

## Ocena Skutków Regulacji

<b>Nazwa projektu</b> Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2021 r. oraz okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje w 2021 r.	<b>Data sporządzenia</b> 2021-02-18
<b>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące</b> Ministerstwo Klimatu i Środowiska	<b>Źródło:</b> Upoważnienie ustawowe: art. 77 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, z późn. zm.).
<b>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu</b> Ireneusz Zyska, Sekretarz Stanu	<b>Nr w wykazie prac Ministra Klimatu i Środowiska</b> 491
<b>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu</b> Wojciech Stańczuk, e-mail: Wojciech.Stanczuk@klimat.gov.pl)	

## 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 2020 r. poz. 261 z późn. zm.), zwanej 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, w którym przysługuje obowiązek zakupu zgodnie z art. 92 ust. 1, oraz okres, w którym przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5, w odniesieniu do energii wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, przysługujące wytwórcom, o których mowa w art. 72 ust. 1, obowiązujący wytwórców, którzy w danym roku wygrają aukcję.

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 2021 r. sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, a tym samym umożliwi rozstrzygnięcie aukcji w 2021 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 przekazanych przez podmioty branży OZE, ogólnościatowych trendów wskazujących zmiany w kosztach wytwarzania energii elektrycznej z OZE, a także wyników aukcji na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnych źródeł energii przeprowadzonych w latach poprzednich.

Mając na uwadze powyższe, 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 650 zł/MWh;
- 2) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 760 zł/MWh;
- 3) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany

- ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 560 zł/MWh;
- 4) 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;
  - 5) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 420 zł/MWh;
  - 6) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 510 zł/MWh;
  - 7) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1, 3 i 5 do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 470 zł/MWh;
  - 8) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 4 i 6 do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 530 zł/MWh;
  - 9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 620 zł/MWh;
  - 10) 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 590 zł/MWh;
  - 11) 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 700 zł/MWh;
  - 12) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 570 zł/MWh;
  - 13) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 670 zł/MWh;
  - 14) 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;
  - 15) 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;
  - 16) 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;
  - 17) 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 475 zł/MWh;
  - 18) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 12, 14 i 16 do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 435 zł/MWh;
  - 19) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 13, 15 i 17 do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 495 zł/MWh;
  - 20) w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, wynosi 465 zł/MWh;
  - 21) w instalacji termicznego przekształcania odpadów lub dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, wynosi 350 zł/MWh;
  - 22) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, w instalacji termicznego przekształcania odpadów, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 490 zł/MWh;
  - 23) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW, w instalacji termicznego przekształcania odpadów, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 465 zł/MWh;
  - 24) wykorzystujących wyłącznie biopłynny do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 475 zł/MWh;
  - 25) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie, wynosi 320 zł/MWh;
  - 26) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie, wynosi 230 zł/MWh;
  - 27) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 560 zł/MWh;

- 28) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 535 zł/MWh;
- 29) wykorzystujących wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 455 zł/MWh;
- 30) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 340 zł/MWh;
- 31) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 320 zł/MWh;
- 32) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wynosi 415 zł/MWh;
- 33) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wynosi 410 zł/MWh.

Do wypracowania ww. wartości na 2021 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 T33, co odnosi się odpowiednio do § 2 ust. 1 pkt 1-33 oraz § 2 ust. 2 pkt 1-33 projektu);
- przyjęcie wyższej stopy dyskontowej w przypadku instalacji wykorzystujących energię geotermalną wynika z faktu, iż tego typu inwestycje 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 kosztownej infrastruktury towarzyszącej;
- przyjęcie zerowych kosztów bilansowania handlowego w instalacjach o mocy poniżej 500 kW wynika z faktu, iż wytwórcy energii elektrycznej w tego typu instalacjach nie ponoszą wskazanych kosztów, które w całości przeniesione są na sprzedawcę zobowiązanego;
- utrzymanie poziomu ceny referencyjnej dla hybrydowych instalacji OZE wynika z wciąż obowiązującej definicji w ustawie o odnawialnych źródłach energii w dotychczasowym brzmieniu. W tym kontekście, analogicznie do zeszłorocznego rozporządzenia:
- przy ustaleniu 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. Jednocześnie, niezależnie od uśrednienia ceny referencyjnej dla instalacji hybrydowych, w jej skład będą mogły wchodzić instalacje o cenie referencyjnej wyższej niż dla całej instalacji hybrydowej (np. wskazane 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 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. Jednocześnie, niezależnie od uśrednienia ceny referencyjnej dla instalacji hybrydowych, w jej skład będą mogły wchodzić 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 paliw innych niż odpady;
- w przypadku instalacji wykorzystujących biomasę oraz biogaz 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 pomijany 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 biopłynny 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. Planuje się zatem bardziej indywidualne podejście do instalacji zmodernizowanych w kolejnych latach, na podstawie zrealizowanych lub planowanych projektów.

Zgodnie z delegacją ustawową, wskazany został również okres obowiązku zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w art. 92 ust. 1 ustawy, oraz okres, w którym przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda, zgodnie z art. 92 ust. 5 ustawy, w odniesieniu do energii wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, przysługujące wytwórcom, którzy wygrali 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.

Stosownie do treści § 28 ust. 2 pkt 2a uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M. P. z 2016 r. poz. 1006, z późn. zm.) dokonano analizy możliwości osiągnięcia celu projektu za pomocą innych środków. Nie jest możliwe osiągnięcia celu poprzez zastosowanie innych środków niż proces legislacyjny, ze względu na fakt, że przedmiotowy zakres spraw wymaga regulacji w rozporządzeniu, zgodnie z treścią upoważnienia ustawowego.

### 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

		<p>zbyt wysokim poziomie może oznaczać nieuzasadniony wzrost kosztów całego systemu wsparcia, natomiast ustalenie ceny referencyjnej na zbyt niskim poziomie może oznaczać, iż zbyt mało podmiotów złoży swoje oferty w aukcjach.</p> <p>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 2021 r.</p>
--	--	--

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

Projekt nie był przedmiotem pre-konsultacji.

Projekt, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248) i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów, zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt zostanie przekazany do konsultacji (21 dni) do następujących podmiotów:

- 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) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej,
- 14) Stowarzyszenie Małej Energetyki Wiatrowej,
- 15) Polska Geotermalna Asocjacja,
- 16) Polskie Stowarzyszenie Geotermiczne,
- 17) Polska Organizacja Rozwoju Technologii Pomp Ciepła,
- 18) Polskie Towarzystwo Fotowoltaiki,
- 19) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Słonecznej,
- 20) Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej – Polska PV,
- 21) Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki,
- 22) Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
- 23) Izba Gospodarcza Wodociągi Polskie,
- 24) Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów,
- 25) Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności,
- 26) Instytut Gospodarki Nieruchomościami,
- 27) Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska,
- 28) EC BREC Instytut Energetyki Odnawialnej,



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.										
<b>7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe, a także na sytuację ekonomiczną osób niepełnosprawnych oraz osób starszych</b>												
		Skutki										
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	<i>Łącznie (0-10)</i>				
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 2021 r.										
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej w 2021 r.										
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej w 2021 r.										
	osoby z niepełnosprawnością i osoby starsze	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie określa wysokość ceny referencyjnej w 2021 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 2021 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 lub instalacje funkcjonujące będą charakteryzować się kosztami wyższymi niż cena referencyjna nie będą mogły wziąć udziału w aukcji (w odniesieniu do tych projektów lub instalacji), a tym samym ich projekty inwestycyjne nie będą realizowane, a instalacje istniejące nie będą migrować do systemu aukcyjnego.										
<b>8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu</b>												
<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 elektroniczacji.	<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 2021 r. z uwagi na fakt, iż określa ona jedynie cenę referencyjną w 2021 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 2022 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 2022 r. zostanie dokonana analiza rozstrzygnięć przeprowadzonych w 2021 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 2022, 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 z parametrami przyjętymi do wyliczenia wysokości ceny referencyjnej w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej dla poszczególnych technologii (od T1 do T33, co odnosi się odpowiednio do § 2 ust. 1 pkt 1-33 oraz § 2 ust. 2 pkt 1-33).



## Załącznik

Parametry przyjęte do wyliczenia wysokości ceny referencyjnej w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej dla poszczególnych technologii (od T1 do T33, co odnosi się odpowiednio do § 2 ust. 1 pkt 1-33 oraz § 2 ust. 2 pkt 1-33)

	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	T11	T12	T13	T14	T15	T16	T17	T18	T19	T20	T21	T22	T23	T24	T25	T26	T27	T28	T29	T30	T31	T32	T33	
2 Wolumen sprzedaży energii elektrycznej (MWh/1 MW/rok)	7 700	7 700	5 000	5 000	5 000	5 000	7 800	7 800	4 800	7 700	7 700	7 700	7 400	5 000	5 000	5 000	5 000	7 800	7 800	7 000	4 500	7 000	7 200	8 000	2 900	3 100	5 000	5 600	7 000	1 000	1 000	3 800	3 800	
3 Wolumen sprzedaży energii cieplnej (MWh/rok)	4 000	4 000	5 000	5 000	5 000	5 000	4 000	4 000	0	3 990	3 990	3 850	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	4 000	4 000	0	11 000	11 500	14 000	0	0	0	0	0	8 500	0	0	0	0	
4 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	0	
5 Koszt paliwa pierwotnego (zł/rok)	625 000	800 000	285 000	280 000	30 000	39 000	750 000	800 000	0	1 500 000	1 850 000	3 100 000	2 600 000	610 000	670 000	55 000	78 000	1 450 000	1 600 000	1 400 000	80 000	2 000 000	2 300 000	2 200 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6 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	25 000	28 000	28 000	20 000	30 000	30 000	35 000	35 000	35 000	10 000	10 000	55 000	40 000
7 Inne koszty OPEX (zł/rok)	1 000 000	1 070 000	580 000	700 000	350 000	500 000	500 000	700 000	320 000	1 570 000	1 830 000	3 000 000	4 050 000	1 220 000	1 200 000	700 000	1 050 000	925 000	1 200 000	550 000	1 000 000	1 200 000	1 400 000	300 000	250 000	190 000	600 000	600 000	1 150 000	70 000	70 000	780 000	880 000	
8 CAPEX (zł)	17 000 000	18 500 000	10 300 000	14 000 000	13 000 000	15 800 000	11 300 000	13 200 000	19 700 000	14 500 000	17 000 000	13 300 000	17 000 000	9 000 000	13 850 000	11 400 000	13 700 000	10 000 000	12 800 000	10 000 000	16 400 000	12 600 000	8 500 000	13 000 000	6 500 000	5 000 000	19 000 000	21 000 000	20 000 000	2 600 000	2 400 000	7 000 000	6 000 000	
9 Wartość rezydualna (%)	15	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	20	20
10 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	8	5	5	5	5	
11 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	15	15
12 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	70	0	0	0	0	



**Potwierdzam zgodność kopii z dokumentem elektronicznym:**

Identyfikator dokumentu	1426785.4831181.3850288
Nazwa dokumentu	OSR - rozporządzenie ws. ceny referencyjnej energii z OZE w 2021 r..docx
Tytuł dokumentu	OSR - rozporządzenie ws. ceny referencyjnej energii z OZE w 2021 r.
Sygnatura dokumentu	DP-WOPI.0220.82.2020
Data dokumentu	2021-02-26 09:04:22
Skrót dokumentu	CD982A2EE1A7EBE4553726CA20CB9852F3E94BB7
Wersja dokumentu	1.4
Data podpisu	2021-02-26
Podpisane przez	Ireneusz Zyska Sekretarz Stanu
Rodzaj certyfikatu	Certyfikat kwalifikowany podpisu elektronicznego karta
	EZD 3.102.6.6.20575
Data wydruku:	2021-02-26 10:20:43
Autor wydruku:	Nowak Michał