

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ENERGII¹⁾

z dnia

w sprawie zakresu danych niezbędnych do wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej, w tym sposobu uwzględniania wartości otrzymanej pomocy publicznej

Na podstawie art. 57 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. Rozporządzenie określa:

- 1) szczegółowy zakres danych wskazanych w art. 37 ust. 2 pkt 12 i art. 47 ust. 3 pkt 10 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, zwanej dalej „ustawą”;
- 2) sposób wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej, w tym sposób uwzględniania wartości otrzymanej pomocy publicznej.

§ 2. Przy kalkulowaniu premii gwarantowanej indywidualnej dla jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 i 3 ustawy, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej „Prezesem URE” bierze pod uwagę właściwe dla danej jednostki:

- 1) dane techniczne:
 - a) osiągalną moc elektryczną brutto i osiągalną moc elektryczną netto jednostki kogeneracji w MWe,
 - b) osiągalną moc cieplną jednostki kogeneracji w MWt,
 - c) średnioroczną sprawność ogólną jednostki kogeneracji wyrażoną w procentach, obliczoną zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 58 ustawy,

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).

- d) współczynnik skojarzenia określający stosunek energii elektrycznej z kogeneracji do ciepła użytkowego w kogeneracji, obliczony zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 58 ustawy;
- 2) prognozowane wolumeny produkcyjne dla danego roku kalendarzowego:
- a) wolumen produkcji energii elektrycznej brutto w kogeneracji w MWh,
 - b) wolumen produkcji ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji w GJ,
 - c) wolumen sprzedanej energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji w MWh,
 - d) wolumen sprzedanego ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji w GJ,
 - e) wolumen energii chemicznej paliwa zużytego na produkcję energii elektrycznej i ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji w GJ,
 - f) emisję dwutlenku węgla w jednostce kogeneracji w Mg,
 - g) inne dane produkcyjne niezbędne do określania planów produkcji jednostki kogeneracji;
- 3) prognozowane dane ekonomiczne dla danego roku kalendarzowego:
- a) przychody ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji,
 - b) przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji,
 - c) pozostałe przychody z działalności operacyjnej uzyskane w odniesieniu do jednostki kogeneracji,
 - d) koszty zmienne przypadające na produkcję energii elektrycznej i ciepła w jednostce kogeneracji,
 - e) koszty operacyjne stałe, w tym koszty ogólnego zarządu i sprzedaży, przypadające na jednostkę kogeneracji,
 - f) koszty finansowe, w tym odsetki od kredytów i pożyczek oraz umów o charakterze leasingu, odnoszące się do jednostki kogeneracji,
 - g) nakłady inwestycyjne poniesione na modernizację - w przypadku jednostek, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy,
 - h) zakładany niezbędny minimalny poziom zwrotu z kapitału - w przypadku jednostek, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy;
- 4) średnioważony koszt kapitału wraz z uwzględnieniem czynników ryzyka niezależnych od inwestora – w przypadku jednostek, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy;
- 5) okres wsparcia w latach kalendarzowych;

- 6) przyznane bezpłatne pozwolenia na emisję gazów cieplarnianych przydzielone jednostce kogeneracji na podstawie art. 10a dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniającej dyrektywę Rady 96/61/WE (Dz. Urz. UE L 275 z 25.10.2003, str. 32, z późn.zm., Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rodz. 15, t. 7, str. 63²⁾), zwana dalej „dyrektywą 2003/87/WE”.

§ 3. Prezes URE dokonuje wyliczenia wysokości jednostkowej premii gwarantowanej indywidualnej na podstawie danych określonych w § 2, w zł/ MWh.

§ 4. 1. Jednostkową wysokość premii gwarantowanej indywidualnej w przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy, jest równa różnicy pomiędzy prognozowanymi przychodami tej jednostki a prognozowanymi kosztami operacyjnymi tej jednostki, wyrażoną w zł/ MWh netto na okres wsparcia.

2. Wysokość premii gwarantowanej indywidualnej w przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy, jest równa różnicy pomiędzy prognozowanymi przychodami tej jednostki a prognozowanymi kosztami operacyjnymi i prognozowanymi nakładami kapitałowymi dla danego roku okresu wsparcia wynikającymi z modernizacji tej jednostki, wyrażoną w zł/ MWh netto.

§ 5. Przy kalkulowaniu premii kogeneracyjnej indywidualnej dla jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy, Prezes URE bierze pod uwagę właściwe dla danej jednostki:

- 1) dane techniczne:
 - a) osiągalną moc elektryczną brutto i osiągalną moc elektryczną netto jednostki kogeneracji w MWe,
 - b) osiągalną moc cieplną jednostki kogeneracji w MWt,
 - c) średnioroczną sprawność ogólną jednostki kogeneracji wyrażoną w procentach, obliczoną zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 58 ustawy,

²⁾ Zmiany wymienionej dyrektywy zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 338 z 13.11.2004, str. 18, Dz. Urz. UE L 8 z 13.01.2009, str. 3, Dz. Urz. UE L 87 z 31.03.2009, str. 109, Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 63, Dz. Urz. UE L 112 z 24.04.2012, str. 21, Dz. Urz. UE L 113 z 25.04.2013, str. 1, Dz. Urz. UE L 343 z 19.12.2013, str. 1, Dz. Urz. UE L 129 z 30.04.2014, str. 1, Dz. Urz. UE L 264 z 09.10.2015, str. 1, Dz. Urz. UE L 280 z 24.10.2015, str. 39, Dz. Urz. UE L 350 z 29.12.2017, str. 7 oraz Dz. Urz. UE L 76 z 19.03.2018, str. 3.

- d) współczynnik skojarzenia określający stosunek energii elektrycznej z kogeneracji do ciepła użytkowego w kogeneracji, obliczony zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 58 ustawy;
- 2) prognozowane wolumeny produkcyjne:
 - a) wolumen produkcji energii elektrycznej brutto i netto w kogeneracji w MWh,
 - b) wolumen produkcji ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji w GJ,
 - c) wolumen sprzedanej energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji w MWh,
 - d) wolumen sprzedanego ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji w GJ,
 - e) wolumen energii chemicznej paliwa zużytego na produkcję energii elektrycznej i ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji w GJ,
 - f) emisję dwutlenku węgla w jednostce kogeneracji w Mg;
 - 3) inne dane produkcyjne niezbędne do określenia planów produkcji jednostki kogeneracji;
 - 4) prognozowane dane ekonomiczne:
 - a) nakłady inwestycyjne dla danej jednostki kogeneracji,
 - b) przychody ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji,
 - c) przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji,
 - d) pozostałe przychody z działalności operacyjnej uzyskane przez jednostkę kogeneracji,
 - e) koszty zmienne przypadające na produkcję energii elektrycznej i ciepła w jednostce kogeneracji,
 - f) koszty operacyjne stałe, w tym koszty ogólnego zarządu i sprzedaży, przypadające na jednostkę kogeneracji,
 - g) koszty finansowe (w tym odsetki od kredytów i pożyczek oraz umów o charakterze leasingu), nakłady kapitałowe odtworzeniowe, odnoszące się do jednostki kogeneracji,
 - h) zakładany niezbędny minimalny poziom zwrotu z kapitału;
 - 5) współczynniki korygujące wartość referencyjną dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 15 ust. 6 ustawy – w przypadku znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy;
 - 6) średnioważony koszt kapitału wraz z uwzględnieniem czynników ryzyka niezależnych od inwestora;

7) przyznane bezpłatne pozwolenia na emisję gazów cieplarnianych przydzielone jednostce kogeneracji na podstawie art. 10a dyrektywy 2003/87/WE.

§ 6. Prezes URE dokonuje wyliczenia wysokości jednostkowej premii kogeneracyjnej indywidualnej na podstawie danych określonych w § 5.

§ 7. Wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej w odniesieniu do jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy, wyrażona w zł/ MWh netto, jest wyliczana na 15-letni okres wsparcia i odpowiada jednostkowemu uśrednionemu zdyskontowanemu kosztowi wytworzenia energii elektrycznej i ciepła w całym cyklu życia dla danej jednostki, pomniejszonemu o prognozowane przychody tej jednostki.

§ 8. Premia gwarantowana indywidualna lub premia kogeneracyjna indywidualna jest wyliczana dla jednostki kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 35 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2018 r. poz. 755 z późn. zm.³⁾).

§ 9. 1. Premia gwarantowana indywidualna albo premia kogeneracyjna indywidualna dla jednostki kogeneracji, obliczona przez Prezesa URE zgodnie z przepisami § 2-8, zwana dalej „premią”, jest pomniejszana przez Prezesa URE o pomoc inwestycyjną przeznaczoną na realizację inwestycji w zakresie tej jednostki kogeneracji, z wyłączeniem premii gwarantowanej indywidualnej dla jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy. Premia pomniejszona o pomoc inwestycyjną stanowi premię gwarantowaną indywidualną skorygowaną albo premię kogeneracyjną indywidualną skorygowaną, zwanymi dalej „premią skorygowaną”.

2. Prezes URE pomniejsza premię o pomoc inwestycyjną proporcjonalnie przez cały okres wsparcia, przysługujący jednostce kogeneracji, dla której obliczana jest premia.

3. W przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy, wysokość premii gwarantowanej indywidualnej ustalana jest corocznie przez Prezesa URE przez cały przysługujący tej jednostce okres wsparcia, w roku poprzedzającym rok, na który obliczana jest premia. Wartość pomocy inwestycyjnej przeznaczonej na realizację inwestycji w zakresie tej jednostki kogeneracji jest dzielona na równe części, których ilość jest równa liczbie lat w okresie wsparcia przysługującym tej jednostce. Premia obliczona dla tej jednostki na dany rok jest pomniejszana o wartość jednej z części wartości pomocy inwestycyjnej. Jeśli

³⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629, 1637 i 2348 oraz z 2019 r. poz. 42, 125 i 492.

wartość premii obliczonej na dany rok jest ujemna albo równa 0 zł/ MWh, jedna z części wartości pomocy inwestycyjnej, która podlegałaby odjęciu od wysokości premii, nie jest odejmowana w danym roku ani w kolejnych latach okresu wsparcia.

§ 10. 1. Premia albo premia skorygowana jest pomniejszana przez Prezesa URE o pomoc inwestycyjną, o której mowa w art. 14 ust. 1 ustawy, udzieloną po dniu złożenia wniosku, o którym mowa w art. 39 ust. 2 pkt 2 lub art. 52 ust. 2 pkt 2 ustawy lub wartość wzrostu wartości pomocy inwestycyjnej, który nastąpił po tym dniu.

2. Prezes URE pomniejsza premię o pomoc inwestycyjną lub wzrost wartości pomocy, o których mowa w ust. 1, zgodnie z wzorem określonym w art. 14 ust. 7 pkt. 4 ustawy.

3. W przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy, przepisy § 9 ust. 3 rozporządzenia stosuje się odpowiednio.

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

MINISTER ENERGII

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia jest realizacją delegacji ustawowej zawartej w art. 57 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. *o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji* (Dz.U. z 2019 r., poz. 42 i 412), zwanej dalej „ustawą”, która nakłada na ministra właściwego do spraw energii obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, szczegółowego zakresu danych wskazanych w art. 37 ust. 2 pkt 12 i art. 47 ust. 3 pkt 10 ustawy, a także sposobu wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej, w tym w szczególności sposobu uwzględnienia wartości otrzymanej pomocy publicznej. Przy określeniu zakresu informacji, o których mowa w art. 57 ustawy, minister właściwy do spraw energii wziął pod uwagę:

- dopuszczalną wysokość pomocy publicznej,
- politykę energetyczną państwa,
- ocenę potencjału wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji oraz efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych,
- wielkość minimalnego poziomu pomocy publicznej w jednostkach kogeneracji,
- uzasadnione techniczne i ekonomiczne możliwości wykorzystania krajowego potencjału wysokosprawnej kogeneracji.

W § 2 określono niezbędne do złożenia przez inwestora dane konieczne do wyliczenia przez Prezesa URE wysokości premii gwarantowanej indywidualnej w odniesieniu do danej jednostki kogeneracji. W § 3 wskazano, że do wyliczenia premii Prezes URE bierze pod uwagę dane określone w § 2, natomiast przepisy § 4 obejmują sposób wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej w odniesieniu do istniejących jednostek kogeneracji (ust. 1) oraz zmodernizowanych jednostek kogeneracji (ust. 2).

W § 5 określono niezbędne do złożenia przez inwestora dane konieczne do wyliczenia przez Prezesa URE wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej w odniesieniu do danej jednostki kogeneracji w ramach procedury naboru. W § 6 wskazano, że do wyliczenia premii Prezes URE bierze pod uwagę dane określone w § 5, natomiast przepisy § 7 precyzują sposób wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej w odniesieniu do nowych i znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji.

W § 8 doprecyzowano, że premie indywidualne wyliczane są w odniesieniu do jednostki kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 35 ustawy Prawo energetyczne. W § 8 – 10 określono sposób uwzględnienia uzyskanej pomocy inwestycyjnej w wysokości premii indywidualnej.

W § 11 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 lobbingowej 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.