

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ENERGII¹⁾

z dnia

**w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii
w 2019 r. oraz okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje w 2019 r.**

Na podstawie art. 77 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1269, z późn. zm.²⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) maksymalną cenę w złotych za 1 MWh, za jaką w 2019 r. może zostać sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, zwaną dalej „ceną referencyjną”;
- 2) okres obowiązku zakupu energii elektrycznej, o której mowa w art. 92 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą”, oraz okres prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5 ustawy, wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy, obowiązujący wytwórców, którzy w 2019 r. wygrają aukcję.

§ 2. 1. Cena referencyjna dla instalacji odnawialnego źródła energii:

- 1) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 670 zł/MWh;
 - 1a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 730 zł/MWh;
- 2) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 560 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).

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 1276, 1544, 1629, 1669 i 2245.

- 2a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 620 zł/MWh;
- 3) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 420 zł/MWh;
- 3a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 480 zł/MWh;
- 4) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1, 2 i 3 do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 470 zł/MWh;
- 4a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 2a i 3a do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 530 zł/MWh;
- 5) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 550 zł/MWh;
- 6) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 610 zł/MWh;
- 6a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 670 zł/MWh;
- 7) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 580 zł/MWh;
- 7a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 640 zł/MWh;
- 8) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 550 zł/MWh;

- 8a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 610 zł/MWh;
- 9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 385 zł/MWh;
- 9a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 445 zł/MWh;
- 10) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 7, 8 i 9 do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 435 zł/MWh;
- 10a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 7a, 8a i 9a do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 495 zł/MWh;
- 11) w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, wynosi 415 zł/MWh;
- 12) w instalacji termicznego przekształcania odpadów lub dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, wynosi 325 zł/MWh;
- 13) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 450 zł/MWh;
- 14) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 435 zł/MWh;
- 15) wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 475 zł/MWh;
- 16) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie, wynosi 320 zł/MWh;
- 17) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie, wynosi 285 zł/MWh;

- 18) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 495 zł/MWh;
- 19) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 480 zł/MWh;
- 20) wykorzystujących wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 455 zł/MWh;
- 21) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 370 zł/MWh;
- 22) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 350 zł/MWh;
- 23) wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 450 zł/MWh;
- 24) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wynosi 415 zł/MWh;
- 25) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wynosi 410 zł/MWh.

2. Cena referencyjna dla instalacji zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4 ustawy:

- 1) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 670 zł/MWh;
- 1a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 730 zł/MWh;
- 2) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 560 zł/MWh;
- 2a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 620 zł/MWh;

- 3) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 420 zł/MWh;
- 3a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 480 zł/MWh;
- 4) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1, 2 i 3 do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 470 zł/MWh;
- 4a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 2a i 3a do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 530 zł/MWh;
- 5) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 550 zł/MWh;
- 6) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 610 zł/MWh;
- 6a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 670 zł/MWh;
- 7) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 580 zł/MWh;
- 7a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 640 zł/MWh;
- 8) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 550 zł/MWh;
- 8a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 610 zł/MWh;

- 9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 385 zł/MWh;
- 9a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 445 zł/MWh;
- 10) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 7, 8 i 9 do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 435 zł/MWh;
- 10a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 7a, 8a i 9a do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 495 zł/MWh;
- 11) w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, wynosi 415 zł/MWh;
- 12) w instalacji termicznego przekształcania odpadów lub dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, wynosi 325 zł/MWh;
- 13) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 450 zł/MWh;
- 14) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 435 zł/MWh;
- 15) wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 475 zł/MWh;
- 16) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie, wynosi 320 zł/MWh;
- 17) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie, wynosi 285 zł/MWh;
- 18) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 495 zł/MWh;

- 19) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 480 zł/MWh;
- 20) wykorzystujących wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 455 zł/MWh;
- 21) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 370 zł/MWh;
- 22) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 350 zł/MWh;
- 23) wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 450 zł/MWh;
- 24) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wynosi 415 zł/MWh;
- 25) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wynosi 410 zł/MWh.

§ 3. Okresy, o których mowa w § 1 pkt 2, wynoszą 15 lat.

§ 4. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

MINISTER ENERGII

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia jest realizacją delegacji ustawowej zawartej w art. 77 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1269, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”, która nakłada na ministra właściwego do spraw energii obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia:

- 1) maksymalnej ceny w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, zwanej dalej „ceną referencyjną”, oraz
- 2) okresu obowiązku zakupu energii elektrycznej, o której mowa w art. 92 ust. 1 ustawy, oraz okresu prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5 ustawy, wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy, obowiązującego wytwórców, którzy w danym roku wygrają aukcję, przy czym okres ten nie może być dłuższy niż 15 lat od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tych instalacjach.

Przy ustalaniu ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 77 ustawy, minister właściwy do spraw energii wziął pod uwagę:

- parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania instalacji odnawialnego źródła energii;
- nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i jego budowy wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- techniczne warunki pracy instalacji odnawialnego źródła energii, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej lub biogazu rolniczego, współczynniki wykorzystania dostępnej mocy elektrycznej, współczynniki zużycia wytworzonej energii elektrycznej i biogazu rolniczego na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej lub biogazu rolniczego do sieci;
- koszty operacyjne oraz dodatkowe nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji, w którym instalacja odnawialnego źródła energii podlega mechanizmom i instrumentom wsparcia;
- przewidywane kształtowanie się cen biomasy i innych paliw oraz jednostkowe ceny uprawnień do emisji CO₂;
- koszty kapitału własnego wytwórcy energii elektrycznej lub biogazu rolniczego;
- wpływ instalacji odnawialnego źródła energii na środowisko naturalne, w tym na redukcję

- emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu;
- zrównoważone zagospodarowanie zasobów wodnych;
 - cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania energii lub paliw z odnawialnych źródeł energii w tworzeniu nowych miejsc pracy;
 - oszczędności energii pierwotnej uzyskanej w wyniku jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej, ciepła, chłodu, lub paliw pochodzących ze źródeł odnawialnych.

Wskazane w § 2 wartości cen referencyjnych, w opinii projektodawcy zapewniają możliwość przeprowadzenia w 2019 r. aukcji, zapewniając jednocześnie, iż niezagrożona zostanie realizacja wolumenów określonych w projekcie rozporządzenia Rady Ministrów *w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2019 r.* Powyższe jest niezwykle istotne, szczególnie w odniesieniu do wpływu instalacji odnawialnego źródła energii: na środowisko naturalne, w tym na redukcję emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu oraz oszczędność energii pierwotnej uzyskanej w wyniku jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej ciepła, chłodu, lub paliw pochodzących ze źródeł odnawialnych (tworzenie biogazowni rolniczych oraz biogazowni innych niż rolnicze wytwarzających energię elektryczną i ciepło w wysokosprawnej kogeneracji, a także instalacji biomasowych wytwarzających energię elektryczną i ciepło w wysokosprawnej kogeneracji), jak i zrównoważone zagospodarowanie zasobów wodnych (tworzenie elektrowni wodnych). Dodatkowo, w opinii projektodawcy, zaproponowane wartości cen referencyjnych w połączeniu z przewidzianymi do sprzedaży w 2019 r. w drodze aukcji wolumenami energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii przyczynią się do realizacji zakładanych celów gospodarczych i społecznych, w tym poprzez tworzenie nowych miejsc pracy.

W § 3 wskazano okres obowiązku zakupu energii elektrycznej, o której mowa w art. 92 ust. 1 ustawy, oraz okres prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5 ustawy, wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy, obowiązujący wytwórców, którzy w 2019 r. wygrają aukcję – okres ten wynosi 15 lat od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tych instalacjach liczony zgodnie z art. 92 ust. 6 ustawy. Przedmiotowy okres czasowy został również uwzględniony przy wyliczaniu wysokości ceny referencyjnej w 2019 r.

W § 4 niniejszego projektu, zgodnie z art. 4 ust. 2 ustawy z dnia 20 lipca 2000 r. o ogłaszaniu aktów normatywnych oraz niektórych innych aktów prawnych (Dz. U. z 2017 r.

poz. 1523) określono, że rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia. Rozwiązanie takie jest konieczne z uwagi na potrzebę przeprowadzenia pierwszych aukcji w 2019 r. w możliwie najszybszym terminie. Mając na uwadze treść art. 77 ust. 3 ustawy, zgodnie z którym, minister właściwy do spraw energii określa wysokość ceny referencyjnej nie później niż w terminie 60 dni przed dniem przeprowadzenia pierwszej w danym roku aukcji, maksymalne skrócenie okresu *vacatio legis* przedmiotowego rozporządzenia jest niezbędne. Co więcej, wejście w życie rozporządzenia z dniem następującym po dniu ogłoszenia nie generuje dodatkowych obowiązków dla jakichkolwiek podmiotów, a jednocześnie pozytywnie wpływa na sytuację podmiotów zainteresowanych udziałem w tegorocznych aukcjach na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii. Wejście w życie niniejszego rozporządzenia nie narusza zatem zasady demokratycznego państwa prawnego.

W związku z tym, określając termin wejścia w życie niniejszego rozporządzenia odstąpiono również od terminów wskazanych w § 1 ust. 1 uchwały Rady Ministrów nr 20 z dnia 18 lutego 2014 r. w sprawie zaleceń ujednoczenia terminów wejścia w życie niektórych aktów normatywnych (M.P. poz. 205), stosując w tym przypadku § 1 ust. 2 wskazanej uchwały.

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).

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 ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2019 r. oraz okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje w 2019 r. Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Energii Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Grzegorz Tobiszowski, Sekretarz Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Wojciech Stańczuk (tel. 695 87 15, e-mail: Wojciech.Stanczuk@me.gov.pl)	Data sporządzenia 2018-12-20 Źródło: Upoważnienie ustawowe: art. 77 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1269, z późn. zm.). Nr w wykazie prac Ministra Energii 101.2.18
--	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Art. 77 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1269, z późn zm.), zwana dalej „ustawą”, zawiera w art. 77 ust. 3 delegację do wydania rozporządzenia określającego:

- maksymalną cenę w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, zwaną „ceną referencyjną”;
- okres obowiązku zakupu energii elektrycznej, o której mowa w art. 92 ust. 1 ustawy, oraz okres prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5 ustawy, wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy, obowiązujący wytwórców, którzy w danym roku wygrażą aukcję.

Brak realizacji ww. delegacji uniemożliwi rozstrzygnięcie w 2019 r. aukcji na zakup energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, z uwagi na brak możliwości określenia maksymalnej ceny, za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii.

Coroczne określanie ceny referencyjnej jest niezbędne dla zrównoważonego rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce poprzez elastyczne reagowanie na zmiany w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w instalacjach OZE.

Informacje dotyczące ceny 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 realizację.

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

Rekomenduje się wydanie przedmiotowego rozporządzenia, które określi maksymalną cenę w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać w 2019 r. sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, a tym samym umożliwi rozstrzygnięcie aukcji w 2019 r.

Wprowadzenie ceny 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 ceny referencyjnej jest to maksymalny poziom ceny, ustalony, jako „rozsądny”, który jest zgodny z przewidywanymi kosztami budowy i eksploatacji instalacji OZE. Powyższe ma na celu uniemożliwienie złożenia przez inwestorów wiążących ofert, które są istotnie zawyżone, co skutkowałoby z jednej strony nadzwyczajnie wysokimi zyskami tych podmiotów, z drugiej zaś nadmiernym obciążeniem odbiorców końcowych.

Przygotowanie niniejszego projektu zostało poprzedzone analizą danych pozyskanych od partnerów społecznych, do których zwrócił się projektodawca. Łącznie zwrócono się do 34 podmiotów – izb gospodarczych, towarzystw i stowarzyszeń reprezentujących szeroko rozumianą branżę odnawialnych źródeł energii, z prośbą o przedstawienie, na podstawie realizowanych projektów inwestycyjnych, następujących informacji,:

- rodzaj instalacji odnawialnego źródła energii (zgodnie z art. 77 ust. 4 ustawy);
- nakłady inwestycyjne w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej;
- przewidywaną roczną produkcję energii elektrycznej oraz przewidywany wolumen sprzedaży energii elektrycznej w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej;

- w przypadku instalacji wytwarzających ciepło również przewidywaną roczną produkcję oraz szacowany wolumen sprzedaży ciepła w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej;
- roczne koszty paliwa, w tym w podziale na poszczególne grupy paliw/substratów, w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej;
- wszelkie koszty operacyjne (z wyłączeniem kosztów paliwowych) w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej;
- dodatkowe przychody (inne niż ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła) w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej.

Mając na uwadze przekazane dane od ww. podmiotów, doświadczenia płynące z przeprowadzonych w 2018 r. aukcji, doświadczenia innych państw udzielających wsparcia w ramach systemów aukcyjnych, jak również dostępne dane literaturowe, proponuje się następujące ceny referencyjne dla instalacji odnawialnego źródła energii:

- 1) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 670 zł/MWh;
- 1a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 730 zł/MWh;
- 2) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 560 zł/MWh;
- 2a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 620 zł/MWh;
- 3) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 420 zł/MWh;
- 3a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 480 zł/MWh;
- 4) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1, 2 i 3 do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 470 zł/MWh;
- 4a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 2a i 3a do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 530 zł/MWh;
- 5) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 550 zł/MWh;
- 6) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 610 zł/MWh;
- 6a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 670 zł/MWh;
- 7) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 580 zł/MWh;
- 7a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 640 zł/MWh;
- 8) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 550 zł/MWh;
- 8a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 610 zł/MWh;
- 9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 385 zł/MWh;
- 9a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 445 zł/MWh;
- 10) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 7, 8 i 9 do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 435 zł/MWh;
- 10a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 7a, 8a i 9a do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 495 zł/MWh;
- 11) w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, wynosi 415 zł/MWh;
- 12) w instalacji termicznego przekształcania odpadów lub dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, wynosi 325 zł/MWh;

- 13) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 450 zł/MWh;
- 14) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 435 zł/MWh;
- 15) wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 475 zł/MWh;
- 16) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie, wynosi 320 zł/MWh;
- 17) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie, wynosi 285 zł/MWh;
- 18) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 495 zł/MWh;
- 19) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 480 zł/MWh;
- 20) wykorzystujących wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 455 zł/MWh;
- 21) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 370 zł/MWh;
- 22) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 350 zł/MWh;
- 23) wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 450 zł/MWh;
- 24) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wynosi 415 zł/MWh;
- 25) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wynosi 410 zł/MWh.

Do wypracowania ww. wartości na 2019 r. przyjęto następujące założenia:

- w załączniku nr 1 do oceny skutków regulacji, wskazano parametry przyjęte do wyliczenia wysokości ceny referencyjnej w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej dla poszczególnych technologii (od T1 do T23, co odnosi się odpowiednio do § 2 ust. 1 pkt 1-23 oraz § 2 ust. 2 pkt 1-23 projektu);
- w przypadku instalacji wytwarzających energię elektryczną i ciepło z biogazu w wysokosprawnej kogeneracji przyjęto rozwiązania zawarte w projekcie ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;
- przyjęcie wyższej stopy dyskontowej w przypadku instalacji wykorzystujących energię geotermalną oraz energię wiatru na morzu wynika z faktu, iż inwestycje w tego typu źródła obciążone są wyższym ryzykiem (niepewność odnośnie do warunków geologicznych/dużo dłuższy proces inwestycyjny);
- przyjęcie wyższych kosztów inwestycyjnych w instalacjach hydroenergetycznych o mocy powyżej 1 MW względem mniejszych instalacji tego typu wynika z faktu, iż duże projekty hydroenergetyczne wymagają tworzenia kosztowej infrastruktury towarzyszącej;
- przy ustaleniu ww. miksu technologicznego dla instalacji hybrydowych przyjęto, że w przypadku mniejszych instalacji tego typu ich głównym elementem będzie przede wszystkim biogazownia rolnicza. Przyjęta struktura została zaprojektowana z myślą o spółdzielniach energetycznych oraz klastrach energii, gdzie wykorzystywane będą głównie źródła rozproszone o większej stabilności wytwarzania energii elektrycznej oraz wytwarzające ciepło, przede wszystkim z myślą o zaspokajaniu lokalnych potrzeb energetycznych. Zaproponowana struktura technologiczna, która została wzięta pod uwagę przy określaniu wysokości ceny referencyjnej w tym obszarze, nie oznacza, iż inne technologie nie mogą stanowić elementu hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii. Dodatkowo, uśrednienie ceny referencyjnej dla instalacji hybrydowych nie oznacza, że w jej skład nie będą wchodziły instalacje o cenie referencyjnej wyższej niż dla całej instalacji hybrydowej (np. biogazownie rolnicze). Powyższe założenie wynika z przekonania, że połączenie funkcjonalności różnych typów instalacji, o różnej cenie referencyjnej w jednej instalacji hybrydowej przyniesie korzyści wszystkim elementom składowym instalacji hybrydowej;
- w odniesieniu do większych instalacji hybrydowych założono, iż będą to głównie źródła wiatrowe (duże farmy wiatrowe) – z uwagi na niższe koszty wytwarzania energii w tej technologii. Inne źródła stanowić będą jedynie uzupełnienie oraz będą pełnić funkcję „bilansowania” – zapewniania większej stabilności/ciągłości wytwarzania energii elektrycznej. Zaproponowana struktura technologiczna, która została wzięta pod uwagę przy określaniu wysokości ceny referencyjnej w tym obszarze, nie oznacza, iż inne technologie nie mogą stanowić elementu hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii. Dodatkowo, uśrednienie ceny referencyjnej dla instalacji hybrydowych nie oznacza,

że w jej skład nie będą wchodziły instalacje o cenie referencyjnej wyższej niż dla całej instalacji hybrydowej (np. biogazownie rolnicze). Powyższe założenie wynika z przekonania, że połączenie funkcjonalności różnych typów instalacji, o różnej cenie referencyjnej w jednej instalacji hybrydowej przyniesie korzyści wszystkim elementom składowym instalacji hybrydowej;

- w przypadku instalacji termicznego przekształcania odpadów uwzględniono konieczność ponoszenia kosztów z tytułu zakupu paliwa. Pomimo, iż głównym paliwem w tego typu instalacjach są odpady, za których przyjęcie instalacje te otrzymują dodatkowy przychód, dla utrzymania właściwych, przewidzianych prawem parametrów spalania niezbędne jest również wykorzystywanie innych niż odpady paliw;
- w przypadku instalacji wykorzystujących biomasę sprzedaż ciepła uwzględniono jedynie w odniesieniu do instalacji kogeneracyjnych pomimo, iż inne instalacje mają możliwość, w ograniczonej skali, zagospodarowania ciepła odpadowego. Niemniej jednak, z uwagi na skalę, element ten jest pomijalny w przyjętych założeniach. Projektodawca uznał, że w tym obszarze tylko jednostki kogeneracyjne tworzone są z myślą o efektywnej produkcji ciepła;
- w odniesieniu do instalacji wykorzystujących biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej przyjęto, iż w pierwszej kolejności rozwijać się będą duże instalacje, które z uwagi na efekt skali będą w stanie konkurować z innymi technologiami w ramach aukcji;
- dla zwiększenia przejrzystości, dokonano zaokrąglenia ww. wartości. Ponadto, zaproponowane stawki ceny referencyjnej obliczono, jako stawki netto.

W przypadku cen referencyjnych dla instalacji zmodernizowanych, przyjęto wartości tożsame z określonymi dla instalacji nowych z uwagi na brak odpowiednich projektów referencyjnych, na podstawie których możliwa byłaby indywidualna ocena parametrów inwestycyjnych w odniesieniu do każdej technologii. Proponuje się zatem bardziej indywidualne podejście do instalacji zmodernizowanych w kolejnych latach, na podstawie zrealizowanych lub planowanych projektów.

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

Konstrukcja systemów wsparcia dla energii z odnawialnych źródeł energii 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.

Niemniej jednak należy zauważyć, iż konstrukcja systemów aukcyjnych w innych państwach w wielu wypadkach przewiduje określenie maksymalnej ceny aukcyjnej (dodatkowo, w niektórych przypadkach wskazuje się również cenę minimalną).

Ponadto, podkreślenia wymaga fakt, iż w niektórych państwach, które wprowadziły ograniczenia cenowe o podobnym charakterze jak cena referencyjna w polskim systemie (np. Peru, Republika Południowej Afryki), górna granica, powyżej której oferty będą odrzucane, nie jest podawana do publicznej wiadomości.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Przedsiębiorcy (potencjalni wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnych źródeł energii).	Trudna do oszacowania. Powyżej 1000.	Szacunki własne, ocena skutków regulacji ustawy o odnawialnych źródłach energii.	Przedsiębiorcy zainteresowani przystąpieniem do aukcji, odbiorcy energii elektrycznej. Informacje dotyczące ceny 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 realizację. Odpowiednie ustalenie wysokości ceny referencyjnej umożliwi zatem rozstrzygnięcie aukcji na zakładanym poziomie. Ustalenie ceny referencyjnej na zbyt wysokim poziomie może oznaczać nieuzasadniony wzrost kosztów całego systemu

		<p>wsparcia, natomiast ustalenie ceny referencyjnej na zbyt niskim poziomie może oznaczać, iż zbyt mało podmiotów złoży swoje oferty w aukcjach, a tym samym zagrożona będzie realizacja celu na 2020 r. Szacuje się, że przy zaproponowanej wysokości stawek ceny referencyjnej zrealizowane zostaną założenia dotyczące ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może być sprzedana w drodze aukcji w 2019 r.</p>
--	--	--

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

Proponuje się, aby projekt rozporządzenia podlegał konsultacjom publicznym z następującymi podmiotami:

- 1) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
- 2) Polski Komitet Energii Elektrycznej,
- 3) Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
- 4) Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej,
- 5) Stowarzyszenie Energii Odnawialnej,
- 6) Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii,
- 7) Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego,
- 8) Polskie Stowarzyszenie Biogazu,
- 9) Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego,
- 10) Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych,
- 11) Towarzystwo Elektrowni Wodnych,
- 12) Krajowa Izba Gospodarcza,
- 13) Konfederacja Pracodawców Prywatnych Lewiatan,
- 14) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej,
- 15) Stowarzyszenie Małej Energetyki Wiatrowej,
- 16) Polska Geotermalna Asocjacja,
- 17) Polskie Stowarzyszenie Geotermiczne,
- 18) Polska Organizacja Rozwoju Technologii Pomp Ciepła,
- 19) Polskie Towarzystwo Fotowoltaiki,
- 20) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Słonecznej,
- 21) Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej – Polska PV,
- 22) Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
- 23) Izba Gospodarcza Wodociągi Polskie,
- 24) Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów,
- 25) Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności,
- 26) Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska,
- 27) EC BREC Instytut Energetyki Odnawialnej,
- 28) Instytut na Rzecz Ekorozwoju,
- 29) Fundacja na rzecz Energetyki Zrównoważonej,

- 30) Stowarzyszenie Forum Rozwoju Efektywnej Energii,
 31) Polska Izba Biomasy,
 32) Stowarzyszenie Papierników Polskich,
 33) Związek Przedsiębiorców i Pracodawców,
 34) Rzecznik Małych i Średnich Przedsiębiorców.

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 - z uwagi na konstrukcję systemu wsparcia dla odnawialnych źródeł energii oraz jego finansowanie, które nie obciąża sektora finansów publicznych.											
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Regulacja ma charakter wtórny wobec rozwiązań przyjętych w ustawie o odnawialnych źródłach energii. Rozporządzenie wskazuje wysokość ceny referencyjnej, która jest kluczowym elementem aukcyjnego systemu wsparcia dla odnawialnych źródeł energii oraz istotnym sygnałem dla inwestorów.											

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 ceny referencyjnej w 2019 r.						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej w 2019 r.						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej w 2019 r.						

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej w 2019 r. W kontekście działalności przedsiębiorstw zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które będą chciały przystąpić do aukcyjnego systemu wsparcia przedmiotowy projekt rozporządzenia będzie miał kluczowe znaczenie. Cena referencyjna wskazuje bowiem górną granicę kosztu wytwarzania energii, który będzie akceptowalny z punktu widzenia przystąpienia do aukcji. Powyższe oznacza, iż przedsiębiorstwa, których projekty inwestycyjne charakteryzować się będą kosztami wyższymi niż cena referencyjna nie będą mogły wziąć udziału w aukcji (w odniesieniu do tych projektów), a tym samym ich projekty inwestycyjne nie będą realizowane.
--	--

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy	
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy

Komentarz: Brak

9. Wpływ na rynek pracy

Regulacja ma charakter wtórny wobec ustawy o odnawialnych źródłach energii. Wpływ wprowadzenia proponowanych rozwiązań na rynek pracy został opisany w ocenie skutków regulacji do przedmiotowej ustawy.

10. Wpływ na pozostałe obszary

<input type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe	<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
--	--	---

Omówienie wpływu Nie dotyczy.

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Projektowana regulacja będzie obowiązywała w 2019 r. z uwagi na fakt, iż określa ona jedynie cenę referencyjną w 2018 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 cenę referencyjną w 2019 r. Biorąc pod uwagę fakt, iż wysokość ceny 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 cen 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.)

Załącznik 1 szt.

Załącznik nr 1 – Parametry przyjęte do wyliczenia wysokości ceny referencyjnej w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej dla poszczególnych technologii (od T1 do T23, co odnosi się odpowiednio do § 2 ust. 1 pkt 1-23 oraz § 2 ust. 2 pkt 1-23).

	T1	T1a	T2	T2a	T3	T3a	T4	T4a	T5	T6	T6a	T7	T7a	T8	T8a	T9	T9a	T10	T10a	T11	T12	T13	T14	T15	T16	T17	T18	T19	T20	T21	T22	T23	
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej (MWh/1 MW/rok)	7 700	7 500	5 000	5 000	5 000	5 000	7 800	7 800	4 800	7 550	7 700	7 700	7 500	5 000	5 000	5 000	5 000	7 800	7 800	7 850	4 500	7 000	7 200	8 000	2 900	2 750	5 000	5 600	7 000	1 000	1 000	4 000	
Wolumen sprzedaży energii cieplnej (MWh/rok)	2 000	3 900	5 000	5 000	5 000	5 000	4 000	4 000	0	3 990	3 990	3 850	3 900	5 000	5 000	5 000	5 000	4 000	4 000	0	10 000	11 800	14 000	0	0	0	0	0	8 500	0	0	0	
Spadek efektywności produkcji energii elektrycznej (%/rok)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0	
Koszt paliwa pierwotnego (zł/rok)	800 000	800 000	285 000	365 000	30 000	39 000	750 000	800 000	0	1 500 000	1 850 000	3 000 000	3 770 000	610 000	790 000	55 000	78 000	1 450 000	1 600 000	1 500 000	120 000	1 950 000	2 300 000	2 200 000	0	0	0	0	0	0	0	0	
Koszt bilansowania handlowego (zł/rok)	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	35 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	25 000	28 000	28 000	20 000	30 000	30 000	35 000	35 000	35 000	10 000	10 000	35 000	
Inne koszty OPEX (zł/rok)	900 000	1 030 000	580 000	500 000	350 000	500 000	500 000	700 000	320 000	1 590 000	1 830 000	3 200 000	3 200 000	1 120 000	1 150 000	700 000	1 050 000	925 000	1 200 000	450 000	1 000 000	1 150 000	1 400 000	300 000	250 000	250 000	430 000	480 000	900 000	55 000	70 000	330 000	
CAPEX (zł)	17 000 000	20 000 000	10 300 000	15 200 000	13 000 000	15 800 000	11 300 000	13 200 000	19 700 000	15 000 000	17 000 000	13 500 000	14 750 000	9 000 000	13 850 000	11 400 000	13 700 000	10 000 000	12 800 000	13 000 000	13 800 000	12 500 000	8 500 000	13 000 000	6 500 000	5 100 000	20 200 000	22 200 000	22 000 000	3 100 000	2 750 000	13 000 000	
Wartość rezydualna (%)	15	15	15	15	15	15	15	15	20	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	20	20	20	20	20	15	15	20	20	15	20	20	15	
Stopa dyskontowa realna (%)	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	5	5	6
Amortyzacja podatkowa (lata)	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	18
Cena sprzedaży ciepła (zł/MWh)	0	70	0	72	0	70	0	70	0	0	70	0	70	0	72	0	70	0	70	0	120	120	120	0	0	0	0	0	0	70	0	0	0

