

POPRAWKA nr 1

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 2, w lit. a pkt 3a nadać brzmienie:

„3a) biomasa lokalna - biomasa pochodząca z upraw energetycznych, a także odpady lub pozostałości z produkcji rolnej oraz przemysłu przetwarzającego jej produkty, zboża inne niż pełnowartościowe, pozyskane w sposób zrównoważony, określony w przepisach wydanych na podstawie art. 119;”.

Uzasadnienie

Przedmiotowa poprawka ma na celu określenie biomasy lokalnej jako biomasy pochodzącej z produkcji rolnej oraz przemysłu przetwarzającego jej produkty, z wyłączeniem zbóż pełnowartościowych. Stanowi to powielenie obowiązujących przepisów w zakresie wykorzystania na cele energetyczne biomasy tzw. „agro”. Propozycja wpisuje się również w działania zmierzające do promowania rozwoju obszarów wiejskich oraz zwiększania przychodów rolników oraz lokalnych producentów biomasy „agro”.

POPRAWKA nr 2

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 2 w lit. b pkt 6 nadać brzmienie:

- „6) dedykowana instalacja spalania wielopaliwowego - instalację spalania wielopaliwowego, w której udział liczony według wartości energetycznej biomasy, biopłynów, biogazu lub biogazu rolniczego jest większy niż 15 % w łącznej wartości energetycznej wszystkich spalonych paliw zużytych do wytworzenia energii elektrycznej lub ciepła w tej instalacji w okresie rozliczeniowym określonym we wniosku, o którym mowa w art. 45 ust. 1, albo w okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 83 ust. 2, o ile instalacja ta:
- a) jest wyposażona w odrębne linie technologiczne służące do transportu do komory paleniskowej biomasy, biopłynu, biogazu lub biogazu rolniczego lub
 - b) wykorzystuje technologię fluidalną przeznaczoną do spalania odpadów przemysłowych wspólnie z innymi paliwami lub paliwami powstałymi z ich przetworzenia oraz z biomasą, biopłynem, biogazem lub z biogazem rolniczym;”.

Uzasadnienie

Przedmiotowa zmiana ma na celu możliwość zwiększenia wykorzystania biomasy pochodzenia rolniczego w dedykowanych instalacjach spalania wielopaliwowego. Dodatkowo wykreślono ograniczenie dla współspalania biomasy, biopłynu, biogazu lub biogazu rolniczego z innymi paliwami niż paliwa kopalne, co umożliwi wykorzystanie jako paliw ulegających biodegradacji odpadów przemysłowych lub komunalnych, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów. Propozycja umożliwi zwiększenie wykorzystania paliw zawierających biomasę odpadową, czy też frakcje ulegające biodegradacji.

POPRAWKA nr 3

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 2 w lit. c pkt 11a nadać brzmienie:

„11a) hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii – zespół co najmniej dwóch instalacji odnawialnych źródeł energii, wykorzystujących wyłącznie odnawialne źródła energii, różniących się charakterystyką dyspozycyjności wytwarzanej energii i tworzących w wyniku połączenia spójny elektroenergetycznie i obszarowo zestaw zapewniający odbiorcy stały dostęp do energii elektrycznej stosownie do wymagań jakościowych określonych w przepisach prawa energetycznego lub w umowie, w szczególności o której mowa w art. 5 ustawy – Prawo energetyczne, zawartej z odbiorcą; taki zespół instalacji może być też wspomagany magazynem energii wytworzonej z tego zespołu i wówczas oddawana z niego energia elektryczna jest traktowana jako energia z odnawialnego źródła energii;”.

Uzasadnienie

Zmiana ma na celu doprecyzowanie, iż energia oddawana z magazynu będzie traktowana jako energia z odnawialnego źródła energii, jeśli zostanie wytworzona przez hybrydową instalację odnawialnego źródła energii.

POPRAWKA nr 4

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 2

1) w lit. f pkt 17a nadać brzmienie:

„17a) klastro energii – cywilnoprawne porozumienie, w skład którego mogą wchodzić osoby fizyczne, osoby prawne, jednostki naukowe, jednostki badawczo-rozwojowe lub jednostki samorządu terytorialnego, dotyczące wytwarzania i równoważenia zapotrzebowania, dystrybucji lub obrotu energią z odnawialnych źródeł energii lub z innych źródeł lub paliw, w ramach sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV, na obszarze działania tego klastra nieprzekraczającym granic jednego powiatu, w rozumieniu ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (Dz. U. z 2015 poz. 1445 i 1890); w imieniu członków klastra energii reprezentuje go koordynator czyli powołana w tym celu spółdzielnia, stowarzyszenie, fundacja lub wskazany w porozumieniu cywilnoprawnym dowolny członek klastra energii, zwany dalej „koordynatorem klastra energii”;

2) skreśla się lit. g.

Uzasadnienie

Poprawka ma na celu doprecyzowanie definicji klastra.

POPRAWKA nr 5

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 2 w lit. h pkt 27a nadać brzmienie:

„27a) prosument – odbiorcę końcowego dokonującego zakupu energii elektrycznej na podstawie umowy kompleksowej, wytwarzającego energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji w celu jej zużycia na potrzeby własne, niezwiązane z wykonywaną działalnością gospodarczą regulowaną ustawą z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2015 r. poz. 584, z późn. zm.¹⁾);”.

Uzasadnienie

Z uwagi na fakt, że prosument korzysta z systemu wsparcia określonego w art. 4 w zw. z art. 40 ust 1a projektu ustawy, zgodnie z którym obowiązek rozliczenia energii elektrycznej następuje wyłącznie w sytuacji gdy prosument posiada zawartą umowę kompleksową, proponuje się doprecyzowanie definicji. Doprecyzowanie definicji ma wyeliminować możliwość interpretacji, że prosument może posiadać rozdzielone umowy na sprzedaż energii i jej dystrybucję. Z definicji prosumenta wyłączono jedynie przedsiębiorstwa energetyczne ponieważ, jest ono wyłączone z katalogu prosumentów, poprzez ograniczenie do zużycia na potrzeby własne, niezwiązane z wykonywaną działalnością gospodarczą.

¹⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2015 r. poz. 699, 875, 978, 1197, 1268, 1272, 1618, 1649, 1688, 1712, 1844 i 1893 oraz z 2016 r. poz. 65.

POPRAWKA nr 6

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 pkt 2 dodaje się lit. j w brzmieniu:

„j) po pkt 33 dodaje się pkt 33a w brzmieniu:

„33a) spółdzielnia energetyczna – spółdzielnia w rozumieniu ustawy z dnia 16 września 1982 r. - Prawo spółdzielcze (Dz. U. z 2016 r. poz. 21), której przedmiotem działalności jest wytwarzanie i równoważenie zapotrzebowania, dystrybucji lub obrotu na potrzeby własne spółdzielni energetycznej i jej członków:

- 1) energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 MW lub
- 2) biogazu w instalacjach odnawialnego źródła energii o rocznej wydajności nie większej niż 40 mln m³ lub
- 3) ciepła w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy osiągalnej w skojarzeniu nie większej niż 30 MW

- w ramach sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej lub gazowej lub sieci ciepłowniczej, na obszarze gmin wiejskich lub miejsko-wiejskich w rozumieniu przepisów o statystyce publicznej”;

Uzasadnienie

Propozycja zdefiniowania pojęcia „spółdzielnia energetyczna” wraz z dalszymi propozycjami zmian w tym obszarze, ma na celu upowszechnienie instytucji spółdzielni energetycznej, jako atrakcyjnej formy inwestowania w odnawialne źródła energii. Tworzenie spółdzielni energetycznych przyczynia się do integracji lokalnej społeczności na obszarach wiejskich.

POPRAWKA nr 7

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 3 w zmianie do art. 4:

1) ust. 1- 4 nadać brzmienie:

„1. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej przez prosumenta do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w stosunku ilościowym 1 do 0,7.

2. Rozliczenia ilości energii, o której mowa w ust. 1, dokonuje się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla danej mikroinstalacji. Od ilości rozliczonej energii elektrycznej, w sposób, o którym mowa w ust. 1, prosument nie uiszcza opłat za usługę dystrybucji, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez prosumenta. Opłaty te są uiszczane przez sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, wobec operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do sieci którego przyłączona jest mikroinstalacja.

3. Rozliczeniu podlega energia elektryczna wprowadzona do sieci nie wcześniej niż na 365 dni poprzedzających dzień dokonania odczytu rozliczeniowego w bieżącym okresie rozliczeniowym. Jako datę wprowadzenia energii elektrycznej do sieci w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się datę odczytu rozliczeniowego, na podstawie którego określana jest ilość energii elektrycznej wprowadzonej w całym okresie rozliczeniowym.

4. Sprzedawca energii, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, informuje prosumenta o ilości rozliczonej energii, o której mowa w ust. 1, zgodnie z okresami rozliczeniowymi przyjętymi w umowie kompleksowej.”;

2) ust. 6 nadać brzmienie:

„6. Wytwarzanie i wprowadzanie do sieci energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, nie stanowi działalności gospodarczej w rozumieniu ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej.”;

3) po ust. 6 dodać ust. 7 - 9 w brzmieniu:

„7. Wprowadzanie energii elektrycznej do sieci, a także pobieranie tej energii z sieci, o których mowa w ust. 1, nie są świadczeniem usług ani sprzedażą w rozumieniu ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2011 r. Nr 177, poz. 1054, z późn. zm.²⁾).

8. Pobrana energia, o której mowa w ust. 1, jest zużyciem energii wyprodukowanej przez danego prosumenta w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752, z późn. zm.³⁾).

9. Nadwyżką ilości energii elektrycznej wprowadzonej przez prosumenta do sieci wobec ilości energii pobranej przez niego z tej sieci dysponuje sprzedawca w ramach rozliczenia, o którym mowa w ust. 1.”;

Uzasadnienie

Proponowane korekty mają na celu uproszenie rozliczenia prosumenta oraz jednoznaczne oddanie intencji przepisu.

Pierwsza proponowana zmiana wynika z faktu, że prosument nie prowadzi żadnych rozliczeń, w związku z czym niewłaściwym było sformułowanie „Prosument może rozliczyć”, dodatkowo przyjęto obligatoryjność, a nie możliwość rozliczenia.

Zaproponowane przepisy literalnie konstruują system wsparcia dla prosumenta o charakterze ilościowo-cenowym. Z konstrukcji tego systemu wynika, że w pierwszej kolejności następuje swego rodzaju stosunkowe „potrącenie” ilości energii wprowadzonej do sieci wobec energii pobranej.

Celem zmian w drugim ustępie jest doprecyzowanie, że prosument nie uiszcza części opłat zmiennych, natomiast uiszcza wszystkie opłaty stałe. W ust. 2 doprecyzowano, że opłaty za usługę dystrybucji, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez prosumenta są uiszczane przez sprzedawcę na rzecz operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do sieci którego przyłączona jest mikroinstalacja.

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2012 r. poz. 1342, 1448, 1529 i 1530, z 2013 r. poz. 35, 1027 i 1608, z 2014 r. poz. 312, 1171 i 1662 oraz z 2015 r. poz. 211.

³⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2014 r. 1559, 1662, 1877, z 2015 r. poz. 18, 211, 978, 1269, 1479, 1649, 1844, 1893, 1932.

Brzmienie ust. 2 nie wprowadza nowych rozwiązań w układzie rozliczeń pomiędzy OSD a spółkami obrotu. Spółka obrotu na podstawie GUD-k (generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej) pobiera od odbiorcy wynagrodzenie za świadczone usługi dystrybucji i przelewa to na konto OSD na podstawie faktury wystawionej przez OSD. Wprowadzenie zapisu dot. pokrycia stawek przez sprzedawcę nie spowoduje zmiany w tych rozliczeniach.

Zmieni się tylko to, że sprzedawca nie pokryje tej faktury ze środków otrzymanych od prosumenta, a ze środków otrzymanych ze sprzedaży 30 % energii otrzymanej od prosumenta.

Powyższy zapis nie jest sprzeczny z zasadą unbundlingu, co więcej nie ma z tym nic wspólnego, gdyż spółka obrotu nie prowadzi na podstawie rozliczenia prosumenta innej działalności niż obrót energią. Po prostu zmienia się źródło finansowania opłaty za transport towaru.

Z kolei w trzecim ustępie doprecyzowano daty dot. rozliczanej energii elektrycznej i jej wprowadzenia do sieci. Określanie tej daty jako daty odczytu jest praktyką stosowaną np. w przypadku rozpoznawania przychodu ze sprzedaży energii. Określanie rocznego okresu bilansowania do daty rozliczenia może być przyczyną reklamacji klientów, wynikających z faktu, że rozliczenie odbywa się „po odczycie” licznika, w terminie, który nie jest ściśle określony. Wskazanie daty odczytu z bieżącego okresu rozliczeniowego, jako daty odniesienia, daje precyzyjnie określone warunki, niezależne od czynników subiektywnych.

W ust. 4 powinno być odwołanie do art. 40 ust. 1a, a nie do art. 41 ust. 1 a.

W ust. 6 doprecyzowano, że wytwarzanie i wprowadzanie do sieci energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, nie jest sprzedażą energii ani jej zużyciem w rozumieniu art. 9 ust. 1 pkt 2 i 6 ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym. Takie uszczegółowienie spowoduje uniknięcie wątpliwości organów podatkowych, poprzez jednoznaczne, bezpośrednie określenie, iż różnica ilości energii wprowadzonej wobec pobranej przez prosumenta, nie stanowi przedmiotu opodatkowania akcyzą.

POPRAWKA nr 8

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 3 w zmianie do art. 5:

- a) W ust. 2 pkt 2 nadać brzmienie:
„2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji - w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji.”;
- b) skreślić ust. 3.

Uzasadnienie

W zakresie zmiany do ust. 3 przepis został przeniesiony do nowej jednostki redakcyjnej art. 40 ust. 1b, w miejsce gdzie ma zastosowanie.

POPRAWKA nr 9

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 7 nadać brzmienie:

„7) art. 19 otrzymuje brzmienie:

„Art. 19. 1. Wytwórca biogazu rolniczego w instalacji odnawialnego źródła energii o rocznej wydajności biogazu rolniczego do 160 tys. m³ zwanej dalej „mikroinstalacją biogazu rolniczego” lub wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji będący osobą fizyczną wpisaną do ewidencji producentów, o której mowa w przepisach o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności, może sprzedać:

- 1) energię elektryczną lub ciepło wytworzone z biogazu rolniczego w mikroinstalacji,
- 2) biogaz rolniczy wytworzony w mikroinstalacji biogazu rolniczego.

2. Wytwarzanie i sprzedaż energii elektrycznej, ciepła lub biogazu rolniczego w mikroinstalacjach, o których mowa w ust. 1, stanowi działalność wytwórczą w rolnictwie w rozumieniu art. 3 ustawy o swobodzie działalności gospodarczej.””

Uzasadnienie

Poprawka ma na celu doprecyzowanie oraz poprawę przejrzystości przepisów poprzez wprowadzenie pojęcia mikroinstalacji biogazu rolniczego odpowiadającej instalacji odnawialnego źródła energii o rocznej wydajności biogazu rolniczego do 160 tys. m³. Celem zmiany jest umożliwienie sprzedaży energii oraz biogazu przez rolników prowadzących gospodarstwa rolne bez konieczności rejestracji odrębnej działalności gospodarczej.

POPRAWKA nr 10

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 8 nadać brzmienie:

„8) art. 20 otrzymuje brzmienie:

„Art. 20. 1. Wytwórca, o którym mowa w art. 19 ust. 1 lub wytwórca będący przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy o swobodzie działalności gospodarczej wykonujący działalność, o której mowa w art. 19 ust. 1, nie później niż na 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji lub mikroinstalacji biogazu rolniczego do sieci dystrybucyjnej, pisemnie informują:

- 1) operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, w przypadku gdy do jego sieci ma zostać przyłączona mikroinstalacja, o planowanym terminie jej przyłączenia, planowanej lokalizacji oraz rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji,
- 2) operatora systemu dystrybucyjnego gazowego, w przypadku gdy do jego sieci ma zostać przyłączona mikroinstalacja biogazu rolniczego, o planowanym terminie jej przyłączenia, planowanej lokalizacji oraz maksymalnej rocznej wydajności tej mikroinstalacji.

2. Wytwórca, o którym mowa w ust. 1, którego mikroinstalacja jest przyłączona do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest obowiązany informować tego operatora o:

- 1) zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji,
- 2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji,
- w terminie 45 dni od dnia zmiany tych danych albo od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej;
- 3) terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia jej wytworzenia.

3. Wytwórca, o którym mowa w ust. 1, którego mikroinstalacja biogazu rolniczego jest przyłączona do sieci operatora systemu dystrybucyjnego gazowego jest obowiązany informować tego operatora o:

- 1) zmianie maksymalnej rocznej wydajności mikroinstalacji biogazu rolniczego,

- 2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania biogazu rolniczego w mikroinstalacji biogazu rolniczego,
- w terminie 45 dni od dnia zmiany tych danych albo od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania biogazu rolniczego.”;”

Uzasadnienie

Poprawka ma na celu doprecyzowanie przepisów oraz ich uporządkowanie w celu poprawy przejrzystości zakresu obowiązków wytwórców w stosunku do poszczególnych operatorów dystrybucyjnych. Ponadto zaproponowano wydłużenie terminu na przekazywanie określonych informacji przez prosumentów operatorowi sieci z 7 do 14 dni, co powinno ułatwić wywiązanie się prosumentów z tych obowiązków.

POPRAWKA nr 11

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 10 dodaje się pkt 10a w brzmieniu:

„10a) w art. 23 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) biogazu rolniczego w instalacjach odnawialnego źródła energii innych niż mikroinstalacja biogazu rolniczego;”

Uzasadnienie

Zmiana ma na celu ujednoczenie zasad wytwarzania energii w mikroinstalacjach poprzez zwolnienie z obowiązku rejestracji działalności gospodarczej wykonywanej przez wytwórcę w mikroinstalacji biogazu rolniczego. Podobne zwolnienia obowiązują w odniesieniu do wytwarzania energii elektrycznej.

POPRAWKA nr 12

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 14 otrzymuje brzmienie:

„14) po art. 38 dodaje się art. 38a w brzmieniu:

„Art. 38a. 1. Wykonywanie działalności gospodarczej, o której mowa w art. 32 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, w ramach klastra energii może być realizowane w ramach koncesji wydanej dla koordynatora klastra energii.

2. Przepisów art. 9d ust. 1d, 1e oraz art. 9d ust. 1h-6 ustawy – Prawo energetyczne nie stosuje się do koordynatora klastra energii.

3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z którym zamierza współpracować klastr energii, jest obowiązany do zawarcia z koordynatorem klastra energii umowy o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa w art. 5 ustawy – Prawo energetyczne.”;

Uzasadnienie

Poprawka ma na celu dostosowanie brzmienia przepisu do definicji i zadań klastra energii.

POPRAWKA nr 13

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 14 dodaje się pkt 14a w brzmieniu:

„14a po art. 38a dodaje się art. 38b w brzmieniu:

„Art. 38b. 1. Prezes URE, na wniosek spółdzielni energetycznej, może uznać, że system jest zamkniętym systemem dystrybucyjnym, jeżeli:

- 1) system ten dostarcza energię elektryczną wyłącznie do członków spółdzielni energetycznej, operatora tego systemu lub
- 2) liczba użytkowników systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest mniejsza niż 1000 lub

- oraz z systemu tego nie są zaopatrywani odbiorcy, którzy nie zawarli umowy kompleksowej.

2. Spółdzielnia energetyczna albo podmiot wykonujący na rzecz spółdzielni energetycznej zadania operatora zamkniętego systemu dystrybucyjnego jest zwolniony z obowiązku:

- 1) przedkładania taryfy do zatwierdzenia, o ile nie zawiera ona cen i stawek opłat wyższych niż najwyższe w taryfie zatwierdzonej przez Prezesa URE operatorowi systemu dystrybucyjnego, na obszarze działania tego podmiotu, w poprzednim roku kalendarzowym;
- 2) opracowywania i przedkładania do zatwierdzenia planów rozwoju;
- 3) przyłączania nowych odbiorców, z wyłączeniem odbiorców końcowych wnioskujących o przyłączenie do sieci operatora systemu dystrybucyjnego za pośrednictwem sieci spółdzielni energetycznej albo podmiotu, o którym mowa w ust. 2;
- 4) opracowywania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci, w rozumieniu ustawy – Prawo energetyczne;
- 5) opracowywania, aktualizacji i udostępniania odbiorcom oraz ich sprzedawcom standardowych profili zużycia.

3. Przepisów art. 9d ust. 1d, 1e oraz art. 9d ust. 1h-6 ustawy – Prawo energetyczne nie stosuje się do podmiotu wykonującego zadania operatora zamkniętego systemu dystrybucyjnego.

4. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z którym zamierza współpracować spółdzielnia energetyczna, jest obowiązany do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa w art. 5 ustawy – Prawo energetyczne.

5. Z uwzględnieniem ust. 2 pkt 1, do zamkniętego systemu dystrybucyjnego nie mają zastosowania przepisy wydane na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 ustawy – Prawo energetyczne, w szczególności w zakresie zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną.”;

Uzasadnienie

Propozycja zmian w tym obszarze, ma na celu upowszechnienie instytucji spółdzielni energetycznej, jako atrakcyjnej formy inwestowania w lokalne, odnawialne źródła energii. W celu zapewnienia lokalnej dystrybucji energii wprowadzono rozwiązanie umożliwiające tworzenie zamkniętych systemów dystrybucyjnych. W ramach tej działalności nie będą miały zastosowania przepisy dotyczące zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną.

POPRAWKA nr 14

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 12 dodaje się pkt 12a w brzmieniu:

„12a) w art. 26 po ust. 4 dodaje się ust. 5 w brzmieniu:

„5. Przepis ust. 1 – 4 stosuje się do wniosku o zmianę danych zawartych w rejestrze wytwórców biogazu rolniczego”.

Uzasadnienie

Przedmiotowa poprawka ma na celu doszczegółowienie zasad zgłaszania Prezesowi ARR zmiany danych zawartych w rejestrze wytwórców biogazu rolniczego.

POPRAWKA nr 15

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 13 dodaje się pkt 13a w brzmieniu:

„13a) w art. 35:

- 1) w ust. 1 uchyla się pkt 7,
- 2) w ust. 2 uchyla się pkt 3,
- 3) w ust. 3 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) informacje, o których mowa w ust. 1 pkt 4;”;

Uzasadnienie

Analogicznie jak w przypadku wytwórców biogazu rolniczego, poprawka ma na celu ujednoczenie przepisów zobowiązujących wytwórców biopłynów do przekazywania Prezesowi ARR informacji o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z biopłynów, lub wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z biopłynów po modernizacji instalacji, a także o zakończeniu modernizacji instalacji.

POPRAWKA nr 16

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 pkt 16 lit b, w dodawanym ust. 1b nadać brzmienie:

„1b. Obowiązek rozliczenia, o którym mowa w art. 4 ust. 1, powstaje od daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji i trwa przez okres kolejnych 15 lat, nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2035 r. Przez datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii rozumie się dzień, w którym energia elektryczna została po raz pierwszy wprowadzona do sieci dystrybucyjnej.”.

Uzasadnienie

Poprawka ma na celu wyrównanie zasad wsparcia dla prosumentów w porównaniu z innymi instalacjami w zakresie 15 letniego okresu.

POPRAWKA nr 17

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 17 dotyczącym art. 41 dodać lit c w brzmieniu:

„c) ust. 9 otrzymuje brzmienie:

„9. Koszty bilansowania handlowego energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacjach, o których mowa w ust. 1, pokrywają w całości sprzedawcy zobowiązani.”.

Uzasadnienie

Treść została dostosowana do brzmienia art. 92 ust. 2.

POPRAWKA nr 18

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 17 lit. e nadać brzmienie:

„19. Świadczenie usług dystrybucyjnych dotyczących energii elektrycznej wprowadzanej do sieci wytworzonej w mikroinstalacji przez wytwórcę, innego niż prosument, a przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa w art. 5 ustawy - Prawo energetyczne.”, ”.

Uzasadnienie

Przepis ten zobowiązuje przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji energii elektrycznej do jej świadczenia w każdym przypadku, w szczególności gdy wytwórca w mikroinstalacji posiada odrębną umowę handlową na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji oraz zakup energii elektrycznej z sieci przez wybranego sprzedawcę.

POPRAWKA nr 19

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 18 dodać pkt 18a w brzmieniu:

„18a) w art. 42 uchyla się ust. 6;”.

Uzasadnienie

Nie jest potrzebne utrzymywanie obowiązku ograniczenia mocy w zakupie energii elektrycznej z hydroenergii skoro obowiązek o skutku dalej idącym został już uregulowany w art. 42 ust. 1.

POPRAWKA nr 20

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 18a dodać pkt 18b w brzmieniu:

„18b) w art. 43 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Koszty bilansowania handlowego energii wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW pokrywają w całości sprzedawcy zobowiązani.”;

Uzasadnienie

Treść została dostosowana do brzmienia art. 92 ust. 2.

POPRAWKA nr 21

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 18b dodać pkt 18c w brzmieniu:

„18c) wprowadzenie do wyliczenia w art. 44 ust. 1 nadać brzmienie:

„1. Wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 41 ust. 1 pkt 2 oraz wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja:”;

Uzasadnienie

Dostosowanie brzmienia przepisu do zmienionego art. 42 ust. 1.

POPRAWKA nr 22

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 19 dotyczącym art. 44 przed lit. a dodaje się literę a¹ w brzmieniu:

„a¹) po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Świadectwo pochodzenia wydaje się oddzielnie dla energii elektrycznej wytworzonej z:

- a) biogazu rolniczego;
- b) innych niż biogaz rolniczy odnawialnych źródeł energii.”;

Uzasadnienie

Obecnie świadectwa pochodzenia wydawane są oddzielnie dla każdej z technologii więc proponowana zmiana ma charakter doprecyzowujący.

Celem przedmiotowej poprawki jest konieczność doprecyzowania i ujednoczenia treści przepisu art. 44 ustawy OZE do sposobu realizacji obowiązku zgodnie z regulacją art. 59 tej ustawy.

POPRAWKA nr 23

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 20 dodać pkt 20a w brzmieniu:

„20a) po art. 46 dodaje się art.46a w brzmieniu:

„Art. 46a. Świadectwami pochodzenia w rozumieniu art. 47 są również świadectwa pochodzenia wydane na podstawie ustawy - Prawo energetyczne.”;

Uzasadnienie:

Pod pojęciem świadectwa pochodzenia, o którym w art. 47 ustawy o OZE rozumieć należy świadectwa pochodzenia bez względu na okres wytwarzania energii, którego dotyczą. Gdyby przyjąć inaczej to giełda nie mogłaby opublikować w bieżącym roku średniej rocznej, o której mowa w art. 47 ustawy o OZE. Celem przepisu art. 47 nie jest, aby średnioważone ceny praw majątkowych dotyczyły wyłącznie świadectw pochodzenia wydanych dla energii elektrycznej wytworzonej w okresie począwszy od dnia wejścia w życie rozdziału 4.

Zakładanie, iż przepis ten dotyczy jedynie świadectw pochodzenia dla energii elektrycznej wytworzonej w okresie od dnia wejścia w życie rozdziału 4 byłoby *contra legem*. Proponowany przepis usuwa wątpliwości w tym zakresie.

POPRAWKA nr 24

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 20a dodać pkt 20b w brzmieniu:

„20b) w art. 47 wprowadza się następujące zmiany:

a) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Podmiot, o którym mowa w art. 52 ust. 2, jest obowiązany do wykonania obowiązku określonego w art. 52 ust. 1 pkt 1, w przypadku, gdy którakolwiek z średniowazonych cen praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia będzie niższa od wartości jednostkowej opłaty zastępczej określonej w art. 56.”.

b) po ust. 7 dodaje się ust. 8 w brzmieniu:

„8. Przepisy ust. 1-7 stosuje się oddzielnie do praw majątkowych wynikających ze:

- 1) świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z biogazu rolniczego,
- 2) świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z innych niż biogaz rolniczy odnawialnych źródeł energii,
- 3) świadectw pochodzenia biogazu rolniczego.”;

Uzasadnienie

Poprawka o charakterze doprecyzującym sytuację w której możliwe będzie uiszczenia opłaty zastępczej w ramach realizacji obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia. Usunięto możliwość uiszczania opłaty zastępczej, gdy będą dostępne na rynku świadectw pochodzenia o wartości niższej od opłaty zastępczej.

Celem przedmiotowej poprawki jest konieczność doprecyzowania i ujednoczenia treści przepisu art. 47 ustawy OZE do regulacji art. 59 tej ustawy. Zmienione przepisy ustawy o OZE umożliwią prowadzenie monitoringu cen, po jakich są zbywane na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia.

Powyższa zmiana pozwoli monitorować prawa majątkowe w obrocie świadectwami pochodzenia potwierdzającymi wytworzenie energii elektrycznej z biogazu rolniczego oraz z innych źródeł. Zapewni to możliwość weryfikacji realizacji obowiązku uzyskania

i przedstawiania do umorzenia odpowiedniej ilości świadectw pochodzenia przez podmioty o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy o OZE.

Zgodnie z niniejszą poprawką podmiot, o którym mowa w art. 52 ust. 2, będzie obowiązany do wykonania obowiązku w zakresie biogazu rolniczego, każdorazowo w przypadku, gdy którakolwiek cena średnioważona praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia będzie niższa niż wartość jednostkowej opłaty zastępczej określonej w art. 56.

Poprawka ma na celu realizację obowiązku za pośrednictwem praw majątkowych, co pozwoli na wyeliminowanie możliwości realizacji obowiązku za pośrednictwem opłaty zastępczej w przypadku, gdy cena średnioważona praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia będzie niższa niż wartość jednostkowej opłaty zastępczej.

POPRAWKA nr 25

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 20b dodać pkt 20c w brzmieniu:

„20c) w art. 52 ust.1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi URE:

- a) świadectwo pochodzenia lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego wydane odpowiednio dla energii elektrycznej lub biogazu rolniczego, wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej lub
- b) świadectwo pochodzenia lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego wydane na podstawie ustawy - Prawo energetyczne lub”;

Uzasadnienie:

Poprawka doprecyzowuje i usuwa wątpliwości dotyczące realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 52. Zgodnie z nowym brzmieniem świadectwa pochodzenia i świadectwa pochodzenia biogazu, wydawane również na podstawie ustawy – Prawo energetyczne będą mogły być wykorzystywane do realizacji tego obowiązku.

POPRAWKA nr 26

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 21 dodaje się pkt 21a w brzmieniu:

„21a) art. 59 i 60 otrzymują brzmienie:

„Art. 59. Obowiązek, o którym mowa w art. 52 ust. 1, uznaje się za spełniony przez podmioty, o których mowa w art. 52 ust. 2, jeżeli za dany rok udział ilościowy sumy energii elektrycznej wynikającej z:

1) umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z innych niż biogaz rolniczy odnawialnych źródeł energii lub uiszczonej opłaty zastępczej, w danym roku w:

- a) ilości energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom końcowym niebędącym odbiorcami przemysłowymi, o których mowa w art. 52 ust. 2 pkt 1, albo
- b) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na własny użytek, na podstawie transakcji zawieranych we własnym imieniu na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, albo
- c) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na własny użytek, na podstawie transakcji zawieranych poza giełdą towarową lub rynkiem, o którym mowa w pkt 2, będących przedmiotem rozliczeń prowadzonych w ramach giełdowej izby rozrachunkowej przez spółkę prowadzącą giełdową izbę rozrachunkową, przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. lub przez spółkę, której Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. przekazał wykonywanie czynności z zakresu zadań, o których mowa w art. 48 ust. 2 ustawy o obrocie instrumentami finansowymi, albo
- d) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na podstawie transakcji zawieranych na zlecenie odbiorców końcowych na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, albo
- e) ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek

– wynosi 19,35 %;

2) umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z biogazu rolniczego lub ekwiwalentnej ilości energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia biogazu rolniczego, lub uiszczonej opłaty zastępczej, w danym roku w:

- a) ilości energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom końcowym niebędącym odbiorcami przemysłowymi, o których mowa w art. 52 ust. 2 pkt 1, albo
- b) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na własny użytek, na podstawie transakcji zawieranych we własnym imieniu na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, albo
- c) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na własny użytek, na podstawie transakcji zawieranych poza giełdą towarową lub rynkiem, o którym mowa w pkt 2, będących przedmiotem rozliczeń prowadzonych w ramach giełdowej izby rozrachunkowej przez spółkę prowadzącą giełdową izbę rozrachunkową, przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. lub przez spółkę, której Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. przekazał wykonywanie czynności z zakresu zadań, o których mowa w art. 48 ust. 2 ustawy o obrocie instrumentami finansowymi, albo
- d) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na podstawie transakcji zawieranych na zlecenie odbiorców końcowych na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, albo
- e) ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek

- wynosi 0,65 %.

Art. 60. Minister właściwy do spraw gospodarki może, w drodze rozporządzenia, w terminie do dnia 31 sierpnia danego roku, zmienić wielkość udziału, o którym mowa w art. 59 pkt 1 lub 2, na kolejne lata kalendarzowe, biorąc pod uwagę rodzaj podmiotu zobowiązanego, ilość wytworzonej energii elektrycznej w mikroinstalacjach i w małych instalacjach, zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych, dotychczasową wielkość udziału energii elektrycznej i paliw pozyskiwanych z odnawialnych źródeł energii w ogólnej ilości energii i paliw zużywanych w energetyce oraz w transporcie, ilość wytworzonego biogazu rolniczego, a także wysokość ceny energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym.”;”.

Uzasadnienie

Poprawka o charakterze redakcyjnym i dostosowującym, będąca również efektem wprowadzonych zmian do ustawy (art. 44 i 47 ustawy o OZE).

Niniejszą poprawką nie zmienia się ogólnego udziału OZE w zakresie obowiązku na rok 2020 (art. 59). W art. 60 zmienia się odesłanie do art. 59 stosownie do zaproponowanych zmian w art. 59. Ponadto w celu umożliwienia Ministrowi Energii elastyczne reagowanie na sytuację na rynku świadectw pochodzenia, wprowadzono możliwość zmiany procentowych udziałów, o których mowa w art. 59 pkt 1 i 2.

Poprawki te pozwolą zapewnić stabilne i rentowne funkcjonowanie istniejącym biogazowniom rolniczym, aż do momentu, gdy przedsiębiorcy wytwarzający biogaz rolniczy zdecydują się skorzystać z systemu wsparcia bazującego na rozwiązaniach aukcyjnych zawartych w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478, ze zm.).

Dodatkowo, wzrost bezpieczeństwa produkcji i dostarczania energii elektrycznej wytwarzanej przez sektor biogazu rolniczego oraz wytwarzania biogazu rolniczego przyczyni się również w ujęciu krajowym do podniesienia bezpieczeństwa energetycznego Polski oraz w ujęciu regionalnym przyczyni się wzrostu stabilności dostaw energii elektrycznej.

Zmienione przepisy projektowanej ustawy z racji na znikomy udział procentowy wytworzonej energii ze źródeł odnawialnych, wytworzonej przez sektor biogazu rolniczego, będą miały neutralne oddziaływanie na koszt energii elektrycznej dostarczanej odbiorcom końcowym. Dodatkowo, proponowane regulacje pozwolą zniwelować również koszty ponoszone przez pozostałych wytwórców OZE związane w szczególności z tzw. bilansowaniem handlowym.

Ponadto, obowiązek ten będzie również neutralny dla przedsiębiorstw energetycznych, odbiorców końcowych, odbiorców przemysłowych oraz dla towarowych domów maklerskich lub domów maklerskich, realizujących obowiązek zakupu energii elektrycznej oraz obowiązek uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego, o których mowa w art. 52 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478).

POPRAWKA nr 27

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 21a dodać pkt 21b w brzmieniu:

„21b) w art. 71 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 44, może złożyć do Prezesa URE deklarację o przystąpieniu do aukcji.””.

Uzasadnienie

Doprecyzowano system odwołań w przepisach w związku ze zmianą brzmienia art. 42 ust. 1 dotyczącego obowiązku zakupu energii elektrycznej w systemie świadectw pochodzenia. Odwołanie do art. 44 jest właściwsze, gdyż dotyczy przysługiwania prawa do świadectw pochodzenia.

POPRAWKA nr 28

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 pkt 23 otrzymuje brzmienie:

„23) art. 72 otrzymuje brzmienie:

„Art. 72. 1. Rada Ministrów określa, w drodze rozporządzenia, w terminie do dnia 31 października każdego roku, maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej oddzielnie w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 73 ust. 4 i 5, przez wytwórców:

- 1) którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1, w:
 - a) instalacjach odnawialnego źródła energii,
 - b) instalacjach odnawialnego źródła energii zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4,
- 2) po raz pierwszy po dniu zamknięcia aukcji w:
 - a) instalacjach odnawialnego źródła energii,
 - b) instalacjach odnawialnego źródła energii zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4
 - która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następnym roku kalendarzowym.

2. Rada Ministrów przy określeniu maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 1, bierze pod uwagę:

- 1) politykę energetyczną państwa oraz dotychczasowy udział energii i paliw wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii zużywanych w energetyce oraz w transporcie;
- 2) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych;
- 3) potrzebę ochrony środowiska naturalnego, w tym zmniejszenia zanieczyszczenia azotem pochodzenia rolniczego, a także redukcji emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu;
- 4) potrzebę zapewnienia zrównoważonego gospodarowania zasobami wodnymi;

- 5) cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania energii lub paliw z odnawialnych źródeł energii w tworzeniu nowych miejsc pracy;
- 6) potrzebę efektywnego wykorzystania energii pierwotnej uzyskanej w wyniku jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej, ciepła, chłodu, lub paliw pochodzących ze źródeł odnawialnych.”;”.

Uzasadnienie

Zmiana polega na doprecyzowaniu wytycznych dla Rady Ministrów o istotne parametry mające wpływ na zrównoważony rozwój gospodarczy, wpisujący się w strategię Planu na rzecz odpowiedzialnego rozwoju.

POPRAWKA nr 29

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 24 w art. 73 ust. 4:

- a) pkt 4 otrzymuje brzmienie:
„4) przez członków klastra energii;”
- b) pkt 5 otrzymuje brzmienie:
„5) przez członków spółdzielni energetycznej;”
- c) pkt 6 nadać brzmienie:
„6) wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;”;
- d) dodać pkt 7 w brzmieniu:
„7) innej niż wymieniona w pkt 1- 6.”.

Uzasadnienie

W koszykach aukcyjnych uwzględniono odrębnie instalacje: członków klastra, spółdzielni energetycznej oraz wykorzystujące biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej.

POPRAWKA nr 30

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 24 dodać pkt 24a w brzmieniu:

„24a) w art. 73 po ust. 8 dodaje się ust. 9-13 w brzmieniu:

- „9. W aukcji przeprowadzanej przez Prezesa URE mogą wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródeł energii zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.
10. Minister właściwy do spraw energii określa, w drodze rozporządzenia, w terminie do dnia 30 listopada każdego roku, ilość i wartość energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jaka powinna zostać sprzedana w drodze aukcji w następnym roku kalendarzowym, biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, zdolności Krajowego Systemu Elektroenergetycznego w zakresie wymiany międzysystemowej oraz łączną ilość i wartość energii, która w następnym roku ma zostać sprzedana w drodze aukcji, przy czym udział ten nie może być większy niż 5% ilości energii elektrycznej sprzedanej łącznie w ramach aukcji w roku poprzedzającym okres objęty rozporządzeniem.
11. Warunkiem przystąpienia do aukcji wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej jest:
- 1) zawarcie umowy międzyrządowej pomiędzy Rzeczpospolitą Polską, a krajem, w którym będzie zlokalizowana ta instalacja, gwarantującej wzajemność korzystania z systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii;
 - 2) zapewnienie możliwości fizycznego przesyłu energii elektrycznej do sieci przesyłowej.
12. Z możliwości, o której mowa w ust. 9, będą mogli skorzystać wytwórcy energii elektrycznej wytwarzanej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 72 pkt 2, spełniający następujące wymagania:
- 1) energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii wytwarzana w instalacji odnawialnego źródła energii zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej

Polskiej, będzie spełniać warunki uznania jej za energię elektryczną wytworzoną ze źródeł odnawialnych, zgodnie z definicją wynikającą z dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającą i w następstwie uchylającą dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE (Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 16, z późn. zm.);

- 2) wytworzenie energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej zostanie potwierdzone przez uprawniony do tego podmiot (w rozumieniu przepisów państwa - miejsca wytworzenia energii elektrycznej) z możliwością weryfikacji danych zawartych w potwierdzeniu przez Prezesa URE;
 - 3) wytwórca energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, składający deklarację do Prezesa URE o przystąpieniu do aukcji zgodnie z przepisami niniejszej ustawy, w przypadku, w którym wytworzona przez niego energia elektryczna skorzystała ze wsparcia w państwie - siedzibie wytwórcy, że otrzymane wsparcie w Polsce nie spowoduje sytuacji, w której kumulacja wsparcia będzie zbyt wysoka na zasadach określonych w art. 39;
 - 4) wytwórca energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, spełni wymogi oceny formalnej przygotowania do wytwarzania energii elektrycznej w danej instalacji, o których mowa w art. 75 ust. 1, oraz wymogi stawiane uczestnikowi aukcji, o których mowa w art. 79;
13. Umowa, o której mowa w ust. 11 pkt 1, powinna zawierać postanowienia dotyczące szczegółowych zasad uczestnictwa wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, których instalacje odnawialnego źródła energii znajdują się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w systemie wsparcia odnawialnych źródeł energii, obowiązującym w państwie będącym stroną tej umowy, w tym szczegółowy wykaz dokumentów, jaki wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, którego instalacje znajdują się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jest zobowiązany przedłożyć w celu uczestnictwa w systemie wsparcia odnawialnych źródeł energii, obowiązującym w państwie będącym stroną tej umowy.”;

Uzasadnienie

Poprawki pozwolą na skorzystanie na zasadzie wzajemności przez wytwórców energii ze źródeł odnawialnych zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej oraz na terytorium Polski z systemów wsparcia innych państw.

Propozycją jest, aby do 5% energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii w skali roku i wprowadzonej do sieci po raz pierwszy po dniu wejścia w życie rozdziału 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. *o odnawialnych źródłach energii* (Dz. U. poz. 478) w ramach przeprowadzanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) aukcji na wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o których mowa w ustawie OZE, mogło pochodzić z instalacji odnawialnego źródła energii (OZE) położonych poza granicami Polski. Z powyższej możliwości będą mogli skorzystać wytwórcy, którzy będą spełniać poniższe wymagania:

1. Energia elektryczna wytwarzana w instalacjach OZE poza granicami kraju, będzie spełniać warunki uznania jej za energię elektryczną wytworzoną ze źródeł odnawialnych, zgodnie z definicją wynikającą z dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. *w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającą i w następstwie uchylającą dyrektywę 2001/77/WE oraz 2003/30/WE*⁴;
2. Wytworzenie energii elektrycznej w instalacji OZE zostanie potwierdzone przez uprawniony do tego podmiot (w rozumieniu przepisów państwa - miejsca wytworzenia energii elektrycznej) z możliwością weryfikacji (danych zawartych w potwierdzeniu/ potwierdzeniach) przez Prezesa URE;”;
3. Wytwórca energii elektrycznej w instalacji OZE, składający deklarację do Prezesa URE o przystąpieniu do aukcji zgodnie z przepisami ustawy OZE, w przypadku, w którym wytworzona przez niego energia elektryczna skorzystała ze wsparcia w państwie - siedzibie wytwórcy, że otrzymane wsparcie w Polsce nie spowoduje sytuacji, w której kumulacja wsparcia będzie zbyt wysoka (zostanie wprowadzona procedura badania dopuszczalnej pomocy publicznej, tym samym zostanie wyeliminowane ryzyko wystąpienia nadkompensaty);

⁴ Dz.U. UE L 09.140.16, Dz.U.UE.L.2015.84.74, Dz.U.UE.L.2013.158.230, Dz.U.UE.L.2015.239.1;

4. Wytwórca energii elektrycznej w instalacji OZE spełni wymogi oceny formalnej przygotowania do wytwarzania energii elektrycznej w danej instalacji (art. 75 ust. 1 ustawy OZE) oraz wymogi stawiane uczestnikowi aukcji (art. 79 ustawy OZE)
5. Zostanie zapewniona możliwość fizycznego przesyłu energii elektrycznej wytworzonej w OZE do KSE przez sieć elektroenergetyczną najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą - Prawo energetyczne”;
6. Państwo – siedziba wytwórcy, oraz Polska zagwarantują wzajemność systemu wsparcia energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE, np. poprzez zawarcie stosownej umowy dwustronnej, czy regulacji ogólnokrajowych.

POPRAWKA nr 31

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 25 dodać pkt 25a w brzmieniu:

„25a) w art. 75 po ust. 5 dodaje się ust. 5a i 5b w brzmieniu:

- „5a. Przepisu ust. 5 i 6 nie stosuje się do wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, którego instalacja odnawialnego źródła energii będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.
- 5b. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, którego instalacja odnawialnego źródła energii będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, do wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji dołącza oryginały lub poświadczone kopie dokumentów wynikających z umowy, o której mowa w art. 73 ust. 11 pkt 1.”;

Uzasadnienie

Z przyczyn oczywistych należy zwolnić wytwórców zagranicznych, w procedurze oceny formalnej projektów, z obowiązku przedkładania dokumentów planistycznych i związanych z przyłączeniem instalacji do sieci obowiązujących na terenie RP.

POPRAWKA nr 32

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 25a dodać pkt 25b w brzmieniu:

„25b) w art. 77:

1) ust. 1 nadać brzmienie:

„1. Minister właściwy do spraw energii, w drodze rozporządzenia, nie później niż 60 dni przed dniem przeprowadzenia pierwszej w danym roku aukcji, określa:

- 1) 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 dalej "ceną referencyjną";
- 2) okres obowiązku zakupu energii elektrycznej, o której mowa w art. 92 ust. 1, oraz okres prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5, wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 72, przy czym okres ten nie może być dłuższy niż 15 lat od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tych instalacjach - biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, dotychczasowy udział energii i paliw wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii zużywanych w energetyce oraz w transporcie, bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych.”.

2) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Przy określaniu ceny referencyjnej, o której mowa w art. 77 ust. 1 pkt 1, minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę, że cena referencyjna w aukcji, o której mowa w art. 73 ust. 4 pkt 6, przeprowadzanej w latach 2016-2018 dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi nie mniej niż 550 zł/MWh.”.

3) w ust. 3 wstęp do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

- „3. Przy ustalaniu ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72, minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę:”;
- 4) po pkt 6 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 7-10 w brzmieniu:
- „7) wpływ instalacji odnawialnego źródła energii na środowisko naturalne, w tym na redukcję emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu;
- 8) zrównoważone zagospodarowanie zasobów wodnych;
- 9) cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania energii lub paliw z odnawialnych źródeł energii w tworzeniu nowych miejsc pracy;
- 10) oszczędności energii pierwotnej uzyskanej w wyniku jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej, ciepła, chłodu, lub paliw pochodzących ze źródeł odnawialnych.”;

Uzasadnienie

Zmiana polega na połączeniu delegacji ustawowych do wydania rozporządzenia, które i tak muszą zostać wydane przed przeprowadzeniem aukcji. Cena referencyjna jest ściśle skorelowana z okresem wsparcia w systemie aukcyjnym. Dotychczasowa delegacja z nowego brzmienia pkt 2 znajdowała się w art. 92 ust. 7.

Ujednolicono wytyczne do wydania cen rozporządzenia określającego ceny referencyjne dla tzw. „starych” i „nowych” instalacji odnawialnych źródeł energii.

W zakresie zmiany do ust. 2, przewidziano, iż cena referencyjna w aukcji, o której mowa w art. 73 ust. 4 pkt 6, przeprowadzona w latach 2016-2018 dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej nie może być niższa niż 550 zł/MWh. Wynika to z istotnej roli biogazowni rolniczych dla ochrony środowiska naturalnego oraz rozwoju gospodarczego obszarów wiejskich.

Ponadto doprecyzowano wytyczne do wydania rozporządzenia o istotne parametry mające wpływ na zrównoważony rozwój gospodarczy, wpisujący się w strategię Planu na rzecz odpowiedzialnego rozwoju.

POPRAWKA nr 33

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 pkt 26 otrzymuje brzmienie:

„26 w art. 77 ust. 4 otrzymuje brzmienie:

4. Cenę referencyjną, o której mowa w art. 77 ust. 1 pkt 1, minister właściwy do spraw energii określa oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii oraz dla instalacji zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4:

- 1) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;
- 2) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;
- 3) wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej;
- 4) wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej;
- 5) wykorzystujących wyłącznie do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż określony w pkt 3 i 4;
- 6) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych;
- 7) wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy spalany w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego;”;
- 8) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji;
- 9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW i o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MW_t, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji;
- 10) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW i o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MW_t, w instalacji termicznego przekształcania odpadów;
- 11) wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej;

- 12) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie;
- 13) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie;
- 14) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;
- 15) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;
- 16) wykorzystujących wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej;
- 17) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej;
- 18) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej;
- 19) wykorzystujących wyłącznie energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej;
- 20) hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW;
- 21) hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW;”;

Uzasadnianie

W związku z dodaniem instalacji hybrydowych oraz zmianą definicji instalacji odnawialnego źródła energii, polegającą na usunięciu ograniczenia wytwarzania energii z jednego rodzaju odnawialnego źródła energii, doprecyzowania wymagały ceny referencyjne.

POPRAWKA nr 34

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 28:

a) w art. 80 ust. 4 nadać brzmienie:

„4. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki przeprowadza aukcję interwencyjną na zakup energii elektrycznej, o której mowa w art. 92 ust. 1, lub wytwarzanie energii elektrycznej z gwarancją pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5.”,

b) w art. 80 ust. 5-8 nadać brzmienie:

„5. W przypadku konieczności dokonania dodatkowej interwencji na rynku odnawialnych źródeł energii, minister właściwy do spraw energii określi w drodze rozporządzenia szczegółowe warunki aukcji interwencyjnej, w tym:

- 1) harmonogram przeprowadzenia aukcji interwencyjnej,
- 2) ilość i wartość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji interwencyjnej, z uwzględnieniem przepisów wydanych na podstawie art. 72,
- 3) wskazanie rodzaju instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 77 ust. 4, objętego aukcją interwencyjną,
- 4) maksymalną cenę za jaką może zostać sprzedana w drodze aukcji interwencyjnej energia elektryczna z instalacji odnawialnego źródła energii,
- 5) okres obowiązku zakupu energii elektrycznej, o której mowa w art. 92 ust. 1, oraz okres prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5, wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 72, przy czym okres ten nie może być dłuższy niż 15 lat od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tych instalacjach.

6. Minister właściwy do spraw energii przy określeniu maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 5, bierze pod uwagę wytyczne wskazane w art. 77 ust. 3 pkt 1-6, a także:

- 1) politykę energetyczną państwa oraz dotychczasowy udział energii i paliw wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii zużywanych w energetyce oraz w transporcie;

- 2) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych;
- 3) potrzebę ochrony środowiska naturalnego, w tym zmniejszenia zanieczyszczenia azotem pochodzenia rolniczego, a także redukcji emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu;
- 4) potrzebę zapewnienia zrównoważonego gospodarowania zasobami wodnymi;
- 5) cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania energii lub paliw z odnawialnych źródeł energii w tworzeniu nowych miejsc pracy;
- 6) potrzebę efektywnego wykorzystania energii pierwotnej uzyskanej w wyniku jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej, ciepła, chłodu, lub paliw pochodzących ze źródeł odnawialnych.

7. Przy określaniu ceny referencyjnej, o której mowa w ust. 5 pkt 4, minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę, że cena referencyjna w aukcji interwencyjnej przeprowadzanej w latach 2016-2018 dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi nie mniej niż 550 zł/MWh.

8. W aukcji, o której mowa w ust. 1, mogą wziąć udział wytwórcy, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1.”.

c) w art. 80 dodaje się ust. 11 w brzmieniu:

„11. Do aukcji, o których mowa w ust. 1, stosuje się odpowiednio przepisy art. 78, art. 79, art. 80 ust. 1-3, oraz art. 81.”;

Uzasadnienie

Poprawka wskazuje organ, który ogłasza aukcję interwencyjną oraz umożliwia jej przeprowadzenie na podstawie szczegółowych warunków określonych w rozporządzeniu Ministra Energii.

POPRAWKA nr 35

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 pkt 29 nadać brzmienie:

„29) w art. 83

a) po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, który wygrał aukcję przeprowadzoną na podstawie art. 73 ust. 4 pkt 1 i 3 a nie uzyskał stopnia wykorzystania zainstalowanej mocy elektrycznej określonego w tych punktach, w okresie w którym przysługiwało mu wsparcie, jest obowiązany do zwrotu operatorowi rozliczeń energii odnawialnej pomocy publicznej uzyskanej w drodze aukcji, w odniesieniu do danej instalacji odnawialnego źródła energii.

„3b. Dokonując obliczeń stopnia wykorzystania mocy, o którym mowa w art. 73 ust. 4 pkt 1 i 3, uwzględnia się na korzyść wytwórcy sytuacje, w których instalacja odnawialnego źródła energii pozostawała w gotowości do wytwarzania energii, jednak nastąpiło ograniczenie wytworzenia energii albo do jej wytworzenia nie doszło w następstwie:

- 1) obowiązywania regulacji prawa powszechnie obowiązującego przyjętego po dniu złożenia oferty, o której mowa w ust. 1;
- 2) konieczności zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;
- 3) wystąpienia awarii w systemie elektroenergetycznym;
- 4) działania siły wyższej, rozumianej jako zdarzenie bądź seria zdarzeń, niezależnych od wytwórcy, których nie mógł on uniknąć bądź przewidywać, do których zalicza się:
 - a) klęski żywiołowe, w tym katastrofę naturalną, bądź awarię techniczną w rozumieniu ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej (Dz. U. z 2014 r. poz. 333 i 915),
 - b) wojnę, działania wojenne, akty terroryzmu, zamieszki, awarię elektrowni jądrowej.”.

Uzasadnienie

Doprecyzowano brzmienie ust. 3a. W zakresie dodanego ust. 3b należy wyjaśnić, iż sankcja z ust. 3a byłaby zbyt dotkliwa, gdyby nie uwzględnić okoliczności działania „siły wyższej” oraz niezawinionych przez wytwórcę ograniczeń sieciowych. Na potrzeby wprowadzenia

definicji „siły wyższej” posłkowano się standardami umownymi stosowanymi w warunkach Międzynarodowej Federacji Inżynierów Konsultantów (FIDIC).

Zgodnie z definicjami zawartymi w ustawie o stanie klęski żywiołowej, przez pojęcie:

- 1) klęski żywiołowej - rozumie się przez to katastrofę naturalną lub awarię techniczną, których skutki zagrażają życiu lub zdrowiu dużej liczby osób, mieniu w wielkich rozmiarach albo środowisku na znacznych obszarach, a pomoc i ochrona mogą być skutecznie podjęte tylko przy zastosowaniu nadzwyczajnych środków, we współdziałaniu różnych organów i instytucji oraz specjalistycznych służb i formacji działających pod jednolitym kierownictwem;
- 2) katastrofy naturalnej - rozumie się przez to zdarzenie związane z działaniem sił natury, w szczególności wyładowania atmosferyczne, wstrząsy sejsmiczne, silne wiatry, intensywne opady atmosferyczne, długotrwałe występowanie ekstremalnych temperatur, osuwiska ziemi, pożary, susze, powodzie, zjawiska lodowe na rzekach i morzu oraz jeziorach i zbiornikach wodnych, masowe występowanie szkodników, chorób roślin lub zwierząt albo chorób zakaźnych ludzi albo też działanie innego żywiołu;
- 3) awarii technicznej - rozumie się przez to gwałtowne, nieprzewidziane uszkodzenie lub zniszczenie obiektu budowlanego, urządzenia technicznego lub systemu urządzeń technicznych powodujące przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości.

POPRAWKA nr 36

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 32 lit. a i b nadać brzmienie:

„a) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Obowiązek zakupu energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, oraz prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w ust. 5, przysługuje w okresie określonym w art. 77 ust. 1, w:

- 1) instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 72 pkt 1, następuje od dnia, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8 lit. b, od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii albo zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii po dniu wejścia w życie rozdziału 4, nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2035 r., przy czym okres ten liczy się od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia.
- 2) instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 72 pkt 2, następuje od pierwszego dnia wprowadzenia tej energii do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej, od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tych instalacjach albo zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii, nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2035 r., przy czym okres ten liczy się od dnia sprzedaży po raz pierwszy energii elektrycznej po dniu zamknięcia aukcji.
- 3) instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytworzenia energii elektrycznej energię wiatru na morzu następuje od pierwszego dnia wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej, od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii albo zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii, nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2040 r., przy czym okres ten liczy się od dnia sprzedaży po raz pierwszy energii elektrycznej po dniu zamknięcia aukcji.”;

b) ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. Obowiązek zakupu energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, oraz prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w ust. 5, przysługuje w okresie wskazanym w art. 77 ust. 1, obowiązującym w dniu złożenia oferty, o której mowa w art. 83 ust. 1.”;

Uzasadnienie

Doprecyzowano, że obowiązek zakupu energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, oraz prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w ust. 5, przysługuje w okresie wskazanym w art. 77 ust. 1.

POPRAWKA nr 37

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 34 art. 95 otrzymuje brzmienie:

„Art. 95. 1. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego pobiera opłatę, zwaną dalej „opłatą OZE”, związaną z zapewnieniem dostępności energii ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym. Opłatę OZE przeznacza się na pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 lub ust. 2 pkt 3, oraz kosztów działalności operatora rozliczeń energii odnawialnej, prowadzonej na podstawie ustawy.

2. Opłatę OZE oblicza, w sposób określony w art. 96 ust. 1, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zwany dalej „płatnikiem opłaty OZE”.

3. Płatnik opłaty OZE pobiera opłatę OZE od:

1) odbiorcy końcowego przyłączonego bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej płatnika opłaty OZE;

2) przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej płatnika opłaty OZE;

3) przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci dystrybucyjnej płatnika opłaty OZE, sprzedającego energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, którzy są przyłączeni do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną.

4. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego pobiera opłatę OZE od podmiotów przyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej, niebędących płatnikami opłaty OZE, obliczoną w sposób określony w art. 96.”

Uzasadnienie

Proponowana zmiana ma na celu doprecyzowanie omawianego przepisu. Należy zauważyć, iż płatnicy opłaty OZE (OSD) mogą być również postrzegani jako „podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej”, gdyż są do niej przyłączone w celu świadczenia usług operatora systemu dystrybucyjnego. Przepis ma na celu doprecyzowanie, że taki rodzaj

przyłączenia (nie w charakterze odbiorcy końcowego) nie rodzi zobowiązania do zapłaty opłaty OZE przez OSD.

Ponadto poprzednie odwołanie do art. 96 ust. 1, mogło budzić rozbieżności o tyle, że sposób kalkulacji opłaty OZE w odniesieniu do odbiorców przemysłowych określa art. 96 ust. 2 ustawy o OZE. Poprawka usuwa powyższe wątpliwości.

POPRAWKA nr 38

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 w pkt 35 dotyczącym art. 100 w lit. b ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Płatnik opłaty OZE przekazuje operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego środki z tytułu opłaty OZE należne za dany okres rozliczeniowy, w terminie do dwudziestego pierwszego dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 101. Środki należne są pomniejszane na fakturze wystawionej płatnikowi opłaty OZE przez operatora systemu przesyłowego o niestanowiące przychodu wierzytelności z tytułu opłaty OZE z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisane jako nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust 2 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych (Dz. U. z 2014 r. poz. 851, z późn. zm.⁵). Szczegółowe zasady rozliczeń między płatnikiem opłaty OZE a operatorem systemu przesyłowego określa umowa.”

Uzasadnienie

Proponowana zmiana ma na celu przesądzenie, iż płatność pomiędzy płatnikiem opłaty OZE a OSP odnosi się do kwot należnych, wynikających z wystawionych przez płatników opłaty OZE faktur podmiotom, od których opłata OZE jest pobierana. Jednocześnie pozwala ona na skorygowanie przez OSD – w rozliczeniach z OSP – tych należności z tytułu opłaty OZE, które ostatecznie okazały się nieściągalne.

⁵ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2014 r. poz. 915, 1138, 1146, 1215, 1328, 1457, 1478, 1563, 1662, z 2015 r. poz. 73, 211, 933, 978, 1166, 1197, 1259, 1296, 1348, 1595, 1688, 1767, 1844, 1932 i 2016 r. poz. 68.

POPRAWKA nr 39

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 pkt 44 nadać brzmienie:

„44) art. 119 otrzymuje brzmienie:

„Art. 119. 1. Minister właściwy do spraw rynków rolnych, w drodze rozporządzenia, określi:

1. sposób dokumentowania biomasy, w tym biomasy lokalnej oraz zasady jej zrównoważonego pozyskania, na potrzeby systemu wsparcia,
2. promień obszaru, z którego może być pozyskana biomasa lokalna, nie większy niż 300 km od jednostki wytwórczej, w której zostanie wykorzystana

- biorąc pod uwagę potrzebę prawidłowego kwalifikowania wytworzonej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz pochodzenia biomasy, w tym biomasy lokalnej, a także potrzebę efektywnego wykorzystania lokalnie dostępnych zasobów biomasy.

2. Minister właściwy do spraw rynków rolnych może w drodze rozporządzenia określić rodzaje biomasy, w szczególności biomasy lokalnej, z której do wytworzenia energii w procesie spalania, będzie przysługiwało świadectwo pochodzenia, obowiązek zakupu energii albo prawo do pokrycia ujemnego salda w ramach aukcji, biorąc pod uwagę potrzebę zachowania zrównoważonego wykorzystania biomasy oraz wpływ na bezpieczeństwo żywnościowe.”

Uzasadnienie

Zmiana polega na połączeniu delegacji ustawowych do wydania rozporządzenia. Dodatkowo dokonano zmiany organu wiodącego.

POPRAWKA nr 40

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 skreślić pkt 45.

Uzasadnienie

Ze względu na połączenie delegacji ustawowych do wydania rozporządzenia – pkt 44.

POPRAWKA nr 41

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 po pkt 45 dodaje się pkt 45a w brzmieniu:

„45a) w art. 136 ust. 4 pkt 2 nadać brzmienie:

„2) dyplom ukończenia studiów wyższych na kierunku lub w specjalności w zakresie instalacji odnawialnego źródła energii albo urządzeń i instalacji sanitarnych, elektroenergetycznych, grzewczych, chłodniczych, ciepłych i klimatyzacyjnych lub elektrycznych wydany po dniu 1 września 2005 r. na podstawie przepisów ustawy z dnia 27 lipca 2005 r. – Prawo o szkolnictwie wyższym (Dz. U. z 2012 r. poz. 572, z późn. zm.¹⁸)”;

Uzasadnienie

Poprawka ma charakter dostosowawczy i doprecyzowujący, zgodny z główną linią orzeczniczą. Wprowadzono datę od której wydawane dyplomy ukończenia studiów wyższych będą uprawniały do uzyskania certyfikatu instalatora mikroinstalacji bez dodatkowego egzaminu sprawdzającego kwalifikacje.

POPRAWKA nr 42

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 dodać pkt 48 w brzmieniu:

„48) w art. 186 dodaje się ust. 5 w brzmieniu:

„5. Z dniem wejścia w życie rozdziału 4 rejestr świadectw pochodzenia, prowadzony na podstawie przepisów ustawy zmienianej w art. 179, staje się rejestrem świadectw pochodzenia, o którym mowa w art. 64.””

Uzasadnienie

Poprawka umożliwi kontynuację prowadzenia dotychczasowego rejestru świadectw pochodzenia i świadectw pochodzenia biogazu przez TGE S.A.

POPRAWKA nr 43

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 1 dodaje się pkt 49 w brzmieniu:

„49) art. 190 otrzymuje brzmienie:

„Art. 190. 1. W roku 2015 obowiązek, o którym mowa w art. 52 ust. 1, uznaje się za spełniony przez podmioty, o których mowa w art. 52 ust. 2, jeżeli za dany rok udział ilościowy sumy energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia lub ekwiwalentnej ilości energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia biogazu rolniczego, lub uiszczonej opłaty zastępczej, w danym roku w:

- 1) ilości energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom końcowym niebędącym odbiorcami przemysłowymi, o których mowa w art. 52 ust. 2 pkt 1, albo
- 2) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na własny użytek, na podstawie transakcji zawieranych we własnym imieniu na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, albo
- 3) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na podstawie transakcji zawieranych na zlecenie odbiorców końcowych na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, albo
- 4) ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek
– wynosi 14%.

2. Za drugie półrocze roku 2016 obowiązek, o którym mowa w art. 52 ust. 1, uznaje się za spełniony przez podmioty, o których mowa w art. 52 ust. 2, jeżeli za ten rok udział ilościowy sumy energii elektrycznej wynikającej z:

1) umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z innych niż biogaz rolniczy odnawialnych źródeł energii lub uiszczonej opłaty zastępczej, w danym roku w:

- a) ilości energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom końcowym niebędącym odbiorcami przemysłowymi, o których mowa w art. 52 ust. 2 pkt 1, albo

- b) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na własny użytek, na podstawie transakcji zawieranych we własnym imieniu na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, albo
- c) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na własny użytek, na podstawie transakcji zawieranych poza giełdą towarową lub rynkiem, o którym mowa w pkt 2, będących przedmiotem rozliczeń prowadzonych w ramach giełdowej izby rozrachunkowej przez spółkę prowadzącą giełdową izbę rozrachunkową, przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. lub przez spółkę, której Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. przekazał wykonywanie czynności z zakresu zadań, o których mowa w art. 48 ust. 2 ustawy o obrocie instrumentami finansowymi, albo
- d) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na podstawie transakcji zawieranych na zlecenie odbiorców końcowych na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, albo
- e) ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek

– wynosi 14,35%,

2) umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z biogazu rolniczego lub ekwiwalentnej ilości energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia biogazu rolniczego, lub uiszczonej opłaty zastępczej, w danym roku w:

- a) ilości energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom końcowym niebędącym odbiorcami przemysłowymi, o których mowa w art. 52 ust. 2 pkt 1, albo
- b) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na własny użytek, na podstawie transakcji zawieranych we własnym imieniu na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, albo
- c) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na własny użytek, na podstawie transakcji zawieranych poza giełdą towarową lub rynkiem, o którym mowa w pkt 2, będących przedmiotem rozliczeń prowadzonych w ramach giełdowej izby rozrachunkowej przez spółkę prowadzącą giełdową izbę rozrachunkową, przez Krajowy Depozyt

Papierów Wartościowych S.A. lub przez spółkę, której Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. przekazał wykonywanie czynności z zakresu zadań, o których mowa w art. 48 ust. 2 ustawy o obrocie instrumentami finansowymi, albo

- d) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na podstawie transakcji zawieranych na zlecenie odbiorców końcowych na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, albo
- e) ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek

- wynosi 0,65 %.”.

Uzasadnienie

Poprawka jest również poprawką o charakterze dostosowującym i ujednolicającym treść projektu do treści uzasadnienia projektu regulacji i treści zaproponowanych zmian mających na celu uniknięcie upadłości istniejących instalacji wytwarzających biogaz rolniczy.

W tym kontekście rekomenduje się wprowadzenie zmiany mającej na celu dostosowanie istniejącej regulacji ustawy o OZE do faktycznych możliwości wytwórczych sektora biogazu rolniczego, tj. ustalenie cząstkowego udziału energii elektrycznej wytwarzanej z biogazu rolniczego w roku 2016 w ramach ogólnego celu OZE.

Określenie celu cząstkowego udziału energii elektrycznej wytwarzanej z biogazu rolniczego w ramach ogólnego celu OZE w wysokości 0,65% na rok 2016 pozwoli na realizację dokumentu rządowego pt. „Kierunki rozwoju biogazowni rolniczych w Polsce w latach 2010-2020”, i przyczyni się w pierwszej kolejności do zapewnienia rentowności dla przedsiębiorstw z sektora biogazu rolniczego.

Propozycja nie zmienia obowiązku w zakresie ogólnego udziału OZE w roku 2016 w wysokości 15%.

W opinii wnioskodawców zasadnym jest określenie cząstkowego udziału energii elektrycznej wytwarzanej z biogazu rolniczego w roku 2016 w ramach ogólnego celu OZE w wysokości 0,65%, co pozwoli na dostosowanie możliwości produkcyjnych wytwórców biogazu rolniczego do sprawności instalacji wytwarzania biogazu rolniczego.

Wnioskodawcy proponując wysokość cząstkowego celu OZE w zakresie biogazu rolniczego w 2016 r. (0,65%) proponują dostosowanie tego współczynnika do realnie możliwych zdolności wytwórczych w zakresie produkcji biogazu rolniczego, liczonych wg uśrednionej sprawności 7600-8600 MWh/MW/rok.

Poziom 0,65% celu cząstkowego jest dostosowany do potencjalnie możliwej produkcji biogazu rolniczego i udziału energii elektrycznej wytworzonej przez biogazownie rolnicze. Ustalenie obowiązku na poziomie 0,65% przyniesie zakładany skutek gospodarczy (tj. uniknięcie upadłości już istniejących instalacji wytwarzających biogaz rolniczy) oraz odzwierciedli rzeczywiste możliwości produkcyjne wytwórców wytwarzających energię elektryczną z biogazu rolniczego.

Potencjalnie proponowana regulacja również przyczyni się do zbudowania stabilnego sektora wytwarzania wyłącznie biogazu rolniczego i włączania go do sieci. Aktualnie żaden z wytwórców biogazu rolniczego nie włącza biogazu rolniczego wyłącznie do sieci.

POPRAWKA nr 44

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 2 pkt 1 nadać brzmienie:

„1) w art. 3 w pkt 54 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 55 i 56 w brzmieniu:

„55) prosument - prosumenta w rozumieniu ustawy wymienionej w pkt 20;

56) spółdzielnia energetyczna – spółdzielnię energetyczną w rozumieniu ustawy wymienionej w pkt 20.”;”;

Uzasadnienie

Poprawka wprowadza definicję spółdzielni energetycznej do ustawy – Prawo energetyczne.

POPRAWKA nr 45

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 2 w pkt 3, w art. 7 w ust. 8d⁴ wyrazy „urządzenia” zastąpić wyrazami „układu”.

Uzasadnienie

Poprawka ma na celu ujednoczenie terminologii używanej w ustawie w odniesieniu do mikroinstalacji. Skoro rozliczenie z prosumentem odbywa się na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego (art. 4 ust. 2), to w przepisie zobowiązującym OSD do instalacji tego urządzenia, przepis powinien posługiwać się tym samym określeniem.

POPRAWKA nr 46

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 2 w pkt 3 lit. c nadać brzmienie:

„c) dodaje się ust. 8d¹⁰ w brzmieniu brzmienie:

„8d¹⁰. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego może zmniejszyć obciążenie lub odłączyć od sieci mikroinstalację o mocy zainstalowanej pow. 10 kW przyłączoną do sieci tego operatora w przypadku gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci. Ograniczenie pracy lub odłączenie od sieci mikroinstalacji następuje na zasadzie równoprawnego traktowania wytwórców, z uwzględnieniem zagrożenia bezpieczeństwa pracy poszczególnych obszarów sieci.”;

Uzasadnienie

Ograniczenie jest konieczne ze względu na zagrożenie bezpieczeństwa pracy sieci. Jednocześnie wymagało przesądzenia, iż ograniczenie pracy lub odłączenie od sieci mikroinstalacji następuje na zasadzie równoprawnego traktowania wytwórców (zmniejszenie obciążenia lub odłączenie od sieci proporcjonalnie wszystkich mikroinstalacji przyłączonych do sieci danego operatora nie zawsze będzie znajdowało uzasadnienie techniczne).

POPRAWKA nr 47

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 3 po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) w art. 9 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„Art. 9. 1. Operator uwzględnia w taryfie za usługi przesyłania energii elektrycznej w rozumieniu przepisów prawa energetycznego stawki opłaty przejściowej, o których mowa w art. 11a, oraz warunki ich stosowania.”;

Uzasadnienie

Obecne brzmienie art. 9 odwołuje się do przepisu uchylanego w art. 3 pkt 3 projektu ustawy tj. do art. 12 oraz do przepisu art. 11, których przestał obowiązywać z końcem 2008 r. Pozostawienie art. 9 w niezmienionym kształcie groziłoby powstaniem luki prawnej. Poprawka koryguje ten stan wprowadzając prawidłowe nazewnictwo i odesłanie do zmienionego art. 11a.

POPRAWKA nr 48

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 3 pkt 2 dotyczącym art. 11a ust. 1 pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) **3,93** zł na kW mocy umownej - w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 2 lit c;”

Uzasadnienie

Poprawka doprecyzowuje wysokość zaproponowanej opłaty przejściowej.

POPRAWKA nr 49

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

W art. 3 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) uchyla się art. 12, art. 13, art. 16, art.18 ust. 6-8 i art. 19 ust. 3.”

Uzasadnienie

Uchylenie w całości art. 18, jak przewiduje przedłożony projekt ustawy spowodowałoby powstanie luki prawnej uniemożliwiającej Prezesowi URE prawidłowe stosowanie ww. przepisów. Zachowanie, oprócz ust. 2, także ust. 1 i 3 jest wskazane ze względów redakcyjnych oraz nie pozostaje w sprzeczności z pozostałymi wprowadzanymi zmianami. Zachowanie ust. 4 i 5 jest uzasadnione względami ostrożnościowymi na wypadek powstanie deficytu na rachunku opłaty przejściowej.

Obowiązki informacyjne wymienione w art. 16 stają się w zmienionym systemie zbędne, dlatego zasadne jest jego uchylenie.

POPRAWKA nr 50

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

Po art. 3 dodaje się art. 3a w brzmieniu:

„Art. 3a. W ustawie z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752, z późn. zm.⁶) w art. 30 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Zwalnia się od akcyzy energię elektryczną wytwarzaną z odnawialnych źródeł energii, na podstawie dokumentu potwierdzającego umorzenie świadectwa pochodzenia energii, w rozumieniu przepisów prawa energetycznego lub przepisów ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. poz. 478 i 2365).”;

Uzasadnienie

W związku z uchynieniem przepisów dotyczących wydawania świadectw pochodzenia w ustawie – Prawo energetyczne oraz ich określeniem w ustawie o odnawialnych źródłach energii, poprawka ma na celu doprecyzowanie przepisów prawnych.

⁶ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2014 r. 1559, 1662, 1877, z 2015 r. poz. 18, 211, 978, 1269, 1479, 1649, 1844, 1893, 1932.

POPRAWKA nr 51

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

Po art. 9 dodać art. 9a w brzmieniu:

„Art. 9a. Od dnia wejścia w życie art. 3 do dnia 31 grudnia 2016 r. obowiązują stawki opłaty przejściowej na 2016 r. opublikowane przez Prezesa URE na podstawie przepisów dotychczasowych.”

Uzasadnienie

Konieczność wprowadzenia nowego przepisu przejściowego określonego w proponowanym art. 9a wynika z tego, że w projekcie uchyla się art. 12, na podstawie którego dotychczas kalkulował i ogłaszał stawki opłaty przejściowej. Obecnie stawki zostały zamieszczone w ustawie. Stąd, konieczne jest wprowadzenie przepisu regulującego sposób uwzględnienia w taryfach stawek opłaty przejściowej w okresie od wejścia w życie ustawy do 31 grudnia 2016 r., gdyż obecnie są one uwzględnione w związku z art. 12 ust. 2 ustawy KDT, który ma być uchylony od 1 lipca 2016 r.

POPRAWKA nr 52

do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy 476)

Art. 15 otrzymuje brzmienie:

„Art. 15. 1. Świadcstwa pochodzenia potwierdzające wytworzenie przed dniem wejścia w życie rozdziału 4 energii elektrycznej z biogazu rolniczego zalicza się do wykonania i rozliczenia obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1, w zakresie określonym w art. 59 pkt 1 albo art. 190 ust. 2 pkt 1.

2. Świadcstwa pochodzenia potwierdzające wytworzenie od dnia wejścia w życie rozdziału 4 energii elektrycznej z biogazu rolniczego zalicza się do wykonania i rozliczenia obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1, w zakresie określonym w art. 59 pkt 2 albo w art. 190 ust. 2 pkt 2.”.

Uzasadnienie

Przepis doprecyzowuje, że w ramach dedykowanego obowiązku dla świadctw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z biogazu rolniczego możliwa będzie jego realizacja świadctwami pochodzenia wydanymi dla energii wytworzonej z biogazu rolniczego od dnia 1 lipca 2016 r.

Świadctw pochodzenia wydane dla energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej przed dniem wejścia w życie rozdziału 4 będą uczestniczyć w dotychczasowym, ogólnym obowiązku dla pozostałych świadctw pochodzenia.

Poprawka 53

do poselskiego projektu ustawy o
odnawialnych źródłach energii oraz niektórych
innych ustaw (druk sejmowy nr 476)

Art. 19 otrzymuje brzmienie:

" Art. 19. Ustawa wchodzi w życie z dniem
1 lipca 2016 r., z wyjątkiem art. 42 ust. 1
ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu
nadanym niniejszą ustawą, który wchodzi
w życie z dniem 1 stycznia 2014 r. "

Uzasadnienie

Poprawka umożliwi podmiotom zawarcie
umów o sprzedaż energii elektrycznej, w
związku ze zmianą brzmienia art. 42 ust. 1.

Ewa Mielę

~~10710~~
~~10710~~
~~10710~~

Poprawki

- 4) w art. 1 pkt 2 projektu, po lit. b dodać nową lit. w brzmieniu: „pkt 7 otrzymuje brzmienie: „7) drewno przeznaczone na cele energetyczne – surowiec drzewny, który ze względu na cechy jakościowo-wymiarowe i fizyko-chemiczne lub zmiany powstałe w następstwie długotrwałego magazynowania posiada obniżoną wartość techniczną i użytkową, przez co nie jest przydatny do wykorzystania przemysłowego polegającego na mechanicznym lub chemicznym przerobieniu drewna albo jego przeznaczenie do przerobu przemysłowego nie jest ekonomicznie uzasadnione; określenie to obejmuje również materiał drzewny powstały w wyniku rozdrobnienia drewna przeznaczonego na cele energetyczne”;; w konsekwencji wszystkie występujące w ustawie zmienianej pojęcia „drewna pełnowartościowego” należy zastąpić pojęciem „drewna innego niż przeznaczone na cele energetyczne”;
- 5) w art. 1 projektu, po pkt 2 dodać nowy pkt w brzmieniu: „po art. 2 dodaje się art. 2a w brzmieniu:
„Art. 2a. Minister właściwy do spraw środowiska w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw energii określi w drodze rozporządzenia szczegółowe cechy i rodzaje drewna przeznaczonego na cele energetyczne, mając na względzie optymalne wykorzystanie surowca drzewnego.”;;

Beata Jankowska-Pieluch

~~10710~~
~~10710~~
~~10710~~

