

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ENERGII¹⁾

z dnia

**w sprawie wartości referencyjnych dla nowych i znacznie zmodernizowanych jednostek
kogeneracji w roku 2019**

Na podstawie art. 15 ust. 7 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42 i 412) zarządza się, co następuje:

§ 1. Wartość referencyjna dla nowej jednostki kogeneracji:

- 1) opalanej paliwami gazowymi, wynosi 144,93 zł/ MWh;
- 2) opalanej paliwami stałymi, wynosi 182,44 zł/ MWh;
- 3) opalanej biomasą, wynosi 287,64 zł/ MWh;
- 4) innej niż wymienione w pkt 1 – 3, wynosi 67,09 zł/ MWh.

§ 2. Wartość referencyjna dla znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji:

- 1) opalanej paliwami gazowymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż:
 - a) 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 98,55 zł/ MWh,
 - b) 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 110,15 zł/ MWh,
 - c) 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 121,74 zł/ MWh,
 - d) 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 133,34 zł/ MWh,

1) Minister Energii kieruje działem administracji rządowej — energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 13 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 2314).

- e) 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 144,93 zł/ MWh;
- 2) opalanej paliwami stałymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż:
 - a) 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 72,98 zł/ MWh,
 - b) 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 100,34 zł/ MWh,
 - c) 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 127,71 zł/ MWh,
 - d) 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 155,07 zł/ MWh,
 - e) 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 182,44 zł za 1 MWh;
- 3) opalanej biomasą, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż:
 - a) 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 115,06 zł/ MWh,
 - b) 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 158,20 zł/ MWh,
 - c) 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 201,35 zł/ MWh,
 - d) 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 244,49 zł/ MWh,
 - e) 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 287,64 zł/ MWh;
- 4) innych niż wymienione w pkt 1 - 3, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż:
 - a) 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 40,25 zł/ MWh,
 - b) 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 45,62 zł/ MWh,

- c) 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 50,99 zł/ MWh,
- d) 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 59,04 zł/ MWh,
- e) 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 67,09 zł/ MWh.

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

MINISTER ENERGII

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia jest realizacją delegacji ustawowej zawartej w art. 15 ust. 7 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o *promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji*, zwanej dalej „ustawą” w związku z art. 103 ustawy, która nakłada na ministra właściwego do spraw energii obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, wartości referencyjnych z podziałem dla nowych jednostek kogeneracji oraz znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji obowiązujących w 2019 r. Przy ustalaniu wartości referencyjnych, o których mowa w art. 15 ust. 3 ustawy, minister właściwy do spraw energii wziął pod uwagę:

- istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania jednostek kogeneracji,
- koszty operacyjne,
- dodatkowe koszty inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji, w którym jednostka kogeneracji korzysta ze wsparcia.

W § 2 wskazano wartości referencyjne dla nowych jednostek kogeneracji, z podziałem na następujące kategorie jednostek:

- opalane paliwami gazowymi;
- opalane paliwami stałymi;
- opalane biomasą;
- inne niż powyżej.

W § 3 wskazano wartości referencyjne dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, z podziałem na analogiczne kategorie paliwowe jak w przypadku nowych jednostek. W opinii projektodawcy proponowane wielkości wartości referencyjnych zapewnią możliwość przeprowadzenia w 2019 r. aukcji na energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji.

W § 4 niniejszego projektu określono, że rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Projekt przedmiotowej regulacji z chwilą przekazania do uzgodnień międzyresortowych zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny, zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005 o działalności lobbingsowej w procesie stosowania prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248 i 1139, Dz. U. z 2018 r. poz. 2243) oraz § 52 ust. 1 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów

(M.P. z 2016 r. poz. 1006 i 1204, Dz. U. z 2018 r. poz. 114 i 278, Dz.U. z 2019 r. poz. 137).

Projekt rozporządzenia jest zgodny z przepisami Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie podlega procedurze notyfikacji w rozumieniu przepisów 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 nie wymaga przedstawienia organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia.

Ocena Skutków Regulacji

Nazwa projektu Projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie wartości referencyjnych dla nowych i znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji w 2019 r. Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Energii Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Tadeusz Skobel, Podsekretarz Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Dorota Jeziorowska (adres e-mail: dorota.jeziorowska@me.gov.pl; tel. 22 695 86 54)	Data sporządzenia 24.06.2019 r. Źródło: Upoważnienie ustawowe: art. 15 ust. 7 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r., poz. 42 i 412) Nr w wykazie prac Ministra Energii 114.1.19
---	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Art. 15 ust. 7 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, zwanej dalej „ustawą”, nakłada na ministra właściwego do spraw energii obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, wartości referencyjnych z podziałem dla nowych jednostek kogeneracji oraz znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, które obowiązywać będą na aukcjach w 2019 r.

W przypadku braku realizacji powyższej delegacji, niemożliwe będzie ogłoszenie oraz rozstrzygnięcie aukcji na premię kogeneracyjną dla jednostek kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej 1 – 50 MWe, ze względu na brak publikacji parametrów aukcji, tj. wartości referencyjnych.

Coroczne określanie wartości referencyjnej jest niezbędne dla rozwoju liczby jednostek kogeneracji wytwarzających energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji w Polsce w celu umożliwienia poprawy jakości powietrza poprzez wsparcie rozwoju ciepłownictwa systemowego, a także wzrostu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i ciepła oraz poprawę efektywności energetycznej.

Informacje dotyczące wartości referencyjnej są ważnym sygnałem dla inwestorów pozwalającym na określenie, czy dany projekt inwestycyjny ma szansę na partycypację w aukcyjnym systemie wsparcia, a tym samym na jego realizację.

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

Rekomenduje się wydanie przedmiotowego rozporządzenia, które określi maksymalną wysokość premii kogeneracyjnej w złotych za 1 MWh, która może zostać złożona w ofercie przez uczestnika aukcji w odniesieniu do energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej.

Wprowadzenie wartości referencyjnej oznacza, że oferty powyżej jej wartości będą automatycznie odrzucane, nawet, jeśli nie będzie innych ofert, co skutkować może brakiem osiągnięcia założonego dla danej aukcji celu w zakresie zakontraktowania odpowiedniego wolumenu energii. Wysokość wartości referencyjnej jest to maksymalny poziom premii kogeneracyjnej, który odpowiada wielkości luki finansowej pomiędzy uśrednionym kosztem energii elektrycznej z jednostki kogeneracji opalanej danego rodzaju paliwem LCOE (*levelized cost of electricity*) a prognozowanym przychodem z tytułu sprzedaży energii elektrycznej. Rolą zróżnicowania poziomu wartości referencyjnych dla poszczególnych porównywalnych ze względu na parametry ekonomiczne technologii jest zapobieżenie przekroczeniu przez wsparcie wysokości odpowiadających faktycznym kosztom funkcjonowania jednostek kogeneracji opalanych danego rodzaju paliwem (paliwa gazowe, paliwa stałe, biomasa oraz pozostałe paliwa) i wyeliminowanie przez to możliwości nadkompensaty, a także nadmiernemu obciążeniu odbiorców końcowych.

Jednostkami referencyjnymi przyjętymi na potrzeby ustalenia wartości referencyjnych są jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej równej 30 MWe, opalane danym rodzajem paliwa (odrębnie: paliwa gazowe, paliwa stałe, biomasa oraz pozostałe paliwa).

W pracach nad projektem rozporządzenia wykorzystano model oparty o metodę LCOE oraz przekazane przez przedstawicieli branży elektrociepłowniczej dane dotyczące funkcjonowania jednostek kogeneracji dla poszczególnych technologii, tj. m.in. przewidywany roczny czas pracy, współczynnik skojarzenia, wolumen produkcji ciepła użytkowego w przeliczeniu na jednostkę mocy elektrycznej zainstalowanej, nakłady inwestycyjne w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej, koszty operacyjne i koszty zmienne (z wyłączeniem kosztów paliwowych oraz uprawnień do emisji CO₂) w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej.

Na podstawie powyższego, projektodawca zaproponował następujące wartości referencyjne dla poszczególnych rodzajów jednostek kogeneracji:

- dla nowych jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi – 144,93 zł za 1 MWh;
- dla nowych jednostek kogeneracji opalanych paliwami stałymi - 182,44 zł za 1 MWh;
- dla nowych jednostek kogeneracji opalanych biomasą – 287,93 zł za 1 MWh;
- dla nowych jednostek kogeneracji innych niż wymienione powyżej - 67,09 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 98,55 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 110,15 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 121,74 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 133,34 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji – 144,93 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych paliwami stałymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 72,98 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych paliwami stałymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 100,34 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych paliwami stałymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 127,71 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych paliwami stałymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji – 155,07 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych paliwami stałymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 182,44 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych biomasą, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 115,17 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych biomasą, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 158,36 zł za 1 MWh;

- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych biomasą, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 201,55 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych biomasą, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 244,74 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji opalanych biomasą, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji – 287,93 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji innych niż opalane paliwami gazowymi, stałymi lub biomasą, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 40,25 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji innych niż wymienione w pkt 1 - 15, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 45,62 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji innych niż opalane paliwami gazowymi, stałymi lub biomasą, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 50,99 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji innych niż opalane paliwami gazowymi, stałymi lub biomasą, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji – 59,04 zł za 1 MWh;
- dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji innych niż opalane paliwami gazowymi, stałymi lub biomasą, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - 67,09 zł za 1 MWh.

Do wypracowania ww. wysokości wartości referencyjnych na 2019 r. przyjęto założenia przedstawione w załączniku 1 oraz załączniku 2.

Wartości referencyjne dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji zostały obliczone jako iloczyn wartości referencyjnej dla nowej jednostki kogeneracji opalanej danego rodzaju paliwem oraz współczynników korygujących określonych w art. 15 ust. 6 ustawy.

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

Konstrukcja systemów wsparcia dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji 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 tego, ograniczenia analogiczne do wartości referencyjne funkcjonują w innych państwach w systemach wsparcia opartych o formułę aukcji *pay-as-bid* zarówno dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, jak i odnawialnych źródeł energii (np. system wsparcia CHP w Niemczech).

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Jednostki samorządu terytorialnego	około 2800	szacunki własne	Wpływ na podejmowanie decyzji inwestycyjnej w zakresie tworzenia nowych jednostek kogeneracji
Przedsiębiorstwa ciepłownicze	kilkaset	szacunki własne	Wpływ na podejmowanie decyzji inwestycyjnej w zakresie tworzenia nowych oraz znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji

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

Projekt rozporządzenia podlegał konsultacjom publicznym z następującymi podmiotami:

- 1) Polskim Towarzystwem Elektrociepłowni Zawodowych;
- 2) Izłą Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie;
- 3) Izłą Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
- 4) Izłą Gospodarczą Gazownictwa;
- 5) Towarzystwem Gospodarczym Polskie Elektrownie;
- 6) Polskim Komitetem Energii Elektrycznej;
- 7) Izłą Gospodarczą Energetyki i Ochrony Środowiska;
- 8) Polską Izłą Gospodarczą Energii Odnawialnej i Rozproszonej;
- 9) Stowarzyszeniem Energii Odnawialnej;
- 10) Unią Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego;
- 11) Polskim Stowarzyszeniem Biogazu;
- 12) Polskim Stowarzyszeniem Producentów Biogazu Rolniczego;
- 13) Krajową Izłą Gospodarczą;
- 14) Konfederacją Pracodawców Prywatnych Lewiatan;
- 15) Izłą Gospodarczą Wodociągi Polskie;
- 16) Stowarzyszeniem Producentów Energii z Odpadów;
- 17) Związkiem Banków Polskich.

Projekt został również umieszczony na stronie internetowej Rządowego Centrum Legislacji oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Energii.

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	Regulacja ma charakter wtórny wobec rozwiązań przyjętych w ustawie o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji i nie będzie ona angażować środków budżetowych.												
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	-	-	-	-	-	-	-
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	-	-	-	-	-	-	-
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-	-	-
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość wartości referencyjnych w 2019 r.						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projektowane rozporządzenie nie będzie miało wpływu na funkcjonowanie rodzin, obywateli oraz gospodarstw domowych.						

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

Regulacja ma charakter wtórny wobec ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji. 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
☐ inne:		

Omówienie wpływu Nie dotyczy.

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Projektowana regulacja wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia i będzie obowiązywała w 2019 r.

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

Ewaluacja zostanie dokonana w czasie opracowywania projektu rozporządzenia, które określi wartość referencyjną w kolejnych latach funkcjonowania mechanizmu wsparcia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji. Biorąc pod uwagę fakt, iż wysokość wartości referencyjnej ma kluczowe znaczenie w zakresie dopuszczenia do udziału w aukcji poszczególnych podmiotów oraz zapewnienia odpowiednio wysokiej podaży ofert, przy opracowywaniu projektu rozporządzenia na 2020 r. zostanie dokonana analiza rozstrzygnięć przeprowadzonych w 2019 r. aukcji, w tym, w zakresie wolumenu nimi objętego, wartości energii objętej aukcjami, oraz średnich premii zgłaszanych w czasie aukcji przez

wytwórców. Powyższe działanie pozwoli na prawidłowe zaprojektowanie właściwych wartości na rok 2020, co przyczyni się do optymalizacji kosztowej całego systemu. Z uwagi na ograniczony charakter regulacji nie rekomenduje się wskazywania konkretnych mierników do ewaluacji.

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

2 załączniki

Załącznik 1. Założenia makroekonomiczne i rynkowe (źródło: opracowanie Agencji Rynku Energii,

Indykatory i rynkowe	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
PI Polska	%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
PI / PLN	#	4,24	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Indykatory																					
Indykator dla	PLN'17/GJ	11,3	11,6	11,9	12,3	12,6	13,0	13,3	13,4	13,5	13,6	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Indykator	PLN'17/GJ	21,2	23,7	25,1	25,7	26,1	26,5	26,9	27,2	27,5	27,8	28,1	28,4	28,6	28,8	29,1	29,3	29,5	29,6	29,6	29,6
Indykator	PLN'17/GJ	24,8	23,8	25,1	26,3	27,5	28,7	29,9	30,5	31,1	31,7	32,3	32,9	33,3	33,6	34,0	34,3	34,7	35,0	35,4	35,4
Indykator	PLN'17/GJ	18,6	17,9	18,8	19,7	20,6	21,5	22,4	22,9	23,3	23,8	24,3	24,7	25,0	25,2	25,5	25,7	26,0	26,3	26,5	26,5
Indykator CO2	EUR'17/tonę	12	17	18	19	20	22	23	25	26	27	29	30	31	32	33	34	35	37	38	38
Indykator - cena hurtowa	PLN'17/MWh	191	213	227	229	234	243	248	252	256	258	250	250	250	255	262	264	269	268	265	265

2019)

Załącznik 2. Założenia techniczne (źródło: dane przekazane przez przedstawicieli branży elektrociepłowniczej, 2019)

Wyszczególnienie	Jednostka	Węgiel	Gaz	Pozostałe	Biomasa
Moc elektryczna brutto	<i>MWe</i>	30	30	30	30
Sprawność ogólna brutto	%	80%	80%	80%	80%
Udział produkcji e.e. przypadający na potrzeby własne	%	15%	5%	5%	15%
Czas wykorzystania max. mocy zainstalowanej	<i>h / rok</i>	4 000	4 000	4 000	4 000
Wolumen rocznej produkcji ciepła użytkowego	<i>GJ/rok</i>	919 149	432 000	432 000	864 000
Współczynnik skojarzenia	<i>MWe/MWt</i>	0,47	1	1	0,5
Jednostkowe nakłady inwestycyjne	<i>mln PLN/MWe</i>	12,5	5,5	5,5	14
Jednostkowe koszty operacyjne stałe z wyłączeniem kosztów amortyzacji	<i>kPLN/MWe/rok</i>	270	250	250	300
Jednostkowe koszty zmienne z wyłączeniem kosztów paliwa i kosztów EUA	<i>PLN/MWh</i>	10	5	5	10
Emisyjność jednostki paliwa	<i>kg/GJ</i>	94	56	56	0
Rok zakończenia budowy	<i>lata</i>	2023	2021	2021	2023
Czas eksploatacji	<i>lata</i>	25	25	25	25
Okres wsparcia	<i>lata</i>	15	15	15	15
WACC nominalny	%	8%	8%	8%	8%