

Wybrane, najważniejsze zmiany:

Zagadnienie	Projekt nowelizacji
Zmiany w zakresie definicji: a. Biomasy b. Biomasy lokalnej c. Instalacji hybrydowej d. Małej instalacji e. Mikroinstalacji f. Toryfikatu	<p>a. Rozszerzenie definicji biomasy o toryfikat.</p> <p>b. Uchylenie definicji biomasy lokalnej.</p> <p>c. Doprecyzowanie definicji instalacji hybrydowej poprzez wskazanie na jej istotne, następujące cechy:</p> <ul style="list-style-type: none">• przynajmniej 2 instalacje OZE;• żadna z nich nie przekracza 80% ogółu mocy zainstalowanej;• różnią się dyspozycyjnością wytwarzanej energii;• przyłączone są do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV;• łączny stopień wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większy niż 3504 MWh/MW/rok;• obszar działania nieprzekraczający granic jednego powiatu lub 5 graniczących ze sobą gmin;• instalacje mogą mieć jeden lub kilka układów wyprowadzenia mocy w ramach jednego lub kilku punktów przyłączenia. <p>Zespół instalacji może być wspomagany magazynem energii (energia oddawana z magazynu jest traktowana jako energia z OZE).</p> <p>d. Zmiana definicji małej instalacji poprzez zwiększenie progów zainstalowanej mocy. Obecnie mała instalacja to instalacja OZE o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 40 kW i nie większej niż 200 kW, przyłączona do sieci o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 120 kW i nie większej niż 600 kW. Zgodnie z nowelizacją, małą instalacją będzie instalacja o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i mniejszej niż 500 kW, przyłączona do sieci o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i nie większej niż 900 kW.</p> <p>e. Zmiana definicji mikroinstalacji poprzez zwiększenie progów mocy zainstalowanej elektrycznej – zwiększenie do 50 kW (obecnie 40 kW) i mocy cieplnej w skojarzeniu – zwiększenie do 150 kW (obecnie 120 kW).</p> <p>f. Wprowadzenie definicji toryfikatu, które to pojęcie obejmuje produkty termicznego procesu przekształcania stałych substancji pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, które ulegają biodegradacji (termiczne przetworzenie do postaci paliwa stałego w temperaturze 180-320 stopni).</p>
Spółdzielnia energetyczna oraz zamknięty system dystrybucyjny	<p>Dotychczas Ustawa o OZE zawierała definicję „spółdzielni energetycznej” oraz przepisy dotyczące wskazanej instytucji. Nowelizacja uchyla wskazaną definicję oraz przepisy o charakterze operacyjnym. Projektowana nowelizacja uchyla również regulacje w zakresie zamkniętego systemu dystrybucyjnego. Powyższe, zgodnie z uzasadnieniem do projektu nowelizacji stanowi systemową konsekwencję prawdopodobnych dalszych regulacji dotyczących rozwoju energetyki rozproszonej.</p>
Szerokie zmiany w zakresie sposobu liczenia pomocy	<p>W sytuacji wygrania aukcji, cena ofertowa ulega pomniejszeniu o sumę wynikającą z uzyskanej już przez wytwórcę pomocy</p>

publicznej – instytucja ceny skorygowanej

publicznej. Powyższe następuje w wyniku tzw. ekwiwalentu dotacji brutto pomocy (pomoc inwestycyjna jest wyrażona w kwocie pieniężnej, po przeliczeniu pozwalającym na ustalenie kwoty pomocy jaką otrzymałby beneficjent gdyby została ona udzielona w formie dotacji zgodnie z regulacjami ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej).

Tak uzyskana cena skorygowana stanowi cenę zakupu energii lub podstawę wypłaty ujemnego salda.

Zakończenie działalności przez sprzedawcę zobowiązanego

W przypadku zakończenia działalności przez sprzedawcę zobowiązanego, jego miejsce do końca roku kalendarzowego zajmuje sprzedawca energii o największym wolumenie sprzedaży na obszarze działania operatora systemu przesyłowego.

Zmiany w zakresie realizacji obowiązku umorzenia świadectw pochodzenia poprzez uiszczenie opłaty zastępczej

Zmienione regulacje rozszerzają uprawnienie do realizacji obowiązków w zakresie umorzenia świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia z biogazu rolniczego poprzez uiszczenie opłaty zastępczej w sytuacji wzrostu ceny świadectw ponad wartość opłaty zastępczej.

Regulacje *feed-in-tariff* (FiT) oraz *feed-in-premium* (FiP)

Nowelizacja wprowadza szereg nowych przepisów wspierających źródła wytwórcze w zakresie:

- a. biogazu rolniczego,
- b. biogazu ze składowisk odpadów,
- c. biogazu z oczyszczalni ścieków,
- d. innego biogazu,
- e. hydroenergii.

Projekt wprowadza system stałej ceny zakupu dla instalacji o mocy poniżej 500 kW (w systemie tzw. *feed-in-tariff* zakładającym możliwość sprzedaży energii elektrycznej sprzedawcy zobowiązanemu) oraz dla instalacji o mocy poniżej 1 MW (w systemie tzw. *feed-in-premium*, zakładającym sprzedaż energii na rynku i wyrównanie wytwórcy ujemnego salda).

Harmonogram sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii na okres 3 lat

Przygotowywany przez Ministra Energii harmonogram ma określać maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej z OZE planowaną do sprzedaży w drodze aukcji w kolejnych trzech latach kalendarzowych.

Nowe ukształtowanie koszyków aukcyjnych

Ustawodawca przewidział regulacje zmieniające tzw. „koszyki aukcyjne”. Obok rezygnacji z koszyków dedykowanych dla spółdzielni energetycznych i klastrów energii, nowy projekt opiera koszyki o technologie stosowane przez wytwórców. Zgodnie z projektowaną regulacją, aukcje dla wytwórców przeprowadza się odrębnie dla źródeł o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW oraz większej niż 1 MW na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach OZE:

- 1) Koszyk I:
 - a. wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów;
 - b. wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków;
 - c. wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż pozyskany ze składowisk lub oczyszczalni ścieków;

- d. o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych;
 - e. wykorzystujących biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy spalany w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego;
 - f. o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji;
 - g. o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW i o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MWt, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji;
 - h. wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej;
- 2) Koszyk II:
- a. termicznego przekształcania odpadów;
- 3) Koszyk III:
- a. wykorzystujących wyłącznie hydroenergię;
 - b. wykorzystujących wyłącznie energię geotermalną;
 - c. wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na morzu;
- 4) Koszyk IV:
- a. wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy;
- 5) Koszyk V:
- a. wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na lądzie;
 - b. wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego;
- 6) Koszyk VI:
- a. hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii.

Charakterystyka instalacji, z których energia elektryczna może zostać sprzedana w drodze aukcji

Nowelizacja wprowadza obostrzenia w zakresie wieku urządzeń instalowanych w ramach źródeł wytwórczych OZE, które mogą uczestniczyć w aukcyjnym systemie wsparcia. Urządzenia wchodzące w skład instalacji, dla której wytwórca może uzyskać wsparcie, zamontowane w czasie budowy (albo modernizacji), muszą być wyprodukowane co do zasady nie później niż 36 miesięcy od dnia bezpośrednio poprzedzającego dzień wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej. Powyższa zasada ulega ograniczeniu w odniesieniu do wyszczególnionych w ustawie technologii w ten sposób, że:

- a. dla instalacji fotowoltaicznych okres ten wynosi 18 miesięcy;
- b. w przypadku elektrowni wiatrowych na lądzie okres ten wynosi 24 miesiące;

- c. w przypadku elektrowni wiatrowych na morzu okres ten wynosi 72 miesiące.

Wyjątek od powyższego dotyczy układów hybrydowych, dedykowanych instalacji spalania wielopaliwowego oraz instalacji wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej.

Z systemu wsparcia nie mogą korzystać urządzenia, które były wcześniej amortyzowane.

Warunki uzyskania wsparcia w ramach aukcji dla instalacji modernizowanej	Nowelizacja przewiduje określone parametry w ramach dokonywanej modernizacji obejmujące: <ul style="list-style-type: none">a. przyrost łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub wzrost ilości wytwarzanej energii elektrycznej;b. nakłady na modernizację w wysokości nie mniejszej niż 40% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji (szczegółowy katalog kosztów kwalifikowanych określany rozporządzeniem).
Dokumenty załączane do wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji	Nowelizacja ogranicza liczbę wymaganych dokumentów. Nie będzie wymagane dołączenie: <ul style="list-style-type: none">a. dokumentów potwierdzających dopuszczalność lokalizacji inwestycji,b. prawomocnej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (w przypadku morskich farm wiatrowych).
Ogłoszenie o przeprowadzeniu aukcji	Ogłoszenie o przeprowadzeniu aukcji, zgodnie z projektowaną regulacją, musi zawierać m.in. wskazanie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, jaka może zostać sprzedana w drodze aukcji, w tym maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii jaka może zostać sprzedana w danej aukcji przez wytwórców energii elektrycznej z OZE w instalacji OZE poza terytorium Polski i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej.
Wysokość zabezpieczenia będącego warunkiem dopuszczenia do aukcji	Nowelizacja przewiduje wzrost wymaganego zabezpieczenia dla podmiotów zainteresowanych wzięciem udziału w aukcji. Wysokość zabezpieczenia ma wynosić: <ul style="list-style-type: none">a. 30 zł / 1 kW mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji dla źródeł dopuszczanych do aukcji na podstawie deklaracji;b. 60 zł / 1 kW mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji dla źródeł zobowiązanych do uzyskania zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji.
Okres na ukończenie realizacji źródła objętego systemem aukcyjnym	Ustawodawca w ramach nowelizacji różnicuje i skracza okresy wymagane dla ukończenia budowy instalacji, które uzyskały wsparcie w ramach aukcji. Ogólna zasada stanowi o 36 miesięcznym okresie na ukończenie budowy instalacji z odstępstwami dla: <ul style="list-style-type: none">a. fotowoltaiki – 18 miesięcy;b. lądowych elektrowni wiatrowych – 24 miesiące;c. morskich elektrowni wiatrowych – 72 miesiące.
Zakres wyjątków od obowiązku osiągnięcia rzeczywistego stopnia wykorzystania mocy	Projekt ustawy zawiera regulacje w zakresie rozszerzenia katalogu wyjątków od obowiązku osiągnięcia stopnia wykorzystania zainstalowanych mocy o:

- a. wydanie po dniu złożenia oferty, indywidualnej decyzji administracyjnej mającej wpływ na zakres korzystania z wód przez instalację OZE wykorzystującą do produkcji energii elektrycznej hydroenergię, w wyniku której nastąpiło ograniczenie ilości wytwarzanej przez wytwórcę energii;
- b. wystąpienie awarii technicznej instalacji OZE rozumianej jako gwałtowne, nieprzewidziane i niezależne od wytwórcy uszkodzenie lub zniszczenie tej instalacji lub zniszczenie obiektów budowlanych lub urządzeń warunkujących pracę tej instalacji, powodujące ograniczenie ilości wytwarzanej energii przez wytwórcę;
- c. zmiany przepływu hydrologicznego przekraczające 25 % przepływu średniego z wielolecia (SSQ), potwierdzone danymi hydrologicznymi Instytutu Meteorologii i Gospodarki Wodnej w przekroju wodowskazowym określającym przepływy dla instalacji OZE wykorzystującej do produkcji energii elektrycznej hydroenergię.

Przedział cenowy dla oferty składanej w aukcji

Nowelizacja ustawy przewiduje wprowadzenie regulacji zgodnie z którą, oferta wytwórcy złożona w aukcji będzie podlegała odrzuceniu, jeżeli zaproponowana cena sprzedaży energii elektrycznej przekroczy ustaloną cenę referencyjną / cenę maksymalną, a także jeżeli cena wskazana w ofercie będzie niższa niż ogłaszana przez Prezesa URE średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale. Powyższe granice dotyczą wartości obowiązujących w dniu ogłoszenia danej aukcji.

Przeniesienie praw i obowiązków wynikających z wygrania aukcji na rzecz nabywcy instalacji

Zgodnie z projektowanymi w ramach nowelizacji zmianami, w przypadku zbycia instalacji wytwórca może wystąpić do Prezesa URE z wnioskiem o wyrażenie zgody na przejście praw i obowiązków wynikających z wygranej aukcji na rzecz nabywcy. Prezes URE może odmówić wydania zgody jedynie w przypadkach określonych przez ustawę. Decyzja Prezesa URE musi zostać wydana w terminie 30 dni.