

Uwagi

do projektu projektu ustawy o zmianie ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw
(nr UD89 w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów)

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
1	Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych	Art. 6. pkt 1 projektu ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw, wprowadzający zmiany w art. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361)	W ustawie o odnawialnych źródłach energii (uOZE) proponujemy nadać nowe brzmienie pkt 19a zawierającemu definicję modernizacji. Obecne brzmienie definicji jest zbyt szerokie i obejmuje zarówno procesy modernizacji, jak i budowy całkowicie nowej instalacji OZE w miejscu wcześniej istniejącej instalacji OZE. Zmiana definicji modernizacji umożliwiłaby odróżnienie budowy nowych instalacji OZE w miejscu poprzednio istniejących instalacji OZE od modernizacji polegającej na unowocześnianiu lub przekształcaniu istniejących obiektów.	W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii w art. 2 pkt 19a nadać brzmienie: „19a) modernizacja – proces inwestycyjny, którego celem jest: a) odtworzenie stanu pierwotnego lub zmiana parametrów użytkowych lub technicznych unowocześnienie instalacji odnawialnego źródła energii albo b) przekształcenie instalacji odnawialnego źródła energii w inny rodzaj instalacji odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem przekształcenia w instalację spalania wielopaliwowego, albo c) przekształcenie jednostki wytwórczej w rozumieniu art. 3 pkt 43 ustawy – Prawo energetyczne niestanowiącej instalacji odnawialnego źródła energii w instalację odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem przekształcenia w instalację spalania wielopaliwowego;”	
2	Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych	Art. 6. pkt 13 projektu ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw, wprowadzający zmiany w art. 70b ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361)	W uOZE proponujemy wskazać dodatkowe załączniki, jakie wytwórca powinien dołączyć do deklaracji o zamiarze korzystania z systemu FIT/FIP w przypadku instalacji planowanej do uruchomienia, która powstanie w wyniku demontażu lub rozbiórki istniejącej instalacji odnawialnego źródła energii oraz montażu lub budowy nowej instalacji odnawialnego źródła energii. Proponujemy, aby załącznikami tymi były: protokół demontażu lub rozbiórki istniejącej	W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii w art. 70b w ust. 4 dodać pkt 1a w brzmieniu: „ 1a) w przypadku instalacji planowanej do uruchomienia, która powstanie w wyniku demontażu lub rozbiórki istniejącej instalacji odnawialnego źródła energii oraz montażu lub budowy nowej instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 2 pkt 13 lit. a lub b:	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p>uprzednio instalacji odnawialnego źródła energii oraz zaświadczenie o wykreśleniu istniejącej uprzednio instalacji z rejestru małych instalacji OZE lub kopię informacji o zakończeniu wytwarzania w mikroinstalacji przekazanej operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego. Wprowadzenie przepisu wskazującego na dodatkowe załączniki wymagane w sytuacji budowy nowych instalacji w miejscu poprzednio istniejących pozwoliłoby usankcjonować utrwaloną praktykę realizacji takich inwestycji i oddzieliłoby ten tryb od trybu modernizacji, która polegałaby na unowocześnianiu istniejącej instalacji.</p>	<p>a) protokół demontażu lub rozbiórki istniejącej uprzednio instalacji odnawialnego źródła energii, oraz b) zaświadczenie o wykreśleniu istniejącej uprzednio instalacji z rejestru, o którym mowa w art. 8 lub kopię informacji o zakończeniu wytwarzania w mikroinstalacji przekazanej operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zgodnie z art. 5 ust. 2 pkt 2."</p>	
3	Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych	<p>Art. 6. pkt 13 projektu ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw, wprowadzający zmiany w art. 70b ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361)</p>	<p>W uOZE proponujemy wprowadzenie przepisu, zgodnie z którym wytwórca, który uzyskał zaświadczenie o możliwości korzystania z systemu FIT/FIP dla instalacji, która powstała w wyniku demontażu lub rozbiórki istniejącej instalacji odnawialnego źródła energii oraz montażu lub budowy nowej instalacji odnawialnego źródła energii, po zrealizowaniu inwestycji miałby obowiązek przekazania Prezesowi URE poświadczonego przez akredytowaną jednostkę protokołu potwierdzającego, że urządzenia zamontowane w czasie budowy są nowe (tj. zostały wyprodukowane w wymaganym okresie czasu) i nie były wcześniej amortyzowane. Wprowadzenie ww. przepisu w sytuacji budowy nowych instalacji w miejscu poprzednio istniejących pozwoliłoby usankcjonować utrwaloną praktykę realizacji takich inwestycji i oddzieliłoby ten tryb od trybu modernizacji,</p>	<p>W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii w art. 70b po ust. 11, a przed ust. 11a dodać ust. 11aa w brzmieniu:</p> <p>„11aa. Wytwórca energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w ust. 4 pkt 1a, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 8, przekazuje Prezesowi URE protokół montażu lub budowy nowej instalacji odnawialnego źródła energii, spełniającej wymagania, o których mowa w ust. 4 pkt 1c, potwierdzony przez jednostkę posiadającą akredytację Polskiego Centrum Akredytacji w terminie 60 dni od zakończenia montażu lub budowy tej instalacji.”</p>	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			która polegałaby na unowocześnieniu istniejącej instalacji. Ułatwiłoby to również Urzędowi Regulacji Energetyki weryfikację oświadczeń składanych przez inwestorów realizujących tego typu przedsięwzięcia.		
4	Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych	Art. 6. pkt 13 projektu ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw, wprowadzający zmiany w art. 70b ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361)	Proponuje się usunięcie restrykcyjnego przepisu, który mówi o tym, że w przypadku modernizacji instalacji OZE, gdy z opinii jednostki posiadającej akredytację PCA, wynika, że udział poniesionych i udokumentowanych nakładów inwestycyjnych modernizacji w kosztach kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji OZE, jest inny niż wskazany w oświadczeniu i jego uwzględnienie powodowałoby zmianę okresu wsparcia prawo do pokrycia ujemnego salda nie przysługuje. Jest to niezrozumiały przepis, gdyż w innych przypadkach, jeśli z opinii jednostki wynika inny niż założony przez wytwórcę udział kosztów powodujący np. zmianę przysługującej wytwórcy ceny, wytwórca może zaktualizować oświadczenie. Niezrozumiałe jest, dlaczego takiej aktualizacji nie może dokonać, gdy wysokość poniesionych kosztów wpływałaby na okres wsparcia.	W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii w art. 70b usunąć ust. 11c: “11c. W przypadku gdy z opinii, o której mowa w ust. 11b pkt 3, wynika, że udział poniesionych i udokumentowanych nakładów inwestycyjnych modernizacji w kosztach kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 74 ust. 2d, jest inny niż wskazany w oświadczeniu, o którym mowa w ust. 4 pkt 3, i jego uwzględnienie powodowałoby zmianę okresu wsparcia, o którym mowa w art. 70f ust. 4, prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3, nie przysługuje”.	
5	Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych	Art. 6. projektu ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych	Proponujemy usunięcie konieczności podwójnego redukowania ceny referencyjnej w przypadku zmodernizowanych instalacji korzystających z mechanizmów FIT/FIP i pozostawienie jedynie redukcji ceny	W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii w art. 70e ust. 2a nadać brzmienie: „2a. W przypadku zmodernizowanych instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2:	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
		ustaw, wprowadzający zmiany w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361)	referencyjnej odpowiednim wskaźnikiem w zależności od nakładów poniesionych na modernizację (bez wcześniejszej redukcji tej ceny wskaźnikiem 90 lub 95%). Przy przyjętej podwójnej redukcji ceny referencyjnej (redukcja 90 lub 95%, a następnie współczynnik zależny od nakładów na modernizację) inwestycje w modernizację instalacji takich jak małe elektrownie wodne nie będą miały sensu ekonomicznego	1) lit. a – stała cena zakupu jest obliczana zgodnie z ust. 1; 2) lit. b – stała cena zakupu jest obliczana zgodnie z ust. 1 jako iloczyn odpowiedniej ceny referencyjnej określonej zgodnie z art. 77 ust. 5 oraz udziału, obliczonego zgodnie z ust. 2d i jest wyrażana w złotych za 1 MWh”;	
6	Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych	Art. 6. pkt 14 lit b projektu ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw, wprowadzający zmiany w art. 74 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361)	Proponujemy zmodyfikowanie współczynnika obliczania ceny dla zmodernizowanych instalacji w przypadku udziału kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 50% na współczynnik, który odpowiada wyliczeniom opracowywanym przez sektor energetyki wodnej w trakcie przygotowywania propozycji przepisów o modernizacji.	W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii w art. 74 w ust. 2d we wzorze wyrażenie „100%” zastąpić wyrażeniem „ 120% ”.	
7	Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych	Art. 6. projektu ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw, wprowadzający zmiany w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361)	Proponowany jest zapis, zgodnie z którym cena referencyjna obowiązująca na 31 grudnia roku poprzedniego podlega corocznej waloryzacji wskaźnikiem inflacji, określonym w komunikacie prezesa GUS. Zmiana zapewnia przewidywalność warunków finansowych, w jakich funkcjonowała będą instalacje OZE nawet w przypadku przedłużających się procedur administracyjnych prowadzących do uzyskania niezbędnych zezwoleń na realizację projektu. Zmiana zapewnia więc minimum bezpieczeństwa dla realizującego inwestycję.	W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii w art. 77 po ust. 5b dodać ustęp 5c i 5d w brzmieniu: „5c. Cena referencyjna według stanu na 31 grudnia roku poprzedniego, podlega w kolejnym roku corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa GUS, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski". Tak zwaloryzowana cena obowiązuje od miesiąca następnego po dniu opublikowania wskaźnika, o którym mowa w zdaniu pierwszym do dnia	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p>Obecnie ceny referencyjne w aukcjach i w systemie FIT/FIP dla instalacji odnawialnych źródeł energii regulowane są w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 8 listopada 2023 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje, oraz referencyjnych wolumenów sprzedaży energii elektrycznej (Dz.U. 2023 poz. 2440). Przedmiotowe rozporządzenie nie ma zamkniętego czasu stosowania, co oznacza, że w przypadku niewydania nowego rozporządzenia, obecne ceny obowiązywać będą również w aukcjach oraz systemie FIT/FIP w roku 2025 i kolejnych. Ponadto, w art. 30 ust. 1 pkt 2 projektu ustawy wskazuje się, że dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 77 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii pozostaną w mocy nie dłużej jednak niż przez 36 miesięcy od dnia wejścia w życie zmienionych przepisów. Kumulatywnie powoduje to, że w perspektywie najbliższych aukcji wytwórcy nie będą mieć możliwości zaoferowania wyższych cen za energię elektryczną ze względu na niezmienny poziom cen referencyjnych. Niezmienny pozostanie też poziom cen w FIT/FIP.</p> <p>Należy wskazać, że obecnie dynamicznie zmieniające się uwarunkowania rynkowe powinny mieć odzwierciedlenie w przepisach regulacyjnych. Aby zwiększyć dostępną pulę projektów, które mogą wziąć udział w aukcjach i zostać zrealizowanych w ramach systemów FIT/FIP konieczne jest</p>	<p>wydania nowego rozporządzenia, o którym mowa w ust. 3 albo kolejnej corocznej waloryzacji na podstawie niniejszego przepisu.</p> <p>5d. O wysokości ceny referencyjnej, zwaloryzowanej na podstawie ustępu 5c., informuje Prezes URE w formie komunikatu w Biuletynie Informacji Publicznej URE.”</p>	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			wprowadzenie przepisów dających stabilne przewidywania dla wytwórców rozwijających projekty.		