



Prezes Rady Ministrów

Donald Tusk

Warszawa, dnia /elektroniczny znacznik czasu/

RM-0610-20-25

UD89

Deregulacja

Pan Szymon HOŁOWNIA
Marszałek Sejmu

Szanowny Panie Marszałku,

przedstawiam poprawki do przekazanego w dniu 21 marca 2025 r. projektu ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (druk nr 1130).

Z poważaniem

Donald Tusk

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Do wiadomości:
wnioskodawca

P O P R A W K I

do rządowego projektu ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (druku nr 1130)

POPRAWKA NR 1

W art. 3 w pkt 1 projektu w zmienianym art. 9 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane w dodawanym ust. 5a wyrazy „biogazu lub biogazu rolniczego” zastąpić wyrazami „biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu”.

UZASADNIENIE

Proponowana poprawka do art. 3 zmieniającego ustawę z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane polega na uzupełnieniu o biometan przepisu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane wyłączającego możliwość stosowania wobec gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu, biogazu rolniczego i również biometanu instytucji odstępstw od przepisów techniczno-budowlanych. Jest to uzasadnione m.in. łatwopalnością i potencjalną wybuchowością dostarczanego gazociągiem bezpośrednim biogazu, biogazu rolniczego i biometanu. Poprawka wynika z decyzji projektodawcy o poszerzeniu zastosowania wprowadzanych projektowaną ustawą gazociągów bezpośrednich służących do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego również o możliwość dostarczania biometanu, co ma przyczynić się to do szybszego rozwoju tego odnawialnego źródła energii w Polsce. Projektowana zmiana stanowi realizację propozycji deregulacyjnej zgłoszonej w ramach prac Zespołu do spraw koordynacji procesu legislacyjnego wdrażającego deregulację.

Poprawkę należy głosować łącznie z poprawkami 2–4.

POPRAWKA NR 2

Użyte w art. 4 projektu zmieniającego ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne w:

- 1) pkt 3 w zmienianym art. 7a w dodawanych:
 - a) ust. 5 dwukrotnie,
 - b) ust. 6,
 - c) ust. 7 we wprowadzeniu do wyliczenia i w pkt 1,
 - 2) pkt 4 w dodawanym art. 7a¹ w:
 - a) ust. 1 we wprowadzeniu do wyliczenia i w pkt 1 i 2,
 - b) w ust. 2 czterokrotnie,
 - c) w ust. 3 dwukrotnie,
 - d) w ust. 4 trzykrotnie,
 - e) w ust. 5,
 - 3) pkt 6 w dodawanej lit. m
- w różnym przypadku wyrazy „biogazu lub biogazu rolniczego” zastąpić użytymi w odpowiednim przypadku wyrazami „biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu”.

UZASADNIENIE

Proponowana poprawka do art. 4 projektowanej ustawy zmieniającego ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne ma na celu poszerzenie zastosowania wprowadzanych projektowaną ustawą gazociągów bezpośrednich służących do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego również o możliwość dostarczania biometanu. Ponieważ obecnie projektowane przepisy, wymienione w poprawce, stanowią o gazociągu bezpośrednim służącym do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego, jest konieczne poszerzenie ich zakresu przedmiotowego o biometan. Poprawka polega zatem na uzupełnieniu wszystkich przepisów dotyczących gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego o słowo „biometan”, co będzie skutkowało tym, że przepisy te będą stanowiły o gazociągu bezpośrednim służącym do dostarczania biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu. W związku z tym ułatwienie, które w obecnej wersji przepisów projektodawca przewidział dla wytwórców biogazu i biogazu rolniczego, tj. niestosowanie przesłanek

wymienionych w ust. 4 art. 7a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne przy uzyskiwaniu zgody Prezesa URE na budowę gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego, będzie wykorzystywane również przez przedsiębiorców prowadzących działalność w zakresie wytwarzania i dostarczania biometanu.

Przyczyni się to do szybszego rozwoju tego odnawialnego źródła energii w Polsce. Projektowana zmiana stanowi realizację propozycji deregulacyjnej zgłoszonej w ramach prac Zespołu do spraw koordynacji procesu legislacyjnego wdrażającego deregulację.

Poprawkę należy głosować łącznie z poprawkami 1, 3 i 4.

POPRAWKA NR 3

W art. 4 w pkt 4 projektu w dodawanym art. 7a¹ ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne ust. 6 nadać brzmienie:

„6. Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, parametry jakościowe biogazu, biogazu rolniczego oraz biometanu dostarczanych gazociągiem bezpośrednim służącym do dostarczania biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu oraz sposoby ich pomiarów i rejestracji, mając na uwadze bezpieczeństwo użytkowania oraz wpływ tego gazociągu na środowisko i zdrowie ludzi.”.

UZASADNIENIE

Proponowana poprawka do art. 4 projektowanej ustawy zmieniającej ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne ma na celu poszerzenie zastosowania wprowadzanych projektowaną ustawą gazociągów bezpośrednich służących do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego również o możliwość dostarczania biometanu. Poprawka stanowi konsekwencję wprowadzenia poprawki nr 2 i polega na uzupełnieniu o „biometan” upoważnienia ustawowego do wydania rozporządzenia w sprawie parametrów jakościowych biogazu, biogazu rolniczego oraz biometanu dostarczanych gazociągiem bezpośrednim służącym do dostarczania biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu. Będzie to skutkowało tym, że przepisy te będą stanowiły o gazociągu bezpośrednim służącym do dostarczania biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu. Przyjęcie poprawki jest niezbędne do zachowania spójności regulacji w zakresie gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu.

Przyjęcie poprawek polegających na poszerzeniu regulacji w zakresie gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu przyczyni się do szybszego rozwoju tego odnawialnego źródła energii w Polsce. Projektowana zmiana stanowi realizację propozycji deregulacyjnej zgłoszonej w ramach prac Zespołu do spraw koordynacji procesu legislacyjnego wdrażającego deregulację.

Poprawkę należy głosować łącznie z poprawkami 1, 2 i 4.

POPRAWKA NR 4

Użyte w art. 27, art. 28 i art. 29 dwukrotnie wyrazy „biogazu lub biogazu rolniczego” zastąpić wyrazami „biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu”.

UZASADNIENIE

Poprawka jest konsekwencją zmian zaproponowanych w pozostałych poprawkach dotyczących gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego. W związku z zastąpieniem w projektowanych regulacjach gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego gazociągiem bezpośrednim służącym do dostarczania biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu jest również konieczne wprowadzenie analogicznego uzupełnienia w przepisach przejściowych dotyczących tej instalacji.

Proponowana zmiana ma na celu poszerzenie zastosowania wprowadzanych projektowaną ustawą gazociągów bezpośrednich służących do dostarczania biogazu lub biogazu rolniczego również o możliwość dostarczania biometanu. Przyczyni się to do szybszego rozwoju tego odnawialnego źródła energii w Polsce. Projektowana zmiana stanowi realizację propozycji deregulacyjnej zgłoszonej w ramach prac Zespołu do spraw koordynacji procesu legislacyjnego wdrażającego deregulację.

Poprawkę należy głosować łącznie z poprawkami 1–3.

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA ¹⁾

z dnia

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

Na podstawie art. 7a¹ ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, 834, 859, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303 i ...) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

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

§ 2. Biogaz, biogaz rolniczy oraz biometan 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, biogazu rolniczego lub biometanu dostarczanego za pomocą gazociągu bezpośredniego w regularnych odstępach czasu, nie rzadziej niż co godzinę, w próbce odpowiednio biogazu albo biogazu rolniczego albo biometanu 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 albo w biometanie 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 albo biometanu do dalszego wykorzystania lub przetwarzania;
- 3) w miejscu zlokalizowanym bezpośrednio przed punktem dalszego wykorzystania lub przetwarzania biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu.

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

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, biogazu rolniczego oraz biometanu dostarczanego gazociągiem bezpośrednim 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, biogazu rolniczego lub biometanu. Z tego powodu projektowane regulacje nie odnoszą się do lokalnych sieci gazowych, które muszą spełnić bardziej rygorystyczne wymogi 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 lub biometanu, gazociągiem bezpośrednim służącym do dostarczania biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu, 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 biogazociągiem 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, biogazu rolniczego oraz biometanu dostarczanego gazociągiem bezpośrednim 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 Ministra Klimatu i Środowiska
--	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Niniejsze rozporządzenie stanowi realizację delegacji ustawowej z art. 7a¹ ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.), zgodnie z którą minister właściwy do spraw klimatu określi parametry jakościowe biogazu, biogazu rolniczego oraz biometanu dostarczanego gazociągiem bezpośrednim 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 gazociągiem bezpośrednim 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, biogazu rolniczego oraz biometanu dostarczanego gazociągiem bezpośrednim oraz sposoby ich pomiarów i rejestracji.

Zasadne jest wprowadzenie odpowiednich zmian prawnych w przepisach krajowych, które uzupełniałyby system zasad transportu biogazu gazociągiem bezpośrednim służącym do dostarczania biogazu, biogazu rolniczego lub

biometanu.

W tym celu na zlecenie Ministerstwa Klimatu i Środowiska została sporządzona ekspertyza pn. Określenie optymalnych parametrów biogazu rolniczego transportowanego biogazociągiem 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		Przepisy prawa	Prowadzenie przez Prezesa

Energetyki			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 lobbingsowej 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.

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

- 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 Prokuraturii 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.

Z uwagi na zakres projektu, który dotyczy praw i interesów związków pracodawców, projekt podlega opiniowaniu przez reprezentatywne organizacje pracodawców. Projekt zostanie przekazany (30 dni) do następujących reprezentatywnych organizacji pracodawców:

- 1) Pracodawcy RP,
- 2) Konfederacja Lewiatan,
- 3) Związek Rzemiosła Polskiego,
- 4) Związek Pracodawców Business Centre Club,
- 5) Związek Przedsiębiorców i Pracodawców,
- 6) Federacja Przedsiębiorców Polskich,
- 7) Polskie Towarzystwo Gospodarcze.

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

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 instytucji dialogu społecznego, wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232, 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.

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)

[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 bezpośrednimi. 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 energii	☐ informatyzacja ☐ zdrowie
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.		