą do osiągnięcia neutralności klimatycznej do 2050 r. Efektem przyjętych polityk jest obserwowany dynamiczny rozwój sektora biometanu w Europie. Zgodnie z analizami *European Biogas Association* (EBA) obecnie inwestorzy realizują lub znajdują się na etapie przygotowań projektów inwestycyjnych na terenie Unii Europejskiej o łącznej wartości ok. 18 mld euro¹⁾. Jakkolwiek stanowi to bezprecedensowo wysoki poziom

¹⁾ Na podstawie „1st EBA Biomethane Investment Outlook” (2023 r.).

planowanych inwestycji w sektor biometanu, należy zauważyć, że wymaga istotnego zwiększenia w kontekście możliwości osiągnięcia celów określonych REPowerEU na 2030 r., które w praktyce wymagają dziesięciokrotnego zwiększenia aktualnych mocy produkcyjnych na terenie Unii Europejskiej.

Zwiększenie liczby inwestycji można uzyskać dzięki zapewnieniu stabilności otoczenia politycznego i prawnego dla rozwoju produkcji biometanu oraz wdrożeniu skutecznych zachęt dla inwestorów. Należy zauważyć, że po krótkim okresie, w którym ceny gazu znacznie przekraczały 400 zł/MWh, sytuacja stopniowo powraca do normy. Oznacza to, że koszty wytwarzania biometanu są wciąż wyższe niż cena gazu ziemnego, a to z kolei oznacza potrzebę zapewnienia stabilnych instrumentów wsparcia finansowego dla tego sektora.

Cena referencyjna biometanu pełni istotną rolę w tym kontekście, dając uzasadnienie biznesowe dla planowanych projektów dzięki pokryciu różnicy występującej między kosztami produkcji oraz wprowadzenia biometanu do sieci gazowej (z uwzględnieniem marży wytwórcy) a ceną gazu ziemnego.

Jednocześnie cena referencyjna służy do określenia wysokości maksymalnego wsparcia, jakie może zostać udzielone podmiotowi będącemu producentem biometanu. Jej określenie ma na celu wyeliminowanie ryzyka wystąpienia nadmiernego wsparcia, co skutkowałoby z jednej strony nadzwyczajnie wysokimi zyskami tych podmiotów, a z drugiej – nadmiernym obciążeniem odbiorców końcowych.

Zgodnie z obowiązującym mechanizmem wsparcia w postaci feed-in-premium, wytwórca biometanu może dokonać sprzedaży biometanu wprowadzonego do sieci gazowej wybranemu podmiotowi na warunkach rynkowych, co w praktyce może oznaczać sprzedaż tego paliwa po cenie niższej niż koszty jego wytworzenia. W związku z powyższym ustawodawca zapewnił stabilność wysokości przychodów dla wytwórców – niezależnie od tego, jaką cenę uzyskają, sprzedając biometan na warunkach rynkowych, zostało im zagwarantowane prawo do pokrycia tzw. ujemnego salda. Prawo to umożliwia wytwórcy uzyskanie dopłat o wysokości wynikającej z różnicy między średnią ceną rynkową, po której jest sprzedawany przez wytwórcę biometan (nie niższą niż średnia cena rynkowa gazu ziemnego), a równowartością ceny referencyjnej ustalonej w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska.

W § 1 projektu rozporządzenia określono cenę referencyjną biometanu wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z biogazu, w tym z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego oraz w instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z biogazu rolniczego. Zgodnie z przepisami ustawy o odnawialnych

źródłach energii cena referencyjna biometanu jest równa stałej cenie zakupu biometanu, która podlega corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego określonym w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej *Monitor Polski*. Przy ustalaniu wartości ceny referencyjnej wzięto pod uwagę następujące przesłanki:

- 1) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu;
- 2) nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu tej instalacji i jej budowy wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 3) założenia dotyczące technicznych warunków pracy instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, w tym sprawności wytwarzania biometanu, współczynniki zużycia biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem biometanu do sieci gazowej;
- 4) koszty operacyjne oraz dodatkowe nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, w którym ta instalacja podlega wsparciu;
- 5) przewidywane kształtowanie się cen biomasy, energii elektrycznej lub innych paliw;
- 6) koszty kapitału własnego wytwórcy biometanu;
- 7) wpływ instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu na środowisko naturalne, w tym na redukcję emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu;
- 8) cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania biometanu w tworzeniu nowych miejsc pracy.

Wyznaczając ceny referencyjne dla biometanu, przyjęto założenie dotyczące konieczności wspierania instalacji wykazujących się wysoką efektywnością oraz optymalnym poziomem kosztów. Mając na uwadze powyższe, na potrzeby wyznaczenia wartości cen referencyjnych dla biometanu przyjęto poniższe szczegółowe założenia.

1. Wolumen sprzedaży biometanu do sieci [MWh/rok]

Określając ilość biometanu, jaką instalacja o referencyjnej wielkości stanowiącej równoważnik 1 MWe wprowadzi do sieci gazowej w trakcie roku, przyjęto założenie dotyczące:

- 1) sprawności instalacji służącej do wytwarzania biogazu oraz instalacji służącej do oczyszczania biogazu do jakości biometanu (na poziomie 85%), która uwzględnia potrzebę przeprowadzenia okresowych remontów lub wyłączeń serwisowych, jak również uwzględnia ryzyko braku spełnienia parametrów jakościowych biogazu, co uniemożliwi wprowadzenie paliwa gazowego do sieci; uwzględnienie ww. elementów powoduje, że sprawność instalacji służącej do wytwarzania biometanu jest nieco niższa niż sprawność analogicznej jednostki do wytwarzania biogazu w celu produkcji energii elektrycznej, z uwagi na ryzyka związane z brakiem możliwości wprowadzenia do sieci gazowej biometanu, który nie spełnia wymagań w zakresie parametrów jakościowych;
- 2) wykorzystania wytworzonego biogazu na potrzeby funkcjonowania biogazowni związanego z produkcją energii cieplnej i ewentualnie elektrycznej na poziomie ok. 10%.

Przyjęte powyżej założenia oznaczają, że referencyjna instalacja wytwarzania biometanu o mocy stanowiącej równoważnik 1 MWe, która teoretycznie powinna wytworzyć ok. 2,2 mln m³ biometanu, biorąc pod uwagę sprawność instalacji biogazu oraz konieczność przeznaczenia części wytworzonego biogazu na potrzeby własne, efektywnie wprowadzi do sieci gazowej ok. 1 650 tys. m³ biometanu, co stanowi równowartość ok. 16 tys. MWh/rok energii zawartej w paliwie gazowym.

2. Koszty inwestycyjne

Koszty związane z realizacją inwestycji w zakresie wytwarzania biometanu obejmują w szczególności koszty:

- 1) infrastruktury ogólnej instalacji, do których zaliczyć należy m.in. zakup i zagospodarowanie działki pod inwestycje, utwardzenie terenu, przygotowanie ciągów komunikacyjnych oraz doprowadzenie mediów;
- 2) instalacji biogazowej, w skład której wchodzi następujące elementy: zbiorniki na substrat oraz masę pofermentacyjną, komory fermentacyjne wraz z niezbędnym systemem załadunku i rozładunku, kocioł grzewczy oraz trafostacja – wytwarzające lub pozyskujące energię na potrzeby własne instalacji;
- 3) modułu oczyszczania, które co do zasady zależą od wybranej technologii oczyszczania biogazu, przy czym najpowszechniej aktualnie stosowaną jest separacja membranowa wykorzystująca instalacje i urządzenia odpowiedzialne za przygotowanie biogazu do procesu właściwego oczyszczenia (schłodzenie, odwodnienie, usunięcie siarkowodoru, merkaptanów, amoniaku, siloksanów i lotnych związków organicznych), sprężarki

zapewniające wymagane dla procesu ciśnienie, system membran służących do separacji dwutlenku węgla oraz pozostałości innych zanieczyszczeń;

- 4) infrastruktury służącej do zatłaczania biometanu do sieci gazowej, na które składa się sfinansowanie stacji redukcyjno-pomiarowej wraz z urządzeniami kontrolno-pomiarowymi, doprowadzenia sieci gazowej do miejsca przyłączenia oraz instalacji rewersyjnej (umożliwiającej zawrócenie biometanu w przypadku braku spełniania parametrów jakościowych), itp.

3. Koszt paliwa pierwotnego

Pozycja obejmuje koszty zakupu i dostaw surowców do wytwarzania biogazu lub biogazu rolniczego na potrzeby instalacji do wytwarzania biometanu.

4. Pozostałe koszty operacyjne (OPEX)

Pozostałe koszty operacyjne w przypadku instalacji zajmujących się wytwarzaniem biometanu obejmują takie pozycje, jak: utrzymanie urządzeń technologicznych odpowiedzialnych za wytwarzanie biogazu przed jego uzdatnieniem, konserwacja i serwis urządzeń służących do oczyszczania biogazu, utrzymanie przyłącza gazowego (w tym koszty monitorowania jakości biometanu wprowadzanego do sieci gazowej), koszty związane z pofermentem (badania jakości, wywóz, itp.), wynagrodzenia pracowników, usługi obce (obsługa księgowa, ubezpieczenia, itp.), podatki i opłaty (w tym podatek od nieruchomości).

Poszczególne pozycje kosztów są zróżnicowane w zależności od rodzaju zastosowanej instalacji do oczyszczania biogazu, przy czym najpopularniejsze na rynku w 2021 r. zgodnie z danymi EBA są: separacja membranowa (zdecydowana większość projektów – 39% ogółu rynku), płuczka wodna (22%), absorpcja chemiczna (18%) i adsorpcja zmiennociśnieniowa (12%), absorpcja fizyczna i separacja kriogeniczna (po ok. 1% udziału w rynku), ponieważ wybór technologii ma decydujące znaczenie dla rodzajów i poziomu kosztów operacyjnych.

5. Dodatkowe założenia

Na potrzeby wyznaczenia ceny referencyjnej biometanu wytworzonego z biogazu lub z biogazu rolniczego założono ponadto:

- 1) wartość rezydualną instalacji po okresie wsparcia na poziomie ... % kosztów inwestycji;
- 2) stopę dyskontową realną – ... %;
- 3) piętnastoletnią amortyzację podatkową;
- 4) podatek dochodowy (CIT) – ... %;
- 5) poziom inflacji: ...

6) 20-letni okres wsparcia.

Koszty związane z procesem wytwarzania biometanu istotnie różnią się nie tylko w czasie. Mogą one również różnić się w zależności od konkretnej mieszanki surowców wykorzystanych do produkcji biogazu, jak również są ściśle uzależnione od wielkości instalacji – koszty biometanu wytwarzanego w dużych instalacjach są znacznie niższe niż w instalacjach małych, a także całkowite koszty operacyjne są bardzo indywidualne w poszczególnych zakładach (małych lub dużych) i zależą od konkretnej mieszanki surowców, z których one korzystają.

Określając poziom wsparcia, państwa członkowskie są obowiązane uwzględniać wskazane powyżej różnice oraz potencjalne wahania kosztów. W przypadku cen referencyjnych biometanu określonych w projektowanym rozporządzeniu przyjęto część założeń wykorzystanych przy określaniu cen referencyjnych dla biogazu w rozporządzeniu z 2022 r., mając na uwadze, że niektóre procesy (np. wytwarzanie biogazu) są bardzo zbliżone w obu technologiach oraz z uwagi na brak odpowiednich projektów referencyjnych, na podstawie których możliwa byłaby indywidualna ocena parametrów inwestycyjnych w odniesieniu do technologii wytwarzania biometanu. W kolejnych latach planuje się natomiast bardziej indywidualne podejście do kształtowania cen referencyjnych na podstawie danych pochodzących ze zrealizowanych projektów.

Brak dostępu do wiarygodnych danych w zakresie zmiennych kształtujących koszty wytwarzania biometanu jest szerszym wyzwaniem. Jak wynika z analiz prowadzonych w ramach prac Biomethane Industrial Partnership²⁾, wiarygodne oraz aktualne dane w tym zakresie są niemal niedostępne. Działania mające na celu opracowanie bardziej przejrzystego obrazu kosztów dla poszczególnych wielkości instalacji oraz mixów stosowanych substratów są obecnie podejmowane w ramach jednej z grup zadaniowych – Task Force 4.

W efekcie w Unii Europejskiej funkcjonuje obecnie szereg różnego rodzaju instrumentów wsparcia (feed-in-premium, feed-in-tariff, systemy aukcyjne oraz kontrakty różnicowe), które są zaadresowane do różnych rodzajów instalacji (różniących się wykorzystanym surowcem, wielkością lub przeznaczeniem biometanu) i przede wszystkim zróżnicowanych pod kątem poziomu proponowanego wsparcia.

Niezależnie od powyższego warto zwrócić uwagę, że na rynkach, na których sektor biometanu

²⁾ Biomethane Industrial Partnership to uruchomione we wrześniu 2022 r. partnerstwo publiczno-prywatne na rzecz biometanu utworzone między Komisją Europejską, państwami członkowskimi Unii Europejskiej oraz przedsiębiorcami.

rozwija się prężnie od kilku lat, dostępnych jest szereg analiz branżowych lub eksperckich, które w sposób ogólny (zagregowany) prezentują obraz kształtowania się kosztów związanych z wytwarzaniem biometanu. Przykładowo EBA szacuje, że koszty wytwarzania biometanu wahają się między 55 euro/MWh do 110 euro/MWh³⁾. Natomiast Międzynarodowa Agencja Energii Odnawialnej IRENA szacuje, że koszty oscylują między 0,22 USD a 0,50 USD za m³ biometanu⁴⁾.

W § 2 projektu rozporządzenia określono, że rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Ponieważ program wsparcia, o którym mowa w art. 83l ust. 1 i 2 ustawy, spełnia warunki ustanowione w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającym niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1), wyłączony jest z obowiązku zgłoszenia ustanowionego w art. 108 ust. 3 Traktatu o Funkcjonowaniu Unii Europejskiej (TFUE). Zasada ta dotyczy również przedmiotowego projektu rozporządzenia.

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

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.

Projekt nie wywiera wpływu na funkcjonowanie mikro- i małych przedsiębiorców.

³⁾ EBA Statistical Report 2022 r.

⁴⁾ IRENA newsroom.

Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie ceny referencyjnej biometanu Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Miłosz Motyka – Podsekretarz Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu	Data sporządzenia Źródło: Delegacja ustawowa na podstawie art. 83o ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.) Nr w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów
--	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Niniejsze rozporządzenie stanowi realizację delegacji ustawowej zawartej w art. 83o ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.) zgodnie z którą minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, cenę referencyjną biometanu w złotych za 1 MWh, oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu wytworzonego z biogazu lub z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego oraz biometanu z biogazu rolniczego, zwaną „ceną referencyjną”.

Wskazana delegacja do wydania rozporządzenia została zmieniona ustawą(Dz. U. poz. ...). Procedowanie niniejszego projektu jest konieczne z uwagi na fakt, że obecnie funkcjonujące rozporządzenie w swej treści nie uwzględnia ceny referencyjnej biometanu wyrażonej w złotych za 1 MWh, który byłby wytworzony z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego.

Określenie ceny referencyjnej jest niezbędne dla zapewnienia zrównoważonego rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce. Informacje dotyczące ceny referencyjnej są ważnym sygnałem dla inwestorów pozwalającym na określenie, czy dany projekt inwestycyjny ma szansę na realizację w długoterminowej perspektywie czasu w oparciu o system wsparcia operacyjnego (feed-in-premium).

Z uwagi na fakt, że upoważnienie zawarte w art. 83o ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii jest obligatoryjne, nie jest możliwe rozwiązanie omówionego problemu w sposób inny niż przez podjęcie działań legislacyjnych i wydanie rozporządzenia.

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

Rekomenduje się wydanie rozporządzenia określającego maksymalną cenę, wyrażoną w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać sprzedany przez wytwórców biometanu, określoną oddzielnie dla wytwórcy biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z biogazu, w tym z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego oraz biometanu z biogazu rolniczego.

Wysokość ceny referencyjnej to poziom ceny ustalony jako optymalny, zgodny z przewidywanymi kosztami budowy i eksploatacji instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z biogazu, w tym z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego oraz biometanu z biogazu rolniczego.

Cena referencyjna służy do określenia maksymalnego poziomu wsparcia, jakie może zostać udzielone podmiotowi będącemu wytwórcą biometanu, który przystępuje do mechanizmu wsparcia, o którym mowa w art. 83l ust. 1 i 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Wskazana wartość ceny referencyjnej określonej oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z biogazu, w tym z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego i oddzielnie dla instalacji służącej do wytwarzania biometanu z biogazu rolniczego ma na celu ułatwienie podejmowania przez przedsiębiorców decyzji inwestycyjnych w zakresie wytwarzania biometanu.

Dodatkowo w opinii projektodawcy zaproponowane wartości ceny referencyjnej, w połączeniu z przewidzianymi do sprzedaży wolumenami biometanu z odnawialnych źródeł energii, przyczynią się do realizacji zakładanych celów gospodarczych i społecznych, w tym przez tworzenie nowych miejsc pracy.

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

Konstrukcja systemu wsparcia dla wytwarzania biometanu z odnawialnych źródeł energii należy do właściwości poszczególnych państw członkowskich UE. Biorąc pod uwagę specyfikę zaprojektowanego w Polsce mechanizmu wsparcia oraz jego indywidualne cechy, proste porównanie z rozwiązaniami wprowadzonymi w innych krajach nie zawsze jest możliwe.

Niezależnie od powyższego warto przeanalizować mechanizmy wsparcia rozwoju biometanu funkcjonujące w poszczególnych krajach UE. W praktyce stosowane są różne instrumenty wsparcia, które generalnie można zestawić w trzech grupach:

- 1) instrumenty ukierunkowane na wsparcie produkcji: feed-in-premium, feed-in-tariff, aukcje (przetargi), wsparcie inwestycyjne (capex support) oraz kontrakty różnicowe;
- 2) zachęty po stronie popytu: EU ETS, cele w zakresie ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, zachęty podatkowe, obowiązek wykorzystania biometanu w określonym sektorze energii (np. transport);
- 3) wsparcie pośrednie: zachęty finansowe lub obowiązki w zakresie utylizacji surowców, które mogą być wykorzystywane w instalacjach do wytwarzania biometanu.

Mimo zróżnicowanych form potencjalnego wsparcia aktualnie najpowszechniej stosowane są instrumenty ukierunkowane na bezpośrednie wsparcie produkcji, ze szczególnym uwzględnieniem wykorzystania elementu przetargowego jako wyznacznika konkurencyjnego poziomu wsparcia dla inwestora.

W UE powszechnie stosowane są taryfy gwarantowane (feed-in-tariff), które po raz pierwszy na rzecz biometanu wprowadzane były w Niemczech (od 2004 r.), we Francji (2011–2020), w Danii (2012–2019), we Włoszech, w Austrii oraz w Finlandii. Przykładowo poziom wsparcia w ramach tego instrumentu we Francji, skierowanego przede wszystkim do mniejszych instalacji i zróżnicowanego, w zależności od ich wielkości wynosi od 60 euro/MWh do 139 euro/MWh (w kolejnych latach planowane jest obniżanie poziomu wsparcia do maksymalnie 80 euro w 2028 r.). W Danii wsparcie wynosi ok. 0,6 euro za m³ biometanu wprowadzonego do sieci gazowej. Co ciekawe, obecnie w obu krajach wysokość premii gwarantowanej ustalana jest w ramach systemu przetargowego. Premia gwarantowana występuje również w Niemczech (od 2004 r.).

Z kolei mechanizm wsparcia w postaci feed-in-premium występuje m.in. w Estonii, gdzie wsparcie skierowane jest do wytwórców oferujących biometan dla sektora transportowego, a wsparcie wynosi 100 euro/MWh i jest pomniejszone o średnią cenę gazu ziemnego wyznaczoną w miesiącu poprzedzającym transakcję (Baltic spot). We Włoszech od 2022 r. obowiązuje rozwiązanie w ramach feed-in-premium, które zostało skierowane do instalacji o mocy powyżej 1 MWe, w ramach którego poziom wsparcia wytwórcy zależy od ceny referencyjnej, średniomiesięcznej ceny gazu ziemnego oraz aktualnej ceny gwarancji pochodzenia. Natomiast w Holandii, gdzie wprowadzono system feed-in-premium dla biometanu wprowadzanego do sieci gazowej w 2011 r., poziom wsparcia uzależniono od rodzaju surowców wykorzystanych do wytworzenia biometanu oraz zaraportowanej (potwierdzonej niezależnym audytem) wielkości redukcji emisji gazów cieplarnianych.

W obu ww. systemach wsparcia w celu ograniczenia kosztów funkcjonowania systemu stosowane są coraz powszechniej systemy przetargowe, w których dopłaty przydzielane są tym wytwórcom, którzy zadeklarują najniższy poziom kosztów wymagających pokrycia.

Takie podejście pozwala uniknąć sytuacji, w której poziom taryf gwarantowanych i premii gwarantowanych

opiera się na szacunkach zwykle obliczanych przez agencje rządowe, które mają utrudnioną ocenę rzeczywistych warunków rynkowych, a także mogą być narażone na ryzyko wpływu politycznego lub lobbingu na wartość niektórych parametrów służących do obliczania poziomu wsparcia.

Instrumenty bezpośredniego wsparcia produkcji biometanu zapewniają poczucie przewidywalności i opłacalności inwestycji zarówno dla deweloperów jak i producentów biometanu, dlatego są szczególnie popularne na wschodzących rynkach biometanu.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Przedsiębiorcy (potencjalni wytwórcy biometanu w instalacjach odnawialnych źródeł energii)	Trudna do oszacowania	Szacunki własne	Przedsiębiorcy zainteresowani przystąpieniem do aukcyjnego systemu wsparcia dedykowanego dla wytwarzania biometanu. Informacje dotyczące wysokości ceny referencyjnej biometanu są kluczowym sygnałem dla inwestorów pozwalającym na oszacowanie, czy dany projekt inwestycyjny będzie efektywny ekonomicznie, pozwalając na zapewnienie oczekiwanego przez inwestora zwrotu z zaangażowanego kapitału.

5. 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) Forum Rozwoju Energetyki Odnawialnej,
- 2) Instytut Energetyki Odnawialnej,
- 3) Instytut na Rzecz Ekorozwoju,
- 4) Instytut Nafty i Gazu - Państwowy Instytut Badawczy,
- 5) Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska,
- 6) Izba Gospodarcza Gazownictwa,
- 7) Krajowa Izba Gospodarcza,
- 8) Polska Izba Biomasy,
- 9) Polska Izba Gospodarcza Ekorozwój,
- 10) Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej,

- 11) Polska Platforma LNG i BIOLNG,
- 12) Polskie Stowarzyszenie Biometanu,
- 13) Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego,
- 14) Polskie Towarzystwo Gospodarcze,
- 15) Stowarzyszenie Energii Odnawialnej,
- 16) Stowarzyszenie Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności,
- 17) Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów,
- 18) Stowarzyszenie Zielony Gaz Dla Klimatu,
- 19) Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego,
- 20) Związek Banków Polskich.

Projekt zostanie przekazany do zaopiniowania (14 dni) następującym podmiotom:

- 1) Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa,
- 2) Instytut Ochrony Środowiska - Państwowy Instytut Badawczy,
- 3) Młodzieżowa Rada Klimatyczna,
- 4) Prezes Prokuratury Generalnej Rzeczypospolitej Polskiej,
- 5) Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów,
- 6) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,
- 7) 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 (21 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 949).

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucjach dialogu społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232, z późn. zm.), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego.

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 35 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 24 kwietnia 2003 r. o działalności pożytku publicznego i o wolontariacie (Dz. U. z 2024 r. poz. 1491, z późn. zm.), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Działalności Pożytku Publicznego.

Projekt nie podlega opiniowaniu Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych, gdyż zgodnie z art. 51 ustawy z dnia 10 maja 2018 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1781) nie dotyczy danych osobowych.

Projekt rozporządzenia nie wymagał 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 opiniowania i konsultacji publicznych udostępnionym na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny, najpóźniej z dniem przekazania projektu na kolejny etap prac legislacyjnych.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z r.)		Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]												
									7	8	9	10	Łącznie (0-10)	
Dochody ogółem									0	0	0	0	0	
budżet państwa									0	0	0	0	0	
JST									0	0	0	0	0	
pozostałe jednostki (oddzielnie)									0	0	0	0	0	
Wydatki ogółem									0	0	0	0	0	
budżet państwa									0	0	0	0	0	
JST									0	0	0	0	0	
pozostałe jednostki (oddzielnie)									0	0	0	0	0	
Saldo ogółem									0	0	0	0	0	
budżet państwa									0	0	0	0	0	
JST									0	0	0	0	0	
pozostałe jednostki (oddzielnie)									0	0	0	0	0	
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.													
	Z uwagi na konstrukcję systemu wsparcia dla wytwarzania biometanu z odnawialnych źródeł energii jego finansowanie nie obciąża sektora finansów publicznych.													
	Regulacja ma charakter wtórny wobec ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Wpływ wprowadzenia proponowanych rozwiązań na dochody i wydatki budżetu państwa został opisany w ocenie skutków regulacji do przedmiotowej ustawy.													
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Regulacja ma charakter wtórny wobec rozwiązań przyjętych w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Rozporządzenie określa wysokość ceny referencyjnej, która jest kluczowym elementem systemu wsparcia dla wytwarzania biometanu z odnawialnych źródeł energii oraz istotnym sygnałem dla inwestorów.												

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	0	0	0	0	0	0	0
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	0	0	0	0	0	0	0
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej dla biometanu.						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej dla biometanu.						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej dla biometanu.						
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej dla biometanu.						
Niemierzalne		Brak wpływu.						
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, określa jedynie wysokość ceny referencyjnej w aukcji biometanu.						

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

☒ 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:

Brak wpływu na obciążenia regulacyjne.

9. Wpływ na rynek pracy

Regulacja ma charakter wtórny wobec ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Wpływ wprowadzenia proponowanych rozwiązań na rynek pracy został opisany w ocenie skutków regulacji do przedmiotowej ustawy.

10. Wpływ na pozostałe obszary

☒ środowisko naturalne
☐ sytuacja i rozwój regionalny
☐ sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe

☐ demografia
☐ mienie państwowe
☒ inne: bezpieczeństwo energetyczny, rozwój odnawialnych źródeł energii

☐ informatyzacja
☐ zdrowie

Omówienie wpływu

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia. Projektowana regulacja będzie obowiązywała dopóki zmiany kosztów prowadzenia działalności polegającej na wytwarzaniu biometanu z biogazu, w tym z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego albo z biogazu rolniczego nie będą wymagać zmiany wysokości ustalonej ceny referencyjnej.

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

Przyjęte regulacje będą na bieżąco monitorowane i poddawane weryfikacji w zależności od rozwoju i kształtowania się rynku.

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

Nie dotyczy.

ROZPORZĄDZENIE

RADY MINISTRÓW

z dnia

w sprawie maksymalnych ilości i wartości biometanu, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji biometanu

Na podstawie art. 83u ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303 i ...) zarządza się, co następuje:

§ 1. W 202X r. maksymalna ilość biometanu, która może zostać sprzedana w drodze aukcji biometanu, o której mowa w art. 69a ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą”, wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej:

- 1) mniejszej niż 2 MW wynosi m³, a jego wartość wynosi zł;
- 2) nie mniejszej niż 2 MW wynosi m³, a jego wartość wynosi zł.

§ 2. W 202X+1 r. maksymalna ilość biometanu, która może zostać sprzedana w drodze aukcji biometanu, o której mowa w art. 69a ust. 2 pkt 2 ustawy, wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej:

- 1) mniejszej niż 2 MW wynosi m³, a jego wartość wynosi zł;
- 2) nie mniejszej niż 2 MW wynosi m³, a jego wartość wynosi zł.

§ 3. W 202X+2 r. maksymalna ilość biometanu, która może zostać sprzedana w drodze aukcji biometanu, o której mowa w art. 69a ust. 2 pkt 2 ustawy, w 202X+2 r. wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej:

- 1) mniejszej niż 2 MW wynosi m³, a jego wartość wynosi zł;
- 2) nie mniejszej niż 2 MW wynosi m³, a jego wartość wynosi zł.

§ 4. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

PREZES RADY MINISTRÓW

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie maksymalnych ilości i wartości biometanu, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji biometanu stanowi realizację delegacji ustawowej zawartej w projektowanym art. 83u ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”, która nakłada na Radę Ministrów obowiązek określenia, do dnia 15 grudnia danego roku, w drodze rozporządzenia, maksymalnych ilości i wartości biometanu, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji biometanu w kolejnych trzech latach.

Celem wydania projektowanego rozporządzenia Rady Ministrów jest określenie ilości i wartości biometanu, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji biometanu w kolejnych trzech latach.

W związku z wydarzeniami geopolitycznymi i gospodarczymi jest konieczna kontynuacja trendu wzrostowego rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii na potrzeby realizacji nowych zobowiązań unijnych, tj. wynikających z dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, z późn. zm.) oraz dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/2413 z dnia 18 października 2023 r. zmieniającej dyrektywę (UE) 2018/2001, rozporządzenie (UE) 2018/1999 i dyrektywę 98/70/WE w odniesieniu do promowania energii ze źródeł odnawialnych oraz uchylające dyrektywę Rady (UE) 2015/652 (Dz. Urz. UE L 2023/2413 z 31.10.2023).

Powyższe oznacza, iż dla osiągnięcia stosownych poziomów udziału biometanu ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r. w całej Unii Europejskiej, należy zbudować fundament dla inwestorów przez zaprojektowanie odpowiednich poziomów energii przeznaczonej do sprzedaży w ramach aukcji.

Wydanie niniejszego rozporządzenia umożliwia przeprowadzenie aukcji biometanu w trzech kolejnych latach, tworząc długoterminowy harmonogram udzielania wsparcia wytwórcom biometanu w instalacjach OZE w ramach mechanizmu aukcyjnego. Ma to na celu stworzenie przewidywalnych ram rozwoju sektora biometanu oraz zapewnienie stabilnej perspektywy inwestycyjnej.

Szczegółowe informacje dotyczące przyjętych parametrów

W związku z powyższym, w trzech kolejnych latach jest planowana sprzedaż, w drodze „aukcji biometanu”, biometanu wytworzonego w instalacjach OZE:

1. o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 2 MW;
2. o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej równej albo nie mniejszej niż 2 MW.

ROK	Moc zainstalowana elektryczna	Ilość biometanu (m ³)	Wartość biometanu (zł)
x	< 2 MW	...	...
x	≥ 2 MW	...	...
x+1	< 2MW	...	...
x+1	≥ 2 MW	...	...
x+2	< 2 MW	...	...
x+2	≥ 2MW	...	...

Łączny szacowany wolumen biometanu przeznaczony do sprzedaży w trakcie aukcji w trzech kolejnych latach wynosi 300 000 000 m³. Łączna maksymalna wartość ww. wolumenów (stanowiąca iloczyn wolumenów oraz wartości cen referencyjnych biometanu sprzedawanego w systemie aukcyjnym) wynosi zł.

Proponuje się, aby projektowane rozporządzenie weszło w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597).

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.

Projekt nie dotyczy majątkowych praw i obowiązków przedsiębiorców lub praw i obowiązków przedsiębiorców wobec organów administracji publicznej i wpływa w następujący sposób .../nie wpływa na działalność mikro przedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców.

Nazwa projektu Rozporządzenie Rady Ministrów w sprawie maksymalnych ilości i wartości biometanu, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji biometanu Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Miłosz Motyka – Podsekretarz Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu	Data sporządzenia Źródło: Delegacja ustawowa na podstawie art. 83u ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.) Nr w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów
---	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

3. Jaki problem jest rozwiązywany?

Niniejsze rozporządzenie stanowi realizację delegacji ustawowej zawartej w art. 83u ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.), zgodnie z którą Rada Ministrów określi, do dnia 15 grudnia danego roku, w drodze rozporządzenia, maksymalne ilości i wartości biometanu, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji biometanu w kolejnych trzech latach.

Bez określenia ilości i wartości biometanu, który może zostać sprzedany w drodze aukcji w kolejnych trzech latach nie będzie możliwości przeprowadzenia aukcji biometanu, tym samym nie byłby zapewniony pełny wachlarz wsparcia operacyjnego dla potencjalnych wytwórców biometanu. Bez wskazania ww. maksymalnych ilości i wartości dalszy zrównoważony rozwój odnawialnych źródeł energii w Polsce byłby zahamowany.

Brak rozporządzenia uniemożliwia kontynuację trendu wzrostowego rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii w sektorze elektroenergetycznym, niezbędną w kontekście realizacji zobowiązań unijnych określonych na rok 2030. Dla osiągnięcia stosownych poziomów udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii we wskazanej perspektywie, konieczne jest bowiem podjęcie właściwych działań z odpowiednim wyprzedzeniem.

Z uwagi na fakt, że upoważnienie jest obligatoryjne, nie jest możliwe zaadresowanie omówionego problemu w sposób inny niż przez podjęcie działań legislacyjnych i wydanie rozporządzenia.

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

W celu wykonania upoważnienia ustawowego i umożliwienia przeprowadzenia aukcji sprzedaży biometanu wytworzonego w instalacjach OZE przez jednoczesne opublikowanie długoterminowego harmonogramu wsparcia w ramach tego mechanizmu, rekomenduje się wydanie przedmiotowego rozporządzenia określającego maksymalną cenę, wyrażoną w złotych za 1 m³, za jaką w ramach systemu aukcyjnego może zostać sprzedany przez wytwórców biometan, określoną z uwzględnieniem „koszyków aukcyjnych”, tj. oddzielnie dla wytwórcy biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z biogazu oraz z biogazu rolniczego, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 2 MW i o mocy zainstalowanej elektrycznej równej albo nie mniejszej niż 2 MW.

Wysokość ceny referencyjnej w aukcji biometanu to maksymalny poziom ceny ustalony jako optymalny, zgodny z przewidywanymi kosztami budowy i eksploatacji instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z biogazu oraz biometanu z biogazu rolniczego.

Cena referencyjna w aukcji biometanu służy do określenia maksymalnego poziomu wsparcia, jakie może zostać udzielone podmiotowi będącemu wytwórcą biometanu, który przystępuje do mechanizmu wsparcia, o którym mowa w art. 83t ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Wskazana wartość ceny referencyjnej w aukcji biometanu określonej oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, ma na celu ułatwienie podejmowania przez przedsiębiorców decyzji inwestycyjnych w zakresie wytwarzania biometanu.

Ponadto, biorąc pod uwagę fakt, wydawane jest po raz pierwszy, pełni szczególną rolę z punktu widzenia sygnałów rynkowych dla potencjalnych inwestorów zainteresowanych rozwojem sektora biometanu w kraju. Przyjęte rozwiązanie stworzy przewidywalne ramy rozwoju sektora OZE - biometan oraz zapewni stabilną perspektywę inwestycyjną.

Dodatkowo, w opinii projektodawcy, zaproponowane wartości ceny referencyjnej w aukcji biometanu, w połączeniu z przewidzianymi do sprzedaży wolumenami biometanu z odnawialnych źródeł energii, przyczynią się do realizacji zakładanych celów gospodarczych i społecznych, w tym poprzez tworzenie nowych miejsc pracy.

Przygotowanie niniejszego projektu rozporządzenia zostało poprzedzone przeprowadzeniem analizy danych pozyskanych od partnerów społecznych, zawierających informacje w zakresie poziomu kosztów inwestycyjnych oraz operacyjnych związanych z prowadzeniem działalności gospodarczej w zakresie biometanu. Ponadto, mając na uwadze fakt, iż biogaz (w tym biogaz rolniczy) wykorzystywany do wytworzenia biometanu będzie wytwarzany w instalacjach odnawialnych źródeł energii takich samych jak instalacje odnawialnego źródła energii służące do wytwarzania biogazu na potrzeby kogeneracji do sporządzenia obliczeń wysokości cen referencyjnych wykorzystano część założeń wykorzystanych przy pracach nad rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 8 listopada 2023 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje, oraz referencyjnych wolumenów sprzedaży energii elektrycznej (Dz. U. poz. 2440) – szczegółowe informacje dotyczące przyjętych założeń znajdują się w uzasadnieniu do projektu przedmiotowego rozporządzenia.

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

Konstrukcja aukcyjnego systemu wsparcia dla wytwarzania biometanu z odnawialnych źródeł energii i sposób ich przeprowadzania należy do właściwości poszczególnych państw członkowskich UE. Biorąc pod uwagę specyfikę zaprojektowanego w Polsce mechanizmu wsparcia oraz jego indywidualne cechy (w tym wytwarzanie biometanu z biogazu rolniczego), porównanie z rozwiązaniami wprowadzonymi w innych krajach nie zawsze jest możliwe.

6. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Przedsiębiorcy (potencjalni wytwórcy biometanu w instalacjach odnawialnych źródeł energii)	Trudna do oszacowania	Szacunki własne	Przedsiębiorcy zainteresowani przystąpieniem do aukcyjnego systemu wsparcia dedykowanego dla wytwarzania biometanu. Informacje dotyczące maksymalnej ilości i wartości biometanu, który może zostać sprzedany w aukcji biometanu są kluczowym sygnałem dla inwestorów

			pozwalającym na oszacowanie, czy dany projekt inwestycyjny będzie efektywny ekonomicznie, pozwalając na zapewnienie oczekiwanego przez inwestora zwrotu z zaangażowanego kapitału.
7. 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 lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248 oraz z 2024 r. poz. 1535) i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M. P. z 2024 r. poz. 806), 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. Forum Rozwoju Energetyki Odnawialnej, 2. Instytut Energetyki Odnawialnej, 3. Instytut na Rzecz Ekorozwoju, 4. Instytut Nafty i Gazu - Państwowy Instytut Badawczy, 5. Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska, 6. Izba Gospodarcza Gazownictwa, 7. Krajowa Izba Gospodarcza, 8. Polska Izba Biomasy, 9. Polska Izba Gospodarcza Ekorozwój, 10. Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej, 11. Polska Platforma LNG i BIOLNG, 12. Polskie Stowarzyszenie Biometanu, 13. Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego, 14. Polskie Towarzystwo Gospodarcze, 15. Stowarzyszenie Energii Odnawialnej, 16. Stowarzyszenie Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności, 17. Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów, 18. Stowarzyszenie Zielony Gaz Dla Klimatu, 19. Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego, 20. Związek Banków Polskich. Projekt zostanie przekazany do zaopiniowania (14 dni) następującym podmiotom: 1. Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa, 2. Instytut Ochrony Środowiska - Państwowy Instytut Badawczy, 3. Młodzieżowa Rada Klimatyczna, 4. Prezes Prokuraturii Generalnej Rzeczypospolitej Polskiej, 5. Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, 6. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, 7. 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 (21 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.
7. Polskie Towarzystwo Gospodarcze.

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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 949).

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucjach dialogu społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232, z późn. zm.), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego.

Projekt dotyczy/nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 35 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 24 kwietnia 2003 r. o działalności pożytku publicznego i o wolontariacie (Dz. U. z 2024 r. poz. 1491, z późn. zm.), wobec czego wymaga/nie wymaga zaopiniowania przez Radę Działalności Pożytku Publicznego i zostanie przekazany do niej w celu wyrażenia opinii w terminie 30 dni.

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.

8. Wpływ na sektor finansów publicznych

[illegible]

pozostałe jednostki (oddzielnie)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo ogółem		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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. Z uwagi na konstrukcję systemu wsparcia dla wytwarzania biometanu z odnawialnych źródeł energii jego finansowanie nie obciąża sektora finansów publicznych. Regulacja ma charakter wtórny wobec ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Wpływ wprowadzenia proponowanych rozwiązań na dochody i wydatki budżetu państwa został opisany w ocenie skutków regulacji do przedmiotowej ustawy.										
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Regulacja ma charakter wtórny wobec rozwiązań przyjętych w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Rozporządzenie określa maksymalną ilość oraz cenę biometanu, która jest kluczowym elementem systemu wsparcia dla wytwarzania biometanu z odnawialnych źródeł energii oraz istotnym sygnałem dla inwestorów.										
9. 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	0	0	0	0	0	0	0				
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0				
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0				
	osoby niepełnosprawne	0	0	0	0	0	0	0				

	oraz osoby starsze							
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa maksymalną ilość i wartość biometanu, jaki może zostać sprzedany w drodze aukcji biometanu.						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa maksymalną ilość i wartość biometanu, jaki może zostać sprzedany w drodze aukcji biometanu.						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa maksymalną ilość i wartość biometanu, jaki może zostać sprzedany w drodze aukcji biometanu.						
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa maksymalną ilość i wartość biometanu, jaki może zostać sprzedany w drodze aukcji biometanu.						
Niemierzalne		Brak wpływu.						
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, określa jedynie maksymalne ilości i wartości biometanu, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji biometanu w kolejnych trzech latach						
10. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu								
☒ 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 elektroniczności.				☐ tak ☐ nie ☒ nie dotyczy				

Komentarz:

Brak wpływu na obciążenia regulacyjne.

11. Wpływ na rynek pracy

Regulacja ma charakter wtórny wobec ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Wpływ wprowadzenia proponowanych rozwiązań na rynek pracy został opisany w ocenie skutków regulacji do przedmiotowej ustawy.

12. Wpływ na pozostałe obszary

☒ środowisko naturalne	☐ demografia	☐ informatyzacja
☐ sytuacja i rozwój regionalny	☐ mienie państwowe	☐ zdrowie
☐ sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe	☒ inne: bezpieczeństwo energetyczne, odnawialne źródła energii	

Omówienie wpływu

13. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

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

Przyjęte regulacje będą na bieżąco monitorowane i poddawane weryfikacji w zależności od rozwoju i kształtowania się rynku.

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

Nie dotyczy.

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia

w sprawie ceny referencyjnej w aukcji biometanu

Na podstawie art. 83w ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303 i ...) zarządza się, co następuje:

§ 1. Cena referencyjna w aukcji biometanu, o której mowa w art. 83t ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, dla biometanu wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej:

- 1) mniejszej niż 2 MW – wynosi złotych za 1 MWh;
- 2) nie mniejszej niż 2 MW – wynosi złotych za 1 MWh.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

MINISTER KLIMATU
I ŚRODOWISKA

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – klimat, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 19 grudnia 2023 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 2726).

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia stanowi realizację delegacji ustawowej zawartej w art. 83w ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”, która nakłada na ministra właściwego do spraw klimatu obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, ceny referencyjnej w aukcji biometanu wyrażonej w złotych za 1 MWh.

W związku z wydarzeniami geopolitycznymi i gospodarczymi Komisja Europejska wyraźnie zaznaczyła, że biometan zajmuje istotne miejsce w transformacji energetycznej państw członkowskich. Opracowany w 2022 r. plan REPowerEU, uwzględnia zwiększony do 35 mld m³ rocznie w 2030 r. cel produkcji biometanu, co ma istotne znaczenie w kontekście zmniejszenia poziomu zależności w obszarze importu surowców energetycznych z Rosji.

Kolejnym celem przeprowadzanej transformacji energetycznej jest stymulacja wzrostu gospodarczego i zwiększenie konkurencyjności europejskiej gospodarki na arenie międzynarodowej.

W kontekście powyższego, oraz mając na względzie wysoki poziom kosztów inwestycyjnych, rozwój sektora biometanu można przyspieszyć przez zapewnienie stabilnych ram prawnych oraz wdrożenie skutecznych systemów wsparcia, które zapewnią inwestorom zwrot z inwestycji w perspektywie średniookresowej.

Z uwagi na różnice między ceną 1 MWh gazu ziemnego notowaną na Towarowej Giełdzie Energii, a ceną wytworzenia 1 MWh biometanu, określenie ceny referencyjnej w aukcji biometanu przez Ministra Klimatu i Środowiska będzie punktem odniesienia pozwalającym na realne ulokowanie biznesplanów inwestycyjnych w czasie.

Z drugiej strony, ustalenie ceny referencyjnej w aukcji biometanu pełni funkcję zabezpieczającą przed udzieleniem zbyt dużego wsparcia, które mogłoby się przełożyć na wzrost obciążenia odbiorców końcowych energii elektrycznej.

W procesie określenia poziomu ceny referencyjnej uwzględniono następujące przesłanki:

- 1) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu;
- 2) nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu tej instalacji i jej budowy wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;

- 3) założenia dotyczące technicznych warunków pracy instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, w tym sprawności wytwarzania biometanu, współczynniki zużycia biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem biometanu do sieci gazowej;
- 4) koszty operacyjne oraz dodatkowe nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, w którym ta instalacja podlega wsparciu;
- 5) przewidywane kształtowanie się cen biomasy, energii elektrycznej lub innych paliw;
- 6) koszty kapitału własnego wytwórcy biometanu oraz koszty pozyskania kapitału przez wytwórcę;
- 7) wpływ instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu na środowisko naturalne, w tym na redukcję emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu;
- 8) cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania biometanu w tworzeniu nowych miejsc pracy.

W celu mobilizacji wytwórców do optymalizacji kosztów oraz maksymalizacji wykorzystania dostępnych zasobów w procesie określania wysokości ceny referencyjnej w aukcji biometanu działano zgodnie z zasadą wspierania instalacji zoptymalizowanych efektywnościowo i kosztowo. W kontekście powyższych kryteriów na potrzeby wyznaczenia wartości cen referencyjnych dla biometanu przyjęto poniższe szczegółowe założenia:

1. Wolumen sprzedaży biometanu do sieci [MWh/rok]

Określając ilość biometanu, jaką instalacja o referencyjnej wielkości stanowiącej równoważnik 1 MWe wprowadzi do sieci gazowej w trakcie roku, przyjęto założenie dotyczące:

- 1) sprawności instalacji służącej do wytwarzania biogazu oraz instalacji służącej do oczyszczania biogazu do jakości biometanu (na poziomie 85 %), która uwzględnia potrzebę przeprowadzenia okresowych remontów lub wyłączeń serwisowych, jak również uwzględnia ryzyko braku spełnienia parametrów jakościowych biogazu, co uniemożliwi wprowadzenie paliwa gazowego do sieci; uwzględnienie ww. elementów powoduje, że sprawność instalacji służącej do wytwarzania biometanu jest nieco niższa niż sprawność analogicznej jednostki do wytwarzania biogazu w celu produkcji energii elektrycznej, z uwagi na ryzyka związane z brakiem możliwości wprowadzenia do sieci gazowej biometanu, który nie spełnia wymagań w zakresie parametrów jakościowych;

- 2) wykorzystania wytworzonego biogazu na potrzeby funkcjonowania biogazowni związanego z produkcją energii cieplnej i ewentualnie elektrycznej na poziomie ok. 10%.

Przyjęte powyżej założenia oznaczają, że referencyjna instalacja wytwarzania biometanu o mocy stanowiącej równoważnik 1 MWe, która teoretycznie powinna wytworzyć ok. 2,2 mln m³ biometanu, biorąc pod uwagę sprawność instalacji biogazu oraz konieczność przeznaczenia części wytworzonego biogazu na potrzeby własne, efektywnie wprowadzi do sieci gazowej ok. 1 650 tys. m³ biometanu, co stanowi równowartość ok. 16 tys. MWh/rok energii zawartej w paliwie gazowym.

2. Koszty inwestycyjne

Koszty związane z realizacją inwestycji w zakresie wytwarzania biometanu obejmują w szczególności koszty:

- 1) infrastruktury ogólnej instalacji, do których zaliczyć należy m.in. zakup i zagospodarowanie działki pod inwestycje, utwardzenie terenu, przygotowanie ciągów komunikacyjnych oraz doprowadzenie mediów;
- 2) instalacji biogazowej, w skład której wchodzi następujące elementy: zbiorniki na substrat oraz masę pofermentacyjną, komory fermentacyjne wraz z niezbędnym systemem załadunku i rozładunku, kocioł grzewczy oraz trafostacja – wytwarzające lub pozyskujące energię na potrzeby własne instalacji;
- 3) modułu oczyszczania, które co do zasady zależą od wybranej technologii oczyszczania biogazu, przy czym najpowszechniej aktualnie stosowaną jest separacja membranowa wykorzystująca instalacje i urządzenia odpowiedzialne za przygotowanie biogazu do procesu właściwego oczyszczenia (schłodzenie, odwodnienie, usunięcie siarkowodoru, merkaptanów, amoniaku, siloksanów i lotnych związków organicznych), sprężarki zapewniające wymagane dla procesu ciśnienie, system membran służących do separacji dwutlenku węgla oraz pozostałości innych zanieczyszczeń;
- 4) infrastruktury służącej do zatłaczania biometanu do sieci gazowej, na które składa się sfinansowanie stacji redukcyjno-pomiarowej wraz z urządzeniami kontrolno-pomiarowymi, doprowadzenia sieci gazowej do miejsca przyłączenia oraz instalacji rewersyjnej (umożliwiającej zawrócenie biometanu w przypadku braku spełniania parametrów jakościowych), itp.

W trakcie konsultacji projektu rozporządzenia przedstawiciele sektora przedstawiali koszty inwestycji dla instalacji biometanu, których rozpiętość waha się od mln do mln zł.

Do wyliczenia ceny referencyjnej dla biometanu ostatecznie przyjęto średni koszt inwestycji na poziomie 33 mln złotych, nie różnicując tego kosztu w zależności od tego, czy biometan jest wytworzony z biogazu czy z biogazu rolniczego.

3. Koszt paliwa pierwotnego

Pozycja obejmuje koszty zakupu i dostaw surowców do wytwarzania biogazu lub biogazu rolniczego na potrzeby instalacji do wytwarzania biometanu.

W przypadku wytwarzania biometanu z biogazu rolniczego (dot. wytwórców prowadzących działalność gospodarczą w oparciu o wpis do rejestru wytwórców biogazu rolniczego prowadzonego przez Dyrektora Generalnego Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa), koszt paliwa pierwotnego określono z uwzględnieniem ceny określonej w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 8 listopada 2023 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje, oraz referencyjnych wolumenów sprzedaży energii elektrycznej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2440), zwanym dalej „rozporządzeniem z 2023 r.”, dla instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i nie większej niż 2 MW oraz oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej lub równej 2 MW, wykorzystującej wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wraz z uwzględnieniem jej waloryzacji o 6,5 %.

Natomiast w przypadku wytwarzania biometanu z biogazu (dot. wytwórców prowadzących działalność gospodarczą w oparciu o wpis do rejestru wytwórców biogazu prowadzonego przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki) założono, że biometan wytwarzany będzie co najmniej w połowie (50 %) z analogicznych surowców jak w przypadku instalacji biogazu rolniczego. Powyższe założenie wynika z wymogów, jakim podlega biometan w zakresie spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju, ze szczególnym uwzględnieniem ograniczenia emisji gazów cieplarnianych dla tego rodzaju paliwa gazowego, które preferuje surowce odpadowe i pozostałości ze szczególnym uwzględnieniem źródeł rolniczych.

Uwzględniając powyższe założenia, do wyliczenia ceny referencyjnej dla biometanu przyjęto koszt surowców na poziomie tys. zł rocznie dla biogazu rolniczego, oraz tys. zł rocznie w przypadku biometanu wytworzonego z biogazu.

Powyższe założenie potwierdzają dane statystyczne dotyczące źródeł surowców, z jakich wytwarzany jest biometan w krajach Unii Europejskiej. Zgodnie z analizami prowadzonymi

przez EBA¹⁾ widoczny jest trend, zgodnie z którym kluczowymi surowcami dla nowopowstających instalacji biometanu są przede wszystkim pozostałości sektora rolnego i rolno-spożywczego, obornik i gnojowica (udział ww. surowców przekracza 80 %), następnie niewielkie ilości biodegradowalnych odpadów komunalnych, osadów ściekowych oraz organicznych odpadów przemysłowych. Natomiast wśród instalacji wytwarzania biometanu zrzeszonych w ww. organizacji od 2017 r. występował zmniejszający się trend wykorzystania roślin energetycznych, np. kiszonki kukurydzy, a od roku 2020 nowe instalacje deklarują całkowitą rezygnację z tego surowca.

4. Pozostałe koszty operacyjne (OPEX)

Pozostałe koszty operacyjne w przypadku instalacji zajmujących się wytwarzaniem biometanu obejmują takie pozycje, jak: utrzymanie urządzeń technologicznych odpowiedzialnych za wytwarzanie biogazu przed jego uzdatnieniem, konserwacja i serwis urządzeń służących do oczyszczania biogazu, utrzymanie przyłącza gazowego (w tym koszty monitorowania jakości biometanu wprowadzanego do sieci gazowej), koszty związane z pofermentem (badania jakości, wywóz, itp.), wynagrodzenia pracowników, usługi obce (obsługa księgowa, ubezpieczenia, itp.), podatki i opłaty (w tym podatek od nieruchomości).

Poszczególne pozycje kosztów są zróżnicowane w zależności od rodzaju zastosowanej instalacji do oczyszczania biogazu, przy czym najpopularniejsze na rynku w 2021 r. zgodnie z danymi EBA są: separacja membranowa (zdecydowana większość projektów – 39 % ogółu rynku), płuczka wodna (22 %), absorpcja chemiczna (18 %) i adsorpcja zmiennociśnieniowa (12 %), absorpcja fizyczna i separacja kriogeniczna (po ok. 1 % udziału w rynku), ponieważ wybór technologii ma decydujące znaczenie dla rodzajów i poziomu kosztów operacyjnych.

Na potrzeby wyliczenia ceny referencyjnej biometanu wytworzonego z biogazu oraz z biogazu rolniczego przyjęto wysokość pozostałych kosztów operacyjnych na poziomie mln zł rocznie.

5. Dodatkowe założenia

Na potrzeby wyznaczenia ceny referencyjnej biometanu wytworzonego z biogazu lub z biogazu rolniczego założono ponadto:

- 1) wartość rezydualną instalacji po okresie wsparcia na poziomie 10 % kosztów inwestycji;
- 2) stopę dyskontową realną – 6,5 %;

¹⁾ EBA Statistical Report 2022 r. – Opracowany przez EBA(https://www.europeanbiogas.eu/__trashed-3/).

- 3) piętnastoletnią amortyzację podatkową;
- 4) podatek dochodowy (CIT) – 19 %;
- 5) poziom inflacji: 2024 r. – %, 2025 r. – %, a w kolejnych latach%;
- 6) 20-letni okres wsparcia.

W § 1 projektu określono wartości cen referencyjnych w aukcji biometanu dla instalacji odnawialnego źródła energii, służących do wytwarzania biometanu z biogazu lub z biogazu rolniczego. Wartości wyrażone w złotych za 1 MWh zostały określone odrębnie dla instalacji o mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 2 MW i o mocy zainstalowanej elektrycznej większej bądź równiej 2 MW.

W § 2 projektu rozporządzenia określono, że rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia w Dzienniku Ustaw.

Ponieważ program wsparcia, o którym mowa w art. 83t ust. 2 ustawy, spełnia warunki ustanowione w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającym niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1), jest wyłączony z obowiązku zgłoszenia ustanowionego w art. 108 ust. 3 Traktatu o Funkcjonowaniu Unii Europejskiej (TFUE). Zasada ta dotyczy również przedmiotowego projektu rozporządzenia.

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

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.

Projekt nie wywiera wpływu na funkcjonowanie mikro- i małych przedsiębiorców.

Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie ceny referencyjnej w aukcji biometanu Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Miłosz Motyka – Podsekretarz Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu	Data sporządzenia Źródło: art. 83w ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.) Nr w Wykazie prac legislacyjnych Ministra Klimatu i Środowiska
---	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Niniejsze rozporządzenie stanowi realizację delegacji ustawowej zawartej w art. 83w ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.), zgodnie z którą minister do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, cenę referencyjną w aukcji biometanu wyrażoną w złotych za 1 MWh, zwaną „ceną referencyjną w aukcji biometanu”.

Brak określenia ceny referencyjnej w aukcji biometanu uniemożliwia zapewnienie pełnego wachlarza wsparcia operacyjnego dla wytwórców biometanu, co może przełożyć się na spowolnienie dalszego zrównoważonego rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce. Brak informacji dotyczących ceny referencyjnej w aukcji biometanu jest stanem niepożądanym, ponieważ taki stan nie pozwala inwestorom na określenie, czy dany projekt inwestycyjny ma szansę na realizację w oparciu o funkcjonowanie w długoterminowej perspektywie czasu w oparciu o aukcyjny system wsparcia operacyjnego.

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

Rekomenduje się wydanie przedmiotowego rozporządzenia określającego maksymalną cenę, wyrażoną w złotych za 1 MWh, za jaką w ramach systemu aukcyjnego może zostać sprzedany przez wytwórców biometanu, określoną z uwzględnieniem „koszyków aukcyjnych” oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 2 MW i o mocy zainstalowanej elektrycznej większej bądź równiej 2 MW, służących do wytwarzania biometanu z biogazu oraz z biogazu rolniczego.

Wysokość ceny referencyjnej w aukcji biometanu to maksymalny poziom ceny ustalony jako optymalny, zgodny z przewidywanymi kosztami budowy i eksploatacji instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z biogazu oraz biometanu z biogazu rolniczego.

Cena referencyjna w aukcji biometanu służy do określenia maksymalnego poziomu wsparcia, jakie może zostać udzielone podmiotowi będącemu wytwórcą biometanu, który przystępuje do mechanizmu wsparcia, o którym mowa w art. 83t ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Wskazana wartość ceny referencyjnej w aukcji biometanu określonej oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z biogazu, w zależności od łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej, ma na celu ułatwienie podejmowania przez przedsiębiorców

decyzji inwestycyjnych w zakresie wytwarzania biometanu.

Biorąc pod uwagę fakt, iż przedmiotowe rozporządzenie w zakresie określenia ceny referencyjnej w aukcji biometanu wydawane jest po raz pierwszy, stanowi ono ważny sygnał dla rynku, w szczególności dla potencjalnych inwestorów zainteresowanych rozwojem sektora biometanu w kraju.

Określenie ceny referencyjnej w aukcji biometanu zapewni pełny wachlarz wsparcia operacyjnego dla wytwórców biometanu, co z kolei przełoży się na dalszy zrównoważony rozwój odnawialnych źródeł energii w Polsce. Informacje dotyczące ceny referencyjnej w aukcji biometanu będą ważnym sygnałem dla inwestorów pozwalającym na określenie, czy dany projekt inwestycyjny ma szansę na realizację w oparciu o funkcjonowanie w długoterminowej perspektywie czasu w oparciu o aukcyjny system wsparcia operacyjnego.

Dodatkowo, w opinii projektodawcy, zaproponowane wartości ceny referencyjnej w aukcji biometanu, w połączeniu z przewidzianymi do sprzedaży wolumenami biometanu z odnawialnych źródeł energii, przyczynią się do realizacji zakładanych celów gospodarczych i społecznych, w tym przez tworzenie nowych miejsc pracy.

Przygotowanie niniejszego projektu rozporządzenia zostało poprzedzone przeprowadzeniem analizy danych pozyskanych od partnerów społecznych, zawierających informacje w zakresie poziomu kosztów inwestycyjnych oraz operacyjnych związanych z prowadzeniem działalności gospodarczej w zakresie biometanu. Ponadto, mając na uwadze fakt, iż biogaz (w tym biogaz rolniczy) wykorzystywany do wytworzenia biometanu będzie wytwarzany w instalacjach odnawialnych źródeł energii takich samych jak instalacje odnawialnego źródła energii służące do wytwarzania biogazu na potrzeby kogeneracji do sporządzenia obliczeń wysokości cen referencyjnych wykorzystano część założeń wykorzystanych przy pracach nad rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 8 listopada 2023 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje, oraz referencyjnych wolumenów sprzedaży energii elektrycznej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2440) – szczegółowe informacje dotyczące przyjętych założeń znajdują się w uzasadnieniu do projektu przedmiotowego rozporządzenia.

Z uwagi na to, że upoważnienie zawarte w art. 83w ust. 3 ww. ustawy jest obligatoryjne, nie jest możliwe zaadresowanie omówionego problemu w sposób inny niż przez podjęcie działań legislacyjnych i wydanie rozporządzenia.

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

Konstrukcja aukcyjnego systemu wsparcia dla wytwarzania biometanu z odnawialnych źródeł energii należy do właściwości poszczególnych państw członkowskich UE. Biorąc pod uwagę specyfikę zaprojektowanego w Polsce mechanizmu wsparcia oraz jego indywidualne cechy (w tym wytwarzanie biometanu z biogazu rolniczego), proste porównanie z rozwiązaniami wprowadzonymi w innych krajach nie zawsze jest możliwe.

Niezależnie od powyższego, przeanalizowano niektóre mechanizmy wsparcia rozwoju biometanu funkcjonujące w poszczególnych krajach UE. W praktyce stosowane są różne instrumenty wsparcia, które generalnie można podzielić na trzy grupy:

- a) instrumenty ukierunkowane na wsparcie produkcji: feed-in-premium (FIP), feed-in-tariff (FIT), aukcje (przetargi), wsparcie inwestycyjne (capex support) oraz kontrakty różnicowe;
- b) zachęty po stronie popytu: EU ETS, cele w zakresie ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, zachęty podatkowe, obowiązek wykorzystania biometanu w określonym sektorze energii (np. transport);

- c) wsparcie pośrednie: zachęty finansowe lub obowiązki w zakresie utylizacji surowców, które mogą być wykorzystywane w instalacjach do wytwarzania biometanu.

Analizując sytuację w zakresie wsparcia dla biometanu wynika, że:

- w Danii małe bioreaktory o mocy mniejszej niż 500 kWe otrzymywały wsparcie w postaci taryfy gwarantowanej (FIT), o mocy powyżej 500 kWe wspierane były przez system przetargowy/aukcyjny.
- we Francji, w styczniu 2019 r. rząd francuski ogłosił zamiar odejścia od wsparcia przez FIT dla największych wytwórców biogazu/biometanu, jednak nie mamy aktualnej wiedzy na temat prognozy mocy wyrażonej w kWe, który rozgraniczałby wytwórców mogących korzystać z FIT albo z systemu aukcyjnego.
- w Holandii wsparcie udzielane jest wszystkim wytwórcom przez system aukcyjny niezależnie od dalszego wykorzystania biogazu w wysokosprawnej kogeneracji lub zatłoczenia go do sieci gazowej. W każdym przetargu ustalana jest maksymalna kwota. Przetarg SDE + Wiosna 2020 był podzielony na 3 etapy, z których każdy miał zdefiniowaną maksymalną kwotę oferty. Pierwsza faza została otwarta z maksymalną kwotą 49 EUR/MWh, następna faza 2 (maksymalnie 56 EUR/MWh) i faza 3 (maksymalnie 92 EUR/MWh).

Wsparcie dla wytwórców wyłonionych w drodze aukcji promuje wytwórców dbających o efektywność kosztową.

Instrumenty bezpośredniego wsparcia produkcji biometanu zapewniają poczucie przewidywalności i opłacalności inwestycji, zarówno dla deweloperów jak i producentów biometanu, dlatego są szczególnie popularne na wschodzących rynkach biometanu.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Przedsiębiorcy (potencjalni wytwórcy biometanu w instalacjach odnawialnych źródeł energii)	Trudna do oszacowania	Szacunki własne	Przedsiębiorcy zainteresowani przystąpieniem do aukcyjnego systemu wsparcia dedykowanego dla wytwarzania biometanu. Informacje dotyczące wysokości ceny referencyjnej w aukcji biometanu są kluczowym sygnałem dla inwestorów pozwalającym na oszacowanie, czy dany projekt inwestycyjny będzie efektywny ekonomicznie, pozwalając na zapewnienie oczekiwanego przez inwestora zwrotu

			z zaangażowanego kapitału.
5. 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) Forum Rozwoju Energetyki Odnawialnej, 2) Instytut Energetyki Odnawialnej, 3) Instytut na Rzecz Ekorozwoju, 4) Instytut Nafty i Gazu - Państwowy Instytut Badawczy, 5) Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska, 6) Izba Gospodarcza Gazownictwa, 7) Krajowa Izba Gospodarcza, 8) Polska Izba Biomasy, 9) Polska Izba Gospodarcza Ekorozwój, 10) Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej, 11) Polska Platforma LNG i BIOLNG, 12) Polskie Stowarzyszenie Biometanu, 13) Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego, 14) Polskie Towarzystwo Gospodarcze, 15) Stowarzyszenie Energii Odnawialnej, 16) Stowarzyszenie Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności, 17) Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów, 18) Stowarzyszenie Zielony Gaz Dla Klimatu, 19) Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego, 20) Związek Banków Polskich. Projekt zostanie przekazany do zaopiniowania (14 dni) następującym podmiotom: 1) Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa, 2) Instytut Ochrony Środowiska - Państwowy Instytut Badawczy, 3) Młodzieżowa Rada Klimatyczna, 4) Prezes Prokuraturii Generalnej Rzeczypospolitej Polskiej, 5) Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, 6) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, 7) Rzecznik Małych i Średnich Przedsiębiorców, 8) Polskie Towarzystwo Gospodarcze. 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 (21 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 949).

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucjach dialogu społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232, z późn. zm.), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego.

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 35 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 24 kwietnia 2003 r. o działalności pożytku publicznego i o wolontariacie (Dz. U. z 2024 r. poz. 1491, z późn. zm.), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Działalności Pożytku Publicznego.

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 opiniowania i 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.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]											
								7	8	9	10	Łącznie (0-10)
Dochody ogółem								0	0	0	0	0
budżet państwa								0	0	0	0	0
JST								0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)								0	0	0	0	0
Wydatki ogółem								0	0	0	0	0
budżet państwa								0	0	0	0	0
JST								0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)								0	0	0	0	0
Saldo ogółem								0	0	0	0	0
budżet państwa								0	0	0	0	0

[illegible]

	przedsiębiorstw	biometanu.
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej dla biometanu.
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej dla biometanu.
Niemierza lne		Brak wpływu.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, określa jedynie wysokość ceny referencyjnej w aukcji biometanu.
8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu		
☒ 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: Brak wpływu na obciążenia regulacyjne.		
9. Wpływ na rynek pracy		
Regulacja ma charakter wtórny wobec ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Wpływ wprowadzenia proponowanych rozwiązań na rynek pracy został opisany w ocenie skutków regulacji do przedmiotowej ustawy.		
10. Wpływ na pozostałe obszary		
☒ środowisko naturalne ☐ sytuacja i rozwój	☐ demografia ☐ mienie państwowe ☒ inne: bezpieczeństwo	☐ informatyzacja ☐ zdrowie

regionalny ☐ sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe	energetyczny, rozwój odnawialnych źródeł energii	
Omówienie wpływu		
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego		
Rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia. Projektowana regulacja będzie obowiązywała dopóki zmiany kosztów prowadzenia działalności polegającej na wytwarzaniu biometanu z biogazu lub z biogazu rolniczego nie będą wymagać zmiany wysokości ustalonej ceny referencyjnej.		
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?		
Przyjęte regulacje będą na bieżąco monitorowane i poddawane weryfikacji w zależności od rozwoju i kształtowania się rynku.		
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)		
Nie dotyczy.		

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA ¹⁾

z dnia

w sprawie aukcji interwencyjnej biometanu

Na podstawie art. 83zd ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303 i ...) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) termin ogłoszenia przez Prezesa URE aukcji interwencyjnej biometanu oraz termin otwarcia i zamknięcia tej aukcji;
- 2) łączną ilość i wartość biometanu z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji interwencyjnej biometanu;
- 3) maksymalną cenę, za jaką biometan może zostać sprzedany w drodze aukcji interwencyjnej biometanu z uwzględnieniem art. 83u ust. 3 ;
- 4) okres prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5a ustawy z dnia 20 lutego 2015 roku o odnawialnych źródłach energii, biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 83t ust. 1 tej ustawy.

§ 2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosi aukcję interwencyjną biometanu, o której mowa w art. 83zd ust. 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 roku o odnawialnych źródłach energii, zwaną dalej „aukcją interwencyjną biometanu”, w terminie do 20...r.

§ 3. 1. Otwarcie sesji aukcji interwencyjnej biometanu rozpocznie się w dniu.....
o godz..... .

2. Zamknięcie sesji aukcji interwencyjnej biometanu nastąpi nie później niż w dniu ... o
godz.

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – klimat, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 19 grudnia 2023 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. z 2023 r. poz. 2726).

§ 4. Łączna ilość biometanu, która może zostać sprzedana w drodze aukcji interwencyjnej biometanu, wynosi:

- 1)m³ biometanu, a jego łączna wartość wynosizł, w przypadku biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii o mocy mniejszej niż 2MW;
- 2)m³ biometanu, a jego łączna wartość wynosizł, w przypadku biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii o mocy nie mniejszej niż 2MW.

§ 5. Maksymalna cena, za jaką można sprzedać biometan w drodze aukcji interwencyjnej biometanu wynosi:

- 1) ... zł za m³, w przypadku biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii o mocy mniejszej niż 2MW;
- 2) ... zł za m³ biometanu, w przypadku biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii o mocy nie mniejszej niż 2MW.

§ 6. Okres prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5a ustawy, biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 83t ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii wynosi..... lat od dnia sprzedaży po raz pierwszy biometanu po dniu zamknięcia sesji aukcji interwencyjnej biometanu.

§ 7. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

**MINISTER KLIMATU I
ŚRODOWISKA**

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie aukcji interwencyjnej biometanu stanowi realizację delegacji ustawowej zawartej w projektowanym art. 83zd ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”, która nakłada na ministra właściwego do spraw klimatu obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, elementów niezbędnych do przeprowadzenia aukcji interwencyjnej biometanu.

Celem wydania projektowanego rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska jest określenie ilości i wartości biometanu, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji interwencyjnej biometanu, jego maksymalnej ceny, terminu i czasu trwania aukcji, a także okresu prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5a ustawy.

Powyższe wynika z konieczności osiągnięcia zakładanego poziomu sprzedaży biometanu w ramach systemu aukcyjnego, który wynosi..... m³. Osiągnięcie ww. poziomu pozytywnie wpłynie na zazielenienie całego sektora energetycznego. Należy zbudować fundament dla inwestorów poprzez zaprojektowanie odpowiednich poziomów energii przeznaczonej do sprzedaży w ramach aukcji.

Ma to na celu stworzenie przewidywalnych ram rozwoju sektora biometanu oraz zapewnienie stabilnej perspektywy inwestycyjnej.

Szczegółowe informacje dotyczące przyjętych parametrów

W projektowanym rozporządzeniu określono:

- 1) termin ogłoszenia oraz otwarcia i zamknięcia sesji aukcji biometanu,
 - 2) łączną ilość i wartość biometanu z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji interwencyjnej biometanu, z uwzględnieniem przepisów wydanych na podstawie art. 83u ust. 5,
 - 4) maksymalną cenę, za jaką biometan może zostać sprzedany w drodze aukcji interwencyjnej,
 - 5) okres prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5a, biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 83t ust. 1, przy założeniu, że okres ten nie może być dłuższy niż 20 lat od dnia sprzedaży po raz pierwszy biometanu po dniu zamknięcia sesji aukcji interwencyjnej biometanu
- mając na uwadze wytyczne określone w art. 83w ust. 3, a także politykę energetyczną państwa oraz dotychczasowy udział paliw gazowych wytworzonych w instalacjach odnawialnego

źródła energii zużywanych w energetyce oraz w transporcie, bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych, potrzebę zapewnienia zrównoważonego gospodarowania zasobami wodnymi.

Proponuje się, aby rozporządzenie weszło w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597).

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.

Projekt rozporządzenia dotyczy/nie dotyczy majątkowych praw i obowiązków przedsiębiorców lub praw i obowiązków przedsiębiorców wobec organów administracji publicznej i nie wpływa na działalność mikro przedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców.

Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie aukcji interwencyjnej biometanu Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Miłosz Motyka – Podsekretarz Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu 	Data sporządzenia Źródło: Delegacja ustawowa na podstawie art. 83zd ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.) Nr w Wykazie prac legislacyjnych Ministra Klimatu i Środowiska
--	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Niniejsze rozporządzenie stanowi realizację delegacji ustawowej zawartej w art. 83zd ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z ...), dodanym ustawą z dnia r. o zmianie ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz.). Przepis nakłada na ministra do spraw klimatu obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, kwestii niezbędnych do przeprowadzenia aukcji interwencyjnej biometanu.

W przypadku gdy zaplanowana do sprzedaży w ramach aukcji ilość biometanu wytworzonego w instalacjach OZE nie zostanie osiągnięta, brak wydania rozporządzenia określającego szczegółowe warunki aukcji interwencyjnej biometanu uniemożliwi przeprowadzenie takiej aukcji. Utrzymywanie takiego stanu rzeczy skutkowałoby zahamowaniem zrównoważonego rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce.

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

Rekomenduje się wydanie przedmiotowego rozporządzenia w sprawie aukcji interwencyjnej biometanu.

Ilość biometanu sprzedawana w ramach aukcji interwencyjnej odpowiada ilości brakującej do osiągnięcia całkowitego wolumenu sprzedaży w ramach systemu aukcji biometanu.

Wysokość ceny w aukcji interwencyjnej biometanu to maksymalny poziom ceny ustalony jako optymalny, zgodny z przewidywanymi kosztami budowy i eksploatacji instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z biogazu oraz biometanu z biogazu rolniczego i odpowiada cenie referencyjnej w aukcji biometanu.

Cena referencyjna w aukcji biometanu służy do określenia maksymalnego poziomu wsparcia, jakie może zostać udzielone podmiotowi będącemu wytwórcą biometanu, który przystępuje do mechanizmu wsparcia, o którym mowa w art. 83t ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Biorąc pod uwagę fakt, iż przedmiotowe rozporządzenie w zakresie określenia szczegółowych warunków aukcji interwencyjnej biometanu wydawane jest po raz pierwszy, pełni szczególną rolę z punktu widzenia sygnałów rynkowych dla potencjalnych inwestorów zainteresowanych rozwojem sektora biometanu w kraju.

Za sprawą niniejszego projektu rozporządzenia będzie możliwa jednocześnie kontynuacja trendu wzrostowego rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii w sektorze elektroenergetycznym, niezbędna w kontekście

realizacji zobowiązań unijnych określonych na rok 2030. Dla osiągnięcia stosownych poziomów udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii we wskazanej perspektywie, konieczne jest bowiem podjęcie właściwych działań z odpowiednim wyprzedzeniem. Przyjęte rozwiązanie stworzy przewidywalne ramy rozwoju sektora OZE oraz zapewni stabilną perspektywę inwestycyjną.

Dodatkowo, w opinii projektodawcy, zaproponowane wartości ceny referencyjnej w aukcji biometanu, w połączeniu z przewidzianymi do sprzedaży wolumenami biometanu z odnawialnych źródeł energii, przyczynią się do realizacji zakładanych celów gospodarczych i społecznych, w tym poprzez tworzenie nowych miejsc pracy.

Z uwagi na fakt, że dane niezbędne upoważnienie zawarte w art. 83zd ust. 5 ww. ustawy jest obligatoryjne, nie jest możliwe zaadresowanie omówionego problemu w sposób inny niż przez podjęcie działań legislacyjnych i wydanie rozporządzenia.

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

Konstrukcja aukcyjnego systemu wsparcia dla wytwarzania biometanu z odnawialnych źródeł energii i sposób ich przeprowadzania należy do właściwości poszczególnych państw członkowskich UE. Biorąc pod uwagę specyfikę zaprojektowanego w Polsce mechanizmu wsparcia oraz jego indywidualne cechy (w tym wytwarzanie biometanu z biogazu rolniczego), proste porównanie z rozwiązaniami wprowadzonymi w innych krajach nie zawsze jest możliwe.

Instrumenty bezpośredniego wsparcia produkcji biometanu oraz określenie maksymalnych wolumenów sprzedaży po określonej cenie zapewniają poczucie przewidywalności i opłacalności inwestycji, zarówno dla deweloperów jak i producentów biometanu, dlatego są szczególnie popularne na wschodzących rynkach biometanu.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Przedsiębiorcy (potencjalni wytwórcy biometanu w instalacjach odnawialnych źródeł energii).	Trudna do oszacowania	Szacunki własne	Przedsiębiorcy zainteresowani przystąpieniem do aukcyjnego systemu wsparcia dedykowanego dla wytwarzania biometanu. Informacje dotyczące wysokości ceny referencyjnej w aukcji biometanu są kluczowym sygnałem dla inwestorów pozwalającym na oszacowanie, czy dany projekt inwestycyjny będzie efektywny ekonomicznie, pozwalając na zapewnienie oczekiwanego przez inwestora zwrotu z zaangażowanego kapitału.

5. 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) Forum Rozwoju Energetyki Odnawialnej,
- 2) Instytut Energetyki Odnawialnej,
- 3) Instytut na Rzecz Ekorozwoju,
- 4) Instytut Nafty i Gazu - Państwowy Instytut Badawczy,
- 5) Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska,
- 6) Izba Gospodarcza Gazownictwa,
- 7) Krajowa Izba Gospodarcza,
- 8) Polska Izba Biomasy,
- 9) Polska Izba Gospodarcza Ekorozwój,
- 10) Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej,
- 11) Polska Platforma LNG i BIOLNG,
- 12) Polskie Stowarzyszenie Biometanu,
- 13) Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego,
- 14) Polskie Towarzystwo Gospodarcze,
- 15) Stowarzyszenie Energii Odnawialnej,
- 16) Stowarzyszenie Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności,
- 17) Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów,
- 18) Stowarzyszenie Zielony Gaz Dla Klimatu,
- 19) Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego,
- 20) Związek Banków Polskich.

Projekt zostanie przekazany do zaopiniowania (14 dni) następującym podmiotom:

- 1) Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa,
- 2) Instytut Ochrony Środowiska - Państwowy Instytut Badawczy,
- 3) Młodzieżowa Rada Klimatyczna,
- 4) Prezes Prokuratury Generalnej Rzeczypospolitej Polskiej,
- 5) Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów,
- 6) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,
- 7) 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 podlegał opiniowaniu przez reprezentatywne organizacje pracodawców. Projekt zostanie przekazany (21 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.
- 7) Polskie Towarzystwo Gospodarcze.

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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 949).

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucjach dialogu społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232, z późn. zm.), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego.

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 35 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 24 kwietnia 2003 r. o działalności pożytku publicznego i o wolontariacie (Dz. U. z 2024 r. poz. 1491, z późn. zm.), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Działalności Pożytku Publicznego.

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.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]											
								7	8	9	10	Łącznie (0-10)
Dochody ogółem								0	0	0	0	0
budżet państwa								0	0	0	0	0
JST								0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)								0	0	0	0	0
Wydatki ogółem								0	0	0	0	0
budżet państwa								0	0	0	0	0
JST								0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)								0	0	0	0	0
Saldo ogółem								0	0	0	0	0
budżet państwa								0	0	0	0	0

[illegible]

	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej dla biometanu.
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej dla biometanu.
Niemierzalne		Brak wpływu.

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, określa jedynie wysokość ceny referencyjnej w aukcji biometanu.
--	---

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

☒ 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:

Brak wpływu na obciążenia regulacyjne.

9. Wpływ na rynek pracy

Regulacja ma charakter wtórny wobec ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Wpływ wprowadzenia proponowanych rozwiązań na rynek pracy został opisany w ocenie skutków regulacji do przedmiotowej ustawy.

10. Wpływ na pozostałe obszary

☒ środowisko naturalne	☐ demografia	☐ informatyzacja
☐ sytuacja i rozwój regionalny	☐ mienie państwowe	☐ zdrowie

☐ sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe	☒ inne: bezpieczeństwo energetyczny, rozwój odnawialnych źródeł energii	
Omówienie wpływu		
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego		
Rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.		
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?		
Przyjęte regulacje będą na bieżąco monitorowane i poddawane weryfikacji w zależności od rozwoju i kształtowania się rynku.		
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)		
Nie dotyczy.		

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA ¹⁾

z dnia

w sprawie parametrów jakościowych biogazu oraz biogazu rolniczego dostarczanych gazociągiem bezpośrednim służącym do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego oraz sposobów ich pomiarów i rejestracji²⁾

Na podstawie art. 7a¹ ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z poz.) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) parametry jakościowe biogazu oraz biogazu rolniczego,
 - 2) sposoby pomiarów i rejestracji parametrów jakościowych biogazu oraz biogazu rolniczego
- dostarczanych gazociągiem bezpośrednim służącym do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego.

§ 2. Biogaz oraz biogaz rolniczy dostarczane gazociągiem bezpośrednim posiadają następujące parametry jakościowe:

- 1) zawartość dwutlenku węgla nie przekracza 50,0 %;
- 2) zawartość siarkowodoru nie przekracza 160 ppm (228,6 mg/m³);
- 3) zawartość amoniaku nie przekracza 120 ppm (91,2 mg/m³);
- 4) zawartość siarki całkowitej nie przekracza 670 mg/m³;

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – klimat, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 19 grudnia 2023 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 2726).

²⁾ Niniejsze rozporządzenie zostało notyfikowane Komisji Europejskiej w dniu pod numerem 2025/...../PL, zgodnie z § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597), które wdraża dyrektywę (UE) 2015/1535 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 9 września 2015 r. ustanawiającą procedurę udzielania informacji w dziedzinie przepisów technicznych oraz zasad dotyczących usług społeczeństwa informacyjnego (ujednolicenie) (Dz. Urz. UE L 241 z 17.09.2015, str. 1).

- 5) temperatura punktu rosy wody wynosi -10°C przy maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) równym 0,5 MPa;
- 6) w przypadku ciśnienia powyżej 0,5 MPa punkt rosy wody określa się na etapie projektu i jest on niższy niż minimalna temperatura jaka może wystąpić w rurociągu układanym w strefie przemarzania gruntu przy uwzględnieniu maksymalnego ciśnienia roboczego (MOP).

§ 3. W celu dokonania pomiarów parametrów jakościowych biogazu lub biogazu rolniczego dostarczanego za pomocą gazociągu bezpośredniego w regularnych odstępach czasu, nie rzadziej niż co godzinę, w próbce odpowiednio biogazu albo biogazu rolniczego wykonuje się pomiary zawartości dwutlenku węgla, siarkowodoru, amoniaku i siarki całkowitej zgodnie z aktualnym poziomem wiedzy i najlepszą praktyką, w szczególności według wytycznych zawartych w normie „PN-EN ISO 6976 Gaz ziemny – Obliczanie wartości kalorycznych, gęstości, gęstości względnej i liczby Wobbego na podstawie składu”.

§ 4. Pomiarów zawartości gazów wymienionych § 3 w biogazie albo w biogazie rolniczym dokonuje się:

- 1) na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, których właściwości metrologiczne zostały poświadczone w świadectwie wzorcowania, o którym mowa w art. 6a ust. 3 ustawy z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2022 r. poz. 2063);
- 2) w sposób ciągły w okresach, w których następuje przesył biogazu albo biogazu rolniczego do dalszego wykorzystania lub przetwarzania;
- 3) w miejscu zlokalizowanym bezpośrednio przed punktem dalszego wykorzystania lub przetwarzania biogazu, biogazu rolniczego.

§ 5. 1. Wyniki pomiarów są rejestrowane z zastosowaniem elektronicznego systemu przetwarzania danych i przekazywane odbiorcy biogazu lub biogazu rolniczego.

2. Rejestrację danych z zastosowaniem elektronicznego systemu przetwarzania danych prowadzi się w sposób chronologiczny i umożliwiający wgląd do treści dokonywanych zapisów oraz ochronę przechowywanych danych przed usunięciem lub zniekształceniem.

§ 6. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

**MINISTER KLIMATU
I ŚRODOWISKA**

U Z A S A D N I E N I E

Projekt rozporządzenia jest realizacją delegacji ustawowej zawartej w art. 7a¹ ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne”, która nakłada na ministra do spraw klimatu obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, parametrów jakościowych biogazu oraz biogazu rolniczego dostarczanego gazociągami bezpośrednimi oraz sposoby ich pomiarów i rejestracji.

Wykorzystanie potencjału sektora biogazowego może mieć znaczący wkład w zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego kraju poprzez dywersyfikację źródeł energii. Jest to szczególnie istotne w obecnej sytuacji geopolitycznej, gdyż dynamiczny rozwój tego sektora przyczyni się niewątpliwie do uniezależnienia Polski od zewnętrznych dostaw gazu oraz wzmocni autonomię kraju poprzez możliwość pozyskania energii na rynku krajowym.

Produkcja biogazu, w tym biogazu rolniczego, a w przyszłości także biometanu ma służyć głównie zmniejszeniu zużycia gazu ziemnego i stanowić jeden z fundamentów transformacji energetycznej kraju.

Poza produkcją biometanu, który będąc oczyszczonym biogazem spełnia wymagania analogiczne jak gaz ziemny, alternatywą dla konwencjonalnych paliw gazowych, jest również wzrost produkcji biogazu i biogazu rolniczego. Jednak, aby biogaz stanowił nie tylko element bilansowania systemu elektroenergetycznego, ale także realne wsparcie dla systemów gazowych, konieczne jest stworzenie ram dla jego wykorzystania w inny sposób niż tylko do produkcji ciepła i energii elektrycznej w miejscu wytworzenia biogazu. Działaniem w tym kierunku jest m.in. umożliwienie transportu biogazu od wytwórcy do pojedynczego odbiorcy przemysłowego za pośrednictwem gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego. Z tego powodu projektowane regulacje nie odnoszą się do lokalnych sieci gazowych, które muszą spełnić bardziej rygorystyczne wymagania w zakresie parametrów jakościowych przesyłanego biogazu ze względu na większą liczbę odbiorców i ich wymagania jakościowe.

Jak wynika z opinii przedstawicieli branży biogazowej, działających na rzecz rozwoju rynku biogazu i biometanu w grupach roboczych, powołanych do działania w ramach *Porozumienia o współpracy na rzecz rozwoju rynku biogazu i biometanu* oraz opinii Ministerstwa Rolnictwa i Rozwoju Wsi, przepisy w zakresie biogazu i biogazu rolniczego wymagają zmiany, ponieważ regulacje dotyczące sektora gazowego nie uwzględniają specyfiki tego paliwa gazowego w aspekcie jego transportu przy wykorzystaniu gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego, o którym mowa w art. 3 pkt 11e ustawy Prawo energetyczne.

Ze względu na brak uregulowań prawnych, które określają zasady transportu biogazu, w tym biogazu rolniczego, gazociągiem bezpośrednim służącym do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego, zasadne jest wprowadzenie odpowiednich zmian prawnych w przepisach krajowych, postulowanych przez branżę biogazową.

W celu realizacji oczekiwań branży biogazowej na zlecenie Ministerstwa Klimatu i Środowiska została sporządzona ekspertyza pn. *Określenie optymalnych parametrów biogazu rolniczego transportowanego gazociągiem bezpośrednim przy zachowaniu bezpieczeństwa jego transportu* przez Instytut Nafty i Gazu – Państwowy Instytut Badawczy.

Przedmiotowa ekspertyza miała na celu określenie możliwości realizacji transportu biogazu rolniczego pomiędzy jego wytwórcą a odbiorcą przemysłowym. Analizie poddano dwa scenariusze dostawy biogazu do odbiorcy, stanowiące alternatywne warianty realizacji procesu, a mianowicie transport z biogazowni do instalacji oczyszczania oraz transport z biogazowni do pojedynczego odbiorcy przemysłowego.

W obu przypadkach celowym było określenie granicznych parametrów fizyko-chemicznych i jakościowych biogazu oraz warunków technicznych gazociągu z uwzględnieniem funkcjonujących przepisów dla gazociągów, bezpieczeństwa funkcjonowania systemu oraz dedykowanych dla każdego z ww. wariantów uwarunkowań.

Ponadto, w celu wypracowania propozycji zapisów przedmiotowego rozporządzenia w Ministerstwie Klimatu i Środowiska został powołany zespół ekspertów, którego prace odbywały w ramach Grupy roboczej nr 1 *Rozwój lokalnych sieci dystrybucyjnych dla biogazu i biometanu*, działającej przy *Porozumieniu o współpracy na rzecz rozwoju sektora biogazu i biometanu*. Zaangażowanie członków ww. zespołu pozwoliło na wypracowanie koncepcji rozwiązań prawnych dot. budowania połączeń transportujących biogaz, w tym biogaz rolniczy, pomiędzy wytwórcą i instalacją odbiorcy.

Zaprojektowane rozwiązania, tj. polegające na kreśleniu parametrów jakościowych i sposobu ich pomiarów i rejestracji odnoszą się do biogazu, w tym biogazu rolniczego, oczyszczonego w stopniu pozwalającym na jego dostarczanie gazociągiem bezpośrednim biogazu, co stwarza ekonomiczne uzasadnienie dla transportu paliwa przez podmioty, które nie mają możliwości energetycznego wykorzystania biogazu w miejscu jego wytworzenia lub nie są zainteresowane ponoszeniem kosztów oczyszczania biogazu do parametrów jakościowych właściwych dla gazu ziemnego. Obecnie, kiedy nie istnieją krajowe instalacje oczyszczania biogazu do biometanu, takie rozwiązanie zapewni transport biogazu do jednostek, które wykorzystają jego potencjał do produkcji energii elektrycznej, ciepła lub chłodu. Silniki kogeneracyjne będą mogły być zlokalizowane w miejscu faktycznego zapotrzebowania na energię elektryczną lub ciepło, niezależnie od lokalizacji instalacji biogazowej. Takie rozwiązanie

zapewni poprawę sytuacji ekonomicznej branży biogazowej, poszerzając możliwość sprzedaży biogazu, w tym biogazu rolniczego, odbiorcom końcowym.

Proponuje się, aby projektowane rozporządzenie weszło w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych, określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597).

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.

Projekt nie wywiera wpływu na funkcjonowanie mikro i małych przedsiębiorców.

Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie parametrów jakościowych biogazu oraz biogazu rolniczego dostarczanego gazociągami bezpośrednimi oraz sposobów ich pomiarów i rejestracji Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Miłosz Motyka – Podsekretarz Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu	Data sporządzenia Źródło: art. 7a¹ ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.) Nr w Wykazie prac legislacyjnych i programowych RM
--	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI	
1. Jaki problem jest rozwiązywany?	
Niniejsze rozporządzenie stanowi realizację delegacji ustawowej z art. 7a¹ ust. 6 ustawy - Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 r., zgodnie z którą minister właściwy do spraw klimatu określi parametry jakościowe biogazu oraz biogazu rolniczego dostarczanego gazociągami bezpośrednimi oraz sposoby ich pomiarów i rejestracji. Jak wynika z opinii przedstawicieli branży biogazowej, działających na rzecz rozwoju rynku biogazu i biometanu w grupach roboczych powołanych do działania w ramach Porozumienia o współpracy na rzecz rozwoju rynku biogazu i biometanu oraz opinii Ministerstwa Rolnictwa i Rozwoju Wsi, przepisy w zakresie biogazu, w tym biogazu rolniczego, wymagają zmiany, ponieważ regulacje dotyczące sektora gazowego nie uwzględniają specyfiki funkcjonowania sektora biogazu oraz aspektów związanych z jego transportem. Obecnie nie istnieje rozwiązanie zapewniające dostarczanie biogazu do jednostek, które wykorzystają jego potencjał do produkcji energii elektrycznej, ciepła lub chłodu. Silniki kogeneracyjne muszą być zlokalizowane w miejscu faktycznego zapotrzebowania na energię elektryczną lub ciepło, które jest zależne od lokalizacji instalacji biogazowej. Taki stan rzeczy utrzymuje niekorzystną sytuację ekonomiczną dla branży biogazowej, która ma ograniczone możliwości sprzedaży biogazu, w tym biogazu rolniczego, odbiorcom końcowym. Bez zapewnienia odpowiednich warunków integracji instalacji biogazowych z instalacjami oczyszczania biogazu do biometanu za pomocą gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego, z uwagi na ograniczoną dostępność do sieci gazowych oraz koszty oczyszczania biogazu do biometanu, rozwój sektora biogazowego oraz biometanowego będzie znacznie utrudniony. W związku z powyższym konieczne jest stworzenie ram dla jego wykorzystania w inny sposób niż tylko do produkcji ciepła i energii elektrycznej w miejscu wytworzenia poprzez umożliwienie transportu biogazu od jego wytwórcy do instalacji oczyszczania biogazu do biometanu lub do pojedynczego odbiorcy przemysłowego gazociągami bezpośrednimi służącym do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego.	
2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt	
Rekomenduje się wydanie przedmiotowego rozporządzenia, które określi parametry jakościowe biogazu oraz biogazu rolniczego dostarczanego gazociągami bezpośrednimi oraz sposoby ich pomiarów i rejestracji. Zasadne jest wprowadzenie odpowiednich zmian prawnych w przepisach krajowych, które uzupełniałyby system zasad transportu biogazu gazociągami bezpośrednimi służącym do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego.	

W tym celu na zlecenie Ministerstwa Klimatu i Środowiska została sporządzona ekspertyza pn. Określenie optymalnych parametrów biogazu rolniczego transportowanego biogazociągami bezpośrednim przy zachowaniu bezpieczeństwa jego transportu przez Instytut Nafty i Gazu – Państwowy Instytut Badawczy.

Przedmiotowa ekspertyza miała na celu określenie możliwości realizacji transportu biogazu rolniczego pomiędzy jego wytwórcą a instalacją odbiorcy przemysłowego. Analizie poddano dwa scenariusze dostawy biogazu do instalacji odbiorcy, stanowiące alternatywne warianty realizacji procesu:

1. Transport z biogazowni do instalacji oczyszczania.
2. Transport z biogazowni do instalacji pojedynczego odbiorcy przemysłowego.

Wyżej wymieniona ekspertyza wykazała, że w obu przypadkach celowym jest określenie granicznych parametrów fizyko-chemicznych i jakościowych biogazu rolniczego oraz warunków technicznych gazociągu bezpośredniego biogazu z uwzględnieniem funkcjonujących przepisów dla gazociągów, bezpieczeństwa funkcjonowania systemu oraz dedykowanych dla każdego z ww. wariantów uwarunkowań.

Rozporządzenie wprowadzi niezbędne regulacje dotyczące transportu biogazu z instalacji odnawialnego źródła energii wytwarzającej biogaz, w tym biogaz rolniczy, do instalacji odbiorcy, zużywającego biogaz na potrzeby własne lub wykorzystującego biogaz do wytwarzania biometanu.

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

Analiza światowych doświadczeń w zakresie transportu biogazu rurociągami wyraźnie pokazuje, że doświadczenia na tym polu są niewielkie i odnoszą się głównie do transportu wstępnie oczyszczonego biogazu, który jest osuszony do temperatury punktu rosy wody przynajmniej 10°C i kondycjonowany przez oczyszczenie z zanieczyszczeń, takich jak siarkowodór i siloksany, ale w którym nie zmniejszono jeszcze zawartości procentowej dwutlenku węgla i azotu. Jest to związane z tym, że głównym celem transportu biogazu w rozpatrywanych przypadkach było jego dostarczenie do centralnej stacji uzdatniania do parametrów biometanu, a następnie zatłoczenie do sieci gazu ziemnego.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Przedsiębiorcy (wytwórcy biogazu i biometanu w instalacjach odnawialnych źródeł energii)	Potencjalnie kilkaset jednostek wytwórczych (wg danych URE na koniec sierpnia 2024 r. w Polsce funkcjonowało 400 instalacji biogazowych, w tym, zgodnie z rejestrem wytwórców biogazu rolniczego KOWR wg stanu na dzień 27.11.2024 r., 176 biogazowni rolniczych.	Szacunki własne.	Przedsiębiorcy zainteresowani przesyłaniem biogazu do pojedynczego odbiorcy - do instalacji oczyszczania biogazu, biogazu rolniczego do biometanu lub do instalacji pojedynczego odbiorcy przemysłowego.
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki		Przepisy prawa	Prowadzenie przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nowego wykazu

			gazociągów bezpośrednich służących do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego oraz uprawnienie do nakładania nowego rodzaju kar pieniężnych.
--	--	--	--

5. 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) Bank Ochrony Środowiska S.A.,
- 2) BNP Paribas Bank Polska SA (BNPP),
- 3) BZK (BZK Energy),
- 4) Forum Rozwoju Energetyki Odnawialnej,
- 5) Instytut Energetyki Odnawialnej,
- 6) Instytut na Rzecz Ekorozwoju,
- 7) Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska,
- 8) Izba Gospodarcza Gazownictwa,
- 9) Konfederacja Lewiatan,
- 10) Krajowa Izba Gospodarcza,
- 11) Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A.,
- 12) PKN ORLEN S.A.,
- 13) Polska Izba Gospodarcza Ekorozwój,
- 14) Polska Izba Gospodarcza Energetyki Odnawialnej i Rozproszonej,
- 15) Polska Platforma LNG i BIOLNG,
- 16) Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.,
- 17) Polskie Stowarzyszenie Biometanu,
- 18) Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego,
- 19) Polskie Towarzystwo Gospodarcze,
- 20) Stowarzyszenie Energii Odnawialnej,
- 21) Stowarzyszenie Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności,
- 22) Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów,
- 23) Stowarzyszenie Zielony Gaz Dla Klimatu,
- 24) Szkoła Główna Gospodarstwa Wiejskiego,
- 25) Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego,
- 26) Uniwersytet Techniczno-Przyrodniczy w Bydgoszczy,
- 27) Uniwersytet Warmińsko-Mazurski w Olsztynie,
- 28) WFOSIGW w Białymstoku,
- 29) Związek Banków Polskich.

- 1) Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa,
- 2) Instytut Nafty i Gazu - Państwowy Instytut Badawczy,
- 3) Instytut Ochrony Środowiska - Państwowy Instytut Badawczy,
- 4) Młodzieżowa Rada Klimatyczna,
- 5) Prezes Głównego Urzędu Miar,
- 6) Prezes Prokuratury Generalnej Rzeczypospolitej Polskiej,
- 7) Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów,
- 8) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,
- 9) Polski Komitet Normalizacyjny,
- 10) Rzecznik Małych i Średnich Przedsiębiorców.

- 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,
- 7) Polskie Towarzystwo Gospodarcze.

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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 949).

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucjach dialogu społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232, z późn. zm.), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego.

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 zostały 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.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

[illegible]

[illegible]

Źródła finansowania	Nie dotyczy.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Z projektowanych przepisów nie wynikają obciążenia dla budżetu państwa oraz budżetów jednostek samorządu terytorialnego, wobec czego nie wskazuje się źródeł finansowania. Wydatki oraz dochody związane w wprowadzeniem omawianej regulacji zostały uwzględnione w projekcie

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	0	0	0	0	0	0	0
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	0	0	0	0	0	0	0
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Projektowane regulacje będą miały pozytywny wpływ na konkurencyjność wewnętrzną i zewnętrzną gospodarki ze względu na podniesienie konkurencyjności przedsiębiorców. Dzięki wprowadzeniu przedmiotowych przepisów przedsiębiorcy będą mieli zapewnioną możliwość wykorzystania biogazu w inny sposób niż tylko do produkcji ciepła i energii elektrycznej w miejscu wytworzenia poprzez umożliwienie transportu biogazu od jego wytwórcy do instalacji oczyszczania biogazu do biometanu lub do pojedynczego odbiorcy przemysłowego.						

	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Dzięki wprowadzeniu przedmiotowych przepisów przedsiębiorcy będą mieli zapewnioną możliwość wykorzystania biogazu w inny sposób niż tylko do produkcji ciepła i energii elektrycznej w miejscu wytworzenia poprzez umożliwienie transportu biogazu od jego wytwórcy do instalacji oczyszczania biogazu do biometanu lub do pojedynczego odbiorcy przemysłowego.
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków.
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków.
Niemierzalne		Brak wpływu.

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń

Projektowana regulacja będzie miała pozytywny wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw, ponieważ umożliwi sprzedaż biogazu, biogazu rolniczego w postaci produktu do szerokiej liczby zainteresowanych odbiorców.

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

☒ 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 elektroniczności.

☐ tak
☐ nie
☒ nie dotyczy

9. Wpływ na rynek pracy

Projektowana regulacja może mieć wpływ na rynek pracy i przyczynić się do utworzenia nowych miejsc pracy. Przede wszystkim, ze względu na konieczność przeprowadzania pomiarów i rejestracji parametrów wytworzonego biogazu, w tym biogazu rolniczego transportowanego gazociągami bezpośrednim. Ponadto, zaproponowane rozwiązania mogą mieć pośredni wpływ na utrzymanie miejsc pracy zaangażowanych w rozwój odnawialnych źródeł energii.

10. Wpływ na pozostałe obszary

☒ środowisko naturalne
☐ sytuacja i rozwój regionalny
☐ sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe

☐ demografia
☐ mienie państwowe
☒ inne: bezpieczeństwo energetyczne, odnawialne źródła

☐ informatyzacja
☐ zdrowie

	energii	
Omówienie wpływu		
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego		
Rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.		
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?		
Przyjęte regulacje będą na bieżąco monitorowane i poddawane weryfikacji w zależności od rozwoju i kształtowania się rynku.		
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)		
Nie dotyczy.		