

| | |
|--|---|
| <p>Nazwa projektu: Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Adam Guibourgé-Czetwertyński – Podsekretarz Stanu,</p> <p>Osoby do kontaktu Aleksandra Gackowska, Departament Elektroenergetyki i Gazu, e-mail: aleksandra.gackowska@klimat.gov.pl Adam Gniazdowski, Departament Elektroenergetyki i Gazu, e-mail: adam.gniazdowski@klimat.gov.pl</p> | <p>Data sporządzenia 07.06.2023</p> <p>Źródło: Upoważnienie ustawowe</p> <p>Nr w wykazie prac legislacyjnych Ministra Klimatu i Środowiska 1090</p> |
|--|---|

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Celem projektu rozporządzenia jest konieczność dostosowania przepisów rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158 i 1814) (zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”) do przepisów ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r., poz.1093), zwanej dalej: „ustawą z dnia 20 maja 2021 r.”. Ustawa ta przewiduje, iż infrastruktura niespełniająca wymogów pozwalających uznać ją odpowiednio za gazociąg bezpośredni lub sieć gazociągów kopalnianych jest udostępniana przez właściciela operatorowi systemu dystrybucyjnego gazowego w ciągu 36 miesięcy od dnia wejścia w życie ww. ustawy. Potrzeba uregulowania funkcjonowania tej infrastruktury w ramach systemu gazowego wynika z faktu, iż dotychczas nie była ona objęta regulacjami przepisów prawa. Projekt rozporządzenia zmieniającego będzie zawierać również regulacje mające na celu ułatwienie przyłączenia do sieci gazowej nowych instalacji wytwarzających biometan. Instalacje te umożliwią stopniowe zwiększanie udziału biometanu w sieci gazowej.

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

W zakresie włączenia do sieci dystrybucyjnej infrastruktury eksploatowanej dotychczas jako pozasystemowa, proponowane w projekcie rozporządzenia zmiany w przepisach *rozporządzenia systemowego* mają charakter kompleksowy i odnoszą się do tych przepisów *rozporządzenia systemowego*, które są konieczne do tego, aby ta infrastruktura została dostosowana do zasad funkcjonowania systemu gazowego zgodnie z przepisami ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.). Projektowana regulacja pozwoli na zachowanie dotychczasowego systemu dostaw gazu ziemnego do odbiorców końcowych, do czasu wyczerpania się źródła tego gazu w złożu zasilającym dany odcinek sieci.

Istotnym dla proponowanych zmian jest to, że objęta projektowaną regulacją infrastruktura stanowi gazociągi dostarczające gaz ziemny do odbiorców bezpośrednio z kopalni. Zgodnie z ustawy art. 28 ust. 2 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw właściciel infrastruktury niespełniającej wymogów pozwalających uznać ją odpowiednio za gazociąg bezpośredni lub sieć gazociągów kopalnianych udostępnia ją operatorowi systemu dystrybucyjnego, co wiąże się z koniecznością włączenia tych gazociągów do funkcjonującej sieci. Jednocześnie jednak konieczne jest uwzględnienie charakterystyki technicznej tej infrastruktury, zależnej od źródeł jej zasilania gazem ziemnym. Projektowane zmiany w rozporządzeniu czynią zadość tej specyfice i uwzględniają brak możliwości zapewnienia m.in.:

- ciągłości dostaw w przypadku infrastruktury podłączonej do kopalni ropy naftowej, w których gaz ziemny jest produktem ubocznym wydobywania i jego podaż nie może zostać zapewniona (z uwagi na związanie planem ruchu zakładu górniczego),
- określonej jakości gazu ziemnego wydobywanego w kopalni,

Ponadto, należy wskazać, że z uwagi na brak alternatywnych możliwości zasilania niektórych części przedmiotowej infrastruktury, wraz z upływem czasu charakterystyka gazu ziemnego zasilającego tę sieć może ulegać zmianie (zarówno

jeżeli chodzi o skład, jak i ciągłość dostaw), a sam proces tych zmian może mieć charakter dynamiczny, gdyż mimo dołożenia najwyższej staranności przez przedsiębiorcę prowadzącego wydobywanie nie sposób przewidzieć wszystkich zdarzeń mogących mieć wpływ na poziom, bądź nawet możliwość dalszego wydobywania.

Celem projektowanych zmian jest ograniczenie możliwości wyłączenia ogólnych standardów, którym podlegają sieci dystrybucyjne, jedynie do sieci gazowych spełniających łącznie następujące warunki:

- sieci, które zostaną przekwalifikowane na mocy art. 28 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – oznacza to wyłącznie sieci już istniejące (brak możliwości powstawania nowych sieci tego typu w przyszłości), oraz
- pod warunkiem, że nie istnieją techniczne bądź ekonomicznie uzasadnione możliwości doprowadzenia tej infrastruktury do zgodności z parametrami przewidzianymi rozporządzeniem systemowym.

W zakresie wprowadzenia ułatwień w przyłączaniu biometanowni do sieci gazowej, przedmiotowa nowelizacja zmienia zakres § 40 rozporządzenia systemowego, tj. regulacji określającej możliwość przyjęcia przez przedsiębiorstwo energetyczne takiej metodologii określania ciepła spalania paliw gazowych dla obszaru rozliczeniowego, aby wyznaczona średnia wartość ciepła spalania paliw gazowych dla danej doby nie różniła się więcej niż o $\pm 4\%$ od wartości ciepła spalania paliw gazowych określonej w którymkolwiek punkcie tego obszaru. Zmiana ta ma na celu przede wszystkim umożliwienie operatorowi wskazania możliwego miejsca przyłączenia dla biometanowni, która wytwarza biometan o poziomie ciepła spalania spełniającego minimum wymagane w sieci dystrybucyjnej tj. w wysokości 38 MJ/m^3 , w takich obszarach rozliczeniowych ciepła spalania, w których operator odnotowuje maksymalną średnią ciepła spalania w wysokości $43,2 \text{ MJ/m}^3$ (zatem różnice w średnich są wyższe niż obowiązujące aktualnie na terenie całego kraju $\pm 3\%$). Różnice w średnich wartościach ciepła spalania są nieuniknione a problem wynika głównie stąd, że obecnie system gazowy w dużej mierze zasilany jest przez wzmożone dostawy skroplonego gazu ziemnego o wysokim cieple spalania z terminalu LNG. Wprowadzenie przedmiotowej regulacji jest kluczowe w związku z rozwojem rynku biometanu w Polsce i stanowi odpowiedź na postulaty zgłaszane w ramach konsultacji publicznych poprzedniej wersji projektu rozporządzenia.

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

Odnośnie do projektowanych przepisów dotyczących zmiany zasad funkcjonowania sieci gazowych, które zostały włączone do sieci dystrybucyjnej gazowej na podstawie art. 28 ust. 2 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw należy zauważyć, że prawne uwarunkowania krajowe w dużej mierze zdeterminowane są przez czynniki m.in. historyczne, trudne do przeniesienia na grunt innego państwa. Co więcej, systemy prawne regulujące system gazowy oraz warunki funkcjonowania kopalń i ich infrastruktury, są elementem zdecydowanie specyficznym dla każdego państwa oraz każdej kopalni i nie znajdują zastosowania w warunkach odmiennych.

W poszczególnych państwach członkowskich UE istnieją duże różnice w zakresie rozwoju i wykorzystania biogazu i biometanu, co jest przede wszystkim wynikiem zastosowania zróżnicowanych krajowych strategii oraz, co szczególnie istotne w przypadku biometanu, struktury funkcjonującej sieci przesyłowej i dystrybucyjnej gazu ziemnego. Z powodu braku jednolitych rozwiązań ustanowionych na poziomie unijnym, poszczególne państwa członkowskie wprowadziły różnorodne normy i standardy techniczne zatłaczania biometanu do sieci.

Z uwagi na powyższe uwarunkowania, a także różne otoczenie prawne, wnioski płynące z analiz porównawczych w tym zakresie, nie mogłyby być w prosty sposób przeniesione na grunt krajowy. Wobec powyższego, wyniki analiz porównawczych posiadałyby ograniczony potencjał do wykorzystania, stąd ich szczegółowe wskazywanie w tym dokumencie nie jest rekomendowane.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

| Grupa | Wielkość | Źródło danych | Oddziaływanie |
|---|--|--|---|
| Operatorzy systemu gazowego przesyłowego, dystrybucyjnego i magazynowania | Według stanu na dzień 31.12.2022 r.: – operator systemu przesyłowego gazowego, – 53 operatorów systemów dystrybucyjnych gazowych (w tym jeden prawnie wydzielony), | Dostępny na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki <i>Wykaz przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem, dystrybucją, magazynowaniem paliw gazowych, skraplaniem gazu ziemnego lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego, przesyłaniem dwutlenku</i> | Rozszerzenie operatorstwa dystrybucyjnego o sieci gazowe, które zostały włączone do sieci dystrybucyjnej gazowej na podstawie art. 28 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (dalej: „sieci przykopalniane”). Zwiększenie aktywności inwestorów w obszarze projektów biometanowych |

| | | | |
|---|---|--|--|
| | – operator systemu magazynowania, – 7 operatorów systemów skraplania gazu ziemnego. | węgla oraz sprawozdanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki za 2022 r. | skutkujące wzrostem wniosków o udzielenie zgody na przyłączenie biometanowni do sieci gazowej. Uwzględnienie w kosztach prowadzonej działalności kosztów związanych z utrzymaniem instalacji mających na celu zapewnienie integracji: wytwórców biometanu; sieci przykopalnianych, z sieciami gazowymi. |
| Wytwórcy biometanu z biogazu lub biogazu rolniczego | Dotychczas w Polsce nie powstała żadna instalacja wytwarzania biometanu. Potencjalnie powstanie ok. 500 biometanowni o mocy 1 MW lub 250 biometanowni o mocy 2 MW. | Dane własne | -Działalność gospodarcza w zakresie wytwarzania biometanu z biogazu lub biogazu rolniczego. |

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 (15 dni) do następujących podmiotów:

1. Izba Gospodarcza Gazownictwa,
2. Krajowa Izba Gospodarcza,
3. Towarzystwo Obrotu Energią,
4. OGP Gaz-System S.A.,
5. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.,
6. Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.,
7. Grupa LOTOS S.A.,
8. Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.,
9. EuRoPol Gaz S.A.,
10. Gas Storage Poland sp. z o.o.,
11. G.EN. GAZ ENERGIA sp. z o.o.,
12. EWE Energia sp. z o.o.,
13. Duon Dystrybucja sp. z o.o.,
14. Anco sp. z o.o.,
15. AVRIO MEDIA sp. z o.o.,
16. SIME Polska sp. z o.o.,
17. Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej,
18. Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii,
19. Polskie Stowarzyszenie Biometanu,
20. Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego,
21. Krajowa Izba Biopaliw,
22. Krajowa Izba Paliw Alternatywnych,
23. Polska Izba Gazu Płynnego,
24. Polska Organizacja Przemysłu i Handlu Naftowego,
25. Związek Pracodawców Polskie Szkło.

Projekt zostanie przekazany do zaopiniowania (15 dni) następującym podmiotom:

1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,
2. Dyrektor Generalny Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa,

3. Prezes Prokuratury Generalnej Rzeczypospolitej Polskiej,
4. Rzecznik Małych i Średnich Przedsiębiorstw,
5. Młodzieżowa Rada Klimatyczna.

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 nie dotyczy praw i interesów związków pracodawców, projekt nie podlega opiniowaniu przez reprezentatywne organizacje pracodawców.

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), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego.

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. poz. 759).

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 2023 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| budżet państwa | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| JST | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 |
| Wydatki ogółem | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| budżet państwa | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| JST | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 |
| Saldo ogółem | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| budżet państwa | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| JST | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 |
| Źródła finansowania | - | | | | | | | | | | | | |
| 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) | |
| W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z 2023 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 | |
| | | brak wpływu | | | | | | | |

| | | |
|------------------------|--|---|
| W ujęciu niepieniężnym | sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw | brak wpływu |
| | rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe | brak wpływu |
| | osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze | brak wpływu |
| Niemierzalne | | <p>Dzięki włączeniu infrastruktury gazowej dostarczającej gaz ziemny do odbiorców końcowych bezpośrednio z kopalni do systemu gazowego, spodziewany jest pozytywny wpływ na uporządkowanie zasad funkcjonowania tej infrastruktury w ramach systemu gazowego. Poprzez dodanie lub zmianę odpowiednich przepisów rozporządzenia systemowego, projektowane rozporządzenie pozytywnie wpłynie na pewność prawa dla odbiorców końcowych odbierających paliwo gazowe bezpośrednio z kopalni oraz podmiotów prowadzących działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu ziemnego.</p> <p>Poprzez umożliwienie zatłaczania biometanu do sieci gazowej, spodziewany jest pozytywny wpływ projektowanych przepisów na rozwój przedsiębiorczości lokalnej, przede wszystkim małych i średnich przedsiębiorstw chcących rozpocząć czy rozwinąć działalność w tym zakresie. Projektowane przepisy należy rozważać w kontekście planowanych zmian w m.in. w ustawie z dnia 20 lutego 2015 o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, z późn. zm.) oraz w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, która będzie zapewniała system wsparcia dla rozwoju sektora biometanu w Polsce.</p> |

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

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). | <input type="checkbox"/> tak <input checked="" type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy |
| <input checked="" type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne: ... | <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne: przekazywanie bardziej szczegółowych informacji |
| Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektroniczności. | <input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy |

Komentarz:

Projektowane rozporządzenie pozytywnie wpłynie na poziom obciążeń administracyjnych poszczególnych podmiotów. Dzięki doprecyzowaniu niektórych przepisów *rozporządzenia systemowego*, poprawie ulegnie pewność i przejrzystość przepisów prawa, a tym samym otoczenie regulacyjne dla prowadzonej działalności gospodarczej.

9. Wpływ na rynek pracy

Projektowane rozporządzenie będzie miało pozytywny wpływ na rynek pracy. Uruchomienia wytwarzania biometanu oraz wykreowania popytu na to paliwo przyczyni się do powstania nowych miejsc pracy. Z uwagi na lokalny i rozproszony potencjał produkcyjny biometanu zakłada się, że zwiększenie zatrudnienia obejmie w dużej mierze małe miasteczka oraz wsie, czyli obszary charakteryzujące się zwyczajowo wyższą stopą bezrobocia w porównaniu z dużymi miastami.

| 10. Wpływ na pozostałe obszary | | |
|--|---|--|
| <input checked="" type="checkbox"/> środowisko naturalne <input checked="" type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe | <input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe <input type="checkbox"/> inne: | <input type="checkbox"/> informatyzacja <input checked="" type="checkbox"/> zdrowie |
| Omówienie wpływu | <p>Przewiduje się, że sformalizowanie oraz uporządkowanie funkcjonowania przykopalnianej infrastruktury gazowej, dostarczającej paliwo gazowe bezpośrednio do odbiorców końcowych pozytywnie wpłynie na tychże odbiorców końcowych. W zakresie przewidzianych zmian odnoszących się do ułatwienia przyłączenia biometanowni do sieci dystrybucyjnej, przewiduje się, że w następnych latach będzie rosło znaczenie biometanu w zapewnianiu dostaw paliw gazowych do odbiorców końcowych, w tym odbiorców będących gospodarstwami domowymi. W tym zakresie, proponowane rozporządzenie jest zgodne z długoterminowymi dokumentami strategicznymi Rządu RP, w tym z <i>Polityką Energetyczną Polski do 2040 roku</i>, która przewiduje, że do 2030 r. umożliwiony zostanie transport siecią gazową do 10% gazów zdekarbonizowanych. Pośrednio projektowana regulacja przyczyni się również do budowy w Polsce gospodarki o obiegu zamkniętym.</p> <p>Dzięki doprecyzowaniu przepisów obowiązującego <i>rozporządzenia systemowego</i>, projektowane rozporządzenie przyczyni się również do rozwoju sektora gazu w Polsce, w tym infrastruktury gazowej. W konsekwencji, spodziewany jest pozytywny wpływ na rozwój regionów, jak również na polityki w zakresie jakości powietrza.</p> | |
| 11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego | | |
| Zakłada się, że projektowane 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? | | |
| Z uwagi na zakres regulacji nie zachodzi potrzeba dokonania ewaluacji efektów zaproponowanych rozwiązań. | | |
| 13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.) | | |
| Brak. | | |