

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ENERGII¹⁾

z dnia

**w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z wysokosprawnej
kogeneracji objętej wsparciem oraz jednostkowych wysokości premii gwarantowanej
w roku 2019 oraz 2020**

Na podstawie art. 56 ust. 1 oraz art. 104 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. Maksymalna ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną, wynosi:

- 1) w 2019 r. – 6 000 000 MWh;
- 2) w 2020 r. – 24 000 000 MWh.

§ 2. Maksymalna wartość premii kogeneracyjnej, wynikającej z ilości energii, o której mowa w § 1, wynosi:

- 1) w 2019 r. – 1 023 150 000 zł;
- 2) w 2020 r. – 4 147 860 000 zł.

§ 3. Maksymalna wartość premii kogeneracyjnej, o której mowa w § 2, w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, wynosi:

- 1) w 2019 r. – 51 157 500 zł;
- 2) w 2020 r. – 207 393 000 zł.

§ 4. Maksymalna moc zainstalowana elektryczna nowych małych jednostek kogeneracji lub znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji, dla których wytwórca może uzyskać premię gwarantowaną, wynosi:

- 1) w 2019 r. – 50 MW;

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).

2) w 2020 r. – 50 MW.

§ 5. Jednostkowa wysokość premii gwarantowanej dla nowej małej jednostki kogeneracji oraz zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji:

1) w 2019 r.:

- a) opalanej paliwami gazowymi, wynosi 141,19 zł/ MWh,
- b) opalanej paliwami stałymi, wynosi 0 zł/ MWh,
- c) opalanej biomasą, wynosi 0 zł/ MWh,
- d) innej niż wymienione w lit. a - c, wynosi 10,65 zł/ MWh;

2) w 2020 r.:

- a) opalanej paliwami gazowymi, wynosi 144,99 zł/ MWh,
- b) opalanej paliwami stałymi, wynosi 0 zł/ MWh,
- c) opalanej biomasą, wynosi 0 zł/ MWh,
- d) innej niż wymienione w lit. a - c, wynosi 12,48 zł/ MWh;

§ 6. Jednostkowa wysokość premii gwarantowanej dla znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji:

1) w 2019 r.:

- a) opalanej paliwami gazowymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż:
 - 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 96,01 zł/ MWh,
 - 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 107,30 zł/ MWh,
 - 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 118,60 zł/ MWh,
 - 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 129,89 zł/ MWh,
 - 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 141,19 zł/ MWh,
- b) opalanej paliwami stałymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż:
 - 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,

- 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/MWh,
- c) opalanej biomasą, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż:
- 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
- d) innej niż wymienione w lit. a - c, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż:
- 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 6,39 zł/ MWh,
 - 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 7,24 zł/ MWh,
 - 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 8,09 zł/ MWh,
 - 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 9,37 zł/ MWh,
 - 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 10,65 zł/ MWh;

2) w 2020 r.:

- a) opalanej paliwami gazowymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż:
- 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 98,59 zł/ MWh,
 - 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 110,19 zł/ MWh,
 - 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 121,79 zł/ MWh,
 - 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 133,39 zł/ MWh,
 - 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 144,99 zł/ MWh,
- b) opalanej paliwami stałymi, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż:
- 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
- c) opalanej biomasą, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż:
- 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/MWh,
 - 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,

- 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
 - 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 0 zł/ MWh,
- d) innej niż wymienione w lit. a - c, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż:
- 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 7,49 zł/ MWh,
 - 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 8,49 zł/ MWh,
 - 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 9,49 zł/ MWh,
 - 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 10,98 zł/ MWh,
 - 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji, wynosi 12,48 zł/ MWh;

§ 7. Maksymalna ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną indywidualną, wynosi:

- 1) w 2019 r. – 36 000 000 MWh,
- 2) w 2020 r. – 36 000 000 MWh;

§ 8. Maksymalna wartość premii kogeneracyjnej indywidualnej wynikającej z ilości energii, o której mowa w § 7, wynosi:

- 1) w 2019 r. – 4 297 230 000 zł,
- 2) w 2020 r. – 4 355 253 000 zł;

§ 9. Maksymalna wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, wynosi:

- 1) w 2019 r.:
 - a) opalanej paliwami gazowymi, wynosi 144,93 zł/ MWh,
 - b) opalanej paliwami stałymi, wynosi 182,44 zł/ MWh,
 - c) opalanej biomasą, wynosi 287,64 zł/ MWh,
 - d) innej niż wymienione w lit. a - c, wynosi 67,09 zł/ MWh;

2) w 2020 r.:

- a) opalanej paliwami gazowymi, wynosi 150,65 zł/ MWh,
- b) opalanej paliwami stałymi, wynosi 183,84 zł/ MWh,
- c) opalanej biomasą, wynosi 286,78 zł/ MWh,
- d) innej niż wymienione w lit. a - c, wynosi 70,04 zł/ MWh.

§ 10. Jednostkowa wysokość premii gwarantowanej dla zmodernizowanej jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW:

1) w 2019 r.:

- a) opalanej paliwami gazowymi, wynosi 144,93 zł/ MWh,
- b) opalanej paliwami stałymi, wynosi 182,44 zł/ MWh,
- c) opalanej biomasą, wynosi 287,64 zł/ MWh,
- d) innej niż wymienione w lit. a - c, wynosi 67,09 zł/ MWh;

2) w 2020 r.:

- a) opalanej paliwami gazowymi, wynosi 150,65 zł/ MWh,
- b) opalanej paliwami stałymi, wynosi 183,84 zł/ MWh,
- c) opalanej biomasą, wynosi 286,78 zł/ MWh,
- d) innej niż wymienione w lit. a - c, wynosi 70,04 zł/ MWh.

§ 11. Jednostkowa wysokość premii gwarantowanej dla istniejącej jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW:

1) w 2019 r.:

- a) opalanej paliwami gazowymi, wynosi 51,72 zł/ MWh,
- b) opalanej paliwami stałymi, wynosi 0 zł/ MWh,
- c) opalanej biomasą, wynosi 0 zł/ MWh,
- d) innej niż wymienione w lit. a - c, wynosi 0 zł/ MWh;

2) w 2020 r.:

- a) opalanej paliwami gazowymi, wynosi 35,42 zł/ MWh,
- b) opalanej paliwami stałymi, wynosi 0 zł/ MWh,
- c) opalanej biomasą, wynosi 0 zł/ MWh,
- d) innej niż wymienione w lit. a - c, wynosi 0 zł/ MWh.

§ 12. Jednostkowa wysokość premii gwarantowanej dla istniejącej małej jednostki kogeneracji:

1) w 2019 r.:

- a) opalanej paliwami gazowymi, wynosi 69,17 zł/ MWh,
- b) opalanej paliwami stałymi, wynosi 0 zł/ MWh,
- c) opalanej biomasą, wynosi 0 zł/ MWh,
- d) innej niż wymienione w lit. a - c, wynosi 0 zł/ MWh;

2) w 2020 r.:

- a) opalanej paliwami gazowymi, wynosi 50,33 zł/ MWh,
- b) opalanej paliwami stałymi, wynosi 0 zł/ MWh,
- c) opalanej biomasą, wynosi 0 zł/ MWh,
- d) innej niż wymienione w lit. a - c, wynosi 0 zł/ MWh.

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

MINISTER ENERGII

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia jest realizacją delegacji ustawowej zawartej w art. 56 ust. 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o *promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji* (Dz.U. z 2019 r., poz. 42), zwanej dalej „ustawą”, która nakłada na ministra właściwego do spraw energii obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wsparciem w tym również w odniesieniu do jednostek kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. Dodatkowo, w projekcie rozporządzenia określone zostają jednostkowe wysokości premii gwarantowanej (w tym również dla małych jednostek kogeneracji) i maksymalnej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej.

W § 1 - 12 projektu rozporządzenia określono, odrębnie dla 2019 r. i 2020 r.:

- maksymalną ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną,
- maksymalną wartość premii kogeneracyjnej, również w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej,
- maksymalną moc zainstalowaną elektryczną nowych małych jednostek kogeneracji lub znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji, dla których wytwórca może uzyskać premię gwarantowaną,
- maksymalną ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną indywidualną,
- maksymalną wartość premii kogeneracyjnej indywidualnej,
- maksymalną wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej,
- jednostkową wysokość premii gwarantowanej dla:
 - istniejących jednostek kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,
 - zmodernizowanych jednostek kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,
 - nowych oraz zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji,
 - znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji,

- istniejących małych jednostki kogeneracji,

z podziałem na wykorzystane paliwo (paliwa gazowe, paliwa stałe, biomasa oraz pozostałe paliwa).

W § 13 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 maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wsparciem oraz jednostkowych wysokości premii gwarantowanej w roku 2019 oraz 2020 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 2019-07-04 Źródło: Upoważnienie ustawowe: art. 56 ust. 1 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 112.1.19
--	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Art. 56 ust. 1 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, maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wsparciem oraz jednostkowych wysokości premii gwarantowanej w 2019 i 2020 r.

Informacje dotyczące wartości premii gwarantowanej, maksymalnej wartości premii kogeneracyjnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej są ważnym sygnałem dla inwestorów pozwalającym na określenie, czy dany projekt inwestycyjny uzyska wsparcie w ramach wsparcia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

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

Rekomenduje się wydanie przedmiotowego rozporządzenia, które określi następujące wartości dla lat 2019 i 2020:

- maksymalna ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną;
- maksymalna wartość premii kogeneracyjnej wynikającej z ilości energii, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną, w kolejnym roku kalendarzowym, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;
- maksymalna moc zainstalowaną elektryczną nowych małych jednostek kogeneracji lub znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji, dla których wytwórca może uzyskać premię gwarantowaną w danym roku kalendarzowym;
- jednostkowa wysokość premii gwarantowanej, w złotych za 1 MWh, dla nowej małej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, odrębnie dla jednostek kogeneracji opalanych paliwem, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy;
- maksymalna ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną indywidualną;
- maksymalna wartość premii kogeneracyjnej indywidualnej wynikającej z ilości energii, o której mowa powyżej;
- maksymalna wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, w złotych za 1 MWh, odrębnie dla jednostek kogeneracji opalanych paliwem, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;
- jednostkowa wysokość premii gwarantowanej, w złotych za 1 MWh, dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 1 ustawy, odrębnie dla jednostek kogeneracji opalanych paliwem, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy;
- jednostkowa wysokość premii gwarantowanej, w złotych za 1 MWh, dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 2 ustawy, odrębnie dla jednostek kogeneracji opalanych paliwem, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy;

- jednostkowa wysokość premii gwarantowanej, w złotych za 1 MWh, dla istniejącej małej jednostki kogeneracji, odrębnie dla jednostek kogeneracji opalanych paliwem, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy.

Maksymalne ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną oraz premią kogeneracyjną indywidualną, a także maksymalna moc zainstalowaną elektryczną nowych małych jednostek kogeneracji lub znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji, dla których wytwórca może uzyskać premię gwarantowaną, w latach 2019 i 2020, została określona zgodnie z danymi przedstawionymi w tabeli 6 w ocenie skutków regulacji do projektu ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

Wysokości premii gwarantowanej w odniesieniu do istniejących jednostek kogeneracji oraz istniejących małych jednostek kogeneracji została wyliczona na podstawie metodyki LCOE i odpowiada luce finansowej pomiędzy prognozowanymi kosztami operacyjnymi a prognozowanymi przychodami jednostki referencyjnej (odpowiednio o mocy zainstalowanej elektrycznej 30 MW oraz 500 KW) opalanej danego rodzaju paliwem (odpowiednio: paliwa gazowe, paliwa stałe, biomasa, pozostałe paliwa oraz paliwa gazowe i pozostałe paliwa) z tytułu sprzedaży energii elektrycznej. Przyjęte do kalkulacji założenia techniczno – ekonomiczne oraz makroekonomiczne i rynkowe zostały zamieszczone w załącznikach nr 1 i 2.

Premia gwarantowana dla istniejących jednostek kogeneracji oraz istniejących małych jednostek kogeneracji w odniesieniu do jednostek opalanych paliwami innymi niż paliwa gazowe, została przyjęta na poziomie 0zł/MWh ze względu na fakt, że na podstawie dostępnych danych brak jest luki finansowej pomiędzy prognozowanymi kosztami operacyjnymi a prognozowanymi przychodami operacyjnymi z tytułu sprzedaży energii elektrycznej.

Należy przy tym podkreślić, że do kalkulacji premii gwarantowanej dla ww. jednostek nie wlicza się poniesionych nakładów inwestycyjnych (w tym: nakładów odtworzeniowych), co wynika z decyzji Komisji Europejskiej. W przypadku istniejących jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi premia gwarantowana indywidualna wyniesie odpowiednio:

- w roku 2019 – 51,72 zł/MWh;

- w roku 2020 – 35,42 zł/MWh,

Natomiast dla istniejących małych jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi:

- w roku 2019 – 69,17 zł/MWh;

- w roku 2020 – 50,33 zł/MWh.

Wysokości premii gwarantowanej w odniesieniu do zmodernizowanych jednostek kogeneracji oraz znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji oraz zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji została wyliczona na podstawie metodyki LCOE i odpowiada luce finansowej pomiędzy prognozowanymi kosztami operacyjnymi oraz nakładami kapitałowymi poniesionymi na znaczną modernizację lub modernizację a prognozowanymi przychodami jednostki referencyjnej (odpowiednio o mocy zainstalowanej elektrycznej 30 MW oraz 500 KW) opalanej danego rodzaju paliwem (odpowiednio: paliwa gazowe, paliwa stałe, biomasa, pozostałe paliwa oraz paliwa gazowe i pozostałe paliwa) z tytułu sprzedaży energii elektrycznej. Dodatkowo, wysokości premii gwarantowanej dla znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji odpowiada iloczynowi wysokości premii gwarantowanej jak dla nowej małej jednostki kogeneracji oraz współczynników korygujących dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 15 ust. 6 ustawy, co wpłynie na uzależnienie wysokości premii od poziomu poniesionych na znaczną modernizację nakładów inwestycyjnych. Przyjęte do kalkulacji założenia techniczno – ekonomiczne oraz makroekonomiczne i rynkowe zostały zamieszczone w załącznikach nr 3-5.

Wysokości premii gwarantowanej w odniesieniu do nowych małych jednostek kogeneracji również odpowiada luce finansowej pomiędzy uśrednionym kosztem energii elektrycznej z jednostki kogeneracji opalanej danego rodzaju paliwem LCOE a prognozowanym przychodem z tytułu sprzedaży energii elektrycznej. Jednostkami referencyjnymi przyjętymi na potrzeby ustalenia wysokości premii gwarantowanych są jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej równej 500 kW, opalane danym rodzajem paliwa (paliwa gazowe oraz pozostałe paliwa). Przyjęte do kalkulacji założenia techniczno – ekonomiczne oraz makroekonomiczne i rynkowe zostały zamieszczone w załącznikach nr 3 i 5.

Rolą zróżnicowania wysokości premii gwarantowanych 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.

W pracach nad projektem rozporządzenia wykorzystano model oparty o metodę LCOE oraz przekazane przez przedstawicieli branży elektrociepłowniczej i ciepłowniczej 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, koszty operacyjne i koszty zmienne (z wyłączeniem kosztów paliwowych oraz uprawnień do emisji CO₂) w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej.

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.

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 oraz nowych małych jednostek kogeneracji
Przedsiębiorstwa ciepłownicze	kilkaset	szacunki własne	Wpływ na podejmowanie decyzji inwestycyjnej w zakresie tworzenia nowych lub znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji
Operatorzy istniejących jednostek kogeneracji.	268	opracowanie własne na podstawie danych URE	Wpływ na podejmowanie decyzji w zakresie modernizacji istniejących jednostek kogeneracji, informacja o możliwej do uzyskania premii gwarantowanej przez istniejące i modernizowane jednostki kogeneracji po przejściu procedury prekwalfikacji i uzyskaniu decyzji o możliwości ubiegania się o jej wypłatę

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) Izbą Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie;
- 3) Izbą Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
- 4) Izbą Gospodarczą Gazownictwa;
- 5) Towarzystwem Gospodarczym Polskie Elektrownie;
- 6) Polskim Komitetem Energii Elektrycznej;

- 7) Izbą Gospodarczą Energetyki i Ochrony Środowiska;
- 8) Polską Izbą 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 Izbą Gospodarczą;
- 14) Konfederacją Pracodawców Prywatnych Lewiatan;
- 15) Izbą 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. Rozporządzenie określa maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wsparciem oraz jednostkowe wysokości premii gwarantowanej, które stanowią istotny sygnał dla inwestorów oraz wpłyną na utrzymanie poziomu produkcji energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji, które nie mogłyby funkcjonować bez wsparcia.												

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		
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków		
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projektowane rozporządzenie nie będzie miało wpływu na funkcjonowanie rodzin, obywateli oraz gospodarstw domowych.		
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).		☐ 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 ☐ sytuacja i rozwój regionalny ☐ inne:	☐ demografia ☐ mienie państwowe	☐ informatyzacja ☐ zdrowie		
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 oraz 2020 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 określone wartości w kolejnych latach funkcjonowania mechanizmu wsparcia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (od roku 2021).				
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)				
Załącznik 1. Założenia techniczno – ekonomiczne oraz makroekonomiczne i rynkowe przyjęte do obliczenia wysokości premii gwarantowanej w odniesieniu do istniejących jednostek kogeneracji oraz istniejących małych jednostek kogeneracji na rok 2019.				

Załącznik 2. Założenia techniczno – ekonomiczne oraz makroekonomiczne i rynkowe przyjęte do obliczenia wysokości premii gwarantowanej w odniesieniu do istniejących jednostek kogeneracji oraz istniejących małych jednostek kogeneracji na rok 2020.

Załącznik 3. Założenia makroekonomiczne i rynkowe na potrzeby obliczenia wysokości premii gwarantowanych w odniesieniu do nowej małej jednostki kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz zmodernizowanej jednostki kogeneracji.

Załącznik 4. Założenia techniczno – ekonomiczne na potrzeby obliczenia wysokości premii gwarantowanych w odniesieniu zmodernizowanej jednostki kogeneracji.

Załącznik 5. Założenia techniczno – ekonomiczne na potrzeby obliczenia wysokości premii gwarantowanych w odniesieniu nowej małej jednostki kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji.

Załącznik 1. Założenia techniczno – ekonomiczne oraz makroekonomiczne i rynkowe przyjęte do obliczenia wysokości premii gwarantowanej w odniesieniu do istniejących jednostek kogeneracji oraz istniejących małych jednostek kogeneracji na rok 2019 (źródło: dane przez przedstawicieli branży elektrociepłowniczej, dane rynkowe, 2019)

		od 1 do 50 MWe				do 1 MWe	
		Węgiel	Gaz	Pozostale	Biomasa	Gaz	Pozostale
Wyszczególnienie - założenia techniczno-ekonomiczne							
Sprawność ogólna brutto	%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
Udział produkcji e.e. przypadający na potrzeby własne oraz produkcję wymuszoną w kondensacji	%	15%	5%	5%	15%	5%	5%
Czas wykorzystania mocy elektrycznej (średniogodzinowej mocy elektrycznej podczas pracy w procesie wysokosprawnej kogeneracji)	h / rok	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Wolumen produkcji ciepła użytkowego w przeliczeniu na jednostkę mocy elektrycznej zainstalowanej	GJ/MWe/rok	30 638	14 400	14 400	28 800	14 400	14 400
Współczynnik skojarzenia	#	0,47	1	1	0,5	1	1
Jednostkowe koszty operacyjne stałe (w tym koszty ogólne, koszty zarządu, koszty finansowe np. odestki, raty leasingu, itp.) z wyłączeniem kosztów amortyzacji	kPLN/MWe/rok	420	400	400	420	500	500
Jednostkowe koszty zmienne (w tym koszty sprzedaży) z wyłączeniem kosztów paliwa i kosztami EUA	PLN/MWh	18	15	15	15	15	15
Emisyjność jednostki paliwa	t/GJ	0,094	0,056	0,056	-	-	-
Przydział bezpłatnych uprawnień do emisji CO2 na ciepło	%	17,6%	26,6%	26,6%	-	-	-
Dane makroekonomiczne i rynkowe							
Cena EUA	PLN / EUA	99,4925	99,4925	99,4925	-	-	-
Cena e.e.	PLN / MWh	250,58	250,58	250,58	250,58	250,58	250,58
Jednostkowa cena paliwa z uwzględnieniem transportu	PLN / GJ	13,5	34,82	20	27,5	38,82	20
Cena ciepła jednoskładnikowa za wytwarzanie (w przypadku jednostek >50 MWe danej jednostki kogeneracji)	PLN / GJ	37,1	50,6	37,4	41,2	50,6	37,4

Załącznik 2. Założenia techniczno – ekonomiczne oraz makroekonomiczne i rynkowe przyjęte do obliczenia wysokości premii gwarantowanej w odniesieniu do istniejących jednostek kogeneracji oraz istniejących małych jednostek kogeneracji na rok 2020 (źródło: dane przez przedstawicieli branży elektrociepłowniczej, dane rynkowe, 2019)

		od 1 do 50 MWe				do 1 MWe	
		Węgiel	Gaz	Pozostale	Biomasa	Gaz	Pozostale
Wyszczególnienie - założenia techniczno-ekonomiczne							
Sprawność ogólna brutto	%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
Udział produkcji e.e. przypadający na potrzeby własne oraz produkcję wymuszoną w kondensacji	%	15%	5%	5%	15%	5%	5%
Czas wykorzystania mocy elektrycznej (średniogodzinowej mocy elektrycznej podczas pracy w procesie wysokosprawnej kogeneracji)	h / rok	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Wolumen produkcji ciepła użytkowego w przeliczeniu na jednostkę mocy elektrycznej zainstalowanej	GJ/MWe/rok	30 638	14 400	14 400	28 800	14 400	14 400
Współczynnik skojarzenia	#	0,47	1	1	0,5	1	1
Jednostkowe koszty operacyjne stałe (w tym koszty ogólne, koszty zarządu, koszty finansowe np. odestki, raty leasingu, itp.) z wyłączeniem kosztów amortyzacji	kPLN/MWe/rok	420	400	400	420	500	500
Jednostkowe koszty zmienne (w tym koszty sprzedaży) z wyłączeniem kosztów paliwa i kosztami EUA	PLN/MWh	18	15	15	15	15	15
Emisyjność jednostki paliwa	t/GJ	0,094	0,056	0,056	-	-	-
Przydział bezpłatnych uprawnień do emisji CO2 na ciepło	%	14%	21%	21%	-	-	-
Dane makroekonomiczne i rynkowe							
Cena EUA	PLN / EUA	102	102	102	-	-	-
Cena e.e.	PLN / MWh	270,41	270,41	270,41	270,41	270,41	270,41
Jednostkowa cena paliwa z uwzględnieniem transportu	PLN / GJ	13,5	34,82	20	27,5	38,82	20
Cena ciepła jednoskładnikowa za wytwarzanie (w przypadku jednostek >50 MWe danej jednostki kogeneracji)	PLN / GJ	37,1	50,6	37,4	41,2	50,6	37,4

Załącznik 3. Założenia makroekonomiczne i rynkowe na potrzeby obliczenia wysokości premii gwarantowanych w odniesieniu do nowej małej jednostki kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz zmodernizowanej jednostki

Parametry makroekonomiczne i rynkowe	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Wzrost PKB w Polsce	%	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%
Wzrost PKB w Polsce / 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
Wzrost PKB w Polsce - paliw																					
Wzrost PKB w Polsce - przemysłowego 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
Wzrost PKB w Polsce - maszyn	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
Wzrost PKB w Polsce - gazu	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
Wzrost PKB w Polsce - poniżej 1MWe)	PLN'17/GJ	28,8	27,8	29,1	30,3	31,5	32,7	33,9	34,5	35,1	35,7	36,3	36,9	37,3	37,6	38,0	38,3	38,7	39,0	39,4	39,4
Wzrost PKB w Polsce - anowania kopalni	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
Wzrost PKB w Polsce - do emisji CO2	EUR'17/tonę	12	17	18	19	20	22	23	25	26	27	29	30	31	32	33	34	35	37	38	38
Wzrost PKB w Polsce - a - 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

kogeneracji (źródło: opracowanie Agencji Rynku Energii, 2019)

Załącznik 4. Założenia techniczno – ekonomiczne na potrzeby obliczenia wysokości premii gwarantowanych w odniesieniu zmodernizowanej jednostki kogeneracji (źródło: dane przekazane przez przedstawicieli branży elektrociepłowniczej, 2019)

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

Załącznik 5. Założenia techniczno – ekonomiczne na potrzeby obliczenia wysokości premii gwarantowanych w odniesieniu nowej małej jednostki kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji (źródło: dane przekazane przez przedstawicieli branży elektrociepłowniczej, 2019)

Wyszczególnienie	Jednostka	Gaz	Pozostale
Moc elektryczna brutto	<i>MWe</i>	0,5	0,5
Sprawność ogólna brutto	%	80%	80%
Udział produkcji e.e. przypadający na potrzeby własne	%	5%	5%
Czas wykorzystania max. mocy zainstalowanej	<i>h / rok</i>	4 000	4 000
Wolumen rocznej produkcji ciepła użytkowego	<i>GJ/rok</i>	7 200	7 200
Współczynnik skojarzenia	<i>MWe/MWt</i>	1	1
Jednostkowe nakłady inwestycyjne	<i>mln PLN/MWe</i>	6,1	6,1
Jednostkowe koszty operacyjne stałe z wyłączeniem kosztów amortyzacji	<i>kPLN/MWe/rok</i>	300	300
Jednostkowe koszty zmienne z wyłączeniem kosztów paliwa i kosztów EUA	<i>PLN/MWh</i>	5	5
Emisyjność jednostki paliwa	<i>kg/GJ</i>	-	-
Rok zakończenia budowy	<i>lata</i>	2021	2021
Czas eksploatacji	<i>lata</i>	25	25
Okres wsparcia	<i>lata</i>	15	15
WACC nominalny	%	8%	8%