

Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Pan Jacek Ozdoba – Sekretarz Stanu w Ministerstwie Klimatu i Środowiska Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Paweł Bogusławski tel. 691 985 561 mail: pawel.boguslawski@klimat.gov.pl	Data sporządzenia 18.01.2022 r. Źródło: Upoważnienie ustawowe art. 46 ust. 5 i 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.) Nr w wykazie prac 795
---	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

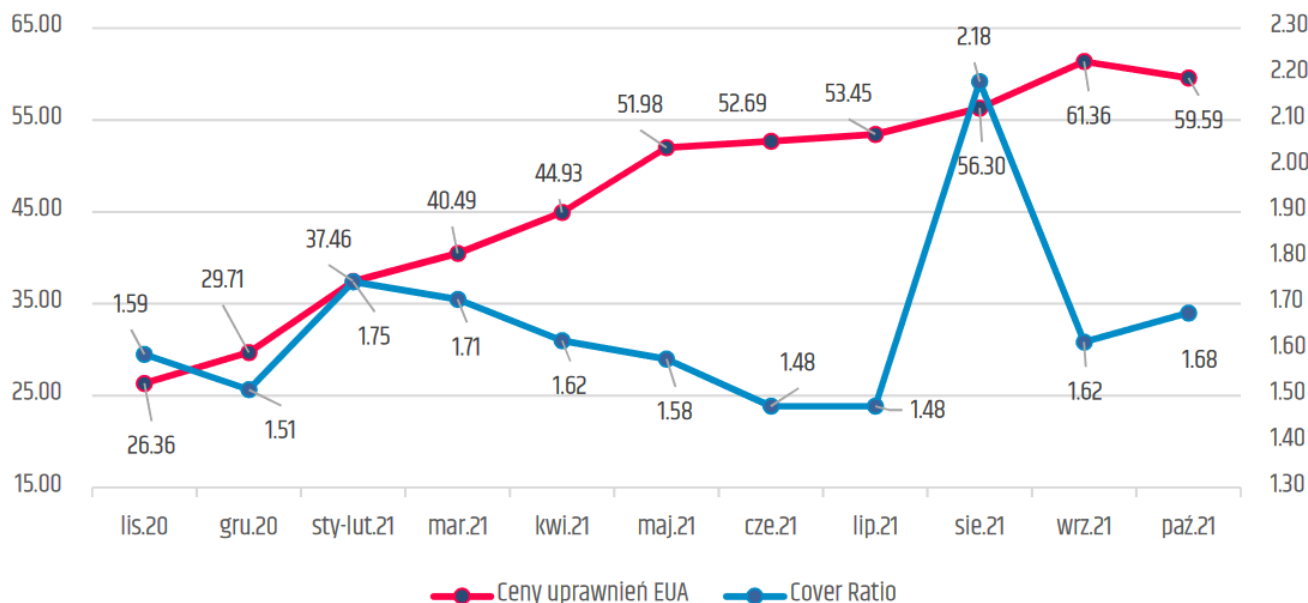
1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Konieczność wydania projektowanej zmiany rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. poz. 718, z późn. zm.), jest skutkiem realizacji Polityki Energetycznej Polski do 2040 r. (PEP 2040), która zakłada zwiększenie wykorzystania ciepła systemowego, co powoduje konieczność opracowania nowego modelu rynku ciepła, z koniecznością uwzględnienia akceptowalności cen ciepła przez odbiorców, a równocześnie – co najistotniejsze – umożliwienia pokrycia kosztów uzasadnionych wraz ze zwrotem z zainwestowanego kapitału przedsiębiorstwom energetycznym eksploatującym źródła, w których ciepło jest wytwarzane w jednostkach kogeneracji, wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność. Bez spełnienia tego warunku nie może być realizowana transformacja polskiego ciepłownictwa.

PEP 2040 r. zakłada m.in. wzrost o 1,5 mln liczby gospodarstw domowych przyłączonych do sieci ciepłowniczej w 2030 r., spełnienie przez 85% systemów ciepłowniczych lub chłodniczych o mocy powyżej 5 MW kryterium efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego oraz istotne zwiększanie udziału OZE w ciepłownictwie i chłodnictwie. Przy czym kluczową jest techniczna modernizacja i rozbudowa ciepłownictwa systemowego, do czego powinien przyczynić się rozwój kogeneracji, zwiększenie wykorzystania OZE i odpadów w ciepłownictwie systemowym, modernizacja i rozbudowa systemów dystrybucji ciepła i chłodu oraz popularyzacja magazynów ciepła i inteligentnych sieci. Bez zapewnienia pokrycia kosztów uzasadnionych działalności gospodarczej przedsiębiorstw energetycznych w zakresie wytwarzania ciepła w źródłach, w których ciepło wytwarzane jest w jednostkach kogeneracji, wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność spełnienie celów PEP 2040 nie będzie mogło być zrealizowane.

Dynamicznie zmieniające się koszty emisji CO₂ związane z polityką klimatyczną Unii Europejskiej mocno wpływają na dużą inercję przenoszonych kosztów działalności w średnich cenach ciepła stosowanych w metodzie uproszczonej kształtowania taryf dla ciepła wytworzonego w źródłach kogeneracyjnych – co należy zminimalizować przez ogólne zapisy w przepisach prawa. Dodatkowo, należy także uwzględnić w przepisach prawa fakt, iż nie wszystkie źródła przekazujące dane do obliczenia średnich cen sprzedaży ciepła są obciążone kosztami emisji, bowiem nie wszystkie z tych źródeł zawierają się w grupie źródeł wytwarzających ciepło i jednocześnie ponoszących konsekwencje ETS.

Wykres 2. Średniomiesięczne ważone ceny uprawnień EUA osiągane na aukcjach (lewa oś) oraz współczynniki popytu do podaży – tzw. cover ratio (prawa oś) w przeciągu ostatniego roku.

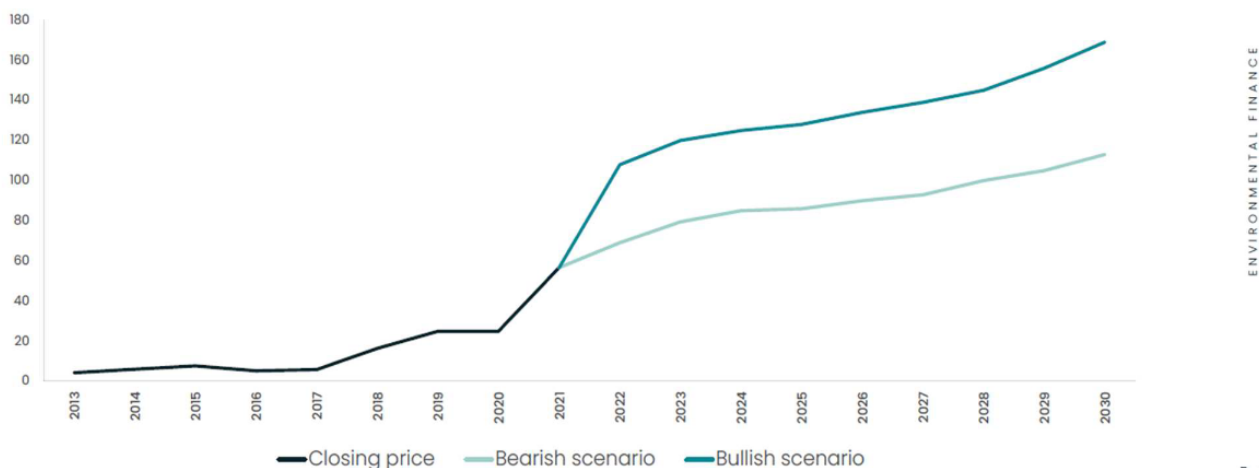


Źródło: Opracowanie własne KOBiZE na podstawie danych z giełdy EEX

Rys. 1. Długoterminowe prognozy cenowe firmy Vertis w latach 2021-2030 z podziałem na scenariusz optymistyczny (bullish) i pesymistyczny (bearish) [ceny w EUR]

Long Term European Carbon Allowances Price Forecast €/EUA

©Vertis. ALL RIGHTS RESERVED



Źródło: Prezentacja Vertis

Powyższy wykres oraz rysunek wskazują na rosnące ceny notowań uprawnień do emisji zarówno w ujęciu ex post, jak i rosnące ceny w prognozie długoterminowej – niezależnie od przyjętego scenariusza. Dla potrzeb kształtowania taryf dla ciepła z kogeneracji w sposób uproszczony niezbędne jest zniwelowanie co najmniej rocznej bezwładności przenoszenia tych kosztów w średnich cenach sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy – Prawo energetyczne.

Źródło:

https://www.kobize.pl/uploads/materialy/materialy_do_pobrania/raport_co2/2021/KOBiZE_Analiza%20rynku%20CO2_pa%C5%BAdziernik_2021.pdf

Sytuacja finansowa polskiego ciepłownictwa systemowego

Od pewnego czasu sytuacja finansowa ciepłownictwa systemowego systematycznie się pogarsza. Na temat trudności w realizowaniu zobowiązań wynikających z ETS, zwłaszcza przez przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające ciepło w kogeneracji, Minister Klimatu i Środowiska zgromadził korespondencję od przedstawicieli sektora oraz od poszczególnych podmiotów zajmujących się działalnością gospodarczą wytwarzania ciepła.

Zarówno przedsiębiorstwa energetyczne jak i ich przedstawiciele zrzeszający przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające i dystrybuujące ciepło – od początku tego roku w sposób wzmożony sygnalizują poważne problemy z bardzo szybko rosnącymi cenami uprawnień do emisji CO₂ co powoduje niemożliwy do uwzględnienia w taryfach dla ciepła wzrost kosztów funkcjonowania przedsiębiorstw zapewniających zaopatrzenie mieszkańców miast w ciepło i ciepłą wodę. Sygnały wskazują także, że na trudną sytuację z pokryciem kosztów emisji nakładają się dodatkowo skutki braku systemowych zmian w obecnym modelu regulacji cen i stawek opłat. W pismach zwraca się także uwagę na fakt, iż sektor ciepła systemowego działa w warunkach naturalnego monopolu na lokalnych rynkach, a świadczone usługi mają dla mieszkańców porównywalne znaczenie do usług zakładów energetycznych, czy wodociągów. Dodatkowo, firmy te pełnią ważną funkcję społeczną, zapewniają stabilne miejsca pracy dla wielu osób, co jest szczególnie ważne biorąc pod uwagę obecną trudną sytuację na rynku pracy spowodowaną epidemią wirusa COVID-19.

Przedsiębiorstwa zgłaszają znaczące pogorszenie wyniku finansowego w związku z obecnym trudnym do przewidzenia trendem wzrostu cen uprawnień EUA. Obecny stan lokalnego ciepłownictwa w Polsce w zasadzie uniemożliwia podejmowanie koniecznych inwestycji modernizacyjnych, a skutki coraz wyraźniej widocznych tendencji spekulacyjnych na uwolnionym rynku uprawnień zagrażają nawet upadłością niektórych przedsiębiorstw tego sektora. Przekazywane sygnały wskazują, że od wdrożenia nowych rozwiązań zależy istnienie wielu firm, a więc i miejsc pracy, które zapewniają.

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

1. Zmiana brzmienia objaśnienia symbolu wielkości „k” – elementu wzoru ustalenia wskaźnika referencyjnego.

Dotychczasowe brzmienie objaśnienia symbolu „k”:

„k - przyrost kosztów obciążających jednostkę produkowanego ciepła w źródłach, o których mowa w ust. 1, wynikających z nowych lub zmienionych przepisów w takim zakresie, w jakim koszty te obciążać będą produkcję ciepła w roku ustalania wskaźnika referencyjnego, a nie obciążały jej w roku poprzedzającym rok ustalania tego wskaźnika, obliczany dla poszczególnych rodzajów paliw, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy [w zł/GJ].

Proponuje się zamienić brzmieniem:

„k - zmiana kosztów obciążających jednostkę produkowanego ciepła w jednostkach kogeneracji lub w źródłach, o których mowa w ust. 1, wynikająca z istotnej zmiany warunków wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwa energetyczne w takim zakresie, w jakim koszty związane z prowadzeniem działalności gospodarczej obciążać będą produkcję ciepła w okresie obowiązywania wskaźnika referencyjnego, a nie obciążały jej w okresie poprzedzającym okres ustalania tego wskaźnika, obliczany dla poszczególnych rodzajów paliw, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy [w zł/GJ].”.

2. Ujednolicenie zapisu rozporządzenia poprzez brzmienie zgodne z przepisem ustawowym

W związku z niespójnością brzmienia zapisu ustawowego art. 47 ust. 2f – ustawy – Prawo energetyczne:

„2f. Planowane przychody ze sprzedaży ciepła przyjmowane do kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła dla jednostek kogeneracji, oblicza się przy zastosowaniu wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 i średnich cen sprzedaży ciepła, o których

mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c. W odniesieniu do ciepła wytworzonego w instalacjach termicznego przekształcania odpadów, przyjmuje się średnią cenę ciepła wskazaną w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c tiret czwarte.”.

z aktualnym brzmieniem §13 ust. 1 rozporządzenia:

„1. **Dla źródeł ciepła**, w których ciepło jest wytwarzane w jednostkach kogeneracji, przedsiębiorstwo energetyczne może stosować uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła z tych źródeł na podstawie uzasadnionych planowanych przychodów ze sprzedaży ciepła obliczanych według wzoru: (...)”.

proponuje się zmianę brzmienia tego zapisu rozporządzenia dostosowując go do zapisu ustawowego i nadając mu następujące brzmienie:

„1. **Dla jednostki kogeneracji**, o której mowa w art. 3 pkt 35 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne może stosować uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła, na podstawie uzasadnionych planowanych przychodów ze sprzedaży ciepła, obliczanych według wzoru: (...)”.

Proponowane rozwiązanie, ujednolicając przepis rozporządzenia ze sformułowaniem ustawowym ma także na celu usunięcie wątpliwości interpretacyjnych dotyczących możliwości ustalenia taryfy dla ciepła w źródle, które posiada zarówno jednostkę kogeneracji jak i jednostkę nie będącą jednostką kogeneracji – w sposób uproszczony dla jednostki kogeneracji, a w sposób kosztowy dla jednostki nie będącej jednostką kogeneracji. Jednocześnie zachowana zostaje możliwość potraktowania jednostek szczytowych lub rezerwowych pracujących kilka – kilkanaście dni w roku w sposób całościowy i uwzględnienie tych jednostek nie będących jednostkami kogeneracji tak jak dotychczas, w jednej średniej cenie ciepła wytworzonego w całym źródle, która będzie ukształtowana w sposób uproszczony. Wskazuje na to definicja art. 2 pkt 35 ustawy – Prawo energetyczne stanowiąca, iż:

„35) *jednostka kogeneracji* - wyodrębniony zespół urządzeń, który może wytwarzać energię elektryczną w kogeneracji, opisany poprzez dane techniczne;”.

3. Umożliwienie zmiany taryfy po zmianie wskaźnika referencyjnego.

Zgodnie z art. 47 ust. 2g ustawy – Prawo energetyczne:

„2g. W terminie do dnia 31 marca każdego roku Prezes URE ogłasza w Biuletynie URE wysokość wskaźnika referencyjnego, o którym mowa w ust. 2f.”.

Tak sformułowany przepis daje możliwość częstszego niż raz do roku publikowania wskaźnika referencyjnego, w przypadkach konieczności interwencji mającej na celu uwzględnienie w cenie referencyjnej zmian kosztów nie przenoszonych jeszcze w średnich cenach sprzedaży ciepła. W związku z tym należy umożliwić przedsiębiorstwom chcącym skorzystać z nowej wartości wskaźnika referencyjnego – zmianę taryfy dla ciepła.

w § 28 ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Przedsiębiorstwo energetyczne, w odniesieniu do jednostki kogeneracyjnych, o której mowa w § 13 ust. 1, może wystąpić o zmianę taryfy przed upływem okresu, o którym mowa w § 13 ust. 10, jeżeli w trakcie tego okresu ogłoszone zostaną średnie ceny sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy lub zostanie zmieniony wskaźnik referencyjny, o którym mowa w art. 23 ust. 2g dotyczący paliwa stosowanego w jednostce kogeneracji lub w źródle, o którym mowa w §13 ust. 1 lub w przypadku zmiany posiadanej koncesji wynikającej z istotnej zmiany zakresu wykonywania działalności objętej koncesją, w szczególności zmiany wykorzystywanego paliwa.”.

Przyjęcie zaproponowanych zmian pozwoli na odzwierciedlenie faktycznie ponoszonych kosztów przez przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające ciepło w jednostkach kogeneracji wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność. Ceny ciepła określone w taryfach będą mogły być zmienione (zarówno zwiększone jak i zmniejszone) poprzez zmianę ceny referencyjnej po uwzględnieniu wielkości wskaźnika referencyjnego zależnego od wielkości „k” obliczonej przez Prezesa URE. Nastąpi ograniczenie negatywnych konsekwencji istotnego wzrostu (zmiany) cen uprawnień do emisji CO₂, które nie będą jeszcze odzwierciedlone w średnich cenach sprzedaży ciepła stanowiących podstawę kształtowania cen ciepła

ze źródeł kogeneracyjnych.

Dzięki wprowadzeniu możliwości stosowania wielkości „k” inne, nieprzewidziane zmiany kosztów występujące z dużą dynamiką, a nie odzwierciedlone w cenach sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 1 pkt 18 lit. c – będą mogły być uwzględnione w cenie referencyjnej.

4. Umożliwienie zmiany taryfy po zmianie wskaźnika referencyjnego.

Mając na uwadze dynamicznie rosnące koszty emisji dwutlenku węgla, wystąpiła konieczność unormowania w prawie sposobu obliczenia uzasadnionych rocznych kosztów zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla tak, żeby można było uwzględnić prognozowany wzrost kosztów tych uprawnień w okresie objętym wnioskiem taryfowym. Poprzez dodanie w §11 ust. 1 punktu 5, odniesiono się do ustaleń rynkowych notowanych w kontraktach terminowych z dostawą w grudniu roku expirowania taryfy dla ciepła na europejskich giełdach towarowych o największym wolumenie obrotu tymi uprawnieniami. Takie podejście powinno zapewnić wytwórcom ciepła kształtującym taryfy możliwość pokrycia koniecznych do poniesienia kosztów uprawnień, unikając braku zbilansowania kosztów i przychodów już w dniu zatwierdzenia taryfy dla ciepła w związku z zatwierdzeniem w taryfie kosztów CO₂ na podstawie danych historycznych.

Zaproponowana modyfikacja regulacji taryfowej wpływa na ceny ciepła w niemożliwym do rzetelnej oceny stopniu. Należy zwrócić uwagę na fakt, że wielkość „k” będzie urealniać cenę referencyjną, co będzie możliwe zarówno w kierunku jej wzrostu, jak i jej spadku. Decyzja w tym zakresie będzie należeć do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki analizującego konkretny przypadek w toku postępowania taryfowego. Aktualnie notowania ceny uprawnień do emisji CO₂, będące głównym powodem proponowanej zmiany, wzrosły z dużą dynamiką na początku tego roku – od pewnego czasu nie odnotowuje się tak dużych zmian, a nawet w październiku notowania minimalnie spadły. Modyfikacja umożliwi również korektę zmniejszającą średnie ceny sprzedaży ciepła i ewentualne wezwanie przedsiębiorstw wytwarzających ciepło w kogeneracji do przeliczenia taryfy na podstawie art. 47 ust. 1.

Projektowany zapis §11 ust. 1 pkt 5 zapewni przedsiębiorstwom energetycznym możliwość uczciwej kalkulacji planowanych do poniesienia kosztów emisji dwutlenku węgla.

Pozostałe zmiany są ujednoliceniem zapisów i konsekwencją modyfikacji definicji wielkości „k”, co bezpośrednio nie ma wpływu na ceny i stawki opłat ponoszone przez odbiorców ciepła.

Biorąc pod uwagę powyższe, nie ma możliwości osiągnięcia wskazanych celów w inny sposób niż przez wydanie projektowanego rozporządzenia.

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
Przedsiębiorstwa koncesjonowane prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła w kogeneracji.	125	Energetyka Ciepła w liczbach – 2019 rok. Urząd Regulacji Energetyki	Urealnienie kosztów przenoszonych w średnich cenach sprzedaży ciepła stosowanych do kształtowania taryf dla ciepła w kogeneracji – sposób uproszczony, o którym mowa w art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne oraz w §13 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 23 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło
Odbiorcy końcowi	W 2019 r. udział ciepła z kogeneracji wynosił 65% produkcji ciepła	Energetyka Ciepła w liczbach – 2019 rok. Urząd Regulacji	Zaproponowana modyfikacja regulacji taryfowej wpływa na ceny ciepła w niemożliwym do rzetelnej oceny stopniu. Należy zwrócić uwagę na fakt, że wielkość „k” będzie urealniać cenę referencyjną, co będzie możliwe zarówno w kierunku jej wzrostu, jak i jej spadku. A więc rachunki

	ogółem.	Energetyki	za ciepło będą wyższe w przypadku zwiększenia się kosztów wytwarzania ciepła z kogeneracji, ale obniżą się, gdy koszty wytwarzania będą charakteryzować się spadkiem.
Minister Klimatu i Środowiska	1	Projekt rozporządzenia	Brak
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	1	Projekt rozporządzenia	Konieczność ustalenia wielkości „k”. Zmiana niektórych taryf dla ciepła z kogeneracji.

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

Projekt rozporządzenia zostanie zamieszczony na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248).

Projekt zmian rozporządzenia zostanie przekazany w ramach konsultacji publicznych do następujących podmiotów:

- 1) Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie;
- 2) Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych;
- 3) Izby Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
- 4) Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu;
- 5) Izby Gospodarczej Gazownictwa;
- 6) Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie;
- 7) Polskiego Komitetu Energii Elektrycznej;
- 8) Izby Gospodarczej Energetyki i Ochrony Środowiska;
- 9) Krajowej Izby Gospodarczej;
- 10) Konfederacji Pracodawców Prywatnych Lewiatan;
- 11) Związku Banków Polskich.

Jednocześnie projekt zmiany rozporządzenia zostanie przekazany do zaopiniowania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Zaplanowano przeprowadzenie konsultacji w miesiącu styczniu 2022 r. w terminie 10 dni.

Projekt rozporządzenia nie zostanie skierowany do opiniowania przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego. Regulacja nie wpływa bezpośrednio na koszty ponoszone przez jednostki samorządu terytorialnego. Zgodnie z art. 3 pkt 5 ustawy 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. Nr 90, poz. 759), do zadań Komisji Wspólnej należy opiniowanie projektów aktów normatywnych, programów i innych dokumentów rządowych dotyczących problematyki samorządu terytorialnego, w tym także określających relacje pomiędzy samorządem terytorialnym a innymi organami administracji publicznej. Projektowane rozporządzenie zakłada pewne działania, które są ogólne i ich skutki dotyczą wszystkich przedsiębiorstw będących uczestnikami systemów ciepłowniczych bez względu na właściciela. Oddziaływanie projektowanego rozporządzenia na te przedsiębiorstwa energetyczne, których właścicielem są jednostki samorządu terytorialnego, będzie takie samo jak na inne przedsiębiorstwa energetyczne, a więc urealnienie kształtowania taryf dla ciepła z kogeneracji z zastosowaniem średnich cen sprzedaży ciepła i wskaźnika referencyjnego. Z tego względu nie ma potrzeby przekazania projektu do opiniowania przez KWRiST.

Projekt rozporządzenia nie wymaga zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego, reprezentatywne organizacje związkowe i reprezentatywne organizacje pracodawców, gdyż nie reguluje kwestii będących w obszarze ich działania. Z uwagi na zakres projektu, który nie dotyczy praw i interesów związków pracodawców oraz zadań związków zawodowych, projekt nie podlega opiniowaniu przez reprezentatywne organizacje pracodawców i związki zawodowe. Jednak mając na uwadze, że członkami reprezentatywnej organizacji pracodawców wskazanej w pkt 10 powyżej są przedsiębiorstwa z branży energetycznej, zasadne jest przekazanie projektu do tych organizacji w ramach konsultacji publicznych.

Projekt rozporządzenia nie wymaga zasięgnięcia opinii, dokonania konsultacji oraz dokonania uzgodnienia z innymi organami i instytucjami Unii Europejskiej, w tym Europejskim Bankiem Centralnym.

Wyniki przeprowadzonych konsultacji publicznych zostaną zamieszczone na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Rządowego Centrum Legislacji w raporcie z konsultacji.

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	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
JST	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
Wydatki ogółem	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
JST	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
Saldo ogółem	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
JST	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
Źródła finansowania	Nie dotyczy											
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Nie dotyczy											
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 tys. 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				
	(dodaj/usuń)											
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Umożliwienie dokonania transformacji energetycznej niezbędnej z punktu widzenia polityki klimatycznej Unii Europejskiej i Polityki Energetycznej Polski do 2040 r. Urealnienie procesu zatwierdzania taryf dla ciepła z kogeneracji .										
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Umożliwienie dokonania transformacji energetycznej niezbędnej z punktu widzenia polityki klimatycznej Unii Europejskiej i Polityki Energetycznej Polski do 2040 r. Urealnienie procesu zatwierdzania taryf dla ciepła z kogeneracji.										
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Zmiana pośrednio zapewni funkcjonowanie przedsiębiorstw wytwarzających ciepło w kogeneracji (w szczególności duże miasta) umożliwiając rzetelne podejście przy kształtowaniu taryf dla ciepła, co będzie miało wpływ na bezpieczeństwo dostaw ciepła do odbiorców oraz transformację energetyczną pozwalającą na zmianę ciepłownictwa systemowego zgodnie z polityką klimatyczną Unii Europejskiej i Polityką Energetyczną Polski do 2040 r.										
	(dodaj/usuń)	Brak										
Niemierzalne	(dodaj/usuń)	Brak										
	(dodaj/usuń)	Brak										

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Nie dotyczy
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	
Ograniczenie czasu poświęcanego przez Prezesa URE na rozpatrzenie i zatwierdzenie wniosków taryfowych składanych przez wytwórców ciepła w kogeneracji, którzy zrezygnują z kosztowego podejścia kształtowania taryf dla ciepła.		
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 wojaskowe	☐ demografia ☐ mienie państwowe ☐ inne:	☐ informatyzacja ☒ zdrowie
Omówienie wpływu	Przedstawiany projekt przyczyni się do urealnienia rentowności przedsiębiorstw wytwarzających ciepło w kogeneracji. W obecnej chwili ponad 70% ciepła systemowego jest wytwarzane z węgla kamiennego, a większość systemów ciepłowniczych nie może być uznana za systemy efektywne. Ten stan rzeczy musi się zmienić w ciągu najbliższych lat. Jednak, żeby przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło w kogeneracji tego dokonały, nie mogą mieć ograniczonych przychodów. Pokrycie faktycznie ponoszonych kosztów z uwzględnieniem uzasadnionego zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalność pozwoli na przeprowadzenie inwestycji w niskoemisyjne i odnawialne źródła energii. Aby ta zmiana była możliwa, przedsiębiorstwa energetyczne muszą dysponować odpowiednimi środkami finansowymi, do czego przyczynia się proponowana zmiana rozporządzenia taryfowego. Przeprowadzenie transformacji energetycznej ciepłownictwa wpłynie pozytywnie na jakość powietrza, co z kolei przełoży się na ograniczenie liczby chorych na choroby układu oddechowego.	
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego		
Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od ogłoszenia.		
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?		
Ewaluacja efektów projektów prowadzona będzie na bieżąco.		
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)		
Brak		