



PREZES RADY MINISTRÓW

Warszawa /elektroniczny znacznik czasu/

DKPL.WK.0610.2.37.2021.JS(12)

RM-0610-37-21

UD107

Pani Elżbieta WITEK

Marszałek Sejmu

Szanowna Pani Marszałek,

na podstawie art. 118 ust. 1 Konstytucji Rzeczypospolitej Polskiej przedstawiam Sejmowi projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.

W załączeniu przedstawiam także opinię dotyczącą zgodności proponowanych regulacji z prawem Unii Europejskiej.

Do prezentowania stanowiska Rządu w tej sprawie w toku prac parlamentarnych został upoważniony Minister Klimatu i Środowiska.

Z poważaniem,

Mateusz Morawiecki

Prezes Rady Ministrów

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

U S T A W A

z dnia

o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw¹⁾

Art. 1. W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 1 w ust. 1 pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) warunki i tryb wydawania certyfikatów instalatorom instalacji odnawialnego źródła energii oraz akredytowania organizatorów szkoleń;”;
- 2) w art. 2:
 - a) pkt 18 otrzymuje brzmienie:

„18) mała instalacja – instalację odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i nie większej niż 1 MW, przyłączonej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i mniejszej niż 3 MW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest większa niż 50 kW i nie większa niż 1 MW;”;
 - b) po pkt 19a dodaje się pkt 19b w brzmieniu:

„19b) moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii – łączną moc znamionową czynną:
 - a) zespołu urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej – zespołu prądotwórczego, podaną przez producenta na tabliczce znamionowej, a w przypadku jej braku, moc znamionową czynną tego zespołu określoną przez jednostkę posiadającą akredytację Polskiego Centrum Akredytacji – w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz lub biogaz rolniczy,

¹⁾ Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 19 października 1991 r. o gospodarowaniu nieruchomościami rolnymi Skarbu Państwa, ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz ustawę z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

- b) generatora, modułu fotowoltaicznego lub ogniwa paliwowego podaną przez producenta na tabliczce znamionowej – w przypadku instalacji innej niż wskazana w lit. a;”;
- 3) w art. 3 pkt 3 otrzymuje brzmienie:
- „3) wyłącznie z biogazu rolniczego, w tym w kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 33 ustawy – Prawo energetyczne;”;
- 4) w art. 4:
- a) w ust. 1 po wyrazach „wprowadzonej do sieci” dodaje się wyraz „dystrybucyjnej”,
 - b) ust. 2a i 3 otrzymują brzmienie:

„2a. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i pobranej z tej sieci przez prosumenta energii odnawialnej przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii wprowadzonej do tej sieci i z niej pobranej z wszystkich faz.

3. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i pobranej z tej sieci przez prosumenta energii odnawialnej na podstawie danych pomiarowych po sumarycznym bilansowaniu, o których mowa w ust. 2a.”,
 - c) po ust. 6 dodaje się ust. 6a w brzmieniu:

„6a. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, zapewnia funkcjonowanie systemu teleinformatycznego, za pomocą którego udostępnia prosumentowi dane pomiarowe, o których mowa w ust. 2a.”,
 - d) w ust. 14 pkt 1 i 2 otrzymują brzmienie:
 - „1) szczegółowy zakres oraz sposób dokonywania rejestracji danych pomiarowych oraz bilansowania ilości energii, o których mowa w ust. 2a,
 - 2) szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń, o których mowa w ust. 3, z uwzględnieniem cen i stawek opłat w poszczególnych grupach taryfowych stosowanych wobec prosumenta energii odnawialnej, oraz podstawę wyliczenia opłat, o których mowa w ust. 4 pkt 2;”;
- 5) w art. 7 dotychczasową treść oznacza się jako ust. 1 i dodaje się ust. 2 w brzmieniu:

„2. Wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji nie wymaga prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego.”;

6) w art. 9 w ust. 1 pkt 7 otrzymuje brzmienie:

„7) przekazywać Prezesowi URE sprawozdania półroczne zawierające informacje, o których mowa w pkt 5, w terminie do końca miesiąca następującego po upływie półrocza;”;

7) w art. 10 w ust. 1 uchyla się pkt 3;

8) użyte w art. 10 w ust. 2 w pkt 2, w art. 26 w ust. 2 w pkt 2, w art. 45 w ust. 2 w pkt 7, w art. 49 w ust. 2 w pkt 8, w art. 70b w ust. 3 w pkt 6, w art. 71 w ust. 3, w art. 75 w ust. 4 w pkt 4, w art. 79 w ust. 3 w pkt 5, 5a i 9, w art. 83 w ust. 1 w pkt 4, w art. 138 w ust. 3, w art. 143 w ust. 2 w pkt 4, w art. 188 w ust. 14 w pkt 2 oraz w art. 188a w ust. 4 w pkt 2 wyrazy „klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań” zastępuje się wyrazami „klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń”;

9) w art. 11 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Do rejestru wytwórców energii w małej instalacji wpisuje się dane, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 1, 2 i 5, oraz rodzaj małej instalacji i jej łączną moc zainstalowaną elektryczną lub moc osiągalną cieplną w skojarzeniu, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 6.”;

10) w art. 11a ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Prezes URE jest obowiązany dokonać wpisu wytwórcy do rejestru wytwórców energii w małej instalacji w terminie 21 dni od dnia wpływu do niego wniosku o wpis wraz z oświadczeniami, o których mowa w art. 10 ust. 2.

2. Jeżeli Prezes URE nie dokona wpisu w terminie, o którym mowa w ust. 1, a od dnia wpływu do niego wniosku upłynęło 28 dni, wytwórca może rozpocząć działalność. Nie dotyczy to przypadku, gdy Prezes URE wezwał wytwórcę do uzupełnienia wniosku o wpis nie później niż przed upływem 21 dni od dnia jego otrzymania. W takiej sytuacji termin, o którym mowa w zdaniu pierwszym, biegnie odpowiednio od dnia wpływu uzupełnienia wniosku o wpis.”;

11) po art. 19 dodaje się art. 19a w brzmieniu:

„Art. 19a. Wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8, jest obowiązany spełnić

warunki, o których mowa w art. 25 pkt 2, 3, pkt 4 lit. a–c i e oraz pkt 5. Przepisy art. 33 stosuje się odpowiednio.”;

12) uchyla się art. 21;

13) w art. 22 w ust. 1:

a) we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „Dyrektorowi Generalnemu KOWR” zastępuje się wyrazami „Dyrektorowi Generalnemu Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa, zwanemu dalej „Dyrektorem Generalnym KOWR””;

b) w pkt 3 dodaje się przecinek i dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

„4) lokalizacji i rodzaju mikroinstalacji i jej mocy zainstalowanej elektrycznej albo rocznej wydajności instalacji odnawialnego źródła energii, przyłączonych do jego sieci”;

14) w art. 25:

a) pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) wykorzystywać do wytwarzania biogazu rolniczego wyłącznie substraty wymienione w art. 2 pkt 2;”;

b) w pkt 4 lit. a otrzymuje brzmienie:

„a) ilości oraz rodzaju wszystkich substratów wykorzystanych do wytworzenia biogazu rolniczego, z tym że w przypadku wykorzystywania odpadów pochodzących z zakładowych oczyszczalni ścieków z przetwórstwa rolno-spożywczego, w których prowadzony jest rozdział ścieków przemysłowych od pozostałych rodzajów osadów i ścieków, w dokumentacji tej wskazuje się kod odpadów wraz z dodatkowym oznaczeniem, które potwierdzają, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 4 ust. 3 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, że te odpady pochodzą wyłącznie z przetwarzania produktów pochodzących z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa lub łowiectwa;”;

15) w art. 26 w ust. 1 uchyla się pkt 3;

16) w art. 38c:

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

„1a. Ilekroć w niniejszym rozdziale jest mowa o członku spółdzielni energetycznej, należy przez to rozumieć podmiot, którego instalacja jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.”;

b) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do jego sieci dystrybucyjnej i z tej sieci pobranej, przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej spółdzielni energetycznej przed i po sumarycznym jej bilansowaniu z wszystkich faz.”,

c) po ust. 5 dodaje się ust. 5a w brzmieniu:

„5a. Na wniosek spółdzielni energetycznej zamierzającej wystąpić z wnioskiem o umieszczenie jej danych w wykazie, o którym mowa w art. 38f ust. 2, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego udostępnia historyczne dobowo-godzinowe dane pomiarowe za okres ostatnich pełnych 12 miesięcy poprzedzających dzień złożenia wniosku o udostępnienie tych danych w sposób określony w przepisach wydanych na podstawie ust. 14, pod warunkiem że operator systemu dystrybucyjnego posiada takie dane.”,

d) ust. 9 otrzymuje brzmienie:

„9. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a:

- 1) informuje spółdzielnię energetyczną oraz jej członków o ilości rozliczonej energii, o której mowa w ust. 3, zgodnie z okresami rozliczeniowymi przyjętymi w umowie kompleksowej;
- 2) zapewnia funkcjonowanie systemu teleinformatycznego, za pomocą którego udostępnia:
 - a) spółdzielni energetycznej – dane pomiarowe, o których mowa w ust. 5, z podziałem na poszczególnych jej członków i szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w ust. 6,
 - b) poszczególnym członkom spółdzielni energetycznej – dane pomiarowe, o których mowa w ust. 5, dotyczące tych członków.”,

e) w ust. 14:

- w pkt 2 po wyrazach „o których mowa w ust. 6,” dodaje się wyrazy „oraz sposób wyliczenia opłat, o których mowa w ust. 7,”
- pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) szczegółowy zakres danych pomiarowych, o których mowa w ust. 5:

- a) przekazywanych między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz sposób przekazywania tych danych,

- b) udostępnianych przez sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, spółdzielni energetycznej i poszczególnym członkom tej spółdzielni oraz sposób udostępniania tych danych w systemie teleinformatycznym,”
- po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:
- „3a) szczegółowy zakres informacji dotyczących rozliczenia, o których mowa w ust. 6,”;
- 17) w art. 38g w ust. 3 w pkt 1 w treści oświadczenia w pkt 2 skreśla się wyrazy „(Dz. U. z 2021 r. poz. 610)”;
- 18) w art. 41 w ust. 4 wyrazy „31 grudnia 2035 r.” zastępuje się wyrazami „30 czerwca 2047 r.”;
- 19) w art. 70a:
- a) w ust. 1 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:
„Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, posiadającej wyodrębniony zespół urządzeń służących do wyprowadzania mocy wyłącznie z tej instalacji do sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej, będący przedsiębiorstwem energetycznym lub wytwórcą, o którym mowa w art. 19 ust. 1, wykorzystujący do wytworzenia energii elektrycznej wyłącznie:”
 - b) w ust. 4 skreśla się wyrazy „, , z wyłączeniem wytwórców w instalacjach, o których mowa w art. 70f ust. 2”;
- 20) w art. 70b:
- a) w ust. 3 w pkt 6 w treści oświadczenia w lit. b kropkę zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. c oraz d w brzmieniu:
„c) przedsiębiorstwo nie znajduje się w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.),
 - d) na przedsiębiorstwie nie ciąży obowiązek zwrotu pomocy publicznej, wynikający z decyzji Komisji Europejskiej uznającej taką pomoc za niezgodną z prawem oraz z rynkiem wewnętrznym.”

- b) w ust. 9 w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:
„3) Dyrektorowi Generalnemu KOWR, w przypadku wytwórców, o których mowa w art. 19 ust. 1.”,
- c) ust. 12a otrzymuje brzmienie:
„12a. W przypadku niewypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w ust. 4 pkt 1 lit. d lub pkt 2 lit. a, albo w przypadku niewypełnienia zobowiązania, o którym mowa w ust. 4 pkt 1 lit. d, z uwzględnieniem przedłużenia terminu, o którym mowa w art. 70ba ust. 1, zabezpieczenie ustanowione zgodnie z ust. 6, podlega przypadkowi na rzecz Prezesa URE, przy zachowaniu praw i obowiązków, o których mowa w art. 70f ust. 1.”;
- 21) w art. 70ba w ust. 2:
- a) w pkt 2 po wyrazach „art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. d” dodaje się wyrazy „, oraz okresu, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. c”,
- b) w pkt 6 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 7 w brzmieniu:
„7) zaktualizowane oświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. c.”;
- 22) w art. 70f:
- a) w ust. 1 wyrazy „30 czerwca 2039 r.” zastępuje się wyrazami „30 czerwca 2047 r.”,
- b) dodaje się ust. 3 w brzmieniu:
„3. W przypadku instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie:
- 1) biogaz rolniczy albo
 - 2) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, albo
 - 3) biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, albo
 - 4) biogaz inny niż określony w pkt 1–3, albo
 - 5) hydroenergię
- dla której wydawano świadectwa pochodzenia przez minimum 5 lat, okres, o którym mowa w ust. 1, nie może przekroczyć kolejnych 17 lat, liczonych od pierwszego dnia wytworzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia dla tej instalacji nie wcześniej jednak niż od dnia 1 października 2005 r.”;
- 23) w art. 72 uchyla się ust. 2–4;
- 24) w art. 72a:

- a) w ust. 1 wyrazy „31 grudnia 2020 r.” zastępuje się wyrazami „30 czerwca 2027 r.”,
 - b) w ust. 7 wyrazy „30 czerwca 2039 r.” zastępuje się wyrazami „30 czerwca 2047 r.”;
- 25) w art. 73 w ust. 5 wyrazy „art. 72 ust. 2” zastępuje się wyrazami „art. 184h ust. 1”;
- 26) w art. 77 w ust. 5 w pkt 4a wyrazy „pkt 2a i 3a” zastępuje się wyrazami „pkt 1a, 2a i 3a”;
- 27) w art. 79 w ust. 3 w pkt 9 w treści oświadczenia w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 i 4 w brzmieniu:
- „3) przedsiębiorstwo nie znajduje się w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 lit. a–c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.);
 - 4) na przedsiębiorstwie nie ciąży obowiązek zwrotu pomocy publicznej, wynikający z decyzji Komisji Europejskiej uznającej taką pomoc za niezgodną z prawem oraz z rynkiem wewnętrznym.”;
- 28) w art. 79a w ust. 2 w pkt 2 po wyrazach „art. 79 ust. 3 pkt 8 lit. a” dodaje się wyrazy „, , oraz okresu, o którym mowa w art. 74 ust. 1”;
- 29) w art. 81:
- a) po ust. 10 dodaje się ust. 10a w brzmieniu:

„10a. W przypadku gdy umowa o przyłączenie do sieci wymaga dostosowania, o którym mowa w ust. 10, przedsiębiorstwo energetyczne na wniosek wytwórcy aktualizuje harmonogram przyłączenia, o którym mowa w art. 7 ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne.”,
 - b) ust. 11 otrzymuje brzmienie:

„11. W przypadku odmowy przez przedsiębiorstwo energetyczne dostosowania umowy o przyłączenie do sieci instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w ust. 10, lub aktualizacji harmonogramu przyłączenia zgodnie z ust. 10a, stosuje się przepisy art. 8 ustawy – Prawo energetyczne, z zastrzeżeniem, że Prezes URE wydaje rozstrzygnięcie w terminie 30 dni, licząc od dnia wpływu wniosku o rozstrzygnięcie sporu.”;
- 30) w art. 83a ust. 2 otrzymuje brzmienie:
- „2. Do wniosku, o którym mowa w ust. 1, nabywca dołącza:

- 1) oświadczenie następującej treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że w nabywanej instalacji będzie wytwarzana energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, oraz oświadczam, że z dniem jej nabycia przyjmuję prawa i obowiązki wytwórcy, o którym mowa w art. 83a ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń;
 - 2) zaktualizowaną gwarancję bankową, o której mowa w art. 78 ust. 3 i 4, o ile została ustanowiona dla danej instalacji.”;
- 31) w art. 92:
- a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Sprzedawca zobowiązany dokonuje zakupu energii elektrycznej wytworzonej, w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, od wytwórcy tej energii, który:

 - 1) wygrał aukcję rozstrzygniętą nie później niż w terminie do dnia 31 grudnia 2021 r., po cenie skorygowanej, o której mowa w art. 39 ust. 5 albo 7, oraz wyłącznie w ilości nie większej niż określona przez danego wytwórcę w złożonej przez niego ofercie, o której mowa w art. 79, dla okresów, o których mowa w art. 83 ust. 2, a po wydaniu pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym – wygrał aukcję rozstrzygniętą nie później niż w terminie do dnia 31 grudnia 2027 r., albo
 - 2) uzyskał zaświadczenie Prezesa URE o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej, o którym mowa w art. 70b ust. 8, po cenie skorygowanej, o której mowa w art. 39a ust. 5 albo 7, nie później niż w terminie do dnia 30 czerwca 2024 r., a po wydaniu pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym, nie później niż w terminie do dnia 31 grudnia 2027 r.”,
 - b) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej zgodnie z art. 73 ust. 2 w instalacji odnawialnego źródła energii

o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, a także wytwórcy, o którym mowa w art. 70b ust. 9 pkt 2, który:

- 1) wygrał aukcję rozstrzygniętą nie później niż w terminie do dnia 31 grudnia 2021 r., a po wydaniu pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym – wygrał aukcję rozstrzygniętą nie później niż w terminie do dnia 31 grudnia 2027 r., albo
- 2) uzyskał zaświadczenie Prezesa URE o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej, o którym mowa w art. 70b ust. 8, nie później niż w terminie do dnia 30 czerwca 2024 r., a po wydaniu pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym, nie później niż w terminie do dnia 31 grudnia 2027 r.

– przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3.”,

c) w ust. 6:

- w pkt 1 wyrazy „30 czerwca 2039 r.” zastępuje się wyrazami „30 czerwca 2047 r.”,
- w pkt 3 wyrazy „31 grudnia 2040 r.” zastępuje się wyrazami „30 czerwca 2047 r.”,

d) ust. 6a otrzymuje brzmienie:

„6a. W przypadku niewypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8, albo w przypadku niewypełnienia tego zobowiązania z uwzględnieniem przedłużenia terminu, o którym mowa w art. 79a ust. 1, przepisów ust. 1–6 nie stosuje się.”,

e) w ust. 11a po wyrazie „przekazuje” dodaje się wyrazy „sprzedawcy zobowiązanemu oraz”;

32) w art. 93:

- a) w ust. 1 w pkt 4 wyrazy „w terminie 10 dni” zastępuje się wyrazami „w terminie 15 dni”,
- b) w ust. 2 w pkt 3 wyrazy „w terminie 10 dni” zastępuje się wyrazami „w terminie 15 dni”,
- c) ust. 12 otrzymuje brzmienie:

„12. Dodatkowo saldo obliczone zgodnie z ust. 1 pkt 4 albo ust. 2 pkt 3, które z uwzględnieniem ust. 11 nie zostało całkowicie rozliczone do końca danego

okresu każdych pełnych trzech lat kalendarzowych, o których mowa w art. 83 ust. 2, jest zwracane operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, przez sprzedawcę zobowiązanego albo wytwórcę energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW albo wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 70a ust. 2 lub art. 70b ust. 9 pkt 2, w terminie 6 miesięcy od zakończenia danego okresu.”;

- 33) w art. 93a w ust. 5 w pkt 2 lit. b otrzymuje brzmienie:
„b) złożenia zmiany deklaracji na podstawie art. 184b ust. 1 albo ust. 1a”;
- 34) w art. 94 w ust. 2 w pkt 2 wyrazy „art. 72 ust. 2” zastępuje się wyrazami „art. 184h ust. 1”;
- 35) tytuł rozdziału 7 otrzymuje brzmienie:
„Warunki i tryb wydawania certyfikatów instalatorom instalacji odnawialnego źródła energii oraz akredytowania organizatorów szkoleń”;
- 36) użyte w art. 136 w ust. 1 w pkt 2 i w ust. 3 w pkt 3, w art. 141 w ust. 1 w pkt 4, w art. 142 w pkt 3, w art. 143 w ust. 2 w pkt 3 we wprowadzeniu do wyliczenia i w lit. b, w art. 145 w ust. 1 we wprowadzeniu do wyliczenia i w pkt 1 oraz w art. 152 w części wspólnej, w różnej liczbie i różnym przypadku, wyrazy „mała instalacja” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i odpowiednim przypadku wyrazami „mała instalacja, której łączna moc zainstalowana elektryczna jest mniejsza niż 500 kW, albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 900 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest mniejsza niż 500 kW”;
- 37) w art. 168:
a) w pkt 15 po wyrazach „art. 79 ust. 3 pkt 8,” dodaje się wyrazy „albo po wypełnieniu tego zobowiązania z uwzględnieniem przedłużenia terminu, o którym mowa w art. 79a ust. 1,”
b) w pkt 23 skreśla się wyrazy „w art. 21 ust. 1 lub 2,”;
- 38) w art. 184b:
a) po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:
„1a. Wytwórca, o którym mowa w art. 70a ust. 1 lub 2, który przed dniem 1 stycznia 2019 r. złożył deklarację, o której mowa w art. 70b ust. 1, i do dnia 1 lipca

2019 r. uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8, może, w terminie do dnia 31 grudnia 2021 r. zmienić tę deklarację przez:

- 1) zmianę rodzaju instalacji, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 1, na instalację, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 1a;
 - 2) zmianę rodzaju instalacji, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 2, na instalację, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 2a;
 - 3) zmianę rodzaju instalacji, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 3, na instalację, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 3a;
 - 4) zmianę rodzaju instalacji, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 4, na instalację, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 4a;
 - 5) zmianę rodzaju instalacji, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 6, na instalację, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 6a;
 - 6) zmianę rodzaju instalacji, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 8, na instalację, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 8a;
 - 7) zmianę rodzaju instalacji, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 9, na instalację, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 9a;
 - 8) zmianę rodzaju instalacji, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 10, na instalację, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 10a.”,
- b) w ust. 2 po wyrazach „o którym mowa w ust. 1” dodaje się wyrazy „i 1a”,
- c) w ust. 3 po wyrazach „o którym mowa w ust. 1” dodaje się wyrazy „i 1a”,
- d) w ust. 4 po wyrazach „o którym mowa w ust. 1” dodaje się wyrazy „i 1a”;
- 39) po art. 184g dodaje się art. 184h i art. 184i w brzmieniu:

„Art. 184h. 1. Rada Ministrów określi, w drodze rozporządzenia, maksymalne ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji w poszczególnych następujących po sobie latach kalendarzowych 2022–2027, przez wytwórców określonych w art. 72 ust. 1, przy czym ilość i wartość tej energii elektrycznej obejmuje ekwiwalentną ilość energii elektrycznej wynikającą z przeliczenia biogazu rolniczego, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 62.

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.

3. Rada Ministrów może zmienić maksymalną:

- 1) ilość energii elektrycznej określoną na poszczególne lata kalendarzowe zgodnie z ust. 1 wyłącznie przez zwiększenie tej ilości;
- 2) wartość energii elektrycznej określoną na poszczególne lata kalendarzowe zgodnie z ust. 1, biorąc pod uwagę wartość cen referencyjnych określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 77 ust. 3, na dany rok, lub w związku ze zwiększeniem zgodnie z pkt 1 maksymalnych ilości energii elektrycznej określonych na poszczególne lata kalendarzowe.

4. Określona przez Radę Ministrów maksymalna wartość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 1, nie uwzględnia zasady corocznej waloryzacji cen sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w art. 92 ust. 10, średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego.

Art. 184i. Dla energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej do dnia 31 grudnia 2025 r. w instalacji, o której mowa w art. 44 ust. 8, z wyłączeniem energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, przysługuje świadectwo pochodzenia skorygowane współczynnikiem 0,5.”;

40) w art. 220:

- a) w ust. 1 uchyla się pkt 7–10,
- b) po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań Prezesa URE, wynikających z niniejszej ustawy wynosi w:

- 1) 2021 r. – 4 833 324 zł;
- 2) 2022 r. – 4 833 324 zł;
- 3) 2023 r. – 4 833 324 zł;
- 4) 2024 r. – 4 833 324 zł;
- 5) 2025 r. – 4 833 324 zł;
- 6) 2026 r. – 4 833 324 zł;
- 7) 2027 r. – 4 833 324 zł;
- 8) 2028 r. – 4 833 324 zł;
- 9) 2029 r. – 4 833 324 zł;
- 10) 2030 r. – 4 833 324 zł.”,

- c) w ust. 2 wyrazy „o którym mowa w ust. 1” zastępuje się wyrazami „o którym mowa w ust. 1 i 1a”.

Art. 2. W ustawie z dnia 19 października 1991 r. o gospodarowaniu nieruchomościami rolnymi Skarbu Państwa (Dz. U. z 2020 r. poz. 2243) w art. 39 w ust. 2 po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:

„2a) nieruchomość jest wdzierżawiana spółkom kapitałowym, o których mowa w art. 1 ust. 1 ustawy z dnia 18 marca 2010 r. o szczególnych uprawnieniach ministra właściwego do spraw aktywów państwowych oraz ich wykonywaniu w niektórych spółkach kapitałowych lub grupach kapitałowych prowadzących działalność w sektorach energii elektrycznej, ropy naftowej oraz paliw gazowych (Dz. U. z 2020 r. poz. 2173), w celu budowy, modernizacji lub rozbudowy urządzeń lub instalacji związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej, zapewniających bezpieczeństwo i podtrzymujących funkcjonalność mienia ujawnionego w jednolitym wykazie obiektów, instalacji, urządzeń i usług wchodzących w skład infrastruktury krytycznej, o którym mowa w art. 5b ust. 7 pkt 1 ustawy z dnia 26 kwietnia 2007 r. o zarządzaniu kryzysowym (Dz. U. z 2020 r. poz. 1856 oraz z 2021 r. poz. 159);”.

Art. 3. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.²⁾) w art. 32 w ust. 1 w pkt 1 w lit. d:

- 1) uchyla się tiret pierwsze;
- 2) tiret drugie otrzymuje brzmienie:
„– wyłącznie z biogazu rolniczego, w tym w kogeneracji,”.

Art. 4. W ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2020 r. poz. 293, z późn. zm.³⁾) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 2 po pkt 20 dodaje się pkt 20a w brzmieniu:
„20a) „urządzeniach innych niż wolnostojące” – należy przez to rozumieć urządzenia techniczne zamontowane na budynku;”;
- 2) w art. 10 ust. 2a otrzymuje brzmienie:
„2a. Jeżeli na obszarze gminy przewiduje się wyznaczenie obszarów, na których rozmieszczone będą urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW, a także ich stref ochronnych związanych z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu, w studium ustala się ich rozmieszczenie, z wyłączeniem:
 - 1) wolnostojących urządzeń fotowoltaicznych, o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1000 kW zlokalizowanych na gruntach rolnych stanowiących użytki rolne klas V, VI, VIz i nieużytki – w rozumieniu przepisów wydanych na podstawie art. 26 ust. 1 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. – Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2020 r. poz. 2052);
 - 2) urządzeń innych niż wolnostojące.”.

Art. 5. 1. Wytwórców energii elektrycznej w małej instalacji, którzy w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy posiadają ważne koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, wpisuje się z urzędu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, zgodnie z zakresem koncesji, w terminie nie dłuższym niż 90 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2020 r. poz. 843, 1086, 1378 i 1565 oraz z 2021 r. poz. 234 i 255.

³⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2020 r. poz. 471, 782, 1086 i 1378 oraz z 2021 r. poz. 11.

2. Koncesje, o których mowa w ust. 1, wygasają z dniem dokonania wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

3. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może wezwać wytwórcę, o którym mowa w ust. 1, do uzupełnienia danych objętych zakresem wpisu, w terminie 60 dni od dnia otrzymania tego wezwania.

4. Po bezskutecznym upływie terminu, o którym mowa w ust. 3, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydaje decyzję o wykreśleniu wytwórcy, o którym mowa w ust. 1, z rejestru wytwórców energii w małej instalacji, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki potwierdza dokonanie wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, przez wydanie zaświadczenia, nie później niż w terminie 90 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 6. Postępowania o udzielenie, zmianę lub cofnięcie:

- 1) promesy koncesji,
- 2) koncesji

– na wytwarzanie energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, która z dniem wejścia w życie niniejszej ustawy staje się małą instalacją, o której mowa w art. 2 pkt 18 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, wszczęte i niezakończone przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, umarza się.

Art. 7. Do sprawozdań, o których mowa w art. 9 ust. 1 pkt 7 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, składanych za II kwartał 2021 r., stosuje się przepisy dotychczasowe.

Art. 8. Przepis art. 22 ust. 1 pkt 4 ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się po raz pierwszy do sprawozdań składanych za półrocze następujące po półroczu, w którym niniejsza ustawa weszła w życie.

Art. 9. Do końca kwartału następującego po kwartale, w którym niniejsza ustawa weszła w życie, wytwórca wykonujący działalność gospodarczą w zakresie biogazu rolniczego w rozumieniu przepisów ustawy zmienianej w art. 1, może wykorzystywać odpady, które pochodzą wyłącznie z przetwarzania produktów pochodzących z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa, łowiectwa, jeżeli pochodzą

z zakładowych oczyszczalni ścieków z przetwórstwa rolno-spożywczego, w których prowadzony jest rozdział ścieków przemysłowych od pozostałych rodzajów osadów i ścieków, mimo że w prowadzonej przez tego wytwórcę dokumentacji, o której mowa w art. 25 pkt 4 lit. a ustawy zmienianej w art. 1, nie jest wskazany kod odpadów wraz z dodatkowym oznaczeniem, które potwierdzają, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 4 ust. 3 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2020 r. poz. 797, 875 i 2361), że są to tego rodzaju odpady.

Art. 10. 1. Przepisy art. 70a–70f ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się także do instalacji, dla których:

- 1) zostały wydane świadectwa pochodzenia a okres, o którym mowa w art. 44 ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1, zakończył się przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy i dla których nie wydano zaświadczenia, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1;
- 2) okres, o którym mowa w art. 77 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, zakończył się przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy i dla których nie wydano zaświadczenia, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1.

2. Wytwórca zamierzający sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną na zasadach określonych w art. 70a ust. 1 albo 2 ustawy zmienianej w art. 1, wytworzoną w instalacji, o której mowa w ust. 1, składa Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, nie później niż w terminie 90 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy oraz na zasadach określonych w art. 70b ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, deklarację o zamiarze sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie zakupu ustalonej zgodnie z art. 70e ustawy zmienianej w art. 1.

3. W przypadku złożenia deklaracji po upływie terminu określonego w ust. 2, deklarację pozostawia się bez rozpoznania.

4. Okres sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej wskazany w zaświadczeniu, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1, wydawanym wytwórcy, o którym mowa w ust. 2, wynosi 24 miesiące od dnia wydania tego zaświadczenia.

5. W przypadku określonym w ust. 1 pkt 1, przy ustalaniu okresu, o którym mowa w art. 70f ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie uwzględnia się okresu od dnia upływu okresu, o którym mowa w art. 44 ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1, do dnia wydania zaświadczenia, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1.

6. W przypadku określonym w ust. 1 pkt 2, przy ustalaniu okresu, o którym mowa w art. 70f ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, dla instalacji, o których mowa w tym przepisie, nie uwzględnia się okresu od dnia upływu okresu, o którym mowa w art. 77 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, do dnia wydania zaświadczenia, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1.

7. Na potrzeby dokonania obliczenia ceny skorygowanej, o której mowa w art. 39a ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1, przez wytwórców, o których mowa w ust. 2, wartość „I” wynosi 0.

Art. 11. 1. Okres wskazany w zaświadczeniu wydanym na podstawie art. 70b ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1, przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 70f ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, który nie upłynął przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, ulega przedłużeniu z mocy prawa o 24 miesiące względem daty końcowej wskazanej w tym zaświadczeniu.

2. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 70f ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1, dla którego okres w nim wskazany upłynął przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, może sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną z obowiązkiem jej zakupu zgodnie z art. 70c ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1 lub prawem do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3 ustawy zmienianej w art. 1, przez 24 miesiące względem daty końcowej wskazanej w tym zaświadczeniu.

3. Stała cena zakupu, o której mowa w art. 70e ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, obowiązująca na dzień złożenia deklaracji, o której mowa w art. 70b ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, obliczona zgodnie z art. 39a ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1, z uwzględnieniem art. 39a ust. 7 ustawy zmienianej w art. 1, nie ulega zmianie, z zastrzeżeniem art. 70e ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1.

4. Z zastrzeżeniem ust. 6, wytwórca, o którym mowa w ust. 2, który przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy sprzedawał na podstawie zaświadczenia, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1, niewykorzystaną energię elektryczną sprzedawcy zobowiązanemu w rozumieniu art. 40 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1,

zwanemu dalej „sprzedawcą zobowiązanym”, zawiera z tym sprzedawcą umowę sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej w terminie 1 miesiąca od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

5. Na podstawie umowy, o której mowa w ust. 4, sprzedawca zobowiązany dokonuje zakupu energii elektrycznej wytworzonej przez wytwórcę, o którym mowa w ust. 2, na zasadach określonych w art. 70a ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, przez okres do dnia upływu terminu 24 miesięcy od daty końcowej wskazanej w zaświadczeniu, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1.

6. Przepisu ust. 5 nie stosuje się do energii elektrycznej niewykorzystanej przez wytwórcę, o którym mowa w ust. 2, którą ten wytwórca wytworzył, wprowadził do sieci i sprzedał w okresie po upływie daty wskazanej w zaświadczeniu, a przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, na rzecz wybranego podmiotu, o którym mowa w art. 70b ust. 3 pkt 7 ustawy zmienianej w art. 1. W takim przypadku wytwórca, o którym mowa w ust. 2, niezależnie od mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji objętej deklaracją, o której mowa w art. 70b ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, jest uprawniony do złożenia wniosków o pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3 ustawy zmienianej w art. 1, dla energii elektrycznej wytworzonej i sprzedanej w okresie, o którym mowa w zdaniu pierwszym, w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

7. Wytwórca, o którym mowa w ust. 2, który przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy sprzedawał na podstawie zaświadczenia, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1, niewykorzystaną energię elektryczną sprzedawcy zobowiązanemu może w terminie 1 miesiąca od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy zmienić deklarację, o której mowa w art. 70b ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w zakresie sprzedawcy zobowiązanego lub wybranego podmiotu, o których mowa w art. 70b ust. 3 pkt 7 ustawy zmienianej w art. 1, ze skutkiem na dzień wejścia w życie niniejszej ustawy. Przepis art. 70b ust. 9 ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się odpowiednio.

Art. 12. Wytwórca, o którym mowa w art. 10 ust. 2 i art. 11 ust. 1 lub 2, w odniesieniu do instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 70f ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, o której mowa w art. 2 ust. 1 pkt 12 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 i 1565 oraz z 2021 r. poz. 234), ma prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3 ustawy zmienianej w art. 1, lub sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie

zakupu ustalonej zgodnie z art. 70e ustawy zmienianej w art. 1, na zasadach określonych w art. 11 ust. 1 lub 2, wyłącznie dla miesięcy, w których dostawcy mocy w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, nie przysługiwało uprawnienie do otrzymania wynagrodzenia, o którym mowa w art. 60 tej ustawy, za wykonywanie obowiązku mocowego, o którym mowa w art. 2 ust. 1 pkt 23 tej ustawy, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, w skład której wchodzi ta instalacja odnawialnego źródła energii, potwierdzone informacją, o której mowa w art. 58 ust. 6 tej ustawy, a także poza miesiącami, za które dostawcy mocy przysługuje premia, o której mowa art. 66 ust. 1 i 2 tej ustawy, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, w skład której wchodzi ta instalacja odnawialnego źródła energii.

Art. 13. Do dnia 30 czerwca 2021 r., zamiast treści oświadczenia, o której mowa w art. 70b ust. 3 pkt 6 lit. c ustawy zmienianej w art. 1, wytwórca może złożyć oświadczenie o treści: „c) przedsiębiorstwo nie znajdowało się w dniu 31 grudnia 2019 r. w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.), lecz po tym dniu znalazło się w takiej sytuacji,”.

Art. 14. Przepis art. 73 ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się po raz pierwszy do aukcji organizowanych po dniu 1 stycznia 2022 r.

Art. 15. 1. Pomoc publiczna udzielana w 2021 r. w wyniku aukcji dla dedykowanych instalacji, o których mowa w art. 77 ust. 5 pkt 24 i 25 ustawy zmienianej w art. 1, jest udzielana zgodnie z art. 42 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.⁴⁾).

2. Pomoc, o której mowa w ust. 1, nie może zostać udzielona w przypadkach, o których w mowa w art. 1 ust. 2 lit. c i d oraz ust. 3 i 5 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu.

⁴⁾ Zmiany wymienionego rozporządzenia zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 329 z 15.12.2015, str. 28, Dz. Urz. UE L 149 z 07.06.2016, str. 10, Dz. Urz. UE L 156 z 20.06.2017, str. 1, Dz. Urz. UE L 236 z 14.09.2017, str. 28 oraz Dz. Urz. UE L 215 z 07.07.2020, str. 3.

3. Wartość pomocy publicznej, o której mowa w ust. 1, nie może przekroczyć 150 mln euro.

4. Do wartości pomocy publicznej, o której mowa w ust. 3, wlicza się wartość pomocy publicznej udzielonej zgodnie z art. 42 i art. 43 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu w ramach systemów wsparcia, o których mowa w art. 70a ust. 1 i 2 ustawy zmienianej w art. 1.

Art. 16. 1. Obowiązek rozliczenia dodatniego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 12 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się do dodatniego salda pozostałego na koniec pierwszego okresu pełnych trzech lat kalendarzowych, o których mowa w art. 83 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1, rozpoczętego po dniu wejścia w życie art. 93 ust. 12 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, będącego jednocześnie dla wytwórcy pierwszym lub kolejnym okresem rozliczenia obowiązku sprzedaży w ramach systemu aukcyjnego zgodnie z art. 83 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1, z zastrzeżeniem ust. 2 i 3.

2. Dodatkowo saldo pozostałe na koniec okresu pełnych trzech lat kalendarzowych rozliczenia obowiązku sprzedaży zgodnie z art. 83 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1, trwającego w dniu wejścia w życie art. 93 ust. 12 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jest zwracane nie później niż przed upływem 6 miesięcy od zakończenia okresu wsparcia, o którym mowa w art. 77 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1.

3. Wytwórca, którego oferta wygrała aukcję przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, który nie rozpoczął sprzedaży energii z odnawialnych źródeł energii przed dniem wejścia w życie art. 93 ust. 12 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, zwraca dodatnie saldo pozostałe na koniec pierwszego okresu pełnych trzech lat kalendarzowych rozliczenia obowiązku sprzedaży zgodnie z art. 83 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1, nie później niż przed upływem 6 miesięcy od dnia zakończenia okresu wsparcia, o którym mowa w art. 77 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1.

Art. 17. Wnioski, o których mowa w art. 184c ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, do których dołączono opinię akredytowanej jednostki, o której mowa w art. 77 ust. 3 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144), sporządzoną na podstawie badania przeprowadzonego dla danej instalacji, stwierdzającą zasadność uznania tej instalacji, za instalację, o której mowa

w art. 77 ust. 5 pkt 1a, 2a, 3a, 4a, 6a, 7a, 8a, 9a lub 10a ustawy zmienianej w art. 1, w tym datę pierwszego wytworzenia energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, w przypadku wytwórcy, który wypełnił zobowiązanie, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8 ustawy zmienianej w art. 1, albo wypełnił to zobowiązanie z uwzględnieniem przedłużenia terminu, o którym mowa w art. 79a ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, uznaje się za ważne złożone.

Art. 18. Przepisu art. 184h ustawy zmienianej w art. 1 nie stosuje się do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w tym przepisie z rynkiem wewnętrznym albo uznania przez Komisję Europejską, że zmiany w tym przepisie nie stanowią nowej pomocy publicznej.

Art. 19. Przepis art. 184i ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się do energii elektrycznej, która została wytworzona z odnawialnych źródeł energii począwszy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 20. 1. Do studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin sporządzonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy oraz projektów studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin opracowanych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, zaopiniowanych pozytywnie przez komisję urbanistyczno-architektoniczną, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 4, w brzmieniu dotychczasowym.

2. Do zmiany studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin sporządzonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy oraz studiów przyjętych na podstawie projektów studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin opracowanych oraz zaopiniowanych pozytywnie przez komisję urbanistyczno-architektoniczną przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 4, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 21. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 10 ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1 zachowują moc do dnia wejścia w życie nowych przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 10 ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1, jednak nie dłużej niż 12 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 22. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 72 ust. 2 i art. 77 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, zachowują moc przez okres, na jaki zostały wydane.

Art. 23. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 152 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 152 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jednak nie dłużej niż 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 24. Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:

- 1) art. 1 pkt 4 lit. b–d i pkt 16 lit. b–e, które wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2022 r.;
- 2) art. 1 pkt 32 lit. c, który wchodzi w życie po upływie 12 miesięcy od dnia ogłoszenia.

UZASADNIENIE

Zmiany zaproponowane w projekcie ustawy mają na celu ograniczenie obowiązków koncesyjnych dla przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji. Nastąpi to przez podniesienie górnego progu łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu dla instalacji odnawialnego źródła energii, dalej „OZE”, określonej w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610), zwanej dalej „ustawą”, jako mała instalacja.

Drugim niezwykle ważnym zagadnieniem jest potwierdzenie na poziomie ustawy dotychczasowej praktyki dotyczącej sposobu określania łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE. Ma to jeszcze większe znaczenie w kontekście perspektywy zmiany kwalifikacji obowiązku – z koncesyjnego na rejestrowy – dla wytwórców energii z OZE w przypadku kilku tysięcy instalacji. Projekt dokonuje zatem ujęcia w przepisach jednego z kluczowych elementów (parametrów) systemu aukcyjnego – „mocy zainstalowanej elektrycznej” danej instalacji, determinującej m.in. udział we właściwym koszyku aukcyjnym. Należy także podkreślić, że zaprezentowane w projekcie rozwiązanie jest zgodne z dotychczasową praktyką dotyczącą sposobu określania łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE.

Nowelizacja wprowadzi, z jednej strony ograniczenie obowiązków dla podmiotów chcących wytwarzać energię w małych instalacjach, z drugiej spowoduje przeniesienie „z urzędu” przedsiębiorców posiadających koncesję, a których instalacje spełniają warunki określone dla małej instalacji, do rejestru wytwórców energii w małej instalacji.

W związku ze znacznym zwiększeniem liczby podmiotów (powyżej 1400), które uzyskają wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji, zaproponowano zmianę terminu wpisu do rejestru z dotychczasowych 14 dni na 21 dni (art. 11a ust. 1 ustawy). Z tych samych względów zaproponowano stosowne przedłużenie terminów w kolejnym ustępie tego artykułu.

Dla zachowania spójności terminologicznej zaproponowano zmianę brzmienia zdań wstępnych w art. 70a ust. 1 i 2 ustawy.

Dalsze korekty, w związku ze zmianą definicji małej instalacji, zaproponowano w następujących przepisach ustawy: w art. 136 w ust. 1 w pkt 2 i w ust. 3 w pkt 3,

w art. 141 w ust. 1 w pkt 4, w art. 142 w pkt 3, w art. 143 w ust. 2 w pkt 3 we wprowadzeniu do wyliczenia i w lit. b, w art. 145 w ust. 1 we wprowadzeniu do wyliczenia i w pkt 1 oraz w art. 152 w części wspólnej, w różnej liczbie i różnym przypadku, wyrazy „mała instalacja” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i odpowiednim przypadku wyrazami „mała instalacja, której łączna moc zainstalowana elektryczna jest mniejsza niż 500 kW, albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 900 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest mniejsza niż 500 kW”. Konsekwencją przedmiotowej zmiany była zmiana w art. 1 ust. 1 pkt 5 ustawy oraz zmiana brzmienia tytułu jej rozdziału 7.

W ocenie wnioskodawcy zmiana definicji małej instalacji nie niesie konieczności zmian w innych przepisach, w tym m.in. w: art. 44 ust. 3, art. 45 ust. 2 pkt 7, art. 70b ust. 3 pkt 6, art. 71 ust. 3, art. 73 ust. 2, art. 75 ust. 4 pkt 4 i art. 79 ust. 3 pkt 9 ustawy.

Według stanu na dzień 31 grudnia 2020 r. w Polsce podłączonych do sieci było ponad 450 000 mikroinstalacji. W związku z koniecznością zapewnienia odpowiednich regulacji prawnych dla ich rozwoju oraz na podstawie obserwacji rozwoju i funkcjonowania mikroinstalacji w ramach tzw. systemu opustowego, dostrzeżono niezbędną modyfikację przepisów dotyczących jednolitego sposobu traktowania oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej.

W tym celu zgodnie ze zmianą proponowaną w art. 4 ust. 2a ustawy poszerza się zobowiązanie operatorów sieci dystrybucyjnych do przekazywania danych pomiarowych obejmujących godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i pobranej z tej sieci przez prosumenta energii odnawialnej przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii wprowadzonej do tej sieci i z niej pobranej. Umożliwi to prosumentowi energii odnawialnej, przez przepisy szczegółowe aktu wykonawczego, porównanie danych rejestrowanych przez przedsiębiorstwa energetyczne z danymi instalacji OZE.

Ponadto, biorąc pod uwagę, iż szacuje się, że około 15% instalacji na rynku to instalacje jednofazowe, ustawodawca zdecydował się na jaśniejsze sprecyzowanie, że przepisami są objęte wszystkie fazy, tj. zarówno instalacje trój i jednofazowe, co pozwoli na bardziej jednolite i konsekwentne stosowania tych samych przepisów wobec wszystkich potencjalnych uczestników tego rynku. Punktem odniesienia są więc fazy instalacji elektrycznej, np. budynku, a nie samej instalacji OZE. Niezależnie więc, czy instalacja

OZE jest podłączone na wszystkich trzech fazach czy na jednej, bilansowanie międzyfazowe przeprowadza się zawsze dla wszystkich faz.

Proponuje się również dookreślenie w art. 4 ust. 3 ustawy od jakiej wartości dokonuje się rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i pobranej z tej sieci przez prosumenta energii odnawialnej w związku ze zmianą art. 4 ust. 2a. Ponadto dodaje się ust. 6a zobowiązujący sprzedawców do zapewnienia funkcjonowania systemu teleinformatycznego, za pomocą którego udostępnia prosumentowi energii odnawialnej szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia.

W celu szczegółowego i kompletnego określenia sposobu dokonywania rozliczeń prosumentów energii odnawialnej dokonano uszczegółowienia art. 4 ust. 14 ustawy.

Zdecydowano także o uchyleniu art. 21, który nakłada na operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego albo operatora systemu dystrybucyjnego gazowego – obowiązek przekazywania Dyrektorowi Generalnemu Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa (KOWR) w terminie 14 dni informacji dotyczących wytwórców energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji lub wytwórców biogazu rolniczego przyłączonych do sieci, odłączonych od sieci lub zmianie ich danych. Propozycja ma na celu zmniejszenie obciążeń sprawozdawczych nałożonych na operatorów. Jednocześnie uzupełniono zakres półrocznych sprawozdań przekazywanych Dyrektorowi Generalnemu KOWR przez tych operatorów na podstawie art. 22 ustawy. Zdecydowano także, że przepis rozszerzający zakres półrocznych sprawozdań po raz pierwszy będzie miał zastosowanie do sprawozdań składanych za półrocze następujące po półroczu, w którym niniejsza ustawa wejdzie w życie.

Proponuję się także dodanie przepisu precyzującego, że na potrzeby ustawy, w tym stosowania preferencji przewidzianych dla spółdzielni energetycznych, członkiem spółdzielni energetycznej może być podmiot, którego instalacja jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej. Zgodnie z ustawą z dnia 26 września 1982 r. – Prawo spółdzielcze (Dz. U. z 2021 r. poz. 648) członkiem spółdzielni może być osoba fizyczna, niezależnie od posiadania umowy o przyłączenie do sieci własnej instalacji. Rozwiązania zawarte w ustawie nie mają na celu zmiany zasad tworzenia spółdzielni, ale jedynie doprecyzowują sposób ustalania członków spółdzielni energetycznej na potrzeby ustawy.

W związku z koniecznością promowania rozwoju odnawialnych źródeł energii w formule spółdzielni energetycznych, które obecnie w Polsce nie istnieją, istnieje potrzeba modyfikacji przepisów ich dotyczących w taki sposób, aby dla członków spółdzielni porównywalne były zasady funkcjonowania w formule spółdzielni z prosumenckim wytwarzaniem energii odnawialnej.

W tym celu zgodnie ze zmianą proponowaną w art. 38c ust. 5 poszerza się zobowiązanie operatorów sieci dystrybucyjnych do przekazywania danych pomiarowych obejmujących godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do jego sieci dystrybucyjnej i z tej sieci pobranej, przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej spółdzielni energetycznej przed i po sumarycznym jej bilansowaniu. Umożliwi to członkom spółdzielni porównanie danych rejestrowanych przez przedsiębiorstwa energetyczne z danymi instalacji OZE.

Ponadto, z uwagi na wskazane szacunki dotyczące istnienia około 15% instalacji jednofazowych instalacji na rynku, ustawodawca zdecydował się na zmianę brzmienia przepisu dotyczącego trój i jednofazowych instalacji – analogicznie do zmian przeprowadzonych dla prosumentów.

Dla zachowania maksimum przejrzystości rozliczeń energii wprowadzonej do i odebranej z sieci elektroenergetycznej przez poszczególnych członków spółdzielni, rozszerza się w art. 38c ust. 9 zobowiązanie sprzedawców do informowaniu spółdzielni energetycznej oraz jej członków o ilości rozliczonej energii, a także zobowiązujący ich do zapewnienia funkcjonowania systemu teleinformatycznego, za pomocą którego udostępnia spółdzielni energetycznej oraz jej członkom dane pomiarowe oraz szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia. Ponadto w art. 38c ust. 14 ustawy dokonano szeregu uszczegółowień, których celem jest rozwianie wątpliwości co do zakresu i sposobu udostępniania spółdzielni energetycznej oraz jej członkom danych pomiarowych oraz rozliczeń.

Kolejnym obszarem zmian jest przedłużenie maksymalnego okresu:

- 1) obowiązku zakupu niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie albo prawa do dopłaty do ceny rynkowej energii elektrycznej w ramach systemów FIT oraz FIP,
- 2) obowiązku zakupu energii elektrycznej po stałej cenie albo prawa do dopłaty do ceny rynkowej energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego

- do dnia 30 czerwca 2047 r., który jest zbieżny z maksymalnym terminem udzielenia pomocy publicznej, tj. do dnia 31 grudnia 2027 r. Termin 30 czerwca 2047 r. obejmuje również okres niezbędny dla inwestora do spełnienia zobowiązania, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8 lit. a ustawy, tj. sprzedaży energii elektrycznej po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego, w terminie 42 miesięcy od dnia zamknięcia sesji aukcji.

Należy przy tym wyjaśnić, iż przedłużenie możliwości udzielenia pomocy publicznej w ramach mechanizmów określonych wyżej liczy się nie maksymalnym terminem realizacji zawartego w nim obowiązku, a maksymalnym terminem udzielenia pomocy publicznej. Termin ten został określony w art. 92 ust. 1 i 5 ustawy. Stąd zgodnie z projektowaną zmianą maksymalny termin udzielenia pomocy publicznej w ramach systemu aukcyjnego oraz systemów FIT i FIP z dnia „30 czerwca 2021 r.” przedłuża się do dnia „31 grudnia 2027 r.”, czyli o 6 i pół roku. Zaprezentowane przedłużenie, jakkolwiek zgodne z zasadami przedłużenia okresu obowiązywania lub rozszerzenia zakresu istniejących programów przewidzianymi w Komunikacie Komisji – Wytyczne w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014–2020 (Dz. U. C 200 z 28.06.2014, str. 1) oraz rozporządzeniu Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającym niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.), wymaga przeprowadzenia dodatkowych działań. Przedłużenie obowiązywania programu SA.518552 – Taryfy i premie dla mikro i małych instalacji odnawialnych źródeł energii (OZE) (systemy FIT i FIP) do dnia 30 czerwca 2024 r. podlega jedynie zgłoszeniu Komisji Europejskiej, zgodnie z ww. rozporządzeniem Komisji (UE) nr 651/2014. Warunkiem zaś możliwości zastosowania przedłużenia do dnia 31 grudnia 2027 r. okresu udzielania pomocy publicznej w ramach ww. systemów wsparcia (aukcyjnego oraz FIT i FIP) jest uzyskanie pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w tych przepisach z rynkiem wewnętrznym albo uznania przez Komisję Europejską, że zmiany w tych przepisach nie stanowią nowej pomocy publicznej. Projekt przewiduje regulację zawieszającą stosowanie ww. zmienianych przepisów – do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym. Ponadto zdecydowano się na określenie daty 31 grudnia 2027 r., biorąc pod uwagę

konieczność spełnienia i zachowania unijnej warunkowości podstawowej przez cały okres trwania perspektywy finansowej 2021–2027 w polityce spójności.

Spełnienie warunków wstępnych dla perspektywy 2021–2027 w obszarze OZE, warunkujące możliwość finansowania inwestycji OZE ze środków Unii Europejskiej, dalej „UE”, jest zależne od spełnienia m.in. warunku podstawowego dotyczącego efektywnej promocji wykorzystania energii odnawialnej w różnych sektorach i w całej UE (2.3 „Effective promotion of the use of renewable energy across sectors and across the EU”). Aktualnie zaprogramowany system wsparcia aukcyjnego, oparty na przepisach ustawy, został przewidziany do dnia 31 grudnia 2021 r. (zgodnie z czasem obowiązywania regulacji UE dotyczących pomocy publicznej stanowiących podstawę do udzielenia wsparcia oraz decyzją Komisji Europejskiej z dnia 17 grudnia 2020 r., SA.59015, C(2020)9318 final). Do tego czasu unijny warunek 2.3 można uznać za spełniony. Należy podkreślić jednak, że możliwość udzielania wsparcia zależy od spełnienia unijnego warunku przez cały okres trwania perspektywy finansowej.

Przedłużono także o dodatkowe 2 lata możliwość uzyskania pomocy operacyjnej – wyłącznie w systemach FIT oraz FIP – dla instalacji małej energetyki wodnej, dalej „MEW”, i biogazowych o mocy nieprzekraczającej 1 MW, które korzystały z systemu zielonych certyfikatów przez minimum 5 lat. W rezultacie, okres wsparcia dla tych instalacji wyniósłby nie dłużej niż 17 kolejnych lat. Zmiana taka jest zgodna z rozporządzeniem Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającym niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu i nie wymagałaby notyfikacji Komisji Europejskiej, a podlegała jedynie zgłoszeniu.

W wyniku proponowanej zmiany ponad 400 elektrowni wodnych oraz około 80 instalacji produkujących biogaz składowiskowy, dalej „BGS”, i innych biogazowni, o mocy zainstalowanej do 1 MW, dla których upłynął lub w bieżącym roku i kolejnych latach upływa 15-letni okres wsparcia, utrzyma prawo do uzyskiwania pomocy operacyjnej – i w związku z tym oddalone zostanie ryzyko, że zasadnicza część instalacji MEW i biogazowych zakończy działalność w związku z brakiem wsparcia. Zakłada się, że w tym czasie uchwalony i notyfikowany byłby docelowy system wsparcia kontynuacyjnego (operacyjnego) w postaci premii gwarantowanej dla wszystkich instalacji OZE, dla których upłynął okres wsparcia, a których koszty operacyjne uniemożliwiają funkcjonowanie w oparciu o rynkowe, hurtowe ceny energii.

Należy przy tym zaznaczyć, że koszty operacyjne ponoszone przez wytwórców korzystających z instalacji biogazowych i MEW, z uwagi na konieczność zakupu paliwa lub też koszty związane z gospodarką wodną i środowiskiem, powodują, że w stosunku do innych technologii – takich jak energia wiatrowa czy fotowoltaiczne, są one znacznie wyższe i ściśle związane z daną technologią.

Dlatego też, z uwagi na ponoszone koszty wysokie, bieżące koszty działalności, w przypadku MEW, w szczególności związane z zmianą w morfologii rzek i rzecznych siedliskach, utrudnieniami w migracji i rozprzestrzenianiu się gatunków chronionych, ryzykiem zakłóceń dynamiki osadów czy zmian w systemie przepływu hydrobiologicznego, uniemożliwiają funkcjonowanie w oparciu o rynkowe – hurtowe ceny energii bez systemu wsparcia. W konsekwencji zaproponowano w art. 11 przepis przejściowy pozwalający zastosować przepisy o przedłużeniu wsparcia o 2 lata w stosunku do wytwórców w MEW i w biogazowniach, którzy już posiadają zaświadczenie o możliwości sprzedaży energii w systemie FIT oraz FIP (bez potrzeby wydawania nowych zaświadczeń przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”).

Dodatkowo w celu realizacji deklaracji władz polskich wyrażonej w piśmie do Komisji Europejskiej w sprawie monitoringu programu SA.43697 (2019/MX), wprowadzona została w art. 79 regulacja, która wykluczy z uczestniczenia w programie pomocowym przedsiębiorstwa, na których ciąży obowiązek zwrotu pomocy (tzw. zasada Deggendorf).

Ponadto w celu wyeliminowania problemów sprzedawców zobowiązanych z dotrzymaniem terminu na złożenie wniosku o pokrycie ujemnego salda, co wynika z doświadczeń Zarządcy Rozliczeń S.A., wprowadzono 15-dniowy okres dla operatora sieci dystrybucyjnej do przekazania sprzedawcy zobowiązanemu danych z urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, stanowiących podstawę do złożenia wniosku. W konsekwencji wydłużono, do 15 dni, termin na złożenie wniosku o pokrycie ujemnego salda przez sprzedawcę zobowiązanego. Jeżeli termin na przekazanie danych pomiarowych sprzedawcy przez operatora sieci dystrybucyjnej miałby upływać po 10 dniach po zakończeniu miesiąca, to należy odpowiednio wydłużyć termin dla sprzedawców na złożenie wniosku o ujemne saldo, który obecnie również upływa z końcem 10. dnia po zakończeniu miesiąca, tak aby sprzedawcy faktycznie mieli możliwość weryfikacji i przetworzenia tych danych. Z dotychczasowych doświadczeń

Zarządcy Rozliczeń S.A. wynika, że dotrzymanie terminu 10. dnia miesiąca w przypadku wnioskodawców bywa trudne.

W związku z długim okresem wsparcia (15 lat) oraz cyklem życia przedsiębiorstw możliwość rozliczania dodatniego salda do końca okresu wsparcia rodzi ryzyko, że saldo to nie zostanie zwrócone, np. w przypadku gdy na koniec okresu wsparcia beneficjent wsparcia ogłosi upadłość i zostanie zlikwidowany. Tak sytuacja stałaby w sprzeczności z ideą całego systemu wsparcia, który od początku swojego istnienia opierał się na zasadach kontraktu różnicowego. W tym kontekście konieczność ewentualnego zwrotu środków przez wytwórców na rzecz Zarządcy Rozliczeń S.A. jest immanentną cechą tego systemu.

Dlatego też proponuje się skrócić okres kompensacji dodatniego salda do okresu trzech lat z terminem zwrotu do 6 miesięcy od zakończenia danego okresu. Powyższe rozwiązanie będzie korzystne zarówno z punktu widzenia zarządzaniem systemem – w przypadku pojawienia się dodatniego salda w całym okresie nie trzeba będzie czekać do jego zakończenia (15 lat), jak i z punktu widzenia beneficjentów systemu i instytucji finansowych – nie będą oni potrzebowali zabezpieczać środków na wypadek wystąpienia dodatniego salda na koniec okresu wsparcia. Zaproponowane rozwiązanie wprowadzi większą przejrzystość i pewność funkcjonowania podmiotów biorących udział w systemie wsparcia z uwagi na rozliczenie salda w okresie trzyletnim, a tym samym brak konieczności jednokrotnego całościowego rozliczenia 15 lat funkcjonowania w systemie. Zapewnia ono również lepszą symetrię w warunkach kontraktu różnicowego.

Dla zapewnienia odpowiedniego okresu przejściowego zaproponowano stosowne *vacatio legis* i opóźnienie wejścia w życie zmienianego przepisu w art. 93 ust. 12 ustawy o dwaście miesięcy od dnia ogłoszenia projektowanej ustawy.

Z praktyki Prezesa URE wynika, że przed wydaniem postanowienia w przedmiocie udzielenia zgody na przejście praw i obowiązków wynikających z wygranej aukcji, konieczne jest dostarczenie zaktualizowanej gwarancji bankowej wydanej na rzecz nabywcy instalacji. W związku z powyższym proponuje się zmianę art. 83a ust. 2 ustawy.

Utrzymanie bieżącego tempa rozwoju projektów energetyki odnawialnej, zwłaszcza fotowoltaicznych i wiatrowych, wymaga utrzymania jasnych, stabilnych ram polityki państwa w zakresie rozwoju odnawialnych źródeł energii. Powyższe stanowiło czynnik

niezbędny do dążenia do osiągnięcia celu OZE 2020, a także dla osiągnięcia do 2030 r. udziału OZE w końcowym zużyciu energii brutto między 21% a 23%, postulowanego w opublikowanym w grudniu 2019 r. Krajowym Planie na Rzecz Energii i Klimatu. Wspomniany dokument prognozuje niezbędne nakłady inwestycyjne na moce wytwórcze energii elektrycznej w latach 2021–2030 na poziomie 17,6 mld EUR’2016, z czego blisko 75% stanowią nakłady na źródła wiatrowe i fotowoltaiczne.

Aukcyjny system wsparcia należy ocenić jako efektywny kosztowo z punktu widzenia interesu państwa i ciężarów ponoszonych przez odbiorców energii. W wyniku rosnącej konkurencyjności cenowej technologii wiatru na lądzie i fotowoltaiki, stale obniża się wartość udzielanej w ramach aukcji pomocy publicznej, stanowiącej różnicę między wartością energii elektrycznej zakontraktowanej w drodze aukcji a rynkową wartością energii elektrycznej w 15-letnim okresie wsparcia.

W przypadku technologii wiatrowej z dużym prawdopodobieństwem można zakładać, że przy obecnych prognozach cen energii, do budżetu Zarządcy Rozliczeń S.A. zwrócona zostanie część zysku z wybudowanych instalacji. Tym bardziej w przypadku dalszego spadku cen energii wytwarzanej w wietrze na lądzie i panelach fotowoltaicznych, system aukcyjny służyć będzie zabezpieczeniu oczekiwanego w systemie poziomu inwestycji w nowe moce wytwórcze, bez istotnych kosztów dla budżetu państwa. Przedłużenie systemu aukcyjnego pozwoli na ciągłość korzystania ze sprawdzonego i znanego interesariuszom rozwiązania.

W nowelizowanej ustawie zajęto się także zagadnieniem określania długoterminowego harmonogramu udzielania wytwórcom OZE wsparcia obejmującego jako punkt odniesienia sześć kolejnych lat. Cel ten osiągnięto przez wprowadzenie delegacji ustawowej do wydania rozporządzenia określającego ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji w latach kalendarzowych 2022–2027. Ilość i wartość nie będą mogły zostać zmniejszone. Powyższe tworzy przewidywalne, minimalne poziomy rozwoju sektora OZE w następnych latach w ramach wydłużenia okresu obowiązywania systemu aukcyjnego dla wytwórców energii z OZE i ma na celu zapewnienia stabilnej perspektywy inwestycyjnej.

Pozostałe zmiany w art. 1 projektu służą uporządkowaniu treści obowiązujących przepisów, jak również mają na celu doprecyzowanie przepisów wprowadzonych ustawą z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach

związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 568, z późn.zm.). Dlatego też m.in. w:

- 1) art. 70b w ust. 3 ustawy zmodyfikowano bądź wprowadzono nowe elementy, których celem jest uzupełnienie i doprecyzowanie, w zgodzie z przepisami unijnymi, kwestii dotyczących m.in. zapewnienia, że przedsiębiorstwo biorące udział w aukcji nie znajduje się w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu, jak również nie ciąży na nim obowiązek zwrotu otrzymanej pomocy wynikający z decyzji Komisji Europejskiej. W art. 70b ust. 12a ustawy zaproponowano nowe brzmienie mające na celu prawidłowe określenie przepisów dotyczących przepadku zabezpieczenia ustanowionego zgodnie z art. 70b ust. 6 w przypadku przekroczenia maksymalnych terminów na wytworzenie po raz pierwszy energii elektrycznej lub pierwszej sprzedaży, przez objęcie przepisem wytwórców, którzy uzyskali przedłużenie terminu, o którym mowa w art. 70ba ust. 1 ustawy;
- 2) art. 70ba w ust. 2:
 - a) w pkt 2 ustawy uzupełniono wniosek, o którym mowa art. 70ba, o określenie okresu o jaki przedłużany jest okres, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. c, co doprowadzi do ujednoczenia elementów wniosku z zakresem postanowienia Prezesa URE, które dotyczyć ma zarówno przedłużeniu terminu spełnienia zobowiązania, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. d, jak i okresu, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. c ustawy,
 - b) dodano wymóg dołączenia do wniosku zaktualizowanego oświadczenia, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. c, co stanowi konsekwencję zmiany w pkt 2 i wnioskowania o wydłużenie okresu, którego to oświadczenie dotyczy;
- 3) art. 72 ustawy uchyla się ust. 2–4 w związku z wprowadzeniem długoterminowego harmonogramu udzielania wytwórcom OZE wsparcia;
- 4) art. 79 w ust. 3 ustawy nadano nowe brzmienia oświadczeniom wytwórcy, zgodnie z przepisami unijnymi, które zastępują te złożone uprzednio;
- 5) art. 81 ust. 10a i 11 ustawy uzupełniono zmiany wprowadzone uprzednio, a z których wynika, że umowy o przyłączenie i harmonogramy przyłączenia

powinny być dostosowywane w przypadkach, gdy termin określony w art. 7 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.) upływa przed końcem terminu określonego w art. 79 ust. 3 pkt 8 ustawy z uwzględnieniem ewentualnego przedłużenia tego terminu na podstawie art. 70ba ust. 1 albo art. 79a ust. 1 ustawy. Zmiany oprócz uwzględnienia przedłużenia terminów obejmują również wprowadzenie możliwości dostosowania harmonogramu przyłączenia. Powyższe zabezpieczy sytuację podmiotów, których umowy o przyłączenie mogłyby wygasnąć mimo wydłużenia terminów w związku z sytuacją kryzysową wywołaną epidemią COVID-19;

- 6) w art. 83a ustawy nadano nowe brzmienie ust. 2 w zakresie oświadczenia nabywcy w zakresie przekazywania praw i obowiązków oraz kwestii związanych z gwarancjami bakowymi, jeśli zostały ustanowione dla danej instalacji;
- 7) w art. 92 ustawy nadano nowe brzmienie ust. 1 i 5 w konsekwencji zmian dotyczących wydłużenia terminów obowiązywania systemu aukcyjnego oraz pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej dotyczącej przedłużenia aukcyjnego systemu wsparcia do dnia 30 grudnia 2021 r., oraz zmianami dotyczącymi nowej definicji małych instalacji. W ust. 6a tego artykułu zaproponowano nowe brzmienie, mające na celu jednoznaczne sformułowanie przepisu, zgodnie z którym przepisów ust. 1–6 nie stosuje się zarówno w przypadku wytwórców, którzy nie wypełnią zobowiązania z art. 79 ust. 3 pkt 8, jak i wytwórców, którzy uzyskali przedłużenie terminu, zgodnie z art. 79a ust. 1, i nie wypełnili zobowiązania w ramach przedłużonego terminu.

Projektodawca zdecydował także o ponownym wprowadzeniu do systemu prawnego współczynnika korygującego 0,5 dla świadectw pochodzenia dla energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w instalacji, o której mowa w art. 44 ust. 8, z wyłączeniem energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego od dnia wejścia w życie niniejszej nowelizacji do dnia 31 grudnia 2025 r. Celem zaproponowanego rozwiązania jest kontynuowanie sprawdzonych i skutecznych instrumentów, które pozwalają na zmniejszenie podaży świadectw pochodzenia i działanie na rzecz mniejszego zainteresowania tymi technologiami, co skutkuje obniżeniem ich atrakcyjności. Celem projektodawcy jest zatem utrzymanie dotychczasowej regulacji i niższej opłacalności instalacji wykorzystujących ww. technologie spalania i nierozwijanie najmniej

efektywnych projektów w zakresie spalania wielopaliwowego. Takie rozwiązanie podyktowane było, co pozostaje nadal aktualne, znacznie niższymi nakładami inwestycyjnymi na dostosowanie instalacji już istniejących i często zamortyzowanych do technologii spalania wielopaliwowego. Tym samym spalanie wielopaliwowe stanowić będzie technologię uzupełniającą mix energetyczny OZE.

W związku z przedłużeniem funkcjonowania systemu aukcyjnego oraz realizacją zadań wynikających z obsługi systemów FIT i FIP, zdecydowano się także na zmianę art. 220 ust. 1 ustawy, co wynika z potrzeby zagwarantowania ciągłości finansowania zadań kontynuowanych przez Prezesa URE. Pierwotny limit wydatków związanych z realizacją zadań Prezesa URE przewidzianych ustawą określony został na lata 2015–2024, przy czym w latach 2021–2024 limit ten obejmował kwotę 100 000 zł, zarezerwowaną na czynności o charakterze technicznym.

Tymczasem, dla prawidłowej realizacji zadań określonych nowelizowanymi przepisami ustawy, które przewidują m.in. przedłużenie funkcjonowania aukcyjnego systemu wsparcia do roku 2047, niezbędne jest zabezpieczenie środków na utrzymanie zatrudnienia na poziomie co najmniej 40 etatów przez okres co najmniej do 2039 r. (art. 83–92 ustawy), przy czym wobec brzmienia art. 83 ust. 2 ustawy, w odpowiednim zakresie także po tej dacie. Finansowanie w okresie 10 kolejnych lat przedstawiono poniżej. W świetle postanowień projektowanej nowelizacji w latach 2021–2030 Prezes URE nadal będzie bowiem kontynuował zadania w zakresie obsługi systemu aukcyjnego, polegające w szczególności na:

- 1) prowadzeniu procesu prekwalfikacji, wieńczzonego wydaniem zaświadczeń uprawniających do udziału w aukcji;
- 2) analizie deklaracji aukcyjnych;
- 3) przygotowaniu, przeprowadzaniu oraz rozstrzygnięciu od kilku do kilkunastu sesji aukcji rocznie;
- 4) bieżącej obsłudze administracyjnej wytwórców, którzy złożyli zwycięskie oferty aukcyjne.

Wyniki dotychczasowych aukcji oraz liczba potencjalnych projektów, które będą mogły uczestniczyć w aukcjach planowanych do przeprowadzenia w latach 2021–2027, pozwala przyjąć, że realizacja powyższych zadań będzie wiązała się z obsługą kilku tysięcy podmiotów oraz instalacji odnawialnych źródeł energii, w tym z koniecznością

kontynuowania weryfikacji spełnienia przez wytwórców obowiązków aukcyjnych m.in. w zakresie dochowania terminu na rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej oraz – podlegających badaniu w trzyletnich okresach rozliczeniowych – wolumenów energii zadeklarowanych w ofertach (art. 83 ust. 1 i 2 ustawy).

Prezes URE będzie również kontynuował realizację szeregu obowiązków kontrolnych dotyczących weryfikacji poziomu wsparcia uzyskiwanego przez indywidualnych wytwórców (art. 84–89 ustawy). Kontrola ta ma charakter złożony i już w aktualnym stanie prawnym jest przeprowadzana wielopłaszczyznowo, tj. w szczególności w zakresie wpływu udzielonej pomocy inwestycyjnej na stałą cenę zakupu energii elektrycznej, ustalenia przez wytwórcę prawidłowego poziomu ceny skorygowanej, realizacji zobowiązania aukcyjnego zgodnie z treścią oferty, a także wymagań odnośnie do parametrów zwycięskiej instalacji OZE, w tym daty produkcji wchodzących w jej skład urządzeń służących do wytwarzania i przetwarzania energii elektrycznej. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości niezbędne będzie podejmowanie adekwatnych działań władczych, przez wydawanie odpowiednio:

- 1) postanowień o braku możliwości zakwalifikowania kwestionowanej ilości energii elektrycznej jako energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii lub
- 2) decyzji o obowiązku zwrotu operatorowi rozliczeń energii odnawialnej pomocy uzyskanej w drodze aukcji, lub
- 3) decyzji ustalających prawidłową cenę skorygowaną i określających jednocześnie kwotę wsparcia wraz z odsetkami, która podlega zwrotowi do operatora rozliczeń energii odnawialnej.

Ponadto w ramach obsługi aukcyjnego systemu wsparcia kontynuowane będą, realizowane cyklicznie, zadania w zakresie gromadzenia i analizy sprawozdań wytwórców, których instalacje wygrały aukcje, oraz wymierzania kar pieniężnych w przypadku naruszenia przez te podmioty obowiązków sprawozdawczych.

Należy podkreślić, iż projekcja zapotrzebowania kadrowego dokonana w ramach konstruowania projektu ustawy z dnia 29 stycznia 2014 r. wersja 6.2 z istoty rzeczy nie uwzględniała zadań Prezesa URE, które zostały wprowadzone do przepisów ustawy w okresie późniejszym, tj. w szczególności w latach 2016–2019, a nade wszystko nie przewidywała przedłużenia funkcjonowania aukcyjnego systemu wsparcia.

Mając na uwadze powyższe, konieczne jest wprowadzenie rozwiązań legislacyjnych, gwarantujących zabezpieczenie wydatków niezbędnych do utrzymania 40 etatów, dedykowanych wyłącznej obsłudze systemów wsparcia przewidzianych ustawą.

Art. 3 projektu wprowadza w przepisach ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne zmiany porządkujące związane z wyłączeniem obowiązku koncesyjnego dla biogazowni rolniczych, w tym pracujących w kogeneracji.

Zmiana w art. 4 projektu dotycząca ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2020 r. poz. 293, z późn. zm.) jest odpowiedzią na pojawiające się bariery, które utrudniają dalszy rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii w Polsce. Do kwestii kluczowych, dostrzeganych w powyższym zakresie, którą potwierdzają liczne głosy przedstawicieli branży OZE oraz partnerów społecznych zainteresowanych partycypacją w przedmiotowym sektorze, zaliczyć należy regulacje związane z planowaniem przestrzennym. Jedną z nich jest przepis art. 10 ust. 2a ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, który wskazuje, że „jeżeli na obszarze gminy przewiduje się wyznaczenie obszarów, na których rozmieszczone będą urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii o mocy przekraczającej 100 kW, a także ich stref ochronnych związanych z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu; w studium ustala się ich rozmieszczenie”. Mając na uwadze powyższe, należy zatem stwierdzić, że regulacja ta uniemożliwia posadowienie urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy przekraczającej 100 kW bez odpowiedniego uwzględnienia w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego danej gminy, a co za tym idzie w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, które mogą być sporządzane dla tej gminy lub jej mniejszych obszarów. Jednocześnie trzeba podkreślić, że procedury zmian studium, jak i planów zagospodarowania przestrzennego są długotrwałe i kosztowne, co znacząco przedłuża proces inwestycyjny. Wyrażając pełne zrozumienie dla potrzeby racjonalnego planowania i gospodarowania przestrzennego, a także kierując się troską o dynamiczny rozwój energetyki odnawialnej w Polsce, zauważono negatywny wpływ przedmiotowej regulacji na inwestycje w odnawialne źródła energii cechujące się najbardziej przyjaznym wpływem na środowisko, lokalną społeczność oraz gospodarkę przestrzenną. Mając na uwadze powyższe, zaproponowano możliwość podniesienia przedmiotowej granicy 100 kW dla wybranych

instalacji wykorzystujących odnawialne źródła energii, które nie będzie skutkowało negatywnymi konsekwencjami dla planowania i zagospodarowania przestrzennego w Polsce.

Celem przedmiotowej interwencji regulacyjnej jest zatem podniesienie granicy 100 kW, zawartej w art. 10 ust. 2a ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym do 500 kW dla urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej, z wyłączeniem:

- 1) wolnostojących urządzeń fotowoltaicznych, o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1000 kW zlokalizowanych na gruntach rolnych stanowiących użytki rolne klasy V i VI, VIz i nieużytkach, w rozumieniu przepisów wydanych na podstawie art. 26 ust 1 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. – Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2020 r. poz. 2052);
- 2) urządzeń innych niż wolnostojące.

Propozycja wyłącza ww. ograniczenie dla urządzeń innych niż wolnostojące, do których zaliczają się między innymi najpopularniejsze urządzenia nadachowe, ale również droższe i bardziej zaawansowane technologicznie urządzenia fotowoltaiczne zintegrowane z budynkiem (BIPV). Konsekwentnie do zaproponowanych zmian, celem uniknięcia niejasności interpretacyjnych, wprowadzono w art. 2 pkt 20a ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym definicję „urządzeń innych niż wolnostojące”, określając, że są to urządzenia techniczne zamontowane na budynku.

Zaproponowane zmiany stanowią istotny czynnik powodujący ożywienie gospodarcze, który wychodzi naprzeciw oczekiwaniom społecznym oraz przedsiębiorców, stanowiąc istotne rozwiązania, w szczególności dla wytwórców energii z OZE oraz całej branży działającej na rzecz rozwoju instalacji OZE.

Jednocześnie ww. rozwiązania staną się skutecznym elementem procesu wychodzenia z kryzysu gospodarczego, związanego z pandemią COVID-19, w którym znaczną rolę przypisuje się rozwojowi energetyki odnawialnej. Z kolei rozwój gospodarczy i aktywizacja lokalnych społeczności mogą przyczynić się do wzrostu gospodarczego i zwiększenia dochodów do budżetu państwa z tytułu nowych inwestycji. Co więcej, w perspektywie rosnących cen energii elektrycznej, stymulacja rozwoju odnawialnych źródeł energii przyczyni się do stabilizacji bądź nawet obniżania cen energii dla

odbiorców końcowych. Zakontraktowane poziomy cenowe na podstawie ofert składanych w aukcjach OZE w latach 2018 i 2019 znajdują się bowiem na bardzo konkurencyjnym poziomie w stosunku do cen energii na rynku hurtowym. Dodatkowo intensyfikacja rozwoju odnawialnych źródeł energii pozwoli na zwiększenie udziału produkcji energii elektrycznej z OZE, co stanowi ważny argument w perspektywie osiągnięcia celów w tym zakresie w 2030 r.

Jednocześnie w ocenie wnioskodawcy zaproponowana zmiana nie będzie skutkowała negatywnymi konsekwencjami dla obszaru planowania i zagospodarowania przestrzennego w Polsce. Podniesienie przedmiotowej granicy, wskazanej w art. 10 ust. 2a ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, do 500 kW dotyczy małych instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 2 pkt 18 ustawy o odnawialnych źródłach energii, z wyjątkiem wolnostojących instalacji wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej. Instalacje fotowoltaiczne cechują się jednak neutralnym wpływem na środowisko naturalne, a także cieszą się największym zaufaniem obywateli spośród wszystkich rodzajów odnawialnych źródeł energii, o czym świadczy dynamiczny rozwój energetyki prosumenckiej. Z punktu widzenia gospodarki przestrzennej, instalacje fotowoltaiczne do 1 MW mocy zainstalowanej są neutralne, zaś w poszczególnych przypadkach mogą wpływać na nią dodatnio, zastępując stare systemy centralnego ogrzewania i wody użytkowej. Wykorzystanie tego typu urządzeń stanowi także alternatywę dla zagospodarowania terenów przemysłowych, pogórnich oraz słabej jakości gruntów rolnych, a także dachów wszelkich obiektów budowlanych m.in. w urządzenia nadachowe oraz BIPV.

W art. 2 dokonano zmiany przepisów ustawy z dnia 19 października 1991 r. o gospodarowaniu nieruchomościami rolnymi Skarbu Państwa (Dz. U. z 2020 r. poz. 2243), co ma na celu uniknięcie zarzutów dotyczących niezgodności z prawem Unii Europejskiej polegającej na faworyzowaniu określonych podmiotów przy zagospodarowywaniu nieruchomości wchodzących w skład Zasobu Własności Rolnej Skarbu Państwa. Wydierżawianie tych nieruchomości spółkom, o których mowa w proponowanym przepisie, ułatwi realizację obowiązku utrzymania funkcjonalności obiektów infrastruktury krytycznej, w tym ograniczy wpływ potencjalnej awarii na bezpieczeństwo państwa i jego obywateli, oraz podtrzyma sprawność funkcjonowania organów administracji publicznej, a także instytucji i przedsiębiorców.

Aby przyczynić się do realizacji postawionych celów unijnych w zakresie udziału OZE w końcowym zużyciu energii brutto, konieczne jest umożliwienie szybkiego dostępu do gruntów, na których będą realizowane takie inwestycje. Należy wskazać, że w skład Zasobu Własności Rolnej Skarbu Państwa wchodzi 31 427 ha gruntów (w tym 1551,5 ha niezagospodarowanych i 29 875,5 ha znajdujących się w dzierżawie), które potencjalnie mogą być wykorzystane przez ich zagospodarowanie dla potrzeb pozyskiwania OZE. Na podstawie obecnie obowiązujących przepisów ustawy z dnia 19 października 1991 r. o gospodarowaniu nieruchomościami rolnymi Skarbu Państwa, Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa nie ma możliwości bezprzetargowego wydzierżawienia tego typu działek spółkom kapitałowym prowadzącym działalność w zakresie produkcji energii odnawialnej. W oparciu o obecnie obowiązujące przepisy jedyną możliwością wydzierżawienia tego typu gruntów jest zorganizowanie przetargu nieograniczonego, do którego może przystąpić każdy (zarówno osoba fizyczna, jak i osoba prawna) zainteresowany ich wydzierżawieniem na różne cele.

W odniesieniu do operatorów infrastruktury krytycznej kwalifikowanych do systemu zaopatrzenia w energię, surowce energetyczne i paliwa dodatkowym rozwiązaniem poprawiającym nadzór państwa są postanowienia ustawy z dnia 18 marca 2010 r. o szczególnych uprawnieniach ministra właściwego do spraw aktywów państwowych oraz ich wykonywaniu w niektórych spółkach kapitałowych lub grupach kapitałowych prowadzących działalność w sektorach energii elektrycznej, ropy naftowej oraz paliw gazowych (Dz. U. z 2020 r. poz. 2173). Wprowadzenie katalogu działań, na jakie można przeznaczyć dzierżawiony grunt (w celu budowy, modernizacji lub rozbudowy urządzeń lub instalacji związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej, zapewniających bezpieczeństwo i podtrzymujących funkcjonalność), w powiązaniu z wykazem obiektów, instalacji, urządzeń i usług wchodzących w skład infrastruktury krytycznej, o którym mowa w art. 5b ust. 7 pkt 1 ustawy z dnia 26 kwietnia 2007 r. o zarządzaniu kryzysowym (Dz. U. z 2020 r. poz. 1856 oraz z 2021 r. poz. 159), wprost wskazuje, że dzierżawa gruntu będzie służyła celom związanym z bezpieczeństwem publicznym (w tym przypadku produkcji energii elektrycznej), w celu ograniczenia wpływu potencjalnej awarii.

Należy stwierdzić, że przyjęcie zaproponowanego rozwiązania umożliwi spółkom kapitałowym, prowadzącym inwestycje w energię odnawialną, szybszą realizację wyznaczonego Polsce celu polegającego na zwiększeniu produkcji energii odnawialnej,

a także zapewni Krajowemu Ośrodkowi Wsparcia Rolnictwa możliwość realizacji jego zadań ustawowych w zakresie wsparcia działań na rzecz odnawialnych źródeł energii. Dochód pozyskany z dzierżawy gruntów pozwoli jednocześnie na skuteczną i efektywną realizację pozostałych zadań, spoczywających na Krajowym Ośrodku Wsparcia Rolnictwa. Wymaga w tym miejscu zaznaczenia, iż aktualnie stawka rynkowa czynszu dzierżawnego uzyskiwanego za wydzierżawienie gruntów pod lokalizację farm fotowoltaicznych wynosi od 8 do 11 tys. zł za 1 ha. Mając na uwadze powyższe oraz pozostałe zadania nałożone na Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa w ramach ustawy o gospodarowaniu nieruchomościami rolnymi Skarbu Państwa i ustawy z dnia 11 kwietnia 2003 r. o kształtowaniu ustroju rolnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 1655, z późn. zm.), stwierdzić należy, że proponowane rozwiązanie jest optymalne, ponieważ:

- 1) umożliwi Krajowemu Ośrodkowi Wsparcia Rolnictwa realizację zadań ustawowych związanych ze wspieraniem przez niego działań na rzecz OZE,
- 2) umożliwi pozyskanie w dłuższej perspektywie (umowy dzierżawy będą mogły być zawierane nawet na 29 lat) środków finansowych na realizację zadań Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa,
- 3) zapewni pozostanie gruntów w Zasobie Własności Rolnej Skarbu Państwa, które po zakończeniu okresu dzierżawy będą mogły być ponownie zagospodarowane.

W art. 9 określono okres przejściowy do końca kwartału następującego po kwartale, w którym niniejsza ustawa weszła w życie, w którym wytwórca biogazu rolniczego może wykorzystywać wskazane w przepisie odpady, bez konieczności wskazywania kodu odpadów wraz z dodatkowym oznaczeniem, potwierdzających, iż są to odpady pochodzące z oczyszczalni z rozdziałem ścieków przemysłowych od innych rodzajów ścieków i osadów.

W art. 10 określono, że przepisy art. 70a–70f zmienianej ustawy o odnawialnych źródłach energii stosuje się także do instalacji, dla których okres zakupu energii po stałej cenie lub okres, w którym przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda, zakończył się przed wejściem w życie przepisów ustawy nowelizowanej. Jednocześnie wskazano przepisy umożliwiające wytwórcom zamierzającym sprzedać niewykorzystaną energię elektryczną złożenie deklaracji, w terminie 90 dni od dnia wejścia w życie przepisów ustawy, o zamiarze jej sprzedaży po stałej cenie zakupu określonej w nowelizowanych przepisach ustawy.

Ponadto projekt przewiduje w art. 11 przepis przejściowy pozwalający na zastosowanie przepisów o wydłużeniu wsparcia o 2 lata w stosunku do wytwórców MEW i BGS, projektowanych w art. 1, którzy już posiadają zaświadczenie o możliwości sprzedaży energii w systemie FIT oraz FIP, co pozwoli uniknąć konieczności wydawania nowych zaświadczeń przez Prezesa URE.

Przepisy przejściowe zawarto także w art. 13 dla przedsiębiorców składających oświadczenie o nieznajdowaniu się w trudnej sytuacji celem uzyskania stosownego wsparcia.

Ponadto doprecyzowano zakres przepisów obowiązujących przy udzielaniu pomocy dla instalacji hybrydowych.

W konsekwencji zmian wprowadzonych projektem w art. 93 ust. 12 ustawy, w przepisach przejściowych w art. 16 ust. 1 przyjęto rozwiązanie, aby obowiązek rozliczenia dodatniego salda był stosowany do dodatniego salda pozostałego na koniec pierwszego okresu pełnych trzech lat kalendarzowych rozpoczętego po dniu wejścia w życie art. 93 ust. 12 ustawy w zmienionym brzmieniu. Uwzględniając zatem okres *vacatio legis* przewidzianego dla wejścia w życie art. 93 ust. 12 ustawy w brzmieniu proponowanym w projekcie, dla wytwórcy, który dla przykładu rozpoczął sprzedaż energii elektrycznej pod koniec 2019 r., bieg pierwszego okresu pełnych trzech lat kalendarzowych rozpoczętego po dniu wejścia w życie art. 93 ust. 12 ustawy w brzmieniu proponowanym w projekcie rozpocznie się z dniem 1 stycznia 2023 r. i upłynie z końcem 2025 r.

Zgodnie z art. 16 ust. 2 projektu, przewiduje się, że wytwórcy będą mieć obowiązek zwrotu dodatniego salda powstałego w okresie pełnych trzech lat kalendarzowych rozliczenia obowiązku sprzedaży trwającego w dniu wejścia w życie art. 93 ust. 12 ustawy, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie nie późniejszym niż przed upływem 6 miesięcy od zakończenia 15-letniego okresu wsparcia. Umożliwi to korzystanie przez wytwórcę ze środków z tego dodatniego salda przez pozostały okres wsparcia wynikający z art. 77 ust. 1 ustawy lub też jego zwrot w terminie wcześniejszym.

W art. 16 ust. 3 projektu, w konsekwentny sposób doprecyzowano także sytuację tych podmiotów, których oferty wygrały aukcję, lecz nie rozpoczęły jeszcze sprzedaży energii elektrycznej.

Wymaga wyraźnego podkreślenia, że celem projektodawcy przy procedowanej modyfikacji zasad rozliczania dodatniego salda i projektowanych przepisów przejściowych oprócz wprowadzenia większej równowagi stron w kontrakcie różnicowym czy ujednoczenia tychże zasad rozliczenia dla wszystkich wytwórców funkcjonujących na rynku jest także zapewnienie odpowiednio długiego okresu dostosowawczego przed powstaniem obowiązku rozliczenia dodatniego salda po pierwszym pełnym okresie trzech lat kalendarzowych, licząc od dnia wejścia w życie zmienionego brzmienia art. 93 ust. 12 ustawy.

Projekt przewiduje przepis przejściowy (art. 17 projektu) uwzględniający sytuację wytwórców, którzy uzyskali przedłużenie terminu, o którym mowa w art. 79a ust. 1 ustawy, i z jego uwzględnieniem wypełnili zobowiązanie, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8 ustawy. Zgodnie z projektowanymi regulacjami wnioski, o których mowa w art. 184c ust. 1 ustawy, do których dołączono opinię akredytowanej jednostki, o której mowa w art. 77 ust. 3 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144), sporządzaną na podstawie badania przeprowadzonego dla danej instalacji, stwierdzającą zasadność uznania tej instalacji za instalację, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 1a, 2a, 3a, 4a, 6a, 7a, 8a, 9a lub 10a ustawy, w tym datę pierwszego wytworzenia energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, w przypadku wytwórcy, który wypełnił zobowiązanie, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8 ustawy, albo wypełnił to zobowiązanie z uwzględnieniem przedłużenia terminu, o którym mowa w art. 79a ust. 1 ustawy, uznaje się za ważne złożone.

Regulacja nie wywiera wpływu na zmniejszenie dochodów budżetu państwa, ponieważ zgodnie z art. 34 ust. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające energię elektryczną w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy instalacji odnawialnego źródła energii nieprzekraczającej 5 MW są zwolnione z opłaty koncesyjnej w zakresie wytwarzania energii w tej instalacji.

W zakresie wpływu regulacji na funkcjonowanie mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw wyjaśnienia wymaga, iż prezentowane rozwiązania legislacyjne wychodzą naprzeciw oczekiwaniom społecznym, branży oraz oczekiwaniom lokalnych przedsiębiorców, które kierowane były do administracji rządowej. Powyższy wniosek wynika z faktu istnienia obecnie niewspółmiernie skomplikowanych obciążeń

związanych z prowadzeniem działalności regulowanej dla podmiotów o bardzo zbliżonej skali działalności. Obowiązek uzyskania wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji istnieje dla instalacji o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i mniejszej niż 500 kW, a obowiązek uzyskania koncesji od mocy zainstalowanej 500 kW i powyżej. Projektowana regulacja ma na celu zniesienie obowiązku uzyskiwania koncesji dla instalacji OZE o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW. Powyższe spowoduje utrzymanie spójności np. z zasadniczym podziałem w systemie aukcyjnym określonym w art. 73 ust. 3 ustawy. Jednocześnie w ocenie wnioskodawcy, niniejsza inicjatywa nie zwiększa ryzyka dla systemu elektroenergetycznego związanego z podniesieniem progu obowiązku posiadania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w instalacji OZE z 0,5 MW nie większej niż 1 MW.

Wprowadzenie powyższych ułatwień dla mikro-, małych i średnich przedsiębiorców wpisuje się w działania łagodzenia skutków wprowadzenia na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej stanu epidemicznego.

Projekt wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem art. 1 pkt 4 lit. b–d i pkt 16 lit. b–e, które wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2022 r., oraz art. 1 pkt 32 lit. c, który wchodzi w życie po upływie 12 miesięcy od dnia ogłoszenia.

Projekt jest objęty zakresem prawa Unii Europejskiej w obszarze pomocy państwa w kontekście systemu aukcyjnego.

Projekt nie podlega procedurze notyfikacji zgodnie z trybem przewidzianym w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

Projekt nie podlega obowiązkowi uzyskania opinii organów i instytucji Unii Europejskiej, w tym Europejskiego Banku Centralnego, o którym mowa w § 39 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2016 r. poz. 1006, z późn. zm.).

<p>Nazwa projektu Projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Ireneusz Zyska – Sekretarz Stanu, Pełnomocnik Rządu ds. Odnawialnych Źródeł Energii</p> <p>Osoby do kontaktu Marcin Ścigan – Dyrektor Departamentu Odnawialnych Źródeł Energii e-mail: marcin.scigan@klimat.gov.pl</p>	<p>Data sporządzenia 23.03.2021 r.</p> <p>Źródło: Nie dotyczy</p> <p>Nr w Wykazie RM: UD107</p>
--	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Zaproponowane w projekcie ustawy zmiany służą ograniczeniu obowiązków koncesyjnych dla przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji, przez podniesienie progu łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu instalacji odnawialnego źródła energii określonych jako małe instalacje.

Ponadto celem rozwiania wątpliwości interpretacyjnych potwierdzono na poziomie ustawy dotychczasową praktykę dotyczącą sposobu określania łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii, dalej „OZE”. Ma to jeszcze większe znaczenie w kontekście perspektywy zmiany kwalifikacji obowiązku – z koncesyjnego na rejestrowy – dla wytwórców energii z OZE z kilku tysięcy instalacji. Zatem projekt dokonuje ujęcia w przepisach jednego z kluczowych elementów (parametrów) systemu aukcyjnego, to jest właśnie „mocy zainstalowanej elektrycznej” danej instalacji, determinującej choćby udział we właściwym koszyku aukcyjnym. Należy także podkreślić, że zaprezentowane w projekcie rozwiązanie zostało wypracowane wspólnie z branżą energetyki odnawialnej, w ramach prac jednego z zespołów roboczych.

Trzecim obszarem zmian jest przedłużenie maksymalnego okresu wsparcia, w tym w szczególności:

- 1) obowiązku zakupu niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie albo prawa do dopłaty do ceny rynkowej energii elektrycznej w ramach systemów FIT oraz FIP,
- 2) obowiązku zakupu energii elektrycznej po stałej cenie albo prawa do dopłaty do ceny rynkowej energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego

– do dnia 30 czerwca 2047 r.

Wprowadzono także możliwość uzyskania pomocy operacyjnej na dodatkowe 2 lata – wyłącznie w systemach FIT oraz FIP dla instalacji małej energetyki wodnej, dalej „MEW”, i biogazowych o mocy nieprzekraczającej 1 MW, które korzystały z systemu zielonych certyfikatów przez minimum 5 lat. W rezultacie okres wsparcia dla tych instalacji wyniósłby nie dłużej niż 17 kolejnych lat. W konsekwencji zaproponowano w art. 11 przepis przejściowy pozwalający zastosować przepisy o przedłużeniu wsparcia o 2 lata w stosunku do wytwórców w MEW i w biogazowniach, którzy już posiadają zaświadczenie o możliwości sprzedaży energii w systemie FIT oraz FIP (bez potrzeby wydawania nowych zaświadczeń przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”).

Według stanu na dzień 31 grudnia 2020 r. w Polsce podłączonych do sieci było ponad 450 000 mikroinstalacji. Jednocześnie nie funkcjonują jeszcze spółdzielnie energetyczne. W związku z koniecznością zapewnienia odpowiednich regulacji prawnych dla ich rozwoju oraz na podstawie obserwacji rynku i funkcjonowania mikroinstalacji w ramach tzw. systemu opustowego oraz regulacji dotyczących prosumenckiego wytwarzania energii w ramach spółdzielni energetycznej, dostrzeżono niezbędność modyfikacji przepisów dotyczących tożsamego sposobu traktowania oraz rozliczeń prosumenatów energii odnawialnej, jak i członków spółdzielni energetycznych.

Na podstawie obecnie obowiązujących przepisów ustawy o gospodarowaniu nieruchomościami rolnymi Skarbu Państwa Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa nie ma możliwości bezprzetargowego wydzierżawienia działek, na których mogą być prowadzone inwestycje w zakresie odnawialnych źródeł energii, spółkom kapitałowym prowadzącym działalność w zakresie wytwarzania energii odnawialnej. W oparciu o obecnie obowiązujące przepisy jedyną możliwością wydzierżawienia tego typu gruntów jest zorganizowanie przetargu nieograniczonego, do którego może przystąpić każdy (zarówno osoba fizyczna, jak i osoba prawna) zainteresowany ich wydzierżawieniem. Przeprowadzenie procedury przetargowej jest jednak czasochłonne.

Ponadto zdefiniowano bariery rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii w Polsce w ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2020 r. poz. 293, z późn. zm.) wskazujące, że „jeżeli na obszarze gminy przewiduje się wyznaczenie obszarów, na których rozmieszczone będą urządzenia wytwarzające

energię z odnawialnych źródeł energii o mocy przekraczającej 100 kW, a także ich stref ochronnych związanych z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu; w studium ustala się ich rozmieszczenie”. Regulacja ta uniemożliwia posadowienie urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy przekraczającej 100 kW bez odpowiedniego uwzględnienia w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego danej gminy, a co za tym idzie w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, które mogą być sporządzane dla tej gminy lub jej mniejszych obszarów. Jednocześnie trzeba podkreślić, że procedury zmian studium, jak i planów zagospodarowania przestrzennego są długotrwałe i kosztowne, co znacząco przedłuża proces inwestycyjny.

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

Nowelizacja wprowadza, z jednej strony ograniczenie obowiązków dla podmiotów chcących wytwarzać energię w małych instalacjach, z drugiej spowoduje wpisanie przedsiębiorców posiadających koncesję, a których instalacje spełniają warunki określone dla małej instalacji, do rejestru wytwórców energii w małej instalacji.

Zmiany zaproponowane w projekcie ustawy ograniczają obowiązek koncesyjny dla przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji. Następuje to przez podniesienie progu łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu dla instalacji OZE, określonej w ustawie jako mała instalacja.

Z systemu wsparcia umożliwiającego na skorzystanie z pomocy operacyjnej do 17 lat skorzysta ponad 400 elektrowni wodnych oraz około 80 instalacji produkujących biogaz składowiskowy, dalej „BGS”, i innych biogazowni, o mocy zainstalowanej do 1 MW, dla których upłynął lub w bieżącym roku i w kolejnych latach upływa 15-letni okres wsparcia, utrzyma prawo do uzyskiwania pomocy operacyjnej – i w związku z tym oddalone zostanie ryzyko, że zasadnicza część instalacji MEW i biogazowych zakończyłaby działalność w związku z brakiem wsparcia.

Szacuje się, że około 15% instalacji na rynku to instalacje jednofazowe. Dotychczasowe brzmienie przepisów mogło budzić wątpliwości interpretacyjne. Ustawodawca zdecydował się na jaśniejsze sprecyzowanie, że przepisami są objęte wszystkie fazy, tj. zarówno instalacje trój i jednofazowe, co pozwoli na bardziej jednolite i konsekwentne stosowanie tych samych przepisów wobec wszystkich potencjalnych uczestników tego rynku. Ponadto dokonano szeregu uszczegółowień, których celem jest rozwianie wątpliwości co do zakresu i sposobu udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń.

W ramach nowelizacji określono długoterminowy harmonogram udzielania wytwórcom OZE wsparcia obejmującego jako punkt odniesienia sześć kolejnych lat. Cel ten osiągnięto przez wprowadzenie delegacji ustawowej do wydania rozporządzenia określającego ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji w latach kalendarzowych 2022–2027. Ilość i wartość nie będą mogły zostać zmniejszone. Powyższe tworzy przewidywalne ramy rozwoju sektora OZE w następnych latach w ramach wydłużenia okresu obowiązywania systemu aukcyjnego dla wytwórców energii z OZE i ma na celu zapewnienia stabilnej perspektywy inwestycyjnej.

Proponowany przepis w art. 2 projektu umożliwi spółkom kapitałowym prowadzącym inwestycje w energię odnawialną szybszą realizację wyznaczonego Polsce celu zwiększenia produkcji energii odnawialnej (przez inwestycje na gruntach wdzierżawianych bez przeprowadzania przetargu), a także zapewni Krajowemu Ośrodkowi Wsparcia Rolnictwa możliwość realizacji jego zadań ustawowych w zakresie wsparcia działań na rzecz odnawialnych źródeł energii. Dochód pozyskany z dzierżawy gruntów pozwoli jednocześnie na skuteczną i efektywną realizację pozostałych zadań, spoczywających na Krajowym Ośrodku Wsparcia Rolnictwa.

Zmiana zaproponowana do ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym jest odpowiedzią na pojawiające się bariery, które utrudniają dalszy rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii w Polsce, opisane w pkt 1 OSR. Mając na uwadze powyższe, zaproponowano możliwość podniesienia przedmiotowej granicy 100 kW dla wybranych instalacji wykorzystujących odnawialne źródła energii, które nie będzie skutkowało negatywnymi konsekwencjami dla planowania i zagospodarowania przestrzennego w Polsce. Propozycja wyłącza ww. ograniczenie dla urządzeń fotowoltaicznych innych niż wolnostojące, do których zaliczają się między innymi najpopularniejsze urządzenia nadachowe, ale również droższe i bardziej zaawansowane technologicznie urządzenia fotowoltaiczne zintegrowane z budynkiem (BIPV).

Zaproponowane zmiany stanowią będą istotny czynnik powodujący ożywienie gospodarcze, który wychodzi naprzeciw oczekiwaniom społecznym oraz przedsiębiorców, stanowiąc istotne rozwiązania, w szczególności dla wytwórców energii z OZE oraz całej branży działającej na rzecz rozwoju instalacji OZE.

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

Zgodnie z art. 194 Traktatu o Funkcjonowaniu Unii Europejskiej, państwo członkowskie posiada swobodę „określania warunków wykorzystania jego zasobów energetycznych, wyboru między różnymi źródłami energii i ogólnej struktury jego zaopatrzenia w energię”. Dlatego też, to uwarunkowania krajowe, takie jak wyjściowa struktura miksu energetycznego, istniejące otoczenie prawne, możliwości ekonomiczne, a także stosunki społeczne czy aspekty środowiskowe, są brane pod uwagę przy projektowaniu rozwiązań mających na celu zagwarantowanie bezpieczeństwa energetycznego, przy społecznie akceptowalnych kosztach.

Co więcej, zgodnie z dyrektywą 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, kwestia wprowadzeniu do porządku prawnego systemu wsparcia jest sprawą indywidualną i fakultatywną. Oznacza to, że nie tylko sam kształt systemu wsparcia, jego zasięg czy krąg beneficjentów należy rozpatrywać w warunkach każdego państwa członkowskiego, ale także sama decyzja o wspieraniu odnawialnych źródeł energii i wprowadzeniu systemów wsparcia leży w gestii każdego z państw członkowskich.

Dlatego też, ewentualne wyniki analiz porównawczych dotyczących kształtu i zasad systemów wsparcia – funkcjonujących w różnych i indywidualnych uwarunkowaniach krajowych – wymagałyby daleko idącej zachowawczości i ostrożności w próbie ich przeniesienia i zastosowania do innych systemów.

Trzeba też podkreślić, że wprowadzane zmiany są zgodne z kierunkiem określonym w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, gdzie między innymi wskazana jest konieczność upraszczania procedur administracyjnych oraz przepisów związanych z całym procesem inwestycyjnym. Wymaga to zatem przede wszystkim zbadania i uwzględnienia istniejącego otoczenia prawnego i krajowych rozwiązań prawnych.

Odnosnie do projektowanych zmian przepisów dotyczących planowania przestrzennego należy zauważyć, że uwarunkowania lokalne w dużej mierze zdeterminowane są przez czynniki historyczne – trudne do przeniesienia na grunt innego państwa. Co więcej, społeczna akceptacja obecności instalacji odnawialnych źródeł energii, co pokazują przykłady innych technologii, także jest zmienna w czasie i zależy od stopnia wykorzystania zielonych technologii. Oznacza to, że ewentualne analizy porównawcze w zakresie planowania przestrzennego nie mogłyby wykluczyć odniesienia do podobnego stopnia rozwoju odnawialnych źródeł energii w przeszłości.

Co więcej, z uwagi na powyższe uwarunkowania, a także różne otoczenie prawne, wnioski płynące z takich analiz nie mogłyby być w prosty sposób przeniesione na grunt krajowy.

Wobec powyższego, wyniki analiz porównawczych posiadałyby ograniczony potencjał do wykorzystania, stąd ich szczegółowe wskazywanie w tym dokumencie nie jest rekomendowane.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Wytwórcy energii z OZE	do 1500	własne	Zmniejszenie obciążenia i ryzyk dla przedsiębiorców w zakresie obowiązku uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii. Umożliwienie korzystania z wydłużonych systemów wsparcia odnawialnych źródeł energii zarówno w formule prosumenckiej, jak również w przypadku przedsiębiorców zawodowo zajmujących się rozwojem oraz eksploatacją instalacji odnawialnych źródeł energii. Uproszczenie dzierżawy gruntów rolnych wchodzących w skład Zasobu Własności Rolnej Skarbu Państwa dla celów wykorzystania ich na inwestycje dla potrzeb pozyskiwania odnawialnych źródeł energii
Urząd Regulacji Energetyki	1	własne	Kontynuacja realizacji zadań pracowników Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie obowiązku prowadzenia postępowań o udzielenie, zmianę lub cofnięcie promesy koncesji albo koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w instalacji

			odnawialnego źródła energii, uproszczenie procedur dotyczących postępowań wyjaśniających prowadzonych przez Urząd Regulacji Energetyki w zakresie ilości podmiotów podlegających kontroli realizacji postanowień art. 9 ust. 1 pkt 7 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii
Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa	1	KOWR	Możliwość bezprzetargowego wydzierżawienia gruntów Zasobu Własności Rolnej Skarbu Państwa, na których mogą być prowadzone inwestycje w zakresie odnawialnych źródeł energii, co wpłynie na zwiększone dochody z czynszu dzierżawnego
Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	około 180	BIP URE	Świadczenie usługi
Spółki obrotu energią oraz sprzedawca zobowiązany	około 200	BIP URE	Świadczenie usługi
Spółki kapitałowe realizujące inwestycje w energię odnawialną	trudna do oszacowania	-	Możliwość bezprzetargowego wydzierżawienia gruntów Zasobu Własności Rolnej Skarbu Państwa, na których mogą być prowadzone inwestycje w zakresie odnawialnych źródeł energii
Odbiorcy energii	17,8 mln odbiorców końcowych	Sprawozdanie Prezesa URE z 2019 r.	Wydłużenie okresu ponoszenia opłaty OZE
Obywatele	trudna do oszacowania	-	Odformalizowanie i przez to szybszy rozwój lokalnych i odnawialnych źródeł energii da możliwość zastępowania przestarzałych źródeł energii nowoczesnymi technologiami. Zmniejszenie emisyjności i wpływu miejscowych źródeł energii, a przez to poprawa jakości powietrza i likwidowanie zjawiska niskiej emisji i smogu

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

Projekt został zamieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248). Nie odnotowano zainteresowania pracami nad projektem w trybie ww. ustawy.

Projekt podlegał w części uzgodnieniom z Urzędem Regulacji Energetyki.

Projekt został poddany procedurze konsultacji publicznych (21 dni) z następującymi partnerami społecznymi (w tym także Operatorami Systemów Dystrybucyjnych na obszarze kraju), a także wybranymi organizacjami zajmującymi się przedmiotowymi zagadnieniami:

- 1) Enea Operator Sp. z o.o.;
- 2) Energa-Operator S.A.;
- 3) innogy Stoen Operator Sp. z o.o.;
- 4) PGE Dystrybucja S.A.;
- 5) Tauron Dystrybucja S.A.;
- 6) PKP Energetyka S.A.;
- 7) Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.;
- 8) Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o.;
- 9) Client Earth;
- 10) Fundacją Greenpeace Polska;
- 11) Fundacja na rzecz Energetyki Zrównoważonej;
- 12) Fundacją WWF Polska;
- 13) Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności;
- 14) Instytut Energetyki Odnawialnej;
- 15) Instytut na Rzecz Ekorozwoju;
- 16) Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
- 17) Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie;
- 18) Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska;
- 19) Izba Gospodarcza Wodociągi Polskie;
- 20) Izba Projektowania Budowlanego;
- 21) Krajowa Izba Gospodarcza;
- 22) Krajowa Izba Gospodarki Nieruchomościami;
- 23) Polska Geotermalna Asocjacja;
- 24) Polska Izba Biomasy;
- 25) Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej;
- 26) Polska Izba Gospodarcza Przemysłu Drzewnego;
- 27) Polska Organizacja Rozwoju Technologii Pomp Ciepła;
- 28) Polski Komitet Energii Elektrycznej;
- 29) Polskie Stowarzyszenie Biogazu;
- 30) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Słonecznej;
- 31) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej;
- 32) Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki;
- 33) Polskie Stowarzyszenie Geotermiczne;
- 34) Polskie Stowarzyszenie Pomp Ciepła;
- 35) Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego;
- 36) Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych;
- 37) Polskie Towarzystwo Energetyki Słonecznej PTES-ISES;
- 38) Polskie Towarzystwo Fotowoltaiki;
- 39) Polskie Towarzystwo Morskiej Energetyki Wiatrowej;
- 40) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (PTPiREE);
- 41) Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej – Polska PV;
- 42) Stowarzyszenie Energii Odnawialnej;
- 43) Stowarzyszenie Forum Rozwoju Efektywnej Energii;
- 44) Stowarzyszenie Małej Energetyki Wiatrowej;
- 45) Stowarzyszenie Papierników Polskich;
- 46) Stowarzyszenie Polska Izba Urbanistów;
- 47) Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów;
- 48) Stowarzyszenie Producentów i Importerów Urządzeń Grzewczych;
- 49) Stowarzyszenie Urbanistów ZOIU;
- 50) Towarzystwo Elektrowni Wodnych;
- 51) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie;
- 52) Towarzystwo Obrotu Energią (TOE);
- 53) Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych;
- 54) Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego;
- 55) Związek Banków Polskich.

Projekt został również skierowany do zaopiniowania przez reprezentatywne organizacje pracodawców:

- 1) Konfederację Lewiatan;
- 2) Związek Rzemiosła Polskiego;
- 3) Związek Pracodawców Business Centre Club;
- 4) Związek Przedsiębiorców i Pracodawców;
- 5) Pracodawców Rzeczypospolitej Polskiej.

Projekt został skierowany do zaopiniowania przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż reguluje kwestie będące w obszarze jej działania. W dniu 20 listopada 2020 r. Zespół do spraw Infrastruktury, Rozwoju Lokalnego, Polityki Regionalnej oraz Środowiska Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego podjął decyzję o konieczności przekazania nowej wersji projektu, w związku z częściowym przyjęciem uwag zgłoszonych przez stronę samorządową. Po ponownym przekazaniu projektu został on pozytywnie zaopiniowany przez Zespół do spraw Infrastruktury, Rozwoju Lokalnego, Polityki Regionalnej oraz Środowiska Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego.

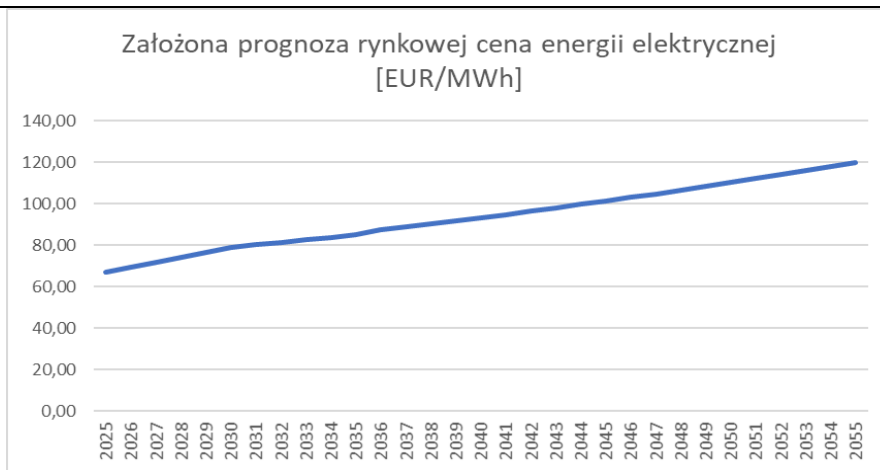
Projekt nie wymagał zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego, reprezentatywne organizacje związkowe, gdyż nie reguluje kwestii będących w obszarze ich działania.

Projekt nie wymagał zasięgnięcia opinii, dokonania konsultacji oraz dokonania uzgodnienia z innymi organami i instytucjami Unii Europejskiej, w tym Europejskim Bankiem Centralnym.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z 2021 r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]												
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0–10)	
Dochody ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (KOWR)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wydatki ogółem	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	0	48,33
budżet państwa	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	0	48,33
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo ogółem	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	0	48,33
budżet państwa	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	0	48,33
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (KOWR)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Źródła finansowania	<p>Aukcyjny system wsparcia należy ocenić jako efektywny kosztowo z punktu widzenia interesu państwa i ciężarów ponoszonych przez odbiorców energii. W wyniku rosnącej konkurencyjności cenowej technologii wiatru na lądzie i fotowoltaiki, stale obniża się wartość udzielanej w ramach aukcji pomocy publicznej, stanowiącej różnicę między wartością energii elektrycznej zakontraktowanej w drodze aukcji a rynkową wartością energii elektrycznej w 15-letnim okresie wsparcia.</p> <p>W przypadku technologii wiatrowej z dużym prawdopodobieństwem można zakładać, że przy obecnych prognozach cen energii, do budżetu Zarządcy Rozliczeń S.A. zwrócona zostanie część zysku z wybudowanych instalacji. Tym bardziej w przypadku dalszego spadku cen energii wytwarzanej z wiatru na lądzie i instalacjach fotowoltaicznych, system aukcyjny służyć będzie zabezpieczeniu oczekiwanego w systemie poziomu inwestycji w nowe moce wytwórcze, bez istotnych kosztów dla budżetu państwa. Przedłużenie systemu aukcyjnego pozwoli na ciągłość korzystania ze sprawdzonego i znanego interesariuszom rozwiązania.</p> <p>Jak wynika z przeprowadzonych analiz dokonanych w oparciu o przyjęte prognozy cen energii elektrycznej, z uwzględnieniem wskaźników makroekonomicznych, jedynie w przypadku jednego ze scenariuszy, zakładającego minimalny wzrost cen energii na przestrzeni kolejnych lat, w ogólnym bilansie została uwidoczniła konieczność zaangażowania pomocy publicznej w ramach aukcyjnego systemu wsparcia. Co istotne, osiągnięta w ramach tej prognozy wartość koniecznego do udzielenia poziomu pomocy publicznej stanowiła mniej niż ¼ dozwolonego maksymalnego poziomu pomocy publicznej dla tego systemu.</p> <p>Według tych analiz rynkowa cena energii elektrycznej kształtować się będzie na poziomie około 67 euro/MWh w 2025 r. i będzie rosła w kolejnych latach. Wysokość ceny energii elektrycznej ma kluczowe znaczenie w odniesieniu do całościowych kosztów systemu wsparcia skonstruowanych na zasadzie kontraktu różnicowego. Na poniższym wykresie zaprezentowano planowaną zmianę ceny energii elektrycznej w okresie funkcjonowania mechanizmu wsparcia:</p>
---------------------	---



Wykres opracowano na bazie raportu EY pt. „Analiza ekonomiczna w zakresie morskiej energetyki wiatrowej (MEW) – analiza i wyniki dla LCOE i kontraktów różnicowych. Raport z wykonanych analiz”.

Na bazie powyższych cen energii oraz szacowanego poziomu indywidualnego wsparcia można zauważyć, że koszty systemu wsparcia w ciągu kolejnych lat powinny ulec zmniejszeniu na skutek wzrostu cen energii elektrycznej.

Jednocześnie jego przedłużenie generuje konieczność zapewnienia finansowania dla Prezesa URE na kontynuację realizacji wskazanych w nowelizacji zadań.

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń

Pierwotny limit wydatków związanych z realizacją zadań Prezesa URE przewidzianych ustawą określony został na lata 2015–2024, przy czym w latach 2021–2024 limit ten obejmował kwotę jedynie 100 000 zł, zarezerwowaną na czynności o charakterze technicznym. Tymczasem, dla prawidłowej realizacji zadań określonych przepisami ustawy OZE, niezbędne jest zabezpieczenie środków na utrzymanie zatrudnienia na dotychczasowym poziomie 40 etatów. W aktualnym stanie prawnym Prezes URE obowiązany jest bowiem kontynuować realizację zadań w zakresie obsługi systemu aukcyjnego, co najmniej do roku 2039 (art. 83–92 ustawy OZE), przy czym wobec brzmienia art. 83 ust. 2 ustawy OZE, w odpowiednim zakresie także po tej dacie.

Oszacowane wydatki:

- 1) koszty wynajmu powierzchni biurowej i koszty energii elektrycznej – 750 tys. zł;
- 2) koszty sprzętania, utrzymania stanowisk pracy, infrastruktury teleinformatycznej, sprzętu komputerowego, centralnego wydruku, licencji, przesyłek pocztowych, systemów wewnętrznych związanych z OZE, szkolenia – 600 tys.;
- 3) średni miesięczny koszt pracodawcy na pracownika (łącznie z DWR) wynosi 6700 zł, w tym wynagrodzenie średnio brutto miesięcznie (łącznie z DWR) wynosi 5360 zł. Łączna ilość etatów koniecznych do realizacji zadań Prezesa URE wynikających z ustawy OZE wynosi 40.

Zadania Prezesa URE są realizowane w ramach części 50. Jednocześnie w budżecie na 2021 r. kwota 1 883 tys. zł (ujęta w regule wydatkowej) została już uwzględniona. Pozostała różnica nie posiada pokrycia w budżecie URE i konieczne będzie podwyższenie otrzymywanych środków ponad dotychczas ustalone limity.

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców, oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe, a także osób niepełnosprawnych oraz osób starszych

		Skutki						
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0–10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z ... r.)	duże przedsiębiorstwa	0	0	0	0	0	0	0
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0
	osoby niepełnosprawne	0	0	0	0	0	0	0
	osoby starsze	0	0	0	0	0	0	0
W ujęciu	duże przedsiębiorstwa	Proponowane rozwiązania przyspieszą realizację inwestycji w odnawialne						

niepieniężnym		źródła energii w wyniku zmniejszenia obciążeń administracyjnych nakładanych na przedsiębiorców, w szczególności w zakresie ograniczenia obowiązków koncesyjnych dla przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji, przez podniesienie progu łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu instalacji odnawialnego źródła energii określonych jako małe instalacje.
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Proponowane rozwiązania przyspieszą realizację inwestycji w odnawialne źródła energii w wyniku zmniejszenia obciążeń administracyjnych nakładanych na przedsiębiorców, w szczególności w zakresie ograniczenia obowiązków koncesyjnych dla przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji, przez podniesienie progu łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu instalacji odnawialnego źródła energii określonych jako małe instalacje.
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Brak wpływu.
	osoby niepełnosprawne	Brak wpływu.
	osoby starsze	Brak wpływu.
Niemierzalne		-----

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	-----
--	-------

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

<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy	
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne: Zakres wprowadzanych w ramach niniejszej nowelizacji zmian w zakresie ograniczenia obciążeń regulacyjnych, przewiduje: 1) zmniejszenie obciążeń administracyjnych dla Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie obowiązku prowadzenia postępowań o udzielenie, zmianę lub cofnięcie promesy koncesji albo koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 32 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.); 2) uproszczenie procedur i zmniejszenie nakładu pracy postępowań wyjaśniających prowadzonych przez Urząd Regulacji Energetyki; 3) usprawnienie i uproszczenie procedur planistycznych dla samorządowców, brak konieczności częstego zmieniania planów dla określonych typów inwestycji.	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy

9. Wpływ na rynek pracy

Projekt nie będzie miał bezpośredniego wpływu na rynek pracy, niemniej jednak zaproponowane rozwiązania mogą mieć

pośredni wpływ na utrzymanie miejsc pracy lub wzrost zatrudnienia wynikający z rozwoju instalacji odnawialnego źródła energii.

Projekt nie spowoduje ani zwiększenia, ani zmniejszenia zatrudnienia w Krajowym Ośrodku Wsparcia Rolnictwa, ani też w spółkach kapitałowych.

10. Wpływ na pozostałe obszary

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

Omówienie wpływu	<p>Pojawienie się większej liczby instalacji fotowoltaicznych o stosunkowo dużej mocy może regionalnie negatywnie wpływać na awifaunę w wyniku stosowania w niektórych ogniwach warstw refleksyjnych. Jednocześnie moduły fotowoltaiczne po zakończeniu życia mogą podlegać skutecznemu recyklingowi, zatem nie będą stanowić problemu odpadowego – odzyskuje się z modułów szkło, aluminium oraz wafle krzemowe. Szkło i wafle krzemowe wykorzystywane są do produkcji pokryw do studzienek kanalizacyjnych oraz innych elementów inżynierii drogowej i budowlanej. Aluminium może być przekazywane do huty.</p> <p>Projekt nie wpłynie na sytuację ekonomiczną i społeczną rodziny, a także sytuację osób niepełnosprawnych oraz starszych.</p>
------------------	---

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem art. 1 pkt 4 lit. b–d i pkt 16 lit. b–e projektowanej ustawy, które wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2022 r., oraz art. 1 pkt 32 lit. c, który wchodzi w życie po upływie 12 miesięcy od dnia ogłoszenia.

12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Nie dotyczy.

13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)

Brak.

Raport z konsultacji projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (UD107)

Projekt został poddany procedurze konsultacji publicznych (21 dni) z następującymi partnerami społecznymi (w tym także Operatorami Systemów Dystrybucyjnych na obszarze kraju), a także wybranymi organizacjami zajmującymi się przedmiotowymi zagadnieniami:

- 1) Enea Operator Sp. z o.o.;
- 2) Energa-Operator S.A.;
- 3) innogy Stoen Operator Sp. z o.o.;
- 4) PGE Dystrybucja S.A.;
- 5) Tauron Dystrybucja S.A.;
- 6) PKP Energetyka S.A.;
- 7) Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.;
- 8) Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o.;
- 9) Client Earth;
- 10) Fundacją Greenpeace Polska;
- 11) Fundacja na rzecz Energetyki Zrównoważonej;
- 12) Fundacją WWF Polska;
- 13) Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności;
- 14) Instytut Energetyki Odnawialnej;
- 15) Instytut na Rzecz Ekorozwoju;
- 16) Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
- 17) Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie;
- 18) Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska;
- 19) Izba Gospodarcza Wodociągi Polskie;
- 20) Izba Projektowania Budowlanego;
- 21) Krajowa Izba Gospodarcza;
- 22) Krajowa Izba Gospodarki Nieruchomościami;
- 23) Polska Geotermalna Asocjacja;
- 24) Polska Izba Biomasy;
- 25) Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej;
- 26) Polska Izba Gospodarcza Przemysłu Drzewnego;
- 27) Polska Organizacja Rozwoju Technologii Pomp Ciepła;
- 28) Polski Komitet Energii Elektrycznej;
- 29) Polskie Stowarzyszenie Biogazu;
- 30) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Słonecznej;
- 31) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej;

- 32) Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki;
- 33) Polskie Stowarzyszenie Geotermiczne;
- 34) Polskie Stowarzyszenie Pomp Ciepła;
- 35) Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego;
- 36) Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych;
- 37) Polskie Towarzystwo Energetyki Słonecznej PTES-ISES;
- 38) Polskie Towarzystwo Fotowoltaiki;
- 39) Polskie Towarzystwo Morskiej Energetyki Wiatrowej;
- 40) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (PTPiREE);
- 41) Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej – Polska PV;
- 42) Stowarzyszenie Energii Odnawialnej;
- 43) Stowarzyszenie Forum Rozwoju Efektywnej Energii;
- 44) Stowarzyszenie Małej Energetyki Wiatrowej;
- 45) Stowarzyszenie Papierników Polskich;
- 46) Stowarzyszenie Polska Izba Urbanistów;
- 47) Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów;
- 48) Stowarzyszenie Producentów i Importerów Urządzeń Grzewczych;
- 49) Stowarzyszenie Urbanistów ZOIU;
- 50) Towarzystwo Elektrowni Wodnych;
- 51) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie;
- 52) Towarzystwo Obrotu Energią (TOE);
- 53) Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych;
- 54) Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego;
- 55) Związek Banków Polskich.

Projekt został również skierowany do zaopiniowania przez reprezentatywne organizacje pracodawców:

- 1) Konfederację Lewiatan;
- 2) Związek Rzemiosła Polskiego;
- 3) Związek Pracodawców Business Centre Club;
- 4) Związek Przedsiębiorców i Pracodawców;
- 5) Pracodawców Rzeczypospolitej Polskiej.

Zestawienie uwag zgłoszonych w ramach konsultacji publicznych i opiniowania zostało przedstawione w tabelach.

Projekt został skierowany do zaopiniowania przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż reguluje kwestie będących w obszarze jej działania. W ramach Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego uwagi zgłosili Urząd Marszałkowski Województwa Lubuskiego oraz Urząd

Marszałkowski Województwa Kujawsko-Pomorskiego. Zgłoszone uwagi zostały uwzględnione albo wyjaśnione, jedna z uwag nie została przyjęta. W dniu 20 listopada 2020 r. Zespół do spraw Infrastruktury, Rozwoju Lokalnego, Polityki Regionalnej oraz Środowiska Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego podjął decyzję o konieczności przekazania nowej wersji projektu, w związku z częściowym przyjęciem uwag zgłoszonych przez stronę samorządową. Planowany ponowny termin rozpatrzenia projektu przez Zespół do spraw Infrastruktury, Rozwoju Lokalnego, Polityki Regionalnej oraz Środowiska Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego przewidziany jest na 18 lutego br.

Projekt nie wymagał zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego, reprezentatywne organizacje związkowe, gdyż nie reguluje kwestii będących w obszarze ich działania.

Projekt nie wymagał zasięgnięcia opinii, dokonania konsultacji oraz dokonania uzgodnienia z innymi organami i instytucjami Unii Europejskiej, w tym Europejskim Bankiem Centralnym.

Projekt został zamieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248). Nie odnotowano zainteresowania projektem w trybie ww. ustawy.

Projekt nie podlegał opiniowaniu, konsultacjom ani uzgodnieniom z organami i instytucjami Unii Europejskiej, w tym z Europejskim Bankiem Centralnym.

W poniższej tabeli przedstawiono zestawienie uwag zgłoszonych w procedurze konsultacji publicznych wraz ze stanowiskiem Ministerstwa Klimatu i Środowiska.

Lp.	Art.	Zgłaszający uwagę	Treść uwagi	Stanowisko Ministerstwa Klimatu i Środowiska
1.	Art. 2 pkt 2 lit. a	Francusko-Polska Izba Gospodarcza	Zmiana definicji „małej instalacji” <i>Art. 2 lit a) Projektu</i> Izba pozytywnie ocenia dążenia Projektodawcy do wyłączenia spod obowiązku koncesyjnego instalacji OZE o mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW. Obowiązek uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej przez takie właśnie instalacje należy bowiem uznać za nadmierny, w szczególności biorąc pod uwagę fakt, że w myśl art. 32 ust. 1 pkt 1 lit b) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (dalej: „p.e.”) uzyskania koncesji nie wymaga wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie energii	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem –zmiana definicji małej instalacji spowoduje przeniesienie „z urzędu” przedsiębiorców posiadających koncesję, a których instalacje spełniają warunki określone dla małej instalacji, do rejestru wytwórców energii w małej instalacji. Zasada wpisu do rejestru będzie obowiązywała także dla nowych małych instalacji.

			<p>elektrycznej w źródłach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nieprzekraczającej 50 MW.</p> <p>W ocenie Izby osiągnięcie powyższego celu (wyłączenia spod obowiązku koncesyjnego instalacji OZE o mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW) powinno jednak nastąpić nie przez zmianę definicji „małej instalacji”, ale poprzez kompleksową zmianę systemową.</p> <p>Izba popiera działania mające na celu upraszczanie procedur administracyjnych w sposób przyjazny dla przedsiębiorców, jednakże zwraca również uwagę na zachowanie równowagi między stopniem ograniczenia swobody wykonywania działalności gospodarczej, a celami publicznymi obejmującymi pewność obrotu, a w tym przypadku także bezpieczeństwo pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego i realizację celów polityki energetycznej w zakresie udziału energii z OZE.</p>	
2.	Art. 1 pkt 2 lit. b	Polska Grupa Energetyczna	<p>Proponowane brzmienie</p> <p>b) po pkt 19a dodaje się pkt 19b w brzmieniu:</p> <p>„19b) moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii – łączną moc znamionową czynną: (...)</p> <p>w przypadku instalacji innej niż wskazana w lit. a, podaną przez producenta na tabliczce znamionowej generatora, modułu fotowoltaicznego lub falownika albo ogniwa paliwowego;”;</p> <p>Uzasadnienie</p> <p>Proponowana zmiana ma na celu ograniczenie niesymetrycznego traktowania poszczególnych instalacji odnawialnych źródeł energii. Projektodawca wyróżnia zasadniczo dwie grupy instalacji pod kątem określania mocy zainstalowanej – instalacje wykorzystujące biogaz lub biogaz rolniczy oraz pozostałe. Należy podkreślić, że większość instalacji odnawialnych źródeł energii obejmuje zespół prądotwórczy albo urządzenie służące do przekształcenia prądu stałego na prąd zmienny (np. falownik).</p> <p>Z punktu widzenia istotności parametru, jakim jest moc zainstalowana elektryczna w kwalifikacji poszczególnych źródeł do poszczególnych</p>	<p>Uwaga odrzucona – zgodnie z wykładnią URE (informacja PURE 44/2016 z 21 września 2016 r.) mocą zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii nie jest np. moc turbiny wiatrowej, silnika spalinowego, turbiny wodnej, a także moc inwerterów (w przypadku instalacji wykorzystujących energię promieniowania słonecznego, tu falownika) czy moc przyłączeniowa wynikająca z warunków przyłączenia lub umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.</p>

			<p>systemów wsparcia, wydaje się zasadne rozróżnienie innych instalacji odnawialnych źródeł energii. W przypadku instalacji fotowoltaicznych należy wskazać, że wolumen faktycznej energii elektrycznej wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej warunkowany jest mocą zainstalowaną falownika. Specyfika wytwarzania energii w instalacjach fotowoltaicznych powoduje, że zespół do wytwarzania energii elektrycznej (w tym przypadku moduły fotowoltaiczne) jest przewymiarowany o około 20% w stosunku do mocy zainstalowanej falownika.</p> <p>Jednocześnie, w ramach projektowanej zmiany należy w konsekwencji dokonać odpowiedniej modyfikacji art. 45 ust. 6 oraz art. 92 ust. 12, a także wprowadzić odpowiednie przepisy przejściowe polegające na uregulowaniu sytuacji tych instalacji, które przystąpiły do systemu wsparcia z inaczej określoną mocą zainstalowaną elektryczną, dla których ewentualna zmiana mocy w wyniku dostosowania do wprowadzanych przepisów nie wpływa na uzyskany już poziom wsparcia.</p>	
3.	Art. 1 pkt 2 lit. b	Stowarzyszenie Młodzi Liderzy w Energetyce	<p>Proponowane przez Ministerstwo Klimatu uregulowanie kwestii mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE ma istotne znaczenie w procesie koncesjonowania oraz korzystania z systemów wsparcia dla odnawialnych źródeł energii. Proponowane w projekcie nowe zapisy dot. uregulowania definicji mocy zainstalowanej elektrycznej proponuje się doprecyzować jak niżej:</p> <p>„19b) moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii – łączną moc znamionową czynną:</p> <p>a) w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz lub biogaz rolniczy, podaną przez dostawcę lub producenta zespołu urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej - zespołu prądotwórczego, na tabliczce znamionowej, a w przypadku jej braku, moc znamionową czynną tego zespołu określoną przez jednostkę posiadającą akredytację Polskiego Centrum Akredytacji, - w tym miejscu warto dodać, że potwierdzenie mocy zainstalowanej elektrycznej powinno nastąpić przez jednostkę, która posiada odpowiednie kwalifikacje techniczne oraz gwarantuje niezależność w przygotowaniu wyników badań, o których mowa w art. 77 ust. 3 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji. Z obecnie proponowanych zapisów może wynikać, że przedmiotowe</p>	Uwaga odrzucona – akredytacja PCA, jako krajowej instytucji akredytacyjnej, gwarantuje właściwą jako akredytacji.

			<p>„potwierdzenie” może nastąpić przez każdą jednostkę posiadającą akredytację PCA (nawet przez jednostkę posiadającą akredytację PCA np. w zakresie badania paliw, właściwości fizycznych czy emisji CO₂). Ponadto warto uwzględnić zapisy zawarte w umowie przyłączeniowej danej instalacji odnawialnego źródła energii. W przypadku, kiedy problematyczne byłoby określenie rzeczywistej mocy zainstalowanej elektrycznej danej instalacji OZE, zasadnym byłoby przyjęcie mocy nie większej niż moc określona w umowie i warunkach przyłączeniowych.</p>	
4.	Art. 1 pkt 2a	PIGEOR	<p>W art. 1 po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:</p> <p>„2a) art. 7 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„1. Działalność gospodarcza w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w małej instalacji, zwana dalej "działalnością gospodarczą w zakresie małych instalacji", jest działalnością regulowaną w rozumieniu ustawy – Prawo przedsiębiorców i wymaga wpisu do rejestru wytwórców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji, zwanego dalej "rejestrem wytwórców energii w małej instalacji".</p> <p>2. Wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji nie wymaga prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania:</p> <p>a) biogazu rolniczego,</p> <p>b) energii elektrycznej z biogazu rolniczego."</p> <p>Uzasadnienie Dodanie ust. 2 w art. 7 uOZE ma charakter porządkujący. Celem tego przepisu jest wyeliminowanie nieuzasadnionej potrzeby wpisu wytwórców biogazu rolniczego lub energii z biogazu rolniczego do rejestru wytwórców małej instalacji, podczas gdy i tak istnieje obowiązek wpisu takich wytwórców do rejestru wytwórców biogazu prowadzonego przez KOWR. Oba rejestry są jawne i zdaniem PIGEOR powielanie obowiązków dla wytwórców będzie stanowiło dodatkowe obciążenie, zamiast dążyć w kierunku minimalizowania obowiązków formalnych</p>	Uwaga przyjęta.

5.	Art. 1 pkt 7	Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności	<p>Umożliwienie dokonania zmiany rodzaju instalacji z instalacji wytwarzającej energię elektryczną bez kogeneracji na instalację pracującą w wysokosprawnej kogeneracji i odwrotnie.</p> <p>W zakresie art. 70b Ustawy o OZE w ust. 10 po pkt.2 dodać pkt. 3 w brzmieniu:</p> <p>„3) zmiany rodzaju instalacji z instalacji wytwarzającej energię elektryczną o której mowa odpowiednio w art.77 ust.5 pkt. 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8 , 9 lub 10 do instalacji wytwarzającej energię elektryczną w procesach wysokosprawnej kogeneracji, o której mowa w art.77 ust.5 pkt. ja, 2a, 3a, 4a, 6a, 7a, 8a, 9a lub 10a, albo odwrotnie. Zmiana taka może być dokonana nie później jak do 30 listopada roku poprzedzającego rok, w którym będzie miała zastosowanie.”</p> <p>Uzasadnienie</p> <p>Zmiana ta umożliwi wdrożenie wysokosprawnej kogeneracji i przesyłu ciepła do odbiorcy, który zlokalizował i rozpoczął swoją działalność gospodarczą w pobliżu instalacji OZE, a wcześniej go tam nie było. Takie sytuacje występują coraz częściej. Małe i średnie firmy stawiają na lokalizację swojej działalności w pobliżu źródeł OZE, sprzyja temu również rozwój klastrów i spółdzielni energetycznych. Dodatkowo zmiana ta wprowadza dla instalacji, które okresowo będą miały problem ze spełnieniem wymogu wytwarzania energii elektrycznej w procesach wysokosprawnej kogeneracji, możliwość zadeklarowania instalacji jako niespełniającej tego wymogu na kolejny rok kalendarzowy. Przepis będzie miał zastosowanie przede wszystkim dla instalacji wykorzystujących biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej</p>	- Ujęto w pkt 20) poprzez 184 b ust 1a
6.				
7.	Art. 1 pkt 7		<p>W art. 1 pkt 7 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„7) w art. 70b:</p> <p>a) w ust. 10 w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:</p>	Uwaga nieprzyjęta. Propozycja wykracza poza zakres projektu.

		PIGEOR	<p>„3) dokumentów, o których mowa w ust. 4 pkt. 1) lit. a) i b), o ile zmiana ta nie wpłynie na inne wartości zadeklarowane przez wytwórcę, zgodnie z ust. 3 oraz inne parametry wynikające z dokumentów, o których mowa w ust. 4.”</p> <p>b) ust. 12a otrzymuje brzmienie: „12a. W przypadku niewypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w ust. 4 pkt 1 lit. d lub pkt 2 lit. a, albo w przypadku niewypełnienia tego zobowiązania z uwzględnieniem przedłużenia terminu, o którym mowa w art. 70ba ust. 1, zabezpieczenie ustanowione zgodnie z ust. 6, podlega przypadkowi na rzecz Prezesa URE, przy zachowaniu praw i obowiązków, o których mowa w art. 70f ust. 1.”;</p> <p>Uzasadnienie Dodanie pkt. 3) w art. 70b ust. 10 uOZE ma na celu umożliwienie wytwórcy korzystającemu z systemu FiT/FiP zmiany decyzji o pozwoleniu na budowę lub warunków przyłączenia, które przedkładane były wraz z deklaracją. Obecnie przepisy ustawy OZE nie regulują materii dotyczącej zmian tych decyzji, już po złożeniu deklaracji. Od momentu jej złożenia, do momentu budowy lub eksploatacji instalacji OZE często mija kilkanaście miesięcy, w trakcie których istnieje konieczność dostosowania zarówno decyzji o pozwoleniu na budowę lub warunków przyłączenia. Przykładowo można wskazać, iż po złożeniu deklaracji, kiedy inwestor przystępuje do budowy instalacji OZE bardzo często okazuje się, że zachodzi konieczność zmiany zagospodarowania terenu. Należy wówczas uzyskać pozwolenie zamienne. Innym przykładem jest sytuacja, kiedy po rozpoczęciu budowy lub eksploatacji, na skutek różnych czynników decyzja o pozwoleniu na budowę zostaje uchylona bądź musi zostać zmieniona. W efekcie wydawana jest druga decyzja (często identyczna), która nie zmienia warunków realizacji przedsięwzięcia. Podobnie może być z warunkami przyłączenia, na skutek zmiany OSD, przy czym fizyczne miejsce przyłączenia jest takie same. Niemniej zachodzi wówczas konieczność zmiany warunków przyłączenia.</p> <p>Przedmiotowa zmiana przepisu ma na celu uelastycznienie możliwości inwestycji, bez wpływu na parametry określone w deklaracji. Stąd zastrzeżenie, które ma wykluczyć możliwość zmiany decyzji o</p>	
--	--	--------	--	--

			<p>pozwoleniu na budowę, która mogłaby wpłynąć na zmianę parametrów produkcji.</p>	
8.	Art. 1 pkt 9	<p>Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności</p>	<p>Propozycja nr. 1. — wydłużenie okresu wsparcia w systemie FIT/FIP o kolejne 2 lata tj. do 17 lat dla instalacji OZE wykorzystujących wyłącznie hydroenergię MEW oraz biogaz składowiskowy BGS o mocy zainstalowanej nie większej niż 1 MW.</p> <p>W ustawie z dnia z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U.2018.2389 tj. z dnia 2018.12.21 ze zm.) wprowadza się następujące zmiany: w art. 70f dodaje się ust. 3 w brzmieniu:</p> <p>„3. W przypadku instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystującej do produkcji energii elektrycznej wyłącznie hydroenergię lub wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, które korzystały z systemu wsparcia w formie świadectw pochodzenia przez minimum 5 lat, okres, o którym mowa w ust. 1, wynosi 17 lat.”</p> <p>Uzasadnienie Zaproponowana zmiana dotyczyłaby wydłużenia o dodatkowe 2 lata pomocy operacyjnej wyłącznie w Systemie FIT/FIP dla instalacji MEW i BGS o mocy nieprzekraczającej 1 MW, które korzystały z systemu zielonych certyfikatów przez minimum 5 lat. W rezultacie, okres wsparcia dla tych instalacji wyniósłby 17 lat. Zmiana taka jest zgodna z Rozporządzeniem GBER i nie wymagałaby notyfikacji, a podlegała jedynie zgłoszeniu. Prawo Unii Europejskiej, w tym Wytyczne EEAG nie określają sztywnego okresu, w jakim możliwe jest udzielanie pomocy operacyjnej. Zgodnie z pkt. 129 Wytycznych EEAG „Pomoc przyznaje się wyłącznie do czasu pełnej amortyzacji instalacji zgodnie z przyjętymi zasadami rachunkowości, a pomoc operacyjna musi być pomniejszona o wszelką uprzednio otrzymaną pomoc inwestycyjną.” Podobnie stanowi art. 42 ust. 11 GDER, w którym wskazano, że pomoc przyznaje się „wyłącznie do czasu pełnej amortyzacji instalacji wytwarzającej energię elektryczną ze źródeł odnawialnych według ogólnie przyjętych zasad rachunkowości”. Obecnie w Polsce dla systemu FIT/FIP cena referencyjna kalkulowana jest w ten sposób, aby umożliwić zamortyzowanie CAPEX-u w średnim</p>	Uwaga przyjęta.

			<p>okresie 15 lat. Należy jednak zwrócić uwagę na fakt, że, instalacje, dla których obecnie kończy się okres wsparcia korzystały przez większość 15-letniego okresu z Systemu Zielonych Certyfikatów, który na początku 2013 roku uległ destabilizacji, powodującej znaczny spadek ich cen, co obrazuje poniższy wykres. W rezultacie, instalacje korzystające z Systemu Zielonych Certyfikatów w latach 2005-2018, tj. przed wprowadzeniem Systemu FIT/FIP w swojej historii odnotowywały przychody nawet o 50-70% niższe za MWh, niż te które wynikają z obecnej ceny referencyjnej (CR), co oznacza, że w perspektywie całego okresu wsparcia (15 lat), średnia cena sprzedaży energii uzyskana przez te instalacje była o kilkadziesiąt procent niższa niż ta wynikająca z LCOE. W efekcie w świetle przepisów prawa polskiego oraz celów przepisu art. 42 ust. 11 GBER, nie doszło do zamortyzowania instalacji wytwarzających energię elektryczną w MEW i BGS. W wyniku proponowanej zmiany ponad 400 elektrowni wodnych oraz ok. 80 instalacji BGS o mocy zainstalowanej poniżej 1 MW, dla których w bieżącym roku i kolejnych latach upływa 15-letni okres wsparcia utrzymywałyby prawo do uzyskiwania pomocy operacyjnej — i w związku z tym oddalone zostałyby ryzyko, że zasadnicza część instalacji MEW i BGS zakończyłaby działalność w związku z brakiem wsparcia. W przypadku instalacji BGS jest to szczególnie ważne i krytyczne ze względu na ustawowy obowiązek odgazowania składowisk odpadów komunalnych.</p>	
9.	Art. 1 pkt 9	Rada Gospodarcza Strefy Wolnego Słowa	<p>W ustawie z dnia z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U.2018.2389 t.j. z dnia 2018.12.21 ze zm.) wprowadza się następujące zmiany:</p> <p>w art. 70f dodaje się ust. 3 w brzmieniu:</p> <p>„3. W przypadku instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystującej do produkcji energii elektrycznej wyłącznie hydroenergię lub wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, które korzystały z systemu wsparcia w formie świadectw pochodzenia przez minimum 5 lat, okres, o którym mowa w ust. 1, wynosi 17 lat.”</p> <p>Uzasadnienie Zaproponowana zmiana dotyczyłaby wydłużenia o dodatkowe 2 lata pomocy operacyjnej wyłącznie w Systemie FIT/FIP dla instalacji MEW</p>	Uwaga przyjęta.

		<p>i BGS o mocy nieprzekraczającej 1 MW, które korzystały z systemu zielonych certyfikatów przez minimum 5 lat. W rezultacie, okres wsparcia dla tych instalacji wyniósłby 17 lat. Zmiana taka jest zgodna z Rozporządzeniem GBER i nie wymagałaby notyfikacji, a podlegała jedynie zgłoszeniu.</p> <p>Prawo Unii Europejskiej, w tym Wytyczne EEAG nie określają sztywnego okresu, w jakim możliwe jest udzielanie pomocy operacyjnej. Nie jest tak, że przyjęty przez Polskę 15-letni okres wsparcia wynika z wdrożenia określonej normy prawa UE. Zgodnie z pkt. 129 Wytycznych EEAG „Pomoc przyznaje się wyłącznie do czasu pełnej amortyzacji instalacji zgodnie z przyjętymi zasadami rachunkowości, a pomoc operacyjna musi być pomniejszona o wszelką uprzednio otrzymaną pomoc inwestycyjną.” Podobnie stanowi art. 42 ust. 11 GBER, w którym wskazano, że pomoc przyznaje się „wyłącznie do czasu pełnej amortyzacji instalacji wytwarzającej energię elektryczną ze źródeł odnawialnych według ogólnie przyjętych zasad rachunkowości”. Treść przepisów GBER wskazuje, że zasady te dotyczą prawa krajowego Państw Członkowskich. Dlatego szereg Państw Członkowskich (Hiszpania, Portugalia, Włochy) odwoływało się do 25-letniego, a nie 15-letniego okresu wsparcia dla elektrowni wodnych.</p> <p>Obecnie w Polsce dla systemu FIT/FIP cena referencyjna kalkulowana jest w ten sposób, aby umożliwić zamortyzowanie CAPEX-u w średnim okresie 15 lat. Należy jednak zwrócić uwagę na fakt, że, instalacje, dla których obecnie kończy się okres wsparcia korzystały przez większość 15-letniego okresu z Systemu Zielonych Certyfikatów, który na początku 2013 roku uległ destabilizacji, powodującej znaczny spadek ich cen, co obrazuje poniższy wykres.</p> <p>W rezultacie, instalacje korzystające z Systemu Zielonych Certyfikatów w latach 2005-2018, tj. przed wprowadzeniem Systemu FIT/FIP w swojej historii odnotowywały przychody nawet o 50-70% niższe za MWh, niż te które wynikają z obecnej ceny referencyjnej (CR), co oznacza, że w perspektywie całego okresu wsparcia (15 lat), średnia cena sprzedaży energii uzyskana przez te instalacje była o kilkadziesiąt procent niższa niż ta wynikająca z LCOE.</p>	
--	--	--	--

		<p>Oznacza to, że gdyby przykładowa MEW o mocy 65 kW, produkująca średnio w roku 232 MWh energii otrzymywała w 15letnim okresie wsparcia aktualną cenę FIT/FIP uzyskałaby przychód w wysokości 1,9 mln zł. Tymczasem w rzeczywistości uzyskała przychód w wysokości jedynie 1,5 mln zł. Różnica, a zatem swego rodzaju „niedobór” wsparcia wyniósł w tym przykładzie ponad 400 tys. zł., co w przypadku dwóch dodatkowych lat wsparcia pozwoliłoby jej nie przekroczyć maksymalnego dopuszczalnego poziomu pomocy publicznej nawet, gdyby uzyskiwana cena stała wynosiła ponad 870 zł/MWh. Przy aktualnej cenie referencyjnej dla MEW w wysokości 620 zł/MWh ryzyko przekroczenia maksymalnego dopuszczalnego poziomu wsparcia nie istnieje. W przypadku instalacji BGS o mocy 0,5 MW jest analogicznie.</p> <p>Opisane powyżej realia spowodowały, że w świetle przepisów prawa polskiego oraz celów przepisu art. 42 ust. 11 GBER, nie doszło do zamortyzowania instalacji wytwarzających energię elektryczną w MEW i BGS. Zgodnie z zasadami rachunkowości amortyzacja posiada i jednocześnie spełnia przynajmniej dwie funkcje: 1) kosztową - umożliwia uwzględnienie bieżącego umorzenia majątku w kosztach produkcji) 2) odtworzeniową (finansową) - polegającą na gromadzeniu funduszy umożliwiających odtworzenie posiadanego majątku (np. środka trwałego). O ile więc w opisanych wyżej warunkach destabilizacji cen na rynku Zielonych Certyfikatów można było mówić jeszcze o amortyzacji w znaczeniu kosztowym, to koszty te, w części w jakiej przyczyniły się do powstania straty, nie przerodziły się w środki (fundusze), które pozostawione w przedsiębiorstwach umożliwiłyby odtworzenie majątku (rola odtworzeniowa/finansowa amortyzacji). Skoro nie zgromadzono funduszy, które umożliwiłyby odtworzenie środków trwałych, oznacza to, że dla tych źródeł wytwórczych nie nastąpiła pełna amortyzacja instalacji wytwarzającej energię elektryczną ze źródeł odnawialnych według ogólnie przyjętych zasad rachunkowości, o jakiej mówi GBER. Zatem nie nastąpiło wypełnienie dyspozycji przepisu art. 42 ust.11. Przyczyną braku możliwości zamortyzowania obiektów MEW i instalacji BGS w sensie odtworzenia majątku jest ponadto istotny wzrost kosztów materiałów i usług. W przypadku MEW jest to związane z budową obiektów inżynierii lądowej i wodnej, do których zaliczyć należy część budowlaną małej elektrowni wodnej. Na przestrzeni ostatnich 15 lat ten segment gospodarki w grupie</p>	
--	--	---	--

		<p>budownictwo charakteryzuje się największym wskaźnikiem wzrostu cen. Zgodnie z danymi GUS wskaźnik wzrostu cen w 2019 r. w zakresie budowy obiektów inżynierii lądowej i wodnej wynosił odpowiednio: dla roku 2005 – 311,2; dla roku 2010 – 145,6 a dla roku 2015 – 120,51 . Ten ponad trzykrotny wzrost cen na przestrzeni ostatnich 15 lat w połączeniu z drastyczną obniżką cen praw majątkowych w okresie 2013 – 2018 powoduje, że właściciele istniejących MEW nie zgromadzili kapitału umożliwiającego odtworzenie podstawowych środków produkcji, a zatem nie zamortyzowali obiektów w wymiarze odtworzeniowym. W przypadku instalacji BGS związane jest to ze znacznym wzrostem kosztów materiałów PEHD i usług wiertniczych, wykorzystywanych w budowie systemów odgazowania składowiska. Systemy te ze względu na ciągłe składowanie i kompaktowanie dowożonych odpadów po 3 latach eksploatacji ulegają prawie całkowitej degradacji i podlegają wymianie. Ze względu na powyższe, właściciele instalacji MEW i BGS nie uzyskali środków, niezbędnych do przeprowadzenia modernizacji instalacji w rozumieniu art. 2 pkt. 19a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Ponadto, dla wielu instalacji MEW i BGS w 15-letnim okresie wsparcia nie nastąpiła pełna amortyzacja majątku, nawet w znaczeniu kosztowym. Przewidywane skutki W wyniku proponowanej zmiany ponad 400 elektrowni wodnych oraz ok. 80 instalacji BGS o mocy zainstalowanej do 1 MW, dla których w bieżącym roku i kolejnych latach upływa 15-letni okres wsparcia utrzymywałyby prawo do uzyskiwania pomocy operacyjnej – i w związku z tym oddalone zostałyby ryzyko, że zasadnicza część instalacji MEW i BGS zakończyłaby działalność w związku z brakiem wsparcia. Zakłada się, że w tym czasie uchwalony i notyfikowany byłby docelowy system wsparcia kontynuacyjnego (operacyjnego) w postaci premii gwarantowanej dla wszystkich instalacji OZE, dla których upłynął okres wsparcia, a których koszty operacyjne uniemożliwiają funkcjonowanie w oparciu o rynkowe, hurtowe ceny energii. Dodatkowy czas pozwoliłby również na uchwalenie i notyfikowanie przepisów dotyczących modernizacji instalacji OZE. Zgodnie z przedstawionymi uwagami, dotychczasowe zasady wsparcia nie były wystarczające do tego, by instalacje MEW i BGS uzyskały podstawy ekonomiczne do działania bez pomocy publicznej. Ponieważ inwestorzy nie odzyskali środków zainwestowanych w MEW i BGS, nie można spodziewać się, by zainwestowali oni środki w modernizację instalacji.</p>	
--	--	--	--

			Mając na uwadze powyższe, uprzejmie proszę o zaakceptowanie przedstawionego powyżej rozwiązania dla sektorów hydroelektrowni i biogazu składowiskowego odnawialnych źródeł energii OZE.	
10.	Art. 1 pkt 9	TRMEW	<p>Wydłużenie możliwości korzystania ze wsparcia w systemie FIT/FIP dla MEW i BGS o 2 lata.</p> <p>Poprawka 1</p> <p>W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, 284, 568, 695 i 1086) dodaje się kolejną zmianę: w art. 70f dodaje się ust. 3 w brzmieniu:</p> <p>„3. W przypadku instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystującej do produkcji energii elektrycznej wyłącznie hydroenergię lub wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, które korzystały z systemu wsparcia w formie świadectw pochodzenia przez minimum 5 lat, okres, o którym mowa w ust. 1, wynosi 17 lat.”</p> <p>Uzasadnienie</p> <p>Zaproponowana zmiana dotyczy wydłużenia o dodatkowe 2 lata pomocy operacyjnej wyłącznie w Systemie FIT/FIP dla instalacji MEW i BGS o mocy nieprzekraczającej 1 MW, które korzystały z systemu zielonych certyfikatów przez minimum 5 lat. W rezultacie, okres wsparcia dla tych instalacji wyniósłby 17 lat. Zmiana taka jest zgodna z Rozporządzeniem GBER i nie wymagałaby notyfikacji Komisji Europejskiej, a podlegała jedynie zgłoszeniu.</p> <p>W wyniku proponowanej zmiany ponad 400 elektrowni wodnych oraz ok. 80 instalacji BGS o mocy zainstalowanej do 1 MW, dla których w bieżącym roku i kolejnych latach upływa 15-letni okres wsparcia utrzymywałyby prawo do uzyskiwania pomocy operacyjnej — i w związku z tym oddalone zostałyby ryzyko, że zasadnicza część instalacji MEW i BGS zakończyłaby działalność w związku z brakiem wsparcia. Zakłada się, że w tym czasie uchwalony i notyfikowany byłby docelowy system wsparcia kontynuacyjnego (operacyjnego) w postaci premii</p>	Uwaga przyjęta.

			<p>gwarantowanej dla wszystkich instalacji OZE, dla których upłynął okres wsparcia, a których koszty operacyjne uniemożliwiają funkcjonowanie w oparciu o rynkowe, hurtowe ceny energii. Dodatkowy czas pozwolił by również na uchwalenie i notyfikowanie przepisów dotyczących modernizacji instalacji OZE.</p>	
11.	Art. 1 pkt 9	PIGEOR	<p>W art. 1 pkt 9 dotychczasowe brzmienie propozycji zmiany art. 70f zostaje oznaczone jako lit. a, dodaje się lit. b w brzmieniu:</p> <p>c) dodaje się ust. 3-5 w brzmieniu:</p> <p>„3. Umowy o przyłączenie do sieci instalacji odnawialnego źródła energii, na podstawie których termin określony w art. 7 ust. 2a pkt 1 ustawy - Prawo energetyczne upływa przed końcem odpowiedniego terminu określonego w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. d), z uwzględnieniem przedłużenia terminu, o którym mowa w art. 70ba ust. 1 albo art. 79a ust. 1, wymagają dostosowania w terminie 30 dni od dnia poinformowania właściwego przedsiębiorstwa energetycznego przez wytwórcę o wygraniu aukcji.</p> <p>4. W przypadku odmowy przez przedsiębiorstwo energetyczne dostosowania umowy o przyłączenie do sieci instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w ust. 3, lub aktualizacji harmonogramu realizacji tej umowy zgodnie z ust. 5, stosuje się przepisy art. 8 ustawy - Prawo energetyczne, z zastrzeżeniem, że Prezes URE wydaje rozstrzygnięcie w terminie 30 dni licząc od dnia wpływu wniosku o rozstrzygnięcie sporu.</p> <p>1. W przypadku, gdy umowa o przyłączenie do sieci wymaga dostosowania, o którym mowa w ust. 3, przedsiębiorstwo energetyczne na wniosek wytwórcy aktualizuje harmonogram realizacji umowy, o którym mowa w art. 7 ust. 2 ustawy — Prawo energetyczne.”</p> <p>Uzasadnienie Zmiana ta ma charakter doprecyzowujący. Przedmiotowe przepisy zostały wprost zaczerpnięte z art. 81 uOZE. W obecnym kształcie ustawy, system aukcyjny umożliwia dostosowanie umów o przyłączenie do sieci, natomiast system FiT/FiP takiej możliwości nie daje. Przedmiotowa zmiana ma to umożliwić również pod systemem FiT/FiP.</p>	<p>Uwaga odrzucona – nie ma uzasadnienia dla zmiany umów o przyłączenie dla systemów FIT i FiP. Ponadto wydaje się, że nie ma takiej potrzeby, gdyż zgodnie z art. 70 b ust 8 i 70e ust 2 wytwórca legitymuje się stosownym zaświadczeniem URE o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej zgodnie z przepisami ust. 1, art. 70a oraz art. 70c-70e oraz w okresie, o którym mowa w art. 70f.</p>

12.	Art. 1 pkt 17	Zarządca Rozliczeń	<p>ZR SA proponuje wprowadzenie przepisu art. 92 ust. 5a Ustawy, analogicznego do przepisu art. 70a ust. 4 Ustawy, stanowiącego, że wsparcia w postaci porycia ujemnego salda nie udziela się przedsiębiorstwom w trudnej sytuacji.</p> <p><i>„ust. 6b. Przepisów ust. 5 i 6 nie stosuje się do przedsiębiorstw będących w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 lit. a, b, c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz.Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.).”</i></p> <p>Uzasadnienie: W zakresie wsparcia w systemie FIT/FIP unormowania zawarte w art. 70a ust. 4 Ustawy bezwzględnie nakazują weryfikację trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 rozporządzeni 651/2014, a stwierdzenie, że przedsiębiorca jest w trudnej sytuacji, jako przesłanka o charakterze negatywnym uniemożliwia danemu wytwórcy skorzystanie z tego wsparcia.</p> <p>W stosunku do wsparcia w systemie aukcyjnym Ustawa nie zawiera analogicznego unormowania. W ocenie ZR SA należy wprowadzić do Ustawy zapis wyraźnie wskazujący, że wsparcie w systemie aukcyjnym nie należy się przedsiębiorcom w trudnej sytuacji. W celu zachowania spójności regulacji kwestii weryfikacji trudnej sytuacji, ZR SA proponuje, podobnie jak w art. 70a ust. 4 Ustawy, odnoszenie się do definicji „przedsiębiorstwa w trudnej sytuacji” określonej w art. 2 pkt 18 lit. a, b, c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu.</p>	Uwaga przyjęta.
13.	Art. 1 pkt 17	Zarządca Rozliczeń	<p>ZR SA proponuje zmianę art. 92 ust. 11a Ustawy, poprzez wprowadzenie obowiązku przekazywania danych pomiarowych sprzedawcy zobowiązanemu przez OSD w terminie 10 dni:</p> <p><i>„ust. 11a. Operator systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania została przyłączona instalacja odnawialnego źródła energii, przekazuje sprzedawcy zobowiązanemu oraz operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie 10 dni po zakończeniu miesiąca, dane w ujęciu dobowym dotyczące ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła</i></p>	Uwaga przyjęta.

			<p><i>energii, określone na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.”</i></p> <p>Uzasadnienie: Zgodnie art. 92 ust. 11 Ustawy sprzedawca zobowiązany ustala ilość energii elektrycznej wytworzonej odnawialnych źródeł energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii wprowadzonej do sieci na podstawie danych pomiarowych udostępnianych przez OSD. Jednak termin na przekazanie powyższych danych sprzedawcy zobowiązanemu przez OSD nie został określony. Brak określenia tego terminu powoduje problemy po stronie sprzedawców z dotrzymaniem terminu na złożenie wniosku o pokrycie ujemnego salda, co niejednokrotnie miało już miejsce.</p>	
14.	Art. 2	TRMEW	<p>W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. — Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, 843 i 1086) dodaje się kolejną zmianę:</p> <p>w art. 32 w ust. 1 w pkt 4 w lit. c średnik zastępuję się przecinkiem i dodaje się lit d:</p> <p>„d) obrotu paliwami gazowymi oraz energią elektryczną przez spółdzielnie energetyczną, w rozumieniu art. 2 pkt 33a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, dokonywanego w ramach działalności prowadzonej na rzecz wszystkich odbiorców należących do tej spółdzielni;”;</p> <p>Uzasadnienie</p> <p>Wprowadzenie poprawki do Prawa energetycznego ostatecznie zwolni spółdzielnie energetyczne z potrzeby posiadania koncesji na obrót energią elektryczną. Obecny stan prawny nie określa wprost i budzi wątpliwości odnośnie wymogu posiadania tego typu koncesji.</p>	Uwaga odrzucona – co do zasady wytwarzanie energii elektrycznej z OZE w instalacjach innych niż mikro jest koncesjonowane (rynek energii w Polsce jest regulowany), w małych instalacjach wymaga wpisu do rejestru. Jednocześnie zniesienie obowiązku koncesjonowania obrotu energią dla spółdzielni może rodzić wątpliwości w zakresie równego traktowania podmiotów.
15.	Art. 2	TRMEW	<p>W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. — Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, 843 i 1086) dodaje się kolejną zmianę:</p> <p>w art. 7a dodać ust. 3a i 3b w brzmieniu:</p> <p>„3a. Budowa linii bezpośredniej pomiędzy instalacją odnawialnego źródła o mocy instalowanej nie większej niż 1 MW a odbiorcą końcowym nie wymaga zgody Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.</p>	Uwaga odrzucona – ze względu na bezpieczeństwo sieci bezzasadne wydaje się wnioskowanie o samowolną jej rozbudowę. Budowa linii lub gazociągu bezpośredniego powinna być traktowana jako wyjątek od zasady, zgodnie z którą dostarczanie paliw gazowych lub energii powinno odbywać się z wykorzystaniem powszechnie dostępnych sieci należących do przedsiębiorstw energetycznych.

		<p>Transport energii elektrycznej poprzez linię bezpośrednią określoną w zdaniu poprzednim nie stanowi dystrybucji w rozumieniu art. 3 ust. 5.</p> <p>3b. Z linii bezpośredniej o której mowa w ust. 3a nie może korzystać wytwórca, który w swojej działalności wykorzystuje mechanizmy, o których mowa w art. 40, art. 44, art. 70a i art. 73 ustawy z dnia 15 lutego 2015 o odnawialnych źródłach energii."</p> <p>Bezpośredni przesyt energii linią nN odbiorcy końcowemu przez wytwórcę tej energii w niewielkiej instalacji, realizowany na niewielką odległość (tzw. sprzedaż sąsiedzka) stanowi często najkorzystniejsze technicznie i ekonomicznie rozwiązanie, gdyż pozwala na efektywne wykorzystanie specyfiki konkretnej lokalizacji i istniejącej w niej infrastruktury elektroenergetycznej przy jej minimalnej rozbudowie (bliskość fizyczna wytwórcy i odbiorcy) oraz eliminuje straty na podwójnej transformacji nN/SN i SN/nN.</p> <p>Rozwiązanie to wymaga budowy linii bezpośredniej zdefiniowanej w art. 3 ust. lit ustawy z dnia 10 kwietnia 2007 r. Prawo energetyczne (uPE) jako linia elektroenergetyczna łącząca wydzieloną jednostkę wytwarzania energii elektrycznej bezpośrednio z odbiorcą lub linię elektroenergetyczną łączącą jednostkę wytwarzania energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetycznego z instalacjami należącymi do tego przedsiębiorstwa albo instalacjami należącymi do przedsiębiorstw od niego zależnych.</p> <p>W dzisiejszych warunkach prawnych zgodnie z art. 32 ust 4 uPE możliwość bezpośredniej sprzedaży istnieje jedynie z wykorzystaniem instalacji o napięciu niższym niż 1 kV należącej do odbiorcy końcowego. To rozwiązanie ze względu ograniczenie poziomu napięcia nie pozwala na przesyt' na odległości większe niż 300 mb.</p> <p>Barierą rozwoju sprzedaży sąsiedzkiej jest ograniczenie wynikające z Art. 7a ust 3 uPE, w myśl którego budowa (...) linii bezpośredniej wymaga, przed wydaniem decyzji o pozwoleniu na budowę w rozumieniu przepisów prawa budowlanego, uzyskania zgody Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki; zgoda jest udzielana w drodze decyzji. Najczęściej przyczyną braku zgody Prezesa URE jest powoływanie się na art. 7a ust 4 pkt 1 uPE a którym Prezes URE wskazuje na możliwość</p>	
--	--	---	--

			<p>wykorzystania istniejącej sieci elektroenergetycznej do realizacji dostawy energii elektrycznej od źródła OZE do odbiorcy końcowego.</p> <p>Proponowane rozwiązanie wyeliminuje zbędną procedurę administracyjną w postaci zgody Prezesa URE na budowę linii bezpośredniej w sytuacjach, w których przesył energii po istniejącej linii OSD jest technicznie i ekonomicznie niezasadniony (np. prowadzony jest z podwójną transformacją nN/SN i SN/nN). Sprzedaż sąsiedzka nie jest generalnym mechanizmem mającym mieć zastosowanie na szeroką skalę, lecz pewnym usprawnieniem sieciowym mającym charakter ograniczony mocowo (instalacje o mocy do 1 MW) i terytorialnie (bliska odległość dostawcy i odbiorcy energii).</p> <p>Budowa linii bezpośredniej będzie realizowana zgodnie z przepisami Prawa Budowlanego, co zapewni poszanowanie wszelkich przepisów środowiskowych i planistycznych. Transport energii elektrycznej za pośrednictwem linii bezpośredniej nie będący dystrybucją energii elektrycznej pozwoli na ograniczenie szeregu barier prawnych, administracyjnych i ekonomicznych dla realizacji lokalnych dostaw energii.</p> <p>Rozwój sprzedaży sąsiedzkiej w oparciu o instalacje OZE nie większe niż 1 MW będzie kolejnym elementem rozwoju energetyki rozproszonej stanowiąc uzupełnienie obecnie stosowanych rozwiązań tj. prosument, spółdzielnia energetyczna czy klastr energii. Będzie to również jedno z rozwiązań pozwalających na utrzymanie w działaniu MEW, dla których zakończy się okres wsparcia i dla których takie rozwiązanie będzie uzasadnione technicznie i ekonomicznie.</p>	
16.	Art. 2	PIGEOR	<p>W art. 2 dotychczasową propozycję zmiany brzmienia ustawy – Prawo energetyczne oznacza się jako pkt 2, dodaje się pkt 1 w brzmieniu:</p> <p>1) w art. 7:</p> <p>a) ust. 8d⁴ otrzymuje brzmienie:</p> <p>„8d⁴. W przypadku gdy podmiot, ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej, jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia 50kW, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego w przedsiębiorstwie</p>	<p>Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem – wartość graniczna mocy dotyczy mikroinstalacji. Warunki przyłączenia mogą być różne w różnych lokalizacjach (najczęściej umowy o przyłączenie zawierane są do mocy 40 kW). Zaproponowana zmiana skutkowałaby koniecznością zmiany wszystkich umów o przyłączenie, które są niższe niż moc mikroinstalacji i zapotrzebowania danego budynku jako potencjalnego prosumenta. Terminy przyłączenia do sieci OSD są określone w ustawie jako maksymalne. Zatem przyłącza mogą być realizowane w terminie krótszym, jeśli pozwalają na to</p>

			<p>energetycznym, do sieci którego ma być ona przyłączona, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i urządzenia pomiaroworozliczeniowego ponosi operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”</p> <p>b) po ust. 8d⁸ dodaje się nowy ust. 8d⁹: 8d⁹. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej jest obowiązane przyłączyć instalację odnawialnego źródła energii w terminie:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 30 dni od dnia zawarcia umowy o przyłączenie do sieci mikroinstalacji; 2) 50 dni od dnia zawarcia umowy o przyłączenie do sieci z dla podmiotu zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV; 3) 60 dni od dnia zawarcia umowy o przyłączenie do sieci z dla podmiotu zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej — dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV; <p>c) ust. 8g otrzymuje brzmienie: 8g. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej jest obowiązane wydać warunki przyłączenia w terminie:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 24-14 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV; 2) 30-14 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV; 3) 6030 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło; 4) 30 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej - dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV wyposażonego w źródło; 	<p>warunki techniczno–prawne (istnieje dokumentacja techniczno-prawna , zakończone są prace montażowo-budowlane). Termin jest wiążący dla obu stron – OSD i wnioskodawcy (na zakończenie niezbędnych prac np. na budynku). Jednocześnie zmiana ust. 8g jest procedowana w nowelizacji ustawy PE (druk 808)</p>
--	--	--	--	--

		<p>5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej.”</p> <p>Uzasadnienie</p> <p>Konieczność składania dodatkowego wniosku o zwiększenie mocy w przypadku mikroinstalacji niepotrzebnie wydłuża proces inwestycyjny. Z definicji, mikroinstalacja nie może być większa niż 50 kW, zatem zmiana w tej kategorii nie będzie powodować zmiany warunków pracy sieci i powinna być akceptowana na podstawie zgłoszenia, bez konieczności składania wniosku o przyłączenie bądź modyfikację istniejących warunków przyłączenia.</p> <p>Mikroinstalacje, małe i średnie (do 2MW) instalacje odnawialnego źródła energii są podłączane do sieci dystrybucyjnych niskiego i średniego napięcia i nie wymagają rozbudowy infrastruktury umożliwiającej przyłączenie takiego źródła i z reguły nie wymagają rozbudowy infrastruktury sieciowej jak również rekonfiguracji sieci. Jeżeli wymagane są jakiegokolwiek działania po stronie OSD, to dotyczą one niewielkich zakresów prac, a więc i niewielkich nakładów czasu związanych z wyposażeniem pól w stacjach elektroenergetycznych w odpowiednią aparaturę i urządzenia. W praktyce instalacje są przyłączane w terminach 9 do 16 miesięcy, tak jak dla sieci przesyłowych i dla większych jednostek wytwórczych. Nawet dla mikroinstalacji okres przyłączenia instalacji trwa 2-3 miesiące, a w skrajnych przypadkach nawet 6 miesięcy. Wymagane niewielkie dodatkowe prace po stronie OSD często są powodem ustalania bardzo odległych terminów na przyłączenie, na które nie ma żadnego limitu ustawowego. Dla tak długich terminów przyłączenia nie ma uzasadnienia, a spowalniają one znacznie procesy inwestycyjne i rozwój odnawialnych źródeł energii. Konieczne zatem jest wprowadzenie ustawowych terminów przyłączenia dla instalacji odnawialnych źródeł energii.</p> <p>Długie terminy wydawania warunków przyłączenia są wieczną bolączką szczególnie dla mniejszych źródeł przyłączanych do sieci niskiego i średniego napięcia. W obecnie obowiązujących przepisach terminy te są takie same dla małych instalacji, jak i dla wielkoskalowych wytwórców energii. W 2020r wprowadzono co prawda skrócenie terminów dla instalacji podłączanych do sieci dystrybucyjnych, jednak z</p>	
--	--	---	--

			doświadczenia członków PIGEOR wynika, że terminy te z powodzeniem mogłyby być skrócone co w efekcie przyspieszy procesy inwestycyjne.	
17.				
18.	Art. 3	Stowarzyszenie Urbanistów ZOIU	<p>Rozwijanie odnawialnych źródeł energii, zwanych dalej OZE, jest niewątpliwie wysoce pożądane. Ale ten rozwój nie powinien prowadzić do dewastacji przestrzeni i krajobrazu w naszym kraju, jak to w niektórych miejscach już się dzieje. Z tego punktu widzenia, najmniej kontrowersyjne są nie emitujące nieprzyjemnych zapachów instalacje OZE, montowane na budynkach i budowlach służących innym celom (z wyłączeniem lokalizacji na zabytkach i w obszarach zabytkowych, przed czym chroni ustawa o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami). Z tego względu można wyłączyć lokalizacje tego typu z obowiązku ustalania ich rozmieszczenia w studiach uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin.</p> <p>Natomiast w stosunku do pozostałych instalacji OZE, o mocy większej niż 500 kW, w tym także wolnostojących urządzeń fotowoltaicznych, należy utrzymać zaproponowany w projekcie ustawy wymóg ich rozmieszczania w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy. Do tego należy wprowadzić regulację, która będzie jednoznacznie przesądzała, że lokalizacja instalacji OZE, o mocy przekraczającej 100 kW, następuje wyłącznie na podstawie planu miejscowego. Inaczej chaos przestrzenny, wywołany lokalizacją instalacji OZE o większych mocach i w konsekwencji o większych rozmiarach, na podstawie decyzji o warunkach zabudowy, będzie nie do opanowania.</p> <p>Poniżej, proponowane przez nasze Stowarzyszenie, brzmienie zmian w ustawie o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym w projekcie ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw:</p>	Uwaga odrzucona – propozycja uwagodawcy uniemożliwia rozwój bardziej zaawansowanych technologicznie urządzeń fotowoltaicznych zintegrowane z budynkiem (BIPV) oraz , co jest intencją projektodawcy i ma służyć żywieniu gospodarczemu.

			<p>Art. 3. W ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2020 r. poz. 293, 471, 782 i 1086) w art. 10:</p> <p>1) ust. 2a otrzymuje brzmienie:</p> <p>„2a. Jeżeli na obszarze gminy przewiduje się wyznaczenie obszarów, na których rozmieszczone będą urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW, a także ich stref ochronnych związanych z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu, w studium ustala się ich rozmieszczenie, z wyłączeniem urządzeń fotowoltaicznych innych niż wolnostojące.”</p> <p>2) po ust. 2a wprowadza się ust. 2b, w brzmieniu:</p> <p>„2b. Lokalizacja urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy przekraczającej 100 kW, może nastąpić wyłącznie na podstawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.”</p>	
19.	Art. 3	Stowarzyszenie Urbanistów Polscy	<p>Uwaga 1 – dotyczy zmiany redakcyjnej:</p> <p>Przepis art. 10 ust. 2a w brzmieniu przyjętym w projekcie zmiany ustawy jest skomplikowany, dezorientujący, ponadto trudny do zastosowania w praktyce urbanistycznej. Może być źródłem problemów, wśród których można wskazać:</p> <p>1) możliwość odczytywania ustalenia w sposób sprzeczny z intencją ustawodawcy wskazaną w uzasadnieniu, np., że w granicach wyznaczonych w studium obszarów nie będzie możliwości lokalizowania urządzeń wymienionych w pkt 1 i 2 (źródłem nieporozumienia może być sformułowanie „w studium ustala się ich rozmieszczenie, z wyłączeniem...”);</p> <p>2) obszary zdefiniowane wg zapisu art. 2a będzie trudno definiować i opisać w legendzie rysunku studium. Konieczne będzie albo wprowadzenie pełnej formuły zawartej w ustawie (cały art. 2a), nadmiernie długiej jak na legendę rysunku, albo zastosowanie odesłania do przepisu ustawy (np. „obszary, o których mowa w art. 10 ust. 2a ustawy...”).</p>	Uwaga odrzucona – zaproponowana zmiana do projektowanego ust 2a i 2b powoduje nadmierne rozbudowanie przepisu. W ocenie projektodawcy nie wpływa ona na czytelność przepisu. Zaproponowany ust. 2c w ocenie projektodawcy uniemożliwia rozwój urządzeń fotowoltaicznych np. zintegrowanych z budynkiem (BIPV), co jest sprzeczne z intencją projektodawcy, którą jest ożywienie gospodarcze w wyniku rozwoju branży OZE.

		<p>Proponowana zmiana redakcyjna polegająca na dodaniu ust. 2b, porządkuje układ tekstu i eliminuje powyższe problemy, nie zmieniając istoty ustaleń przyjętych w projekcie.</p> <p>Uwaga 2 – dotyczy zagadnień merytorycznych: Art. 3 ustawy zakłada, że nie trzeba będzie ustalać rozmieszczenia wolnostojących urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1000 kW. Uważamy, że w przypadku gdy mamy do czynienia z terenami wolnymi od zabudowy, zapis ten może spowodować wiele szkód. M.in. może prowadzić do degradacji walorów krajobrazowych terenów otwartych. Postulujemy, aby to ustalenie ograniczyć do terenów przeznaczonych pod zabudowę inną niż zabudowa mieszkaniowa (art. 3 ust. 2b pkt 1).</p> <p>Ponadto: Wobec zmian znacząco ułatwiających możliwości realizacji instalacji OZE dużych mocy, w celu uniknięcia chaosu przestrzennego (gdyż urządzenia tego typu mogą charakteryzować się znaczącymi gabarytami powierzchniowymi bądź pionowymi), proponujemy wprowadzenie wymogu, aby lokalizacja instalacji powyżej 100 kW następowała wyłącznie na podstawie ustaleń planu miejscowego (art. 3 ust. 2c).</p> <p>Proponowane brzmienie:</p> <p>Art. 3. W ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz.U. z 2020 r. poz. 293, 471, 782 i 1086) w art. 10 :</p> <p>1) ust. 2a otrzymuje brzmienie:</p> <p>„2a. Jeżeli na obszarze gminy przewiduje się wyznaczenie obszarów, na których rozmieszczone będą urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW, a także ich stref ochronnych związanych z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu, w studium ustala się ich rozmieszczenie.”;</p> <p>2) dodaje się ust. 2b i 2c w brzmieniu:</p>	
--	--	--	--

			<p>„2b. Ustalenia ust. 2a nie stosuje się do:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) wolnostojących urządzeń fotowoltaicznych, o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1000 kW, lokalizowanych w terenach przeznaczonych na cele zabudowy innej niż zabudowa mieszkaniowa; 2) urządzeń fotowoltaicznych innych niż wolnostojące.” <p>„2c. Lokalizacja urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy przekraczającej 100 kW może nastąpić wyłącznie na podstawie ustaleń miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.”</p>	
20.	Art. 3	PIGEOR	<p>Art. 3 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„Art. 3. W ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz.U. z 2020 r. poz. 293, 471, 782 i 1086) w art. 10 ust. 2a otrzymuje brzmienie:</p> <p>„2a. Jeżeli na obszarze gminy przewiduje się wyznaczenie obszarów, na których rozmieszczone będą urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW inne niż mikroinstalacje lub małe instalacje, o których mowa w art. 2 pkt 18) i 19) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U.), a także ich stref ochronnych związanych z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu, w studium ustala się ich rozmieszczenie, z wyłączeniem</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) wolnostojących urządzeń fotowoltaicznych, o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1000 kW; 2) urządzeń fotowoltaicznych innych niż wolnostojące.” <p>Uzasadnienie Jak w przypadku uwagi do art. 8</p>	Uwaga odrzucona – zaproponowana zmiana spowoduje spowolnienie rozwoju branży OZE, co jest sprzeczne z intencją projektodawcy. Jednocześnie zmiana dotycząca mocy 500 kW wpływa negatywnie na czytelność przepisu.
21.	Art. 3	Osoba fizyczna	<p>Wydaje mi się być rozsądne wykreślenie: „1) wolnostojących urządzeń fotowoltaicznych, o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1000kW”. Takie brzmienie przepisu sprawi, że zakłady energetyczne zostaną natychmiast zasypane wnioskami o warunkach przyłączeniowych i ustawowe 120 dni (po nowelizacji prawa budowlanego) będzie nie realnym terminem do wydania owych warunków. Rozsądne jest, kiedy rozmawiamy o zakładach produkcyjnych, halach magazynowych na swój własny użytek o tyle pozwolenie na budowę „wszędzie” instalacji 1MW wydaje się bardzo niebezpieczne.</p>	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniami – intencja projektodawcy została szczegółowo przedstawiona w uzasadnieniu do projektu. Jednocześnie zaproponowano nowe brzmienie przepisu.

			<p>Lepiej by zabrzmiało: „1) wolnostojących urządzeń fotowoltaicznych, o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1000kW na terenach przemysłowych uwzględnionych w planie” Będzie miało wtedy to spójność z ustawą o ochronie środowiska, gdzie fotowoltaika jest w jednym koszyku co magazyny i hale.</p>	
22.	Art. 3a.	PIGEOR	<p>Dodaje się art. 3a w brzmieniu: „Art. 3a. W ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. z 2020 r. poz. 797) w art. 2 po pkt. 6) dodaje się pkt 6a) w brzmieniu: „6a) produktów pofermentacyjnych, o których mowa w art. 102 ust. 2 pkt 1b) ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz.U. z 2020 r. poz. 310).”</p> <p>Uzasadnienie Przedmiotowe wyłączenie produktów pofermentacyjnych z ustawy o odpadach ma umożliwić wytwórcom biogazu rolniczego swobodny obrót tymi produktami, które mają pozytywny wpływ na działalność rolniczą. Obecnie traktowanie produktu pofermentacyjnego jako odpadu generuje jedną z największych barier operacyjnych wytwórców biogazu rolniczego i wiąże się z szeregiem obowiązków (np. uzyskanie stosownych pozwoleń na wytwarzanie, zezwoleń na przetwarzanie, zabezpieczenie roszczeń w związku z magazynowaniem odpadu), które dodatkowo wpływają na rentowność całej inwestycji. W związku z faktem, że produkt pofermentacyjny nie jest substancją niebezpieczną, a wykazuje wartości nawozowe, z których chętnie korzystaliby lokalni rolnicy (obecnie nie mogą, gdyż musieliby posiadać zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie odpadu), rozsądnym wydaje się aby traktować go jako zwykłą substancję, a nie jak uciążliwy odpad.</p>	Uwaga odrzucona – do pofermentu z biogazowni rolniczej wprowadzanego do obrotu na podstawie ustawy o nawozach i nawożeniu stosuje się wyłączenie na podstawie ustawy o odpadach art. 2 ust 6c).
23.	Art. 8	Stowarzyszenie URBANIŚCI POLSCY	<p>Art. 8 zakłada, że do projektów studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin opracowanych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy dotychczasowe. Uważamy, że powinna być dopuszczona możliwość ukończenia procedury planistycznej z uwzględnieniem nowych przepisów - zwłaszcza gdy projekt jest we wczesnej fazie opracowania (np. jeszcze nie uzyskał opinii i uzgodnień).</p> <p>Proponowane brzmienie:</p>	Uwaga odrzucona – prawo nie działa wstecz, zatem do procedur rozpoczętych przed dniem wejścia w życie przepisów projektowanych stosuje się przepisy dotychczas obowiązujące.

			<p>Art. 8.1. Do studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin sporządzonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 3 w brzmieniu dotychczasowym. 2. W odniesieniu do projektów studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin opracowanych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, dopuszcza się możliwość ukończenia procedury ich sporządzania z zastosowaniem przepisów ustawy zmienianej w art. 3 w brzmieniu dotychczasowym.</p>	
24.	Art. 8.	PIGEOR	<p>Art. 8 otrzymuje brzmienie: „Art. 8. 1. Do studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin oraz miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego obowiązujących lub sporządzonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy oraz projektów studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin lub miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego opracowanych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 3 w brzmieniu dotychczasowym. 2. Do studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin oraz miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego obowiązujących w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy i określających obszary, o których mowa w art. 10 ust. 2a ustawy zmienianej w art. 3 w brzmieniu dotychczasowym, na których rozmieszczone będą urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii o mocy mniejszej niż 500 kW, a także ich stref ochronnych związanych z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 3.”</p> <p>Uzasadnienie Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego, a tym samym miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego, nie powinny ograniczać się jedynie do urządzeń o mocy powyżej 500 kW, a tym bardziej wyróżniać z tej grupy urządzenia fotowoltaiczne do mocy 1 MW. Przyjmując za cel zintensyfikowanie budowy nowych, odnawialnych źródeł wytwórczych, dokumenty planistyczne powinny pozwalać na lokalizowanie takich instalacji, bez specjalnych obostrzeń.</p>	<p>Uwaga odrzucona – studium uwarunkowań jest dokumentem stanowiącym podstawę do przygotowania częściowego w stosunku do niego, miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.</p>

			<p>Bezspornym jest fakt, że zmiana studium lub planu miejscowego, jest procedurą kosztowną i długotrwałą. Znane są przypadki, kiedy procedura taka trwa nawet 3 lata, a regułą jest, że nie trwa krócej niż 1 rok. Ponadto to gmina musi wykazywać chęć, a przede wszystkim musi mieć odpowiednie środki finansowe (co najmniej kilkadziesiąt tysięcy złotych), aby zmienić studium lub plan miejscowy.</p> <p>Zaproponowana zmiana, mimo że to krok w dobrą stronę, nie zmieni znacząco możliwości inwestycji na terenach, gdzie obowiązuje plan miejscowy. W związku z tym, oprócz propozycji wyłączenia spod dokumentów planistycznych mikro i małych instalacji, proponuje się również zmianę przepisu przejściowego, która umożliwi lokalizowanie tych instalacji na terenach, gdzie już obowiązują studia lub plany miejscowe.</p> <p>W obecnym stanie prawnym, paradoksem jest fakt, że dużo łatwiej zlokalizować instalację OZE na terenie, gdzie nie obowiązuje plan miejscowy. Uzyskanie decyzji o warunkach zabudowy, po ostatniej zmianie ustawy OZE, w której znalazł się przepis wyłączający konieczność ustalania zasady „dobrego sąsiedztwa”, o której mowa w art. 61 ust. 1 pkt. 1 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, dla instalacji OZE, znacząco polepszył możliwości inwestycyjne na terenach, gdzie plany miejscowe nie obowiązują.</p> <p>Regułą powinno być jednak lokalizowanie jakichkolwiek instalacji na podstawie planu miejscowego, a decyzja o warunkach zabudowy powinna być wyjątkiem. Jest jednak odwrotnie, a zdaniem Izby wynika to z faktu, że procedura uchwalania planu miejscowego jest skomplikowana i kosztowna, a do tego wymaga kazuistycznego wskazywania poszczególnych terenów, zamiast określić, że dany obszar jest obszarem produkcyjnym, na którym mogą być lokalizowane mikro i małe instalacje, bez konieczności ich wyróżniania.</p>	
25.	Art. 9a	TRMEW	<p>Poprawka 2</p> <p>W ustawie o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Projekt z dnia 29 lipca 2020 r.) po art. 9 dodaje się kolejny artykuł w brzmieniu:</p>	Uwaga przyjęta

			<p>„Art. 9a W stosunku do wytwórców, którzy otrzymali zaświadczenie o którym mowa w art. 70d ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1 przed wejściem w życie niniejszej ustawy Prezes URE, operator rozliczeń i sprzedawca zobowiązany stosują odpowiednio przepisy art. 70a-70f ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.”</p> <p>Uzasadnienie</p> <p>Przepis przejściowy pozwalający automatycznie zastosować przepisy o wydłużeniu wsparcia o 2 lata w stosunku do wytwórców MEW i BGS, którzy już posiadają zaświadczenie o możliwości sprzedaży energii w systemie FIT/FIP (bez potrzeby wydawania nowych zaświadczeń przez Prezesa URE).</p>	
26.	OSR	ClientEarth	<p>Ocena Skutków Regulacji jest w wielu miejscach pozbawiona szczegółowych danych liczbowych. Ministerstwo Klimatu z pewnością dysponuje co najmniej szacunkami w zakresie potencjalnego wpływu regulacji wynikających z projektu na gospodarkę (korzyści dla konsumentów etc.), co jest objęte zakresem pkt. 7 OSR. Instytucje publiczne powinny transparentnie dzielić się ze społeczeństwem danymi, na których bazują. Przy okazji, pomaga to w zwiększeniu akceptacji i poparcia dla rozwoju energetyki odnawialnej.</p>	<p>Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem – OSR w pkt. 7 dotyczy skutków w ujęciu pieniężnym, co do których nie ma możliwości dokonania stosownych analiz. Dlatego wpływ ten określono opisowo w ramach pkt. 4.</p>
27.	OSR	ClientEarth	<p>Ponadto, pkt 10 OSR powinien zostać uzupełniony o szacunki w zakresie wpływu projektu na środowisko naturalne (np. w zakresie emisji CO2, której uniknie się w wyniku przyjęcia regulacji objętych projektem).</p>	<p>Uwaga odrzucona – projekt nie przewiduje nowych rozwiązań, które należałoby ocenić. Modyfikuje dotychczasowe rozwiązania, których OSR był uzupełniany na etapie ich tworzenia.</p>
			<p>Uwagi dodatkowe (dotyczące uOZE lub ustaw zmienianych w danym procesie legislacyjnym)</p>	
28.	uOZE art. 2 i inne	TRMEW	<p>W ustawie z dnia z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U.2018.2389 t.j. z dnia 2018.12.21 ze zm.) wprowadza się następujące zmiany:</p> <p>1) w art. 2</p> <p>a) pkt 19a otrzymuje brzmienie:</p> <p>modernizacja - proces inwestycyjny, którego celem jest zastąpienie istniejącej instalacji odnawialnego źródła energii nową instalacją wykorzystującą ten sam rodzaj energii albo odtworzenie stanu pierwotnego lub zmiana parametrów użytkowych lub technicznych</p>	<p>Uwaga odrzucona - brak uzasadnienia. Ponadto brak źródeł finansowania dla zaproponowanych rozwiązań dla instalacji zmodernizowanych. Zaproponowana zmiana to głęboka przebudowa mechanizmu wsparcia, wymagająca odrębnych, pogłębionych analiz z udziałem wielu podmiotów w tym URE. Możliwe, że projekt takiego dofinansowania wymagałby prawdopodobnie ponadto notyfikacji. Konkludując, jakkolwiek pomysł wydaje się wart rozważenia, jest to</p>

		<p>instalacji odnawialnego źródła energii, albo zastąpienie istniejącej instalacji niestanowiącej instalacji odnawialnego źródła energii instalacją odnawialnego źródła energii;</p> <p>b) po pkt 19a dodaje się pkt 19b i 19c w brzmieniu:</p> <p>19b) rozpoczęcie modernizacji - rozpoczęcie robót budowlanych związanych z modernizacją albo podjęcie wiążącego zobowiązania do zamówienia urządzeń lub inne zobowiązanie, które sprawia, że modernizacja staje się nieodwracalna, z wyłączeniem zakupu gruntów oraz prac przygotowawczych, polegających na uzyskiwaniu zezwoleń i wykonywaniu wstępnych studiów wykonalności, w zależności od tego, które zdarzenie nastąpi wcześniej;</p> <p>19c) zakończenie modernizacji - dzień uzyskania pozwolenia na użytkowanie zmodernizowanej instalacji, jeżeli jego uzyskanie jest wymagane przepisami ustawy – Prawo budowlane lub pozwolenia na eksploatację urządzenia technicznego, jeżeli jego uzyskanie jest wymagane przepisami ustawy z dnia 21 grudnia 2000 r. o dozorze technicznym, zależnie od tego, które z tych zdarzeń nastąpi później; w przypadku, gdy uzyskanie pozwoleń nie jest wymagane przepisami prawa, przez zakończenie modernizacji rozumie się dzień odbioru instalacji przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;</p> <p>2) w art. 9 ust. 1:</p> <p>a) pkt 6) otrzymuje brzmienie:</p> <p>6) posiadać dokumentację potwierdzającą datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w małej instalacji lub jej wytworzenia po raz pierwszy po zakończeniu modernizacji tej instalacji oraz datę zakończenia jej modernizacji;</p> <p>b) pkt 8) otrzymuje brzmienie:</p> <p>8) przekazywać Prezesowi URE informacje, o których mowa w pkt 6, w terminie 30 dni od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w małej instalacji lub jej wytworzenia po raz pierwszy po zakończeniu modernizacji tej instalacji.</p> <p>3) w art. 25:</p> <p>a) pkt 5) otrzymuje brzmienie:</p> <p>5) posiadać dokumentację potwierdzającą datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z biogazu rolniczego albo biogazu rolniczego w danej instalacji odnawialnego źródła energii lub datę ich wytworzenia po raz pierwszy po zakończeniu modernizacji tej instalacji oraz datę zakończenia modernizacji tej instalacji;</p>	<p>zmiana znacząco wykraczająca poza zakres obecnej nowelizacji i nakładająca na szereg podmiotów dodatkowe obciążenia (dla których uwagodawca nie wskazuje źródeł finansowania).</p>
--	--	---	---

			<p>b) dodaje się pkt 8) w brzmieniu:</p> <p>8) przekazywać Dyrektorowi Generalnemu KOWR informacje, o których mowa w pkt 5, w terminie 30 dni od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z biogazu rolniczego albo biogazu rolniczego w danej instalacji odnawialnego źródła energii lub ich wytworzenia po raz pierwszy po zakończeniu modernizacji tej instalacji.</p> <p>4) w art. 35 ust. 1 pkt 5 lit. b) otrzymuje brzmienie:</p> <p>b) wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z biopłynów po zakończeniu modernizacji instalacji, w której ta energia została wytworzona, lub</p> <p>5) w art. 39 ust. 2 pkt 4) otrzymuje brzmienie:</p> <p>4) w przypadku zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii - pomocy przeznaczonej na budowę lub eksploatację tej instalacji, mających miejsce przed rozpoczęciem jej modernizacji.</p> <p>6) w art. 39a ust. 2 pkt 3) otrzymuje brzmienie:</p> <p>3) w przypadku zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii - pomocy przeznaczonej na budowę lub eksploatację tej instalacji, mających miejsce przed rozpoczęciem jej modernizacji.</p> <p>7) w art. 41:</p> <p>a) ust. 1 pkt 2 lit. b) otrzymuje brzmienie:</p> <p>b) w zmodernizowanej mikroinstalacji;</p> <p>b) uchyla się ust. 3;</p> <p>c) ust. 6 i 7 otrzymują brzmienie:</p> <p>6. Obowiązek zakupu energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 1 pkt 2 lit. b, powstaje od dnia pierwszego wytworzenia i wprowadzenia tej energii do sieci dystrybucyjnej po zakończeniu modernizacji i trwa przez okres 15 lat w przypadku instalacji, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. a, c i d, albo przez okres wskazany w art. 77 ust. 2a w przypadku instalacji, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. b.</p> <p>7. Energia elektryczna wytworzona z odnawialnych źródeł energii w zmodernizowanej mikroinstalacji może zostać zakupiona wyłącznie w przypadku, gdy spełnione są warunki określone w art. 74 ust. 2 oraz urządzenia wchodzące w skład zmodernizowanej mikroinstalacji, służące do wytwarzania energii elektrycznej, zamontowane w czasie modernizacji zostały wyprodukowane nie później niż w terminie 48 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej po zakończeniu modernizacji mikroinstalacji.</p> <p>8) w art. 42:</p>	
--	--	--	---	--

			<p>a) w ust. 1 uchyla się pkt 2) i 4);</p> <p>b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:</p> <p>3. Obowiązek zakupu energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 1 pkt 1, powstaje od dnia pierwszego wprowadzenia tej energii do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej i trwa przez okres kolejnych 15 lat, nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2039 r., przy czym okres ten liczy się od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia, o którym mowa w art. 44 ust. 1.</p> <p>c) ust. 4 otrzymuje brzmienie:</p> <p>4. W każdym roku okresu, o którym mowa w ust. 3, obowiązek zakupu energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 1 pkt 1 dotyczy ilości energii elektrycznej nie większej niż średnia roczna ilość energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii w ciągu 3 lat bezpośrednio poprzedzających dzień pierwszego w danym roku zakupu przez sprzedawcę zobowiązanego energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1.</p> <p>d) uchyla się ust. 7-9.</p> <p>9) w art. 44:</p> <p>a) ust. 6 otrzymuje brzmienie:</p> <p>6. Przepisy art. 42 ust. 4 stosuje się odpowiednio.</p> <p>b) uchyla się ust. 7.</p> <p>10) w art. 48 ust. 4 otrzymuje brzmienie:</p> <p>4. Przepisy art. 42 ust. 4 stosuje się odpowiednio.</p> <p>11) w art. 70b:</p> <p>a) po ust. 4 dodaje się ust. 4a w brzmieniu:</p> <p>4a. W przypadku, o którym mowa w ust. 16, do deklaracji, o której mowa w ust. 1, wytwórca dołącza dokumenty, o których mowa w ust. 4 pkt 1 oraz wskazuje rodzaj planowanej modernizacji spośród określonych w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. a-d</p> <p>b) po ust. 11 dodaje się ust. 11a w brzmieniu:</p> <p>11a. W przypadku instalacji zmodernizowanych, wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 8, przekazuje Prezesowi URE w terminie 60 dni od dnia zakończenia modernizacji, oświadczenie następującej treści: "Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6</p>	
--	--	--	---	--

		<p>czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że modernizacja instalacji odnawialnego źródła energii, w której będzie wytwarzana energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, została zakończona oraz spełnia wymagania, o których mowa w art. 74 ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii."; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań.</p> <p>c) ust. 16 i 17 otrzymują brzmienie:</p> <p>16. Wytwórca zamierzający sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną na zasadach określonych w art. 70a ust. 1 i 2, wytworzoną w zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii, może złożyć Prezesowi URE deklarację zgodnie z ust. 1-8, pod warunkiem że:</p> <ol style="list-style-type: none">1) instalacja spełnia warunek, o którym mowa w art. 74 ust. 2 pkt 1 albo do rozpoczęcia okresu, w którym instalacja spełniałaby warunek określony w art. 74 ust. 2 pkt 1 pozostało mniej niż 24 miesiące;2) zmodernizowana instalacja będzie spełniała jeden z warunków określonych w art. 74 ust. 2 pkt 2;3) rozpoczęcie modernizacji instalacji, mającej na celu spełnienie jednego z warunków określonych w art. 74 ust. 2 pkt 2, będzie nastąpiło po otrzymaniu zaświadczenia, o którym mowa w ust. 8;4) wytwarzanie energii elektrycznej w zmodernizowanej instalacji rozpocznie się nie wcześniej niż w dniu, w którym instalacja spełniałaby warunek określony w art. 74 ust. 2 pkt 1. <p>17. W przypadku, o którym mowa w ust. 16, przepisy ust. 9 i 11-14, art. 70c oraz 74 ust. 1 stosuje się odpowiednio.</p> <p>12) w art. 70e po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:</p> <p>2a. W przypadku instalacji, o których mowa w art. 70b ust. 16, zmodernizowanych zgodnie z warunkami określonymi w:</p> <ol style="list-style-type: none">1) art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. a oraz lit. b, stała cena zakupu obliczana jest zgodnie z ust. 1;2) art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. c i d, stała cena zakupu obliczana jest jako iloczyn odpowiedniej ceny referencyjnej określonej zgodnie z art. 77 ust. 5 oraz odpowiedniego współczynnika, o którym mowa w art. 79 ust. 8a, przy czym przepisy art. 39a ust. 5 oraz art. 39a ust. 7 stosuje się odpowiednio. <p>13) w art. 70f po ust. 2 dodaje się ust. 3 w brzmieniu:</p> <p>3. W przypadku instalacji, o których mowa w art. 70b ust. 16 zmodernizowanych zgodnie z warunkami określonymi w:</p>	
--	--	--	--

		<p>1) art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. a, c i d, okres, o którym mowa w ust. 1, wynosi 15 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej w tej instalacji po zakończeniu modernizacji;</p> <p>2) art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. b, do ustalenia okresu, o którym mowa w ust. 1, stosuje się odpowiednio postanowienia art. 77 ust. 2a.</p> <p>14) w art. 74:</p> <p>a) ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:</p> <p>1. Energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii wytworzona po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacji odnawialnego źródła energii lub w zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii, może zostać sprzedana w drodze aukcji wyłącznie w przypadku, gdy urządzenia wchodzące w skład tych instalacji, służące do wytwarzania i przetwarzania tej energii elektrycznej, zamontowane w czasie budowy albo modernizacji, zostały wyprodukowane w okresie 42 miesięcy, a w przypadku instalacji wykorzystującej do wytworzenia energii elektrycznej wyłącznie:</p> <p>1) energię promieniowania słonecznego - w okresie 24 miesięcy,</p> <p>2) energię wiatru na lądzie - w okresie 33 miesięcy,</p> <p>3) energię wiatru na morzu - w okresie 72 miesięcy</p> <p>- bezpośrednio poprzedzających dzień wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej instalacji odnawialnego źródła energii lub dzień wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej instalacji odnawialnego źródła energii po zakończeniu jej modernizacji, z wyłączeniem układu hybrydowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz instalacji wykorzystującej wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, a same urządzenia nie były wcześniej amortyzowane w rozumieniu przepisów o rachunkowości przez jakikolwiek podmiot.</p> <p>2. Energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii wytworzona w zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii może zostać sprzedana w drodze aukcji wyłącznie w przypadku, gdy:</p> <p>1) na dzień pierwszego wytworzenia energii elektrycznej po zakończeniu modernizacji instalacji tej nie przysługuje świadectwo pochodzenia lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego, o którym mowa w art. 48 ust. 1, oraz nie przysługuje obowiązek zakupu energii, o którym mowa w art. 70c ust. 2 lub art. 92 ust. 1, dotyczący energii wytwarzanej w tej instalacji przed zakończeniem modernizacji oraz nie przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda zgodnie z art. 70a ust. 3,</p>	
--	--	--	--

		<p>art. 70c ust. 6 lub art. 92 ust. 5 dotyczące energii wytwarzanej w tej instalacji przed zakończeniem modernizacji;</p> <p>2) w wyniku modernizacji instalacji odnawialnego źródła energii nastąpiło:</p> <p>a) zastąpienie istniejącej instalacji OZE nową instalacją OZE, wykorzystującą ten sam rodzaj źródła energii do wytwarzania energii elektrycznej albo</p> <p>b) odtworzenie stanu pierwotnego tej instalacji lub zmiana jej parametrów użytkowych lub technicznych, a poniesione i udokumentowane nakłady na modernizację tej instalacji wyniosły nie mniej niż 25% ale nie więcej niż 50% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji, z wyłączeniem instalacji odnawialnego źródła energii, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie albo energię promieniowania słonecznego, albo</p> <p>c) odtworzenie stanu pierwotnego tej instalacji lub zmiana jej parametrów użytkowych lub technicznych, a poniesione i udokumentowane nakłady na modernizację tej instalacji wyniosły więcej niż 50% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji, z wyłączeniem instalacji odnawialnego źródła energii, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie albo energię promieniowania słonecznego</p> <p>d) zastąpienie instalacji niestanowiącej instalacji odnawialnego źródła energii instalacją odnawialnego źródła energii.</p> <p>b) w ust. 3:</p> <ul style="list-style-type: none">- zdanie prowadzące otrzymuje brzmienie: <p>W przypadku rozpoczęcia modernizacji, gdy do dnia, w którym instalacja spełniałaby warunek, o którym mowa w ust. 2 pkt 1, pozostało więcej niż 24 miesiące oraz w przypadku przeprowadzenia modernizacji instalacji, której wytwórca przysługuje:</p> <ul style="list-style-type: none">- uchyla się pkt 1;- pkt 3 otrzymuje brzmienie: <p>3) obowiązek zakupu energii przez sprzedawcę zobowiązanego, o którym mowa w art. 70c ust. 2 lub art. 92 ust. 1</p> <ul style="list-style-type: none">- wyrazy „o którym mowa w pkt 1-3” zastępuje się wyrazami „o którym mowa w pkt 2-3”; <p>c) po ust. 3 dodaje się ust. 3a i 3b w brzmieniu:</p>	
--	--	---	--

		<p>3a. W przypadku określonym w ust. 3, gdy w wyniku modernizacji instalacji odnawialnego źródła energii moc tej instalacji ulega zwiększeniu, powodując zmianę dotychczasowej kwalifikacji instalacji jako mikroinstalacji lub małej instalacji, od dnia zakończenia modernizacji wytwórca energii elektrycznej w tej instalacji przysługuje stała cena zakupu obliczona w odniesieniu do ceny referencyjnej, o której mowa w art. 77 ust. 3 pkt 1, obowiązującej dla poszczególnych rodzajów instalacji odnawialnych źródeł energii zgodnie z nową kwalifikacją instalacji. Przeprowadzenie modernizacji nie może powodować:</p> <ol style="list-style-type: none">1) zwiększenia mocy danej instalacji ponad wartości określone w art. 70a ust. 2 dla poszczególnych rodzajów instalacji – dla instalacji, w których wytworzona energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii jest sprzedawana po stałej cenie zakupu;2) zwiększenia mocy danej instalacji zmieniającej pierwotną kwalifikację instalacji określoną zgodnie z art. 2 pkt 18 i 19, art. 73 ust. 4 lub art. 77 ust. 5, właściwej dla tej instalacji w dniu złożenia oferty – dla instalacji, które uzyskały prawo do wsparcia w aukcji. <p>3b. W przypadku określonym w ust. 3a, nowa cena skorygowana jest obliczana zgodnie ze wzorem określonym w art. 39a ust. 7.</p> <ol style="list-style-type: none">d) uchyla się ust. 6;e) ust. 7 otrzymuje brzmienie: <p>7. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii, który zamierza przystąpić do aukcji, może wystąpić do Prezesa URE z wnioskiem o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 3, pod warunkiem że:</p> <ol style="list-style-type: none">1) instalacja spełnia warunek, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 lub do rozpoczęcia okresu, w którym instalacja spełniałaby warunek określony w ust. 2 pkt 1, pozostało mniej niż 24 miesiące;2) zmodernizowana instalacja będzie spełniała warunki określone w ust. 2 pkt 2;3) rozpoczęcie modernizacji instalacji, mającej na celu spełnienie warunków określonych w ust. 2 pkt 2, nastąpi po zamknięciu sesji aukcji;4) wytwarzanie energii elektrycznej w zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii rozpocznie się nie wcześniej niż w dniu, w którym instalacja będzie spełniać warunek określony w ust. 2 pkt 1. <ol style="list-style-type: none">f) w ust. 9 zdanie wprowadzające otrzymuje brzmienie:	
--	--	--	--

		<p>9. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowy katalog kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji oraz poziom tych kosztów w przeliczeniu na moc zainstalowaną instalacji odnawialnego źródła energii, z podziałem na rodzaje instalacji odnawialnego źródła energii, biorąc pod uwagę:</p> <p>15) w art. 77:</p> <p>a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:</p> <p>1. Z zastrzeżeniem ust. 2a, okres, w którym przysługuje obowiązek zakupu, o którym mowa w art. 92 ust. 1, oraz okres, w którym przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda zgodnie z art. 92 ust. 5, w odniesieniu do energii wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii i zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii, przysługujące wytwórcom, którzy wygrali aukcję, nie mogą być dłuższe niż 15 lat od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii w tych instalacjach, potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia, nie wcześniej jednak niż od dnia 1 października 2005 r., albo od dnia sprzedaży po raz pierwszy energii elektrycznej po dniu zamknięcia sesji aukcji.</p> <p>b) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:</p> <p>2a. Okres, w którym przysługuje obowiązek zakupu, o którym mowa w art. 92 ust. 1, oraz okres, w którym przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda zgodnie z art. 92 ust. 5, w odniesieniu do energii wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. b, przysługujące wytwórcom, którzy wygrali aukcję wynosi:</p> <p>1) 5 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej w tej instalacji po zakończeniu modernizacji – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 25%, ale nie większych niż 33% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji,</p> <p>2) 6 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej w tej instalacji po zakończeniu modernizacji – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 33%, ale nie większych niż 40% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji,</p> <p>3) 7 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej w tej instalacji po zakończeniu modernizacji – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji</p>	
--	--	--	--

		<p>większych niż 40%, ale nie większych niż 50% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji – nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2040 r.</p> <p>c) w ust. 5 zdanie wprowadzające otrzymuje brzmienie:</p> <p>5. Cenę referencyjną minister właściwy do spraw energii określa oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 i 2:</p> <p>d) po ust. 5 dodaje się ust. 5a w brzmieniu:</p> <p>5a. Ceny referencyjne określone zgodnie z ust. 5 stosuje się dla instalacji, o których mowa w art. 74 ust. 1 pkt 3, z zastrzeżeniem skorygowanych cen referencyjnych, o których mowa w art. 79 ust. 8a.</p> <p>e) ust. 6 otrzymuje brzmienie:</p> <p>6. Ceny referencyjne określone dla instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w ust. 5 pkt 1, 6 i 7, stosuje się odpowiednio do instalacji odnawialnego źródła energii, w której jest wytwarzany oraz wprowadzany do sieci dystrybucyjnej gazowej biogaz rolniczy, biorąc pod uwagę sposób przeliczania ilości wytworzonego biogazu rolniczego na ekwiwalentną ilość energii elektrycznej określony w przepisach wydanych na podstawie art. 62.</p> <p>16) w art. 79:</p> <p>a) w ust. 3 pkt 8) lit. a zdanie wprowadzające otrzymuje brzmienie:</p> <p>a) sprzedaży po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego, w terminie 42 miesięcy od dnia zamknięcia sesji aukcji, energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, która powstanie lub w odniesieniu do której rozpoczęcie modernizacji nastąpi po dniu przeprowadzenia aukcji, o której mowa w art. 73 ust. 2, a w przypadku energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytworzenia energii elektrycznej wyłącznie:</p> <p>b) w ust. 8 po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:</p> <p>1a) cenę referencyjną skorygowaną zgodnie z ust. 8a,</p> <p>c) po ust. 8 dodaje się ust. 8a w brzmieniu:</p> <p>8a. Skorygowane ceny referencyjne dla zmodernizowanych instalacji, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. c, wynikają z korekty odpowiednich cen referencyjnych określonych zgodnie z art. 77 ust. 5 o następujące współczynniki:</p> <p>1) 0,68 - w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 50%, ale nie większych niż 60% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji;</p>	
--	--	---	--

			<p>2) 0,76 - w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 60%, ale nie większych niż 70% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji;</p> <p>3) 0,84 - w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 70%, ale nie większych niż 80% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji;</p> <p>4) 0,92 - w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 80%, ale nie większych niż 90% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji;</p> <p>5) 1,00 - w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 90%, kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji.</p> <p>17) w art. 92 ust. 6 pkt 3 otrzymuje brzmienie:</p> <p>3) 31 grudnia 2040 r. - w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 3.</p>	
29.	uOZE art. 4	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Wskazywane zarówno przez poszczególne spółki obrotu, jak i TOE, koszty związane z rozliczaniem przez sprzedawców zobowiązanych prosumentów energii odnawialnej, wynikają z kształtu regulacji obecnej ustawy o odnawialnych źródłach energii (ustawa o OZE), która w swoim art. 4 wprowadziła model oparty o możliwość tzw. „odbioru” przez prosumenta, w okresie dwunastu miesięcy wprowadzonej energii do sieci, jednocześnie przyznając tzw. opust również na składnikach zmiennych dystrybucyjnych. Wielkość „odbioru” jest określana według wielkości mocy zainstalowanej danej mikroinstalacji i wynosi odpowiednio dla mocy:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) większej niż 10 kW – rozliczenie w stosunku ilościowym 1 do 0,7; 2) nie większej niż 10 kW moc zainstalowana mikroinstalacji - w stosunku 1 do 0,8. <p>Wskazana część wolumenu wprowadzona do sieci przez prosumentów (0,3 albo 0,2) w założeniach stanowi swojego rodzaju rekompensatę dla sprzedawców. Faktycznie, rekompensata ta pozwala pokryć tylko część pojawiającego się po stronie sprzedawców kosztu, wynikającego z ubytku dystrybucyjnego. Ubytek dystrybucyjny wynika z faktu, że energia elektryczna, którą prosument „odbiera” - faktycznie pobiera z sieci - w relacji sprzedawca - OSD, w pełni objęta jest opłatami dystrybucyjnymi, które sprzedawca ponosi za prosumenta. W relacji sprzedawca – prosument, zgodnie z art. 4 ust. 4 ustawy o OZE. Koszt ten (generujący stratę) po stronie sprzedawców stale się powiększa ze</p>	Uwaga odrzucona – wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną.

		<p>względu na dynamiczny przyrost nowych mikroinstalacji. Szacowany roczny koszt w przypadku rozliczeń dla jednego PPE „prosumenckiego” jest uzależniony od wartości rynkowej energii elektrycznej, w bieżących realiach cen wynosi ok. 400 zł. Przy liczbie 200 tys. prosumentów, koszt ten oscyluje w granicach 80 mln zł.</p> <p>W ramach prowadzonych konsultacji kolejnych projektów nowelizacji ustawy o OZE, jak również korespondencji TOE i prac w Ministerstwie Energii (Ministerstwie Klimatu) oraz Ministerstwie Rozwoju (MR), TOE wielokrotnie wskazywało, że dotychczasowe rozwiązania generują koszty po stronie sprzedawców zobowiązanych funkcjonujących na rynku konkurencyjnym. Jednocześnie oczywiście ze strony TOE oraz sprzedawców jest głębokie poparcie kierunków zmian i rozwoju źródeł rozproszonych, w tym mikro i małych instalacji OZE i prosumentów. Sprzedawcy i TOE czynnie włączają się w ten trend. Należy dodatkowo wspomnieć, że oprócz informacji o ponoszonych przez sprzedawców zobowiązanych stratach w rozliczeniach prosumentów przedstawiane były także możliwe rozwiązania. Jednym z takich modeli jest dokonywanie rozliczeń z prosumentami za energię w stosunku 1:1 (wychodząc naprzeciw prosumentom) bez dokonywania opustu na składnikach dystrybucyjnych tak, aby nie występował ubytek dystrybucyjny po stronie sprzedawców. Według ostatnich propozycji MR, obejmujących rozliczenie prosumentów w stosunku 1:1, projektowanym rozwiązaniem po stronie dystrybucji, mogłaby być dedykowana taryfa prosumencka, z korzystniejszą niż dla zwykłego odbiorcy stawką. Korzyści po stronie dystrybucyjnej wynikają z poprawy rozplywów w sieci ze względu na generację energii bliżej punktu jej poboru – w sieciach niskiego napięcia.</p> <p>Poniżej propozycja potencjalnych zapisów ustawy o OZE, wg modelu rozliczania 1:1:</p> <p><i>„Art. 4. 1. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez prosumenta energii odnawialnej w stosunku ilościowym 1:1.</i>”</p>	
--	--	--	--

			<p>1) 1 do 0,7 — w przypadku łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji i instalacji, o której mowa w art. 2 pkt 36a lub jej części łącznie większej niż 10 kW;</p> <p>2) 1 do 0,8 — w przypadku łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji i instalacji, o której mowa w art. 2 pkt 36a lub jej części łącznie nie większej niż 10 kW.” (...)</p> <p>art. 4 ust. 4. „Od ilości rozliczonej energii elektrycznej w sposób, o którym mowa w ust. 1, prosument energii odnawialnej nie uiszcza: 1) na rzecz sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, opłat z tytułu jej rozliczenia.</p> <p>2) opłat za usługę dystrybucji, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez prosumenta energii odnawialnej; 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.”</p>	
30.	uOZE art. 9a	Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności	<p>Wprowadzenie artykułu umożliwiającego wydłużenie ww. wsparcia o kolejne 2 lata (propozycja nr. 1.) bez potrzeby wydawania nowych zaświadczeń przez Prezesa URE.</p> <p>W ustawie o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Projekt z dnia 29 lipca 2020 r.) po art. 9 dodaje się kolejny artykuł w brzmieniu:</p> <p>„Art. 9a W stosunku do wytwórców, którzy otrzymali zaświadczenie, o którym mowa w art. 70d ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1 przed wejściem w życie niniejszej ustawy Prezes URE, operator rozliczeń i sprzedawca zobowiązany stosują odpowiednio przepisy art 70a-70f ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.”</p> <p>Uzasadnienie</p> <p>Dodanie tego artykułu pozwoli bez potrzeby wydawania nowych zaświadczeń przez Prezesa URE, dokonać wydłużenia wsparcia w systemie FIT/FIP o kolejne 2 lata tj. do 17 lat dla instalacji OZE</p>	Uwaga przyjęta

			wykorzystujących wyłącznie hydroenergię MEW oraz biogaz składowiskowy BGS o mocy zainstalowanej nie większej niż 1 MW.	
31.	uOZE Art. 26	Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności	<p>Odwieszenie niektórych przepisów OZE.</p> <p>W związku z niepotrzebnym zawieszeniem stosowania niektórych przepisów ustawy OZE do czasu pozytywnej decyzji lub stanowiska Komisji Europejskiej (o zgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym oraz o braku nowej pomocy publicznej), proponujemy wprowadzenie zmian do ustawy o OZE:</p> <p>w art. 26 ust. 1. dotychczasowe brzmienie: „Przepisów art. 39 ust. 4, art 39a ust. 4, art. 70a ust. 2 14, art. 70e ust. 1 i 2, art. 70f ust. I, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. I, art. 79 ust. 9-12, art. 92 ust. 6 i 6a oraz art. 93a” zastąpić brzmieniem: „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. I, art. 79 ust. 9-12 oraz art. 92 ust. 6 i 6a”</p> <p>w art. 26 ust. 2. dotychczasowe brzmienie: „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 39a ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 70e ust. I i 2, art. 70f ust. I, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. I, art. 92 ust. 6 i 6a oraz art 93a” zastąpić brzmieniem: „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 70a ust. 2 14, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1, art. 79 ust. 9-12 oraz art. 92 ust. 6 i 6a”.</p> <p>Uzasadnienie Podstawą do odwieszenia stosowania odpowiednich przepisów jest:</p> <ol style="list-style-type: none"> a. dla odwieszenia art. 39a ust. 4 i art. 70f ust. 1 podstawą jest stanowisko Komisji Europejskiej co do braku zastrzeżeń do analogicznych przepisów dotyczących systemu aukcyjnego: art. 39 ust. 4, art. 92 ust. 6 i 6a co zostało odnotowane w Informacji Prezesa URE 82/2019, b. dla odwieszenia art. 70e ust. 1 i 2 podstawą jest spełnienie wymogów Rozporządzenia EEAG i GBER oraz nie przekroczenie wskaźników LCOE w systemie taryf FiT/FiP. Umożliwia to tym samym podniesienie poziomu Stałej Ceny Zakupu w taryfach FiP/FiT w stosunku do Ceny Referencyjnej (z 90% do 95% w FiP i z 95% do 100% w FiT), 	Uwaga częściowo przyjęta – odwieszenie części przepisów jest realizowane przez nowelizację Prawa Energetycznego UC17 (druk 808), która obecnie jest procedowana.

			dla odwołania art. 93a podstawą jest stanowisko Komisji co do podobnych przepisów nie pociągających za sobą konieczności powiadomienia Komisji (patrz: Informacja Prezesa URE 82/2019)	
32.	uOZE Art. 38c	TRMEW	<p>Poprawka 1 W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, 284, 568, 695 i 1086) dodaje się kolejną zmianę: w art. 38c:</p> <p>a) ust. 5 otrzymuje brzmienie: „5. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, uzyskuje od operatora informacji rynku energii w rozumieniu ustawy - Prawo energetyczne dane pomiarowe przekazane uprzednio do centralnego systemu informacji rynku energii przez właściwego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z jego sieci dystrybucyjnej przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej spółdzielni energetycznej po wcześniejszym sumarycznym bilansowaniu ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej z wszystkich faz dla trójfazowych instalacji.”,</p> <p>b) w ust. 7 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie: „7. Od ilości energii elektrycznej wytworzonej we wszystkich instalacjach odnawialnych źródeł energii spółdzielni energetycznej, a następnie zużytej przez wszystkich odbiorców energii elektrycznej spółdzielni energetycznej, w tym ilości energii elektrycznej rozliczonej w sposób, o którym mowa w ust. 3, spółdzielnia energetyczna nie uiszcza.”,</p> <p>Uzasadnienie Poprawka doprecyzowująca zasady rozliczeń spółdzielni w zakresie naliczania opłat dystrybucyjnych od energii pobranej i oddanej przez wytwórców i odbiorców energii w jednej godzinie.</p> <p>Wprowadzenie powyższych zapisów określi w jasny sposób zasady funkcjonowania i rozliczeń spółdzielni energetycznych. Dzięki temu pojawi się większy potencjał do zawierania tego typu podmiotów. W</p>	Uwaga odrzucona – z godnie z art. 38 c ust. 14 minister właściwy do spraw klimatu w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw rolnictwa i rozwoju wsi określi m.in. szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń spółdzielni.

			<p>naszej ocenie zainteresowanie spółdzielniami energetycznymi pojawi się również w środowisku właścicieli małych elektrowni wodnych, którzy już w tym momencie szukają rozwiązań problemu kończącego się okresu wsparcia i tym samym znacznego obniżenia swoich przychodów.</p> <p>Według analiz TRMEW potencjał do zagospodarowania przez spółdzielnie energetyczne to ponad 300 małych elektrowni wodnych o łącznej mocy zainstalowanej około 120 MW. Wszystkie obiekty znajdują się na terenach gmin wiejskich i miejsko-wiejskich czyli tych gmin na, których istnieje możliwość powstawania spółdzielni. Dodatkowo właśnie te instalacje od października br. mogą borykać się z problemem utraty 15-letniego okresu wsparcia.</p> <p>Ubiegłoroczna nowelizacja Ustawy o OZE wprowadziła nowy model funkcjonowania na rynku dla wytwórców OZE i odbiorców energii elektrycznej w postaci spółdzielni energetycznych. W związku z kończącym się 15-letnim okresem wsparcia w przypadku dużej części MEW model ten wydaje się być rozwiązaniem problemu znacznego spadku przychodów z produkcji energii elektrycznej. Obecny stan prawny nie pozwala jeszcze ostatecznie na działalność spółdzielni energetycznych. Zarówno w ustawie o OZE jak i w prawie energetycznym brakuje stosownych uściśleń i szczegółów dotyczących zasad działania takich podmiotów.</p>	
33.	uOZE Art. 39 ust. 11	Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki	<p>Kolejna propozycja polega na dodaniu art. 39 ust. 11 do omawianego projektu ustawy w brzmieniu:</p> <p><i>„Zmiana wartości udzielonej pomocy inwestycyjnej, otrzymanej przez wytwórcę o którym mowa w art. 72 ust. 1, po dniu złożenia oświadczenia, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 9, którego oferta wygrała aukcję, polegająca na obniżeniu wartości tej pomocy, powoduje zmianę wartości ceny skorygowanej poprzez jej podniesienie.”</i></p> <p>W obowiązującym stanie prawnym, ustawa o OZE nie przewiduje mechanizmu podniesienia ceny skorygowanej, w sytuacji gdy wytwórca skorygował cenę, po dacie wygranej aukcji, w oparciu o art. art. 39 ust. 7 ustawy o OZE, a następnie nastąpiła zmiana wartości pomocy publicznej poprzez jej obniżenie.</p>	Uwaga odrzucona - propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.

			<p>W myśl art. 39 ust. 7 Ustawy o OZE przedsiębiorca, który wygrał aukcję jest zobowiązany, po dniu złożenia oświadczenia, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 9, <u>w razie uzyskania pomocy inwestycyjnej, lub w razie gdy jej wartość wzrośnie</u>, do przekazania Prezesowi URE ceny skorygowanej. Przepis natomiast nie kształtuje prawa wytwórcy do zmiany ceny skorygowanej poprzez jej podniesienie, w sytuacji gdyby uzyskana pomoc publiczna uległa obniżeniu w późniejszym okresie.</p> <p>Powyższy problem zgłaszają nam m.in. przedsiębiorcy, którzy po wygraniu aukcji, zawarli z wojewódzkim Funduszem ochrony środowiska umowę pożyczki lub zawarli umowę o dofinansowanie (moment otrzymania pomocy publicznej), które to następnie zostały aneksowane, w wyniku czego kwota pożyczki (dofinansowania) uległa obniżeniu – w takiej sytuacji brak podstawy prawnej do ponownej korekty ceny, czyli jej podwyższenie, z uwagi na zmniejszenie wartości pomocy publicznej.</p> <p>Konieczność wprowadzenia proponowanych zmian jest odpowiedzią na szybko zmieniające się warunki rynkowe, w szczególności spadku cen modułów fotowoltaicznych, inwerterów, konstrukcji wsporczych, jak również usług budowlanych. W wyniku bieżącej weryfikacji harmonogramu rzeczowo-finansowego w trakcie realizacji przedsięwzięcia wytwórca stoi przed koniecznością obniżenia wartości udzielonej pomocy publicznej, co powinno być uwzględnione przy ustalaniu ceny skorygowanej, która będzie obowiązywać wytwórcę przez okres wsparcia. Obowiązujący stan prawny stoi w sprzeczności z zasadą maksymalnej pomocy publicznej, i może prowadzić do nierównego traktowania wytwórców, którzy uzyskali pomoc publiczną po wygranej aukcji.</p> <p>Biorąc powyższe argumenty pod uwagę, prosimy o uwzględnienie naszych uwag w toku dalszych prac nad Projektem.</p>	
34.	uOZE Art. 42 ust. 1	Izba Gospodarcza Wodociągi Polskie	<p>W projekcie proponuje się zmianę Art. 2. (poprzez zmianę brzmienia pkt.18) i wprowadza się dwa rodzaje instalacji odnawialnego źródła energii zdefiniowane jako:</p> <p>18) mała instalacja - instalację odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i nie większej niż 1 MW, przyłączonej do sieci elektroenergetycznej o napięciu</p>	Uwaga odrzucona - propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej. Ponadto rozwiązania stosowane wobec mikro i małych instalacji służą rozwojowi energetyki prosumenckiej, do której trudno zaliczyć instalacje o mocy większej niż 1MW.

		<p>znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i mniejszej niż 3 MW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest większa niż 50 kW i nie większa niż 1 MW;</p> <p>19) mikroinstalacja - instalację odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączonej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW;</p> <p>W związku z powyższym, w ocenie IGWP, podniesienia górnej granicy mocy zainstalowanej dla małej instalacji powinno skutkować konsekwentnymi zmianami w pozostałych artykułach ustawy dotyczących małych instalacji.</p> <p>Natomiast pozostawiono bez zmian Art. 42. 1. w brzmieniu: Z uwzględnieniem art. 80 ust. 9, sprzedawca zobowiązany dokonuje zakupu oferowanej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w:</p> <p>1) instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja, o łącznej mocy elektrycznej mniejszej niż 500 kW, w tym energii elektrycznej wytworzonej w okresie rozruchu technologicznego tej instalacji, w której energia elektryczna została wytworzona po raz pierwszy przed dniem wejścia w życie rozdziału 4;</p> <p>2) instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja albo instalacji wykorzystującej wyłącznie biogaz rolniczy do wytworzenia energii elektrycznej, o łącznej mocy elektrycznej mniejszej niż 500 kW, zmodernizowanej po dniu wejścia w życie rozdziału 4;</p> <p>Powoduje to wprowadzenie tym samym dwóch rodzajów małych instalacji odnawialnego źródła energii tzn. o mocy: 50 do 500 kW oraz 500 kW do 1 MW, które nie są traktowane w ten sam sposób.</p> <p>Dla instalacji z wyższego przedziału mocy <u>nie przewiduje się preferencyjnego zakupu</u> oferowanej energii elektrycznej przez</p>	
--	--	---	--

		<p>sprzedawcę zobowiązanego, po cenach ustalanych kwartalnie przez Prezesa URE.</p> <p>W celu ujednoczenia warunków i zasad finansowych działalności wszystkich małych jednostek <u>proponujemy nowy zapis Art. 42. 1. w brzmieniu:</u></p> <p>Z uwzględnieniem art. 80 ust. 9, sprzedawca zobowiązany dokonuje zakupu oferowanej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja, o łącznej mocy elektrycznej mniejszej niż 1 MW, w tym energii elektrycznej wytworzonej w okresie rozruchu technologicznego tej instalacji, w której energia elektryczna została wytworzona po raz pierwszy przed dniem wejścia w życie rozdziału 4; 2) instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja albo instalacji wykorzystującej wyłącznie biogaz rolniczy do wytworzenia energii elektrycznej, o łącznej mocy elektrycznej mniejszej niż 1 MW, zmodernizowanej po dniu wejścia w życie rozdziału 4; <p>IGWP wskazuje, że powyżej zaproponowana zmiana korzystnie wpłynie na sytuację finansową wytwórców energii o mocy zainstalowanej 500 kW do 1 MW i nie wyklucza możliwości sprzedaży energii elektrycznej „sprzedawcy wybranemu”.</p>		
35.	uOZE Art. 70e ust. 1 i 2	<p>Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności</p>	<p>Zbliżenie stałej ceny zapłaty za wyprodukowaną energię do kosztów LCOE.</p> <p>Zapłata za wyprodukowaną energię elektryczną i ciepłą w instalacjach biogazowych będących w taryfach FiT/FiP powinna być maksymalnie zbliżona do kosztów LCOE. Obecnie jest zaniżona.</p> <p>W nowelizacji Ustawy o OZE z dnia 19 lipca 2019 r. proponujemy wprowadzenie następującej zmiany: w art. 70e ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:</p> <p>„1. Stała cena zakupu wynosi odpowiednio</p>	<p>Uwaga odrzucona – wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną</p>

		<p>1) 100% ceny referencyjnej, o której mowa w art. 77 ust. 3 pkt 1, obowiązującej na dzień złożenia deklaracji, której mowa w art 70b ust. 1 - dla poszczególnych rodzajów instalacji odnawialnych źródeł energii, o których mowa w art. 70a ust. 1,</p> <p>2) 95% ceny referencyjnej, o której mowa w art. 77 ust. 3 pkt I, obowiązującej na dzień złożenia deklaracji, której mowa w art. 70b ust. 1 - dla poszczególnych rodzajów instalacji odnawialnych źródeł energii, o których mowa w art. 70a ust. 2 -przy czym obliczana jest zgodnie z art. 39a ust. 5, z uwzględnieniem art. 39a ust. 7.</p> <p>2. Sprzedaż niewykorzystanej energii elektrycznej zgodnie z art. 70a ust. I i 2, lub prawo do pokrycia ujemnego salda zgodnie z art 93 ust. 2 pkt 3, przysługuje wytwórcom, którzy uzyskali zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8, w okresie wskazanym w tym zaświadczeniu.”</p> <p>Uzasadnienie</p> <p>Obecnie zapłata za wyprodukowaną energię w systemie taryf FiT/FiP jest obniżona w stosunku do wyliczonych zgodnie z algorytmami Ministerstwa Energii ME kosztów LCOE. W przypadku taryfy FiT zapłata jest obniżona o 5% tj. do poziomu 95% ceny referencyjnej, a dla taryfy FiP o 10% tj. do poziomu 90% ceny referencyjnej. Wskaźniki LCOE były wyliczane w oparciu o algorytmy ME i rzeczywiste koszty inwestycyjne i eksploatacyjne funkcjonujących instalacji biogazowych w całym okresie ich eksploatacji, a także sumaryczną ilość wyprodukowanej w tym czasie energii.</p> <p>Ministerstwo Energii w 2018 r. zaproponowało w projekcie noweli ustawy o OZE dla taryf FiT/FiP zapłatę za wyprodukowaną energię na poziomie 80% ceny referencyjnej. Jednak ostatecznie w wyniku interwencji sektora biogazowego w trakcie konsultacji społecznych w noweli z lipca 2018 r. znalazł się poziom 90% ceny referencyjnej, który zdaniem naszej branży i tak był zaniżony. Natomiast nowela z lipca 2019 r. uwzględniła w ograniczonym zakresie postulat naszego sektora, gdzie podniesiono poziom tylko dla taryfy FiT do wartości 95% ceny referencyjnej.</p> <p>Obniżona zapłata za wyprodukowaną energię w systemie taryf FiT/FiP w stosunku do wyliczonych kosztów LCOE stanowi o problemach</p>	
--	--	--	--

			<p>eksploatacyjnych przekładających się na ciągłość i produkcję energii. Jest to najbardziej dotkliwe w pojedynczych instalacjach nie przynoszących oszczędności skali. Dotyczy to przede wszystkim małych i średnich przedsiębiorstw. A wszystko ulega spotęgowaniu w dobie kryzysu wywołanego korona-wirusem. Mając na uwadze powyższe oraz fakt, że proponowana zmiana mieści się w ratio legis obowiązującej ustawy OZE oraz w Rozporządzeniach EEAG i GBER, co stanowi o braku nadwsparcia i daje podstawę do odwołania stosowania art. 70e ust. 1 i 2 ustawy o OZE, należy stwierdzić co następuje:</p> <ul style="list-style-type: none"> • instalacje biogazowe o mocy poniżej 0,5 MW będące w taryfie FiT mogą i powinny otrzymywać w ramach zapłaty za wyprodukowaną energię elektryczną 100% ceny referencyjnej (a więc kwotę równą LCOE), <p>instalacje biogazowe średniej mocy od 0,5 MW do 1 MW będące w taryfie FiP mogą i powinny otrzymywać w ramach zapłaty za wyprodukowaną energię elektryczną 95% ceny referencyjnej.</p>	
36.	uOZE Art. 70 f	Osoba fizyczna	<p>Prosimy o uwzględnienie w projekcie ustawy kwestii wykreślenia w art. 70f w/w ustawy fragmentu zdania „i trwa przez okres kolejnych 15 lat” i wspanie w Projekt zmiany ustawy z dnia 29 lipca 2020 r.:</p> <p>9) w art. 70f w ust. 1 wyrazy „i trwa przez okres kolejnych 15 lat, nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2039r.” zastępuje się wyrazami „nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2045 r.”</p> <p>Obecny projekt ustawy bez powyższej zmiany jest dla nas krzywdzący i faktycznie nic nie zmienia w naszej sytuacji. Bez tej zmiany od 1 października 2020r. dochody prowadzonych przez niewielkich działalności gospodarczych spadną o ponad 50%, co doprowadzi nas na skraj bankructwa.</p> <p>[...] Małe obiekty, małe elektrownie wodne spełniają również inne zadania i nie mogą być traktowane wg tych samych przepisów co duże obiekty.</p> <p>Apelujemy o przywrócenie opłacalności małych elektrowni wodnych, wsparcie retencji i prawidłowej gospodarki wodnej.</p>	Uwaga przyjęta
37.	uOZE Art. 70f	UPEBI	<p>Głównym jednak problemem nie jest proponowana zawartość projektu, ale kluczowe braki w zakresach w ogóle nie podjętych w projekcie.</p> <p>Branża biogazowa konsekwentnie zgłasza następujące kwestie:</p>	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem – W Ministerstwie Klimatu i Środowiska trwają prace z udziałem przedstawicieli Ministerstwa Rolnictwa i Rozwoju Wsi nad przygotowaniem kompleksowych rozwiązań dla rozwoju rynku biometanu.

		<p>1) cen referencyjnych w aspekcie zarówno ich trwałości, jak i nade wszystko w aspekcie ich zastosowania przy taryfie gwarantowanej (FIT) i dopłacie do ceny stałej (FIP);</p> <p>2) wydłużenia okres wsparcia dla biogazu (i z podobnych powodów dla hydroenergetyki) do 25 lat;</p> <p>3) zatłaczania biometanu (oczyszczonego biogazu) do krajowej sieci gazowej lub podczyszczzonego biogazu do lokalnych sieci gazowych.</p> <p>W poszczególnych kwestiach chcielibyśmy podkreślić:</p> <p>1) powtarzający się całkowity lub relatywny brak powodzenia aukcji dla biogazowych koszyków technologicznych spowodowany jest nieadekwatnością formuły aukcyjnej dla branży biogazowej. Biogazownie są najmniej podatne na wariacje sił przyrody i pozostają najbardziej stabilnym z odnawialnych źródeł energii, gdyż pracują w cyklu 24-godzinnym, jednak ewentualne przerwy w pracy z reguły nie podlegają klauzuli siły wyższej, co naraża biogazowego zwycięzcę aukcji na niemożliwe do poniesienia koszty finansowe. W bliskiej perspektywie aukcje winny ustępować miejsca systemom taryf FIP/ FIT. Dlatego też zasadna i niezbędna jest poprawka, mieszcząca się w ratio legis obowiązującej ustawy oraz jednocześnie w ramach wyznaczonych przez Rozporządzenia GBER i EEAG, wedle której biogazownie będące mikroinstalacjami lub małymi instalacjami (<500kW), korzystające z taryf FIP lub FIT mogłyby otrzymywać w ramach zapłaty za wyprodukowaną energię elektryczną 100% ceny referencyjnej (a więc należną kwotę LCOE). Natomiast biogazownie średnich mocy korzystające z systemu dopłat do ceny rynkowej (FIP) mogłyby otrzymywać w ramach zapłaty za wyprodukowaną energię elektryczną 95% ceny referencyjnej.</p> <p>Proponujemy wobec powyższego poprawkę w brzmieniu następującym:</p> <p>„w art. 70e ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:</p> <p>„1. Stała cena zakupu wynosi odpowiednio:</p> <p>1) 100% ceny referencyjnej, o której mowa w art. 77 ust. 3 pkt 1, obowiązującej na dzień złożenia deklaracji, o której mowa w art. 70b</p>	
--	--	--	--

			<p>ust. 1 — dla poszczególnych rodzajów instalacji odnawialnych źródeł energii, o których mowa w art. 70a ust. 1,</p> <p>2) 95% ceny referencyjnej, o której mowa w art. 77 ust. 3 pkt 1, obowiązującej na dzień złożenia deklaracji, o której mowa w art. 70b ust. 1 — dla poszczególnych rodzajów instalacji odnawialnych źródeł energii, o których mowa w art. 70a ust. 2 — przy czym obliczana jest zgodnie z art. 39a ust. 5, z uwzględnieniem art. 39a ust. 7.</p> <p>2. Sprzedaż niewykorzystanej energii elektrycznej zgodnie z art. 70a ust. 1 i 2, lub prawo do pokrycia ujemnego salda zgodnie z art. 93 ust. 2 pkt 3, przysługuje wytwórcom, którzy uzyskali zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8, w okresie wskazanym w tym zaświadczeniu."</p> <p>W zakresie trwałości ceny referencyjnej proponujemy równoczesne wprowadzenie od 2020 r. zasady, że ceny referencyjne ustalane na podstawie delegacji ustawowej zawartej w art.77 ust.3 pkt.1 ustawy o OZE, raz ustalone obowiązują do momentu ustalenia nowych cen referencyjnych (z np. 3- miesięcznym <i>vacatio legis</i>). Odpowiednia modyfikacja delegacji dla ministra właściwego ds. energii, a w jej wyniku likwidacja obecnej złej praktyki, umożliwi uniknięcie często prawie półrocznego okresu niepewności dla rolników i innych inwestorów zainteresowanych budową biogazowni, którzy nie znają warunków wsparcia na jakie mogą liczyć, przystępując np. do systemu taryf FIP/FIT.</p>	
38.	uOZE Art. 78 ust. 4	Stowarzyszenie Młodzi Liderzy w Energetyce	<p>Regulacją, która niewątpliwie pomoże rozwojowi dużych projektów OZE, będzie określenie górnej wysokości kaucji / gwarancji bankowej, o które mowa w art. 78 pkt 4 ustawy <i>o odnawialnych źródłach energii</i>. W aktualnym stanie prawnym, wytwórca biorący udział w aukcji OZE, zobowiązany jest do wniesienia kaucji (albo posiadania gwarancji bankowej) w wysokości 60 zł za każdy 1kW mocy zainstalowanej elektrycznej danej instalacji odnawialnego źródła energii.</p> <p>Dla „dużych” projektów oznacza to „zamrożenie” gotówki na kilka lat. Proponujemy więc rozwiązanie analogiczne jak w art. 7 ust. 8b ustawy – <i>Prawo energetyczne</i>, tj. określenie górnej granicy kaucji (gwarancji bankowej) na poziomie 3 000 000 zł. Proponuje się brzemienne przedmiotowego zapisu:</p> <p>Art. 78 ust. 4 ustawy <i>o odnawialnych źródłach energii</i></p>	<p>Uwaga odrzucona – zgodnie z obowiązującymi zasadami zwrot kaucji lub gwarancji bankowej można uzyskać na wniosek wytwórcy złożony do URE (dla wytwórców, którzy z różnych powodów nie wzięli udziału w aukcji) oraz w odniesieniu do wytwórców, których oferty wzięły udział w aukcji, odpowiednio wygrywając lub przegrywając aukcję, zwrot kaucji/gwarancji bankowych realizowany jest automatycznie, na zasadach i w terminach przewidzianych w art. 81 ust. 4 pkt 1 i 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii i nie wymaga złożenia wniosku w tym zakresie. (informacja PURE w sprawie zwrotu zabezpieczeń w postaci kaucji lub gwarancji bankowej, o których mowa w art. 78 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii z dnia 13 stycznia 2017r.)</p>

			<p><i>W aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w instalacji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 2 i 3, mogą wziąć udział wytwórcy, którzy posiadają zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1, oraz posiadający ustanowioną gwarancję bankową lub kaucję wniesioną na rachunek bankowy wskazany przez Prezesa URE, przy czym wartość zabezpieczenia wynosi 60 złotych za każdy 1 kW mocy zainstalowanej elektrycznej danej instalacji odnawialnego źródła energii, nie więcej niż 3 000 000 zł.</i></p>	
39.	<p>uOZE Art. 83 ust. 3c (redysponowanie)</p>	<p>Polskie Sieci Elektroenergetyczne</p>	<p>W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 261 z późn. zm.):</p> <p>1) w art. 83 ust. 3c po zdaniu pierwszym dodaje się zdanie drugie w brzmieniu:</p> <p>„W przypadku gdy polecenie, o którym mowa w art. 9c ust. 7a i ust. 7b ustawy – Prawo energetyczne, uniemożliwia wytwórcy, o którym mowa w art. 72 ust. 1, realizację zobowiązania, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8 lit. a lub b, zobowiązanie uznaje się za zrealizowane wyłącznie w przypadku, gdy wytwórca rozpocznie sprzedaż po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii najpóźniej w pierwszym dniu po odwołaniu polecenia, o którym mowa w art. 9c ust. 7a i ust. 7b ustawy Prawo energetyczne.”;</p> <p>2) w art. 93 po ust. 13 dodaje się ustępy 14-18 w brzmieniu:</p> <p>„14. Operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, przekazuje operatorowi systemu przesyłowego oraz operatorowi systemu dystrybucyjnego, do którego sieci przyłączone są instalacje odnawialnych źródeł energii, informacje o instalacjach odnawialnych źródeł energii, z wyłączeniem mikroinstalacji, na potrzeby wyznaczenia jednostkowych kosztów wynikających z poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a lub 7b ustawy – Prawo energetyczne, oraz rozliczeń za energię zredukowaną, w szczególności:</p> <p>1) dane identyfikacyjne uwzględniające: nazwę wytwórcy, nazwę jednostki wytwórczej, miejsce przyłączenia jednostki wytwórczej, NIP</p>	<p>Uwaga odrzucona – wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną</p>

		<p>wytwórcy, unikatowy numer wytwórcy i instalacji odnawialnego źródła energii nadany w internetowej platformie aukcyjnej;</p> <p>2) rodzaj systemu wsparcia, z jakiego wytwórca korzysta albo będzie korzystał;</p> <p>3) informację o cenie aukcyjnej oraz ceny skorygowanej na dany rok dla wytwórcy, który korzysta lub będzie korzystał z aukcyjnego systemu wsparcia;</p> <p>4) informację o cenie referencyjnej dla wytwórcy, który korzysta albo będzie korzystał z systemu wsparcia, o którym mowa w art. 70a-70f;</p> <p>5) informację o dacie rozpoczęciu przez wytwórcę realizacji zobowiązania, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8;</p> <p>6) informację o osiągnięciu przez wytwórcę pełnej realizacji zobowiązania produkcji i sprzedaży energii elektrycznej objętej systemem wsparcia;</p> <p>7) informację o fakcie zakończenia korzystania przez wytwórcę z systemu wsparcia.</p> <p>Pierwsze przekazanie danych, o których mowa w pkt. 1 następuje na wniosek właściwego operatora systemu elektroenergetycznego, złożony nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2021 r. W przypadku zmiany informacji, o których mowa w pkt 1-7, operator rozliczeń energii odnawialnej dokonuje ich aktualizacji i w terminie 14 dni przekazuje stosowną informację właściwemu operatorowi systemu elektroenergetycznego.</p> <p>15. Na potrzeby wyznaczania jednostkowych kosztów polecenia, o których mowa w art. 9c ust. 7a lub 7b ustawy – Prawo energetyczne oraz rozliczeń za energię niewyprodukowaną w następstwie wydania polecenia, Prezes URE przekazuje operatorowi systemu przesyłowego oraz operatorowi systemu dystrybucyjnego, do którego sieci przyłączone są instalacje odnawialnych źródeł energii, informacje o instalacjach odnawialnych źródeł energii, z wyłączeniem mikroinstalacji, wykorzystujących energię wiatru lub energię</p>	
--	--	---	--

		<p>promieniowania słonecznego, którym przysługuje prawo do uzyskania świadectw pochodzenia, w szczególności:</p> <ol style="list-style-type: none">1) dane identyfikacyjne uwzględniające: nazwę wytwórcy, lokalizację jednostki wytwórczej, NIP wytwórcy, kod identyfikacyjny wytwórcy;2) informacje o instalacjach odnawialnego źródła energii, którym po dniu 31 grudnia 2020 r. przysługuje prawo do uzyskiwania świadectw pochodzenia dla energii elektrycznej wytworzonej od dnia 1 stycznia 2021 r.,3) informację o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w danej instalacji odnawialnego źródła energii, potwierdzonej wydanym świadectwem pochodzenia,4) informację o utracie prawa korzystania przez wytwórcę z systemu wsparcia w postaci świadectw pochodzenia w danej instalacji odnawialnego źródła energii. <p>Pierwsze przekazanie danych, o których mowa w pkt 1-2, następuje na wniosek właściwego operatora systemu elektroenergetycznego, złożony nie wcześniej niż 1 stycznia 2021 r.</p> <p>16. Dane, o których mowa:</p> <ol style="list-style-type: none">1) w ust. 15 pkt 3 przekazuje się do dnia 30 czerwca 2021 r.;2) w ust. 15 pkt 4 przekazuje się niezwłocznie. <p>W przypadku zmiany danych, o których mowa w ust. 15 pkt 1-3, Prezes URE dokonuje ich aktualizacji i w terminie 14 dni przekazuje stosowną informację właściwemu operatorowi systemu elektroenergetycznego.</p> <p>17. W przypadku gdy operator systemu elektroenergetycznego, wyda polecenie, o którym mowa w art. 9c ust. 7a i ust. 7b ustawy – Prawo energetyczne, wytwórca informuje operatora, do którego sieci jest przyłączony, czy i jaka część zredukowanej energii powinna zostać rozliczona w danym systemie wsparcia, w terminie 14 dni od daty wydania polecenia. W przypadku gdy wytwórca nie prześle przedmiotowej informacji we wskazanym terminie zredukowana</p>	
--	--	--	--

			<p>energia nie zostanie zaliczona do realizacji zobowiązania wynikającego z danego systemu wsparcia.</p> <p>18. W przypadku gdy wytwórca zgłasza zaliczenie ilości energii elektrycznej, niewyprodukowanej w instalacji odnawialnego źródła energii w wyniku polecenia, o którym mowa w art. 9c ust. 7a i ust. 7b ustawy – Prawo energetyczne, wydanego przez właściwego operatora systemu elektroenergetycznego, do realizacji zobowiązania, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8, operator ten informuje operatora rozliczeń energii odnawialnej, o tej ilości energii, do końca miesiąca następującego po miesiącu, w którym wystąpiło wymuszone zmniejszenie mocy.”;</p> <p>3) w art. 168 pkt 15 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„15) po wypełnieniu zobowiązania, o którym mowa w <u>art. 79 ust. 3 pkt 8</u>, dokonał sprzedaży energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego poniżej 85% ilości tej energii określonej w ofercie, w okresach rozliczeniowych wskazanych w <u>art. 83 ust. 2</u>, z wyłączeniem przypadków, w których do wytworzenia energii nie doszło w następstwie okoliczności, o których mowa w <u>art. 83 ust. 3b</u> lub w następstwie wykonania polecenia, o którym mowa w art. 9c ust. 7a lub ust. 7b ustawy - Prawo energetyczne.”.</p>	
40.	uOZE Art. 93	Zarządca Rozliczeń	<p>ZR SA proponuje zmianę art. 93 ust. 1 pkt 4 Ustawy, poprzez wydłużenie terminu na złożenie sprawozdania miesięcznego, wniosku o pokrycie ujemnego salda oraz informacji o ewentualnych korektach z 10 dni po zakończeniu miesiąca na 15 dni po zakończeniu miesiąca:</p> <p>„4) przekazywania operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie 15 dni po zakończeniu miesiąca, sprawozdania miesięcznego zawierającego informacje, o których mowa w pkt 1-3, oraz wniosku o pokrycie ujemnego salda, obliczonego na podstawie różnicy między wartością sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii a wartością zakupu tej energii elektrycznej, wynikającej z realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 40 ust. 1, wykazanej w sprawozdaniu oraz informacji o korektach kwot wynikających ze sprawozdań za poprzednie miesiące w przypadku zaistniałej korekty danych o ilości wytworzonej energii elektrycznej;”</p>	Uwaga przyjęta

			<p>Uzasadnienie: W związku z proponowanym w pkt. 2 powyżej wprowadzeniem terminu na udostępnienie danych pomiarowych sprzedawcy przez OSD, konieczna jest weryfikacja terminu dla sprzedawcy zobowiązanego na złożenie wniosku o pokrycie ujemnego salda. Jeżeli termin na przekazanie danych pomiarowych sprzedawcy przez OSD miałby upływać po upływie 10 dni po zakończeniu miesiąca, to należałoby odpowiednio wydłużyć termin dla sprzedawców na złożenie wniosku o ujemne saldo, który obecnie również upływa z końcem 10. dnia po zakończeniu miesiąca, tak aby sprzedawcy faktycznie mieli możliwość weryfikacji i przetworzenia tych danych. Z dotychczasowych doświadczeń Zarządcy Rozliczeń S.A. wynika, że dotrzymanie terminu 10 dnia miesiąca w przypadku wnioskodawców bywa trudne, z przyczyn opóźnienia w danych pomiarowych czy innych opóźnień technicznych. Wydłużenie terminu na składanie wniosku o 5 dni ten problem praktycznie rozwiązuje. Wnioskodawcy mają prawo złożyć wniosek wcześniej.</p>	
41.	uOZE Art. 93	Zarządca Rozliczeń	<p>ZR SA proponuje zmianę art. 93 ust. 2 pkt 3 Ustawy, poprzez wydłużenie terminu na złożenie sprawozdania miesięcznego, wniosku o pokrycie ujemnego salda oraz informacji ewentualnych korektach z 10 dni po zakończeniu miesiąca na 15 dni po zakończeniu miesiąca:</p> <p><i>„3) przekazywania operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie 15 dni po zakończeniu miesiąca, sprawozdania miesięcznego zawierającego informacje, o których mowa w pkt 1 i 2, oraz wniosku o pokrycie ujemnego salda, obliczonego na podstawie różnicy między wartością sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt 1, obliczoną zgodnie z pkt 2, a wartością tej energii elektrycznej ustaloną na podstawie ceny zawartej w ofercie tego wytwórcy, która wygrała aukcję, skorygowanej zgodnie z art. 39 ust. 5 albo 7, wykazanej w sprawozdaniu, z uwzględnieniem waloryzacji, o której mowa w art. 92 ust. 10, oraz z uwzględnieniem ust. 4 i 6, lub ceny zakupu obliczonej zgodnie z art. 39a ust. 5 z uwzględnieniem art. 39a ust. 7;”</i></p> <p>Uzasadnienie: W celu zachowania spójności regulacji należałoby również, w ten sam sposób jak w pkt. 3 powyżej, wydłużyć termin na składanie wniosków o pokrycie ujemnego salda dla wytwórców.</p>	Uwaga przyjęta

42.	uOZE Art. 93	Zarządca Rozliczeń	<p>ZR SA proponuje zmianę art. 93 ust. 12 Ustawy poprzez skrócenie okresu kompensacji i terminu na zwrot dodatniego salda:</p> <p><i>„ust. 12. W przypadku gdy saldo obliczone zgodnie z ust. 1 pkt 4 albo ust. 2 pkt 3, dotyczące danego roku kalendarzowego jest dodatnie i nie może zostać rozliczone w ciągu trzech kolejnych lat kalendarzowych, jest ono zwracane operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, przez sprzedawcę zobowiązanego albo wytwórcę energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW albo wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 70a ust. 2 lub art. 70b ust. 9 pkt 2, do 30 czerwca czwartego roku następującego po roku kalendarzowym, którego dotyczy zwrot.</i></p> <p>Uzasadnienie: W związku z długim okresem wsparcia (15 lat) możliwość rozliczania dodatniego salda do końca okresu wsparcia rodzi ryzyko, że saldo to nie zostanie zwrócone, np. w przypadku, gdy na koniec okresu wsparcia beneficjent wsparcia ogłosi upadłość i zostanie zlikwidowany.</p> <p>W ocenie ZR SA należy skrócić okres kompensacji dodatniego salda do trzech lat z terminem zwrotu do 30 czerwca czwartego roku następującego po roku kalendarzowym, którego dotyczy zwrot.</p> <p>Powyższe rozwiązanie będzie korzystne zarówno z punktu widzenia zarządzaniem systemem – w przypadku pojawienia się dodatniego salda w całym okresie nie trzeba będzie czekać do jego zakończenia (15 lat), jak i z punktu widzenia beneficjentów systemu i instytucji finansowych – nie będą oni potrzebowali zabezpieczać środków na wypadek wystąpienia dodatniego salda na koniec okresu wsparcia. Zaproponowane rozwiązanie wprowadzi większą przejrzystość i pewność funkcjonowania podmiotów biorących udział w systemie wsparcia z uwagi na rozliczenie salda w okresie trzyletnim, a tym samym brak konieczności jednokrotnego całościowego rozliczenia 15 lat funkcjonowania w systemie.</p>	Uwaga przyjęta w zmodyfikowanym brzmieniu - po roboczych konsultacjach z Zarządcą Rozliczeń S.A.
-----	-----------------	--------------------	--	--

43.	uOZE Art. 93	Zarządca Rozliczeń	<p>ZR SA proponuje dodanie w art. 93 ust. 14 Ustawy o następującej treści:</p> <p><i>„ust. 14. W przypadku gdy ilość sprzedanej w danym roku kalendarzowym przekracza ilość energii określonej przez wytwórcę zgodnie z art. 79 ust. 3 pkt 3, nie bierze się jej pod uwagę przy rozliczenia ujemnego salda, w przypadku gdy ilość ta nie może zostać rozliczona w okresie trzech następujących po sobie lat kalendarzowych”.</i></p> <p>Uzasadnienie: Propozycja dodania ust. 14 porządkuje i jednoznacznie określa w ramach przepisów o rozliczaniu ujemnego salda ograniczenie ilości energii stanowiącej podstawę wsparcia do ilości określonej w ramach oferty aukcyjnej. Oferta ta może podlegać jednokrotnej aktualizacji, ale od momentu pierwszej sprzedaży jest obowiązująca.</p> <p>Ustawodawca w art. 83 ust. 2 Ustawy postanowił, że rozliczenia tego obowiązku będzie dokonywał w cyklach 3-letnich i po zakończeniu całego okresu wsparcia, dopuszczając możliwość niewykonania obowiązku w granicach do 15% deklarowanej ilości. Powyżej tego progu przewidziane są sankcje w postaci kar pieniężnych. Jednakże każde niedotrzymanie limitów ilościowych deklarowanych w ofercie stanowi niewykonanie obowiązku, wynikającego z oferty. Ilość energii elektrycznej sprzedana w danym roku w systemie aukcyjnym, wynikająca ze sprawozdań miesięcznych, o których mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 lub 93 ust. 2 pkt 3 ustawy, może być wyższa albo niższa od określonej w ofercie aukcyjnej dla tego roku i będzie uwzględniana przez Zarządcę Rozliczeń S.A. jako stanowiąca podstawę do rozliczania ujemnego salda w danym roku, jednakże do ilości nieprzekraczającej, w cyklach 3-letnich, ilości energii elektrycznej, określonej zgodnie z art. 79 ust 3 pkt 6 ustawy, w ofercie aukcyjnej dla tych lat.</p>	Uwaga odrzucona - po roboczych konsultacjach z Zarządcą Rozliczeń S.A. projektodawca zrezygnował z wprowadzania przepisu w art. 93 ust. 14.
44.	uOZE Art. 184f ust. 2	Client Earth	<p>Katalog przesłanek, które Rada Ministrów ma wziąć pod uwagę przy określaniu zamawianego do 2026 r. wolumenu energii z OZE, o którym mowa w proponowanym, nowym 184f ust. 2 ustawy o OZE, powiela ogólnikowe, ustawowe formuły, które nie przystają do rzeczywistego celu rozwoju energetyki odnawialnej w 2020 r., którym jest przyczynienie się do osiągnięcia neutralności klimatycznej. Taki zakres ustawowego upoważnienia do wydania rozporządzenia stwarza ryzyko zachowawczego ustalenia wolumenu energii zamawianego na kolejnych aukcjach OZE. W konsekwencji, może to doprowadzić do kolejnych</p>	Uwaga odrzucona –wskazane przesłanki ujęte zostały w dokumentacjach strategicznych takich jak PEP2040, a PEP2040 jest w ustawie ujęty w art. 184f ust 2 pkt 1.

			<p>problemów ze spełnieniem przez Polskę unijnych zobowiązań klimatyczno-energetycznych, tym razem w perspektywie 2030 r.</p> <p>Z uwagi na powyższe, ClientEarth postuluje, aby katalog przesłanek z proponowanego art. 184f ust. 2 ustawy o OZE został uzupełniony o następujące pozycje:</p> <ul style="list-style-type: none"> - konieczność ochrony klimatu, poprzez dążenie do osiągnięcia neutralności klimatycznej do 2050 roku; oraz - zobowiązania Polski w ramach unijnego prawa klimatyczno-energetycznego, w tym w szczególności konieczność wypełnienia minimalnego udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto, o którym mowa w Krajowym Planie na rzecz Energii i Klimatu. 	
45.	uOZE Art. 209a	TRMEW	<p>Stosowanie w systemie FIT/FIP cen z poprzedniego roku do czasu ustalenia nowych cen w rozporządzeniu</p> <p>Poprawka W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, 284, 568, 695 i 1086) dodaje się kolejną zmianę:</p> <p>po art. 209 dodaje się art. 209a w brzmieniu:</p> <p>„Art. 209a. 1. Ceny referencyjne, o których mowa w art. 77 ust. 3 pkt 1, określone na rok 2020, obowiązują w roku 2021 i kolejnych latach kalendarzowych, nie dłużej niż do końca roku kalendarzowego, w którym minister właściwy do spraw energii wyda rozporządzenie, o którym mowa w art. 77 ust. 3.”.</p> <p>Uzasadnienie Poprawka pozwoli stosować ceny referencyjne z poprzedniego roku kalendarzowego w kolejnym roku do czasu wydania przez właściwego ministra rozporządzenia w sprawie ceny referencyjnej. Od 2018 wytwórcy energii z branży wodnej korzystają z bardzo dobrze ocenianego systemu stałych cen i gwarantowanych dopłat do ceny rynkowej — Fil i FIP. Jednak w pierwszych miesiącach każdego roku mechanizm Fil i FIP jest unieruchomiony dla nowych instalacji, ze względu na fakt, że aby w danym roku przystąpić do systemu FIT/FIP konieczne jest uprzednie wydanie przez ministra właściwego ds. energii rozporządzenia o cenach referencyjnych obowiązujących w tym roku.</p>	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem – zagadnienie procedowane nowelizacją ustawy Prawo energetyczne UC17 (druk 808)

			<p>Cena sprzedaży energii w systemie FIT/FIP jest bowiem uzależniona od wartości ceny referencyjnej obowiązującej w danym roku. Każdego roku wielu wytwórców, zarówno z istniejącymi, jak i z planowanymi do realizacji inwestycjami OZE, składa deklaracje o zamiarze korzystania z systemu FIT/FIP do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, lecz wszczęte sprawy kończą się zawieszeniem postępowania, ze względu na brak możliwości wypełnienia przez wytwórcę oświadczenia o wartości ceny skorygowanej, do wyliczenia której niezbędna jest cena referencyjna obowiązująca w danym roku. Wytwórcy ci co roku oczekują kilka miesięcy na wydanie rozporządzenia.</p>	
46.	<p>uOZE Art. 26 (z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw)</p>	<p>TRMEW</p>	<p>Odblokowanie przepisu dotyczącego zwiększenia wskaźnika redukcji ceny dla małych instalacji w systemie FIT/FIP do 95%</p> <p>Poprawka W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, 284, 568, 695 i 1086) dodaje się kolejną zmianę:</p> <p>w art. 26:</p> <p>a) w ust. 1 wyrazy „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 39a ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 70e ust. 1 i 2, art. 70f ust. 1, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1, art. 79 ust. 9-12, art. 92 ust. 6 i 6a oraz art. 93a” zastępuje się wyrazami „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 70f ust. 1, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1, art. 79 ust. 9-12, art. 92 ust. 6 i 6a oraz art. 93a”,</p> <p>b) w ust. 2 wyrazy „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 39a ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 70e ust. 1 i 2, art. 70f ust. 1, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1, art. 92 ust. 6 i 6a oraz art. 93a” zastępuje się wyrazami „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 70f ust. 1, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1, art. 92 ust. 6 i 6a oraz art. 93a”.</p> <p>Uzasadnienie Zaproponowana zmiana umożliwi zastosowanie przepisu dotyczącego podwyższenia wskaźnika redukującego cenę w systemie FIT/FIP dla małych instalacji z 90 do 95% ceny referencyjnej (tj. art. 70f ust. 1 ustawy o OZE) bez oczekiwania na wydanie w tej sprawie decyzji Komisji Europejskiej. Jest to wskazane ze względu na fakt, że decyzja Komisji Europejskiej nie jest w tym przypadku wymagana, gdyż przepis zwiększający wysokość wskaźnika jest zgodny z Rozporządzeniem</p>	<p>Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem – odwieszenie części przepisów jest realizowane przez nowelizację Prawa Energetycznego UC17 (druk 808), która obecnie jest procedowana, pozostałe odwieszenia zależne są od uzyskania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej..</p>

			Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (GBER).	
47.	uOZE	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	Zasadniczy kierunek zmian w ustawie o odnawialnych źródłach energii należy ocenić pozytywnie. Na uznanie zasługuje w szczególności określenie dłuższej perspektywy wsparcia dla wytwórców oraz zliberalizowanie części ograniczeń i obowiązków administracyjnych. Regulacja projektu ustawy pomija jednakże istotne dla przemysłu możliwości rozwoju OZE, sygnalizowane już w przeszłości ministerstwu.	Informacja przyjęta
48.	uOZE	Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności	<p>Wdrożenie systemu wsparcia kontynuacyjnego (operacyjnego) w postaci premii gwarantowanej dla instalacji OZE wykorzystujących wyłącznie hydroenergię, biogaz lub biomasę po upływie 15-letniego okresu wsparcia o kolejne 10 lat.</p> <p>Uzasadnienie Wprowadzenie ww. systemu wsparcia kontynuacyjnego dla instalacji OZE których koszty operacyjne uniemożliwiają funkcjonowanie w oparciu o rynkowe, hurtowe ceny energii, oddali ryzyko zakończenia pracy zasadniczej części instalacji BGS i MWE w perspektywie kolejnych kilku lat. Jest to niezwykle ważne dla systemu gospodarki wodnej i gospodarki odpadów oraz bezpieczeństwa ekologicznego. Instalacje BGS wynikające z ustawowego obowiązku odgazowania składowisk odpadów, zmniejszają emisję gazów cieplarnianych i odorów, chroniąc w ten sposób środowisko i klimat. Instalacje MEW ograniczają wpływ suszy i wspierają racjonalną gospodarkę wodną. Szczegółowe propozycje rozwiązań w tym zakresie zostały wypracowane przez grupę roboczą ekspertów branży OZE koordynowaną przez Radę OZE Konfederacji Lewiatan, której członkiem jest nasze stowarzyszenie ISEE i wysłane do Ministerstwa Klimatu.</p>	Uwaga odrzucona – brak źródeł finansowania dla nowej kategorii „premi gwarantowanej”. Jednocześnie brak uzasadnienia do finansowania nową kategorią wsparcia instalacji zamortyzowanych.
49.	uOZE	Polska Izba Przemysłu Chemicznego	W naszej opinii należy rozwinąć definicję „urządzenia inne niż wolnostojące”. Czy są one rozumiane jedynie jako zintegrowane z budynkiem? Czy ta definicja uwzględnia elektrownie fotowoltaiczne na tafli sztucznych zbiorników wodnych, które są w planach niektórych przedsiębiorstw - jeżeli nie, również ten wątek warto rozwinąć w ustawie. Kontynuując temat elektrowni fotowoltaicznych na wodzie,	Uwaga przyjęta częściowo – zaproponowano definicję urządzeń innych niż wolnostojące. W odniesieniu do instalacji na wodzie- w PL nie ma takich inwestycji.

			należy rozważyć zwolnienie z konieczności wprowadzania zmian w SUiKZP oraz MPZP ze względu na takie projekty. Te kwestie również wymagałyby uwzględnienia w przepisach środowiskowych, budowlanych i energetycznych.	
50.	uOZE	Polska Izba Przemysłu Chemicznego	Ustawa OZE określa definicję prosumenta, która nie obejmuje dużych przedsiębiorstw. Część obiektów należących do przedsiębiorstw (budynki biurowe, socjalno-bytowe) niezwiązanych fizycznie z pracą obiektów przemysłowych powinna móc rozliczać się na zasadach prosumenckich. Byłaby to zmiana kwalifikacji prosumenta nie ze względu na wielkość przedsiębiorstwa, ale ze względu na cel wytwarzania i wykorzystania energii elektrycznej z mikroinstalacji OZE.	Uwaga odrzucona - propozycja wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną. Jednocześnie definicja prosumenta była rozszerzana nowelizacją w 2019r. Wskazać należy, że prace nad zagadnieniem prosumenta prowadzone są obecnie w Ministerstwie Rozwoju.
51.	uOZE	PIGEOR	Wprowadzenie maksymalnych terminów oczekiwania na przyłączenie do sieci instalacji oze i skrócenie okresu oczekiwania na warunki przyłączenia wydawane przez OSD. Obecnie, przedsiębiorstwa energetyczne odpowiedzialne za wydawanie warunków przyłączeń i realizację przyłączeń instalacji oze do sieci niskich i średnich napięć proponują niezwykle odległe terminy, które nie mają uzasadnienia. Stąd konieczność wprowadzenia ustawowych ograniczeń	Uwaga odrzucona - propozycja wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną.
52.	uOZE	Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki	Przygotowane przez Ministerstwo Klimatu zmiany w projekcie, szczególnie określenie długoterminowego harmonogramu udzielania wytwórcom OZE wsparcia obejmującego jako punkt odniesienia cztery kolejne lata oraz przedłużenie systemu aukcji, Stowarzyszenie ocenia pozytywnie. Jednak negatywnie należy ocenić potwierdzenie na poziomie ustawy dotychczasowej praktyki dotyczącej sposobu określania łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE poprzez wskazanie, że moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii oznacza łączną moc znamionową czynną podaną przez producenta na tabliczce znamionowej generatora, modułu fotowoltaicznego lub ogniwa paliwowego. Dotychczas w przypadku farm słonecznych przeważająca część operatorów sieci dystrybucyjnych określała moc przyłączeniową w umowach zawieranych z inwestorami na podstawie mocy znamionowej inwerterów, co jest standardowym parametrem dla tego typu przyłączy. Określenie w umowie takiej samej mocy zainstalowanych paneli fotowoltaicznych, choć już wcześniej praktykowane przez niektóre spółki dystrybucyjne, jest nie tylko niezgodne ze sztuką inżynierską, ale	Uwaga odrzucona – zgodnie z wykładnią URE (informacja PURE 44/2016 z 21 września 2016 r.) mocą zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii nie jest ds. moc turbiny wiatrowej, silnika spalinowego, turbiny wodnej, a także moc inwerterów (w przypadku instalacji wykorzystujących energię promieniowania słonecznego, tu falownika) czy moc przyłączeniową wynikającą z warunków przyłączenia lub umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

		<p>i nieefektywne ekonomicznie oraz systemowo. Charakterystyka pracy instalacji odnawianych źródeł energii, zwłaszcza tych zależnych od warunków pogodowych, prowadzi do konkluzji, że moc zainstalowana, w rozumieniu nominalnej mocy generatora lub ogniw fotowoltaicznych, nie jest zbieżna i tożsama z mocą, która w istocie jest wprowadzana do sieci elektroenergetycznej. Dlatego określanie mocy zainstalowanej farmy fotowoltaicznej jako sumy mocy zainstalowanej paneli godzi znacząco w efektywność ich funkcjonowania, ze względu na nieracjonalność ekonomiczną wymuszonych takimi zapisami w umowach przyłączeniowych. Jeżeli umowa przyłączeniowa dopuszcza przyłączenie źródła o mocy 1 MW, to taka powinna być moc maksymalna przyłączanego do sieci inwertera. Z punktu widzenia sieci elektroenergetycznej nie ma znaczenia ilości paneli przyłączonych do inwertera, a jedynie sam inwerter. To w tym miejscu należy, biorąc pod uwagę uwarunkowania techniczne funkcjonowania elektrowni PV, ustawiać ograniczenie mocy maksymalnej oddawanej do sieci z danej instalacji. Przykładowo dla instalacji składającej się z paneli fotowoltaicznych o sumarycznej mocy nominalnej 1 MW stosuje się, zgodnie z zasadami sztuki inżynierskiej, inwertery o mocy znamionowej ok 0,8 MW (moc przyłączeniowa) i taką moc instalacja faktycznie oddaje do sieci. Moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych produkujących prąd stały nie ma żadnego wpływu na warunki pracy sieci prądu zmiennego, gdyż to parametry techniczne inwertera określają, jaka moc elektryczna wytworzona przez panele fotowoltaiczne faktycznie trafia do sieci. Nie ma możliwości, żeby w przypadku zainstalowania inwertera o mocy 0,8 MW do sieci trafiła większa moc, nawet jeśli takowa mogłaby być wytworzona w panelach fotowoltaicznych, gdyż uniemożliwiają to zabezpieczenia mocowe samego inwertera.</p> <p>Zatem kwestie ilości i mocy paneli należy pozostawić w gestii inwestorów, gdyż nie ma to wpływu na pracę sieci i operatora, a ma wpływ na produktywność instalacji, a zatem na jej opłacalność i jednocześnie ilość energii jaką dana instalacja jest w stanie wyprodukować, a następnie, jaka mogłaby być wykazana w statystykach dotyczących ilości energii z OZE uzyskiwanej w Polsce. Traktowanie mocy przyłączeniowej jako sumy mocy zainstalowanej paneli oznacza utratę około 20% wolumenu produkcji danej instalacji, jaka mogłaby zostać dostarczona do sieci.</p>	
--	--	---	--

			<p>Tym samym, zdaniem PSF potencjalne ryzyko utraty takiego wolumenu produkcji energii fotowoltaicznej z systemu elektroenergetycznego stanowi poważne zagrożenie w kontekście realizacji założonych celów OZE. Polska potrzebuje w tym kontekście szybkiego przyrostu dużej mocy w najbliższych latach, a w związku z kilkuletnią luką technologiczną dotyczącą przyrostu potencjału wiatrowego, jedynym obszarem sektora OZE gdzie tego typu duże przyrosty mocy mogłyby nastąpić jest obecnie energetyka słoneczna. Uważamy zatem, że nie można pozwolić, aby znaczna część potencjału rozwojowego PV została zmarnowana na skutek wątpliwych prawnie i technicznie praktyk niektórych operatorów sieci dystrybucyjnej.</p> <p>W związku z powyższym Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki stoi na stanowisku, że moc przyłączeniowa farm fotowoltaicznych w umowach przyłączeniowych powinna być określana na podstawie mocy znamionowej inwerterów.</p>	
53.	uOZE	Pracodawcy Rzeczypospolitej Polskiej	<p>Ustawa o OZE określa definicję prosumenta, która nie obejmuje dużych przedsiębiorców. Korzystne dla interesariuszy społecznych ale i ustawodawcy będą zmiany idące w kierunku umożliwienia rozliczania się na zasadach prosumenckich w przypadku części obiektów wchodzących w skład przedsiębiorstw (budynki biurowe, socjalno-bytowe) niezwiązanych fizycznie z pracą obiektów przemysłowych. Byłaby to zmiana kwalifikacji prosumenta nie ze względu na wielkość przedsiębiorstwa, ale ze względu na cel wytwarzania i wykorzystania energii elektrycznej z mikroinstalacji OZE.</p>	<p>Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną. Jednocześnie definicja prosumenta była rozszerzana nowelizacją w 2019r. Wskazać należy, że obecnie prace nad zagadnieniem prosumenta prowadzone są w Ministerstwie Rozwoju.</p>
54.	uOZE	Rada Gospodarcza Strefy Wolnego Słowa	<p>Rada Gospodarcza Strefy Wolnego Słowa wspierając Rząd RP w rozwoju sektora Odnawialnych Źródeł Energii OZE oraz reprezentując polski kapitał a także małe i średnie przedsiębiorstwa działające w energetyce rozproszonej i biogazowej, popiera przedmiotową propozycję zainicjowaną przez Towarzystwo Małych Elektrowni Wodnych TRMEW.</p> <p>Pozytywne rozstrzygnięcie tej sprawy jest bardzo ważne dla systemu gospodarki wodnej i gospodarki odpadów oraz bezpieczeństwa ekologicznego. Instalacje MEW ograniczają wpływ suszy i wspierają racjonalną gospodarkę wodną. Instalacje BGS wypełniające ustawowy obowiązek odgazowania składowisk odpadów, zmniejszają emisję gazów cieplarnianych (metan) i odorów, chroniąc w ten sposób</p>	<p>Uwaga odrzucona – brakuje propozycji</p>

			<p>środowisko i klimat. Dodatkowo prawidłowe funkcjonowanie instalacji MEW i BGS daje impuls do rozwoju technologicznego terenów niezurbanizowanych.</p> <p>Jeżeli propozycja ta nie zostanie wdrożona, to w perspektywie tego roku i kolejnych lat wiele spośród 400 instalacji MEW oraz 80 instalacji BGS (na ogólną liczbę 101 instalacji BGS) o mocy zainstalowanej do 1 MW, zakończy swoją działalność ze wszystkimi konsekwencjami środowiskowymi i dla racjonalnej gospodarki. W przypadku obiektów MEW dojdzie do zaniedbania miejsc małej retencji, a tym samym utraty kontroli nad ograniczaniem wpływu suszy na polskie rolnictwo. Jednocześnie wiele obiektów MEW znajduje się na terenach trwałej suszy hydrologicznej. Instytut Upraw, Nawożenia i Gleboznawstwa potwierdza, że susza obejmuje już 10 województw.</p> <p>W przypadku biogazu składowiskowego spadnie gwałtownie utylizacja energetyczna tego biogazu i wzrośnie znacząco emisja metanu ze składowisk odpadów do atmosfery nawet do poziomu prawie 30 tys. Ton/rok czystego metanu.</p> <p>Zakończenia eksploatacji dotknie najbardziej najmniejsze instalacje MEW i BGS, które potrzebują relatywnie największego wsparcia i ponoszą stosunkowo największe koszty. Nasze szczegółowe stanowisko przedstawiamy poniżej.</p>	
55.	uOZE	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	<p>Na wstępie chcielibyśmy pozytywnie odnieść się do projektowanej zmiany dotyczącej przedłużenia możliwości udzielenia pomocy publicznej w ramach między innymi aukcyjnego systemu wsparcia, systemów FiT i FiP oraz systemu prosumenckiego. Wyrażamy przekonanie, że utrzymanie bieżącego tempa rozwoju projektów sektora OZE, zwłaszcza fotowoltaicznych i wiatrowych, wymaga utrzymania jasnych, stabilnych ram polityki państwa odnośnie rozwoju odnawialnych źródeł energii. Przedmiotowa zmiana pozwoli na zachowanie ciągłości korzystania ze sprawdzonych i znanych uczestnikom rynku OZE mechanizmów wsparcia, stanowiąc jednocześnie czynnik niezbędny do osiągnięcia celu udziału energii z odnawialnych źródeł energii w finalnym zużyciu energii brutto w nadchodzącej perspektywie.</p>	Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną

			<p>Odnosząc się do kwestii realizacji celu OZE należy odnotować, że w związku z wejściem w życie ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych („Ustawa o inwestycjach”), na mocy której wprowadzone zostało tzw. kryterium odległościowe „10h”, całkowicie uniemożliwiona została realizacja nowych projektów spełniających ustawowe wymogi.</p> <p>Co istotne, powyższe może doprowadzić do powstania wieloletniej luki inwestycyjnej w ramach tego sektora. Mając świadomość, że cykl przygotowania projektu wynosi w przybliżeniu 5 – 6 lat, to właśnie ten okres należy wskazać, jako potencjalny przestój, który powstanie w przypadku rozdysponowania istniejących projektów wiatrowych w ramach nadchodzących aukcji.</p> <p>Zahamowanie rozwoju energetyki wiatrowej oznacza również ograniczenie wpływów do gmin z tytułu podatku od nieruchomości, czy innych danin publicznych związanych z obecnością inwestora. Mając na uwadze powyższe, w celu jak najszybszego odblokowania potencjału rozwojowego tego sektora, postulujemy pilną modyfikację przedmiotowej ustawy. Powyższe pozwoliłoby na rozpoczęcie realizacji nowych projektów w ramach kilkuletnich cykli inwestycyjnych, wykorzystujących nowoczesne, bardziej konkurencyjne i mniej uciążliwe dla środowiska technologie, stanowiąc działania inwestycyjne podejmowane pomimo nadchodzących trudnych uwarunkowań rynkowych.</p>	
56.	uOZE	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	<p>Jednocześnie należy mieć na uwadze, że ostatnie lata pokazały duże zainteresowanie energetyką prosumencką, która znajduje coraz silniejsze przełożenie na strukturę polskiego rynku OZE. Stoimy na stanowisku, że do pełnego wykorzystania potencjału tego sektora wymagane są jednak poza kontynuacją wsparcia dotacyjnego lub pożyczkowego ze środków krajowych i unijnych, także rozwiązania systemowe i znoszenie kolejnych barier inwestycyjnych w tym zakresie. W ślad za powyższym, postulujemy rozszerzenie działalności prosumenckiej i wprowadzenie instytucji tzw. prosumenta zbiorowego, pozwalającej na otrzymywanie rekompensat za nadwyżki energii wprowadzanej do sieci ds. spółdzielniom i wspólnotom mieszkaniowym.</p>	Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną. Ponadto należy zauważyć, że ustawa reguluje zasady wytwarzania energii w spółdzielniach energetycznych. Wskazać należy, że obecnie prace nad zagadnieniem prosumenta są prowadzone w Ministerstwie Rozwoju.

57.	uOZE	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	<p>Odnośząc się do kwestii związanych ze specyfiką funkcjonowania systemu aukcyjnego, zwracamy uwagę na specyfikę koszyka aukcyjnego dla instalacji fotowoltaicznych i wiatrowych powyżej 1 MW. Należy odnotować, że zabezpieczone przez inwestorów ceny w ubiegłorocznej aukcji w ramach przedmiotowego koszyka wyniosły od 162,83 zł/MWh do 233,29 zł/MWh, przy czym zakontraktowano energię o wartości 16,2 mld zł, z czego jedynie 129 mln zł przypadło instalacjom fotowoltaicznym. Mając na uwadze powyższe oraz różnicę uśrednionych kosztów wytwarzania energii w ramach przywołanych technologii, postulujemy rozważenie rozdzielenia przedmiotowego koszyka aukcyjnego tak, by technologie te nie musiały ze sobą konkurować.</p>	Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną
58.	uOZE	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	<p>Mając na uwadze zapisy Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, spodziewać należy się odrębnej nowelizacji poświęconej tematyce gwarancji pochodzenia. Powyższy proces obejmie ds. kwestie związane z zapewnieniem swobodnej wymiany transgranicznej gwarancji pochodzenia oraz uwzględnieniem w krajowym porządku prawnym rozszerzonego zakresu rodzajów paliw, dla których mogą być wydawane gwarancje pochodzenia.</p> <p>W związku z rosnącą świadomością konsumentów w zakresie ochrony środowiska i problematyki zrównoważonego rozwoju, należy się spodziewać rosnącego zainteresowania gwarancjami pochodzenia, w szczególności wśród przedsiębiorców, których dobra konsumenckie kierowane są do osób fizycznych. Wzrost zainteresowania gwarancjami pochodzenia potwierdzają dane publikowane przez Towarową Giełdę Energii, zgodnie z którymi w całym 2018 roku zawarto transakcje o wolumenie 16 848 979 MWh, co stanowiło najlepszy rezultat w historii tego rejestru i ponad 6-krotny wzrost w stosunku do roku 2017. Co istotne, instrumenty te nie obciążają odbiorców końcowych dodatkowymi kosztami i przyspieszają proces marketyzacji OZE w Polsce.</p> <p>Jako Stowarzyszenie potwierdzamy zasadność wprowadzania przedmiotowych zmian skutkujących rozwojem systemu gwarancji pochodzenia w Polsce i wyrażamy gotowość do udzielania merytorycznego wsparcia w tym zakresie.</p>	Uwaga nieprzyjęta – propozycja wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną

59.	uOZE	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Ponadto dotychczasowym kosztem po stronie sprzedawców jest wykonywanie i ponoszenie tzw. kolorowych obowiązków, obliczanych do wolumenu, który podlega pod ww. rozliczenie prosumenckie. Koszt ten również „odkłada się” po stronie sprzedawców, bez możliwości przeniesienia go na odbiorcę końcowego. W efekcie tego następuje dodatkowe „obciążenie” energii produkowanej w źródle odnawialnym obowiązkiem, wynikającym z systemu wsparcia źródeł odnawialnych. Warto wskazać, iż w regulacjach, które opierają się na modelu quasi prosumenckim, ds. spółdzielnie energetyczne, Ustawodawca wprost określił, w ds. 38c ust. 13 ustawy o OZE, że do wolumenu podlegającego rozliczeniu nie nalicza się i nie pobiera, „a) opłaty OZE, o której mowa w <u>ds. 95 ust. 1</u>, b) opłaty mocowej w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2018 r. <u>poz. 9</u> oraz z 2019 r. <u>poz. 42</u>), c) opłaty kogeneracyjnej w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r. <u>poz. 42 i 412</u>)” oraz „nie stosuje się obowiązków, o których mowa w: a) <u>ds. 52 ust. 1</u>, b) <u>ds. 10</u> ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2019 r. <u>poz. 545, 1030, 1210 i 2020</u>);”</p> <p>Zdecydowanie uważamy, że podobne wyłączenie powinno znaleźć się przy zapisach dotyczących prosumenckich obowiązków energii odnawialnej.</p> <p>Jednocześnie, chcielibyśmy wskazać, że w ostatnim czasie została rozszerzona grupa podmiotów, których rozliczenie skutkuje dla sprzedawców stratami finansowymi. Z rozliczenia prosumenckiego, na którym w obecnym modelu sprzedawcy ponoszą stratę, mogą korzystać również spółdzielnie energetyczne, jak również projektowane są zmiany w zakresie klastrów energii, czy tzw. prosumenta grupowego lub wirtualnego.</p> <p>W naszej ocenie obie ww. proponowane zmiany w zakresie zasad rozliczeń, powinny dotyczyć wszystkich podmiotów działających na zasadzie prosumpcji tak, aby rozwój energetyki rozproszonej był neutralny dla poszczególnych uczestników tego procesu. Pozwoli to dodatkowo zachęcić podmioty w nim uczestniczące do promowania tych rozwiązań i poszerzania ofert.</p>	Uwaga odrzucona – wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną.
60.	uOZE	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Przedłużenie maksymalnego okresu obowiązywania mechanizmu rozliczeń opustu w ramach systemu prosumenckiego do roku 2045 oznacza przedłużenie i usankcjonowanie, mającego miejsce od początku wprowadzenia rozliczeń prosumenckich w oparciu o ten system, systemu / sytuacji strat dla sprzedawców / spółek obrotu i OSD.</p>	Uwaga odrzucona – wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną.

			<p>Aby przeciwdziałać utrzymaniu a wręcz rozszerzeniu tej sytuacji w związku z rosnącą w tempie geometrycznych ilością instalacji objętych tym systemem, proponujemy:</p> <ul style="list-style-type: none"> • pozostawienie obecnego systemu opustów dla prosumentów z jednoczesnym wprowadzeniem rozliczenia kosztów po stronie sprzedawców z wykorzystaniem opłaty OZE a po stronie OSD z wprowadzeniem mechanizmu konta regulacyjnego lub • pozostawienie obecnego systemu opustów dla prosumentów, ale z jednoczesną zmianą wysokości opustu z obecnego 1:0,7 / 1:0,8 do 1:0,6 lub 1:0,5 dla wszystkich instalacji objętych systemem oraz wprowadzeniem po stronie OSD mechanizmu konta regulacyjnego. <p>W innym przypadku wszelkie „koszty” po stronie sprzedawców / spółek czy OSD zostaną przerzucone na pozostałych odbiorców, w szczególności takich, którzy nie mają możliwości uczestniczenia w klastrach, w głównej mierze odbiorców wrażliwych.</p>	
61.	uOZE	TRMEW	<p>Modernizacja instalacji OZE</p> <p>Proponujemy przyjęcie w nowelizacji ustawy o OZE przepisów dotyczących modernizacji instalacji OZE, wypracowanych i przekazanych Ministrowi Klimatu przez Grupę roboczą ds. modernizacji koordynowaną przez Radę OZE działającą przy Konfederacji Lewiatan. Szczegółowe propozycje rozwiązań w tym zakresie znajdują się w załączniku do niniejszego stanowiska.</p> <p>Część obiektów małych elektrowni wodnych, dla których kończy się aktualnie okres wsparcia wymaga pilnej modernizacji. Szczególnie dotyczy to obiektów budowanych lub odbudowywanych z pozostałości dawnych siłowni wodnych w latach 1980-2005, które od tamtej pory nie dokonały żadnych zasadniczych unowocześnień. Nakłady inwestycyjne na modernizację MEW polegającą na wymianie turbiny, przekładni, generatora oraz systemu automatyki i sterowania są porównywalne z nakładami na nową instalację i dla tak zmodernizowanej instalacji powinien istnieć mechanizm odnowienia korzystania z systemu FIT/FIP, podobnie jak ma to miejsce w regulacjach innych państw europejskich. Modernizacja zgodna z zawartym obecnie w ustawie o OZE przepisami dotyczącymi modernizacji instalacji OZE nie może być</p>	Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną

			<p>realizowana, gdyż nie zostało wydane przewidziane w ustawie o OZE rozporządzenie w sprawie kosztów instalacji referencyjnej, która stanowić miała punkt odniesienia dla modernizowanej instalacji. Wstrzymanie wydania rozporządzenia wynika z faktu, że zawarte w ustawie o OZE przepisy dotyczące modernizacji zostały zakwestionowane przez Komisję Europejską. W celu wypracowania nowych rozwiązań legislacyjnych w 2019 roku Ministerstwo Energii powołało Grupę roboczą ds. modernizacji koordynowaną przez Radę OZE przy Konfederacji Lewiatan, której zadaniem było przygotowanie rekomendacji branży OZE w zakresie przepisów dotyczących modernizacji. Po akceptacji założeń przez Departament OZE w Ministerstwie Aktywów Państwowych, w marcu 2020 Grupa robocza przedstawiła Ministerstwu Klimatu rekomendacje zmian przepisów dotyczących modernizacji w formie gotowych propozycji poprawek do uOZE.</p> <p>Skutkiem wdrożenia przepisów dotyczących modernizacji instalacji OZE będzie przeprowadzenie modernizacji tych instalacji MEW, które tego wymagają i dla których zakończy się okres wsparcia. Zapewnienie określonych warunków wsparcia dla zmodernizowanych instalacji umożliwi tym obiektom dalszą działalność i kontynuację wytwarzania energii w sposób nowocześniejszy i bardziej wydajny.</p>	
62.	uOZE	UPEBI	<p>1) Trzeba wydłużyć okres wsparcia dla biogazu (i z podobnych jak niżej opisane powodów dla hydroenergetyki) do 25 lat, gdyż obecny 15-letni nie konweniuje z okresem żywotności biznesowej inwestycji. Obecnie gwarantowane ustawowe 15-letnie wsparcie nie ma żadnego podparcia w przepisach unijnych, a morska energetyka wiatrowa w punkcie wyjścia zabiega o okres 25-letni, nie napotykając istotnych przeszkód w tym zakresie. Można ten problem rozwiązać poprzez notyfikację przepisu wprowadzającego punktowe wsparcie powyżej 15 lat przyznawane poszczególnym instalacjom albo wydłużając w przepisach krajowych okres amortyzacji bez wnikania w to zagadnienie Komisji Europejskiej, jak to udawało się w innych krajach. Pierwsze rozwiązanie jest bardziej ryzykowne z punktu widzenia prawa unijnego, drugie jednak może powodować negatywne konsekwencje związane z LCOE i cenami referencyjnymi. Pilna jest potrzeba zarządzenia</p>	Uwaga odrzucona – propozycje wykraczają poza obecną inicjatywę legislacyjną. Dla potrzeb metanu przygotowana będzie odrębna ścieżka nowelizacyjna.

		<p>merytorycznego i legislacyjnego tym ważkim zagadnieniem prawnofinansowym.</p> <p>2) Trzeba wprowadzić przepisy dotyczące zatłaczania biometanu (oczyszczonego biogazu) do krajowej sieci gazowej lub podczyszczzonego biogazu do lokalnych sieci gazowych. W ten sposób w świecie biogazowym wyraźniej rozróżnimy bioelektrownie skupione na produkcji energii elektrycznej i często energii cieplnej w nisko- lub wysokosprawnej kogeneracji oraz biometanownie skupione na produkcji biogazu i biometanu zatłaczanych do sieci. „Biała Księga Biometanu” powstała w ramach Koalicji na rzecz Biometanu (UPEBI, Krajowa Izba Biopaliw oraz Instytut Nafty i Gazu) szkicuje warunki legislacyjne, w których będzie można otrzymywać pomoc publiczną albo włączając się do gazociągów np. Polskich Sieci Gazowych, albo budując lokalne sieci gazowe w granicach choćby gminy, co jest dla właściciela biometanowni inwestycją zamienną wobec zakupu agregatu kogeneracyjnego.</p> <p>W piśmie ze stycznia br. adresowanym do Ministerstwa Klimatu pisaliśmy w tej kwestii:</p> <p>„Zakładamy, iż nadchodząca nowelizacja zapewne powróci do zagadnienia zatłaczania biogazu do sieci, ważkiego dla branży biogazowej i jednocześnie związanego z bezpieczeństwem energetycznym kraju. Jest to szczególnie możliwe do osiągnięcia, iż prace analityczne w tym zakresie prowadzone były przez kilkanaście miesięcy w zespole roboczym przez byłym Ministerstwie Energii, który kierowany był ekspercko przez przedstawicieli Unii Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego. Z satysfakcją odnotowujemy, iż obecnie Międzyresortowy Zespół np. Ułatwienia Inwestycji w Prosumenckie Instalacje Odnawialnych Źródeł Energii przyjął za swoje rozwiązania legislacyjne wypracowane uprzednio we wspomnianym zespole roboczym (...). Mamy nadzieję, że ten szeroki consensus wokół koncepcji zatłaczania biogazu do sieci spowoduje łatwość i szybkość uchwalenia nowelizacji ustawy o OZE w tym aspekcie.”</p>	
--	--	---	--

			<p>Z tego punktu widzenia szczególnie rozczarowujący jest brak przywołanych gotowych propozycji przepisów w obecnej nowelizacji. Podsumowując, UPEBI pozytywnie ocenia przedłożoną nowelizację ustawy o odnawialnych źródłach energii, jednak ocenia krytycznie istotne braki w zakresach: cen referencyjnych w aspekcie zarówno ich trwałości, jak i nade wszystko w aspekcie ich zastosowania przy taryfie gwarantowanej (FIT) i dopłacie do ceny stałej (FIP), wydłużenia okres wsparcia dla biogazu (i z podobnych powodów dla hydroenergetyki) do 25 lat; zatłaczania biometanu (oczyszczonego biogazu) do krajowej sieci gazowej lub podczyszczzonego biogazu do lokalnych sieci gazowych. Dlatego oczekujemy uzupełnienia prac legislacyjnych Ministerstwa Klimatu o ww. zakresy, które są kluczowe dla branży biogazowej.</p>	
63.	uOZE	Zarządca Rozliczeń	<p>ZR SA proponuje wprowadzenie:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) przepisu stanowiącego, że w systemie aukcyjnym nie udziela się wsparcia przedsiębiorstwom w trudnej sytuacji, analogicznie do istniejącego unormowania w zakresie systemów FIT/FIP; 2) obowiązku przekazywania danych pomiarowych sprzedawcy zobowiązanemu przez OSD w terminie 10 dni po zakończeniu miesiąca; 3) wydłużeniu terminu na przekazywanie przez sprzedawcę i wytwórcę operatorowi rozliczeń energii odnawialnej sprawozdania miesięcznego, wniosku o pokrycie ujemnego salda oraz informacji o ewentualnych korektach z 10 dni po zakończeniu miesiąca do 15 dni po zakończeniu miesiąca; 4) skrócenie okresu kompensacji i terminu na zwrot dodatniego salda; 5) jednoznacznego określenia ograniczenia ilości energii stanowiącej podstawę do rozliczania wsparcia do ilości określonej w ofercie aukcyjnej. 	Uwaga przyjęta
64.	uOZE	Związek Banków Polskich	<p>Sektor bankowy co do zasady pozytywnie ocenia zmiany zaproponowane w projekcie nowelizacji. Projektowana zmiana Ustawy o OZE uwzględnia część istotnych postulatów rynkowych, i w tym zakresie, Związek Banków Polskich chciałby podkreślić, że proponowana nowelizacja stanowi krok w kierunku stabilizowania rynku odnawialnych źródeł energii. Na szczególną aprobatę zasługują zmiany w przepisach dotyczących:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ograniczenia obowiązków koncesyjnych dla przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji przez podniesienie do 1 MW progu łącznej mocy 	Uwaga odrzucona - zgodnie z wykładnią URE (informacja PURE 44/2016 z 21 września 2016 r.) mocą zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii nie jest np. moc turbiny wiatrowej, silnika spalinowego, turbiny wodnej, a także moc inwerterów (w przypadku instalacji wykorzystujących energię promieniowania słonecznego, tu falownika) czy moc przyłączeniowa wynikająca z warunków przyłączenia lub umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

			<p>zainstalowanej elektrycznej instalacji dla której nie jest wymagana koncesja na wytwarzanie energii z OZE;</p> <ul style="list-style-type: none"> określenie długoterminowego harmonogramu udzielania wytwórcom OZE wsparcia na lata 2022-2026 poprzez wprowadzenie delegacji ustawowej do wydania rozporządzenia Rady Ministrów określającego ilości i wartości energii elektrycznej z OZE, które mogą zostać sprzedane w tych latach w drodze aukcji i nie będą mogły zostać zmniejszone; propozycje zmian do Ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, ułatwiającej lokalizacje elektrowni PV o mocy do 1 MW; wskazane jest natomiast poszerzenie proponowanych zapisów także o możliwość łatwiejszego lokalizowania małych biogazowni rolniczych (np. o mocy do 500kW), związanych z gospodarstwami rolnymi, jeśli MPZP wprost tego nie zabrania. <p>Zwracam natomiast uwagę, że zaproponowana definicja mocy zainstalowanej nie w pełni wpisuje się w postanowienia Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 ustanawiającego Kodeks Sieci dot. Wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci. Zaproponowany sposób uregulowania definicji mocy zainstalowanej odwołuje się nie do całej instalacji, jak czyni to Ustawa o OZE w definicji instalacji OZE (np. 2 pkt.13) lub Ustawa – Prawo Energetyczne w definicji jednostki wytwórczej (np. 3 pkt.43), ale pojedynczego jej komponentu (generatora lub modułu fotowoltaicznego), który nie determinuje rzeczywistej produktywności danego rodzaju instalacji OZE. Wydaje się, że proponowane rozwiązania powinny być zbieżne z tymi, które zapisano w projekcie ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (UD 34).</p>	
65.	uOZE	Związek Banków Polskich	<p>Ponadto warto aby nowelizacja uwzględniła więcej postulatów zgłaszanych już wcześniej przez środowiska branżowe, w tym pośrednio lub bezpośrednio przez ZBP:</p> <ol style="list-style-type: none"> Wprowadzenie pojęcia „przedsiębiorca – prosument”, który może dla własnych potrzeb produkować energię w instalacji o mocy do 400 kW, a nadwyżki sprzedawać w trybie np. 41 UOZE (tzn. sprzedaż energii, a nie opusty). Doprecyzowanie skutków zastosowania mechanizmu zmiany ceny przy zmianie deklaracji w Systemie Taryf FIP/FIT (np. 	Uwagi przyjęta z wyjaśnieniem- część z nich wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną. Ponadto kwestie odwieszenia niektórych przepisów są procedowane nowelizacją ustawy Prawo energetyczne UC17 (druk 808)

			<p>70b ust. 10), aby cena odzwierciedlała za każdym razem moc instalacji.</p> <ol style="list-style-type: none"> 3. Wprowadzenie przepisów dotyczących biometanu i ich zawieszenie do czasu uzyskania notyfikacji. 4. „Odwieszenie” zawieszonych przepisów dotyczących Taryf FIP/FIT z poprzedniej nowelizacji, a w tym mnożnik $0,95 \cdot CR$ służący do wyliczenia Stałej Ceny dla instalacji <500kW w Systemie Taryf FIP/FIT, przepisów analogicznych do systemu aukcyjnego oraz np.93a umożliwiającego poprawne rozliczenie wytwarzania energii w procesach wysokosprawnej kogeneracji; 5. Wprowadzenie zapisów mówiących o tym, że ceny referencyjne obowiązują od momentu ogłoszenia, do momentu opublikowania kolejnych cen, przy czym kolejne powinny być poprzedzone minimum 6 miesięcznym <i>vacatio legis</i>, co jest szczególnie ważne dla zainteresowanych Taryfami FIP/FIT, którzy przez prawie pół roku nie znają warunków przystąpienia do Systemu Taryf; <p>Wprowadzenie dla projektów w systemie aukcyjnym zasady, że wytwórca nie traci wsparcia operacyjnego i możliwość produkowania energii w późniejszym terminie, w przypadku opóźnienia niezależnego od wytwórcy i wykonawcy, a związanego z działaniem Operatora Sieci Dystrybucyjnej, nawet za cenę np. zapłaty kary za opóźnienie.</p>	
66.	uOZE	Związek Pracodawców Polska Miedź	<p>Skierowane do konsultacji publicznych zmiany zaproponowane przez Ministerstwo Klimatu dotyczące uregulowań w zakresie odnawialnych źródeł energii oraz zmiany niektórych innych ustaw, <u>w naszej opinii mają właściwy kierunek, wymagają jednakże pewnej modyfikacji lub uszczegółowienia</u>, co zostanie zaprezentowane w uwagach szczegółowych do projektu ustawy.</p> <p>Korzystne, a wręcz konieczne dla utrzymania tempa wzrostu inwestycji w obszarze OZE są proponowane mechanizmy upraszczające ścieżkę dla rozpoczęcia działalności wytwórczej w przypadku przedsiębiorców posiadających małe instalacje OZE. W projekcie zaproponowano podniesienie progów mocy elektrycznej zainstalowanej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu instalacji OZE dla obowiązku koncesyjnego. Odpowiednio zaproponowano zmiany: z 500 kWe do 1Mwe źródła przyłączonego do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w</p>	Informacja przyjęta

			<p>skojarzeniu z 900 kWth do 3MW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 1 Mwe. W przypadku takich „małych instalacji” zamienia się „obowiązek koncesyjny” na „rejestrowy”, co znacznie upraszcza procedurę zarówno po stronie przedsiębiorców jak i organu rejestrowego URE.</p> <p>Istotną i długo wyczekiwaną zmianą jest też przedłużenie wsparcia dla instalacji wytwórczych.</p>	
67.	uOZE	Związek Pracodawców Polska Miedź	<ol style="list-style-type: none"> 1. Ustawa o OZE określa definicję prosumenta, która nie obejmuje dużych przedsiębiorców. Korzystne dla interesariuszy społecznych, ale i ustawodawcy będą zmiany idące w kierunku umożliwienia rozliczania się na zasadach prosumenckich w przypadku części obiektów wchodzących w skład przedsiębiorstw (budynki biurowe, socjalno-bytowe) niezwiązanych fizycznie z pracą obiektów przemysłowych. Byłaby to zmiana kwalifikacji prosumenta nie ze względu na wielkość przedsiębiorstwa, ale ze względu na cel wytwarzania i wykorzystania energii elektrycznej z mikroinstalacji OZE. 2. Nie rozwiązana a postulowana kwestią, która nie znalazła się jeszcze w projekcie Ministerstwa Klimatu, jest zniesienie obowiązku koncesyjnego dla właścicieli magazynów energii elektrycznej. Na dzisiaj braki zapisów legislacyjnych (luki prawne), m.in. w zakresie spójnych definicji magazynów energii, magazynowania energii, wykorzystania magazynów energii OZE do magazynowania energii z sieci czy zniesienie podwójnego naliczania opłaty sieciowej, spowalniają rozwój inwestycji w tym obszarze. <u>Mając na uwadze ważną rolę magazynów energii, które stabilizują sieć elektroenergetyczną, co jest niezwykle istotne dla dobrej współpracującej sieci-generacje OZE z niecierpliwością czekamy na propozycję Ministerstwa Klimatu w tym obszarze.</u> <p>Zielona transformacja będzie jednym z filarów, na których powinno opierać się ożywienie gospodarcze. Mając na uwadze długoterminową wizję i planowanie przyszłych inwestycji, nie możemy zapominać o obecnej, nadzwyczajnej sytuacji, której pełnych konsekwencji nie będziemy w stanie określić jeszcze przez długi czas. „Scenariusze zmian” powinny uwzględnić obecną sytuację tak aby zmiany korzystnie wpływały na inwestycje przedsiębiorców i pracodawców oraz</p>	<p>Uwaga odrzucona – wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną. Pojęcie prosumenta było ponadto rozszerzane w poprzedniej nowelizacji uOZE. Wskazać należy, że obecnie prace nad zagadnieniem prosumenta prowadzone są w Ministerstwie Rozwoju.</p>

			ponoszone przez nich koszty.. Według IMF ¹ "przewiduje się, że w wyniku pandemii światowa gospodarka skurczy się gwałtownie o -3% w 2020 r., znacznie gorzej niż podczas kryzysu finansowego w latach 2008-2009". Oznacza to, że działania zarówno rządów, ale i poszczególnych przedsiębiorców powinny być podejmowane w szerokiej współpracy i współdziałaniu, które pozwoli na utrzymanie i ustabilizowanie obecnych operacji, oraz podejmowanie koniecznych „zielonych inwestycji”, w sposób bezpieczny ekonomicznie.	
68.	uOZE	Polska Izba Informatyki i Telekomunikacji	<p>Rewizja zasady 10H - mimo istotnej debaty medialnej, analiz oraz przedstawianych przez przedstawicieli rządu zapowiedzi wprowadzenia uproszczeń dla lokalizacji nowych elektrowni wiatrowych, wciąż brak jest rozwiązań w tym zakresie. Wydaje się, że prowadzona nowelizacja ustawy o OZE jest właściwym miejscem, aby rozwiązania w tym zakresie zostały wprowadzone. Jako organizacja spoza sektora energetycznego nie przedstawiamy szczegółowych propozycji w tym zakresie. Sygnalizujemy jednak, że analizy i przygotowywane w naszym obszarze strategii dot. zakupów energii, wskazują wyraźnie, że będzie rosło zapotrzebowanie na nowe inwestycje w elektrownie wiatrowe na lądzie. Stąd postulujemy możliwie sprawne udrożnienie ścieżki realizacji takich zamierzeń inwestycyjnych.</p>	Uwaga odrzucona – wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną.
69.	uOZE	Polska Izba Informatyki i Telekomunikacji	<p>Wsparcie umów typu Power Purchase Agreement (PPA) - istotnym byłoby przeanalizowanie funkcjonujących obecnie przepisów pod kątem wsparcia rozwoju tego obszaru energetyki odnawialnej. Jednym z obszarów, który wymaga zdecydowanych zmian jest aktualny wobec wytwórców energii z OZE i sprzedających ją bezpośrednio odbiorcom w ramach kontraktów PPA obowiązek pozyskania i umorzenia świadectw pochodzenia. W naszej ocenie dla tego typu umów obowiązek ten powinien zostać wyłączony. Wydaje się, że nieproporcjonalne jest obciążanie obowiązkami wspierającymi sektor OZE, podmiotów, które wytwarzają i sprzedają odbiorcom końcowym energię z OZE. Skutkuje to nieuzasadnionym ograniczeniem atrakcyjności tej formuły kontraktowania dostaw energii. Rodzi również wątpliwości z kierunkiem przepisów unijnych, w tym pozostającej do wdrożenia dyrektywy RED II, która w motywie 50 wskazuje, że: <i>Energia elektryczna ze źródeł odnawialnych powinna być wdrażana przy najniższych możliwych kosztach dla konsumentów i podatników.</i></p>	Uwaga odrzucona – wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną.

¹ IMF, World Economic Outlook, April 2020 – Chapter 1: The Great Lockdown

			<p><i>Przy opracowywaniu systemów wsparcia i przy przyznawaniu wsparcia państwa członkowskie powinny dążyć do zminimalizowania ogólnych systemowych kosztów wdrażania zgodnie ze ścieżką obniżania emisyjności przy osiągnięciu celu w zakresie gospodarki niskoemisyjnej na 2050 r.</i></p> <p>Tym samym postulujemy wprowadzenie zmian w art. 52 w art. 52 ust. 1 pkt 1 w zw. z ust. 2 pkt 1 ustawy o OZE oraz w art. 10 ust. 1 pkt 1 w zw. z ust. 2 pkt 1 ustawy o efektywności energetycznej polegających na usunięciu obowiązku pozyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia dla podmiotów zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej pochodzącej z OZE oraz sprzedających ją odbiorcom końcowym. Odpowiednie zmiany byłyby również niezbędne w art. 30 ust. 1 i 2 ustawy o podatku akcyzowym.</p>	
70.	uOZE	Osoba fizyczna	<p>Pragniemy złożyć wniosek na dopisanie do ustawy OZE w dziale prosument następującej opcji, a mianowicie możliwość wspólnego rozliczania opustu przez prosumenta, który ma zainstalowane dwa liczniki na siebie na przykład jeden w domu drugi na działce. Istotą takiej możliwości rozliczenia opustu jest fakt, że w wielu domach nie ma wystarczającej powierzchni dachu lub gruntu koło budynku, aby zainstalować optymalnie dobraną wielkość instalacji fotowoltaicznej czy nawet małej turbiny wiatrowej i dzięki możliwości wspólnego rozliczania opustu z dwóch liczników tego samego prosumenta możemy dać możliwość skorzystania z dobrodziejstw energii odnawialnej jeszcze większej ilości prosumentów. Analizując tylko rejon Jeleniej Góry uważamy, że taka regulacja mogłaby spowodować wzrost łącznej mocy nowych instalacji prosumenckich nawet o 1000% a nawet zwiększenie już istniejących. Kolejnym ważnym aspektem tej opcji rozliczenia opustu jest fakt, że dajemy możliwość dodatkowego zarobku rolnikom, którzy mając wolne powierzchnie dachowe swoich zabudowań gospodarczych mogą takie powierzchnie wynająć pod fotowoltaikę osobom z miasta. Reasumując uważam, że opcja rozliczenia opustu z dwóch liczników prosumenckich będzie korzystna dla obywateli, budżetu i celom klimatycznym, które Polska winna osiągnąć w najbliższych latach.</p>	Uwaga odrzucona – wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną

71.	uOZE	Windmatik Kamil Kasner Sp.k.	<p>Wnosimy o doprecyzowanie przepisów w zakresie wytwórców, którzy rozpoczęli wytwarzanie energii przed dniem zamknięcia aukcji, ale nie później niż do 30 grudnia 2020 r. (art. 72 a Ustawy), czyli wobec takich wytwórców energii z OZE, którzy uruchomili swoją inwestycję w bieżącym roku i chcą wziąć udział w aukcji po 2020r.</p> <p>Obecne brzmienie tego przepisu jest nieprecyzyjne w zakresie wartości energii jaka może być sprzedana przez wytwórcę w okresie poprzedzającym aukcje oraz w zakresie kto i jak ma potwierdzić, że jej wartości faktycznie nie przekroczyła cen wskazanych w tym przepisie. Dodatkowo przepis w obecnym brzmieniu dotyczy tylko sytuacji, która zdarzy się w 2020r. Nie ma w przedmiotowej ustawie uregulowanej sytuacji, gdy wytwórca rozpoczyna produkcję energii w 2021 r. oraz w każdym kolejnym i chce przystąpić do aukcji OZE. Inaczej mówiąc, przepisy powinny przewidywać możliwość wyprodukowania energii przed aukcją, a następnie przystąpienie do niej nie tylko do końca 2020 r.</p> <p>Takie zapisy będą wspierać wytwórców energii, którzy rozpoczęli już proces inwestycyjny bez wcześniejszego wygrania aukcji, a także będą zgodne z planowanym przedłużeniem okresu wsparcia do 2045r.</p>	Uwaga odrzucona – wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną.
72.	Uwaga ogólna	Federacji Przedsiębiorców Polskich.	<p>Uwagi ogólne</p> <p>Kierunek zmian zaproponowanych w projekcie ustawy skierowanym do konsultacji oceniamy pozytywnie. Słusznym rozwiązaniem jest uproszczenie formalności niezbędnych do rozpoczęcia działalności wytwórczej przy pomocy małych instalacji OZE, przez zastąpienie obowiązku uzyskania koncesji obowiązkiem zarejestrowania. Również trafne jest rozszerzenie definicji „małej instalacji” przez podniesienie progu mocy zainstalowanej źródła przyłączonego do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV z 500 kWe do 1MWe oraz podniesienie pułapu mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu z 900 kW do 3MW. Istotną i długo wyczekiwaną zmianą jest też przedłużenie wsparcia dla instalacji wytwórczych.</p> <p>Zaprojektowane rozwiązania wymagają jednak pewnych modyfikacji i uzupełnień, które – w uzgodnieniu z przedsiębiorcami związanymi z branżą energetyczną – pozwalamy sobie przedstawić w dalszej części niniejszego pisma.</p> <p>Zmiany w ustawie o odnawialnych źródłach energii</p>	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej. Ponadto wskazać należy, że Ministerstwie Rozwoju prowadzone są prace w zakresie zagadnienia prosumentów

			<p>Ustawa o OZE określa definicję prosumenta, która nie obejmuje dużych przedsiębiorców. Tymczasem, celowe i korzystne byłoby umożliwienie rozliczania się na zasadach prosumenckich niektórych obiektów wchodzących w skład przedsiębiorstw (budynki biurowe, socjalno-bytowe), które nie są związane fizycznie z pracą obiektów przemysłowych. Kryterium uznania za prosumenta byłaby nie wielkość przedsiębiorstwa, ale cel wytwarzania i wykorzystania energii elektrycznej z mikroinstalacji OZE.</p>	
73.	Uwaga ogólna	Federacji Przedsiębiorców Polskich.	<p>Zmiana ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym Zwracamy także uwagę, że projektowane zmiany w art. 10 ust. 2a ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2020, poz. 293 z późn. zm.) dotyczą tylko studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy. To oznacza, że projektowana ustawa jedynie fragmentarycznie modyfikuje obecny stan prawny. Wydaje się zatem, że utrzymany zostanie obowiązek uwzględnienia lokalizacji instalacji fotowoltaicznych o mocy do 1 MW w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Tymczasem, przedsiębiorcy dysponujący terenami o przeznaczeniu przemysłowym i rolnym sygnalizują poważne wątpliwości co do tego, jakie postanowienia planu miejscowego są wymagane do lokalizacji instalacji do 1 MW, aby uzyskać decyzję środowiskową, warunki przyłączenia do sieci lub pozwolenie budowlane. W szczególności nie jest jasne, czy wystarczające (lub wymagane) są postanowienia o przeznaczeniu przemysłowym na których dopuszczone jest wytwarzanie i dystrybucja energii. Przedstawiony projekt ustawy należy wobec tego uzupełnić o przepisy, które wprost umożliwią budowę urządzeń fotowoltaicznych na terenach przeznaczonych w planie miejscowym lub w studium na cele przemysłowe, w szczególności na których dopuszczone jest wytwarzanie i dystrybucja energii.</p>	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniami.
74.	Uwaga ogólna	Federacji Przedsiębiorców Polskich.	<p>Celowe jest również wprowadzenie precyzyjnej definicji „urządzenia innego niż wolnostojące”. Chodzi tutaj zwłaszcza o sposób połączenia urządzeń fotowoltaicznych z budynkiem lub inną budowlą. Brak jednoznaczności w tym względzie jest problematyczny, np. w przypadku</p>	Uwaga nieprzyjęta.

			<p>elektrowni fotowoltaicznych zlokalizowanych na sztucznych zbiornikach wodnych. W przypadku takich inwestycji celowe jest jak najbardziej elastyczne podejście ustawodawcy. Wobec powyższego celowe byłoby jednoznaczne zwolnienie z obowiązku uwzględnienia takich instalacji w planie miejscowym lub studium. W związku z tym proponujemy również, aby znieść obowiązek dołączania do wniosku o warunków przyłączenia do sieci, wniosku o pozwolenie na budowę i wniosku o wydanie decyzji środowiskowej wypisu i wyrazu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (art. 7 ust 8d pkt 1 Prawa energetycznego, art. 35 ust. 1pkt 1 ppkt a Prawa budowlanego i art. 64 ust. 2 pkt 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko).</p>	
75.	Uwaga ogólna	Federacji Przedsiębiorców Polskich.	<p>Postulat zniesienia koncesji na prowadzenie magazynów energii</p> <p>Przedstawiony projekt ustawy należy także uzupełnić o zniesienie obowiązku uzyskania koncesji na magazynowanie energii elektrycznej z OZE. Obecnie dotkliwe są brak uregulowania m.in. spójnych definicji magazynów energii, magazynowania energii, wykorzystania magazynów energii OZE do magazynowania energii z sieci czy zniesienie podwójnego naliczania opłaty sieciowej, spowalniają rozwój inwestycji w tym obszarze. Mając na uwadze ważną rolę magazynów energii, które stabilizują sieć elektroenergetyczną, postulujemy odpowiednie uzupełnienie przedstawionego projektu ustawy.</p>	Uwaga nieprzyjęta. Propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.
76.	Ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<p>1. Art. 3 zwalnia z obowiązku wskazywania instalacji do 1 MW w stanowiącym podstawę opracowania Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego (MPZP). Nie do końca jasne jest czy przyjęcie projektu nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz zmiana w zakresie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym w zaproponowanym kształcie doprowadzi do zwolnienia z konieczności umieszczenia nowych projektów instalacji fotowoltaicznych o mocy do 1 MW w MPZP. Dodatkowo należy zwrócić uwagę na czasochłonność procesu zmiany SUIKZP (Studium uwarunkowań i kierunków</p>	<p>1. Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem – szczegółowe intencje projektodawcy wyjaśniono w uzasadnieniu do nowelizacji</p> <p>2. Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej. Jednocześnie trudno wyobrazić sobie sytuację kiedy zgoda na przyłączenie do sieci ma odbyć się bez udzielenia przyłączającemu niezbędnych do przyłączenia informacji zawartych w wymienionych dokumentach.</p>

			<p>zagospodarowania przestrzennego) i konsekwentnie stosownych zmian MPZP. Preferowanym rozwiązaniem jest posłużenie się innym zabiegiem legislacyjnym znoszącym obowiązek uwzględniania instalacji do 1 MW w zagospodarowaniu przestrzennym, już z chwilą wejścia w życie ustawy.</p> <p>2. Aby wspomniane zwolnienie było rzeczywistym ułatwieniem w powstawaniu tych instalacji, potrzebne jest dostosowanie postanowień w innych ustawach, w tym w ustawie prawo energetyczne (art. 7 ust 8d pkt 1), ustawie prawo budowlane (art. 35 ust. 1 pkt 1) oraz ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (art. 64 ust. 2 pkt 3). W przypadku instalacji o mocy do 1 MW, należy usunąć postanowienia nakazujące dołączanie do wniosków o wydanie warunków przyłączenia do sieci wniosku o pozwolenie na budowę, wniosku o wydanie decyzji środowiskowej, jak również jako niezbędnego załącznika – wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.</p> <p>3. Część przedsiębiorstw, które są zainteresowane budową przemysłowej energetyki odnawialnej, dysponuje terenami zarówno o przeznaczeniu przemysłowym jak i rolnym (wg. dopuszczenia w SUIKZP oraz MPZP). W związku z tym w ustawie lub w uzasadnieniu projektu powinna się znaleźć jasna odpowiedź na następujące pytania:</p> <p>a) jakie postanowienia powinny być określone w MPZP dla terenów, gdzie można budować urządzenia fotowoltaiczne o mocy do 1 MW, aby przyspieszyć i uprościć procedury uzyskiwania decyzji środowiskowych, warunków przyłączenia do sieci czy pozwolenia na budowę, a tym samym jakie powinny być zapisy w SUIKZP, skoro te dokumenty powinny być ze sobą zgodne?</p> <p>b) czy zapisy w MPZP dla terenów przemysłowych, na których dopuszczone jest wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej, jednak bez wskazania rodzaju źródła energii oraz maksymalnej mocy zainstalowanej, będą mogły uzyskać ww. pozwolenia?</p> <p>W interesie przemysłu jest wprowadzenie w ustawie o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym postanowień umożliwiających budowę odnawialnych źródeł energii (również tych o znaczne</p>	<p>3. Uwaga odrzucona – kwestie poruszone przez uwagodawcę są szczegółowo uregulowane w ustawie o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym</p> <p>4. Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.</p> <p>5. Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.</p> <p>6. Uwaga przyjęta</p>
--	--	--	--	--

			<p>większych mocach) na terenach przemysłowych, bez potrzeby wprowadzania zmian w SUIKZP oraz MPZP. Wymóg zgodności pozwolenia na budowę, z zapisy SUIKZP oraz MPZP, powoduje istotne wydłużenie procesu uzyskiwania pozwolenia na budowę i stanowią barierę uniemożliwiającą odbiorcom przemysłowym skuteczne zabieganie o udzielenie dotacji na budowę źródła energii, ponieważ zazwyczaj jednym z kryteriów wnioskowania o udzielenie dotacji jest posiadanie prawomocnego pozwolenia na budowę (a więc i zgodności z MPZP, którego zmiana trwa często nawet 3 lata).</p> <p>4. W związku z powyższym koniecznym jest również wprowadzenie zmian w ustawie o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych. Dla terenów przemysłowych koniecznym jest zniesienie obowiązku sprawdzania, przy wydawaniu decyzji o pozwoleniu na budowę, minimalnej odległości lokalizacji elektrowni wiatrowej od budynków mieszkalnych (zasada „10h”). Uzasadnieniem dla tego wniosku jest fakt, iż akceptując przeznaczenie terenów pod działalność przemysłową, lokalne społeczności wyraziły zgodę, na często bliskie sąsiedztwo instalacji przemysłowych, a więc i ich oddziaływanie na pobliskie zabudowania.</p> <p>5. Rozwój odnawialnej energetyki przemysłowej poprzez lokowanie na terenach przemysłowych, wymaga również wprowadzenia „Pakietu zmian legislacyjnych umożliwiających i wspierających rozwój zielonej energetyki przemysłowej”. W załączeniu przesyłamy propozycję zmian, które już były zgłaszane ministerstwu.</p> <p>6. Wskazane jest, aby w ustawie zawarta została definicja pojęcia „urządzenia inne niż wolnostojące”. Czy są one rozumiane jedynie jako zintegrowane z budynkiem? Czy ta definicja uwzględnia elektrownie fotowoltaiczne na tafli sztucznych zbiorników wodnych, które są w planach niektórych przedsiębiorstw? Rodzi to uzasadnione wątpliwości i będzie skutkowało sporami opóźniającymi procesy inwestycyjne</p>	
77.	Ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu	Polska Izba Przemysłu Chemicznego	Projekt nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz zmiana w zakresie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, zdają się, nie zwalniać z konieczności umieszczenia nowych projektów instalacji fotowoltaicznych o mocy do 1 MW w Miejscowym Planie Zagospodarowania Przestrzennego (MPZP). Według proponowanych regulacji nie trzeba będzie wskazywać	Uwaga odrzucona – studium uwarunkowań jest dokumentem stanowiącym podstawę do przygotowania częściowego w stosunku do niego, miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

	przestrzenny m		<p>omawianych instalacji w Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego (SUiKZP). Aby wspomniane zwolnienie było rzeczywistym ułatwieniem w powstawaniu tych instalacji, potrzebne jest wprowadzenie w ustawie prawo energetyczne (art.7 ust 8d pkt 1) , ustawie prawo budowlane (art. 35 ust. 1 pkt 1, ppkt a)) oraz ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (art. 64 ust. 2 pkt 3) zapisu znoszącego obowiązki dołączania do wniosków o wydanie warunków przyłączenia do sieci, wniosku o pozwolenie na budowę czy wniosku o wydanie decyzji środowiskowej jako wymaganego załącznika – wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.</p> <p>Część przedsiębiorstw dysponuje zarówno terenami o przeznaczeniu przemysłowym jaki i rolnym (wg. dopuszczenia w SUiKZP oraz MPZP).</p> <p>W związku z tym ustawa powinna odpowiadać na poniższe pytania:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Jakie zapisy powinny być określone w MPZP dla terenów, gdzie można budować urządzenia fotowoltaiczne o mocy do 1 MW, aby otrzymać decyzję środowiskową, warunki przyłączenia do sieci czy pozwolenie na budowę? A tym samym jakie powinny być zapisy w SUiKZP, skoro te dokumenty powinny być ze sobą zgodne. • Czy zapisy w MPZP dla terenów przemysłowych, na których dopuszczone jest wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej, jednak bez wskazania źródła energii odnawialnej, będą mogły uzyskać ww. pozwolenia? <p>W interesie wielu przedsiębiorstw jest wprowadzenie w ustawie o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym zapisu umożliwiającego budowę urządzeń fotowoltaicznych (również tych o znacznie większych mocach) na terenach przemysłowych dopuszczonych do wytwarzania i dystrybucji energii elektrycznej bez potrzeby zmiany SUiKZP oraz MPZP.</p>	
78.	Ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu	Pracodawcy Rzeczypospolitej Polskiej	1. Projekt nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz zmiana w zakresie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, zdają się nie zwalniać z konieczności umieszczenia nowych projektów instalacji fotowoltaicznych o mocy do 1 MW w Miejscowym Planie	1. Uwaga odrzucona – studium uwarunkowań jest dokumentem stanowiącym podstawę do przygotowania częściowego w stosunku do niego, miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

	przestrzenny m		<p>Zagospodarowania Przestrzennego (MPZP). Postulujemy zmianę w tym obszarze.</p> <ol style="list-style-type: none"> 2. Według proponowanych regulacji nie trzeba będzie wskazywać omawianych instalacji w Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego (SUiKZP). Aby wspomniane zwolnienie było rzeczywistym ułatwieniem w powstawaniu tych instalacji, potrzebne jest wprowadzenie w ustawie prawo energetyczne (ds.7 ust 8d pkt 1), ustawie prawo budowlane (ds. 35 ust. 1 pkt 1, ppkt a) oraz ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (ds. 64 ust. 2 pkt 3) przepisu znoszącego obowiązki dołączania do wniosków o wydanie warunków przyłączenia do sieci, wniosku o pozwolenie na budowę czy wniosku o wydanie decyzji środowiskowej jako wymaganego załącznika – wypisu i wrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. 3. Część pracodawców i przedsiębiorców (szczególnie z sektora MSP) dysponuje zarówno terenami o przeznaczeniu przemysłowym jaki i rolnym (wg. Dopuszczenia w SUiKZP oraz MPZP). W związku z tym ustawa musi odpowiedzieć na poniższe pytania. <ul style="list-style-type: none"> • Jakie przepisy powinny być określone w MPZP dla terenów, gdzie można budować urządzenia fotowoltaiczne o mocy do 1 MW, aby otrzymać decyzję środowiskową, warunki przyłączenia do sieci czy pozwolenie na budowę? A tym samym jakie powinny być zapisy w SUiKZP, skoro te dokumenty powinny być ze sobą zgodne. • Czy przepisy w MPZP dla terenów przemysłowych, na których dopuszczone jest wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej, jednak bez wskazania źródła energii odnawialnej, będą mogły uzyskać ww. pozwolenia? 4. W interesie wielu przedsiębiorców jest wprowadzenie w ustawie o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym przepisu umożliwiającego budowę urządzeń fotowoltaicznych (również tych o znacznie większych mocach) na terenach 	<ol style="list-style-type: none"> 2. Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną 3. Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną 4. Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną 5. Uwaga przyjęta 6. Uwaga odrzucona – w PL nie ma takich inwestycji. Trudno stwierdzić czy MPZP jest głównym problemem braku ich rozwoju.
--	-------------------	--	--	---

			<p>przemysłowych dopuszczonych do wytwarzania i dystrybucji energii elektrycznej bez potrzeby zmiany SUiKZP oraz MPZP.</p> <p>5. Pożądaną modyfikacją przepisów jest rozwinięcie definicji „urządzenia innego niż wolnostojące”. Pozwoli ona na precyzyjne wyjaśnienie kwestii takich jak ds. to, czy są one rozumiane jedynie jako zintegrowane z budynkiem bądź to, czy ta definicja uwzględnia elektrownie fotowoltaiczne na tafli sztucznych zbiorników wodnych, które są w planach niektórych przedsiębiorstw. Jeśli odpowiedź na te pytania jest negatywna, ustawa powinna jasno to rozstrzygnąć.</p> <p>6. W regulacjach dotyczących elektrowni fotowoltaicznych umieszczonych na wodzie, korzystne byłoby zwolnienie z konieczności wprowadzania zmian w SUiKZP oraz MPZP ze względu na takie projekty. Te kwestie również wymagałyby uwzględnienia w przepisach środowiskowych, budowlanych i energetycznych. Postulujemy rozważenie wprowadzenia takiego rozwiązania.</p>	
79.	Ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym	Związek Pracodawców Polska Miedź	<p>1. Projekt nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz zmiana w zakresie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, zdają się, nie zwalniać z konieczności umieszczenia nowych projektów instalacji fotowoltaicznych o mocy do 1 MW w Miejscowym Planie Zagospodarowania Przestrzennego (MPZP). Postulujemy zmianę w tej kwestii.</p> <p>2. Według proponowanych regulacji nie trzeba będzie wskazywać omawianych instalacji w Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego (SUiKZP). Aby wspomniane zwolnienie było rzeczywistym ułatwieniem w powstawaniu tych instalacji, potrzebne jest wprowadzenie w ustawie prawo energetyczne (art.7 ust 8d pkt 1), ustawie prawo budowlane (art. 35 ust. 1 pkt 1, ppkt a) oraz ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (art. 64 ust. 2 pkt 3) zapisu znoszącego obowiązki dołączania do wniosków o wydanie warunków przyłączenia do sieci, wniosku o pozwolenie na budowę czy wniosku o wydanie decyzji środowiskowej jako</p>	<p>Uwaga odrzucona – studium uwarunkowań jest dokumentem stanowiącym podstawę do przygotowania częściowego w stosunku do niego, miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.</p> <p>Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej. Jednocześnie trudno wyobrazić sobie sytuację kiedy zgoda na przyłączenie do sieci ma odbyć się bez udzielenia przyłączającemu niezbędnych do przyłączenia informacji zawartych w wymienionych dokumentach</p>

			<p>wymaganego załącznika – wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.</p> <p>3. Część pracodawców i przedsiębiorców (szczególnie z sektora MŚP) dysponuje zarówno terenami o przeznaczeniu przemysłowym jaki i rolnym (wg. dopuszczenia w SUIKZP oraz MPZP). W związku z tym ustawa powinna odpowiadać na poniższe pytania.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Jakie zapisy powinny być określone w MPZP dla terenów, gdzie można budować urządzenia fotowoltaiczne o mocy do 1 MW, aby otrzymać decyzję środowiskową, warunki przyłączenia do sieci czy pozwolenie na budowę? A tym samym jakie powinny być zapisy w SUIKZP, skoro te dokumenty powinny być ze sobą zgodne. • Czy zapisy w MPZP dla terenów przemysłowych, na których dopuszczone jest wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej, jednak bez wskazania źródła energii odnawialnej, będą mogły uzyskać ww. pozwolenia? <p>4. W interesie wielu przedsiębiorców jest wprowadzenie w ustawie o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym zapisu umożliwiającego budowę urządzeń fotowoltaicznych (również tych o znacznie większych mocach) na terenach przemysłowych dopuszczonych do wytwarzania i dystrybucji energii elektrycznej bez potrzeby zmiany SUIKZP oraz MPZP.</p> <p>5. Pożądaną modyfikacją przepisów jest rozwinięcie definicji „urządzenia innego niż wolnostojące” przez ustawodawcę. Pozwoli ona na precyzyjne wyjaśnienie kwestii takich jak, czy są one rozumiane jedynie jako zintegrowane z budynkiem? Czy ta definicja uwzględni elektrownie fotowoltaiczne na tafli sztucznych zbiorników wodnych, które są w planach niektórych przedsiębiorstw - jeżeli nie, również ten wątek jest warto rozwinąć w ustawie.</p> <p>W regulacjach dotyczących elektrowni fotowoltaicznych umieszczonych na wodzie, korzystne byłoby zwolnienie z konieczności wprowadzania zmian w SUIKZP oraz MPZP ze względu na takie projekty. Te kwestie również wymagałyby uwzględnienia w przepisach środowiskowych, budowlanych i energetycznych. Postulujemy rozważenie wprowadzenia takiego rozwiązania.</p>	<p>Uwaga przyjęta</p> <p>Uwaga odrzucona – w PL nie ma takich inwestycji. Trudno stwierdzić czy MPZP jest głównym problemem braku ich rozwoju.</p>
--	--	--	--	--

			Uwagi dodatkowe dotyczące zmiany innych ustaw niż w obecnym projekcie	
80.	Ustawa Prawo budowlane Art. 35	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<p>W art. 35 po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:</p> <p>„1a. Wymaganie, o którym mowa w ust. 1 pkt 1 nie ma zastosowania do zlokalizowanych na terenach zabudowy przemysłowej urządzeń infrastruktury technicznej służących do pomiaru wietrzności.”</p> <p>Uzasadnienie Propozycja zmierza do uproszczenia procesu inwestycyjnego w elektrownie wiatrowe, minimalizując wymagania konieczne do zlokalizowania masztów służących do pomiaru wietrzności. Maszty takie mają z natury charakter tymczasowy i nie są uciążliwe dla sąsiedztwa. Jednocześnie zmiana odnosiłaby się jedynie do terenów zabudowy przemysłowej, przez co nie wpływałoby to negatywnie na krajobraz.</p>	Uwaga odrzucona – wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej
81.	ustawa o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych Art. 4	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<p>W art. 4 ust. 3 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„3. Odległość, o której mowa w ust. 1, nie jest wymagana: 1) przy przebudowie, nadbudowie, rozbudowie, remoncie, montażu lub odbudowie budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej, w skład której wchodzi funkcja mieszkaniowa, 2) przy budowie elektrowni wiatrowej zlokalizowanej na terenach zabudowy przemysłowej.</p> <p><i>Alternatywnie:</i></p> <p>W art. 4 po ust. 3 dodaje się ust. 4:</p> <p>„4. Na wniosek Inwestora, organ administracji architektoniczno-budowlanej może udzielić zwolnienia z wymagania określonego w ust. 1, w przypadku budowy elektrowni wiatrowej zlokalizowanej na terenach zabudowy przemysłowej. Odmowa udzielenia zwolnienia następuje w drodze postanowienia, na które służy zażalenie.”</p> <p>Uzasadnienie</p>	Uwaga odrzucona – wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej

			Zasadne jest zliberalizowanie zasady 10h w odniesieniu do terenów zabudowy przemysłowej, która nie powinna być objęta obostrzeniami analogicznymi do terenów zabudowy mieszkaniowej. Propozycja dopuszcza realizację inwestycji w elektrownie wiatrowe w przypadkach, gdy uzasadniają to warunki lokalne, na co musi wyrazić zgodę organ administracji architektoniczno-budowlanej.	
82.	Ustawa o podatku akcyzowym Art. 30 ust. 1a	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Zgodnie z obecnie obowiązującymi przepisami oraz stanowiskiem fiskusa, akcyza powinna być odprowadzana na rachunek organu podatkowego od całej pobranej przez prosumenta energii elektrycznej z sieci bez uwzględnienia rozliczenia, o którym mowa w art. 4 ust. 1 ustawy o OZE. Takie podejście powoduje, że:</p> <ul style="list-style-type: none"> • w przypadku wystąpienia salda dodatniego prosument płaci sprzedawcy w cenie kwotę akcyzy jedynie od ilości energii stanowiącej różnicę pomiędzy ilością energii elektrycznej pobranej z sieci przez prosumenta oraz ilością energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci, a pozostałą kwotę akcyzy finansuje sprzedawca zobowiązany; • w przypadku wystąpienia salda ujemnego całość podatku akcyzowego finansuje wyłącznie sprzedawca zobowiązany. <p>Co ważne na moment wejścia w życie ustawy o OZE, istniał w tej ustawie przepis art. 4 ust. 10 który stanowił, iż: „<i>Pobrana energia podlegająca rozliczeniu, o którym mowa w ust. 1, jest zużyciem energii wyprodukowanej przez danego prosumenta w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym</i>”.</p> <p>Przepis ten został wykreślony, gdyż, jak twierdziło Ministerstwo Finansów, kwestie związane z opodatkowaniem akcyzą uregulowane zostały w akcie rangi ustawowej, która reguluje przedmiotową materię w sposób wyłączny. Co oznacza, że prawa i obowiązki związane z podatkiem akcyzowym nie mogą być kształtowane przez inne ustawy, co wynika z autonomii prawa podatkowego.</p> <p>W związku z powyższym proponujemy zmianę przepisów ustawy o podatku akcyzowym:</p> <p>W art. 30 po ust. 1 dodaje się ust. 1a w następującym brzmieniu:</p>	Uwaga odrzucona - wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.

			„1a. Zwalnia się od akcyzy energię elektryczną rozliczoną zgodnie z art. 4 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2020 r., poz. 261, 284, 568, 695, 1086) w ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez prosumenta.”	
83.	Ustawa o odpadach	PIGEOR	Wyłączenie produktów pofermentacyjnych z ustawy o odpadach w celu umożliwienia wytwórcom biogazu rolniczego swobodniejszego obrotu tymi produktami, które mają pozytywny wpływ na działalność rolniczą. Obecnie traktowanie produktu pofermentacyjnego jako odpadu generuje jedną z największych barier operacyjnych wytwórców biogazu rolniczego;	Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej. Ponadto do pofermentu z biogazowni rolniczej wprowadzanego do obrotu na podstawie ustawy o nawozach i nawożeniu stosuje się wyłączenie na podstawie ustawy o odpadach ds. 2 ust 6c).
84.	Ustawa o efektywność i energetyczne j (i inne)	Pracodawcy Rzeczypospolitej Polskiej	<p>W ramach uwag szczegółowych należy poruszyć jeszcze zagadnienie dostosowania obowiązków związanych z pozyskaniem i umorzeniem świadectw pochodzenia do uwarunkowań umów typu PPA.</p> <p><u>Nasza propozycja w tym obszarze jest następująca:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1) W ds. 52 ust. 1 pkt 1 w zw. z ust. 2 pkt 1 ustawy o OZE usunięcie obowiązku pozyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia dla podmiotów zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej pochodzącej z OZE oraz sprzedających ją odbiorcom końcowym („zielone” i „niebieskie” certyfikaty). 2) W ds. 10 ust. 1 pkt 1 w zw. z ust. 2 pkt 1 ustawy o efektywności energetycznej analogicznie jak powyżej usunięcie obowiązku podmiotów zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej pochodzącej z OZE oraz sprzedających ją odbiorcom końcowym („białe” certyfikaty). 3) W ds. 30 ust. 1 i 2 ustawy o podatku akcyzowym, wynikająca z powyższej zmiana umożliwiająca zwolnienie energii elektrycznej pochodzącej z odnawialnych źródeł energii z obowiązku podatkowego wz. Podatku akcyzowego także bez przedstawienia dokumentu potwierdzającego umorzenie świadectwa pochodzenia. <p><u>Uzasadnienie:</u> Aktualne brzmienie ds. 52 ust. 1 pkt 1 w zw. z ust. 2 pkt 1 nakłada na przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej oraz sprzedające tę energię odbiorcom końcowym niebędącym odbiorcami przemysłowymi obowiązek uzyskania i przedstawienia</p>	Uwaga odrzucona – propozycja wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną

			<p>do umorzenia Prezesowi URE świadectwa pochodzenia wydanego dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. Zgodnie z ds. 59 obowiązek jest wykonywany w ramach tzw. „zielonych” i „niebieskich” certyfikatów.</p> <p>Podobnie obowiązek skonstruowano w zakresie certyfikatów „białych” w ustawie o efektywności energetycznej, przy czym formalnie, poza pozyskaniem i umorzeniem certyfikatów dopuszczalne jest aby zrealizować przedsięwzięcie lub przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej u odbiorcy końcowego, w wyniku których uzyskuje się oszczędności energii finalnej.</p> <p>Taka konstrukcja stanowi istotną barierę z perspektywy rozwoju umów PPA (Power Purchase Agreement).</p> <p>Należy bowiem zwrócić uwagę na następujące uwarunkowania:</p> <ul style="list-style-type: none">• Co do zasady w umowach PPA (poza przypadkami wirtualnego/finansowego PPA), wytwórca energii elektrycznej z OZE jest również jej sprzedającym do odbiorcy końcowego, a więc jest obowiązany do wypełnienia ww. normy, tj. pozyskania i umorzenia świadectw pochodzenia. Zazwyczaj również, dostawy mają się odbywać z instalacji, która dopiero ma powstać w wyniku zawarcia kontraktu.• Omawiane przepisy nie rozróżniają sytuacji dostawcy energii z OZE od dostawcy energii ze źródeł tradycyjnych. Prowadzi to do wątpliwej w świetle celów ustawy sytuacji, w której wykonywanie obowiązków, które miały stanowić mechanizm wsparcia OZE, obciąża również podmiot, który jest wytwórcą energii w 100% pochodzącej z OZE i jednocześnie wprowadza ją bezpośrednio do sprzedaży odbiorcom końcowym.• Jednocześnie, dla instalacji, w których pierwsze wytworzenie energii nastąpiło po 1 lipca 2016 r., tj. instalacji, które nie mogą uczestniczyć w systemie wsparcia bazującym na „kolorowych certyfikatach” nie jest możliwe uzyskanie „zielonych” świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej z OZE, w sposób inny niż ich zakup na rynku. Powyższe wprowadza istotne i nieuzasadnione zróżnicowanie formalno-prawnej sytuacji różnych podmiotów, która ma istotne znaczenie dla warunków prowadzonej przez nie działalności gospodarczej.	
--	--	--	--	--

		<p>W praktyce więc, zakup energii elektrycznej w formule PPA obciążony jest dodatkowymi, nieuzasadnionymi kosztami, które w praktyce przenoszone są na odbiorcę energii. Zwiększa to finalną cenę energii w kontraktach PPA o koszty związane ze świadectwami pochodzenia, co może w polskich warunkach ograniczać atrakcyjność tego typu umów. Jednocześnie przyszłość rynku certyfikatów jest w istotnym stopniu niepewna i należy spodziewać się, że wolumen dostępnych certyfikatów będzie spadał, co generuje dalsze ryzyko dla tej formuły umów PPA.</p> <p>Poza powyższym:</p> <ul style="list-style-type: none">• W świetle nowych form wytwarzania i sprzedaży energii z OZE, tj. PPA powyższe przepisy budzą istotne wątpliwości pod kątem zgodności z celami unijnej polityki w zakresie udziału energii z OZE w krajowym miksie energetycznym, w tym celach dyrektywy 2009/28/WE, a przede wszystkim czekającej jeszcze na transpozycję dyrektywy 2018/2001 w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych. Tzw. dyrektywa RED II wskazuje bowiem, ds. że: <p><i>Motyw 50: <u>Energia elektryczna ze źródeł odnawialnych powinna być wdrażana przy najniższych możliwych kosztach dla konsumentów i podatników. Przy opracowywaniu systemów wsparcia i przy przyznawaniu wsparcia państwa członkowskie powinny dążyć do zminimalizowania ogólnych systemowych kosztów wdrażania zgodnie ze ścieżką obniżania emisyjności przy osiągnięciu celu w zakresie gospodarki niskoemisyjnej na 2050 r.</u></i></p> <p><i>Ds. 4 ust. 4: <u>Państwa członkowskie zapewniają przyznawanie wsparcia na rzecz energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w sposób otwarty, przejrzysty, konkurencyjny, niedyskryminujący i racjonalny pod względem kosztów.</u></i></p> <p><i>Ds. 3 ust. 1. <u>Państwa członkowskie wspólnie zapewniają, aby udział energii ze źródeł odnawialnych w Unii w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r. wynosił co najmniej 32 %.</u> Komisja dokonuje oceny tego celu z myślą o przedłożeniu do 2023 r. wniosku ustawodawczego dotyczącego zwiększenia tego celu, jeśli koszty produkcji energii odnawialnej ulegną dalszemu znacznemu obniżeniu, jeśli będzie to konieczne do spełnienia międzynarodowych zobowiązań Unii w zakresie obniżenia</i></p>	
--	--	--	--

			<p><i>emisyjności lub jeśli takie zwiększenie będzie uzasadnione istotnym zmniejszeniem zużycia energii w Unii.</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • Proponowana zmiana będzie dostosowaniem uwarunkowań prawnych do faktycznych warunków umów PPA, a także skutkować istotną poprawą warunków zachęt dla realizacji inwestycji w OZE w formule PPA i jako taka wpisuje się wprost w wyżej wskazane cele. <p>Zielona transformacja będzie jednym z filarów, na których będzie opierać się ożywienie gospodarcze – jasno wynika to z unijnych dokumentów i zapowiedzi Komisji Europejskiej. Mając na uwadze długoterminową wizję i planowanie przyszłych inwestycji, nie możemy zapominać o obecnej, nadzwyczajnej sytuacji, której pełnych konsekwencji nie będziemy w stanie określić jeszcze przez długi czas. W związku z tym niezbędna jest dobra współpraca strony rządowej z partnerami społecznymi oraz wykorzystanie Rady Dialogu Społecznego jako miejsca do dyskusji o kluczowych zagadnieniach, wśród których kwestie energii i klimatu zajmują jedno z głównych miejsc.</p>	
85.		TRMEW	<p>Wsparcie kontynuacyjne (operacyjne) w postaci premii gwarantowanej</p> <p>Proponujemy wprowadzenie systemu wsparcia kontynuacyjnego (operacyjnego) w postaci premii gwarantowanej dla wszystkich instalacji OZE, dla których upłynie okres wsparcia, a których koszty operacyjne uniemożliwiają funkcjonowanie w oparciu o rynkowe, hurtowe ceny energii. Dzięki temu instalacje takie jak małe elektrownie wodne utrzymałyby prawo do uzyskiwania pomocy operacyjnej — i w związku z tym oddalone zostałyby ryzyko, że zasadnicza część MEW zakończyłaby działalność w perspektywie kolejnych kilku lat.</p> <p>Szczegółowe propozycje rozwiązań w tym zakresie znajdują się w załączniku do niniejszego stanowiska i zostały wypracowane przez Grupę roboczą ekspertów branży OZE koordynowaną przez Radę OZE działającą przy Konfederacji Lewiatan.</p>	Uwaga odrzucona – brak źródeł finansowania dla nowej kategorii „premię gwarantowanej”. Jednocześnie brak uzasadnienia do finansowania nową kategorią wsparcia instalacji zamortyzowanych. Uwaga wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną

W poniższej tabeli przedstawiono zestawienie uwag zgłoszonych w procedurze opiniowania ww. projektu wraz ze stanowiskiem Ministerstwa Klimatu i Środowiska.

Lp.	Jednostka redakcyjna /dokument	Zgłaszający uwagę	Treść uwagi	Stanowisko Ministerstwa Klimatu i Środowiska
1.	Art. 1 pkt 2 lit. b	Konfederacja Lewiatan	<p>W art. 2 ustawy OZE, po pkt 19a dodaje się pkt 19b w brzmieniu:</p> <p>„19b) moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii – łączną moc znamionową czynną:</p> <p>a) w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz lub biogaz rolniczy, podaną przez producenta zespołów urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej składających się na daną instalację, z jaką zespoły te oddają energię elektryczną do sieci w warunkach znamionowych, w dokumentacji technicznej instalacji,</p> <p>b) w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru, określoną przez producenta samodzielnych zespołów urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej składających się na daną instalację, z jaką zespoły te oddają energię elektryczną do sieci w warunkach znamionowych, w dokumentacji technicznej instalacji;</p> <p>c) w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej energię słońca, określoną przez producenta falowników składających się na daną instalację, z jaką falowniki te oddają energię elektryczną do sieci w warunkach znamionowych, w dokumentacji technicznej instalacji;</p> <p>d) w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej energię wody, określoną przez producenta zespołów urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej składających się na daną instalację, z jaką zespoły te oddają energię elektryczną do sieci w warunkach znamionowych, w dokumentacji technicznej instalacji;</p> <p>e) instalacji innej, niż wskazana w lit. a)-d), podaną przez producenta zespołów urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej składających się na daną instalację, z jaką zespoły te oddają energię elektryczną do sieci w warunkach znamionowych, w dokumentacji technicznej;</p> <p>– a w przypadku braku dokumentacji technicznej łączną moc znamionową czynną danej instalacji, z jaką oddaje ona energię do sieci w warunkach znamionowych, określoną przez jednostkę posiadającą akredytację Polskiego Centrum Akredytacji lub innej krajowej jednostki stowarzyszonej w ramach Europejskiej Współpracy w Dziedzinie Akredytacji, ustanowionej zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 765/2008 z dnia 9 lipca 2008 r. ustanawiającym wymagania w zakresie akredytacji i nadzoru rynku odnoszące się do warunków wprowadzania produktów do obrotu i uchylające rozporządzenie (EWG) nr 339/93 (Dz. Urz. UE L 218 z 13 sierpnia 2008 r);”.</p>	<p>Uwaga odrzucona – zgodnie z wykładnią URE (informacja PURE 44/2016 z 21 września 2016 r.) mocą zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii nie jest np. moc turbiny wiatrowej, silnika spalinowego, turbiny wodnej, a także moc inwerterów (w przypadku instalacji wykorzystujących energię promieniowania słonecznego, tu falownika) czy moc przyłączeniowa wynikająca z warunków przyłączenia lub umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.</p>

Proponujemy jednolite, co do istoty, uregulowanie definicji mocy zainstalowanej instalacji OZE poprzez spójne odwołanie się do instalacji właśnie, jako zespołu urządzeń służących do wytwarzania energii (por. art. 2 pkt 13 ustawy OZE oraz art. 3 pkt 10 ustawy – Prawo energetyczne). Przecistawiamy to podejściu proponowanemu obecnie w projekcie ustawy nowelizującej, które – za wyjątkiem prawidłowej definicji dla instalacji wykorzystującej biogaz lub biogaz rolniczy – odwołuje się do mocy znamionowej pojedynczego urządzenia (por. art. 3 pkt 9 ustawy – Prawo energetyczne), a nie całej instalacji.

Z uwagi na to, że uregulowanie proponowanej definicji następuje w okresie funkcjonowania systemów wsparcia uregulowanych w ustawie OZE, niezbędne jest uzupełnienie regulacji o odpowiednie przepisy intertemporalne. Dostarczy to przejrzystych reguł postępowania wobec stanów faktycznych zaistniałych przed wejściem w życie zmian przewidzianych w ustawie nowelizującej – zgodnie z zasadami techniki prawodawczej. W szczególności istotne jest jednoznaczne przesądzenie (proponowany poniżej ust. 2), że wytwórcy, których oferty wygrały uprzednio aukcję dla instalacji o mocy do 1 MW, mogą korzystać z przywilejów systemu aukcyjnego tylko w granicach przewidzianych dla tej właśnie wielkości instalacji. System aukcyjny przewiduje tu już odpowiednie generalne ograniczenie, mierzone maksymalną ilością energii elektrycznej wprowadzanej do sieci (art. 93 ust. 13 ustawy OZE) i proponowany przepis przejściowy jest spójny z tym podejściem. Celem proponowanej regulacji jest zatem potwierdzenie stabilności rozstrzygnięć, wynikających z wcześniejszych aukcji:

„1. W przypadku wytwórcy, którego oferta wygrała aukcję, o której mowa w art. 72, przed dniem wejścia w życie ustawy, ustalenie mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii, której dotyczy taka oferta, zgodnie z art. 2 pkt 19b) ustawy zmieniającej w art. 1 w brzmieniu nadanym ustawą, nie prowadzi do zmiany zakresu uprawnień i obowiązków tego wytwórcy wynikających ze złożonej oferty oraz wyników aukcji.

2. W okresie korzystania z aukcyjnego systemu wsparcia moc przyłączeniowa instalacji odnawialnego źródła energii objętej ofertą, która wygrała aukcję, o której mowa w art. 72 dla instalacji o mocy do 1 MW nie może przekroczyć tej wartości.”

Uwagi szczegółowe – moc zainstalowana instalacji OZE

Proponowane w projekcie ustawy nowelizującej rozwiązanie legislacyjne jest powieleniem podejścia regulacyjnego przyjętego przez Prezesa URE w komunikacie nr 44/2016 z 21 września 2016 r. Zwracamy uwagę, że jest to stanowisko wypracowane w pierwszych tygodniach po wejściu w życie ustawy OZE i z kilkuletnim wyprzedzeniem przed pierwszą właściwą aukcją, która odbyła się w 2018 r. (po zatwierdzeniu systemu wsparcia przez Komisję Europejską). Projekt ustawy nowelizującej odwołuje się zatem do konstrukcji sformułowanej przed zebraniem doświadczeń w zakresie funkcjonowania samego systemu aukcyjnego, a także instalacji OZE z uwzględnieniem postępu w zakresie rozwoju techniki oraz upowszechnienia nowego typu instalacji, takich jak fotowoltaiczne. Doświadczenia z bardziej rozwiniętych rynków energetyki odnawialnej oraz brak spójności proponowanego podejścia z celami transformacji energetycznej, jakie wiążą państwo polskie (opisany w uwagach ogólnych negatywny wpływ na osiągnięcie celów OZE), wskazują na niedostatki koncepcji zaproponowanej w

projekcie ustawy nowelizującej. Również opisywany w uwagach ogólnych niniejszego stanowiska sposób uregulowania definicji mocy zainstalowanej w projekcie ustawy o promowaniu wytwarzania energii w morskich farmach wiatrowych (UD 34) oraz w odniesieniu do instalacji biogazowych dokumentuje, w jaki sposób doświadczenia z funkcjonowania systemów wsparcia oraz wiedza techniczna powinny być uwzględnione na poziomie komentowanej regulacji. Znamienne jest, że proponowane w projekcie rozwiązanie – wbrew zakresowi pojęciowemu ustawowego terminu „moc zainstalowania instalacji” – odwołuje się do mocy znamionowej jednego tylko komponentu (urządzenia). Proponowane rozwiązanie wymaga zatem korekty już na poziomie spójności ze stosowaną w przepisach siatką pojęciową. Równocześnie, już w roku 2016 doszło do kodyfikacji na poziomie unijnym zasad opisywania instalacji wytwórczych poprzez dane techniczne (por. Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci; Dz. U. UE L nr 112 z 27 kwietnia 2016 r., str. 1-68). Przepisy te znajdują bezpośrednie zastosowanie w polskim porządku prawnym od 27 kwietnia 2019 r. Proponowana w niniejszym stanowisku zmiana w zakresie definicji mocy zainstalowanej instalacji OZE pozostaje bezpośrednio spójna z siatką pojęciową stosowaną w tym akcie prawnym. Przyjęcie proponowanego przez nas rozwiązania zagwarantuje spójne stosowanie przepisów regulujących działanie sektora elektroenergetycznego wynikających z rozporządzeń unijnych, ustawy – Prawo energetyczne, Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci oraz ustawy OZE. Analogiczne rozwiązanie przyjął ustawodawca niemiecki, określając jako moc zainstalowaną instalacji OZE uczestniczących w systemach wsparcia jako moc czynną, którą dana instalacja może wytwarzać w sposób ciągły w warunkach znamionowych, z pominięciem nieznacznych, krótkoterminowych odchyień. 2 Jest to przykład podejścia gwarantującego opisaną powyżej spójność używanej terminologii pomiędzy różnymi aktami prawnymi, w tym ze wspomnianym rozporządzeniem Komisji. Niewątpliwie jest to również motywowane chęcią uzyskania jak najbardziej stabilnej generacji instalacji OZE i jak największej ilości energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych faktycznie dostarczanej do sieci. Nasza propozycja modyfikacji definicji mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE motywowana jest efektywnością wykorzystania środków publicznych przeznaczonych na wspieranie energetyki odnawialnej z wykorzystaniem aktualnego stanu wiedzy technicznej. Najbardziej znamienne konsekwencje tego podejścia widoczne są na przykładzie technologii fotowoltaicznej, która obecnie rozwija się w Polsce jako jedna z najbardziej dynamicznych, co wyjaśniamy poniżej. Istotą zaangażowania wsparcia ze środków publicznych (takich jak w systemie aukcyjnym) jest aktywizacja środków inwestorów branżowych w celu zapewnienia odpowiedniego udziału energii ze źródeł odnawialnych w sumie energii wprowadzanej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego i zużywanej przez odbiorców, a w ten sposób osiągnięcie celów OZE na lata 2020-2030. W konsekwencji efektywność systemu wsparcia mierzona jest ilością energii wprowadzonej do sieci przez wytwórców (w szczególności sprzedanej w ramach systemu aukcyjnego – por. art. 73 ust. 3 pkt 8, art. 83 ust. 2, art. 93 ust. 2 ustawy OZE). Z zasad techniki wynika, że w żadnym przypadku ilość energii wprowadzanej do sieci z instalacji OZE w sposób ciągły i w typowych warunkach nie odpowiada maksymalnej nominalnej wydajności (mocy znamionowej) generatora lub modułu fotowoltaicznego. Moduł fotowoltaiczny osiąga maksymalną wydajność jedynie w specyficznym układzie warunków zewnętrznych, w szczególności:

- a) poziom nasłonecznienia musi wynosić więcej niż 1000 j./m²;

- b) temperatura otoczenia musi plasować się poniżej 25°C;
- c) prędkość wiatru musi wynosić powyżej 1,5m/s

W zwykłych warunkach w naszej szerokości geograficznej i strefie klimatycznej taki układ parametrów pracy modułu fotowoltaicznego występować może przez około 20 godzin w roku (wobec 8760 godzin łącznie, daje to 0,22% czasu pracy modułu).³ Kluczowym komponentem instalacji fotowoltaicznej odpowiadającym za poziom mocy, z jakim dana instalacja może wytwarzać energię elektryczną w sposób ciągły, w warunkach znamionowych pracy, są falowniki (inwertery), przetwarzające prąd stały (DC) na prąd zmienny (AC), wprowadzany do sieci elektroenergetycznej w miejscu przyłączenia danej instalacji. W instalacjach wykorzystujących inne technologie poziom ten determinować będą łącznie parametry innych komponentów lub ich zespołów (moc turbiny wiatrowej, moc zespołu prądotwórczego instalacji biogazowej). Typową praktyką w celu zapewnienia efektywności działania instalacji fotowoltaicznej jest instalowanie mocy modułów przewyższającej moc, z jaką falowniki pozwalają oddawać energię elektryczną do sieci w stosunku 1:1,3 (a nawet 1:474).

Ma to szereg konsekwencji korzystnych z punktu widzenia regulacyjnego, które wymagają uwzględnienia przy ocenie skutków regulacji:

a. Zwiększa się efektywna ilość energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, jaką dana instalacja jest w stanie wprowadzić do sieci w warunkach znamionowych przy tym samym poziomie wsparcia

Z perspektywy architektury polskiego systemu wsparcia, w szczególności aukcyjnego, proponowana przez nas zmiana projektowanej definicji mocy zainstalowanej pozwala na optymalizację nakładów inwestycyjnych ponoszonych na daną instalację i efektywniejsze wykorzystanie udzielonego wsparcia. Zwiększa się efektywność wykorzystania danego przyłącza – nawet przy mniej optymalnych warunkach zewnętrznych instalacja nadal może wprowadzać do sieci energię w ilości zbliżonej do przepustowości przyłącza. Innymi słowy pracuje z wydajnością odpowiadającą tak zdefiniowanej mocy zainstalowanej przez większą ilość godzin w ciągu doby. W ten sposób regulator osiąga też lepszy efekt – w stosunku do wielkości zaangażowanych środków publicznych – poprzez szybsze osiągnięcie celów unijnych w zakresie udziału energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w zużyciu brutto energii. Przeciwnie podejście, odwołujące się do mocy zainstalowanej modułu fotowoltaicznego, będzie powodować, że odpowiednio mniejsze będzie wykorzystanie dostępnych zdolności przyłączeniowych. Szczególnie jaskrawo widać to na przykładzie instalacji o mocy do 1 MW, uczestniczących w osobnych aukcjach. Dla tych instalacji, w typowych warunkach operacyjnych, wykorzystanie mocy spadnie z czysto teoretycznego poziomu 1 MW do rzeczywistego na poziomie poniżej 770 kW (przyjmując współczynnik 1:1,3).

b. Spójność z systemem aukcyjnym

W warunkach ustawy OZE wytwórca nie jest w stanie sprzedać w ramach systemu aukcyjnego więcej, niż ilość energii jaką może wprowadzić do sieci w granicach mocy przyłączeniowej (por. art. 73 ust. 2, art. 92 ust. 11 ustawy OZE oraz § 13 rozporządzenia Ministra Energii z 7 sierpnia 2018 r. w sprawie wymagań dotyczących sposobu obliczania, pomiarów i rejestracji ilości energii elektrycznej lub ciepła wytwarzanych

w instalacjach odnawialnego źródła energii w zw. z art. 62 ustawy OZE). Stąd definiowanie mocy zainstalowanej instalacji OZE poprzez odwołanie się do mocy znamionowej nieadekwatnej do tak sparametryzowanych obowiązków wytwórców nie ma uzasadnienia z punktu widzenia celów ustawodawcy i sposobu oceny poziomu wykonania przez wytwórcę jego ustawowych obowiązków. Z kolei odwołanie się do mocy falowników (inwerterów) oraz powiązanie mocy zainstalowanej z mocą przyłączeniową gwarantuje, że w ramach uczestnictwa w poszczególnych koszykach aukcyjnych wytwórcy będą uzyskiwać korzyści wyłącznie do poziomu uzasadnionego obiektywnymi zasadami skalowania instalacji OZE i wyłącznie w granicach, jakie ustawodawca przewidział dzieląc system aukcyjny na poszczególne koszyki. Maksymalna ilość energii objętej wsparciem nie może przekroczyć ilości wskazanej w ofercie, będącej funkcją mocy zainstalowanej danej instalacji (nie większej niż moc przyłączeniowa) i okresu pracy danej instalacji (por. art. 93 ust. 13 ustawy OZE).

c. Poprawa stabilności pracy sieci elektroenergetycznej

Przyjęcie mocy zainstalowanej elektrycznej na poziomie proponowanym w bieżącym brzmieniu projektu ustawy nowelizującej powoduje, że instalacje PV mają w praktyce ograniczoną zdolność do autonomicznej stabilizacji warunków pracy. Konieczność skalowania wielkości instalacji w stosunku do mocy modułów (współczynnik DC/AC 1:1) oznacza, że na sieć elektroenergetyczną mogą oddziaływać wszelkie wahania w zakresie nasłonecznienia (chwilowe zacinienie modułu przez chmury). Instalacja nie ma bowiem zapasu wydajności, niezbędnego do przeciwdziałania takiej zmienności (co jest prostą konsekwencją praw techniki przy prawidłowym zaprojektowaniu instalacji stosownie do narzuconych ograniczeń regulacyjnych). Z kolei proponowana w niniejszym stanowisku zmiana definicji mocy zainstalowanej działa na rzecz takiego projektowania instalacji fotowoltaicznych, by moduły zapewniały większą elastyczność wykorzystania mocy. Z kolei za łączny poziom mocy całej instalacji i w efekcie maksymalną ilość energii, jaka w danym czasie trafia do sieci, odpowiadałyby falowniki. Wpływa to pozytywnie na pracę sieci elektroenergetycznej, do której przyłączone są tak zwymiarowane instalacje fotowoltaiczne. Moc instalacji – zgodnie z naszą propozycją zmiany tej definicji – umożliwia pracę instalacji i oddawanie energii elektrycznej do sieci bez istotnych zmian w trybie ciągłym, w warunkach znamionowych. Z kolei stabilizacja pracy sieci wpływa na optymalizację nakładów niezbędnych na jej modernizację i rozwój, a tym samym obniża systemowe koszty transformacji energetycznej. W sytuacji, w której Rada Ministrów przewiduje dalszy intensywny rozwój fotowoltaiki i innych technologii wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych, taka optymalizacja będzie istotnym skutkiem proponowanej regulacji. Pozostawienie definicji mocy zainstalowanej instalacji OZE w brzmieniu obecnie proponowanym w ustawie nowelizującej powodować zaś będzie – z perspektywy działania sieci elektroenergetycznych – systemowe zwiększenie nakładów niezbędnych w celu integracji źródeł OZE z systemem elektroenergetycznym, a to zwiększy ogólne koszty transformacji energetycznej. Będzie to stało w sprzeczności z systemowymi celami regulacji w zakresie wspierania źródeł OZE i będzie ograniczało konkurencyjność polskiej gospodarki, która zmuszona będzie absorbować takie dodatkowe, zbędne koszty.

d. Uzasadniony interes odbiorców

			<p>Proponowana zmiana definicji przekłada się także na ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen energii elektrycznej. Jest to jeden z kluczowych celów regulacji. Instalacje fotowoltaiczne przez 98% czasu wytwarzają energię elektryczną w godzinach 8:00-20:00, tj. w szczycie zapotrzebowania na tę energię. Cena rynkowa energii elektrycznej w tych godzinach jest odpowiednio wyższa z uwagi na zwiększony popyt. Optymalizacja ilości energii elektrycznej dostarczanej w godzinach szczytowych przez instalacje fotowoltaiczne przekłada się zatem wprost na poprawę stosunku podaży energii do popytu na nią i prowadzi do sukcesywnego spadku cen energii. W związku z szybkim przyrostem ilości mikroinstalacji fotowoltaicznych przyłączonych do systemu w 2019 r. trend ten odnotował już Prezes URE. Wszystkie powyższe czynniki powinny być należycie uwzględnione w ocenie skutków proponowanej regulacji. Przedstawione przykłady oparte o wiedzę techniczną i zasady funkcjonowania systemów elektroenergetycznych dostarczają wnioski spójne z zasadami działania polskiego systemu wsparcia (opartego o energię wprowadzaną do sieci elektroenergetycznej). Osiągnięcie fundamentalnych celów regulacji uzasadnia takie ukształtowanie definicji mocy zainstalowanej, by – bez zmiany parametrów organizacji aukcji – zwiększyć efektywność pracy urzędów technicznych, uzyskać większą efektywność zaangażowanych środków publicznych i działać systemowo na rzecz ochrony odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen energii elektrycznej oraz na rzecz optymalizacji kosztów transformacji energetycznej ponoszonych przez polskie społeczeństwo i gospodarkę. Z tych przyczyn zmiana proponowanej definicji mocy zainstalowanej elektrycznej zgodnie z niniejszym przedłożeniem jest w pełni zasadna.</p>	
2.	Art. 1 pkt 5	Konfederacja Lewiatan	<p>Przedsiębiorca – prosument rozliczający się w trybie art.41 UOZE (niekorzystający z tzw. opustów)</p> <p>Proponujemy podniesienie z 50kW do poniżej 400kW granicy, do której przedsiębiorcy i rolnicy mieliby możliwość budowy prosumenckich instalacji odnawialnego źródła energii. Z racji ich włączenia po wewnętrznej stronie licznika, chodzi o instalacje, które służyłyby przede wszystkim maksymalizacji autokonsumpcji.</p> <p>Ten rodzaj instalacji, w obliczu rosnących cen energii, zwłaszcza dla sektora małych i średnich przedsiębiorstw, budzi coraz większe zainteresowanie przedsiębiorców i rolników, których produkcja jest energochłonna. Do grupy tej należą m.in. przedsiębiorstwa z branży przetwórstwa spożywczego, centra logistyczne i handlowe oraz część większych gospodarstw rolnych specjalizujących się w produkcji zwierzęcej. Dla tej ostatniej grupy interesująca wielkość małej instalacji OZE (zazwyczaj PV), nastawionej głównie na autokonsumpcję, w początkowym okresie nie będzie zazwyczaj przekraczała 200-300kW. Wskazane jest jednak co najmniej umożliwienie przedsiębiorcom – prosumentom budowy instalacji do 500kW.</p> <p>Dla wdrożenia propozycji na początku wystarczy odpowiednia zmiana postanowień art.41 Ustawy o odnawialnych źródłach energii (UOZE) i objęcie uregulowaniami tam zawartymi, poza mikroinstalacjami (do 50kW), także małych instalacji o mocy <400 kW. Wspomniani przedsiębiorcy i duzi rolnicy wskazują, że nie jest dla nich istotnym problemem uzyskanie wpisu do rejestru wytwórców energii elektrycznej w małej instalacji OZE. Proponowany poziom mocy zainstalowanej instalacji jakie mogłyby korzystać z rozwiązań zawartych w zmienionym art.41 UOZE wynika z uregulowań zawartych w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.</p>	<p>Uwaga odrzucona – wykracza poza projektowany zakres nowelizacji i wymaga zmiany definicji prosumenta. Ponadto zwiększy to ilość podmiotów wpisywanych do rejestru małych instalacji. Ideą prosumenckiego wytwarzania energii z OZE jest jej wytwarzanie przede wszystkim na cele własne. Wskazać należy, że Ministerstwie Rozwoju prowadzone są obecnie prace w zakresie zagadnienia prosumentów</p>

Ważnym argumentem za proponowanym rozwiązaniem jest fakt, że w modelu rozliczeń przedsiębiorców-prosumentów uregulowanym w art. 41 UOZE, nie występuje operacyjna pomoc publiczna, a więc skorzystanie z niego przez przedsiębiorców lub rolników nie będzie obciążało limitów dostępnej dla nich pomocy publicznej. Nie będzie w tym wariancie także występowała konieczność pomniejszania pomocy operacyjnej o ewentualną pomoc inwestycyjną (np. dotacje).

Proponowany model rozliczeń jest także dogodniejszy dla spółek dystrybucyjnych (OSD), gdyż nie zachęca przedsiębiorców-prosumentów do budowania przewymiarowanych instalacji fotowoltaicznych, do czego może prowadzić system opustów (art.4 ust.1 UOZE).

W celu wdrożenia opisywanego rozwiązania konieczne są następujące zmiany w UOZE:

Art. 41. 1. Z uwzględnieniem art. 80 ust. 9, sprzedawca zobowiązany dokonuje zakupu oferowanej:

1) niewykorzystanej energii elektrycznej wytworzonej przez wytwórcę, innego niż prosument energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą, niekorzystającego z rozliczenia zgodnie z art. 4 ust. 1, w mikroinstalacji z odnawialnych źródeł energii, w tym przechowywanej w magazynie energii, lub energii elektrycznej, o której mowa w art. 19 ust. 1 pkt 1;

2) energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji przez wytwórcę będącego przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy – Prawo przedsiębiorców niekorzystającego z rozliczenia zgodnie z art. 4 ust. 1:

a) pod warunkiem, że energia elektryczna została wytworzona w tej mikroinstalacji po raz pierwszy przed dniem wejścia w życie rozdziału 4,

b) w mikroinstalacji zmodernizowanej po dniu wejścia w życie rozdziału 4;

3) niewykorzystanej energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 400kW, w tym przechowywanej w magazynie energii, przez wytwórcę spełniającego łącznie poniższe warunki:

a) będącego przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy – Prawo przedsiębiorców, niekorzystającego z rozliczenia zgodnie z art. 4 ust. 1,

b) dla którego nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2019 r. poz. 649, 730 i 2294),

c) moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii należącej do takiego wytwórcy nie może przekraczać mocy przyłączeniowej jaką dysponuje on jako odbiorca końcowy.

1a. Sprzedawca zobowiązany ma obowiązek zakupu energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, chyba że zakupu dokonuje sprzedawca wybrany przez wytwórcę, o którym mowa w ust. 1.

1b. Sprzedawcą wybranym, o którym mowa w ust. 1a, może być także sprzedawca zobowiązany pod warunkiem, że będzie dokonywał zakupu energii elektrycznej na zasadach innych niż określone w ust. 3–9.

2. Warunkiem dokonania zakupu energii elektrycznej, o której mowa odpowiednio w ust. 1 albo 1a, przez danego sprzedawcę jest wprowadzenie tej energii do sieci dystrybucyjnej.

3. Obowiązek zakupu energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji zmodernizowanej po dniu wejścia w życie rozdziału 4 dotyczy wyłącznie energii wytworzonej proporcjonalnie do przyrostu łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej tej instalacji.

4. Obowiązek zakupu oferowanej energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1 pkt 1 i 3, powstaje od pierwszego dnia wprowadzenia tej energii do sieci dystrybucyjnej i trwa przez okres kolejnych 15 lat, nie dłużej niż do dnia **30 czerwca 2045** ~~31 grudnia 2035 r.~~, przy czym okres ten liczy się od daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii.

5. Obowiązek zakupu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 1 pkt 2 lit. a, powstaje od pierwszego dnia wprowadzenia tej energii do sieci dystrybucyjnej i trwa przez okres kolejnych 15 lat, nie dłużej niż do dnia **30 czerwca 2045** ~~31 grudnia 2035 r.~~, przy czym okres ten liczy się od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia, o którym mowa w art. 44 ust. 1.

6. Obowiązek zakupu energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 1 pkt 2 lit. b, powstaje od pierwszego dnia wprowadzenia tej energii do sieci dystrybucyjnej i trwa przez okres 6 miesięcy od dnia wejścia w życie rozdziału 4, przy czym okres ten liczy się od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w zmodernizowanej mikroinstalacji potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia, o którym mowa w art. 44 ust. 1.

7. Energia elektryczna wytworzona z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji zmodernizowanej po dniu wejścia w życie rozdziału 4 może zostać zakupiona wyłącznie w przypadku, gdy:

- 1) w wyniku modernizacji mikroinstalacji nastąpił przyrost mocy zainstalowanej elektrycznej, ale nie więcej niż do 50 kW;
- 2) nakłady na modernizację mikroinstalacji wyniosły nie mniej niż 30% wartości początkowej modernizowanej mikroinstalacji;
- 3) urządzenia wchodzące w skład zmodernizowanej mikroinstalacji, służące do wytwarzania energii elektrycznej, zamontowane w czasie modernizacji zostały wyprodukowane nie później niż w terminie 48 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w zmodernizowanej mikroinstalacji.

8. Cena zakupu energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, wynosi 100% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale ogłoszonej przez Prezesa URE na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy – Prawo energetyczne.

9. Koszty bilansowania handlowego energii elektrycznej wytworzonej **w instalacji o mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 400 kW**, o której mowa w ust. 1, pokrywa w całości sprzedawca zobowiązany, chyba że zakupu dokonuje sprzedawca wybrany, o którym mowa w ust. 1a.

10-18. (uchylone)

			<p>19. Świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dotyczących wprowadzanej do sieci energii wytworzonej w instalacji o mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 400kW, o których mowa w ust.1, przez wytwórcę, innego niż prosument energii odnawialnej, 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.</p> <p>19a. Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych są obowiązani niezwłocznie zawrzeć z wybranym sprzedawcą, o którym mowa w ust. 1a, umowę o świadczenie usług dystrybucji lub dokonują zmiany zawartych umów w celu umożliwienia realizacji przez tego sprzedawcę zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w ust. 1a, w terminie 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie takiej umowy przez wybranego sprzedawcę.</p> <p>19b. W przypadku wytwórcy, o którym mowa w ust. 1 pkt. 3, będącego osobą fizyczną wpisaną do ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności:</p> <p>1) na potrzeby weryfikacji warunku, o którym mowa w ust. 1 pkt. 3 lit. b, działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii ocenia się łącznie z działalnością gospodarczą prowadzoną w należącym do tej osoby gospodarstwie rolnym;</p> <p>2) na potrzeby weryfikacji warunku, o którym mowa w ust.1 pkt.3 lit.c, moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii należącej do takiego wytwórcy nie może przekraczać mocy przyłączeniowej jaką dysponuje on jako odbiorca końcowy, będący osobą fizyczną wpisaną do ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności;</p> <p>3) sprzedaż wytworzonej energii elektrycznej do należącego do tej osoby gospodarstwa rolnego:</p> <p>a) jest zwolniona z obowiązków, o których mowa w art.52 ust. 1 oraz w art. 10 ustawy z dnia 20 maja 2016r. o efektywności energetycznej,</p> <p>b) uznaje się, że jest ona zużyciem energii elektrycznej wyprodukowanej przez dany podmiot w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 6 grudnia 2008r. o podatku akcyzowym i z tego tytułu podlega zwolnieniu od podatku akcyzowego.</p> <p>19c. Postanowienia dotyczące wytwórców, o których mowa w ust. 1 pkt. 3, stosuje się odpowiednio do wytwórcy posiadającego instalację odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 400 kW, lecz nie większej niż moc przyłączeniowa jaką dysponuje on jako odbiorca końcowy, o ile maksymalna moc oddawana przez taką instalację do sieci została trwale ograniczona do mocy mniejszej niż 400 kW.</p> <p>20. (uchylony)</p>	
3.	Art. 1 pkt 7	Konfederacja Lewiatan	<p>W zakresie art. 70b UOZE proponujemy, aby:</p> <p>1) ust. 3 otrzymał brzmienie:</p> <p>„3. Wytwórcy, o którym mowa w ust. 2 i art. 70b ust. 9 pkt 2, przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3.”.</p>	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem – zaproponowano nowe brzmienie art. 70a, 70b i 184b.

			<p>Zmiana jest zmianą porządkującą, redakcyjną. Zmiana jest potrzebna, aby jednoznacznie wskazać możliwość korzystania z Systemu FIP przez instalacje o mocy < 500 kW.</p> <p>2) w ust. 4 pkt. 1 lit. c wyrazy „w terminie 36 miesięcy” zastąpić wyrazami „w terminie 42 miesięcy”,</p> <p>3) w ust. 4 pkt. 1 lit. d wyrazy „w terminie 36 miesięcy” zastąpić wyrazami „w terminie 42 miesięcy”.</p> <p>Zmiany wprowadzają – w przypadku wytwórców, o których mowa w art. 70a ust. 1 i 2 (System FIP/FIT) – rozwiązania analogiczne jak w przypadku systemu aukcyjnego wydłużającego maksymalny wiek urządzeń i termin na wytworzenie po raz pierwszy energii sprzedanej w ramach Systemu FIP/FIT.</p> <p>4) w ust. 10 po pkt.2 dodaje się pkt. 3 w brzmieniu:</p> <p>„3) zmiany rodzaju instalacji z instalacji wytwarzającej energię elektryczną, o której mowa odpowiednio w art.77 ust.5 pkt. 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9 lub 10 do instalacji wytwarzającej energię elektryczną w procesach wysokosprawnej kogeneracji, o której mowa w art.77 ust.5 pkt. 1a, 2a, 3a4a, 6a, 7a, 8a, 9a lub 10a, albo odwrotnie. Zmiana taka może być dokonana nie później jak do 30 listopada roku poprzedzającego rok, w którym będzie miała zastosowanie.”</p> <p>Zmiana ta umożliwi wdrożenie wysokosprawnej kogeneracji i przesyłu ciepła do odbiorcy, który zlokalizował i rozpoczął swoją działalność gospodarczą w pobliżu istniejącej instalacji OZE. Takie sytuacje występują coraz częściej - małe i średnie firmy stawiają na lokalizację swojej działalności w pobliżu źródeł OZE. Sprzyja temu również rozwój klastrów i spółdzielni energetycznych. Dodatkowo zmiana ta wprowadza dla instalacji, które okresowo będą miały problem ze spełnieniem wymogu wytwarzania energii elektrycznej w procesach wysokosprawnej kogeneracji, możliwość zadeklarowania instalacji, jako niespełniającej tego wymogu na kolejny rok kalendarzowy. Przepis będzie miał zastosowanie przede wszystkim dla instalacji wykorzystujących biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej</p>	
4.	Art. 1 pkt 19b	KWRiST Urząd Marszałkowski Województwa Lubuskiego	<p>Niezbędne jest jednolite, uregulowanie definicji mocy zainstalowanej instalacji OZE poprzez odwołanie się do instalacji jako zespołu urządzeń służących do wytwarzania energii.</p> <p>Podejście prezentowane w projekcie ustawy nowelizującej OZE, które – za wyjątkiem prawidłowej definicji dla instalacji wykorzystującej biogaz lub biogaz rolniczy – odwołuje się do mocy znamionowej pojedynczego urządzenia, a nie całej instalacji - stanowi rozbieżność regulacyjną pomiędzy parametryzacją instalacji na potrzeby procesu przyłączenia a mocą takiej instalacji wyznaczaną na potrzeby uczestnictwa w aukcyjnych systemach wsparcia i regulacji działalności w zakresie wytwarzania energii z OZE .</p> <p>Zaproponowany w projekcie ustawy zapis definicji mocy zainstalowanej instalacji OZE jest rozbieżny z zapisem definicji mocy zainstalowanej zawartej w ustawie Prawo energetyczne. Definicja ta odnosi się do zespołu urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznie, a nie do pojedynczego jej komponentu.</p> <p>Pozwoli to na właściwą interpretację kwestii, czy są one rozumiane jedynie jako zintegrowane z budynkiem?</p>	<p>Uwaga odrzucona – zgodnie z wykładnią URE (informacja PURE 44/2016 z 21 września 2016 r.) mocą zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii nie jest np. moc turbiny wiatrowej, silnika spalinowego, turbiny wodnej, a także moc inwerterów (w przypadku instalacji wykorzystujących energię promieniowania słonecznego, tu falownika) czy moc przyłączeniowa</p>

			Ograniczanie barier w planowaniu przestrzennym, które utrudniają rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł nie powinny preferować jednej technologii wytwarzania.	wynikająca z warunków przyłączenia lub umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.
5.	Propozycja zmiany brzmienia art. 9 ust. 1 pkt 7 ustawy OZE.	Urząd Regulacji Energetyki	<p>Z założeń projektodawcy wynika, że zwiększenie mocy zainstalowanej niepodlegającej koncesjonowaniu, a wyłącznie wpisowi do rejestru wytwórców energii w małej instalacji spowoduje: „<i>zmniejszenie obciążeń administracyjnych dla Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie obowiązku prowadzenia postępowań o udzielenie, zmianę lub cofnięcie promesy koncesji albo koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w instancji odnawialnego źródła energii</i>” (pkt 4 OSR, podobnie uzasadnienie do projektu ustawy - s. 6 i 7). Zauważyć trzeba jednakże, że proponowane w powyższym zakresie zmiany, zwiększą i to znacznie, obciążenie pracowników URE w zakresie ilości podmiotów podlegających kontroli realizacji zapisów art. 9 ust 1 pkt 7 UOZE.</p> <p>Jak wynika z treści uzasadnienia ustawodawca przyjął, że liczba podmiotów, które w związku z procedowaną nowelizacją uzyskają wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji zwiększy się o 1 400. Z szacunków URE wynika, że liczba instalacji OZE podlegających „migracji” w wyniku zmian prawa wyniesie co najmniej 1125. Przy obecnym brzmieniu art. 9 ust 1 pkt 7 ustawy OZE, powyższe skutkowałoby zwiększeniem co najmniej o 4 500 rocznie liczby wpływających do URE i wymagających przeanalizowania przez pracowników sprawozdań kwartalnych lub konieczność wszczynania postępowań karnych za ich niezłożenie lub niezłożenie w terminie. Mając na uwadze, że sprawozdania kwartalne gromadzone są na potrzeby przygotowania przez Prezesa URE raportu zbiorczego, o którym mowa w art. 17 ustawy OZE, a raport ten jest raportem rocznym zawierającym dane łączne za rok poprzedni, proponuje się zmniejszenie częstotliwości przekazywania Prezesowi URE sprawozdań, o których mowa w art. 9 ust 1 pkt 7, z kwartalnych na półroczne.</p> <p>W związku z powyższym, proponuje wprowadzenie do projektu ustawy przepisu zmieniającego art. 9 ust. 1 pkt 7 o następującej treści:</p> <p><i>„w art. 9 w ust. 1 pkt 7 otrzymuje brzmienie:</i></p> <p><i>„7) przekazywać Prezesowi URE sprawozdania półroczne zawierające informacje, o których mowa w pkt 5, w terminie do końca miesiąca następującego po upływie półrocza;”.</i>”.</p>	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem – w toku uzgodnień roboczych URE zaproponowało, aby sprawozdania były przekazywane w ujęciu rocznym
6.	Art. 1 pkt 8 lit. b (art. 70ba ust. 2a ustawy OZE)	Urząd Regulacji Energetyki	Wprowadzenie przedmiotowych obowiązków przedkładania zaktualizowanego oświadczenie pod rygorem odpowiedzialności karnej wynikającej z przepisów ustawy - Kodeks karny należy zakwalifikować jako swoistą „nadregulację”. Wprowadzając przedmiotowy obowiązek projektodawca zdaje się podważać moc zobowiązań wytwórców zaciągniętych w drodze oświadczeń składanych odpowiednio wraz z deklaracją o przystąpieniu do systemów FIT/FIP, a także wraz z ofertą aukcyjną. Wydaje się, że postanowienia Prezesa URE wydawane w trybie art. 70ba oraz 79a ustawy OZE, są w tym względzie całkowicie wystarczające, a poprzedzająca ich wydanie procedura administracyjna, nie wymaga uzupełnienia o dodatkowy obowiązek, przewidujący składanie przez wytwórców oświadczeń, co do „ <i>przedłużanego wieku</i> ” urządzeń wytwórczych. Należy podkreślić, iż podmioty, które nie złożyły dodatkowych oświadczeń, które są obecnie proponowane w projekcie nowelizacji, a które uzyskały postanowienie Prezesa URE, nie przestają być związane oświadczeniami złożonymi w deklaracji FIT/FIP oraz w systemie aukcyjnym. Oświadczenia składane pod rygorem odpowiedzialności karnej przez wytwórców na etapie deklaracji, o której mowa w art. 70b ustawy OZE oraz oferty, o której mowa w art.	Uwaga przyjęta.

			<p>79 tej ustawy, zachowują swoją ważność. Nie budzi przy tym żadnych wątpliwości, iż Prezes URE wydając rozstrzygnięcie na podstawie art. 70ba czy też art. 79a ustawy OZE, uwzględnia treść tych oświadczeń i kieruje się nimi wydłużając termin do spełnienia zobowiązania, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. d i w art. 79 ust. 3 pkt 8 lit. a, a także termin dotyczący wydłużenia „wieku urządzeń”, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. c oraz w art. 74 ustawy OZE.</p> <p>W tej sytuacji proponuje się usunięcie z projektu ustawy art. 1 pkt 12, a także art. 1 pkt 13 lit. b. Należy podkreślić, iż pozostawienie wskazanych regulacji prawnych wiązałoby się z koniecznością wprowadzenia do projektu ustawy dodatkowych przepisów przesadzających status wydanych już w tym przedmiocie postanowień Prezesa URE, które przedłużyły oba wskazane terminy, tj. dotyczące zarówno rozpoczęcia sprzedaży jak i „wieku” urządzeń, mimo braku oświadczeń wytwórców, które wprowadza się w analizowanym projekcie.</p>	
7.	Art. 1 pkt 10 (art. 72 ustawy OZE)	Urząd Regulacji Energetyki	<p>Projektowane rozwiązanie nie uwzględnia konieczności preredagowania dotychczasowych przepisów ustawy OZE w kontekście zmian proponowanych w art. 72 i wprowadzeniem art. 184f. Niezbędne jest wprowadzenie właściwych zmian m.in. do art. 73 ust. 5, art. 74 ust. 7, art. 79 ust. 3 pkt 5a, art. 80 ust. 5, czy art. 94 ust. 2 pkt 2 ustawy OZE, polegających na usunięciu poszczególnych jednostek redakcyjnych lub wprowadzeniu właściwych odwołań do projektowanego art. 184f ustawy OZE. Należy przy tym zwrócić uwagę na występujące w ustawie powiązania kaskadowe (przykładowo art. 73 ust. 5 ustawy OZE jest powoływany w ust. 5a). Zasadne wydaje się przeprowadzenie szczegółowej analizy ustawy pod tym kątem, bowiem wskazane przepisy mogą nie stanowić wyczerpującego wyliczenia przepisów, które należy znowelizować.</p> <p>Ponadto należy zaznaczyć, iż jeśli intencją projektodawcy jest usunięcie z aukcyjnego systemu wsparcia tzw. instalacji zmodernizowanych, proponuje się wprowadzenie stosownych rozwiązań analogicznie w odniesieniu do systemów FIT/FIP, w ramach których, wobec braku stosownego aktu wykonawczego oraz zbliżającego się terminu 30 września 2020 r., rozwiązania dotyczące instalacji zmodernizowanych również wydają się nie mieć racji bytu.</p>	Uwaga przyjęta. Ministerstwo Klimatu i Środowiska wycofa się z tej zmiany.
8.	Art. 1 pkt 12 (art. 75 ust. 4 pkt 3a ustawy OZE)	Urząd Regulacji Energetyki	<p>Proponuje się, aby oświadczenie wytwórcy o tym, iż nie jest przedsiębiorcą będącym w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 lit. a – c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. przedkładane było na etapie składania ofert. Za takim rozwiązaniem przemawia terminowość niektórych postępowań administracyjnych w przedmiocie wydania zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji, a także okres ważności takich zaświadczeń. Zauważyć przy tym warto, że od momentu wydania zaświadczenia do momentu złożenia oferty może minąć blisko 12 miesięcy i w tym czasie sytuacja ekonomiczna przedsiębiorcy może ulec istotnej zmianie. W związku z tym proponuje się rezygnację z wprowadzenia w art. 75 w ust. 4 pkt 3a, a zamiast tego dokonanie zmiany w art. 79 ust. 3 pkt 9 ustawy OZE o następującej treści:</p> <p><i>„12) w art. 79 w ust. 3 pkt 9 otrzymuje brzmienie:</i></p> <p><i>„9) w przypadku wytwórców, o których mowa w art. 72 ust. 1, oświadczenie o następującej treści:</i></p> <p><i>„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że:</i></p> <p><i>1) do wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii nie będą wykorzystywane:</i></p> <p><i>a) drewno inne niż drewno energetyczne - w przypadku:</i></p> <p><i>- instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy,</i></p>	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniami – w toku uzgodnień roboczych z URE wypracowano nowe brzmienie wskazanych przepisów.

			<p>- instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,</p> <p>- dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,</p> <p>b) drewno inne niż drewno energetyczne - w przypadku dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biopłyny,</p> <p>c) paliwa kopalne lub paliwa powstałe z ich przetworzenia - w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,</p> <p>d) biomasa zanieczyszczona w celu zwiększenia jej wartości opałowej - w przypadku dedykowanej instalacji spalania biomasy, a także hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy,</p> <p>e) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii - w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego,</p> <p>f) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 4 ustawy wymienionej w lit. e - w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biopłynów,</p> <p>g) biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju, określonych w art. 28b-28bc ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych;</p> <p>2) wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 39 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, obliczona zgodnie z art. 39 ust. 3 i 4 tej ustawy, wynosi ... złotych. Cena skorygowana obliczona zgodnie z art. 39 ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wynosi ... złotych za 1 MWh.</p> <p>3) przedsiębiorstwo nie znajduje się w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 lit. a-c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.).</p> <p><i>klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań.</i></p> <p>Natomiast w przypadku pozostawienia w projekcie ustawy dotychczasowego rozwiązania, zwracam uwagę na następujące zagadnienia problemowe:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Z przyczyn wskazanych powyżej (okres jaki może minąć pomiędzy składaniem wniosku o wydanie zaświadczenia a momentem składania oferty w aukcji) właściwym wydaje się wprowadzenie przedmiotowego oświadczenia ponownie na etapie składania oferty, 2) Prezes URE obecnie na bieżąco wydaje zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji, które będą uprawniały wytwórców do udziału w aukcjach planowanych w 2020 r. Jeśli intencją projektodawcy jest aby planowana regulacja dotycząca nowego oświadczenia znalazła zastosowanie do wszystkich wytwórców mogących wziąć udział w aukcjach planowanych w roku 2020, a więc także w stosunku do tych którzy otrzymali już zaświadczenie w aktualnym stanie prawnym, proponuje się rozważanie wprowadzenia w projekcie ustawy:
--	--	--	--

			<p>a) przepisu obligującego wytwórców, którzy dysponują ważnym zaświadczeniem o dopuszczeniu do udziału w aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy OZE, do złożenia w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie przepisów niniejszej ustawy – oświadczenia, o którym mowa we wprowadzanym art. 75 ust. 3a, pod rygorem utraty ważności tego zaświadczenia, albo</p> <p>b) przepisu wskazującego, że wydane dotychczas zaświadczenia tracą ważność i obligującego wytwórców do złożenia ponownego wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji – jednakże takie rozwiązanie zdaniem URE zbędnie zwiększyłoby mitręgę administracyjną.</p>	
9.	Art. 1 pkt 12 projektu – dodanie pkt 3a w art. 75 ust. 4 ustawy o OZE	UOKIK	<p>1. Art. 1 pkt 12 projektu – dodanie pkt 3a w art. 75 ust. 4 ustawy o OZE1: Zgodnie z projektowanym przepisem, wniosek wytwórcy energii elektrycznej z OZE o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji ma zawierać oświadczenie wytwórcy, że nie jest on przedsiębiorcą będącym w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 lit. a-c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu². Pragnę zauważyć, że w piśmie do Komisji Europejskiej z 26 maja 2020 r. (znak: DMP-5.561.3.2019), dotyczącym monitoringu Komisji programu SA.43697 (2019/MX) – Ustawa o odnawialnych źródłach energii oraz ulgi w opłacie OZE dla przedsiębiorstw energochłonnych, władze polskie zadeklarowały, że nowa pomoc w ramach ww. programu nie będzie przyznawana przedsiębiorstwom w trudnej sytuacji ekonomicznej oraz, że wprowadzą niezbędne zmiany w podstawie prawnej przyznawania pomocy, tj. ustawie o OZE, w brzmieniu jak poniżej: „W art. 72 po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu: „1a. Z możliwości sprzedaży energii elektrycznej w drodze aukcji, o której mowa w ust. 1, nie może skorzystać wytwórca będący przedsiębiorstwem znajdującym się w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 lit. a, b, c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014 r., str. 1, z późn. zm.)”.</p> <p>W związku z powyższym, zasadne jest usunięcie z projektu ustawy ww. pkt 3a dodawanego w art. 75 ust. 4 ustawy o OZE i uzupełnienie projektu o ww. zmianę w art. 72.</p> <p>Jeżeli jednak wprowadzenie przepisu w brzmieniu przedstawionym Komisji Europejskiej nie jest obecnie możliwe, to w celu wypełnienia złożonej Komisji deklaracji, tj. zagwarantowania, że nowa pomoc nie będzie przyznawana przedsiębiorstwom w trudnej sytuacji ekonomicznej³, proponuję wprowadzić taki przepis lub przepisy, które będą miały zastosowanie do wszystkich potencjalnych beneficjentów monitorowanego przez KE programu pomocowego. Dodawany pkt 3a w art. 75 ust. 4 ustawy o OZE nie gwarantuje powyższego. Oświadczenie będzie bowiem składane we wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji w ramach procedury oceny formalnej, która, zgodnie z art. 75 ust. 1, dotyczy jedynie wytwórców w instalacjach OZE, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 2 i pkt 34. Zgodnie z art. 75 ust. 2 ustawy OZE, procedurze oceny formalnej nie podlega natomiast wytwórca, który złożył deklarację przystąpienia do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy o OZE. W rezultacie warunek niepozostawania w trudnej sytuacji ekonomicznej będzie dotyczył jedynie wytwórców, którzy wytworzą energię elektryczną po raz pierwszy po dniu</p>	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem – w toku uzgodnień roboczych z URE i UOKIK uzgodniono nowe brzmienie art. 72 ust. 1a oraz wycofano się ze zmiany brzmienia art. 71 ust 2a

			<p>zamknięcia sesji aukcji w nowych instalacjach OZE lub w zmodernizowanych instalacjach OZE, natomiast nie będzie dotyczył wytwórców migrujących z systemu świadectw pochodzenia, wytwarzających energię w instalacjach istniejących.</p> <p>W związku z powyższym, w celu zapewnienia, że ww. warunek niepozostawania w trudnej sytuacji będzie dotyczył wszystkich potencjalnych beneficjentów, proponuję rozszerzyć przepisy dotyczące składania deklaracji o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy OZE, poprzez dodanie obowiązku złożenia odpowiedniego oświadczenia przez wytwórcę. Proponuję zatem wprowadzenie do projektu ustawy kolejnej zmiany ustawy o OZE o treści: <i>w art. 71 w ust. 2a po pkt 4 dodaje się pkt 5 w brzmieniu:</i> <i>„5) oświadczenie wytwórcy o następującej treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że nie jestem przedsiębiorcą będącym w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 lit. a-c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.5)).”;</i> klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;”;</p>	
10.	uzupełnienie przepisów art. 71 ust. 2a oraz art. 75 ust. 4 ustawy o OZE o konieczność złożenia przez wytwórców odpowiedniego oświadczenia w tym zakresie	UOKiK	<p>2. Wykluczenie z uczestniczenia w aukcjach OZE przedsiębiorstw, na których ciąży obowiązek zwrotu pomocy publicznej.</p> <p>W ww. piśmie do Komisji Europejskiej w sprawie monitoringu programu SA.43697 (2019/MX), władze polskie zadeklarowały również, że do ustawy o OZE wprowadzony zostanie przepis, który wykluczy z uczestniczenia w programie pomocowym przedsiębiorstw, na których ciąży obowiązek zwrotu pomocy (tzw. zasada Deggendorf).</p> <p>W projekcie ustawy brakuje jednak takiego przepisu. Zatem, w celu realizacji deklaracji władz polskich, proponuję rozszerzyć projekt ustawy o kolejną zmianę, w brzmieniu zgodnym z zaproponowanym w ww. piśmie do KE, tj.:</p> <p><i>W art. 72 po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:</i> <i>„1b. Z możliwości sprzedaży energii elektrycznej w drodze aukcji, o której mowa w ust. 1, nie może skorzystać wytwórca, na którym ciąży obowiązek zwrotu pomocy, zgodnie z zakazem, o którym mowa w art. 25 ust. 3 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 708)”.</i></p> <p>Jak się wydaje, wypełnienie ww. deklaracji złożonej KE jest możliwe również alternatywnie poprzez uzupełnienie przepisów art. 71 ust. 2a oraz art. 75 ust. 4 ustawy o OZE o konieczność złożenia przez wytwórców odpowiedniego oświadczenia w tym zakresie.</p>	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniami – w toku uzgodnień roboczych z UOKiK zrezygnowano ze zmiany wskazanych artykułów
11.	Dot. art. 77 ust. 5 pkt 4a ustawy OZE	Urząd Regulacji Energetyki	Z uwagi na brak w treści art. 77 ust. 5 pkt 4a ustawy OZE odniesienia do pkt 1a, proponuje się wprowadzenie przepisu doprecyzowującego dotychczasowe brzmienie tego przepisu, poprzez wprowadzenie do projektu ww. ustawy przepisu o następującym brzmieniu:	Uwaga przyjęta.

			„w art. 77 w ust. 5 w pkt 4a wyrazy „pkt 2a i 3a” zastępuje się wyrazami „pkt 1a, 2a i 3a””.	
12.	Art. 1 pkt 13 lit. b (art. 79a ustawy OZE)	Urząd Regulacji Energetyki	<p>Wprowadzenie przedmiotowych obowiązków przedkładania zaktualizowanego oświadczenie pod rygorem odpowiedzialności karnej wynikającej z przepisów ustawy - Kodeks karny należy zakwalifikować jako swoistą „nadregulację”. Wprowadzając przedmiotowy obowiązek projektodawca zdaje się podważać moc zobowiązań wytwórców zaciągniętych w drodze oświadczeń składanych odpowiednio wraz z deklaracją o przystąpieniu do systemów FIT/FIP, a także wraz z ofertą aukcyjną. Wydaje się, że postanowienia Prezesa URE wydawane w trybie art. 70ba oraz 79a ustawy OZE, są w tym względzie całkowicie wystarczające, a poprzedzająca ich wydanie procedura administracyjna, nie wymaga uzupełnienia o dodatkowy obowiązek, przewidujący składanie przez wytwórców oświadczeń, co do „przedłużanego wieku” urządzeń wytwórczych. Należy podkreślić, iż podmioty, które nie złożyły dodatkowych oświadczeń, które są obecnie proponowane w projekcie nowelizacji, a które uzyskały postanowienie Prezesa URE, nie przestają być związane oświadczeniami złożonymi w deklaracji FIT/FIP oraz w systemie aukcyjnym. Oświadczenia składane pod rygorem odpowiedzialności karnej przez wytwórców na etapie deklaracji, o której mowa w art. 70b ustawy OZE oraz oferty, o której mowa w art. 79 tej ustawy, zachowują swoją ważność. Nie budzi przy tym żadnych wątpliwości, iż Prezes URE wydając rozstrzygnięcie na podstawie art. 70ba czy też art. 79a ustawy OZE, uwzględnia treść tych oświadczeń i kieruje się nimi wydłużając termin do spełnienia zobowiązania, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. d i w art. 79 ust. 3 pkt 8 lit. a, a także termin dotyczący wydłużenia „wieku urządzeń”, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. c oraz w art. 74 ustawy OZE.</p> <p>W tej sytuacji proponuje się usunięcie z projektu ustawy art. 1 pkt 12, a także art. 1 pkt 13 lit. b. Należy podkreślić, iż pozostawienie wskazanych regulacji prawnych wiązałoby się z koniecznością wprowadzenia do projektu ustawy dodatkowych przepisów przesądzających status wydanych już w tym przedmiocie postanowień Prezesa URE, które przedłużyły oba wskazane terminy, tj. dotyczące zarówno rozpoczęcia sprzedaży jak i „wieku” urządzeń, mimo braku oświadczeń wytwórców, które wprowadza się w analizowanym projekcie.</p>	Uwaga przyjęta.
13.	Dot. zmiany brzmienia art. 83a ust. 2 ustawy OZE	Urząd Regulacji Energetyki	<p>Z praktyki organu regulacyjnego wynika, że przed wydaniem postanowienia w przedmiocie udzielenia zgody na przejście praw i obowiązków wynikających z wygranej aukcji, konieczne jest dostarczenie zaktualizowanej gwarancji bankowej wydanej na rzecz nabywcy instalacji. W związku z powyższym proponuje się wprowadzenie do projektu ustawy przepisu zmieniającego treść art. 83a ust. 2 ustawy OZE o następującej treści:</p> <p><i>„w art. 83a ust. 2 otrzymuje brzmienie:</i></p> <p><i>„2. Do wniosku, o którym mowa w ust. 1, nabywca dołącza:</i></p> <p><i>1) oświadczenie następującej treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że w nabywanej instalacji będzie wytwarzana energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii oraz oświadczam, że z dniem jej nabycia przyjmuję prawa i obowiązki wytwórcy, o którym mowa w art. 83a ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;</i></p> <p><i>2) zaktualizowaną gwarancję bankową, o której mowa w art. 78 ust. 4, o ile została ustanowiona dla danej instalacji.””.</i></p>	Uwaga przyjęta.

14.	Art. 1 pkt 14	Konfederacja Lewiatan	<p>W zakresie art. 81 ust. 2 UOZE proponujemy, aby otrzymał on następujące brzmienie:</p> <p>„2. Prezes URE w terminie 21 dni od zamknięcia aukcji podaje do publicznej wiadomości na swojej stronie internetowej informacje o:</p> <p>1) wynikach aukcji, w tym o:</p> <p>a) wytwórcach, których oferty wygrały aukcję oraz mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii tych wytwórców objętych ofertami, które wygrały aukcje,</p> <p>b) minimalnej i maksymalnej cenie w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, po jakiej energia elektryczna wytworzona z odnawialnych źródeł energii została sprzedana w drodze aukcji,</p> <p>c) łącznej ilości w MWh i wartości w złotych, z dokładnością do jednego grosza, sprzedanej w drodze aukcji energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, albo</p> <p>d) łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji objętych ofertami, które wygrały aukcje,</p> <p>2) unieważnieniu aukcji.”</p> <p>Zmiana jest zmianą poprawiającą przejrzystość rynku. Dane takie upowszechniane są wybiórczo w komunikatach URE oraz w komunikacji z mediami.</p>	<p>Uwaga odrzucono – wyniki aukcji są publikowane na stronach internetowych. URE zgodnie z przepisami art. 81 ust 2 publikuje w terminie 21 dni od zamknięcia aukcji jej wyniki, w tym informacji o:</p> <p>a) wytwórcach, których oferty wygrały aukcję,</p> <p>b) minimalnej i maksymalnej cenie w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, po jakiej energia elektryczna wytworzona z odnawialnych źródeł energii została sprzedana w drodze aukcji,</p> <p>c) łącznej ilości w MWh i wartości w złotych, z dokładnością do jednego grosza, sprzedanej w drodze aukcji energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe.</p>
15.	Art. 1 pkt 15 i 16 (art. 84 ust. 1 i art. 88 ust. 1 ustawy OZE)	Urząd Regulacji Energetyki	<p>W przypadku uwzględnienia uwagi z pkt 4 (art. 1 pkt 10 (art. 72 ustawy OZE)) w zakresie wprowadzenia stosownego oświadczenia w art. 79 ust. 3 pkt 9 ustawy OZE zmiany proponowane w art. 1 pkt 15 i 16 projektu nowelizacji staną się zbędne.</p>	<p>Uwaga przyjęta z wyjaśnieniami – w toku uzgodnień roboczych z URE zaproponowano nowe brzmienie wskazanego przepisu.</p>
16.	Art. 1 pkt 17 lit. a, b – zmieniany art. 92 ust. 1 i 5 ustawy o OZE	UOKiK	<p>3. Art. 1 pkt 17 lit. a, b – zmieniany art. 92 ust. 1 i 5 ustawy o OZE</p> <p>W uzasadnieniu do projektu ustawy (s. 2) wyjaśniono, że zmiana ww. przepisów ma na celu przedłużenie możliwości udzielenia pomocy publicznej w ramach mechanizmów systemu aukcyjnego i systemu FIT i FIP do 30 czerwca 2026 r. (obecnie 30 czerwca 2021 r.). Analizując jednak obecne brzmienie art. 92 ust. 1 i 5 ustawy o OZE6, należy stwierdzić, że przepisy te określają graniczny termin jedynie dla rozstrzygnięcia aukcji. Termin ten nie odnosi się natomiast do systemu FIT i FIP, w tym do wydawanego wytwórcy w ramach tego systemu zaświadczenia Prezesa URE o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy o OZE. W rezultacie, proponowana zmiana daty określonej w art. 92 ust. 1 i 5 ustawy o</p>	<p>Uwaga przyjęta z wyjaśnieniami – w toku uzgodnień roboczych z UOKiK i URE wypracowano nowe brzmienie wskazanych przepisów.</p>

OZE spowoduje jedynie przedłużenie możliwości udzielania pomocy publicznej w ramach mechanizmu systemu aukcyjnego. Jeżeli intencją projektodawcy jest przedłużenie możliwości udzielania pomocy w systemie FIT i FIP to zasadne wydaje się rozszerzenie zakresu zmiany przedmiotowych przepisów poprzez określenie w nich granicznej daty również dla wydawania przez Prezesa URE zaświadczeń, o których mowa w art. 70b ust. 8 ustawy o OZE. Zmieniane przepisy mogłyby uzyskać brzmienie:

w art. 92:

a) w ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Sprzedawca zobowiązany dokonuje zakupu energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, od wytwórcy tej energii, który:

a) wygrał aukcję rozstrzygniętą nie później niż w terminie do dnia 30 czerwca 2026 r.,

- po cenie skorygowanej, o której mowa w art. 39 ust. 5 albo 7, oraz wyłącznie w ilości nie większej niż określona przez danego wytwórcę w złożonej przez niego ofercie, o której mowa w art. 79, dla okresów, o których mowa w art. 83 ust. 2, lub

b) uzyskał zaświadczenie Prezesa URE o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej, o którym mowa w art. 70b ust. 8, nie później niż w terminie do dnia 30 czerwca 2026 r.

- po cenie skorygowanej, o której mowa w art. 39a ust. 5 albo 7.”

b) w ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej zgodnie z art. 73 ust. 2 w instalacji zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, który wygrał aukcję lub uzyskał zaświadczenie Prezesa URE o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej, o którym mowa w art. 70b ust. 8, nie później niż w terminie do dnia 30 czerwca 2026 r., przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3.”

Istotnym jest, aby zmiany w zakresie przedłużenia maksymalnego terminu udzielania pomocy publicznej, zarówno w odniesieniu do mechanizmu systemu aukcyjnego oraz systemu FIT i FIP, były włączone do art. 6 ust. 1 projektu ustawy (tzw. klauzuli zawieszającej) i niestosowane do czasu wydania pozytywnej decyzji przez Komisję Europejską. Zaproponowane powyżej brzmienie wypełnia ten warunek.

Jednocześnie pragnę zauważyć, że obecnie w Komisji Europejskiej **trwa ocena zgłoszenia programu pomocowego FIT i FIP (pod numerem SA.58008)**, notyfikowanego⁷ w związku ze zmianami wprowadzonymi ustawą z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw⁸. W notyfikacji tej, dokonanej 10 lipca 2020 r., jako maksymalny termin przyznawania pomocy publicznej w ramach tego programu władze polskie wskazały **30 czerwca 2024 r.** W związku z powyższym, w przypadku wydłużenia okresu obowiązywania tego programu do **30 czerwca 2026 r.**, konieczne będzie poinformowanie Komisji Europejskiej o tej zmianie.

17.	Dot. art. 1 pkt 21 (art. 184f ust. 1 ustawy OZE)	Urząd Regulacji Energetyki	<p>W pierwszej kolejności zauważyć należy, że w dniu 16 lipca 2020 r. uchwalona została ustawa o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (druk sejmowy nr 455), która obecnie oczekuje na podpis Prezydenta RP i publikację w Dzienniku Ustaw. Ustawa ta wprowadza do ustawy OZE art. 184f i 184g. W konsekwencji niezbędna jest zmiana numeracji projektowanej jednostki redakcyjnej.</p> <p>Ponadto, w projektowanym art. 184f ust. 1 proponuje się:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) doprecyzowanie redakcyjne delegacji poprzez dodanie wyrazu „poszczególnych”, co nie pozostawiałoby wątpliwości, że Rada Ministrów określi maksymalną ilość i wartość energii podlegającą sprzedaży dla każdego roku kalendarzowego w przedziale 2022-2026. 2) określenie ustawowego terminu, w którym Rada Ministrów będzie zobligowana wydać przedmiotowe rozporządzenie, pomimo wprowadzenia przepisów odraczających stosowanie projektowanego art. 184f, z następujących przyczyn: <ol style="list-style-type: none"> a) bez znajomości wolumentów energii podlegających sprzedaży w kolejnych, następujących po sobie latach kalendarzowych, trudno ustalić prawidłowy poziom stawki opłaty OZE, b) brak długofalowej polityki w obszarze wsparcia odnawialnych źródeł energii nie będzie sprzyjało budowaniu trwałych łańcuchów w ramach branży i tym samym może ograniczyć skutki spadku kosztów poszczególnych technologii. 	Uwaga przyjęta.
18.	uOZE art. 2 i inne	Konfederacja Lewiatan TRMEW	<p>W zakresie art. 2 ustawy OZE proponujemy, aby po pkt 27a) dodać pkt 27ab) i 27ac) w następującym brzmieniu:</p> <p>27ab) premia gwarantowana – dopłatę do wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej przez wytwórcę w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW;</p> <p>27ac) premia gwarantowana indywidualna – dopłatę do wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej przez wytwórcę w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW;</p> <p>W zakresie art. 42 ustawy OZE proponujemy, aby:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) ust. 1 otrzymał następujące brzmienie: <ol style="list-style-type: none"> 1. Z uwzględnieniem art. 80 ust. 9, sprzedawca zobowiązany dokonuje zakupu oferowanej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w: 	Uwaga odrzucona – brak uzasadnienia. Ponadto brak źródeł finansowania dla nowej kategorii „premię gwarantowaną” (wskazuje się opłatę OZE, której przeznaczeniem jest system aukcyjny). Jednocześnie brak uzasadnienia do finansowania nową kategorią wsparcia instalacji zamortyzowanych. Zaproponowana zmiana to głęboka przebudowa mechanizmu wsparcia, wymagająca odrębnych, pogłębionych analiz z udziałem wielu podmiotów w tym URE i ZR. Projekt takiego dofinansowania wymagałby ponadto notyfikacji. Konkludując, jakkolwiek pomysł wydaje się wart

		<p>1) instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja, o łącznej mocy elektrycznej mniejszej niż 500 kW, w tym energii elektrycznej wytworzonej w okresie rozruchu technologicznego tej instalacji, w której energia elektryczna została wytworzona po raz pierwszy przed dniem wejścia w życie rozdziału 4;</p> <p>2) instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja albo instalacji wykorzystującej wyłącznie biogaz rolniczy do wytworzenia energii elektrycznej, o łącznej mocy elektrycznej mniejszej niż 500 kW, zmodernizowanej po dniu wejścia w życie rozdziału 4;</p> <p>3) instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej wyłącznie biogaz rolniczy do wytworzenia energii elektrycznej, w tym energii elektrycznej wytworzonej w okresie rozruchu technologicznego tej instalacji, w której energia elektryczna została wytworzona po raz pierwszy przed dniem wejścia w życie rozdziału 4;</p> <p>4) instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej wyłącznie biogaz rolniczy do wytworzenia energii elektrycznej, zmodernizowanej po dniu wejścia w życie rozdziału 4;</p> <p>5) instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 113a ust. 1, o łącznej mocy elektrycznej mniejszej niż 400 kW, dla której Prezes URE wydał zaświadczenie, o którym mowa w art. 113b ust. 4.</p> <p>b) dodać ust. 4a w następującym brzmieniu:</p> <p>4a. Obowiązek zakupu energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 1 pkt 5, powstaje od dnia pierwszego po dniu, w którym spełnione zostaną łącznie warunki, o których mowa w art. 113a ust. 3 i trwa przez okres kolejnych 10 lat.</p> <p>W zakresie art. 61 ustawy OZE proponujemy, aby otrzymał następujące brzmienie:</p> <p>Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia:</p> <p>1) wymagania dotyczące sposobu obliczania, pomiarów i rejestracji ilości energii elektrycznej lub ciepła wytwarzanych w instalacjach odnawialnego źródła energii wykorzystujących w procesie wytwarzania energii nośniki energii, o których mowa w art. 2 pkt 22, oraz inne paliwa,</p> <p>2) miejsce i sposób dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii na potrzeby realizacji obowiązku potwierdzania danych, o którym mowa w art. 45 ust. 5,</p> <p>3) miejsce i sposób dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej na potrzeby ustalenia rzeczywistego rozliczenia obowiązku wytworzenia przez wytwórcę, który wygrał aukcję, energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 ust. 1, lub uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8 lub w art. 113b ust. 4, lub uzyskał decyzję, o której mowa w art. 113h ust. 4</p> <p>- biorąc pod uwagę stan wiedzy technicznej oraz potrzebę ustalenia ilości wytwarzanej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii.</p> <p>W zakresie art. 69a ustawy OZE proponujemy, aby otrzymał następujące brzmienie:</p>	<p>rozważenia, jest to zmiana znacząco wykraczająca poza zakres obecnej nowelizacji i nakładająca na szereg podmiotów dodatkowe obciążenia (dla których uwagodawca nie wskazuje źródeł finansowania).</p>
--	--	---	---

Energia elektryczna wytworzona w danej instalacji odnawialnego źródła energii może korzystać z:

- 1) systemu wsparcia świadectw pochodzenia albo
- 2) systemu wsparcia świadectw pochodzenia biogazu rolniczego, albo
- 3) systemu wsparcia, o którym mowa w art. 70a-70f, albo
- 4) aukcyjnego systemu wsparcia, albo
- 5) rozliczeń, o których mowa w art. 4 ust. 1, albo
- 6) rozliczenia, o którym mowa w art. 38c ust. 3, albo
- 7) systemu wsparcia w formie premii gwarantowanej, albo**
- 8) systemu wsparcia w formie premii gwarantowanej indywidualnej.**

W zakresie art. 84 ust. 1 ustawy OZE proponujemy, aby otrzymał następujące brzmienie:

1. Prezes URE ma prawo do przeprowadzenia kontroli zgodności ze stanem faktycznym przekazanych informacji i złożonych oświadczeń, o których mowa w art. 39 ust. 7 i 9, art. 39a ust. 7 i 9, art. 70b ust. 3 pkt 6, art. 71 ust. 3, art. 72a ust. 2, art. 75 ust. 4 pkt 4, art. 79 ust. 3 pkt 2, 3, 5-7 i 9, art. 83 ust. 1 pkt 4 **oraz art. 113b ust. 2 i 3 i art. 113h ust. 2 i 3**, oraz prawidłowości ceny skorygowanej, o której mowa w art. 39 ust. 5 i 7 oraz art. 39a ust. 5 i 7.

W zakresie art. 87 ustawy OZE proponujemy, aby otrzymał następujące brzmienie:

Z przeprowadzonej kontroli sporządza się protokół zawierający ocenę zgodności ze stanem faktycznym przekazanych informacji i złożonych oświadczeń, o których mowa w art. 39 ust. 7 i 9, art. 39a ust. 7 i 9, art. 70b ust. 3 pkt 6, art. 71 ust. 3, art. 75 ust. 4 pkt 4, art. 79 ust. 3 pkt 2, 3, 5-7 i 9, art. 83 ust. 1 pkt 4 **oraz art. 113b ust. 2 i 3 i art. 113h ust. 2 i 3**, oraz prawidłowości ceny skorygowanej, o której mowa w art. 39 ust. 5 i 7 oraz art. 39a ust. 5 i 7. Termin do złożenia zastrzeżeń nie może być krótszy niż 7 dni od dnia doręczenia protokołu.

W zakresie art. 88 ust. 1 ustawy OZE proponujemy, aby otrzymał następujące brzmienie:

1. W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli niezgodności ze stanem faktycznym przekazanych informacji i złożonych oświadczeń, o których mowa w art. 39 ust. 7 i 9, art. 39a ust. 7 i 9, art. 70b ust. 3 pkt 6, art. 71 ust. 3, art. 75 ust. 4 pkt 4, art. 79 ust. 3 pkt 2, 3, 5-7 i 9, art. 83 ust. 1 pkt 4 **oraz art. 113b ust. 2 i 3 i art. 113h ust. 2 i 3**, Prezes URE, w terminie 30 dni od dnia zakończenia kontroli, wydaje odpowiednio postanowienie o braku możliwości zakwalifikowania kwestionowanej ilości energii elektrycznej jako energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii lub decyzję o obowiązku zwrotu operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, pomocy uzyskanej w drodze aukcji lub w systemie premii gwarantowanej lub w systemie premii gwarantowanej indywidualnej, określając kwotę wsparcia wraz z odsetkami, która podlega zwrotowi do operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie miesiąca od dnia otrzymania decyzji.

W zakresie art. 95 ust. 1 ustawy OZE proponujemy, aby otrzymał następujące brzmienie:

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 wyłącznie **na wypłatę premii gwarantowanej, o której mowa w art. 113a ust. 1 oraz premii gwarantowanej indywidualnej, o której mowa w art. 113g ust. 1**, 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, o którym mowa w art. 106, prowadzonej na podstawie ustawy oraz wydatków na pokrycie kosztów utrzymania, rozbudowy i modyfikacji internetowej platformy aukcyjnej, o których mowa w art. 78 ust. 7a.

W zakresie art. 107 ust. 1 ustawy OZE proponujemy, aby otrzymał następujące brzmienie:

1. Przedmiotem działalności operatora rozliczeń energii odnawialnej jest:

- 1) gromadzenie środków pieniężnych na pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3 **oraz na potrzeby wypłaty premii gwarantowanej, o której mowa w art. 113a ust. 1 i premii gwarantowanej indywidualnej, o której mowa w art. 113g ust. 1;**
- 2) rozliczanie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3;
- 2a) dokonywanie rozliczeń premii gwarantowanej, o której mowa w art. 113a ust. 1 i premii gwarantowanej indywidualnej, o której mowa w art. 113g ust. 1;
- 3) zarządzanie środkami pieniężnymi zgromadzonymi na rachunku opłaty OZE na zasadach określonych w ustawie.

Po art. 113 ustawy OZE proponujemy, aby dodać art. 113a-113m w następującym brzmieniu:

Art. 113a 1. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, posiadającej wyodrębniony zespół urządzeń służących do wyprowadzania mocy wyłącznie z tej instalacji do sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej, po upływie dla tej instalacji okresu, o którym mowa w art. 44 ust. 5 lub 70f ust. 1 lub 77 ust. 1, będący przedsiębiorstwem energetycznym, wykorzystujący do wytworzenia energii elektrycznej wyłącznie:

- 1) biogaz rolniczy albo
- 2) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, albo
- 3) biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, albo
- 4) biogaz inny niż określony w pkt 1-3, albo
- 5) hydroenergię, albo
- 6) biomasę

- może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej.

2. Premię gwarantowaną wypłaca operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106.

3. Maksymalny okres wsparcia energii elektrycznej z instalacji, o której mowa w ust. 1 w formie premii gwarantowanej, jaki może zostać określony w zaświadczeniu, o którym mowa w art. 113b ust. 4, wynosi 10 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego po dniu, w którym spełnione zostaną łącznie dwa warunki:

- 1) wytwórca otrzymał zaświadczenie o dopuszczeniu, o którym mowa w art. 113b ust. 4, oraz
- 2) wytwórca nie korzysta dla tej instalacji ze wsparcia, o którym mowa w art. 69a pkt 1-6.

4. Z zastrzeżeniem art. 184e, po zakończeniu okresu, o którym mowa w ust. 3 wytwórca w instalacji, o której mowa w ust. 1 może wystąpić o przyznanie wsparcia w formie premii gwarantowanej w kolejnym 10-letnim okresie. Przepisy art. 113a-113f stosuje się w takim przypadku odpowiednio.

Art. 113b 1. Wytwórca, o którym mowa w art. 113a ust. 1, który zamierza wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej składa Prezesowi URE deklarację o zamiarze korzystania z systemu premii gwarantowanej.

2. Deklaracja, o której mowa w ust. 1, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) łączną ilość energii elektrycznej określoną w MWh, jaką wytwórca planuje wytworzyć, wprowadzić do sieci i sprzedać w okresie wskazanym w deklaracji;
- 3) okres sprzedaży energii elektrycznej, obejmujący planowaną datę rozpoczęcia i zakończenia sprzedaży energii elektrycznej;
- 4) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii oraz miejsce jej przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, określone w umowie o przyłączenie;
- 5) podpis wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy;
- 6) oświadczenie wytwórcy o następującej treści: "Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że do wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii nie będą wykorzystywane:
 - a) drewno inne niż drewno energetyczne oraz zboże pełnowartościowe w przypadku:
 - instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy,
 - instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz, o którym mowa w art. 70a ust. 2 pkt 1 lit. b-d, lub biogaz rolniczy,
 - b) paliwa kopalne lub paliwa powstałe z ich przetworzenia w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy, 8
 - c) biomasa zanieczyszczona w celu zwiększenia jej wartości opałowej - w przypadku dedykowanej instalacji spalania biomasy, a także hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, dedykowanej instalacji spalania

wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,

d) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii - w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań.

3. Do deklaracji, o której mowa w ust. 1, wytwórca dołącza oryginał lub poświadczoną kopię schematu instalacji odnawialnego źródła energii ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej oraz urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, wchodzących w skład tej instalacji, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tej instalacji do sieci elektroenergetycznej, naniesionych na mapę poglądową uwzględniającą numery ewidencyjne działek i obrębów.

4. Prezes URE wydaje wytwórcy, o którym mowa w art. 113a ust. 1 zaświadczenie o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, w terminie 30 dni od dnia złożenia kompletnej deklaracji, o której mowa w ust. 1.

5. Zaświadczenie, o którym mowa w ust. 4, zawiera w szczególności wskazanie:

- 1) daty rozpoczęcia i zakończenia okresu wsparcia, z uwzględnieniem art. 113a ust. 4;
- 2) możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej na wytworzoną, wprowadzoną do sieci i sprzedaną energię elektryczną.

6. Prezes URE przekazuje informacje zawierające dane o wytwórcy, o którym mowa w art. 113a ust. 1, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 4:

- 1) operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, lub
- 2) operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106 oraz właściwym sprzedawcom zobowiązanym w przypadku wytwórców, o których mowa w art. 42 ust. 1 pkt 5.

7. W przypadku gdy deklaracja, o której mowa w ust. 1, nie zawiera wszystkich wymaganych danych lub nie dołączono do niej wszystkich dokumentów, o których mowa w ust. 2-3, Prezes URE wzywa wytwórcę do uzupełnienia deklaracji w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania. Nieuzupełnienie deklaracji w wyznaczonym terminie skutkuje pozostawieniem deklaracji bez rozpatrzenia.

8. Wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 4, może złożyć do Prezesa URE informację o dacie zakończenia korzystania z systemu premii gwarantowanej w terminie wcześniejszym niż data wskazana w tym zaświadczeniu.

9. Prezes URE, w drodze postanowienia, odmawia wydania zaświadczenia, o którym mowa w ust. 4, w przypadku:

- 1) złożenia przez wytwórcę deklaracji, o której mowa w ust. 1, niespełniającej warunków, o których mowa w ust. 2-3, lub
- 2) niespełnienia przez wytwórcę warunków, o których mowa w art. 113a ust.1.

10. Na postanowienie, o którym mowa w ust. 9, służy zażalenie. Zażalenie wnosi się do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia. Postępowanie w sprawie zażalenia na postanowienie Prezesa URE toczy się według przepisów ustawy - Kodeks postępowania cywilnego o postępowaniu w sprawach z zakresu regulacji energetyki.

Art. 113c 1. Wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 113b ust. 4, występuje do operatora rozliczeń energii odnawialnej, w formie pisemnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, o wypłatę premii gwarantowanej.

2. W celu uzyskania wypłaty premii gwarantowanej uprawniony wytwórca:

- 1) każdorazowo składa do operatora rozliczeń energii odnawialnej wnioski o wypłatę premii gwarantowanej;
- 2) wraz ze złożeniem pierwszego wniosku informuje operatora rozliczeń energii odnawialnej, w formie pisemnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, o dacie zakończenia korzystania dla instalacji ze wsparcia, o którym mowa w art. 69a pkt 1-6 oraz o numerze rachunku bankowego, na który ma być wypłacana premia gwarantowana.

3. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 1, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) wskazanie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 4 lub 5, którego dotyczy wniosek;
- 3) informację o ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, wprowadzonej do sieci i sprzedanej dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem;
- 4) wartość premii gwarantowanej, stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3, i wysokości jednostkowej premii gwarantowanej określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 113e.

4. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 1, wytwórca składa w terminie 45 dni po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego. 10

5. Dopuszcza się możliwość złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 1, za okres więcej niż jednego następujących po sobie miesięcy kalendarzowych danego roku kalendarzowego, w terminie 45 dni po zakończeniu ostatniego z tych miesięcy.

6. W przypadku niezłożenia wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 1, w terminie, o którym mowa w ust. 4 lub 5, wytwórca traci prawo do wypłaty premii gwarantowanej za dany okres rozliczeniowy.

Art. 113d Operator rozliczeń energii odnawialnej, po weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 113c ust. 2 pkt 1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania, wpłaca wytwórcy, na wskazany przez niego rachunek bankowy, należną kwotę premii gwarantowanej.

Art. 113e 1. Minister właściwy do spraw energii określa, w drodze rozporządzenia, w terminie do dnia 31 października każdego roku jednostkową wysokość premii gwarantowanej, w złotych za 1 MWh, obowiązującą w kolejnym roku kalendarzowym oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii:

1) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;

1a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;

2) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;

2a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;

		<p>3) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>3a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>4) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>4a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji; 11</p> <p>5) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>5a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>6) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>6a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>7) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1-3 do wytwarzania energii elektrycznej; 7a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1-3 do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>8) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i mniejszej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1-3 do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>8a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1-3 do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 200 kW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>10) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 200 kW i nie większej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>11) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>12) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biomasę do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>2. Przy określaniu wysokości jednostkowej premii gwarantowanej, stanowiącej różnicę między kosztami wytworzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, a rynkową ceną sprzedaży energii elektrycznej, minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę: 12</p>	
--	--	---	--

		<p>1) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania instalacji, o których mowa w ust. 1;</p> <p>2) założenia dotyczące technicznych warunków pracy instalacji odnawialnego źródła energii, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej, współczynniki wykorzystania dostępnej mocy elektrycznej, współczynniki zużycia wytworzonej energii elektrycznej na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej do sieci;</p> <p>3) jednostkowe ceny uprawnień do emisji dwutlenku węgla;</p> <p>4) przewidywane kształtowanie się cen energii elektrycznej w oparciu o notowania na Rynku Dnia Następnego oraz na Rynku Towarowym Terminowym;</p> <p>5) średnią cenę sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim roku kalendarzowym ogłoszoną przez Prezesa URE, na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy – Prawo energetyczne;</p> <p>6) średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny energii elektrycznej, o których mowa w art. 93 ust. 3;</p> <p>7) dane opracowane przez Instytut Meteorologii i Gospodarki Wodnej Państwowego Instytutu Badawczego w systemie oceny i prognozy rozwoju suszy, mające wpływ na funkcjonowanie instalacji, o których mowa w ust. 1 pkt 9-11.</p> <p>3. Do katalogu kosztów wytworzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w ust. 2, zalicza się w szczególności koszty poniesione na:</p> <p>1) zakup paliwa dla instalacji odnawialnego źródła energii;</p> <p>2) inne koszty zmienne związane z wytworzeniem energii w instalacji odnawialnego źródła energii, w tym koszty opłat środowiskowych, związane z zagospodarowaniem odpadów oraz koszty usług wodnych i opłat za usługi wodne;</p> <p>3) serwis, eksploatację oraz utrzymanie instalacji odnawialnego źródła energii;</p> <p>4) remonty instalacji odnawialnego źródła energii;</p> <p>5) wynagrodzenia i świadczenia osób związanych z funkcjonowaniem instalacji odnawialnego źródła energii;</p> <p>6) podatki i opłaty lokalne związane bezpośrednio z eksploatacją instalacji odnawialnego źródła energii.</p> <p>4. Minister właściwy do spraw energii co najmniej raz w roku, przed terminem, o którym mowa w ust. 1, przeprowadza analizę czy koszty wytworzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w ust. 1 są nadal wyższe niż rynkowa cena sprzedaży energii elektrycznej. 13</p> <p>5. W przypadku gdy z analizy, o której mowa w ust. 4 wynika, że wysokość jednostkowej premii gwarantowanej, o której mowa w ust. 1, ustalona dla poprzedniego roku kalendarzowego rekompensuje różnicę między kosztami wytworzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii a rynkową ceną sprzedaży energii elektrycznej w kolejnym roku kalendarzowym, minister właściwy do spraw energii może odstąpić od wydania rozporządzenia, o którym mowa w ust. 1.</p> <p>6. W przypadku gdy minister właściwy do spraw energii nie wyda rozporządzenia, o którym mowa w ust. 1, w terminie do 30 listopada, wysokość jednostkowej premii gwarantowanej, określona na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w ust. 1, obowiązuje w kolejnych latach kalendarzowych, do końca roku kalendarzowego, w którym minister właściwy do spraw energii wyda rozporządzenie, o którym mowa w ust. 1.</p> <p>7. W przypadku, o którym mowa w ust. 5, wysokość jednostkowej premii gwarantowanej, określona na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w ust. 1, podlega corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen</p>	
--	--	--	--

towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa GUS, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski".

Art. 113f. 1. Postanowienia art. 93a stosuje się odpowiednio do weryfikacji i rozliczenia ilości energii elektrycznej wytworzonej w danym roku kalendarzowym w instalacjach, o których mowa w art. 113a ust. 1 w procesach wysokosprawnej kogeneracji oraz poza procesami wysokosprawnej kogeneracji.

2. W sytuacji, o której mowa w ust. 1, użyte w art. 93a ust. 4 symbole Csko i Csbk oznaczają odpowiednio poziomy premii gwarantowanej dla energii elektrycznej wytworzonej w procesach wysokosprawnej kogeneracji oraz poza procesami wysokosprawnej kogeneracji, obowiązujące w roku kalendarzowym, którego dotyczy rozliczenie.

Art. 113g. 1. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, posiadającej wyodrębniony zespół urządzeń służących do wyprowadzania mocy wyłącznie z tej instalacji do sieci elektroenergetycznej, po upływie dla tej instalacji okresu, o którym mowa w art. 44 ust. 5 lub 70f ust. 1 lub 77 ust. 1, będący przedsiębiorstwem energetycznym, wykorzystujący do wytworzenia energii elektrycznej:

- 1) biogaz rolniczy albo
- 2) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, albo
- 3) biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, albo
- 4) biogaz inny niż określony w pkt 1-3, albo
- 5) hydroenergię, albo
- 6) biomasę - może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej.

2. Premię gwarantowaną indywidualną wypłaca operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106.

3. Maksymalny okres wsparcia energii elektrycznej z instalacji, o której mowa w ust. 1 w formie premii gwarantowanej indywidualnej, wynosi 10 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego po dniu wydania dla danego wytwórcy pierwszej decyzji, o której mowa w art. 113h ust. 4.

Art. 113h. 1. Wytwórca, o którym mowa w art. 113g ust. 1, który zamierza wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej, corocznie, w terminie do dnia 30 września poprzedzającego rok wypłaty premii gwarantowanej indywidualnej, składa do Prezesa URE wniosek o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej indywidualnej.

2. Wniosek, o którym mowa w ust. 1, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii oraz miejsce jej przyłączenia do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w umowie o przyłączenie;
- 3) łączną ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, wyrażoną w MWh, którą wytwórca planuje wytworzyć, wprowadzić do sieci i sprzedać w kolejnym roku kalendarzowym;

4) dane techniczne i ekonomiczne, w szczególności bilans oraz rachunek zysków i strat za ostatnie dwa zamknięte lata obrotowe oraz prognozowane przychody i koszty, związane z wytwarzaniem energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, umożliwiające wyznaczenie wysokości jednostkowej premii gwarantowanej indywidualnej;

5) oświadczenie wytwórcy o następującej treści: "Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że:

1) do wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii nie będą wykorzystywane:

a) drewno inne niż drewno energetyczne oraz zboże pełnowartościowe w przypadku: - instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy, 15 - instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy, - instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy, - instalacji termicznego przekształcania odpadów,

b) drewno inne niż drewno energetyczne w przypadku instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biopłyny,

c) paliwa kopalne lub paliwa powstałe z ich przetworzenia w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,

d) biomasa zanieczyszczona w celu zwiększenia jej wartości opałowej - w przypadku dedykowanej instalacji spalania biomasy, a także hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,

e) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii - w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego;

f) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 4 ustawy wymienionej w lit. e - w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biopłynów, g) biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju, określonych w art. 28b28bc ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych;

2) dochowany zostanie wymóg udziału biomasy pochodzenia rolniczego w łącznej masie biomasy określony w art. 60a ust. 2 albo w art. 60a ust. 2a lub przepisach wydanych na podstawie art. 60a ust. 3 ustawy wymienionej w pkt 2 - w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 60a ust. 2."; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;

3) podpis wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy.

3. Do wniosku, o którym mowa w ust. 1, wytwórca dołącza oryginał lub poświadczoną kopię schematu instalacji odnawialnego źródła energii ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej oraz urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, wchodzących w skład tej instalacji, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tej instalacji do sieci elektroenergetycznej, naniesionych na mapę poglądową uwzględniającą numery ewidencyjne działek i obrębów. 16

		<p>4. Prezes URE, w terminie 60 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku, wydaje decyzję o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej indywidualnej dla energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w danym roku kalendarzowym.</p> <p>5. Decyzja, o której mowa w ust. 4, zawiera w szczególności wskazanie wysokości jednostkowej premii gwarantowanej indywidualnej, obliczonej w sposób określony w art. 113i.</p> <p>6. Prezes URE przekazuje dane wytwórcy, który uzyskał decyzję o dopuszczeniu, o której mowa w ust. 4, operatorowi rozliczeń, o którym mowa w art. 106.</p> <p>7. W przypadku gdy wniosek, o którym mowa w ust. 1, nie zawiera wszystkich wymaganych danych lub nie dołączono do niego wszystkich dokumentów, o których mowa w ust. 2 i 3, Prezes URE wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania. Nieuzupełnienie wniosku w wyznaczonym terminie skutkuje pozostawieniem wniosku bez rozpatrzenia.</p> <p>8. Prezes URE, w drodze decyzji, odmawia dopuszczenia, o którym mowa w ust. 4, w przypadku:</p> <ol style="list-style-type: none">1) niespełnienia przez wytwórcę wymagań, o których mowa w art. 113g ust. 1;2) złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, niespełniającego warunków, o których mowa w ust. 2-3, lub po terminie, o którym mowa w ust. 1. <p>9. Od decyzji, o której mowa w ust. 8, służy odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji. Postępowanie w sprawie odwołania od decyzji toczy się według przepisów ustawy - Kodeks postępowania cywilnego o postępowaniu w sprawach z zakresu regulacji energetyki.</p> <p>Art. 113 i. 1. Prezes URE wylicza wysokość jednostkowej premii gwarantowanej indywidualnej na podstawie danych, o których mowa w art. 113h ust. 2 pkt 4.</p> <p>2. Wysokość jednostkowej premii gwarantowanej indywidualnej wyliczona w sposób, o którym mowa w ust. 1, nie może być wyższa niż najwyższa wartość jednostkowej premii gwarantowanej określona w przepisach wydanych na podstawie art. 113e ust. 1 dla danego rodzaju instalacji odnawialnego źródła energii.</p> <p>Art. 113j. 1. Wytwórca, który uzyskał decyzję o dopuszczeniu, o której mowa w art. 113h ust. 4, występuje do operatora rozliczeń energii odnawialnej, w formie pisemnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej.</p> <p>2. W celu uzyskania wypłaty premii gwarantowanej indywidualnej uprawniony wytwórca:</p> <ol style="list-style-type: none">1) każdorazowo składa do operatora rozliczeń energii odnawialnej, wniosek o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej;2) wraz ze złożeniem pierwszego wniosku, o którym mowa w pkt 1, informuje operatora rozliczeń energii odnawialnej, w formie pisemnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, o dacie zakończenia korzystania dla instalacji ze wsparcia, o którym mowa w art. 69a pkt. 1-6 oraz o numerze rachunku bankowego, na który ma być wypłacana premia gwarantowana indywidualna. <p>3. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 1, zawiera:</p> <ol style="list-style-type: none">1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;2) wskazanie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 4 lub 5, którego dotyczy wniosek;	
--	--	--	--

		<p>3) informację o ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, wprowadzonej do sieci i sprzedanej dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem;</p> <p>4) wartość premii gwarantowanej indywidualnej, stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3, i wysokości jednostkowej premii gwarantowanej indywidualnej, wskazanej w decyzji o dopuszczeniu, o której mowa w art. 113h ust. 4.</p> <p>4. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 1, wytwórca składa w terminie 45 dni po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego.</p> <p>5. Dopuszcza się możliwość złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 1, za okres więcej niż jednego następujących po sobie miesięcy kalendarzowych danego roku kalendarzowego, w terminie 45 dni po zakończeniu ostatniego z tych miesięcy.</p> <p>6. W przypadku niezłożenia wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 1, w terminie określonym w ust. 4 lub 5, wytwórca traci prawo do wypłaty premii gwarantowanej indywidualnej za dany okres rozliczeniowy.</p> <p>Art. 113k. 1. Ilość energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, ustala się na podstawie udostępnianych przez operatora systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania została przyłączona instalacja odnawialnego źródła energii, rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w ujęciu dobowym w danym okresie rozliczeniowym, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. [...].</p> <p>2. Dopuszcza się określenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci, o której mowa w ust. 1, metodą proporcjonalną w stosunku do ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii określonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych na zaciskach generatora;</p> <p>3. Operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączona instalacja odnawialnego źródła energii, przekazuje operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, w terminie 14 dni po zakończeniu miesiąca, dane dotyczące ilości energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1.</p> <p>4. Wtwórca, który uzyskał decyzję o dopuszczeniu, o której mowa w art. 113h ust. 4, jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji, w ujęciu dobowym, dotyczącej ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w danym miesiącu, wyrażonej w kWh.</p> <p>5. Na żądanie operatora rozliczeń energii odnawialnej wytwórca przedstawia niezwłocznie kopię dokumentacji, o której mowa w ust. 3.</p> <p>6. Operator rozliczeń energii odnawialnej, po weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 113j ust. 2 pkt 1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania, wypłaca wytwórcy, na wskazany przez niego rachunek bankowy, należną kwotę premii gwarantowanej indywidualnej.</p> <p>Art. 113l. Minister właściwy do spraw energii, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowy zakres danych wskazanych w art. 113h ust. 2 pkt 4, a także sposób wyliczania wysokości jednostkowej premii gwarantowanej indywidualnej, biorąc pod uwagę koszty wytworzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, różnicę kosztów wytwarzania energii elektrycznej z biomasy i kosztów alternatywnego stosowania paliw kopalnych w instalacji</p>	
--	--	--	--

odnawialnego źródła energii, politykę energetyczną państwa, ocenę potencjału wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz uzasadnione technicznie i ekonomicznie możliwości wykorzystania krajowego potencjału odnawialnych źródeł energii. Przepisy art. 113e ust. 6 i 7 stosuje się odpowiednio.

Art. 113m. 1. Wsparcie, o którym mowa w art. 113a ust. 1 i art. 113g ust. 1, nie przysługuje wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii w godzinach dostawy, dla których średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny energii elektrycznej publikowane przez podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2019 r. poz. 312) lub przez podmiot prowadzący wielostronną platformę obrotu w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 2286, z późn. zm.5) były niższe niż 0 złotych za 1 MWh przez co najmniej sześć kolejnych godzin dostawy energii elektrycznej, w trakcie których zawierane są transakcje sesyjne giełdowe wykonywane z dostawą energii elektrycznej następującą w pierwszym i drugim dniu po zawarciu transakcji sesyjnej.

2. Wsparcie, o którym mowa w art. 113a ust. 1 i art. 113hust. 1, przysługuje wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, jeżeli wytworzona energia jest opomiarowana w sposób:

1) umożliwiający ustalenie ilości wytworzonej energii elektrycznej w przedziałach godzinowych – w takim przypadku do ustalenia wielkości przysługującego wsparcia przyjmuje się wskazania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego tej instalacji;

2) uniemożliwiający ustalenie ilości wytworzonej energii elektrycznej w przedziałach godzinowych – w takim przypadku do ustalenia wielkości przysługującego wsparcia przyjmuje się ilość energii elektrycznej, jaka mogłaby zostać wytworzona w tej instalacji w godzinach, o których mowa w ust. 1, przy założeniu, że instalacja ta pracowała w tym czasie z mocą równą mocy zainstalowanej elektrycznej.

3. Wsparcie, o którym mowa w art. 113a ust. 1 i art. 113h ust. 1, nie przysługuje wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii dla ilości energii elektrycznej, w odniesieniu do której korzysta on z prawa do wynagrodzenia z tytułu świadczenia na rzecz operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego usługi, o której mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9 oraz z 2019 r. poz. 42).

4. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 250 MW, może uzyskać wsparcie, o którym mowa w art. 113h, po wydaniu przez Komisję Europejską decyzji o zgodności pomocy indywidualnej dla wytwórcy energii elektrycznej w tej instalacji z rynkiem wewnętrznym.

Po art. 184d ustawy OZE proponujemy, aby dodać art. 184e w następującym brzmieniu:

Przepisów art. 113a ust. 4 nie stosuje się do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności ze wspólnym rynkiem pomocy publicznej przewidzianej w tych przepisach.

Proponujemy dodanie przepisów przejściowych w następującym brzmieniu:

			<p>Art. XX 1. Do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności ze wspólnym rynkiem pomocy publicznej przewidzianej w art. 113a ust. 1 i art. 113h ust. 1 ustawy zmienianej w art. [...] w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, Prezes URE nie wydaje decyzji o dopuszczeniu, o których mowa w art. 113a ust. 3 i art. 113h ust. 4 ustawy zmienianej w art. [...] w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.</p> <p>2. W okresie od dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności ze wspólnym rynkiem pomocy publicznej przewidzianej art. 113a ust. 1 i art. 113h ust. 1 ustawy zmienianej 20 w art. [...] w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie do 24 miesięcy od dnia ogłoszenia tej decyzji wytwórca, który uzyskał decyzje o dopuszczeniu:</p> <p>1) o której mowa w art. 113 ust. 3 ustawy zmienianej w art. [...] w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej,</p> <p>2) o którym mowa w art. 113 ust. 4 ustawy zmienianej w art. [...] w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej – za energię elektryczną wytworzoną, wprowadzoną do sieci i sprzedaną z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii określonej w tej decyzji o dopuszczeniu za okres od dnia [...] do dnia poprzedzającego dzień wydania decyzji o dopuszczeniu.</p> <p>3. W przypadku, o którym mowa w ust. 2, Prezes URE i operator rozliczeń stosują odpowiednio przepisy art. 113a-113m ustawy zmienianej w art. [...] w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.</p> <p>Art. YYY 1. Minister właściwy do spraw energii w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy wyda rozporządzenie na podstawie art. 113e ustawy zmienianej w art. [...] w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą dla roku 2020 oraz 2021.</p> <p>2. Minister właściwy do spraw energii po raz pierwszy wyda rozporządzenie na podstawie art. 113m ustawy zmienianej w art. [...] w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.</p>	
19.	uOZE Art. 11 ust.1	Konfederacja Lewiatan	<p>W zakresie art. 11 ust. 1 UOZE proponujemy, aby otrzymał on następujące brzmienie:</p> <p>„1. Do rejestru wytwórców energii w małej instalacji wpisuje się dane, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 1-3 i 5-6”.</p> <p>Zmiana jest zmianą poprawiającą przejrzystość rynku OZE poprzez uzupełnienie zakresu informacji dostępnych w rejestrze małych instalacji OZE o moc zainstalowaną elektryczną instalacji. Dane dotyczące mocy zainstalowanej zawiera na przykład rejestr działalności regulowanej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego prowadzony Dyrektora Generalnego Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa.</p>	Uwaga przyjęta
20.	uOZE Art. 39a ust. 10	Konfederacja Lewiatan	<p>W zakresie art. 39a ust. 10 UOZE proponujemy, aby otrzymał on następujące brzmienie:</p> <p>„10. Zmiana wartości udzielonej pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust.1, która została uwzględniona przy obliczaniu ceny skorygowanej, o której mowa w ust.5 i 7, polegająca na obniżeniu wartości pomocy lub jej zwrocie w całości, powoduje odpowiednią korektę ceny skorygowanej. Postanowienia ust. 7 stosuje się</p>	Uwaga odrzucona - propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.

			<p>odpowiednio, przy czym wysokość obniżenia pomocy publicznej lub jej zwrotu, uwzględnia się przy wyliczeniu nowej ceny skorygowanej jako PI ze znakiem „-”,</p> <p>Przepis wprowadza możliwość uwzględnienia obniżenia poziomu pomocy inwestycyjnej lub jej zwrotu przy wyliczeniu ceny skorygowanej. Obniżenie poziomu pomocy inwestycyjnej nie jest wcale tak unikalną sprawą. Proponowany przepis w uczciwy sposób „symetryzuje” sytuację w stosunku do sytuacji uzyskania dodatkowej pomocy inwestycyjnej po złożeniu pierwotnej deklaracji o wysokości pomocy inwestycyjnej.</p>	
21.	uOZE Art. 70e	Konfederacja Lewiatan	<p>W zakresie art. 70e UOZE po ust.2 dodaje się ust.3 w brzmieniu:</p> <p>„3. W sytuacji dokonania przez wytwórcę zmiany deklaracji w zakresie, o którym mowa w art. 70b ust. 10 pkt 2:</p> <p>1) do wyliczenia stałej ceny, o której mowa w ust. 1, stosuje się właściwą cenę referencyjną obowiązującą na dzień zmiany deklaracji,</p> <p>2) stała cena wyliczona w sposób określony w pkt.1 ma zastosowanie do ustalenia poziomu wsparcia od początku miesiąca następującego po miesiącu, w którym wytwórca na podstawie zmienionej deklaracji otrzymał zmienione zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8,”</p> <p>W Systemie FIP/FIT niezbędne jest wprowadzenie przepisów jednoznacznie wyjaśniających skutek dla poziomu ceny skorygowanej, ewentualnej zmiany mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE w trybie art. 70b ust. 10 pkt 2. Proponowany przepis jednoznacznie potwierdza konieczność przeliczenia ceny skorygowanej do przodu oraz określa moment, od kiedy nowa cena skorygowana będzie miała zastosowanie.</p>	Uwaga odrzucona – zgodnie z interpretacją PURE (inf. 101/2018) cena referencyjna obowiązuje na dzień złożenia deklaracji. Przepisy ustawy nie określają, że przy zmianie deklaracji nie może nastąpić zmiana wyliczenia na podstawie ceny referencyjnej, jeśli uległa ona zmianie.
22.	uOZE Art. 70g	Konfederacja Lewiatan	<p>Po art. 70f UOZE proponujemy dodać art. 70g w brzmieniu:</p> <p>„1. Na podstawie deklaracji, o których mowa w art. 70b ust. 1 Prezes URE sporządza zbiorczą informację zawierającą:</p> <p>1) wykaz wytwórców, o których mowa w art. 70a ust. 1 lub 2, którzy na koniec danego kwartału posiadali zaświadczenie, o którym mowa w ust. 8, ze wskazaniem terminu wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnego źródła energii,</p> <p>2) wskazanie rodzaju instalacji oraz jej mocy zainstalowanej elektrycznej,</p> <p>3) informacje o łącznej ilości niewykorzystanej energii elektrycznej określonej w MWh, jaką wytwórcy planowali sprzedać w okresie wskazanym w deklaracji,</p> <p>2. Prezes URE, w terminie 45 dni od dnia zakończenia każdego kwartału, zbiorczą informację, o której mowa w ust.1:</p> <p>1) przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii;</p> <p>2) udostępnia w Biuletynie Informacji Publicznej URE, z zachowaniem przepisów o ochronie danych osobowych.”</p>	Uwaga odrzucona – prowadzi do nadmiernej rozbudowy obowiązków administracyjnych poprzez narzucenie dodatkowego obowiązku sprawozdawczego.

			Zmiana mająca poprawić przejrzystość rynku. Do tej pory zestawienie wydanych w danym roku zaświadczeń o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie zakupu, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy OZE, z podziałem na rodzaje instalacji publikowana jest w Sprawozdaniach z działalności Prezesa URE. Nie wynika ona jednak z obowiązku ustawowego i nie zawiera: wykazu wytwórców objętych wsparciem w ramach systemu FIT/FIP, danych dotyczących łącznej ilości niewykorzystanej energii elektrycznej, jaką wytwórcy planowali sprzedać oraz terminu wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej.	
23.	uOZE Art. 83	Konfederacja Lewiatan	<p>W zakresie art. 83 UOZE proponujemy, aby:</p> <p>1) ust. 3b pkt 4 otrzymał następujące brzmienie:</p> <p>„4) działania siły wyższej, rozumianej jako zdarzenie lub seria zdarzeń, niezależnych od wytwórcy, których nie mógł on uniknąć lub przewyciężyć, do których zalicza się w szczególności:</p> <p>a) klęski żywiołowe, w tym katastrofę naturalną w rozumieniu ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej;</p> <p>b) wojnę, działania wojenne, akty terroryzmu, zamieszki, awarię elektrowni jądrowej;</p> <p>c) epidemie, pandemie, stany zagrożenia epidemicznego.”</p> <p>W projekcie zmian w UOZE konieczne jest uzupełnienie treści art. 83 ust. 3b pkt 4, w szczególności poprzez dodanie do katalogu oznaczonych przypadków siły wyższej litery c) obejmującej epidemie, pandemie, stany zagrożenia epidemicznego oraz otworzenie katalogu sytuacji uznawanych za działanie siły wyższej, poprzez dodanie na końcu części wspólnej słów: „w szczególności”. Da to możliwość powoływania się na poszerzony katalog usprawiedliwiający na wypadek ewentualnego podleganie karze pieniężnej z tytułu sprzedaży w ramach systemu aukcyjnego poniżej 85% ilości energii elektrycznej określonej w ofercie w trzyletnich okresach sprawozdawczych (art. 168 pkt 15).</p> <p>2) w ust. 3ba, proponujemy, aby część wspólna otrzymała następujące brzmienie:</p> <p>„- jest spowodowane bezpośrednio lub pośrednio stanem epidemii lub zagrożenia epidemicznego w kraju pochodzenia urządzeń wchodzących w skład instalacji odnawialnego źródła energii lub elementów niezbędnych do budowy instalacji odnawialnego źródła energii lub stanem epidemii na terenie Rzeczypospolitej Polskiej ogłoszonym w drodze rozporządzenia ministra właściwego do spraw zdrowia.”,</p> <p>Większość urządzeń lub elementów instalacji OZE pochodzi z rynków światowych, i skutki epidemii dla łańcucha dostaw będą nieznanne przez dłuższy okres czasu. Jest wielu czynników, które mogą spowodować opóźnienia dostaw, najprawdopodobniej będzie to kombinacja czynników związanych i niezwiązanych bezpośrednio z epidemią.</p>	Uwaga odrzucona - propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.
24.	uOZE Art. 93	Konfederacja Lewiatan	W zakresie art. 93 UOZE proponujemy, aby po ust. 13 dodać ust. 14 w brzmieniu:	Uwaga odrzucona - po roboczych konsultacjach z Zarządcą Rozliczeń S.A. projektodawca zrezygnował z

			<p>„14. Ilość energii elektrycznej sprzedanej przewyższająca ilość energii elektrycznej określoną przez danego wytwórcę w ofercie dla okresów, o których mowa w art. 83 ust.2 nie stanowi podstawy do wyliczenia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 lub ust. 2 pkt 3.”</p> <p>Zapis wprowadzający górny limit sprzedaży objętej aukcyjnym systemem wsparcia pozwoli uniknąć wątpliwości interpretacyjnych nt. różnicy pomiędzy instalacjami o mocy poniżej 500 kW (sprzedawcy zobowiązani mają w art. 92 ust. 1 wyraźny zakaz kupowania ponad wolumen 3-letni) i nie mniejszej niż 500 kW.</p>	wprowadzania przepisu w art. 93 ust. 14.
25.	Propozycja zawarcia w projekcie ustawy przepisów dotyczących ustanowienia Funduszu Kaucji OZE.	Urząd Regulacji Energetyki	<p>URE proponuje uzupełnienie projektu ustawy polegające na ustanowieniu Funduszu Kaucji. Jest to inicjatywa mająca na celu doprecyzowanie przepisów dotyczących przepadku kaucji, względnie gwarancji bankowych, w określonych w ustawie przypadkach, na rzecz Prezesa URE. Przepisy przewidujące przepadek środków na rzecz Organu Regulacyjnego już obowiązują – zob. art. 70b ust. 12a ustawy OZE oraz art. 81 ust. 4a tej ustawy. Konieczne stało się natomiast doprecyzowanie, zgodnie z obowiązującymi przepisami, celu, na który środki te mogą zostać przeznaczone. Środki wynikające z niewypełnienia przez wytwórców zobowiązań w systemach wsparcia OZE powinny zostać przeznaczone przede wszystkim na realizację działań podejmowanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w obszarze promowania energii ze źródeł odnawialnych, czy też upowszechniania wiedzy na temat jej form i możliwości zastosowania.</p> <p>Ponadto, w związku z dynamicznym rozwojem technologii odnawialnych źródeł energii i związaną z tym postępującą zmiennością w zakresie dostępności urządzeń kolejnych generacji, a także pojawiającymi się nowymi trendami technologicznymi czy rozwiązaniami o charakterze innowacyjnym, wywołanymi dążeniem do zwiększenia efektywności urządzeń wykorzystywanych w ramach określonych technologii i zmieniającymi się uwarunkowaniami w obszarze technicznych możliwości odbioru energii wytworzonej z odnawialnych źródeł, środki Funduszu Kaucji pokrywałyby koszt finansowania udziału w konferencjach naukowych czy wizytach studyjnych poświęconych w szczególności wskazanej powyżej tematyce.</p> <p>W myśl proponowanych rozwiązań, ustanowieniu Funduszu Kaucji przyświeca cel propagowania szeregu inicjatyw podejmowanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na płaszczyźnie upowszechniania wiedzy o funkcjonowaniu odnawialnych źródeł energii, a także instrumentach wspierania wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych czy też dostępnych rozwiązaniach informatycznych - takich jak Internetowa Platforma Aukcyjna - służących wdrażaniu tychże instrumentów, w związku z czym środki Funduszu Kaucji służyłyby pokrywaniu kosztów organizacji lub współorganizacji bezpłatnych dla ich uczestników – konferencji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, adresowanych do obecnych jak i potencjalnych beneficjentów systemów wsparcia przewidzianych ustawą OZE.</p> <p>Zgodnie z proponowanymi regulacjami, środki zgromadzone w ramach Funduszu Kaucji przeznaczone byłyby na finansowanie specjalistycznych analiz, ekspertyz i opinii zlecanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki poświęconych w szczególności zagadnieniom funkcjonowania rynku energii elektrycznej, przyłączenia OZE do sieci, jak również materiałów o charakterze promocyjno-marketingowym w postaci raportów, opracowań i innych publikacji, dedykowanych tematyce promowania energii ze źródeł odnawialnych, z zamiarem ich rozpowszechniania w przestrzeni publicznej, w tym za pomocą środków komunikacji elektronicznej, celem dotarcia do potencjalnie jak najszerszego gremium odbiorców.</p>	Uwaga odrzucona po roboczych konsultacjach z Ministerstwem Funduszy i Polityki Regionalnej.

Środki zgromadzone w ramach Funduszu Kaucji służyłyby także pokryciu kosztów postępowań sądowych w sprawach związanych z realizacją zadań Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, określonych w ustawie o odnawialnych źródłach energii, a także pokryciu kosztów obsługi bankowej Funduszu.

W związku z powyższym proponuje się wprowadzenie następujących przepisów:

„po art. XYZ dodaje się artykuły XYZ_1 – XYZ_6 w brzmieniu:

Art. XYZ_1

Tworzy się Fundusz Kaucji.

Art. XYZ_2

1. Fundusz Kaucji, zwany dalej „Funduszem”, jest państwowym funduszem celowym.

2. Dysponentem Funduszu jest Prezes URE.

3. Obsługę bankową Funduszu prowadzi Narodowy Bank Polski lub Bank Gospodarstwa Krajowego.

Art. XYZ_3 Przychodami Funduszu są:

1) opłaty rezerwacyjne oraz kaucje, o których mowa odpowiednio w art. 70b ust. 12a i art. 81 ust. 4a;

2) odsetki od wolnych środków Funduszu przekazanych w zarządzenie zgodnie z przepisami ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (Dz. U. z 2019 r. poz. 869, z późn. zm.);

3) inne przychody.

Art. XYZ_4 Środki Funduszu przeznacza się na:

1) prowadzenie przez Prezesa URE działalności edukacyjnej, informacyjnej i promocyjnej;;

2) pokrycie kosztów współpracy międzynarodowej Prezesa URE oraz składek do organizacji międzynarodowych;

3) pokrycie kosztów współfinansowania badań statystycznych przez Prezesa URE;

4) pokrycie kosztów analiz, ekspertyz oraz opinii sporządzanych na zalecenie Prezesa URE, w tym na potrzeby przyłączania do sieci instalacji odnawialnego źródła energii;

5) pokrycie kosztów postępowania sądowego w sprawach związanych z realizacją zadań Prezesa URE;

6) pokrycie kosztów obsługi bankowej Funduszu;

Art. XYZ_5

1. Dysponent Funduszu sporządza roczny plan finansowy Funduszu z uwzględnieniem trybu i terminów określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 138 ust. 6 ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (Dz. U. z 2019 r. poz. 869, z późn. zm.).

2. Dysponent Funduszu sporządza sprawozdanie z wykonania rocznego planu finansowego Funduszu z uwzględnieniem przepisów wydanych na podstawie art. 41 ust. 2 i 4 ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (Dz. U. z 2019 r. poz. 869, z późn. zm.) i przekazuje je do ministra właściwego do spraw finansów publicznych.

Art. XYZ_6

Plan finansowy Funduszu na rok 2020 sporządza się w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.”.

26.	<p>Propozycja nowelizacji art. 220 ustawy OZE.</p>	<p>Urząd Regulacji Energetyki</p>	<p>W pierwszej kolejności należy szczególnie podkreślić, iż przedmiotowa propozycja wynika z potrzeby zagwarantowania ciągłości finansowania zadań kontynuowanych przez Prezesa URE w związku z przedłużeniem funkcjonowania systemu aukcyjnego oraz realizacją zadań wynikających z obsługi systemów FIT/FIP.</p> <p>Uzasadniając proponowaną zmianę, wskazać należy, że zgodnie z art. 220 ustawy o odnawialnych źródłach energii (dalej: „ustawa OZE”) pierwotny limit wydatków związanych z realizacją zadań Prezesa URE przewidzianych ustawą określony został na lata 2015-2024, przy czym w latach 2021-2024 limit ten obejmował kwotę jedynie 100 000 zł, zarezerwowaną na czynności o charakterze technicznym. Tymczasem, dla prawidłowej realizacji zadań określonych nowelizowanymi przepisami ustawy OZE, które przewidują m.in. przedłużenie funkcjonowania aukcyjnego systemu wsparcia do roku 2045, niezbędne jest zabezpieczenie środków na utrzymanie zatrudnienia na poziomie co najmniej 32 etatów przez okres co najmniej 10 kolejnych lat kalendarzowych, tj. w okresie 2021-2030. W świetle postanowień projektowanej nowelizacji w latach 2020-2030 Prezes URE nadal będzie bowiem kontynuował zadania w zakresie obsługi systemu aukcyjnego, polegające w szczególności na:</p> <ul style="list-style-type: none"> - prowadzeniu procesu prekwalfikacji, wieńczącego wydaniem zaświadczeń uprawniających do udziału w aukcji, - analizie deklaracji aukcyjnych, - przygotowaniu, przeprowadzaniu oraz rozstrzygnięciu od kilku do kilkunastu sesji aukcji rocznie, - bieżącej obsłudze administracyjnej wytwórców, którzy złożyli zwycięskie oferty aukcyjne. <p>Wyniki dotychczasowych aukcji oraz liczba potencjalnych projektów, które będą mogły uczestniczyć w aukcjach planowanych do przeprowadzenia w latach 2020-2026 pozwala przyjąć, że realizacja powyższych zadań będzie wiązała się z obsługą kilku tysięcy podmiotów/installacji odnawialnych źródeł energii, w tym z koniecznością kontynuowania weryfikacji spełnienia przez wytwórców obowiązków aukcyjnych m.in. w zakresie dochowania terminu na rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej oraz - podlegających badaniu w trzyletnich okresach rozliczeniowych - wolumenów energii zadeklarowanych w ofertach (art. 83 ust. 1 i 2 ustawy OZE).</p> <p>Prezes URE będzie również kontynuował realizację szeregu obowiązków kontrolnych dotyczących weryfikacji poziomu wsparcia uzyskiwanego przez indywidualnych wytwórców (art. 84-89 ustawy OZE). Kontrola ta ma charakter złożony i już w aktualnym stanie prawnym przeprowadzana jest wielopłaszczyznowo, tj. w szczególności w zakresie wpływu udzielonej pomocy inwestycyjnej na stałą cenę zakupu energii elektrycznej, ustalenia przez wytwórcę prawidłowego poziomu ceny skorygowanej, realizacji zobowiązania aukcyjnego zgodnie z treścią oferty, a także wymagań odnośnie parametrów zwycięskiej instalacji OZE, w tym daty produkcji wchodzących w jej skład urządzeń służących do wytwarzania i przetwarzania energii elektrycznej. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości niezbędne będzie podejmowanie adekwatnych działań władczych, poprzez wydawanie odpowiednio:</p> <ul style="list-style-type: none"> - postanowień o braku możliwości zakwalifikowania kwestionowanej ilości energii elektrycznej jako energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, lub - decyzji o obowiązku zwrotu operatorowi rozliczeń energii odnawialnej pomocy uzyskanej w drodze aukcji, 	<p>Uwaga przyjęta z wyjaśnieniami – w toku roboczych uzgodnień z URE przygotowano nowe brzmienie wskazanych artykułów.</p>
-----	--	-----------------------------------	---	--

lub

- decyzji ustalających prawidłową cenę skorygowaną i określających jednocześnie kwotę wsparcia wraz z odsetkami, która podlega zwrotowi do operatora rozliczeń energii odnawialnej).

Ponadto, w ramach obsługi aukcyjnego systemu wsparcia kontynuowane będą, realizowane cyklicznie, zadania w zakresie gromadzenia i analizy sprawozdań wytwórców, których instalacje wygrały aukcje oraz wymierzania kar pieniężnych w przypadku naruszenia przez te podmioty obowiązków sprawozdawczych.

Należy podkreślić, iż projekcja zapotrzebowania kadrowego dokonana w ramach konstruowania projektu ustawy OZE z dnia 29 stycznia 2014 r. wersja 6.2 z istoty rzeczy nie uwzględniała zadań Prezesa URE, które zostały wprowadzone do przepisów ustawy OZE w okresie późniejszym, tj. w szczególności w latach 2016-2019, a nade wszystko nie przewidywała przedłużenia funkcjonowania aukcyjnego systemu wsparcia.

Mając na uwadze powyższe, na etapie prac nad projektem konieczne jest wprowadzenie rozwiązań legislacyjnych, gwarantujących zabezpieczenie wydatków niezbędnych do utrzymania 32 etatów, dedykowanych wyłącznej obsłudze systemów wsparcia przewidzianych ustawą OZE, w kształcie zaproponowanym w procedowanej nowelizacji.

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
wierzchni biurowej i koszty ktrycznej, sprzętanie, stanowisk pracy, ry, licencji, systemów ch związanych z OZE,	1 500 000	1 537 500	1 575 938	1 615 336	1 655 719	1 697 112	1 739 540	1 783 029	1 827 604	1 871 000
razem w mln zł	1,50	1,54	1,58	1,62	1,66	1,70	1,74	1,78	1,83	1,87
ty osobowe - wynagrodzenia odnymi w zł	4 500 000	4 848 250	4 969 456	5 093 693	5 221 035	5 351 561	5 485 350	5 622 484	5 763 046	5 901 000
ty osobowe - wynagrodzenia odnymi w mln zł	4,50	4,85	4,97	5,09	5,22	5,35	5,49	5,62	5,76	5,90
RAZEM										
w mln zł	6,0	6,4	6,5	6,7	6,9	7,0	7,2	7,4	7,6	7,8

			<p>W związku z powyższym, proponuje się dodanie do projektu ustawy przepisu o treści:</p> <p>„art. 220 ust. 1 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„1. Maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wynikających z niniejszej ustawy wynosi w roku:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 2015 r. - 5 291 183 zł; 2) 2016 r. - 4 189 920 zł; 3) 2017 r. - 4 833 324 zł; 4) 2018 r. - 5 073 324 zł; 5) 2019 r. - 4 833 324 zł; 6) 2021 r. – 6 100 000 zł; 7) 2022 r. – 6 500 000 zł; 8) 2023 r. – 6 600 000 zł; 9) 2024 r. – 6 800 000 zł; 10) 2025 r. – 6 900 000 zł; 11) 2026 r. – 7 000 000zł; 12) 2027 r. – 7 200 000 zł; 13) 2028 r. – 7 400 000 zł; 14) 2029 r. – 7 600 000 zł; 15) 2030 r. - 7 800 000 zł.” 	
27.	Art. 2	Konfederacja Lewiatan	<p>W zakresie art. 32 ust. 1a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne proponujemy, aby w pkt. 2 , spójnik „oraz” zastąpić spójnikiem „albo”, a z dalszej części pkt.2 utworzyć nowy pkt.3:</p> <p>„1a. Koncesję na wykonywanie działalności, o której mowa w ust. 1 pkt 1 lit. b, w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawianych źródeł energii w danej instalacji odnawialnego źródła energii, po raz pierwszy wydaje się wyłącznie w przypadku, gdy urządzenia wchodzące w skład tej instalacji, służące do wytwarzania tej energii:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) spełniają wymagania określone w art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii albo 2) posiadają ważne potwierdzenie zgodności z certyfikowanym typem urządzenia lub deklarację zgodności z właściwymi normami wystawione przez ich producenta dla danej lokalizacji instalacji odnawialnego źródła energii albo 3) zostały wyprodukowane nie wcześniej niż 72 miesiące przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej instalacji.” <p>W naszej ocenie kryterium wymienione w pkt. 3 powinno stanowić swoistego rodzaju wyjście awaryjne, umożliwiające wykorzystywanie relatywnie "młodych" urządzeń używanych, w przypadku producentów, którzy nie wydają potwierdzeń / deklaracji zgodności dla takich urządzeń. Połączenie kryterium z pkt. 3 z kryterium pkt. 2 nadmiernie zaostcza warunki uzyskania koncesji, uniemożliwiając jej uzyskanie przez część wytwórców.</p>	Uwaga odrzucona - propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.

			Kwestia ta została szerzej zaprezentowana we wcześniejszym stanowisku Rady OZE przy Konfederacji Lewiatan z dnia 18 lutego 2020 r. znak KL/63/34/DG/2020	
28.	Art. 3	Urząd Regulacji Energetyki	<p>Propozycja wprowadzenia definicji wolnostojących urządzeń fotowoltaicznych i urządzeń fotowoltaicznych innych niż wolnostojące.</p> <p>Proponuje się wprowadzenie definicji wolnostojących urządzeń fotowoltaicznych i urządzeń fotowoltaicznych innych niż wolnostojące (pojęcia te pojawiają się w art. 3 projektu ustawy). Brak takiej definicji może prowadzić do pojawienia się w tym zakresie wątpliwości interpretacyjnych.</p>	Uwaga przyjęta.
29.	Art. 3	KWRiST Urząd Marszałkowski Województwa Lubuskiego	Pożądaną modyfikacją przepisów byłoby doprecyzowanie definicji „urządzeń fotowoltaicznych innych niż wolnostojące”.	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem – zaproponowano def. Urządzeń innych niż wolnostojące.
30.	Art. 3	KWRiST Urząd Marszałkowski Województwa Lubuskiego	<p>Ponadto zwraca uwagę zmiana w ustawie o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym o wyłączeniu z ograniczenia do 500kW instalacji wytwarzania OZE opartych na technologii PV Postulujemy o podniesienie mocy zainstalowanej urządzeń z dotychczasowych 100 kW zawartej w art. 10 ust. 2a w ustawie z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym do 1000 kW dla wszystkich urządzeń wykorzystujących odnawialne źródła energii.</p> <p>Pozwoli to na właściwą interpretację kwestii, czy są one rozumiane jedynie jako zintegrowane z budynkiem?</p> <p>Ograniczanie barier w planowaniu przestrzennym, które utrudniają rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł nie powinny preferować jednej technologii wytwarzania.</p>	<p>Uwaga przyjęta z wyjaśnieniem.</p> <p>Postulat dotyczący podniesienia granicy 100 kW, zawartej w ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz.U. z 2020 r. poz. 293 z późn. zm.), dalej: upzp, do 1000 MW dla wszystkich instalacji OZE, należy uznać za zbyt daleko idący i mogący skutkować negatywnymi konsekwencjami dla obszaru planowania i zagospodarowania przestrzennego w Polsce.</p> <p>Jednocześnie wyjaśniamy, że obecnie Ministerstwo Klimatu i Środowiska prowadzi działania legislacyjne mające na celu podniesienie granicy 100 kW, zawartej w art. 10 ust. 2a upzp, do 500 kW dla wszystkich urządzeń (instalacji) wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii, z wyłączeniem wolnostojących oraz innych niż wolnostojące urządzeń</p>

				fotowoltaicznych, dla których przedmiotowa granica ma wynosić nie więcej niż 1000 kW.
31.	Art. 3	Konfederacja Lewiatan	<p>W zakresie art. 15 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym proponujemy, aby:</p> <p>1) ust. 5 otrzymał brzmienie:</p> <p>„5. Na terenach przeznaczonych w planie miejscowym jako tereny rolnicze, tereny obsługi produkcji rolnej lub teren zabudowy zagrodowej, możliwa jest lokalizacja instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, chyba że ustalenia planu miejscowego lub studium zakazują lokalizacji takich instalacji.”</p> <p>2) dodać ust. 6 w następującym brzmieniu:</p> <p>„6. Na terenach przeznaczonych w planie miejscowym jako tereny zabudowy przemysłowej, produkcyjnej lub usługowej (handlowej?), możliwa jest lokalizacja urządzeń fotowoltaicznych należących do wytwórców będących odbiorcami końcowymi energii elektrycznej pod warunkiem, że moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii należącej do takiego wytwórcy nie przekracza mocy przyłączeniowej jaką dysponuje on jako odbiorca końcowy, chyba że ustalenia planu miejscowego lub studium zakazują lokalizacji takich instalacji.”</p> <p>Zaproponowane brzmienie przepisów ma umożliwić odblokowanie procesów inwestycyjnych na terenach typowo rolniczych, umożliwiając tym samym budowę biogazowni rolniczych o lokalnym charakterze, jak najściślej zintegrowanych z gospodarstwami rolnymi.</p> <p>Biogazownie rolnicze stanowią cały czas nowość na polskim rynku. Potwierdza to m. in. fakt, iż obecnie na terytorium naszego kraju działa niewiele ponad 100 instalacji biogazowni, gdzie chociażby w Niemczech liczba ta już kilka lat temu przekroczyła 10 000.</p> <p>Dotychczasowa polityka urbanistyczna na terenach wiejskich skupiała się głównie na uregulowaniu kwestii związanych z intensywnością zabudowy budynków inwentarskich. Funkcjonujące Miejscowe Plany Zagospodarowania Przestrzennego, w żaden sposób nie przewidywały budowy biogazowni, jednak było to w większości skutkiem braku wiedzy o aktualnych trendach w dziedzinie ekologicznego rolnictwa niż celowego działania. Należy podkreślić, iż zaproponowana wielkość instalacji jest w zgodzie z obecnym podejściem, iż instalacje 500 kW nie mają charakteru instalacji przemysłowych, a wręcz lokalny. Ich zabudowa oraz zakres oddziaływania na środowisko i obszar pozyskania substratów w żaden sposób nie wykracza poza istniejącą infrastrukturę gospodarstwa rolnego, co przyczynia się w ostateczności do istotnej redukcji negatywnego wpływu prowadzenia, często intensywnej produkcji zwierzęcej na otoczenie. Biogazownie o mocach do 500 kW nie</p>	<p>Uwaga odrzucona – nieracjonalnym wydaje się ograniczenie powstawania źródeł OZE tylko biogazowni rolniczych lub PV. Rodzaj instalacji OZE powinny determinować warunki lokalne, w tym np. dostęp do surowca, nasłonecznienie, warunki wiatrowe. Jednocześnie wyznaczenie obszarów, na których istnieje możliwość produkcji OZE ujmowana jest w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego.</p>

			<p>wymagają również uzyskania decyzji o środowiskach uwarunkowaniach. Brak wprowadzenie powyższej poprawki będzie skutkowało koniecznością zmiany wielu MPZP co wydłuży proces inwestycyjny o wiele lat, a tym samym utrudni sukcesywny rozwój polskiego rolnictwa oraz dążenie do ograniczania śladu węglowego, którego sektor ten jest dużym producentem.</p> <p>Z kolei, jeśli chodzi o zmianę uregulowaną w proponowanym nowym ust.6, jej celem jest umożliwienie budowy instalacji PV przez przedsiębiorców zainteresowanych produkcją energii elektrycznej głównie na potrzeby prowadzonej przez nich działalności gospodarczej. Niestety ich problemu nie rozwiązuje przewidziana w Ustawie nowelizacyjnej propozycja zmiany w art.10 ust.2a ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, gdyż bardzo często dachy należących do nich budynków produkcyjnych lub handlowo-usługowych są już zajęte przez inne urządzenia i instalacje, takie jak klimatyzacja i wentylacja, filtry powietrza, itp. Jedynym miejscem jakie pozostaje do dyspozycji są tereny o przeznaczeniu przywołanym w projektowanym przepisie.</p>	
32.	Ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym Art. 10	Federacja Przedsiębiorców w Polskich	<p>Zwracamy także uwagę, że projektowane zmiany w art. 10 ust. 2a ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2020, poz. 293 z późn. zm.) dotyczą tylko studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy. To oznacza, że projektowana ustawa jedynie fragmentarycznie modyfikuje obecny stan prawny. Wydaje się zatem, że utrzymany zostanie obowiązek uwzględnienia lokalizacji instalacji fotowoltaicznych o mocy do 1 MW w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Tymczasem, przedsiębiorcy dysponujący terenami o przeznaczeniu przemysłowym i rolnym sygnalizują poważne wątpliwości co do tego, jakie postanowienia planu miejscowego są wymagane do lokalizacji instalacji do 1 MW, aby uzyskać decyzję środowiskową, warunki przyłączenia do sieci lub pozwolenie budowlane. W szczególności nie jest jasne, czy wystarczające (lub wymagane) są postanowienia o przeznaczeniu przemysłowym na których dopuszczone jest wytwarzanie i dystrybucja energii. Przedstawiony projekt ustawy należy wobec tego uzupełnić o przepisy, które wprost umożliwią budowę urządzeń fotowoltaicznych na terenach przeznaczonych w planie miejscowym lub w studium na cele przemysłowe, w szczególności na których dopuszczone jest wytwarzanie i dystrybucja energii. Celowe jest również wprowadzenie precyzyjnej definicji „urządzenia innego niż wolnostojące”. Chodzi tutaj zwłaszcza o sposób połączenia urządzeń fotowoltaicznych z budynkiem lub inną budowlą. Brak jednoznaczności w tym względzie jest problematyczny, np. w przypadku elektrowni fotowoltaicznych zlokalizowanych na sztucznych zbiornikach wodnych. W przypadku takich inwestycji celowe jest jak najbardziej elastyczne podejście ustawodawcy. Wobec powyższego celowe byłoby jednoznaczne zwolnienie z obowiązku uwzględnienia takich instalacji w planie miejscowym lub studium. W związku z tym proponujemy również, aby znieść obowiązek dołączania do wniosku o warunków przyłączenia do sieci, wniosku o pozwolenie na budowę i wniosku o wydanie decyzji środowiskowej wypisu i wyrazu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (art. 7 ust 8d pkt 1 Prawa energetycznego, art. 35 ust. 1pkt 1 ppkt a Prawa budowlanego i art. 64 ust. 2 pkt 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko).</p>	Uwaga przyjęta częściowo – zaproponowano definicję urządzeń innych niż wolnostojące.
33.	Art. 8	KWRiST	<p>Zgodnie z art. 8 projektu ustawy „<i>Do studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin sporządzonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy oraz projektów studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin opracowanych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 3 w brzmieniu dotychczasowym</i>”.</p>	Uwaga przyjęta. Akceptacja zmiany przepisu przejściowego z uwzględnieniem postulowanego brzmienia.

		<p>Urząd Marszałkowski Województwa Kujawsko- Pomorskiego</p>	<p>Proponuje się następującą zmianę: <i>„Do studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin sporządzonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy oraz projektów studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin opracowanych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, zaopiniowanych pozytywnie przez komisję urbanistyczno-architektoniczną, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 3 w brzmieniu dotychczasowym”.</i></p>	<p>Ponadto zwracamy się z prośbą o rozważenie rozszerzenia Państwa propozycji o zdanie kolejne o następującej treści: <i>„Do studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin sporządzonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy oraz projektów studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin opracowanych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, zaopiniowanych pozytywnie przez komisję urbanistyczno-architektoniczną, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 3 w brzmieniu dotychczasowym. W przypadku zmiany studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin sporządzonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy oraz studiów przyjętych na podstawie projektów studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin opracowanych oraz zaopiniowanych pozytywnie przez komisję urbanistyczno-architektoniczną przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 3 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą”.</i></p> <p>Dodane zdanie doprecyzowuje normę zdania pierwszego oraz uchroni przed ryzykiem przyjęcia</p>
--	--	--	--	--

				<p>takiej interpretacji, że wszystkie obowiązujące studia wymagać będą dostosowania do nowego progu mocowego. Dlatego intencją dodanego zdania drugiego jest zastosowanie wyższego progu mocowego dla każdego procedowanego od nowa studium i zmiany studium.</p>
34.	art. 9	Urząd Regulacji Energetyki	<p>Należy zauważyć, że przepisy art. 184c dotyczące zmiany kwalifikacji instalacji, które wygrały aukcję zostały w całości skonsumowane. Prezes URE objął wszystkie uprawnione instalacje zaświadczeniami o zmianie rodzaju instalacji OZE i respektuje swoje rozstrzygnięcia w pełnym zakresie. W tej sytuacji wprowadzanie art. 9 wydaje się zbędne.</p>	Uwaga przyjęta.
35.	Uwaga ogólna	Urząd Regulacji Energetyki	<p>Regulacje zawarte w analizowanym projekcie ocenić należy, co do zasady, za uzasadnione. Wśród uwag zgłoszonych w niniejszym piśmie znalazły się natomiast propozycje doprecyzowujące projektowane normy prawne, jak również propozycje rezygnacji z uregulowań, które zdają się mieć charakter nadmiarowy. W ramach ww. nowelizacji, proponuje się także stworzenie funduszu celowego - Funduszu Kaucji OZE, pozostającego w dyspozycji Prezesa URE, a także zmiany reguły wydatkowej w celu zabezpieczenia kontynuowania realizacji zadań organu wynikających z przepisów ustawy OZE, w związku z przedłużeniem funkcjonowania aukcyjnego systemu wsparcia oraz koniecznością kontynuowania obsługi systemów FIT/FIP.</p>	Uwaga przyjęta.
36.	uOZE	Federacja Przedsiębiorców w Polskich	<p>Kierunek zmian zaproponowanych w projekcie ustawy skierowanym do konsultacji oceniamy pozytywnie. Słusznym rozwiązaniem jest uproszczenie formalności niezbędnych do rozpoczęcia działalności wytwórczej przy pomocy małych instalacji OZE, przez zastąpienie obowiązku uzyskania koncesji obowiązkiem zarejestrowania. Również trafne jest rozszerzenie definicji „małej instalacji” przez podniesienie progu mocy zainstalowanej źródła przyłączonego do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV z 500 kWe do 1MWe oraz podniesienie pułapu mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu z 900 kW do 3MW. Istotną i długo wyczekiwaną zmianą jest też przedłużenie wsparcia dla instalacji wytwórczych.</p> <p>Zaprojektowane rozwiązania wymagają jednak pewnych modyfikacji i uzupełnień, które – w uzgodnieniu z przedsiębiorcami związanymi z branżą energetyczną – pozwalamy sobie przedstawić w dalszej części niniejszego pisma.</p> <p>Zmiany w ustawie o odnawialnych źródłach energii</p> <p>Ustawa o OZE określa definicję prosumenta, która nie obejmuje dużych przedsiębiorców. Tymczasem, celowe i korzystne byłoby umożliwienie rozliczania się na zasadach prosumenckich niektórych obiektów wchodzących w skład przedsiębiorstw (budynki biurowe, socjalno-bytowe), które nie są związane fizycznie z pracą obiektów przemysłowych. Kryterium uznania za prosumenta byłaby nie wielkość przedsiębiorstwa, ale cel wytwarzania i wykorzystania energii elektrycznej z mikroinstalacji OZE.</p>	<p>Uwaga odrzucona – ideą definicji prosumenta jest produkcja energii na własne potrzeby w mikroinstalacjach. Wychodząc naprzeciw oczekiwaniom przedsiębiorców, w nowelizacji z lipca 2019 r. zostali oni objęci tą definicją pod określonymi warunkami. Ponadto wskazać należy, że Ministerstwo Rozwoju prowadzone są obecnie prace w zakresie zagadnienia prosumentów</p>

37.	uOZE	Federacja Przedsiębiorców w Polskich	<p>Postulat zniesienia koncesji na prowadzenie magazynów energii</p> <p>Przedstawiony projekt ustawy należy także uzupełnić o zniesienie obowiązku uzyskania koncesji na magazynowanie energii elektrycznej z OZE. Obecnie dotkliwe są brak uregulowania m.in. spójnych definicji magazynów energii, magazynowania energii, wykorzystania magazynów energii OZE do magazynowania energii z sieci czy zniesienie podwójnego naliczania opłaty sieciowej, spowalniają rozwój inwestycji w tym obszarze. Mając na uwadze ważną rolę magazynów energii, które stabilizują sieć elektroenergetyczną, postulujemy odpowiednie uzupełnienie przedstawionego projektu ustawy.</p>	Uwaga odrzucona - wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej
38.	uOZE	Konfederacja Lewiatan	<p>Rada OZE Konfederacji Lewiatan z zadowoleniem przyjęła propozycje Ministerstwa Klimatu zawarte w projekcie ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (dalej: Ustawa, projekt), w szczególności te które dotyczą:</p> <p>1) wydłużenia do 30 czerwca 2026 r. okresu w jakim instalacje OZE mogą otrzymywać wsparcie w ramach Systemu Aukcyjnego lub Systemu Taryf FIP/FIT oraz do 30 czerwca 2045 r. końcowych dat obowiązywania obu systemów. Jest to krok w dobrą stronę, który przyczyni się do zwiększenia pewności działania uczestników rynku, zwłaszcza w technologiach OZE, w których faza dewelopmentu projektów trwa dłużej niż 1-2 lata, a tym samym przyczyni się do realizacji przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych;</p> <p>2) wprowadzenia zasady, że Rada Ministrów określi maksymalne ilości i wartości energii elektrycznej z OZE, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji na lata 2022-2026, a nie tak jak było dotychczas jedynie na następny rok kalendarzowy. Zmiana taka, postulowana od kilku lat przez uczestników rynku OZE, przyczyni się do zwiększenia pewności działania uczestników rynku;</p> <p>3) uelastycznienia postanowień ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, w zakresie:</p> <p>a) podniesienia z 100 kW na 500 kW poziomu mocy instalacji OZE, których lokalizacja (wraz ze strefami ochronnymi) powinna być uwzględniana w studium, poprzedzającym uchwalenie planu zagospodarowania,</p> <p>b) wyłączeniu z ww. obowiązku wolnostojących urządzeń PV (instalacji PV) o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej jak 1 MW oraz urządzeń PV (instalacji PV) innych niż wolnostojące.</p> <p>Zmiany te wymagają jednak uzupełnień, które zawarliśmy w pkt. C uwag dotyczących innych ustaw</p>	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniami – część opisanych rozwiązań znajduje swoje odzwierciedlenie w projekcie nowelizacji. Pozostałe wykraczają poza obecną inicjatywę legislacyjną.
39.	uOZE	Konfederacja Lewiatan	<p>Rada OZE Konfederacji Lewiatan z zadowoleniem przyjmuje także zawartą w projekcie ustawy propozycję podniesienia z 0,5 MW na 1 MW progu mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE, od którego wymagana jest koncesja na wytwarzanie energii elektrycznej w instalacji OZE.</p> <p>Działanie to postrzegamy jako początek drogi w kierunku stopniowej deregulacji rynku OZE. Dla przypomnienia w przypadku klasycznej energetyki koncesja jest wymagana dopiero w przypadku instalacji o mocy większej jak 50 MW.</p>	Informacja przyjęta

			<p>Rada OZE wspierała zawsze działania mające na celu upraszczanie procedur administracyjnych w sposób przyjazny dla przedsiębiorców i z zachowaniem równowagi między stopniem ograniczenia swobody wykonywania działalności gospodarczej, a celami publicznymi obejmującymi pewność obrotu, a w tym przypadku także bezpieczeństwo pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego i realizację celów polityki energetycznej w zakresie udziału energii z OZE.</p> <p>W naszej ocenie, zmiana zasad koncesjonowania instalacji OZE powinna być elementem systemowego podejścia do kwestii regulacji rynku OZE i uwzględniać skutki dla rynku instalacji OZE, jakie spowodowała Ustawa o OZE (UOZE) w obecnym kształcie. W efekcie działania UOZE, w segmencie instalacji o mocy poniżej 1 MW występują zasadniczo różne sytuacje, jeśli chodzi o agregację instalacji PV. Od inwestycji o ograniczonej skali, a co za tym idzie, ograniczonym oddziaływaniu na rynek energii elektrycznej i pracę systemów elektroenergetycznych, po grupy instalacji PV o mocy poniżej 1 MW pozostających pod wspólną kontrolą wyspecjalizowanych podmiotów realizujących wspólną strategię udziału w systemie wsparcia i rynku energii elektrycznej, porównywalne z działalnością tzw. instalacji wielkoskalowych. Zmniejszenie bariery administracyjnej w postaci koncesjonowania nie powinno jednak różnicować w nieuzasadniony sposób warunków konkurencji pomiędzy podmiotami agregującymi instalacje PV w zależności od wybranego modelu biznesowego. W przeciwnym przypadku dojdzie do dalszej nieuzasadnionej fragmentacji rynku PV. Dla farm fotowoltaicznych o mocy przykładowo 10 MW (jedna instalacja) należałoby uzyskać koncesję, ale jest też możliwe złożenie 10 wniosków o wpis do rejestru małych instalacji OZE, w przypadku portfela składającego się z 10 instalacji o mocy poniżej 1MW każda. W nieuzasadniony sposób preferuje to instalacje o mocy poniżej 1 MW, nad instalacje większe, a więc i mogące zaoferować w aukcji niższe ceny za 1 MWh energii wprowadzonej do sieci. W tym kontekście, nadal aktualne pozostają nasze propozycje systemowego podejścia do kwestii koncesjonowania wytwarzania energii w instalacjach OZE, które przedstawiliśmy w stanowisku Rady OZE z dnia 20 kwietnia 2020 r. (znak: KL/126/75/DZS/2020). Wpisują się one w propozycję Ministerstwa Klimatu dotyczącą wydłużenia do 30 czerwca 2026 r. okresu, w jakim możliwe będzie wejście do Systemu Aukcyjnego.</p>	
40.	uOZE	Konfederacja Lewiatan	<p>Uregulowanie na poziomie ustawy definicji mocy zainstalowanej instalacji OZE</p> <p>W ustawie nowelizującej proponuje się wprowadzenie definicji mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE. Usystematyzowanie tego pojęcia na poziomie ustawy jest pożądane, gdyż mimo dotychczasowej praktyki Prezesa URE w zakresie stosowania tego pojęcia w ramach systemów wsparcia oraz postępowań koncesyjnych, stosowanie pojęcia mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE nadal budzi kontrowersje i rzutuje negatywnie na warunki inwestowania w instalacje OZE. Nie jest możliwe utrzymanie obecnej sytuacji rozbieżnych interpretacji mocy zainstalowanej elektrycznej na różnych etapach procesu inwestycyjnego dla instalacji OZE, bez uszczerbku dla spójnej realizacji polityki energetycznej Państwa, gdyż stwarza ona nieakceptowalne ryzyko we wszystkich sytuacjach, w których oceniana jest moc zainstalowana instalacji OZE. Przykładowo:</p> <p>a) zakres oceny oddziaływania na środowisko,</p>	<p>Uwaga przyjęta z wyjaśnieniami - zgodnie z wykładnią URE (informacja PURE 44/2016 z 21 września 2016 r.) mocą zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii nie jest np. moc turbiny wiatrowej, silnika spalinowego, turbiny wodnej, a także moc inwerterów (w przypadku instalacji wykorzystujących energię promieniowania słonecznego, tu falownika) czy moc przyłączeniowa wynikająca z warunków</p>

		<p>b) możliwość skorzystania z różnych form pomocy inwestycyjnej (dotacje, pożyczki, art.), c) możliwość skorzystania art. z systemu FIT/FIP oraz poziomu stałej ceny (Taryfy FIP/FIT) adekwatnego do faktycznej mocy zainstalowanej jednostki wytwórczej, d) zgodność bądź jej brak z warunkami modyfikacji „starych” projektów wiatrowych wynikającymi z art.13 ust.3a i 3b ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych, są powiązane z mocą zainstalowaną elektryczną instalacji OZE.</p> <p>Obecna sytuacja, związana z brakiem jednolitego podejścia, zharmonizowanego z regulacjami europejskimi, prowadzi do niepotrzebnych sytuacji spornych pomiędzy URE a wytwórcami i producentami zespołów urządzeń wytwórczych („jednostek wytwórczych” w rozumieniu Prawa Energetycznego). Może także rodzić ryzyko podważenia decyzji środowiskowej (z dalszymi konsekwencjami dla pozwoleń na budowę i pozwoleń na użytkowanie).</p> <p>Projektodawca trafnie uzasadnia, że pojęcie mocy zainstalowanej jest jednym z kluczowych parametrów Systemu Aukcyjnego i Systemu Taryf FIP/FIT, determinując między innymi kwalifikację instalacji do koszyków aukcyjnych lub poziomów Taryfy FIP/FIT. Ocenę tę należy jednak uzupełnić o szereg dalszych elementów systemu przyłączania i koncesjonowania instalacji OZE, na które rzutuje to, w jaki sposób moc zainstalowana będzie zdefiniowana. Również, niezbędne jest przeprowadzenie kompleksowej oceny skutków proponowanej regulacji dla efektywności wykorzystania środków publicznych przeznaczonych na wspieranie rozwoju energetyki odnawialnej i ochrony społeczeństwa oraz gospodarki przed nadmiernymi wzrostami cen energii, a także zmianami klimatu.</p> <p>Zaproponowany w Ustawie nowelizującej sposób uregulowania definicji mocy zainstalowanej odwołuje się nie do całej instalacji, jak czyni to Ustawa o OZE w definicji instalacji OZE (art. 2 pkt.13) lub Ustawa – Prawo Energetyczne w definicji jednostki wytwórczej (art. 3 pkt.43), ale pojedynczego jej komponentu (generatora lub modułu fotowoltaicznego), który nie determinuje rzeczywistej produktywności danego rodzaju instalacji OZE. Parametry wspomnianych komponentów można uznać co najwyżej za teoretyczną moc jednostki wytwórczej (modułu wytwarzania energii):</p> <ul style="list-style-type: none"> a) w przypadku modułów PV mamy do czynienia z tzw. mocą STC, której moduły PV nigdy nie będą osiągać w warunkach faktycznej eksploatacji. Do tego należy pamiętać, że to falownik/falowniki, a nie moduł/moduły PV determinują moc zainstalowaną całej instalacji; b) w przypadku jednostek wytwórczych, składających się z wielu komponentów wzajemnie od siebie uzależnionych, o mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki wytwórczej decyduje moc „największego ogniwa”, a nie jest nim w żadnej z technologii OZE sam generator. <p>Skutkuje to ograniczeniem ilości energii odnawialnej faktycznie uzyskiwanej z danej instalacji w okresie jej eksploatacji. Pozostaje to w sprzeczności z fundamentalnymi celami systemu wsparcia sektora OZE, jakim jest</p>	<p>przyłączenia lub umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.</p>
--	--	--	---

			<p>podnoszenie – poprzez zaangażowanie środków publicznych – ilości energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych wprowadzanej do sieci i zużywanej przez odbiorców końcowych. W dalszej kolejności, proponowane ujęcie definicji mocy zainstalowanej instalacji OZE spowoduje, że organy Państwa odpowiedzialne za realizację przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i polityki krajowej w zakresie przeciwdziałania zmianom klimatycznym, transformacji energetycznej, czy ochrony przed zanieczyszczeniami powietrza, otrzymywać będą pozorny tylko obraz efektywności przyjętej polityki wspierania energii ze źródeł odnawialnych, niemiarodajny dla rzeczywistego potencjału tego sektora gospodarki do wytwarzania tej energii.</p> <p>Co więcej, taka parametryzacja instalacji OZE wprowadza kolejną rozbieżność regulacyjną pomiędzy parametryzacją instalacji na potrzeby procesu przyłączenia – gdzie kluczowa jest moc przyłączeniowa determinująca intensywność dostaw energii do sieci oraz moc maksymalna¹, a mocą takiej instalacji wyznaczaną na potrzeby uczestnictwa w systemach wsparcia i regulacji działalności (w ramach wpisu do odpowiedniego rejestru lub w procesie koncesjonowania).</p> <p>Rozbieżność ta jest tym bardziej wyraźna, że prezentowane w projekcie podejście regulacyjne jest niejedolite zarówno w obrębie samej ustawy OZE, jaki i w porównaniu z równoległymi regulacjami – przede wszystkim projektem ustawy o promowaniu wytwarzania energii w morskich farmach wiatrowych (UD 34). Moc zainstalowana instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz lub biogaz rolniczy definiowana jest trafnie przez odwołanie się do mocy całego zespołu prądotwórczego (a nie jego wyizolowanego komponentu). Podobnie, moc zainstalowana elektryczna morskiej farmy wiatrowej to suma mocy turbin składających się na morską farmę wiatrową, z jaką turbiny te oddają energię elektryczną do sieci, nie większa niż moc przyłączeniowa.</p> <p>Przedstawione powyżej dwa przykłady manifestują prawidłowe podejście regulacyjne, zgodne z wiedzą techniczną i spójne z rzeczywistymi celami regulacji – najbardziej efektywnym wykorzystaniem pomocy Państwa w celu zapewnienia w systemie elektroenergetycznym dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych. Szereg państw członkowskich Unii Europejskiej (w tym Niemcy) oraz Wielka Brytania, na której regulacjach wzorowany jest polski system aukcyjny, stosują takie właśnie podejście, podnoszące efektywność działania ich krajowych systemów wsparcia. W konsekwencji państwa takie narażone są w mniejszym stopniu na ryzyko niewykonania celów w zakresie udziału energii ze źródeł odnawialnych w krajowym zużyciu tej energii oraz na negatywne skutki takiego niewykonania dla ich budżetów krajowych.</p> <p>Rada OZE przedstawi w odrębnym piśmie alternatywne rozwiązanie kwestii mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE, które co do swojej istotny jest zgodne z obowiązującymi regulacjami europejskimi i rozwiązaniami stosowanymi w krajach takich jak Niemcy czy Wielka Brytania.</p>	
41.	uOZE	Konfederacja Lewiatan	<p>Uregulowanie na poziomie ustawy definicji mocy zainstalowanej instalacji OZE</p> <p>W stanowisku z 25 sierpnia 2020 r. znak: KL/396/280/DG/2020 Rada OZE w Konfederacji Lewiatan wskazała na wagę zagadnienia, jakim jest uregulowanie na poziomie ustawowym definicji mocy zainstalowanej instalacji</p>	

OZE i jego całościowe oddziaływanie na efektywność wdawania środków publicznych poprzez poszczególne systemy wsparcia instalacji OZE. Zważywszy, że skutki takiego zabiegu legislacyjnego daleko wykraczają poza zagadnienia ujęte w Ocenie Skutków Regulacji towarzyszącej projektowi ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (dalej: Ustawa nowelizująca, projekt), poniżej przedstawiamy kompleksowo całość uwag w tej sprawie, z podziałem na uwagi wstępne, propozycję zmiany definicji w projekcie ustawy nowelizującej oraz uwagi szczegółowe.

Uwagi wstępne

W ustawie nowelizującej proponuje się wprowadzenie definicji mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE. Usystematyzowanie tego pojęcia na poziomie ustawy jest pożądane, gdyż dotychczas wykształciła się jedynie praktyka Prezesa URE w zakresie stosowania tego pojęcia w ramach systemów wsparcia oraz postępowań koncesyjnych, w ramach której pojęcie mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE nadal budzi kontrowersje opisane w dalszej części uwag i rzutuje negatywnie na warunki inwestowania w instalacje OZE sztucznie ograniczając efektywność poszczególnych instalacji.

Projektodawca trafnie uzasadnia, że pojęcie mocy zainstalowanej jest jednym z kluczowych parametrów systemu aukcyjnego, determinując między innymi kwalifikację instalacji do koszyków aukcyjnych. Ocenę tę należy jednak uzupełnić o szereg dalszych elementów systemu przyłączenia i koncesjonowania instalacji OZE, na które rzutuje to, w jaki sposób moc zainstalowana będzie zdefiniowana. W szczegółowej części stanowiska wskazujemy te elementy, przede wszystkim:

1. Konieczność przeprowadzenia kompleksowej oceny skutków proponowanej regulacji dla efektywności wykorzystania środków publicznych przeznaczonych na wspieranie rozwoju energetyki odnawialnej i ochrony społeczeństwa oraz gospodarki przed zmianami klimatu. Zaproponowana w projekcie ustawy nowelizującej definicja powoduje obniżenie ilości energii odnawialnej, jaką można uzyskać w ramach budżetów przeznaczanych przez Radę Ministrów na system wsparcia.
2. Rozbieżność pomiędzy definicją mocy zainstalowanej instalacji OZE zaproponowaną w projekcie ustawy nowelizującej a sposobem weryfikacji, jaka ilość energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych została sprzedana w ramach systemu aukcyjnego.
3. Rozbieżność pomiędzy definicją mocy zainstalowanej instalacji OZE zaproponowaną w projekcie ustawy nowelizującej a sposobem wyznaczania mocy instalacji na potrzeby przyłączenia;
4. Negatywny wpływ sztucznego ograniczenia mocy instalacji OZE w następstwie stosowania definicji mocy zainstalowanej instalacji OZE zaproponowanej w projekcie ustawy nowelizującej na stabilizację pracy sieci elektroenergetycznych – co wymusi zbędne, dodatkowe nakłady na modernizację i zarządzanie takimi sieciami.

Zaproponowany w ustawie nowelizującej sposób uregulowania definicji mocy zainstalowanej odwołuje się nie do całej instalacji (zdefiniowanej przecież w art. 2 pkt 13) ustawy OZE; stanowiącej także jako całość jednostkę wytwórczą w rozumieniu art. 3 pkt 43 ustawy – Prawo energetyczne), ale pojedynczego jej komponentu

Uwaga przyjęta z wyjaśnieniami – zgodnie z wykładnią URE (informacja PURE 44/2016 z 21 września 2016 r.) mocą zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii nie jest np. moc turbiny wiatrowej, silnika spalinowego, turbiny wodnej, a także moc inwerterów (w przypadku instalacji wykorzystujących energię promieniowania słonecznego, tu falownika) czy moc przyłączeniowa wynikająca z warunków przyłączenia lub umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

		<p>(generatora lub modułu fotowoltaicznego), który nie determinuje rzeczywistej efektywności danego rodzaju instalacji OZE mierzonej ilością energii ze źródeł odnawialnych stabilnie wytwarzaną i oddawaną do sieci w znamionowych warunkach pracy takiej instalacji. W przypadku jednostek wytwórczych składających się z wielku komponentów o mocy danej jednostki (instalacji OZE) decyduje moc „największego ogniwa”. W żadnej technologii wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, do których odwołuje się ustawa OZE, nie jest to moc generatora, ani moc modułu fotowoltaicznego. Przeciwnie, skutkuje to ograniczeniem ilości energii odnawialnej faktycznie uzyskiwanej z danej instalacji w okresie jej eksploatacji. Pozostaje to w sprzeczności z fundamentalnymi celami systemu wsparcia sektora OZE, jakim jest podnoszenie – poprzez zaangażowanie środków publicznych – ilości energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych wprowadzanej do sieci i zużywanej przez odbiorców końcowych (osiągnięcie celów OZE na 2020 i w perspektywie roku 2030). W dalszej kolejności, proponowane ujęcie definicji mocy zainstalowanej instalacji OZE spowoduje, że organy Państwa odpowiedzialne za realizację przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i polityki krajowej w zakresie przeciwdziałania zmianom klimatycznym, transformacji energetycznej, czy ochrony przed zanieczyszczeniami powietrza, otrzymywać będą pozorny tylko obraz efektywności przyjętej polityki wspierania energii ze źródeł odnawialnych, niemiarodajny dla rzeczywistego potencjału tego sektora gospodarki do wytwarzania tej energii. Co więcej, taka parametryzacja instalacji OZE wprowadza kolejną rozbieżność regulacyjną pomiędzy parametryzacją instalacji na potrzeby procesu przyłączenia (gdzie kluczowa jest moc maksymalna instalacji OZE, determinująca ilość energii oddawanej do sieci) a mocą takiej instalacji wyznaczaną na potrzeby uczestnictwa w aukcyjnych systemach wsparcia i regulacji działalności (w ramach wpisu do odpowiedniego rejestru lub w procesie koncesjonowania).</p> <p>Rozbieżność ta jest tym bardziej wyraźna, że prezentowane w projekcie podejście regulacyjne jest niejednolite zarówno w obrębie samej ustawy OZE, jaki i w porównaniu z równoległymi regulacjami – przede wszystkim projektem ustawy o promowaniu wytwarzania energii w morskich farmach wiatrowych(UD 34). Moc zainstalowana instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz lub biogaz rolniczy definiowana jest trafnie przez odwołanie się do mocy całego zespołu prądotwórczego (a nie jego wyizolowanego komponentu). Podobnie, moc zainstalowana elektryczna morskiej farmy wiatrowej to suma mocy turbin składających się na morską farmę wiatrową, z jaką turbiny te oddają energię elektryczną do sieci, nie większa niż moc przyłączeniowa.</p> <p>Przedstawione powyżej dwa przykłady manifestują prawidłowe podejście regulacyjne, zgodne z wiedzą techniczną i spójne z rzeczywistymi celami regulacji – najbardziej efektywnym wykorzystaniem pomocy Państwa w celu zapewnienia w systemie elektroenergetycznym dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych. Szereg państw członkowskich Unii Europejskiej (w tym Niemcy) oraz Wielka Brytania, na której regulacjach wzorowany jest polski system aukcyjny, stosują takie właśnie podejście, podnoszące efektywność działania ich krajowych systemów wsparcia. W konsekwencji państwa takie narażone są w mniejszym stopniu na ryzyko niewykonania celów w zakresie udziału energii ze źródeł odnawialnych w krajowym zużyciu tej energii oraz na negatywne skutki takiego niewykonania dla ich budżetów krajowych zarówno w roku 2020, jak i w latach kolejnych. W ramach uwag szczegółowych przedstawiamy alternatywne</p>	<p>Uwaga odrzucona – zaproponowane zmiany ustawy w ocenie projektodawcy nie wywierają wpływu na zmniejszenie dochodów budżetu państwa. Szczegóły zawarto w OSR do nowelizacji ustawy</p> <p>Uwagi dotyczą definicji mocy zainstalowanej, do których projektodawca odniósł się wyżej</p>
--	--	--	---

			rozwiązanie, które co do swojej istotny było uprzednio zgłaszane pod rozważę organów administracji publicznej, m. in. w stanowisku Rady OZE Konfederacji Lewiatan z 20 kwietnia 2020 r. znak: KL/182/118/DZS/2020.	
42.	uOZE	Konfederacja Lewiatan	<p>Poprawa przejrzystości informacyjnej rynku OZE oraz zapewnienie jego uczestnikom równego dostępu do potrzebnych informacji.</p> <p>Konieczne jest zapewnienie uczestnikom rynku równego dostępu do przejrzystych danych dotyczących funkcjonujących na rynku instalacji OZE. Cykliczne podawanie przez Prezesa URE posiadanych przez niego danych dotyczących mocy zainstalowanych instalacji OZE (w podziale na instalacje objęte poszczególnymi systemami wsparcia) pozwoli zwiększyć przejrzystość rynku, zapewni jasne informacje dla inwestorów i społeczeństwa oraz pozwoli na prowadzenie skutecznego monitorowania wychodzenia instalacji z Systemu Zielonych Certyfikatów, a także postępu w realizacji celu OZE. Kwestia ta wydaje się szczególnie istotna z perspektywy konieczności realizacji celów polityki energetycznej w zakresie udziału energii z OZE. Odpowiednie propozycje zapisów do Ustawy o OZE zawierają pkt. A, E i F w uwagach szczegółowych.</p>	Do uwag szczegółowych w tym zakresie odniesiono się we wcześniejszej części tabeli
43.	uOZE	Konfederacja Lewiatan	<p>Umożliwienie „wygaszenia” Systemu Certyfikatów Biogazowych („błękitnych”).</p> <p>W chwili obecnej duża część biogazowni rolniczych korzysta z Systemu Certyfikatów Biogazowych, który jest systemem nienotyfikowanym i który Polska zobowiązała się wygasić do końca obecnej perspektywy (2020/2021 r.). O ile biogazownie rolnicze o mocy poniżej 1 MW mają szansę migracji do nowego Systemu Taryf FIP/FIT, to biogazownie o mocy powyżej 1 MW takiej szansy dotychczas nie miały. Owszem były organizowane aukcje dla istniejących biogazowni o mocy większej jak 1 MW, ale ceny referencyjne obowiązujące w tych aukcjach nie odzwierciedlały LCOE starszych instalacji, które było wyższe jak instalacji nowych.</p> <p>Aby umożliwić faktyczne rozpoczęcie procesu migracji instalacji o mocy ponad 1MW jeszcze w tym roku, nie czekając na ewentualną notyfikację rozszerzenia Systemu Taryf FIP/FIT, konieczne jest:</p> <p>1) zwiększenie przed tegorocznymi aukcjami wolumenu energii dla migrujących biogazowni rolniczych z obecnego poziomu 2,5 mln MWh na 2,9 mln MWh, z odpowiednią korektą wartości tego wolumenu energii. Zmiana powinna nastąpić kosztem odpowiedniego zmniejszenia wolumenów dla biogazowni nowych, które w coraz większym stopniu powinny powstawać jako biometanownie, z których biometan mógłby być wykorzystywany na zwiększenie udziału biometanu w realizacji NCW w transporcie;</p> <p>2) powyższa zmiana powinna być dokonana w tej nowelizacji UOZE, gdyż możliwość dokonania nowelizacji obowiązującego Rozporządzenia Rady Ministrów określającego wolumeny aukcyjne na 2020r może budzić wątpliwości prawne z racji na brzmienie delegacji w UOZE.</p>	Uwaga odrzucona - propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.
44.	uOZE	Konfederacja Lewiatan	Doprecyzowanie i uelastycznienie zasad działania Systemu Taryf FIP/FIT, a także odblokowanie zawieszonych przepisów.	Uwaga odrzucona - propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.

			<p>Prawie 2 lata działania Systemu Taryf FIP/FIT oraz zawarta w projekcie Ustawy nowelizacyjnej propozycja wydłużenia funkcjonowania Systemu Taryf FIP/FIT, sprawiają, że uważamy za potrzebne wprowadzenie poniższych uregulowań wynikających z dotychczasowej praktyki stosowania Systemu Taryf:</p> <p>1) wyjaśnienie skutków zmiany mocy zainstalowanej w Systemie Taryf FIP/FIT wynikających ze zmiany deklaracji w trybie art. 70b ust. 10 pkt 2, aby cena odzwierciedlała za każdym razem moc instalacji;</p> <p>2) uregulowanie w art. 70b ust. 10, w dodatkowym pkt 3, możliwości zmiany deklaracji wtedy kiedy instalacja staje się lub przestaje pracować w wysokosprawnej kogeneracji, a poprzez to uniknąć powstawania przejściowego nadwsparcia;</p> <p>3) wprowadzenie, powiązanych z obowiązującym art. 70b ust. 10 pkt 2 oraz przepisem wymienionym ad. 1 powyżej, zapisów przeciwdziałających sztucznemu dzieleniu instalacji OZE, celem uzyskania wyższego poziomu wsparcia w niekonkurencyjnym systemie wsparcia, jakim jest System Taryf FIP/FIT;</p> <p>4) zmiana art. 39a ust. 10, aby była możliwa zmiana ceny skorygowanej w sytuacji zmniejszenia lub utraty pomocy inwestycyjnej; przepis odwrotny do istniejącego przepisu art. 39a ust. 7.</p> <p>Powyższym zmianom powinno towarzyszyć usunięcie spośród przepisów UOZE, których stosowanie jest zawieszane na podstawie art. 26 nowelizacji UOZE z 2019 r. do czasu odpowiedniej decyzji lub stanowiska Komisji Europejskiej, przepisów, których celowość dalszego zawieszenia jest w naszej opinii co najmniej wątpliwa. Odpowiednie propozycje zapisów do Ustawy o OZE zawierają pkt. B i C w uwagach szczegółowych.</p>	Jednocześnie odwieszenie części przepisów jest procedowane w nowelizowanej ustawie Prawo energetyczne UC17 (druk 808)
45.	uOZE	Konfederacja Lewiatan	<p>Proponujemy wprowadzenie zasady, że ceny referencyjne ustalane na podstawie delegacji ustawowej zawartej w art. 77 ust. 3 pkt. 1 ustawy o OZE, obowiązują do momentu ustalenia nowych cen referencyjnych.</p> <p>Odpowiednia modyfikacja delegacji dla ministra właściwego ds. energii (Ministra Klimatu), umożliwi uniknięcie obecnego (nawet półrocznego) okresu niepewności. Jest to szczególnie istotne dla rolników i innych inwestorów zainteresowanych budową biogazowni oraz elektrowni wodnych, którzy nie znają warunków wsparcia na jakie mogą liczyć planując udział w Systemie Aukcyjnym oraz przystępując do Systemu Taryf FIP/FIT. Oczywiście przyjęcie proponowanego rozwiązania nie oznacza odstąpienia od realizacji wynikającego z Rozporządzenia GBER obowiązku weryfikacji LCOE przynajmniej raz na rok; po prostu, zależnie od wyniku weryfikacji będzie zmieniana cena referencyjna. Zmiana obowiązywałaby począwszy od cen referencyjnych określonych na rok 2020.</p>	Uwaga przyjęta z wyjaśnieniami – zagadnienie procedowane nowelizacją ustawy Prawo energetyczne UC17 (druk 808)
46.	uOZE	Konfederacja Lewiatan	<p>Zmiany w mechanizmie rozliczeń „opustu” w ramach systemu prosumenckiego, zwłaszcza dla prosumenta biznesowego.</p> <p>Prawie 4 lata działania Systemu Opustów (net-metering dla mikroinstalacji o mocy <50 kW), który w 2019 r. został rozszerzony o prosumenta biznesowego (przedsiębiorcę), a równocześnie zawarta w projekcie propozycja wydłużenia tego systemu do 30 czerwca 2045 r., sprawia, że jako Rada OZE uważamy za potrzebne dokonanie oceny działania systemu i wprowadzenie w nim niezbędnych korekt, aby uwzględniał on interesy wszystkich jego uczestników, w tym OSD i spółek obrotu energią.</p>	Uwaga odrzucona – wykracza poza obecną inicjatywę legislacyjną.

Zwracamy też uwagę, że Dyrektywa RED-2, która weszła w życie 24 grudnia 2018 r., wprowadziła możliwość ograniczenia preferencyjnego traktowanie jedynie do mikroinstalacji prosumenckich o mocy do 30kW.

Wszystkie przywołane powyżej argumenty sprawiają, iż przedłużenie maksymalnego okresu obowiązywania mechanizmu rozliczeń w Systemie Opustów do 2045 r. powinno być poprzedzone działaniami mającymi na celu wdrożenie zasad rozliczeń jakie zrekompensują straty jakie powoduje obecny system dla sprzedawców energii (spółek obrotu) oraz OSD.

W pierwszej kolejności proponujemy rozważenie, zwłaszcza w stosunku do prosumenta biznesowego, ograniczenia preferencyjnych dla odbiorcy końcowego zasad rozliczeń do poziomu 30 kW, wynikającego z Dyrektywy RED-2. System Opustów zachęca niestety prosumentów biznesowych do budowy instalacji PV przewymiarowanych w stosunku do faktycznych potrzeb. Zwracamy uwagę, że w przypadku prosumenta biznesowego, a zwłaszcza posiadającego instalację o mocy większej jak 30 kW, brak wdrożenia rozwiązań rekomendowanych w Dyrektywie RED-2 powoduje powstanie u niego niedopuszczalnej pomocy publicznej.

Aby przeciwdziałać utrzymaniu a wręcz rozszerzeniu tej sytuacji w związku z rosnącą ilością instalacji objętych Systemem Opustów, proponujemy rozważenie:

1) pozostawienie obecnego systemu opustów dla prosumentów, z jednoczesnym wprowadzeniem rozliczenia kosztów po stronie sprzedawców z wykorzystaniem opłaty OZE – wymaga to wypracowania odpowiednich zapisów w UOZE i Ustawie – Prawo energetyczne, a po stronie OSD z wprowadzenia mechanizmu konta regulacyjnego – wymaga to przyspieszenia prac nad zmianą Rozporządzenia taryfowego wprowadzającego powyższy mechanizm wypracowany i uzgodniony pomiędzy OSD i Prezesem URE, lub

2) pozostawienie obecnego systemu opustów dla prosumentów, ale z jednoczesną zmianą wysokości opustu z obecnego 1:0,7 (>10kW) / 1:0,8 (<10kW) do odpowiednio 1:0,6 / 1:0,8 dla wszystkich instalacji objętych systemem – wymaga to wprowadzenia zmian w art. 4 ust. 1 UOZE oraz wprowadzenia po stronie OSD mechanizmu konta regulacyjnego.

Brak wprowadzenia jakichkolwiek z postulowanych rozwiązań będzie powodował jedynie pogłębienie sytuacji, w której wszelkie "koszty" po stronie sprzedawców energii (spółek obrotu) czy OSD zostaną przerzucone na pozostałych odbiorców, którzy nie mają możliwości uczestniczenia w spółdzielniach energetycznych lub klastrach, w tym na odbiorców wrażliwych.

Jako pozytywne wyjście naprzeciw potrzebom przedsiębiorców chcących produkować energię elektryczną na własne potrzeby, zwłaszcza tym faktycznie potrzebującym instalacji OZE o mocy zainstalowanej ponad 30 kW, widzimy celowość zmodyfikowania zasad rozliczania się przez przedsiębiorcę w trybie art. 41 UOZE, a w tym podniesienie granicy mocy zainstalowanej instalacji działających w tym trybie do poziomu poniżej 400kW.

47.	uOZE	Konfederacja Lewiatan	<p>Wydłużenie terminu na dokonanie pierwszej sprzedaży energii dla dużych instalacji fotowoltaicznych.</p> <p>Proponuje się wydłużenie terminu na dokonanie pierwszej sprzedaży energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię promieniowa słonecznego przyłączonych do sieci publicznej wysokiego napięcia, z obecnego 24-miesięcznego terminu na 33-miesięczny termin jak w przypadku dużych farm wiatrowych. Postulowana zmiana jest podyktowana obecnymi uwarunkowaniami rynkowymi stanowiącymi swoiste bariery rozwoju dużych instalacji fotowoltaicznych w Polsce, tj. sprawne przyłączenie instalacji do sieci WN oraz długie terminy budowy odpowiedniej infrastruktury do przyłączenia instalacji na wysokim napięciu 110 kV lub wyższym.</p>	Uwaga odrzucona - propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.
48.	uOZE	Konfederacja Lewiatan	<p>Stanowisko Rady OZE w Konfederacji Lewiatan dot. systemu wsparcia dla istniejących instalacji OZE po amortyzacji instalacji.</p> <p>W celu zapewnienia dalszej, nieprzerwanej produkcji energii elektrycznej w instalacjach OZE, które utraciły prawo do otrzymywania świadectw pochodzenia lub prawo do korzystania z systemu FIT/FIP lub systemu aukcyjnego w związku z upływem łącznego 15-letniego okresu wsparcia, niezbędnym jest ustanowienie nowego, dedykowanego tym instalacjom systemu wsparcia, zapewniającego rentowność produkcji energii poprzez pokrycie różnicy pomiędzy kosztami operacyjnymi a przychodami ze sprzedaży energii po cenie rynkowej.</p> <p>Możliwość wprowadzenia takiego mechanizmu dla instalacji wykorzystujących biomasę wynika wprost z Wytycznych Komisji Europejskiej w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020 (2014/C 200/01), w których Komisja przewidziała możliwość uznania za zgodną z rynkiem wewnętrznym pomoc operacyjną na istniejące instalacje wykorzystujące biomasę po amortyzacji instalacji. Zgodnie z wytycznymi Komisji dopuszczalna jest pomoc operacyjna na instalację wykorzystującą biomasę po amortyzacji instalacji w przypadku, gdy:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) koszty operacyjne ponoszone przez beneficjenta po amortyzacji instalacji są nadal wyższe niż cena rynkowa odnośnej energii oraz z zastrzeżeniem spełnienia łącznie następujących warunków: <ol style="list-style-type: none"> a) pomoc przyznaje się wyłącznie w odniesieniu do energii wyprodukowanej ze źródeł odnawialnych; b) środek skonstruowany jest w taki sposób, że rekompensuje różnicę między kosztami operacyjnymi ponoszonymi przez beneficjenta a ceną rynkową; oraz c) istnieje mechanizm monitorowania służący do weryfikacji, czy ponoszone koszty operacyjne są nadal wyższe niż cena rynkowa energii. Mechanizm monitorowania musi być oparty na aktualnych informacjach dotyczących kosztu produkcji i stosowany co najmniej raz w roku. 2) niezależnie od ceny rynkowej odnośnego rodzaju energii, wykorzystanie paliw kopalnych jako surowca jest ekonomicznie korzystniejsze niż wykorzystanie biomasy oraz z zastrzeżeniem spełnienia łącznie następujących warunków: <ol style="list-style-type: none"> a) pomoc przyznaje się wyłącznie w odniesieniu do energii wyprodukowanej ze źródeł odnawialnych; 	Uwaga odrzucona - propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.

			<p>b) środek skonstruowany jest w taki sposób, że rekompensuje różnicę między kosztami operacyjnymi ponoszonymi przez beneficjenta produkującego energię z biomasy a kosztami operacyjnymi ponoszonymi w związku ze stosowaniem alternatywnego surowca w postaci paliw kopalnych;</p> <p>c) przedstawiono wiarygodne dowody potwierdzające, że bez pomocy zrezygnowano by z wykorzystania biomasy na rzecz paliw kopalnych w tej samej instalacji; oraz</p> <p>d) istnieje mechanizm monitorowania służący do weryfikacji, czy wykorzystanie paliw kopalnych jest korzystniejsze niż wykorzystanie biomasy. Mechanizm monitorowania musi być oparty na aktualnych informacjach dotyczących kosztów i stosowany co najmniej raz w roku.</p> <p>W związku z powyższym proponujemy wprowadzenie systemu wsparcia dla istniejących instalacji OZE po amortyzacji instalacji, w przypadku których przychody ze sprzedaży energii w oparciu o ceny rynkowe nie są wystarczające do pokrycia kosztów eksploatacyjnych działania instalacji OZE.</p>	
49.	uOZE	Konfederacja Lewiatan	<p>Wsparcie umów typu Power Purchase Agreement (PPA).</p> <p>Poza zaproponowanymi w przedstawionym projekcie Ustawy nowelizującej UOZE rozwiązaniami, których zakładanym celem jest wsparcie rozwoju OZE w Polsce, w naszej ocenie zasadne byłoby rozważnie dalej idących rozwiązań. Wydaje się to szczególnie istotne pod kątem pilnej potrzeby redukcji krajowych emisji CO₂, co wynika z przyjętych już dokumentów krajowych, jak i ambitnych założeń Zielonego Ładu oraz projektu nowego Prawa klimatycznego. Jednym z narzędzi może być wsparcie umów PPA jako powoli rozwijającego się w Polsce modelu wsparcia energetyki odnawialnej, która w niektórych wypadkach jest realną alternatywą dla systemu aukcyjnego. W pierwszej kolejności wsparcie to powinno przyjąć formułę identyfikacji i redukcji barier prawnych w tym zakresie.</p> <p>Biorąc pod uwagę dotychczasowe doświadczenia na gruncie krajowym, przede wszystkim postulujemy o rozważenie dostosowania obowiązków związanych z pozyskaniem i umorzeniem świadectw pochodzenia do uwarunkowań umów typu PPA. W naszej ocenie zasadne jest przeanalizowanie odpowiednich zmian legislacyjnych skutkujących ewentualnie wyłączeniem obowiązku pozyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia dla wytwórców energii z OZE i sprzedających ją odbiorcom końcowym. Zmiany te dotyczyłyby art. 52 UOZE, art. 10 ustawy o efektywności energetycznej, a także art. 30 ustawy o podatku akcyzowym.</p>	Uwaga odrzucona - propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.
50.	Uwaga ogólna	Pracodawcy RP	<ol style="list-style-type: none"> 1. Projekt nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz zmiana w zakresie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, zdają się nie zwalniać z konieczności umieszczenia nowych projektów instalacji fotowoltaicznych o mocy do 1 MW w Miejscowym Planie Zagospodarowania Przestrzennego (MPZP). Postulujemy zmianę w tym obszarze. 2. Według proponowanych regulacji nie trzeba będzie wskazywać omawianych instalacji w Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego (SUiKZP). Aby wspomniane zwolnienie było rzeczywistym ułatwieniem w powstawaniu tych instalacji, potrzebne jest wprowadzenie w ustawie prawo energetyczne (art.7 ust 8d pkt 1), ustawie prawo budowlane (art. 35 ust. 1 pkt 1, ppkt a) oraz ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w 	Uwaga nieprzyjęta. Propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.

			<p>ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (art. 64 ust. 2 pkt 3) przepisu znoszącego obowiązki dołączania do wniosków o wydanie warunków przyłączenia do sieci, wniosku o pozwolenie na budowę czy wniosku o wydanie decyzji środowiskowej jako wymaganego załącznika – wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.</p> <p>3. Część pracodawców i przedsiębiorców (szczególnie z sektora MŚP) dysponuje zarówno terenami o przeznaczeniu przemysłowym jaki i rolnym (wg. dopuszczenia w SUiKZP oraz MPZP). W związku z tym ustawa musi odpowiedzieć na poniższe pytania.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Jakie przepisy powinny być określone w MPZP dla terenów, gdzie można budować urządzenia fotowoltaiczne o mocy do 1 MW, aby otrzymać decyzję środowiskową, warunki przyłączenia do sieci czy pozwolenie na budowę? A tym samym jakie powinny być zapisy w SUiKZP, skoro te dokumenty powinny być ze sobą zgodne. • Czy przepisy w MPZP dla terenów przemysłowych, na których dopuszczone jest wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej, jednak bez wskazania źródła energii odnawialnej, będą mogły uzyskać ww. pozwolenia? <p>4. W interesie wielu przedsiębiorców jest wprowadzenie w ustawie o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym przepisu umożliwiającego budowę urządzeń fotowoltaicznych (również tych o znacznie większych mocach) na terenach przemysłowych dopuszczonych do wytwarzania i dystrybucji energii elektrycznej bez potrzeby zmiany SUiKZP oraz MPZP.</p>	
51.	Uwaga ogólna	Pracodawcy RP	<p>5. Pożądaną modyfikacją przepisów jest rozwinięcie definicji „urządzenia innego niż wolnostojące”. Pozwoli ona na precyzyjne wyjaśnienie kwestii takich jak m.in. to, czy są one rozumiane jedynie jako zintegrowane z budynkiem bądź to, czy ta definicja uwzględnia elektrownie fotowoltaiczne na tafli sztucznych zbiorników wodnych, które są w planach niektórych przedsiębiorstw. Jeśli odpowiedź na te pytania jest negatywna, ustawa powinna jasno to rozstrzygnąć.</p>	Uwaga przyjęta.
52.	Uwaga ogólna	Pracodawcy RP	<p>6. W regulacjach dotyczących elektrowni fotowoltaicznych umieszczonych na wodzie, korzystne byłoby zwolnienie z konieczności wprowadzania zmian w SUiKZP oraz MPZP ze względu na takie projekty. Te kwestie również wymagałyby uwzględnienia w przepisach środowiskowych, budowlanych i energetycznych. Postulujemy rozważenie wprowadzenia takiego rozwiązania.</p> <p>7. Ustawa o OZE określa definicję prosumenta, która nie obejmuje dużych przedsiębiorców. Korzystne dla interesariuszy społecznych, ale i ustawodawcy będą zmiany idące w kierunku umożliwienia rozliczania się na zasadach prosumenckich w przypadku części obiektów wchodzących w skład przedsiębiorstw (budynki biurowe, socjalno-bytowe) niezwiązanych fizycznie z pracą obiektów przemysłowych. Byłaby to zmiana kwalifikacji prosumenta nie ze względu na wielkość przedsiębiorstwa, ale ze względu na cel wytwarzania i wykorzystania energii elektrycznej z mikroinstalacji OZE.</p> <p>8. Postulujemy uwzględnienie w projekcie zniesienia obowiązku koncesyjnego dla właścicieli magazynów energii elektrycznej. Na dzisiaj braki w przepisach (luki prawne) m.in. w zakresie spójnych definicji magazynów energii, magazynowania energii, wykorzystania magazynów energii OZE do magazynowania energii z sieci czy zniesienie podwójnego naliczania opłaty sieciowej, spowalniają rozwój inwestycji w tym obszarze. Mając na uwadze ważną rolę magazynów energii,</p>	Uwaga nieprzyjęta. Propozycja wykracza poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej. Ponadto wskazać należy, że Ministerstwie Rozwoju prowadzone są prace w zakresie zagadnienia prosumentów

			<p><u>które stabilizują sieć elektroenergetyczną, oczekujemy na propozycję Ministerstwa Klimatu w tym obszarze.</u></p>	
53.	Uwagi dodatkowe	Pracodawcy RP	<p>W ramach uwag szczegółowych należy poruszyć jeszcze zagadnienie dostosowania obowiązków związanych z pozyskaniem i umorzeniem świadectw pochodzenia do uwarunkowań umów typu PPA.</p> <p><u>Nasza propozycja w tym obszarze jest następująca:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1) W art. 52 ust. 1 pkt 1 w zw. z ust. 2 pkt 1 ustawy o OZE usunięcie obowiązku pozyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia dla podmiotów zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej pochodzącej z OZE oraz sprzedających ją odbiorcom końcowym („zielone” i „niebieskie” certyfikaty). 2) W art. 10 ust. 1 pkt 1 w zw. z ust. 2 pkt 1 ustawy o efektywności energetycznej analogicznie jak powyżej usunięcie obowiązku podmiotów zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej pochodzącej z OZE oraz sprzedających ją odbiorcom końcowym („białe” certyfikaty). 3) W art. 30 ust. 1 i 2 ustawy o podatku akcyzowym, wynikająca z powyższej zmiana umożliwia zwolnienie energii elektrycznej pochodzącej z odnawialnych źródeł energii z obowiązku podatkowego wz. podatku akcyzowego także bez przedstawienia dokumentu potwierdzającego umorzenie świadectwa pochodzenia. <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Aktualne brzmienie art. 52 ust. 1 pkt 1 w zw. z ust. 2 pkt 1 nakłada na przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej oraz sprzedające tę energię odbiorcom końcowym niebędącym odbiorcami przemysłowymi obowiązek uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa pochodzenia wydanego dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. Zgodnie z art. 59 obowiązek jest wykonywany w ramach tzw. „zielonych” i „niebieskich” certyfikatów.</p> <p>Podobnie obowiązek skonstruowano w zakresie certyfikatów „białych” w ustawie o efektywności energetycznej, przy czym formalnie, poza pozyskaniem i umorzeniem certyfikatów dopuszczalne jest aby zrealizować przedsięwzięcie lub przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej u odbiorcy końcowego, w wyniku których uzyskuje się oszczędności energii finalnej.</p> <p>Taka konstrukcja stanowi istotną barierę z perspektywy rozwoju umów PPA (Power Purchase Agreement).</p> <p>Należy bowiem zwrócić uwagę na następujące uwarunkowania:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Co do zasady w umowach PPA (poza przypadkami wirtualnego/finansowego PPA), wytwórca energii elektrycznej z OZE jest również jej sprzedającym do odbiorcy końcowego, a więc jest obowiązany do wypełnienia ww. normy, tj. pozyskania i umorzenia świadectw pochodzenia. Zazwyczaj również, dostawy mają się odbywać z instalacji, która dopiero ma powstać w wyniku zawarcia kontraktu. • Omawiane przepisy nie rozróżniają sytuacji dostawcy energii z OZE od dostawcy energii ze źródeł tradycyjnych. Prowadzi to do wątpliwej w świetle celów ustawy sytuacji, w której wykonywanie 	Uwagi nieprzyjęte. Propozycje wykraczają poza zagadnienia regulowane w obecnej inicjatywie legislacyjnej.

obowiązków, które miały stanowić mechanizm wsparcia OZE, obciąża również podmiot, który jest wytwórcą energii w 100% pochodzącej z OZE i jednocześnie wprowadza ją bezpośrednio do sprzedaży odbiorcom końcowym.

- Jednocześnie, dla instalacji, w których pierwsze wytworzenie energii nastąpiło po 1 lipca 2016 r., tj. instalacji, które nie mogą uczestniczyć w systemie wsparcia bazującym na „kolorowych certyfikatach” nie jest możliwe uzyskanie „zielonych” świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej z OZE, w sposób inny niż ich zakup na rynku. Powyższe wprowadza istotne i nieuzasadnione zróżnicowanie formalno-prawnej sytuacji różnych podmiotów, która ma istotne znaczenie dla warunków prowadzonej przez nie działalności gospodarczej.
- W praktyce więc, zakup energii elektrycznej w formule PPA obciążony jest dodatkowymi, nieuzasadnionymi kosztami, które w praktyce przenoszone są na odbiorcę energii. Zwiększa to finalną cenę energii w kontraktach PPA o koszty związane ze świadectwami pochodzenia, co może w polskich warunkach ograniczać atrakcyjność tego typu umów. Jednocześnie przyszłość rynku certyfikatów jest w istotnym stopniu niepewna i należy spodziewać się, że wolumen dostępnych certyfikatów będzie spadał, co generuje dalsze ryzyko dla tej formuły umów PPA.

Poza powyższym:

- W świetle nowych form wytwarzania i sprzedaży energii z OZE, tj. PPA powyższe przepisy budzą istotne wątpliwości pod kątem zgodności z celami unijnej polityki w zakresie udziału energii z OZE w krajowym miksie energetycznym, w tym celach dyrektywy 2009/28/WE, a przede wszystkim czekającej jeszcze na transpozycję dyrektywy 2018/2001 w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych. Tzw. dyrektywa RED II wskazuje bowiem, m.in. że:
Motyw 50: Energia elektryczna ze źródeł odnawialnych powinna być wdrażana przy najniższych możliwych kosztach dla konsumentów i podatników. Przy opracowywaniu systemów wsparcia i przy przyznawaniu wsparcia państwa członkowskie powinny dążyć do zminimalizowania ogólnych systemowych kosztów wdrażania zgodnie ze ścieżką obniżania emisyjności przy osiągnięciu celu w zakresie gospodarki niskoemisyjnej na 2050 r.
Art. 4 ust. 4: Państwa członkowskie zapewniają przyznawanie wsparcia na rzecz energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w sposób otwarty, przejrzysty, konkurencyjny, niedyskryminujący i racjonalny pod względem kosztów.
Art. 3 ust. 1. Państwa członkowskie wspólnie zapewniają, aby udział energii ze źródeł odnawialnych w Unii w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r. wynosił co najmniej 32 %. Komisja dokonuje oceny tego celu z myślą o przedłożeniu do 2023 r. wniosku ustawodawczego dotyczącego zwiększenia tego celu, jeśli koszty produkcji energii odnawialnej ulegną dalszemu znacznemu obniżeniu, jeśli będzie to konieczne do spełnienia międzynarodowych zobowiązań Unii w zakresie obniżenia emisyjności lub jeśli takie zwiększenie będzie uzasadnione istotnym zmniejszeniem zużycia energii w Unii.
- Proponowana zmiana będzie dostosowaniem uwarunkowań prawnych do faktycznych warunków umów PPA, a także skutkować istotną poprawą warunków zachęt dla realizacji inwestycji w OZE w formule PPA i jako taka wpisuje się wprost w wyżej wskazane cele.

			Zielona transformacja będzie jednym z filarów, na których będzie opierać się ożywienie gospodarcze – jasno wynika to z unijnych dokumentów i zapowiedzi Komisji Europejskiej. Mając na uwadze długoterminową wizję i planowanie przyszłych inwestycji, nie możemy zapominać o obecnej, nadzwyczajnej sytuacji, której pełnych konsekwencji nie będziemy w stanie określić jeszcze przez długi czas. W związku z tym niezbędna jest dobra współpraca strony rządowej z partnerami społecznymi oraz wykorzystanie Rady Dialogu Społecznego jako miejsca do dyskusji o kluczowych zagadnieniach, wśród których kwestie energii i klimatu zajmują jedno z głównych miejsc.	
54.	uzasadnienie	Urząd Regulacji Energetyki	W uzasadnieniu do projektu ustawy projektodawca przewiduje, iż wprowadzenie w życie zakładanych przepisów spowoduje zmniejszenie obciążeń administracyjnych dla Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie obowiązku prowadzenia postępowań o udzielenie, zmianę lub cofnięcie promesy koncesji albo koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w instancji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 32 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r - Prawo energetyczne. Należy jednakże zauważyć, że z uwagi na szybko rosnącą liczbę jednostek OZE Urząd Regulacji Energetyki może nie tyle odczuć mniejsze obciążenia związane z koncesjonowaniem, bowiem w miejsce postępowań o udzielenie, zmianę lub cofnięcie koncesji wprowadzone zostają postępowania o wpis, zmianę lub cofnięcie wpisu do rejestru małych instalacji, o ile w mniejszym stopniu odczuć zwiększenie obciążenia wynikające ze zwiększającej się liczby nieco uproszczonych postępowań.	Uwaga przyjęta.
55.	OSR	Urząd Regulacji Energetyki	1. Ocena skutków regulacji nie zawiera analizy wpływu rozwiązań na środowisko. Tymczasem pojawienie się znaczącej liczby instalacji fotowoltaicznych o stosunkowo dużej mocy bez odpowiedniej analizy na etapie planowania przestrzennego (także na obszarach chronionych) może powodować negatywne skutki dla środowiska ⁷ . Warto także dokonać oceny kosztów utylizacji takich instalacji po okresie użytkowania. 2. W ocenie skutków regulacji brak jest również jakiegokolwiek odniesienia do dodatkowych obciążeń odbiorców energii z uwagi na przedłużenie okresu wsparcia. Pominięto zatem skutki finansowe dla odbiorców w postaci ponoszenia kosztów opłaty OZE.	Uwaga przyjęta.
56.	OSR pkt 4	Urząd Regulacji Energetyki	Z założeń projektodawcy wynika, że zwiększenie mocy zainstalowanej niepodlegającej koncesjonowaniu, a wyłącznie wpisowi do rejestru wytwórców energii w małej instalacji spowoduje: „zmniejszenie obciążeń administracyjnych dla Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie obowiązku prowadzenia postępowań o udzielenie, zmianę lub cofnięcie promesy koncesji albo koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w instancji odnawialnego źródła energii” (pkt 4 OSR, podobnie uzasadnienie do projektu ustawy - s. 6 i 7). Zauważyć trzeba jednakże, że proponowane w powyższym zakresie zmiany, zwiększą i to znacznie, obciążenie pracowników URE w zakresie ilości podmiotów podlegających kontroli realizacji zapisów art. 9 ust 1 pkt 7 UOZE.	Uwaga przyjęta
57.	uOZE art. 26 (z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach	Konfederacja Lewiatan	W zakresie art. 26 ustawy z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r. poz. 1524) proponujemy następujące zmiany: 1) w ust. 1 wyrazy „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 39a ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 70e ust. 1 i 2, art. 70f ust. 1, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1, art. 79 ust. 9-12, art. 92 ust. 6 i 6a oraz art. 93a” zastąpić wyrazami „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1, art. 79 ust. 9-12 oraz art. 92 ust. 6 i 6a”,	Uwaga przyjęta częściowo - odwieszenie części przepisów jest realizowane przez nowelizację Prawa Energetycznego UC17, która obecnie jest procedowana.

	energii oraz niektórych innych ustaw)		<p>2) w ust. 2 wyrazy „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 39a ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 70e ust. 1 i 2, art. 70f ust. 1, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1, art. 92 ust. 6 i 6a oraz art. 93a” zastąpić wyrazami „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1 oraz art. 92 ust. 6 i 6a”.</p> <p>Proponujemy usunięcie spośród przepisów Ustawy o OZE, których stosowanie jest zawieszane do czasu odpowiedniej decyzji lub stanowiska Komisji Europejskiej, na podstawie art. 26 ostatniej nowelizacji UOZE:</p> <p>1) Przepisów, które są niepotrzebnie zawieszane w kontekście stanowiska Komisji co do braku zastrzeżeń do analogicznych przepisów dotyczących systemu aukcyjnego: art. 39 ust. 4, art. 92 ust. 6 i 6a (vide: Informacja Prezesa URE 82/2019) – co daje podstawę do odwieszenia stosowania odpowiednich przepisów dotyczących systemu FIT/FIP: art. 39a ust. 4 i art. 70f ust. 1;</p> <p>2) Przepisu, który dotyczy podniesienia poziomu Stałej Ceny w systemie FIT/FIP w stosunku do Ceny Referencyjnej (z 90% na 95%, w stosunku do instalacji o mocy <500 kW), który nadal mieści się w granicach LCOE, a więc spełnia wymóg Rozporządzenia GBER (brak nadwsparcia) – co daje podstawę do odwieszenia stosowania art. 70e ust. 1 i 2;</p> <p>3) Przepisu administracyjnego, umożliwiającego poprawne rozliczenie działania biogazowni w trybie wysokosprawnej kogeneracji, a więc adekwatności poziomu udzielonej pomocy publicznej, co w świetle stanowiska Komisji co do podobnych przepisów nie pociąga za sobą konieczności powiadomienia Komisji (vide: Informacja Prezesa URE 82/2019) – co daje podstawę do odwieszenia nowego brzmienia art. 93a; dla przypomnienia, w obecnym stanie prawnym jest stosowane nieprecyzyjne brzmienie tego przepisu.</p> <p>Utrzymywanie takiego stanu wprowadza niepotrzebną niepewność prawną po stronie Wytwórców oraz Urzędu Regulacji Energetyki, a dodatkowo dokłada niepotrzebnej pracy uczestnikom procesu w przyszłości.</p> <p>Dodatkowo zwracamy uwagę, że w kontekście stanowiska Komisji co do możliwości stosowania art. 92 ust. 6 pkt 1, odwieszeniu stosowania powinien podlegać także przepis art. 72a ust. 7, który dotyczy Systemu Aukcyjnego.</p>	
--	---------------------------------------	--	--	--

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia

**w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych
oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej²⁾**

Na podstawie art. 4 ust. 14 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa szczegółowo:

- 1) zakres oraz sposób dokonywania rejestracji danych pomiarowych oraz bilansowania ilości energii, o których mowa w art. 4 ust. 2a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą”;
- 2) sposób dokonywania rozliczeń, o których mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, z uwzględnieniem cen i stawek opłat w poszczególnych grupach taryfowych stosowanych wobec prosumenta energii odnawialnej, oraz podstawę wyliczenia opłat, o których mowa w art. 4 ust. 4 pkt 2 ustawy;
- 3) zakres oraz sposób udostępnienia danych pomiarowych, o których mowa w art. 4 ust. 2a ustawy, między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi a prosumentami energii odnawialnej.

§ 2. 1. Dane pomiarowe, obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej przez prosumenta energii odnawialnej, są rejestrowane przez liczniki zdalnego odczytu w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.³⁾).

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – klimat, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 3 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 6 października 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1720 i 2004).

²⁾ Niniejsze rozporządzenie zostało notyfikowane Komisji Europejskiej w dniu pod numerem..... zgodnie z § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597), które wdraża dyrektywę (UE) 2015/1535 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 9 września 2015 r. ustanawiającą procedurę udzielania informacji w dziedzinie przepisów technicznych oraz zasad dotyczących usług społeczeństwa informacyjnego (Dz. Urz. UE L 241 z 17.09.2015, str. 1).

³⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2020 r. poz. 843, 1086, 1378 i 1565 oraz z 2021 r. poz. 234 i 255.

2. Liczniki zdalnego odczytu rejestrują odrębnie ilość energii elektrycznej:

- 1) wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej – stanowiącej sumę energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez prosumenta energii odnawialnej z wszystkich faz;
- 2) pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej – stanowiącej sumę energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez prosumenta energii odnawialnej z wszystkich faz.

3. Sumaryczne bilansowanie ilości energii elektrycznej, o którym mowa w art. 4 ust. 2a ustawy jest realizowane wektorową metodą bilansowania międzyfazowego, zgodnie z poniższym wzorem:

$$Eb_{(t)} = Ep_{(t)} - Ew_{(t)}$$

$Eb_{(t)}$ - oznacza ilość energii elektrycznej sumarycznie zbilansowanej w danej godzinie t zgodnie z art. 4 ust. 2a ustawy, podlegającą rozliczeniu w danym okresie rozliczeniowym, o której informację przekazuje operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy; wartość dodatnia oznacza ilość energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, wartość ujemna oznacza ilość energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci,

t - oznacza daną godzinę, dla której dokonuje się bilansowania ilości energii elektrycznej,

$Ew_{(t)}$ - oznacza zsumowaną z wszystkich faz, ilość energii elektrycznej zarejestrowaną zgodnie z ust. 2 pkt 1,

$Ep_{(t)}$ - oznacza zsumowaną z wszystkich faz, ilość energii elektrycznej zarejestrowaną zgodnie z ust. 2 pkt 2,

4. Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej z jednofazowej instalacji odnawialnego źródła energii w godzinie t , zalicza się do ilości energii elektrycznej oznaczonej, we wzorze określonym w ust. 3, symbolem $Ew(t)$, oraz bilansuje zgodnie z tym wzorem.

§ 3. 1. Rozliczenia ilości energii elektrycznej, o którym mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:

$$Er_{(o)} = Ebp + (Ebw * Wi) + Er_{(po)}$$

gdzie:

$Er_{(o)}$ - oznacza ilość energii elektrycznej rozliczoną w danym okresie rozliczeniowym, zgodnie z art. 4 ust. 3 ustawy, w kolejności określonej w § 4- § 6,

Ebp - oznacza sumę ilości energii elektrycznej zbilansowanej w danych godzinach t , podlegającej rozliczeniu w danym okresie rozliczeniowym, oznaczonej we wzorze, określonym w § 2 ust. 3, symbolem $Eb(t)$, dla której wynik bilansowania jest dodatni,

Ebw - oznacza sumę ilości energii elektrycznej zbilansowanej w danych godzinach t , podlegającej rozliczeniu w danym okresie rozliczeniowym, oznaczonej we wzorze, określonym w § 2 ust. 3, symbolem $Eb(t)$, dla której wynik bilansowania jest ujemny,

$Er_{(po)}$ - oznacza rozliczenie energii elektrycznej z poprzednich okresów rozliczeniowych przeniesione zgodnie art. 4 ust. 5 ustawy, dla której wartość rozliczenia jest ujemna,

Wi - oznacza odpowiedni stosunek ilościowy, o którym mowa w art. 4 ust. 1 ustawy.

2. Opłaty dystrybucyjne wylicza się na podstawie energii elektrycznej sumarycznie zbilansowanej zgodnie z art. 4 ust. 2a ustawy, a oznaczonej we wzorze określonym w ust. 1 symbolem Ebp .

§ 4. Niezależnie od ilości stref czasowych w danej grupie taryfowej, w pierwszej kolejności, w tym przed energią elektryczną wprowadzoną w bieżącym okresie rozliczeniowym, rozliczana jest energia elektryczna z najstarszą datą wprowadzenia do sieci elektroenergetycznej, z zastrzeżeniem art. 4 ust. 5 ustawy.

§ 5. 1. W przypadku, w którym prosument energii odnawialnej jest rozliczany w grupie taryfowej wielostrefowej, energia elektryczna wprowadzona przez niego do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej jest rozliczana, z uwzględnieniem kolejności określonej w § 4, w pierwszej kolejności z energią elektryczną pobraną w tej samej strefie czasowej.

2. Jeżeli po rozliczeniu energii elektrycznej dokonany zgodnie z § 3, w danej strefie czasowej powstaną nadwyżki ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w stosunku do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, nadwyżki te uwzględnia się w bilansowaniu pozostałych stref czasowych.

3. W przypadku grup taryfowych, które obejmują więcej niż dwie strefy czasowe, występujące nadwyżki uwzględnia się w strefach w kolejności od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej przewidzianej w danej grupie taryfowej operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego przyłączona jest mikroinstalacja, do strefy z najniższym poziomem tego składnika.

§ 6. Jeżeli po rozliczeniu, dokonany zgodnie z § 3, w kolejności, o której mowa w § 4, w danym okresie rozliczeniowym powstaną nadwyżki, uwzględnia się je w rozliczeniu dokonywanym w kolejnych okresach rozliczeniowych, w kolejności od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej przewidzianej w danej grupie taryfowej operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego przyłączona jest mikroinstalacja, do strefy z najniższym poziomem tego składnika.

§ 7. 1. Dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 1, oraz dane pomiarowe po sumarycznym bilansowaniu, o którym mowa w § 2 ust. 3, są udostępniane przez:

- 1) operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy,
 - 2) sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, prosumentowi energii odnawialnej
- za pomocą systemu teleinformatycznego w sposób określony w załączniku do rozporządzenia.

2. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, zapewnia funkcjonowanie systemu teleinformatycznego, przy użyciu którego udostępnia dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 1, oraz dane pomiarowe po sumarycznym bilansowaniu, o którym mowa w § 2 ust. 3.

3. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, udostępnia prosumentowi energii odnawialnej, dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 1, oraz dane pomiarowe po sumarycznym bilansowaniu, o którym mowa w § 2 ust. 3 - określone symbolem $E_b(t)$, na

podstawie których dokonano rozliczeń w poszczególnych okresach rozliczeniowych, w sposób umożliwiający pobranie tych danych.

§ 8. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2022 r.

**MINISTER KLIMATU I
ŚRODOWISKA**

**W porozumieniu
MINISTER ROZWOJU, PRACY I
TECHNOLOGII**

Załącznik
do rozporządzenia
Ministra Klimatu i Środowiska
z dnia
(poz.)

**SPOSÓB UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH
MIĘDZY PRZEDSIĘBIORSTWAMI ENERGETYCZNYMI ORAZ MIĘDZY
PRZEDSIĘBIORSTWAMI ENERGETYCZNYMI A PROSUMENTEM ENERGII
ODNAWIALNEJ**

1. Miejsce i czas udostępnienia danych pomiarowych

Dane pomiarowe są udostępniane na:

- 1) serwerze wskazanym przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zwanego dalej „OSD”, po autoryzowanym zalogowaniu się przez sprzedawcę energii elektrycznej, zwanego dalej „SE”,
 - 2) platformie internetowej OSD (e-bok), po autoryzowanym zalogowaniu się przez SE,
 - 3) platformie internetowej SE (e-bok), po autoryzowanym zalogowaniu się przez prosumenta energii odnawialnej
- w terminie doby następującej po dobie, w której dokonano zatwierdzenia lub anulowania danych pomiarowych. Zatwierdzenie lub anulowanie danych następuje w terminie doby następującej po dobie od ich uzyskania.

2. Format udostępnianych danych pomiarowych

Dane pomiarowe są udostępniane w postaci pliku w formacie xml o strukturze nazwy: UDPS_ENED_SSSS_RRRRMMDDggmm.XML, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- 1) UDPS – rodzaj komunikatu;
- 2) ENED – czteroliterowy kod OSD nadany przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego;
- 3) SSSS – czteroliterowy kod SE nadany przez OSD;
- 4) UUUU – czteroliterowy kod prosumenta energii odnawialnej nadany przez OSD;
- 5) RRRRMMDDggmm – datę i czas publikacji pliku, przy czym RRRR oznacza rok, MM miesiąc, DD dzień, gg godzinę i mm minutę.

3. Sposób zamieszczania i struktura pliku, w tym oznaczenie poszczególnych sekcji pliku

- 3.1. Pliki zamieszczane są w podkatalogu aktualnego miesiąca, w którym dokonano zatwierdzenia lub anulowania danych.

3.2. W przypadku gdy jest wymagane uzupełnienie lub skorygowanie danych pomiarowych zawartych w pliku z powodu ich niekompletności lub błędów, w podkatalogu aktualnego miesiąca jest zamieszczana kolejna wersja pliku z uzupełnionymi lub skorygowanymi danymi pomiarowymi, bez usuwania poprzedniej wersji pliku. Zdanie pierwsze stosuje się także w przypadku gdy jest wymagane uzupełnienie lub skorygowanie danych pomiarowych zawartych w kolejnych wersjach pliku z powodu ich niekompletności lub błędów.

3.3. W ramach pliku są wyodrębniane następujące sekcje:

- 1) Nagłówek;
- 2) Odczyty;
- 3) Odczyty\POM;
- 4) Odczyty\POM\IR.

3.4. W sekcji „Nagłówek” poszczególne symbole oznaczają:

- 1) kOSD – kod OSD;
- 2) kSE – kod SE nadany przez OSD;
- 3) DCW – datę i czas wygenerowania pliku w formacie RRRR-MM-DDTHH:MM:SS, przy czym RRRR oznacza rok, MM miesiąc, DD dzień, T czas, HH godzinę, MM minutę, SS sekundę;ut
- 4) W – kolejny numer wersji pliku w formacie liczbowym: 00 – pierwsza wersja, 01 – druga wersja, 02 – trzecia wersja, itd.

3.5. W sekcji „Odczyty” poszczególne symbole oznaczają:

- 1) PPE – kod PPE zgodny z kodyfikacją OSD;
- 2) DD – datę i czas zatwierdzenia danych pomiarowych zawartych w pliku w formacie RRRR-MM-DDTHH:MM:SS;
- 3) T – oznaczenie grupy taryfowej dla PPE zgodnie z „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej” OSD;
- 4) SD – typ danych pomiarowych zgodnie ze słownikiem „Typ danych pomiarowych”.

3.6. W sekcji „Odczyty\POM” poszczególne symbole oznaczają:

- 1) NL – numer licznika w układzie pomiarowym;
- 2) DCPO – datę początku okresu odczytowego w formacie RRRR-MM-DDTHH:MM:SS;
- 3) DCKO – datę końca okresu odczytowego w formacie RRRR-MM-DDTHH:MM:SS;
- 4) SR – zdalny sposób odczytu licznika.

3.7. W sekcji „Odczyty\POM\IR” poszczególne symbole oznaczają:

- 1) WCPO – wskazanie licznika na datę początku okresu odczytowego w formacie decymalnym;

- 2) WCKO – wskazanie licznika na datę końca okresu odczytowego w formacie decymalnym;
- 3) M – mnożną licznika w układzie pomiarowym w formacie decymalnym;
- 4) ER – zużycie energii elektrycznej czynnej w kWh w formacie decymalnym;
- 5) KER – korektę zużycia energii elektrycznej czynnej w kWh w formacie decymalnym;
- 6) SER – zużycie energii elektrycznej czynnej wynikające ze strat w kWh z dokładnością do 1 kWh w formacie decymalnym;
- 7) OBIS – strefę taryfową zgodnie ze słownikiem „Kody OBIS”.

Słownik „Kody OBIS”

Kod OBIS	Opis kodu	Jednostki
1.8.0	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (suma stref)	kWh
1.8.1	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (I strefa)	kWh
1.8.2	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (II strefa)	kWh
1.8.3	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (III strefa)	kWh
1.8.4	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (IV strefa)	kWh
2.8.0	ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (suma stref)	kWh
2.8.1	ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (I strefa)	kWh
2.8.2	ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (II strefa)	kWh
2.8.3	ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (III strefa)	kWh
2.8.4	ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (IV strefa)	kWh

Słownik „Typ danych pomiarowych”:

Typ danych pomiarowych	Opis
Z	Dane zatwierdzone
A	Dane anulowane

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia jest realizacją upoważnienia ustawowego określonego w art. 4 ust. 14 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610), zwanej dalej „ustawą”, które nakłada na ministra właściwego do spraw klimatu obowiązek określenia szczegółowego:

- 1) zakresu oraz sposobu dokonywania rejestracji danych pomiarowych oraz bilansowania ilości energii, o których mowa w art. 4 ust. 2a ustawy ;
- 2) sposobu dokonywania rozliczeń, o których mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, z uwzględnieniem cen i stawek opłat w poszczególnych grupach taryfowych stosowanych wobec prosumenta energii odnawialnej, oraz podstawę wyliczenia opłat, o których mowa w art. 4 ust. 4 pkt 2 ustawy;
- 3) zakresu oraz sposobu udostępnienia danych pomiarowych, o których mowa w art. 4 ust. 2a ustawy, między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi a prosumentami energii odnawialnej.

Zgodnie z zawartymi w upoważnieniu wytycznymi przy określeniu ww. elementów wzięto pod uwagę potrzebę ujednoczenia sposobu dokonywania rozliczeń prosumentów energii odnawialnej oraz ochronę ich interesów, a także bezpieczeństwo i niezawodne funkcjonowanie systemu elektroenergetycznego.

Rozporządzenie ma na celu uszczegółowienie obowiązujących przepisów ustawowych, rozwianie wątpliwości interpretacyjnych, a tym samym rozbieżności w ich stosowaniu, jak również bardziej precyzyjne uszczegółowienie sytuacji, które okazały się problemowe w praktyce. Ponadto, rozporządzenie wykonuje upoważnienie ustawowe w zakresie udostępniania i przekazywania danych pomiarowych w celu zapewnienia transparentności całego procesu obsługi prosumentów energii odnawialnej.

Celem przepisów zawartych § 2 ust. 1 i 2 projektu jest sprecyzowanie, że liczniki zdalnego odczytu rejestrują odrębnie ilość energii elektrycznej, która w ciągu danej godziny fizycznie została wprowadzona do i pobrana z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej. Liczniki te zliczają ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej sumując energię elektryczną wprowadzoną na wszystkich fazach w ciągu danej godziny, a energię elektryczną pobraną z sieci dystrybucyjnej

elektroenergetycznej sumując energię elektryczną pobraną w ciągu tej godziny na wszystkich fazach. W ten sposób otrzymuje się łączną ilość energii elektrycznej wprowadzonej fizycznie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w ciągu danej godziny oraz energii elektrycznej pobranej fizycznie w ciągu tej godziny.

Celem przepisów zawartych w § 2 ust. 3 jest określenie dokładnego sposobu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej na wszystkich fazach, które następnie operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy. Bilansowanie jest dokonywane metodą wektorową, co stanowi odpowiedź na postulaty branży prosumenckiej i wytwórców w mikroinstalacjach, wskazujących przyjęty w projektowanym rozporządzeniu sposób bilansowania, za korzystniejszy dla wytwórców energii elektrycznej w formule spółdzielni energetycznej i prosumenckiej. Oznacza to, że bilansowanie energii elektrycznej jest dokonywane w ciągu godziny. Od sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w ciągu tej godziny, wskazanej zgodnie z ust. 2 pkt 2, odejmowana jest suma ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w ciągu tej godziny, wskazana zgodnie z ust. 2 pkt 1. W ten sposób jedynie wynik tego działania jest traktowany na potrzeby rozliczeń jako energia elektryczna wprowadzona do lub pobrana z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej (w zależności od wyniku), natomiast reszta traktowana jest jako autokonsumpcja, która nie podlega systemowi opustów czy opłatom, gdyż jest traktowana w sposób identyczny, jak energia, która nie została wprowadzona do ani pobrana z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej. Dodatkowo, nie mają znaczenia różnice w zakresie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do lub pobranej z sieci fizycznie na poszczególnych fazach, gdyż ilość tej energii jest sumowana do ogólnej ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w ciągu danej godziny, i w ten sposób bilansowana. Ponadto określono wzór sumarycznego bilansowania ilości energii elektrycznej, który ma na celu uspoźnienie przepisów projektowanego rozporządzenia z przepisami projektu rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń spółdzielni energetycznych.

W § 2 ust. 4 projektu doprecyzowano techniczną kwestię bilansowania w sytuacji, gdy instalacja odnawialnego źródła energii jest jednofazowa, natomiast instalacja elektryczna jest

trójfazowa. W takim wypadku, energia elektryczna wprowadzona przez instalację odnawialnego źródła energii na jednej fazie jest zaliczana na poczet sumy energii elektrycznej wprowadzonej na wszystkich fazach i rozliczana zgodnie z wzorem określonym w art. 4 ust. 4 ustawy. Instalacja jednofazowa odnawialnego źródła energii jest więc traktowana w sposób identyczny jak instalacja trójfazowa odnawialnego źródła energii.

Projektowane rozporządzenie odnosi się również do szczególnego przypadku – gdy instalacja odnawialnego źródła energii jest jednofazowa, a instalacja elektryczna trójfazowa, co wyjaśniono powyżej. Należy poinformować, iż według stanu na 31 grudnia 2020 r. w Polsce podłączonych do sieci było ponad 457 tys. mikroinstalacji odnawialnego źródła energii. Zgodnie z danymi szacunkowymi jednofazowe mikroinstalacje odnawialnego źródła energii stanowią ok 10-15% wszystkich mikroinstalacji odnawialnego źródła energii. Wśród tych jednofazowych mikroinstalacji ok. 2/3 jest zainstalowana w obiektach posiadających trójfazową instalację elektryczną. Oznacza to, że w Polsce funkcjonuje od ok. 34 tys. do 51 tys. jednofazowych mikroinstalacji odnawialnego źródła energii przyłączonych do instalacji elektrycznych trójfazowych. Doprecyzowanie sytuacji tych podmiotów stanowi istotną wartość z punktu widzenia potrzeby ujednoczenia bilansowania, a co za tym idzie sposobu dokonywania rozliczeń wśród prosumentów energii odnawialnej oraz ochrony ich interesów.

W § 3 ust. 1 wskazano sposób rozliczania ilości elektrycznej w danym okresie rozliczeniowym. Warto podkreślić jest fakt, że o ile, zgodnie § 7 ust. 1 sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, otrzymuje od operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego dane pomiarowe przed zbilansowaniem, o których mowa w § 2 ust. 2 (ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej) i po zbilansowaniu, to dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej i obliczenia opłat jedynie w oparciu o dane pomiarowe otrzymane po zbilansowaniu. Sprzedawca o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, nie dokonuje tym samym bilansowania samodzielnie, a dane pomiarowe przed zbilansowaniem otrzymuje w celu udostępnienia ich prosumentowi energii odnawialnej na platformie elektronicznej.

Podkreślenia wymaga fakt, iż w przypadku rozliczenia energii elektrycznej w danym okresie rozliczeniowym, bierze się pod uwagę rozliczenie energii elektrycznej z poprzedniego okresu rozliczeniowego dla którego wartość rozliczenia jest ujemna. Rozliczenie to zostało przeniesione zgodnie z art. 4 ust. 5 ustawy. Na podstawie powyższego przepisu niewykorzystana energia elektryczna w danym okresie rozliczeniowym przechodzi na kolejne

okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej niż na kolejne 12 miesięcy od daty wprowadzenia energii elektrycznej do sieci.

W § 3 ust. 2 wskazano także sposób naliczania opłat dystrybucyjnych. Określa się, iż opłaty dystrybucyjne wylicza się na podstawie sumy ilości energii elektrycznej zbilansowanej w danych godzinach t , podlegającej rozliczeniu w danym okresie rozliczeniowym, oznaczonej we wzorze, określonym w ust. 1, symbolem $E_b(t)$, dla której wynik bilansowania jest dodatni,

Należy również wyjaśnić, iż opłaty, o których mowa w art. 4 ust. 4 pkt. 2 ustawy, oznaczają składniki zmienne opłat, o których mowa w § 14 ust. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. poz. 503, z późn.zm.).

Dookreślenie na podstawie jakiej sumarycznie zbilansowanej ilości energii elektrycznej wylicza się opłaty dystrybucyjne stanowi kluczową wartość i jest nierozzerwalne względem prawidłowego stosowania przepisów rozporządzenia w zakresie sposobu dokonywania rozliczeń prosumenta energii odnawialnej. Należy również zwrócić uwagę, iż zgodnie z art. 4 ust. 14 ustawy upoważniającej, treść rozporządzenia ma być tworzona mając na uwadze „potrzebę ujednoczenia sposobu dokonywania rozliczeń prosumentów energii odnawialnej oraz ochronę ich interesów, a także bezpieczeństwo i niezawodne funkcjonowanie systemu elektroenergetycznego”. Rozporządzenie w sposób wyczerpujący reguluje kwestie bilansowania oraz rozliczania prosumenta energii odnawialnej. Dookreślenie wartości na podstawie jakiej dokonuje się wyliczenia opłaty dystrybucyjnej jest elementem, który musi być zgodny z wprowadzonymi uregulowaniami, tak żeby całość stanu prawnego uregulowanego przedmiotowym aktem normatywnym była spójna. Brak takiej regulacji rodzi możliwość dowolnej interpretacji przepisów co bezpośrednio może wpływać do różnych praktyk przedsiębiorstw energetycznych w zakresie naliczania tej opłaty.

Ponadto w § 4, § 5 i § 6 określono techniczny aspekt dokonywania rozliczania energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej poprzez wskazanie, że w pierwszej kolejności rozliczana jest energia z najstarszą datą wytworzenia. Zasada ta dotyczy zarówno rozliczeń w grupach taryfowych jednostrefowych, jak i również wielostrefowych. Rozliczenia dokonuje się z uwzględnieniem grup taryf strefowych, określając kolejność ich rozliczania – w pierwszej kolejności z energią elektryczną pobraną w

tej samej strefie czasowej, a w przypadku dalszego występowania nadwyżki w bilansowaniu pozostałych stref czasowych.

W przypadku grup taryfowych, które obejmują więcej niż dwie strefy czasowe, występujące nadwyżki uwzględnia się w strefach od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej zawartej w grupie taryfowej operatora systemu dystrybucyjnego, do strefy z najniższym poziomem tego składnika

Gdy w danym okresie rozliczeniowym powstaną nadwyżki, należy uwzględnić je w kolejnych okresach rozliczeniowych. Niezależnie od rodzaju grupy taryfowej nadwyżki te uwzględnia się zawsze od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej zawartej w grupie taryfowej operatora systemu dystrybucyjnego, do strefy z najniższym poziomem tego składnika.

W § 5 posłużono się pojęciem grupy taryfowej wielostrefowej i należy przez to rozumieć, że poprzez rozróżnienie stref czasowych wprowadza się inne stawki za kilowatogodzinę w zależności od np. pory dnia. Strefy czasowe w grupach taryfowych wielostrefowych, dzięki podziale doby są ważnym elementem rozliczenia prosumenta energii odnawialnej. Dzięki nim wprowadzenie lub pobranie energii elektrycznej z sieci przez prosumenta energii odnawialnej przedstawia różną wartość w związku z różnymi stawkami za kilowatogodzinę dla konkretnych stref czasowych. Dlatego też w § 5 i § 6 dookreślono sposób rozliczania energii elektrycznej prosumenta energii odnawialnej oraz jego nadwyżek względem poszczególnych stref czasowych.

Wyjaśnienia wymaga fakt, iż upoważnienie ustawowe nakazuje określić w rozporządzeniu szczegółowy sposób udostępnienia danych pomiarowych między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi a prosumentem energii odnawialnej, natomiast w § 7 projektu rozporządzenia pojęcie przedsiębiorstwa energetycznego nie występuje. Wynika to z tego, że zgodnie z art. 2 pkt 28 ustawy, przedsiębiorstwo energetyczne definiowane jest jako przedsiębiorstwo energetyczne w rozumieniu ustawy - Prawo energetyczne. Z kolei, zgodnie z art. 3 pkt 12 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne to określenie mieszczące w sobie katalog przedsiębiorstw różniących się między sobą funkcją celu świadczonych usług ramach prowadzonej działalności gospodarczej. Z definicji zawartej w Prawie energetycznym wynika, iż przedsiębiorstwem energetycznym jest zarówno podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, jak i jej dystrybucji lub obrotu. Z

tego powodu przepisy projektowanego rozporządzenia nie stosują szerokiego pojęcia przedsiębiorstwa energetycznego, tylko wskazują poszczególne typy przedsiębiorstw, określone w zależności od rodzaju prowadzonej działalności gospodarczej.

Wychodząc z powyższego założenia, w § 7 ust. 1 projektu określono szczegółowy zakres oraz sposób udostępnienia danych pomiarowych między przedsiębiorstwami energetycznymi. Zgodnie z tym przepisem dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 2, oraz sumarycznie bilansowane dane pomiarowe, o którym mowa w § 2 ust. 3, są udostępniane sprzedawcy. Oznacza to, że operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego udostępnia ww. dane pomiarowe sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy.

Wyjaśnienia wymaga także przyjęty w projekcie (§ 7 ust. 2) sposób udostępnienia danych pomiarowych pomiędzy sprzedawcą a prosumentem energii odnawialnej. Wyjaśniono powyżej, że sprzedawca jest to jeden z podmiotów zaliczanych do przedsiębiorstw energetycznych określany rodzajem prowadzonej działalności gospodarczej, w tym przypadku świadczącym usługę obrotu energią elektryczną. Dane pomiarowe są zatem udostępniane bezpośrednio pomiędzy sprzedawcą a prosumentem energii odnawialnej. Powyższe stanowi konsekwencję realizacji upoważnienia w zakresie art. 4 ust. 14 pkt 3 ustawy.

Wychodząc z powyższego założenia w § 7 sprecyzowano aspekty techniczne, w tym formę udostępniania danych pomiarowych, tak aby każdy prosument energii odnawialnej posiadał dostęp do tych danych. W ten sposób prosument energii odnawialnej zostanie wyposażony w narzędzia kontrolowania swojego zużycia energii elektrycznej, jak również poprawność bilansowania danych pomiarowych i dokonywania rozliczeń przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego i sprzedawcę energii. Udostępnianie danych prosumentom dokonywane jest przez sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy z wykorzystaniem, przyjaznego w obsłudze systemu teleinformatycznego, na którym udostępnia się dane pomiarowe, w szczególności dane pomiarowe obrazujące ilość energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej fizycznie z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w danym okresie rozliczeniowym, jak również wynik zbilansowania tych danych dla tego okresu, na podstawie którego dokonano rozliczenia energii elektrycznej. W tym celu, mogą zostać wykorzystane istniejące systemy teleinformatyczne, spełniające wymagania rozporządzenia, np. portale dedykowane klientom poszczególnych sprzedawców

o których mowa w art. 40 ust. 1a ustawy. Ponadto, na platformie elektronicznej sprzedawca o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy udostępnia prosumentowi ten sam plik z danymi, który otrzymał od operatora systemu dystrybucyjnego w celu dokonania rozliczenia. Udostępniane dane pomiarowe mają na celu zapewnienie transparentności samego procesu rozliczania i umożliwienia wglądu w dane pomiarowe wejściowe prosumentom energii odnawialnej.

W § 8 określono termin wejścia w życie projektowanego rozporządzenia – 1 stycznia 2022 r. Termin ten pozwoli na dostosowanie systemów teleinformatycznych OSD i Sprzedawców.

W załączniku przedstawiono ujednolicony dla wszystkich operatorów systemów dystrybucyjnych sposób udostępniania danych pomiarowych. Należy wyjaśnić, że dane pomiarowe są udostępniane zgodnie z zasadami i w terminach określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego oraz umowach dystrybucyjnych zawartych pomiędzy sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, a operatorem systemu dystrybucyjnego. Przedstawione słowniki, np. kodów OBIS (system identyfikacji obiektów), zgodne są natomiast z Polskimi Normami.

Wyjaśnić należy, że dane te powinny być udostępniane na serwerze, platformie internetowej OSD lub SE po autoryzowanym zalogowaniu się, czyli użyciu danych identyfikujących wyłącznie danego wytwórcę lub odbiorcę (np. login, np. w postaci numeru PPE/numeru klienta lub inne i hasło) i jednocześnie uniemożliwiające poznanie tych danych osobom postronnym.

Załącznik w pkt 3.5 w ppkt 3 odwołuje się do wyrażenia „taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej”. Należy w tym miejscu wyjaśnić, iż przedsiębiorstwo energetyczne, które posiada koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ustala taryfę dla usług dystrybucji energii energetycznej. Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm.) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego zatwierdza ustaloną przez przedsiębiorstwo taryfę na dany rok. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wraz z dokumentem przedsiębiorstwa energetycznego opisującym w sposób szczegółowy taryfę dla usługi dystrybucji energii elektrycznej udostępniana jest w biuletynie informacji publicznej Urzędu Regulacji Energetyki do ogólnej wiadomości.

Identyfikacja danych zapewniona jest poprzez kod punktu poboru energii (PPE).

Ocena przewidywanego wpływu regulacji na działalność mikro, małych i średnich przedsiębiorców

W zakresie wpływu regulacji na funkcjonowanie mikro, małych i średnich przedsiębiorstw wyjaśnienia wymaga, iż prezentowane rozwiązania legislacyjne wychodzą naprzeciw oczekiwaniom społecznym, branży oraz oczekiwaniom lokalnych przedsiębiorców, które kierowane były do administracji rządowej.

Projekt rozporządzenia zawiera przepisy techniczne, o których mowa w § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.), i w związku z tym podlega procedurze notyfikacji.

Projekt rozporządzenia nie wymaga notyfikacji programu pomocowego, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz.U. z 2020 r. poz. 708, z późn. zm.).

Projekt rozporządzenia nie podlega przedstawieniu właściwym organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu.

Projekt rozporządzenia z chwilą przekazania go do konsultacji publicznych został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej Rządowego Centrum Legislacji, zgodnie z § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M. P. z 2016 r. poz. 1006, z późn. zm.) oraz zgodnie z przepisami ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248).

Projektowane rozporządzenie nie jest sprzeczne z prawem Unii Europejskiej.

Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2022 r.

<p>Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Ministerstwo Rozwoju, Pracy i Technologii</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Ireneusz Zyska, Sekretarz Stanu, Pełnomocnik Rządu ds. Odnawialnych Źródeł Energii</p> <p>Osoba do kontaktu Łukasz Zdziezzyński, Specjalista w Departamencie Odnawialnych Źródeł Energii, Ministerstwo Klimatu i Środowiska e-mail: lukasz.zdziezzyński@klimat.gov.pl</p>	<p>Data sporządzenia 23.03.2021 r.</p> <p>Źródło Upoważnienie ustawowe: w art. 4 ust. 14 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610)</p> <p>Nr w Wykazie 21</p>
---	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

W związku z potrzebą rozwoju podmiotów, jakimi są prosumenci energii odnawialnej i koniecznością zapewnienia odpowiednich regulacji prawnych dla ich rozwoju, oraz na podstawie obserwacji rozwoju i funkcjonowania mikroinstalacji w ramach tzw. systemu opustowego, dostrzeżono niezbędną jednolitego sposobu gromadzenia danych oraz rozliczeń, o których mowa w art. 4 ust. 3 ustawy. Mając na uwadze konieczność spójności w tym obszarze, nowelizacja ustawy o odnawialnych źródłach energii wprowadziła delegację ustawową do wydania rozporządzenia, którego celem jest wprowadzenie ujednolicenia również dla prosumentów energii odnawialnej.

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

Określenie na poziomie rozporządzenia szczegółowego zakresu oraz sposobu dokonywania rejestracji oraz bilansowania danych pomiarowych, o których mowa w art. 4 ust. 2a ustawy, szczegółowego sposobu dokonywania rozliczeń prosumentów energii odnawialnej, o których mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, z uwzględnieniem rodzaju taryfy stosowanej przez prosumenta energii odnawialnej oraz szczegółowego zakresu oraz sposobu udostępnienia danych pomiarowych, o których mowa w art. 4 ust. 2a, między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi a prosumentami energii odnawialnej. Rozporządzenie umożliwi wprowadzenie jednolitego sposobu rozliczania prosumentów energii odnawialnej na terenie całego kraju. Cele projektu nie mogą zostać osiągnięte w inny sposób, ponieważ warunki udzielania wsparcia są uregulowane w akcie prawa powszechnie obowiązującego.

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

Nie dotyczy.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Wytwórcy energii w mikroinstalacjach (prosumenci)	154 426 – na dzień 31 grudnia 2019 r.	PTPiREE/URE	Lokalne - wpływ na obsługę sieci niskiego napięcia OSD
Przedsiębiorstwa obrotu	W 2019 r. działało 5 sprzedawców z urzędu i 136 innych przedsiębiorstw obrotu.	Sprawozdanie z działalności Prezesa URE w 2019 r.	Rozliczanie w ramach umowy nadwyżki energii wytworzonej w mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci OSD

Operatorzy systemów dystrybucyjnych (OSD)	185	Sprawozdanie z działalności Prezesa URE w 2019 r.	Dokonywanie rejestracji i udostępniania danych pomiarowych dotyczących nadwyżki energii wytworzonej w mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci OSD
Sprzedawcy zobowiązani	177	Informacja Prezesa URE nr 106/2018	Obowiązek zakupu wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej energii odnawialnej wytwarzanej w mikroinstalacji

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

Projekt ustawy został poddany procedurze konsultacji publicznych z następującymi partnerami społecznymi (Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych na obszarze kraju), a także wybranymi organizacjami zajmującymi się przedmiotowymi zagadnieniami:

- 1) Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.;
- 2) innogy Stoen Operator Sp. z o.o.;
- 3) PGE Dystrybucja S.A.;
- 4) Enea Operator Sp. z o.o.;
- 5) Tauron Dystrybucja S.A.;
- 6) Energa-Operator S.A.;
- 7) Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.;
- 8) Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o.;
- 9) PKP Energetyka S.A.;
- 10) Synthos Dwory 7 Sp. z o.o. S.j.;
- 11) Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.;
- 12) Veolia Energia Poznań S.A.;
- 13) Energetyka Sp. z o.o. z siedzibą w Lublinie;
- 14) Enesta Sp. z o.o.;
- 15) Zamet-Budowa Maszyn S.A.;
- 16) Nida Media Sp. z o.o.;
- 17) KGHM Polska Miedź S.A.;
- 18) Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.;
- 19) Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.;
- 20) Grupa Azoty S.A.;
- 21) JSW Koks S.A.;
- 22) Celsa Huta Ostrowiec Sp. z o.o.;
- 23) Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Końskich Sp. z o.o.;
- 24) Grupa Lotos S.A.;
- 25) WM Malta Sp. z o.o. w restrukturyzacji;
- 26) Arctic Paper Kostrzyn S.A.;
- 27) Fabryka Łożysk Toczących - Kraśnik S.A.;
- 28) Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.;
- 29) Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A.;
- 30) PGE Energia Ciepła S.A.;
- 31) Grupa Azoty Zakłady Chemiczne POLICE S.A.;
- 32) Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o.;
- 33) Zakłady Mechaniczne Bumar-Łabędy S.A.;
- 34) Energomedia Sp. z o.o.;
- 35) Ciech Soda Polska S.A.;

- 36) Zakłady Górniczo-Hutnicze Bolesław S.A.;
- 37) Ciech Sarzyna S.A.;
- 38) BD Sp. z o.o.;
- 39) Zakłady Azotowe Chorzów S.A.;
- 40) Zakład Usług Technicznych MEGA Sp. z o.o.;
- 41) BHH Mikrohuta Sp. z o.o.;
- 42) Zakład Energoelektryczny ENERGO-STIL Sp. Z o.o.;
- 43) Anwil S.A.;
- 44) Grupa Kęty S.A.;
- 45) Dalmor S.A.;
- 46) Góraźdże Cement S.A.;
- 47) Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia-Wschód S.A.;
- 48) Ciepłownia Siemianowice Sp. z o.o.;
- 49) Korporacja Budowlana FADOM S.A.;
- 50) Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej CHEMAR S.A.;
- 51) Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe ADM s.c.;
- 52) Zakłady Tworzyw Sztucznych IZO-ERG S.A.;
- 53) RCEkoenergia Sp. z o.o.;
- 54) Węglkokoks Energia ZCP Sp. z o.o.;
- 55) Metalchem Serwis Sp. z o.o.;
- 56) Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowo-Produkcyjne ELTRONIK Z. Soból, B. Kudas, S.Truty S.j.;
- 57) EkoMedia Sp. z o.o.;
- 58) Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim;
- 59) Lerg S.A.;
- 60) Zakład Elektryczny EL-WO Marta Żelazowska;
- 61) H. Cegielski - Energocentrum Sp. z o.o.;
- 62) Lotos Infrastruktura S.A.;
- 63) ESV Wisłosan Sp. z o.o.;
- 64) Toruńskie Zakłady Urządzeń Młyńskich Spomasz S.A. w restrukturyzacji;
- 65) Elektrociepłownia Andrychów Sp. z o.o.;
- 66) EHN S.A.;
- 67) ERG S.A.;
- 68) Huta Bankowa Sp. z o.o.;
- 69) Elana-Energetyka Sp. z o.o.;
- 70) Stalprodukt S.A.;
- 71) KLP Polska Sp. z o.o. Lublin S.k.;
- 72) Zakład Instalacji Elektroenergetycznych Leszek Klak;
- 73) Lewandpol ProEnergia Sp. z o.o.;
- 74) Wojewódzkie Przedsiębiorstwo Robót Drogowych S.A. z siedzibą w Katowicach;
- 75) Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. Z o.o.;
- 76) Ciepłownia Sp. z o.o. z siedzibą w Aleksandrowie Łódzkim;
- 77) Zarząd Morskich Portów Szczecin i Świnoujście S.A.;
- 78) Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.;
- 79) Przedsiębiorstwo Państwowe "Porty Lotnicze";
- 80) PCC Energetyka Blachownia Sp. z o.o.;
- 81) Boryszew S.A.;
- 82) PPU Storem Sp. z o.o.;
- 83) Mondi Świecie S.A.;
- 84) PCC Rokita S.A.;
- 85) Energetyka Wagon Sp. z o.o.;
- 86) U&R Calor Sp. z o.o.;

- 87) NSK Bearings Polska S.A.;
- 88) Zakłady Chemiczne Siarkopol Tarnobrzeg Sp. Z o.o.;
- 89) Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej ENWOS Sp. z o.o.;
- 90) Best-Eko Sp. z o.o.;
- 91) Zakłady Wyrobów Metalowych SHL S.A.;
- 92) Przedsiębiorstwo Górnicze Demex Sp. z o.o.;
- 93) Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.;
- 94) ENERGIT Sp. z o.o.;
- 95) Terma-Dom Sp. z o.o.;
- 96) Przedsiębiorstwo Energetyczne Sp. z o.o. z siedzibą w Nowym Sączu;
- 97) CNP Centrum Nakładania Powłok Leszek Rak;
- 98) Grupa Azoty Zakłady Azotowe Puławy S.A.;
- 99) Energostrefa Sp. z o.o.;
- 100) Zael - Energo Sp. z o.o.;
- 101) Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.;
- 102) Kolsatpol Sp. z o.o.;
- 103) Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.;
- 104) Mirowski i Spółka Kamir S. j.;
- 105) FPM S.A.;
- 106) Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja S.A.;
- 107) ECO Jelenia Góra Sp. z o.o.;
- 108) Leszek Mirkowicz Błonie-Pass Strefa Przemysłowa;
- 109) Dolnośląskie Zakłady Usługowo – Produkcyjne Dozamel Sp. z o. o.;
- 110) Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.;
- 111) Power 21 Sp. z o. o.;
- 112) KLP Polska Sp. z o.o. Poznań Sp. k-a.;
- 113) Grandmaster Sp. z o.o.;
- 114) Buma Service Sp. z o.o.;
- 115) Grupa Energia GE Sp. z o.o. Sp.k.;
- 116) Unihut S.A.;
- 117) Grupa Energia Obrót GE Sp. z o.o. Sp.k.;
- 118) Terawat Dystrybucja Sp. z o.o.;
- 119) ArcelorMittal Poland S.A.;
- 120) Plus Energia Sp. z o.o.;
- 121) Elektriz S.A.;
- 122) Elco Energy Sp. z o.o.;
- 123) Orion Engineered Carbons Sp. z o.o.;
- 124) Energia Euro Park Sp. z o.o.;
- 125) ZEM Łabędy Sp. z o.o.;
- 126) Teco-Park Sp. z o.o.;
- 127) Wytwórnia Sprzętu Komunikacyjnego PZL- Świdnik S.A.;
- 128) Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Brodzik S. j.;
- 129) PAL Sp. z o.o.;
- 130) Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.;
- 131) Polontex S.A.;
- 132) ECO Kogeneracja Sp. z o.o.;
- 133) PS OPERATOR Sp. z o.o.;
- 134) D-Energia Sp. z o.o.;
- 135) Fenice Poland Sp. z o.o.;
- 136) CMC Poland Sp. z o.o.;
- 137) Grupa Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki "Siarkopol" S.A.;

- 138) Telenerg-Bis Energia Sp. z o.o.;
- 139) Side Sp. z o.o.;
- 140) Orlen Południe S.A.;
- 141) Green Lights Sp. z o.o.;
- 142) Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej "Legionowo" Sp. z o.o.;
- 143) Mera Operator Sp. z o.o.;
- 144) PSSE Media Operator Sp. z o.o.;
- 145) OOE Sp. z o.o.;
- 146) ENH2O Sp. z o.o.;
- 147) Wyższa Szkoła Techniczna w Katowicach;
- 148) Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o.;
- 149) Gmina Uniejów - Energetyka Uniejów;
- 150) Ergo Energy Sp. z o.o.;
- 151) Pal 1 Sp. z o.o.;
- 152) Mazovian Energy Partners Sp. z o.o.;
- 153) AHM Sp. z o.o.;
- 154) PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.;
- 155) Zakład Energetyczny Użyteczności Publicznej S.A. z siedzibą w Ząbkach;
- 156) Green Lights Holding Sp. z o.o.;
- 157) Klepierre Pologne Sp. z o.o.;
- 158) Pilkington Polska Sp. z o.o.;
- 159) ESV3 SP. z o.o.;
- 160) ESV4 SP. z o.o.;
- 161) ESV5 SP. z o.o.;
- 162) ESV6 SP. z o.o.;
- 163) ESV7 SP. z o.o.;
- 164) ESV8 SP. z o.o.;
- 165) ESV9 SP. z o.o.;
- 166) Alchemia S.A.;
- 167) Cobex Polska Sp. z o.o.;
- 168) Veolia Wschód Sp. z o.o.;
- 169) PGB Dystrybucja Sp. z o.o.;
- 170) PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa S.A.;
- 171) TB Energia Sp. z o.o.;
- 172) "Huta Pokój" S.A.;
- 173) Elektrociepłownia "Zielona Góra" S.A.;
- 174) ESV 2 Sp. z o.o.;
- 175) Potestia Sp. z o.o.;
- 176) Energetyka Cieszyńska Sp. z o.o.;
- 177) Heat Engineering Technology Europe Sp. z o.o.;
- 178) Wind Service Dystrybucja Sp. z o.o.;
- 179) Glosbe Sp. z o.o.;
- 180) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (PTPiREE);
- 181) Polski Komitet Energii Elektrycznej;
- 182) Towarzystwo Obrotu Energią (TOE);
- 183) Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej;
- 184) Stowarzyszenie Energii Odnawialnej;
- 185) Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
- 186) Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego;
- 187) Polskie Stowarzyszenie Biogazu;
- 188) Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego;

pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Wydatki ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Saldo ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												

Źródła finansowania	Brak skutków finansowych projektowanej regulacji.											
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Brak											

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców, oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe, a także osób niepełnosprawnych oraz osób starszych

		Skutki							
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)	
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	0	0	0	0	0	0	0	
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0	
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0	
	osoby niepełnosprawne	0	0	0	0	0	0	0	
	osoby starsze	0	0	0	0	0	0	0	
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa								
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Prezentowane rozwiązania legislacyjne wychodzą naprzeciw oczekiwaniom społecznym, branży oraz oczekiwaniom lokalnych przedsiębiorców, które kierowane były do administracji rządowej.							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Brak wpływu							
	osoby niepełnosprawne	Brak wpływu							
	osoby starsze	Brak wpływu							
Niemierzalne	-----								

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	-----
--	-------

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

nie dotyczy

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

9. Wpływ na rynek pracy

Projekt nie będzie miał bezpośredniego wpływu na rynek pracy, niemniej jednak zaproponowane rozwiązania mogą mieć pośredni wpływ na utrzymanie miejsc pracy zaangażowanych w rozwój odnawianych źródeł energii.

10. Wpływ na pozostałe obszary

<input type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe	<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
Omówienie wpływu	Projekt nie wpłynie na sytuację ekonomiczną i społeczną rodziny, a także sytuację osób niepełnosprawnych oraz starszych.	

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Termin wejścia w życie projektowanego rozporządzenia został określony na dzień 1 stycznia 2022 r.

12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Nie dotyczy.

13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)

Brak

ROZPORZĄDZENIE

MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA

z dnia

**w sprawie wzoru wniosku o wpis do rejestru wytwórców wykonujących
działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji**

Na podstawie art. 10 ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610) zarządza się, co następuje:

§ 1. Określa się wzór wniosku o wpis do rejestru wytwórców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji, stanowiący załącznik do rozporządzenia.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

MINISTER KLIMATU I ŚRODOWISKA

W porozumieniu:

MINISTER ROZWOJU, PRACY I TECHNOLOGII

Załącznik
do rozporządzenia
Ministra Klimatu i Środowiska
z dnia
(poz.)

WZÓR WNIOSKU O WPIS DO REJESTRU WYTWÓRCÓW WYKONUJĄCYCH DZIAŁALNOŚĆ
GOSPODARCZĄ W ZAKRESIE MAŁYCH INSTALACJI

WNIOSEK O WPIS DO REJESTRU WYTWÓRCÓW WYKONUJĄCYCH DZIAŁALNOŚĆ GOSPODARCZĄ W ZAKRESIE MAŁYCH INSTALACJI ¹⁾

Wpis po raz pierwszy²⁾ /Aktualizacja danych²⁾

1. Oznaczenie wytwórcy		
1	Nazwa wytwórcy ³⁾	
2	Siedziba wytwórcy:	Ulica, nr domu, nr mieszkania
3		Miejscowość
4		Kod pocztowy
5		Poczta
6		Gmina
7		Powiat
8		Województwo
9	Telefon	
10	Faks	
11	E-mail	
12	Numer NIP ⁴⁾	
13	Adres do korespondencji: ⁶⁾	Ulica, nr domu, nr mieszkania

14		Miejscowość	
15		Kod pocztowy	
16		Poczta	
17		Gmina	
18		Powiat	
19		Województwo	

2. Dane osoby uprawnionej do reprezentowania wytwórcy⁷⁾

1	Imię i nazwisko		
2	Adres zamieszkania: ⁸⁾	Ulica, nr domu, nr mieszkania	
3		Miejscowość	
4		Kod pocztowy	
5		Poczta	
6		Gmina	
7		Powiat	
8		Województwo	
9	Telefon ⁸⁾		

3. Informacje dotyczące wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie małych instalacji

1	Rodzaj wykonywanej działalności gospodarczej ⁹⁾		
2	Zakres wykonywanej działalności gospodarczej ¹⁰⁾		
3	Miejsca wykonywania działalności gospodarczej	1.	
		2.	

		3.
		...
4	Data rozpoczęcia wykonywania działalności gospodarczej	

4. Opis małej instalacji

1	Rodzaj małej instalacji ¹¹⁾	
2	Łączna moc zainstalowana elektryczna (kW) ¹²⁾	
3	Moc osiągalna cieplna w skojarzeniu (kW) ¹²⁾	
	miejsce i data sporządzenia wniosku	podpis wytwórcy albo osoby upoważnionej do reprezentowania wytwórcy ze wskazaniem imienia i nazwiska oraz zajmowanego stanowiska

Objaśnienia:

- 1) Do wniosku należy dołączyć oświadczenia, o których mowa w art. 10 ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.
- 2) Niepotrzebne skreślić.
- 3) Przedsiębiorca wskazuje nazwę w brzmieniu zgodnym z wpisem do właściwego rejestru - rejestru przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym albo w Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej.
- 4) Przedsiębiorca podaje numer NIP.
- 5) Należy wypełnić, jeśli adres do korespondencji jest inny niż adres siedziby wytwórcy.
- 6) Należy wypełnić, jeżeli taka osoba została wyznaczona przez wytwórcę.
- 7) Należy podać adres lub telefon.
- 8) Należy podać kod PKD na poziomie podklasy.
- 9) Należy podać opis działalności wymienionej w odpowiedniej podklasie klasyfikacji PKD.
- 10) Należy podać kod literowy odpowiadający danemu rodzajowi małej instalacji wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej:
 - hydroenergię - "WO"
 - energię wiatru - "WI"
 - energię geotermalną - "GE"
 - energię promieniowania słonecznego - "PV"
 - biogaz inny niż biogaz rolniczy - "BG" biomasę - "BM"
 - mieszanki biopłynów z innymi paliwami - "BP".
- 11) Należy podać łączną moc zainstalowaną elektryczną lub moc osiągalną cieplną w skojarzeniu.

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie wzoru wniosku o wpis do rejestru wytwórców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji został przygotowany na podstawie delegacji zawartej w art. 10 ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610), zwanej dalej „ustawą”.

Zgodnie z art. 8 ust. 2 ustawy Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej „Prezesem URE”, dokonuje wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji na podstawie wniosku wytwórcy wykonującego działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji, zwanego dalej „wytwórcą energii w małej instalacji”.

Ponadto, zgodnie z art. 10 ust. 1 ustawy wniosek o wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji zawiera:

- 1) oznaczenie wytwórcy, jego siedziby, adresu i inne dane teleadresowe;
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP) wytwórcy;
- 3) dane osoby uprawnionej do reprezentacji wytwórcy, jej adres lub numer telefonu – w przypadku, gdy taka osoba została wyznaczona przez wytwórcę;
- 4) określenie rodzaju i zakresu wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie małych instalacji oraz miejsca lub miejsc i przewidywanej daty rozpoczęcia jej wykonywania;
- 5) opis małej instalacji, w szczególności określenie jej rodzaju i łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu.

W zakresie rodzaju małej instalacji w projekcie wskazano następujące kategorie i odpowiadające im kody literowe: mała instalacja wykorzystująca do wytwarzania energii elektrycznej hydroenergię - "WO", energię wiatru - "WI", energię geotermalną - "GE", energię promieniowania słonecznego- "PV", biogaz inny niż biogaz rolniczy - "BG", biomasę - "BM", mieszanki biopłynów z innymi paliwami - „BP”. W powyższej klasyfikacji nie ujęto małych instalacji, w których wytwarzana jest energia elektryczna z biogazu rolniczego oraz wyłącznie z biopłynów, ponieważ działalność w tym zakresie reguluje rozdział 3 ustawy.

Projekt rozporządzenia nie zawiera przepisów technicznych, o których mowa w § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039,

z późn. zm.), i w związku z tym nie podlega notyfikacji.

Projekt rozporządzenia nie wymaga notyfikacji programu pomocowego, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2020 r. poz. 708, z późn. zm.).

Projekt rozporządzenia nie podlega przedstawieniu właściwym organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu.

Projekt rozporządzenia z chwilą przekazania go do konsultacji publicznych będzie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej Rządowego Centrum Legislacji, zgodnie z § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2016 r. poz. 1006, z późn. zm.) oraz zgodnie z przepisami ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingskiej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248).

Projektowane rozporządzenie nie jest sprzeczne z prawem Unii Europejskiej.

Rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Źródła finansowania	Projektowana regulacja nie będzie miała wpływu na sektor finansów publicznych.											
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń												
7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe												
Skutki												
Czas w latach od wejścia w życie zmian	0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)					
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Brak wpływu										
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Brak wpływu										
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Brak wpływu										
	osoby niepełnosprawne i starsze	Brak wpływu										
Niemierzalne	-	Brak wpływu										
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Wejście w życie rozporządzenia nie spowoduje skutków w ujęciu pieniężnym i niepieniężnym.											
8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu												
<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy												
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).						<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy						
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:						<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:						

Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.	<input checked="" type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy	
Komentarz:		
9. Wpływ na rynek pracy		
Projektowana regulacja nie będzie miała wpływu na rynek pracy.		
10. Wpływ na pozostałe obszary		
<input type="checkbox"/> środowisko naturalne sytuacja i <input type="checkbox"/> rozwój regionalny inne:	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe	<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
Omówienie wpływu	Nie dotyczy.	
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego		
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?		
Nie dotyczy. Regulacja ma jedynie charakter określenia wzoru wniosku.		
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)		
Brak załączników.		

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA ¹⁾

z dnia

**w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych
oraz rozliczeń spółdzielni energetycznych²⁾**

Na podstawie art. 38c ust. 14 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa szczegółowo:

- 1) zakres oraz sposób dokonywania rejestracji danych pomiarowych oraz bilansowania ilości energii, o których mowa w art. 38c ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą”;
- 2) sposób dokonywania rozliczeń, o których mowa w art. 38c ust. 6 ustawy, z uwzględnieniem cen i stawek opłat w poszczególnych grupach taryfowych stosowanych wobec spółdzielni energetycznej i poszczególnych jej członków oraz sposób wyliczenia opłat, o których mowa w art. 38c ust. 7 ustawy;
- 3) zakres danych pomiarowych, o których mowa w art. 38c ust. 5 ustawy:
 - a) przekazywanych między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz sposób przekazywania tych danych,
 - b) udostępnianych przez sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, spółdzielni energetycznej i poszczególnym członkom tej spółdzielni oraz sposób udostępniania tych danych w systemie teleinformatycznym;
- 4) zakres informacji dotyczących rozliczenia, o których mowa w art. 38c ust. 6 ustawy;
- 5) podmiotowy zakres spółdzielni energetycznej.

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – klimat, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 3 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 6 października 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1720 i 2004).

²⁾ Niniejsze rozporządzenie zostało notyfikowane Komisji Europejskiej w dniu ... pod numerem ... zgodnie z § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597), które wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2015/1535 z dnia 9 września 2015 r. ustanawiającą procedurę udzielania informacji w dziedzinie przepisów technicznych oraz zasad dotyczących usług społeczeństwa informacyjnego (ujednolicenie) (Dz. Urz. UE L 241 z 17.09.2015, str. 1).

§ 2. 1. Dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej, są rejestrowane przez liczniki zdalnego odczytu w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.³⁾).

2. Liczniki zdalnego odczytu rejestrują odrębnie ilość energii elektrycznej poszczególnych wytwórców lub odbiorców będących członkami danej spółdzielni energetycznej:

- 1) wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej – stanowiącej sumę energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej na wszystkich fazach;
- 2) pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej – stanowiącej sumę energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej na wszystkich fazach.

3. Sumaryczne bilansowanie ilości energii elektrycznej, o którym mowa w art. 38c ust. 5 ustawy, jest realizowane wektorową metodą bilansowania międzyfazowego dla:

- 1) poszczególnych wytwórców lub odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej zgodnie z poniższym wzorem:

$$Eb_{(t)} = Ep_{(t)} - Ew_{(t)}$$

gdzie:

$Eb_{(t)}$ - oznacza ilość energii elektrycznej sumarycznie zbilansowanej w danej godzinie t zgodnie z art. 38c ust. 5 ustawy; wartość dodatnia oznacza ilość energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, wartość ujemna oznacza ilość energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci,

t - oznacza daną godzinę, dla której dokonuje się bilansowania ilości energii elektrycznej,

$Ew_{(t)}$ - oznacza ilość energii elektrycznej zarejestrowaną zgodnie z ust. 2 pkt 1,

$Ep_{(t)}$ - oznacza ilość energii elektrycznej zarejestrowaną zgodnie z ust. 2 pkt 2;

³⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2020 r. poz. 843, 1086, 1378 i 1565 oraz z 2021 r. poz. 234 i 255.

2) spółdzielni energetycznej zgodnie z poniższym wzorem:

$$Ebs_{(t)} = \sum_{k=1}^n Eb_{(t)(k)}$$

gdzie:

$Ebs_{(t)}$ - oznacza ilość energii elektrycznej sumarycznie zbilansowanej w danej godzinie t dla n członków spółdzielni energetycznej zgodnie z art. 38c ust. 5 ustawy, podlegającą rozliczeniu w danym okresie rozliczeniowym, o której informację przekazuje operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy; wartość dodatnia oznacza ilość energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, wartość ujemna oznacza ilość energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci,

$Eb_{(t)}$ - oznacza ilość energii elektrycznej sumarycznie zbilansowanej w danej godzinie t zgodnie z art. 38c ust. 5 ustawy, o której mowa w pkt 1,

t - oznacza daną godzinę, dla której dokonuje się bilansowania ilości energii elektrycznej,

n - oznacza liczbę członków spółdzielni energetycznej, określonej zgodnie z § 6,

k - oznacza członka spółdzielni.

4. Ilość energii elektrycznej wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez jednofazową instalację odnawialnego źródła energii w godzinie t, zalicza się do ilości energii oznaczonej, we wzorze określonym w ust. 3 pkt 1, symbolem $Ew_{(t)}$, oraz bilansuje się zgodnie z tym wzorem.

§ 3. 1. Rozliczenia ilości energii elektrycznej, o którym mowa w art. 38c ust. 3 ustawy, dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:

$$Er_{(o)} = Ebsp + (Ebsw * Wi) + Er_{(po)}$$

gdzie:

$Er_{(o)}$ - oznacza ilość energii elektrycznej rozliczoną w danym okresie rozliczeniowym, zgodnie z art. 38c ust. 3 ustawy, z uwzględnieniem kolejności określonej w § 4,

$Ebsp$ - oznacza sumę ilości energii elektrycznej zbilansowanej w danych godzinach t, podlegającej rozliczeniu w danym okresie rozliczeniowym, oznaczonej we

wzorze, określonym w § 2 ust. 3 pkt 2, symbolem $E_{bs(t)}$, dla której wynik bilansowania jest dodatni,

E_{bsw} - oznacza sumę ilości energii elektrycznej zbilansowanej w danych godzinach t , podlegającej rozliczeniu w danym okresie rozliczeniowym, oznaczonej we wzorze, określonym w § 2 ust. 3 pkt 2, symbolem $E_{bs(t)}$, dla której wynik bilansowania jest ujemny,

$E_{r(po)}$ - oznacza rozliczenie energii elektrycznej z poprzednich okresów rozliczeniowych przeniesione zgodnie z art. 38c ust. 8 ustawy, dla której wartość rozliczenia jest ujemna,

W_i - oznacza stosunek ilościowy, o którym mowa w art. 38c ust. 3 ustawy.

2. Opłaty ponoszone przez spółdzielnię energetyczną w rozliczeniu ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust 1a ustawy, ustala się na podstawie ilości energii elektrycznej rozliczonej, oznaczonej we wzorze określonym ust. 1 symbolem $E_{r(o)}$ oraz zgodnie z cenami lub stawkami opłat ustalonymi w obowiązujących grupach taryfowych dla poszczególnych odbiorców w danym okresie rozliczeniowym.

3. W przypadku gdy rozliczenie ilości energii elektrycznej ma wartość dodatnią:

- 1) ilość tej energii elektrycznej rozdziela się proporcjonalnie pomiędzy poszczególnych wytwórców i odbiorców, dla których w danym okresie rozliczeniowym suma ilości energii elektrycznej zbilansowanej w danych godzinach t oznaczonych we wzorze, określonym § 2 ust. 3 pkt 1 symbolem $E_{b(t)}$, ma wartość dodatnią;
- 2) ilość tej energii elektrycznej po dokonaniu podziału, o którym mowa w lit a, uwzględnia się do naliczenia opłat zgodnie z cenami lub stawkami opłat ustalonymi w obowiązujących grupach taryfowych dla poszczególnych odbiorców w danym okresie rozliczeniowym.

§ 4. 1. W pierwszej kolejności rozlicza się energię elektryczną z najstarszą datą wprowadzenia do sieci elektroenergetycznej.

2. W przypadku, w którym wytwórcy lub odbiorcy energii elektrycznej będący członkami spółdzielni energetycznej są rozliczani w grupie taryfowej wielostrefowej, energia elektryczna wprowadzona przez nich do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej jest rozliczana, z uwzględnieniem kolejności określonej w ust. 1, w pierwszej kolejności z energią elektryczną pobraną w tej samej strefie czasowej.

3. Jeżeli po rozliczeniu, o którym mowa w § 3 ust. 1, w danej strefie czasowej powstaną nadwyżki ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w stosunku do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, nadwyżki te uwzględnia się w bilansowaniu pozostałych stref czasowych.

4. W przypadku grup taryfowych, które obejmują więcej niż dwie strefy czasowe, występujące nadwyżki uwzględnia się w strefach w kolejności od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej przewidzianej w danej grupie taryfowej operatora systemu dystrybucyjnego, do strefy z najniższym poziomem tego składnika.

§ 5. 1. Dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 1, oraz dane pomiarowe po sumarycznym bilansowaniu, o którym mowa w § 2 ust. 3, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, w sposób określony w załączniku do rozporządzenia.

2. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, udostępnia:

- 1) poszczególnym wytwórcóm i odbiorcom energii elektrycznej będącym członkami danej spółdzielni energetycznej - dane, o których mowa w § 2 ust. 1, oraz dane pomiarowe po sumarycznym bilansowaniu, o którym mowa w § 2 ust. 3 pkt 1,
- 2) spółdzielni energetycznej zagregowane dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 1, oraz dane pomiarowe po sumarycznym bilansowaniu, o którym mowa w § 2 ust. 3, obejmujące wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej, z częstotliwością ich rejestracji,

- w przejrzystej i zrozumiałej formie, a także zapewnia wszystkim wytwórcóm i odbiorcom energii elektrycznej będącym członkami danej spółdzielni energetycznej oraz danej spółdzielni energetycznej, możliwość pobrania danych pomiarowych, o których mowa w ust. 1, w sposób określony w załączniku do rozporządzenia.

3. Szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o których mowa w art. 38c ust. 6 ustawy, obejmują informacje o:

- 1) łącznej ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez poszczególnych wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej;

- 2) łącznej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez poszczególnych wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej;
- 3) łącznej ilości energii elektrycznej sumarycznie bilansowanej, o której mowa w § 2 ust. 2 pkt 1 i 2;
- 4) cen lub stawek opłat zgodnie z grupą taryfową danego odbiorcy przyjętych do rozliczenia;
- 5) łącznych należności wynikających z rozliczenia.

§ 6. Podmiotowy zakres spółdzielni energetycznej prowadzącej działalność w zakresie wytwarzania odpowiednio energii elektrycznej lub ciepła lub biogazu obejmuje:

- 1) spółdzielnię energetyczną będącą wytwórcą lub odbiorcą energii elektrycznej;
- 2) wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej.

§ 7. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2022 r.

**MINISTER KLIMATU I
ŚRODOWISKA**

W porozumieniu:

MINISTER ROLNICTWA I ROZWOJU

WSI

Załącznik
do rozporządzenia
Ministra Klimatu i Środowiska
z dnia
(poz.)

SPOSÓB UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH MIĘDZY PRZEDSIĘBIORSTWAMI ENERGETYCZNYMI ORAZ MIĘDZY PRZEDSIĘBIORSTWAMI ENERGETYCZNYMI A SPÓŁDZIELNIĄ ENERGETYCZNĄ

1. Miejsce i czas udostępnienia danych pomiarowych

Dane pomiarowe spółdzielni energetycznej lub poszczególnych wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej są udostępniane na:

- 1) serwerze wskazanym przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zwanego dalej „OSD” (), po autoryzowanym zalogowaniu się przez sprzedawcę energii elektrycznej, zwanego dalej „SE” (),
- 2) platformie internetowej (e-bok) OSD, po autoryzowanym zalogowaniu się przez SE;
- 3) platformie internetowej (e-bok) SE po autoryzowanym zalogowaniu spółdzielni energetycznej lub wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej
– w terminie doby następującej po dobie, w której dokonano zatwierdzenia lub anulowania danych pomiarowych. Zatwierdzenie lub anulowanie danych następuje w terminie doby następującej po dobie od ich uzyskania.

2. Format udostępnianych danych pomiarowych

Dane pomiarowe są udostępniane w postaci pliku w formacie xml o strukturze nazwy UDPS_ENED_SSSS_UUUU_RRRRMMDDggmm.XML, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- 1) UDPS – rodzaj komunikatu;
- 2) ENED – czteroliterowy kod OSD nadany przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego;
- 3) SSSS – czteroliterowy kod SE nadany przez OSD;
- 4) UUUU – czteroliterowy kod spółdzielni energetycznej lub wytwórcy i odbiorcy energii elektrycznej będącego członkiem danej spółdzielni energetycznej, nadany przez OSD;
- 5) RRRRMMDDggmm – datę i czas publikacji pliku, przy czym RRRR oznacza rok, MM miesiąc, DD dzień, gg godzinę i mm minutę.

3. Sposób zamieszczania i struktura pliku, w tym oznaczenie poszczególnych sekcji pliku

3.1. Pliki są zamieszczane w podkatalogu aktualnego miesiąca, w którym dokonano zatwierdzenia lub anulowania danych.

- 3.2. W przypadku gdy jest wymagane uzupełnienie lub skorygowanie danych pomiarowych zawartych w pliku z powodu ich niekompletności lub błędów, w podkatalogu aktualnego miesiąca jest zamieszczana kolejna wersja pliku z uzupełnionymi lub skorygowanymi danymi pomiarowymi, bez usuwania poprzedniej wersji pliku. Zdanie pierwsze stosuje się także w przypadku gdy jest wymagane uzupełnienie lub skorygowanie danych pomiarowych zawartych w kolejnych wersjach pliku z powodu ich niekompletności lub błędów.
- 3.3. W ramach pliku są wyodrębniane następujące sekcje:
- 1) Nagłówek;
 - 2) Odczyty;
 - 3) Odczyty\POM;
 - 4) Odczyty\POM\IR.
- 3.4. W sekcji „Nagłówek” poszczególne symbole oznaczają:
- 1) kOSD – kod OSD;
 - 2) kSE – kod SE nadany przez OSD;
 - 3) DCW – datę i czas wygenerowania pliku w formacie RRRR-MM-DDTHH:MM:SS, przy czym RRRR oznacza rok, MM miesiąc, DD dzień, T czas, HH godzinę i MM minutę, SS sekundę;
 - 4) W – kolejny numer wersji pliku w formacie liczbowym: 00 – pierwsza wersja, 01 – druga wersja, 02 – trzecia wersja, itd.
- 3.5. W sekcji „Odczyty” poszczególne symbole oznaczają:
- 1) PPE – kod PPE zgodny z kodyfikacją OSD;
 - 2) DD – datę i czas zatwierdzenia danych pomiarowych zawartych w pliku w formacie RRRR-MM-DDTHH:MM:SS;
 - 3) T – oznaczenie grupy taryfowej dla PPE zgodnie z „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej” OSD;
 - 4) SD – typ danych pomiarowych zgodnie ze słownikiem „Typ danych pomiarowych”.
- 3.6. W sekcji „Odczyty\POM” poszczególne symbole oznaczają:
- 1) NL – numer licznika w układzie pomiarowym;
 - 2) DCPO – datę początku okresu odczytowego w formacie RRRR-MM-DDTHH:MM:SS;
 - 3) DCKO – datę końca okresu odczytowego w formacie RRRR-MM-DDTHH:MM:SS;
 - 4) SR – zdalny sposób odczytu licznika.
- 3.7. W sekcji „Odczyty\POM\IR” poszczególne symbole oznaczają:
- 1) WCPO – wskazanie licznika na datę początku okresu odczytowego w formacie decymalnym;
 - 2) WCKO – wskazanie licznika na datę końca okresu odczytowego w formacie decymalnym;
 - 3) M – mnożną licznika w układzie pomiarowym w formacie decymalnym;
 - 4) ER – zużycie energii elektrycznej czynnej w kWh w formacie decymalnym;
 - 5) KER – korektę zużycia energii elektrycznej czynnej w kWh w formacie decymalnym;

- 6) SER – zużycie energii elektrycznej czynnej wynikające ze strat w kWh z dokładnością do 1 kWh w formacie decymalnym;
- 7) OBIS – strefę taryfową zgodnie ze słownikiem „Kody OBIS”.

Słownik „Kody OBIS”:

Kod OBIS	Opis kodu	Jednostki
1.8.0	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (suma stref)	kWh
1.8.1	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (I strefa)	kWh
1.8.2	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (II strefa)	kWh
1.8.3	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (III strefa)	kWh
1.8.4	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (IV strefa)	kWh
2.8.0	ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (suma stref)	kWh
2.8.1	ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (I strefa)	kWh
2.8.2	ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (II strefa)	kWh
2.8.3	ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (III strefa)	kWh
2.8.4	ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (IV strefa)	kWh

Słownik „Typ danych pomiarowych”:

Typ danych pomiarowych	Opis
Z	Dane zatwierdzone
A	Dane anulowane

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia jest realizacją zawartego upoważnienia ustawowego w art. 38c ust. 14 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610), zwanej dalej „ustawą”, które nakłada na ministra właściwego do spraw klimatu obowiązek określenia szczegółowego:

- 1) zakresu oraz sposobu dokonywania rejestracji danych pomiarowych oraz bilansowania ilości energii, o których mowa w art. 38c ust. 5 ustawy;
- 2) sposobu dokonywania rozliczeń, o których mowa w art. 38c ust. 6 ustawy, z uwzględnieniem cen i stawek opłat w poszczególnych grupach taryfowych stosowanych wobec spółdzielni energetycznej i poszczególnych jej członków oraz sposób wyliczenia opłat, o których mowa w art. 38c ust. 7 ustawy;
- 3) zakresu danych pomiarowych, o których mowa w art. 38c ust. 5 ustawy:
 - a) przekazywanych między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz sposób przekazywania tych danych,
 - b) udostępnianych przez sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, spółdzielni energetycznej i poszczególnym członkom tej spółdzielni oraz sposób udostępniania tych danych w systemie teleinformatycznym;
- 4) zakresu informacji dotyczących rozliczenia, o których mowa w art. 38c ust. 6 ustawy;
- 5) podmiotowego zakresu spółdzielni energetycznej.

Zgodnie z zawartymi w upoważnieniu wytycznymi przy określeniu ww. spraw wzięto pod uwagę potrzebę ujednoczenia sposobu dokonywania rozliczeń oraz ochronę interesów spółdzielni energetycznych, a także bezpieczeństwo i niezawodne funkcjonowanie systemu elektroenergetycznego.

Rozporządzenie ma na celu uszczegółowienie obowiązujących przepisów ustawowych, rozwianie wątpliwości interpretacyjnych, a tym samym rozbieżności w ich stosowaniu, jak również uszczegółowienie sytuacji, które okazały się problemowe w praktyce. Ponadto, rozporządzenie wykonuje delegację ustawową w zakresie udostępniania i przekazywania danych pomiarowych w celu zapewnienia transparentności całego procesu obsługi zarówno spółdzielni energetycznej będącej wytwórcą lub odbiorcą energii elektrycznej jak i wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej.

Podkreślenia wymaga, że obecnie w Polsce nie funkcjonuje żadna spółdzielnia energetyczna, a brak regulacji w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń spółdzielni energetycznych, wskazywana jest przez branżę odnawialnych źródeł energii jako jedna z barier do ich powstawania. Dlatego też celem niniejszego rozporządzenia jest także stworzenie regulacji umożliwiających zrzeszanie się producentów energii ze źródeł odnawialnych w niewielkich źródłach, w formule spółdzielni energetycznych.

Celem przepisów zawartych w § 2 ust. 1 i 2 projektu jest sprecyzowanie, że liczniki zdalnego odczytu rejestrują odrębnie ilość energii elektrycznej, która w ciągu danej godziny fizycznie została wprowadzona do i pobrana z sieci elektroenergetycznej. Liczniki te zliczają ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej sumując energię elektryczną wprowadzoną na wszystkich fazach, a także ilość energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej sumując ją na wszystkich fazach.

Celem przepisów określonych w § 2 ust. 3 jest sprecyzowanie dokładnego sposobu sumarycznego bilansowania ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej na wszystkich fazach. Bilansowanie jest dokonywane metodą wektorową, co stanowi odpowiedź na postulaty branży prosumenckiej i wytwórców w mikroinstalacjach, wskazujących przyjęty w projektowanym rozporządzeniu sposób bilansowania, za korzystniejszy dla wytwórców energii elektrycznej w formule spółdzielni energetycznej i prosumenckiej. Oznacza to, że bilansowanie to jest dokonywane w danej godzinie dla całej spółdzielni energetycznej na podstawie zsumowanego bilansowania dokonanego dla każdego członka tejże spółdzielni. Od ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w ciągu godziny przez wszystkich członków spółdzielni energetycznej, wskazanej zgodnie z ust. 2 pkt 2, odejmowana jest suma ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci w ciągu tej godziny, wskazana zgodnie z ust. 2 pkt 1. Następnie dokonuje się zsumowania bilansowania przeprowadzonego dla każdego członka spółdzielni otrzymując w ten sposób sumaryczne bilansowanie danych pomiarowych ilości energii elektrycznej dla całej spółdzielni energetycznej. Nie mają znaczenia różnice w zakresie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do lub pobranej z sieci fizycznie na poszczególnych fazach, gdyż ilość tej energii elektrycznej jest sumowana do ogólnej ilości

energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci w ciągu danej godziny, i w ten sposób bilansowana.

W § 2 ust. 4 projektu doprecyzowano techniczną kwestię bilansowania w sytuacji, gdy instalacja odnawialnego źródła energii (OZE) jest jednofazowa, natomiast instalacja elektryczna jest trójfazowa. W takim wypadku, energia elektryczna wprowadzona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez instalację oze na jednej fazie jest zaliczana na poczet sumy energii elektrycznej wprowadzonej na wszystkich fazach i rozliczana zgodnie ze wzorem określonym w ust. 3 pkt 1 tego paragrafu. Instalacja jednofazowa odnawialnego źródła energii jest więc traktowana w sposób identyczny jak instalacja trójfazowa odnawialnego źródła energii.

Projektowane rozporządzenie odnosi się zatem również do szczególnego przypadku – gdy instalacja oze jest jednofazowa, a instalacja elektryczna trójfazowa, co wyjaśniono powyżej. W ustawie nie sprecyzowano, czy w przypadku instalacji trójfazowej mowa o instalacji elektrycznej czy instalacji oze przyłączonej do instalacji elektrycznej, niemniej jednak przyjęć należy, że ustawodawca miał na myśli instalację elektryczną. Jednocześnie podkreślenia wymaga, że duża ilość instalacji prosumenckich to instalacje jednofazowe.

W celu zachowania spójności przepisów wskazany wzór jest wprost porównywalny z bilansowaniem danych pomiarowych ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci elektroenergetycznej przez prosumenta.

W § 3 wskazano sposób rozliczania ilości energii elektrycznej w danym okresie rozliczeniowym, o której informację przekazują operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego sprzedawcy zobowiązanemu lub sprzedawcy wybranemu, o których mowa w art. 40 ust. 1a ustawy. Sprzedawca dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej i obliczenia opłat jedynie w oparciu o dane pomiarowe otrzymane po zbilansowaniu. Sprzedawca nie dokonuje tym samym bilansowania samodzielnie, a dane pomiarowe przed zbilansowaniem otrzymuje w celu udostępnienia ich spółdzielni energetycznej będącej wytwórcą lub odbiorcą energii elektrycznej, jak i wszystkim wytwórcom i odbiorcom energii elektrycznej będącymi członkami danej spółdzielni energetycznej w systemie teleinformatycznym. Należy zauważyć, iż biorąc pod uwagę zapisy zawarte w art. 38c ust. 14 pkt 2 uOZE, ustawodawca wskazał iż rozporządzenie wskazywać będzie „szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń, o których mowa w ust. 6, z uwzględnieniem cen i stawek opłat w poszczególnych grupach taryfowych stosowanych wobec spółdzielni energetycznej i

poszczególnych jej członków”. Podkreślenia wymaga fakt, iż w przypadku rozliczenia energii elektrycznej w danym okresie rozliczeniowym, bierze się pod uwagę rozliczenie energii elektrycznej z poprzedniego okresu rozliczeniowego dla którego wartość rozliczenia jest ujemna. Rozliczenie to zostało przeniesione zgodnie z art. 38c ust. 8 ustawy. Na podstawie powyższego przepisu niewykorzystana energia elektryczna w danym okresie rozliczeniowym przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej niż na kolejne 12 miesięcy od daty wprowadzenia energii elektrycznej do sieci.

Określono ponadto szczegółowy sposób dokonywania przez sprzedawcę rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej, który powinien naliczać opłaty w następujący sposób:

a) proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej przez poszczególnych odbiorców w danym okresie rozliczeniowym godzinie,

b) zgodnie z cenami lub stawkami opłat ustalonymi w obowiązujących grupach taryfowych dla poszczególnych odbiorców w danym okresie rozliczeniowym.

Ponadto w § 4 określono techniczny aspekt dokonywania rozliczania energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej poprzez wskazanie, że w pierwszej kolejności rozliczana jest energia elektryczna z najstarszą datą wytworzenia i wprowadzenia do sieci elektroenergetycznej. Gdy członkowie spółdzielni są rozliczani w grupie taryfowej wielostrefowej, z uwzględnieniem ww. opisanej zasady, energię elektryczną najpierw rozlicza się w strefie tożsamej, a w przypadku dalszego występowania nadwyżki, uwzględnia się ją w bilansowaniu pozostałych stref czasowych.

W przypadku grup taryfowych, które obejmują więcej niż dwie strefy czasowe, występujące nadwyżki uwzględnia się w strefach od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej zawartej w grupie taryfowej operatora systemu dystrybucyjnego, do strefy z najniższym poziomem tego składnika. Ponadto określono techniczny aspekt dokonywania rozliczania energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej poprzez wskazanie, że w pierwszej kolejności rozliczana jest energia z najstarszą datą wytworzenia. Zasada ta dotyczy zarówno rozliczeń w grupach taryfowych jednostrefowych, jak i również wielostrefowych. Rozliczenia dokonuje się z uwzględnieniem grup taryfowych strefowych, określając kolejność ich rozliczania – w pierwszej kolejności z energią elektryczną pobraną w tej samej strefie czasowej, a w

przypadku dalszego występowania nadwyżki w bilansowaniu pozostałych stref czasowych. Gdy w danym okresie rozliczeniowym powstaną nadwyżki, należy uwzględnić je w kolejnych okresach rozliczeniowych. Niezależnie od rodzaju grupy taryfowej nadwyżki te uwzględnia się zawsze w kolejności od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej przewidzianej w grupie taryfowej operatora systemu dystrybucyjnego, do strefy z najniższym poziomem tego składnika.

Wyjaśnienia wymaga fakt, iż upoważnienie ustawowe nakazuje określić w rozporządzeniu szczegółowy sposób udostępnienia danych pomiarowych między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi a spółdzielnią energetyczną, natomiast w § 5 projektu rozporządzenia pojęcie przedsiębiorstwa energetycznego nie występuje. Wynika to z tego, że zgodnie z art. 2 pkt 28 ustawy, przedsiębiorstwo energetyczne definiowane jest jako przedsiębiorstwo energetyczne w rozumieniu ustawy - Prawo energetyczne. Z kolei, zgodnie z art. 3 pkt 12 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne to określenie mieszczące w sobie katalog przedsiębiorstw różniących się między sobą funkcją celu świadczonych usług ramach prowadzonej działalności gospodarczej.

Z definicji zawartej w ustawie - Prawo energetyczne wynika, iż przedsiębiorstwem energetycznym jest zarówno podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii, jak i jej dystrybucji lub obrotu. Z tego powodu przepisy projektowanego rozporządzenia nie stosują szerokiego pojęcia przedsiębiorstwa energetycznego, tylko wskazują poszczególne typy przedsiębiorstw, określone w zależności od rodzaju prowadzonej działalności gospodarczej.

Wychodząc z powyższego założenia, w § 5 ust. 1 projektu określono szczegółowy zakres oraz sposób udostępnienia danych pomiarowych między przedsiębiorstwami energetycznymi. Zgodnie z tym przepisem dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 2, oraz sumarycznie bilansowane dane pomiarowe, o którym mowa w § 2 ust. 3, są udostępniane sprzedawcy o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, czyli sprzedawcy zobowiązanemu lub sprzedawcy wybranemu przez spółdzielnię energetyczną.

Wyjaśnienia wymaga także przyjęty w projekcie (§ 5 ust. 2) sposób udostępnienia danych pomiarowych pomiędzy sprzedawcą a spółdzielnią energetyczną. Wspomniano powyżej, że sprzedawca jest jednym z podmiotów zaliczanych do przedsiębiorstw energetycznych określany rodzajem prowadzonej działalności gospodarczej, w tym

przypadku świadczącym usługę obrotu energią elektryczną. Dane pomiarowe są zatem udostępniane bezpośrednio pomiędzy sprzedawcą a spółdzielnią energetyczną (§ 5 ust. 2 pkt 2) lub jej poszczególnymi wytwórcami lub odbiorcami (§ 5 ust. 2 pkt 1). Powyższe określenie katalogu podmiotów, którym udostępniane są dane pomiarowe, wynika z określenia szczegółowego podmiotowego zakresu spółdzielni energetycznej określonego w § 6 projektu. W tym znaczeniu udostępnienie danych pomiarowych między sprzedawcą a wytwórcą lub odbiorcą energii, będących członkami danej spółdzielni energetycznej, nie stanowi przekroczenia zakresu upoważnienia ustawowego. Wręcz przeciwnie, powyższe stanowi konsekwencję realizacji upoważnienia w zakresie art. 38c ust. 14 pkt 4 ustawy.

W ten sposób ww. podmioty zostaną wyposażone w narzędzia kontrolowania swojego zużycia energii, jak również poprawności bilansowania danych przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego i dokonywania rozliczeń przez sprzedawcę energii. Udostępnianie danych dokonywane jest przez sprzedawców z wykorzystaniem, przyjaznego w obsłudze systemu teleinformatycznego, w którym udostępnia się dane pomiarowe w czytelnej formie, w szczególności dane pomiarowe obrazujące ilość wprowadzonej i pobranej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w danym okresie rozliczeniowym, jak również wynik zbilansowania tych danych dla tego okresu, na podstawie którego dokonano rozliczenia energii. W tym celu, mogą zostać wykorzystane istniejące platformy elektroniczne, spełniające wymagania rozporządzenia, np. portale dedykowane klientom poszczególnych sprzedawców. Ponadto, w systemie teleinformatycznym sprzedawca udostępnia ww. podmiotom ten sam plik z danymi, który otrzymał od operatora systemu dystrybucyjnego w celu dokonania rozliczenia. Udostępniane dane pomiarowe mają na celu zapewnienie maksimum transparentności samego procesu rozliczania i umożliwienia wglądu w dane pomiarowe wejściowe ww. uprawnionym podmiotom.

Jak już wspomniano, w § 6 określono podmiotowy zakres spółdzielni energetycznej oraz, że jej członkiem może być spółdzielnia energetyczna będąca wytwórcą lub odbiorcą energii elektrycznej oraz wszyscy wytwórcy i odbiorcy energii elektrycznej będący członkami danej spółdzielni energetycznej. Jednocześnie doprecyzowano, że członkiem spółdzielni energetycznej może być podmiot posiadający umowę o przyłączenie do sieci.

W § 7 określono termin wejścia w życie projektowanego rozporządzenia – 1 stycznia 2022 r. Termin ten pozwoli na dostosowanie systemów teleinformatycznych OSD i sprzedawców.

W załączniku przedstawiono ujednolicony dla wszystkich operatorów systemów dystrybucyjnych sposób udostępniania danych pomiarowych. Należy wyjaśnić, że dane pomiarowe są udostępniane zgodnie z zasadami i w terminach określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego oraz umowach dystrybucyjnych zawartych pomiędzy sprzedawcą energii elektrycznej a operatorem systemu dystrybucyjnego. Przedstawione słowniki, np. kodów OBIS (system identyfikacji obiektów), zgodne są natomiast z Polskimi Normami.

Wyjaśnić należy, że dane te powinny być udostępniane na serwerze, platformie internetowej OSD lub SE po autoryzowanym zalogowaniu się, czyli użyciu danych identyfikujących wyłączenie danego wytwórcę lub odbiorcę (np. login, np. w postaci numeru PPE/numeru klienta lub inne i hasło) i jednocześnie uniemożliwiające poznanie tych danych osobom postronnym.

Identyfikacja danych zapewniona jest poprzez kod punktu poboru energii (PPE).

Ocena przewidywanego wpływu regulacji na działalność mikro, małych i średnich przedsiębiorców

W zakresie wpływu regulacji na funkcjonowanie mikro, małych i średnich przedsiębiorstw wyjaśnienia wymaga, iż prezentowane rozwiązania legislacyjne wychodzą naprzeciw oczekiwaniom społecznym, branży oraz oczekiwaniom lokalnych przedsiębiorców, które kierowane były do administracji rządowej.

Projekt rozporządzenia zawiera przepisy techniczne, o których mowa w § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.), i w związku z tym podlega procedurze notyfikacji.

Projekt rozporządzenia nie wymaga notyfikacji programu pomocowego, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2020 r. poz. 708, z późn. zm.).

Projekt rozporządzenia nie podlega przedstawieniu właściwym organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu.

Projekt rozporządzenia z chwilą przekazania go do konsultacji publicznych został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej Rządowego Centrum Legislacji, zgodnie z § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy

Rady Ministrów (M.P. z 2016 r. poz. 1006, z późn. zm.) oraz zgodnie z przepisami ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248).

Projektowane rozporządzenie nie jest sprzeczne z prawem Unii Europejskiej.

Rozporządzenie wejdzie w życie w dniu 1 stycznia 2022 r.

<p>Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń spółdzielni energetycznych</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Ministerstwo Rolnictwa i Rozwoju Wsi</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Ireneusz Zyska, Sekretarz Stanu, Pełnomocnik Rządu ds. Odnawialnych Źródeł Energii</p> <p>Osoba do kontaktu Elżbieta Czerwiakowska-Bojko, Radca Ministra w Departamencie Odnawialnych Źródeł Energii, Ministerstwo Klimatu e-mail: elzbieta.czerwiakowska-bojko@klimat.gov.pl</p>	<p>Data sporządzenia 23.03.2021 r.</p> <p>Źródło Upoważnienie ustawowe: w art. 38c ust. 14 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610)</p> <p>Nr w Wykazie prac 20</p>
---	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

W związku z potrzebą rozwoju spółdzielni energetycznych i koniecznością zapewnienia odpowiednich regulacji prawnych dla ich rozwoju, oraz na podstawie obserwacji rozwoju i funkcjonowania mikroinstalacji w ramach tzw. systemu opustowego, dostrzeżono niezbędność jednolitego sposobu gromadzenia danych oraz rozliczeń, o których mowa w art. 38c ust. 6 ustawy. Mając na uwadze konieczność spójności w tym obszarze, nowelizacja ustawy o odnawialnych źródłach energii wprowadziła delegację ustawową do wydania rozporządzenia, którego celem jest wprowadzenie ujednolicenia również dla spółdzielni energetycznych.

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

Określenie na poziomie rozporządzenia szczegółowego zakresu oraz sposobu dokonywania rejestracji danych pomiarowych oraz bilansowania ilości energii, o których mowa w art. 38c ust. 5 ustawy, szczegółowego sposobu dokonywania rozliczeń, o których mowa w art. 38c ust. 6 ustawy, z uwzględnieniem cen i stawek opłat w poszczególnych grupach taryfowych stosowanych wobec spółdzielni energetycznej i poszczególnych jej członków, szczegółowego zakresu danych pomiarowych, o których mowa w art. 38c ust. 5 ustawy przekazywanych między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz sposobu przekazywania tych danych, jak również udostępnianych przez sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, spółdzielni energetycznej i poszczególnym członkom tej spółdzielni oraz sposobu udostępniania tych danych w systemie teleinformatycznym. Rozporządzenie umożliwi wprowadzenie jednolitego sposobu rozliczania spółdzielni energetycznych na terenie całego kraju.

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

Nie dotyczy.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Spółdzielnie energetyczne	Przewiduje się, iż powstanie ok. 100.	Szacunki własne.	Lokalne - wpływ na obsługę sieci niskiego napięcia OSD
Przedsiębiorstwa obrotu	W 2018 r. działało 5 sprzedawców z urzędu, od 123 do 169 innych przedsiębiorstw obrotu.	Sprawozdanie z działalności Prezesa URE w 2018 r.	Rozliczanie w ramach umowy nadwyżki energii wytworzonej w spółdzielni energetycznej i wprowadzonej do sieci OSD
Operatorzy systemów dystrybucyjnych (OSD)	183	Sprawozdanie z działalności Prezesa URE w 2018 r.	Dokonywanie rejestracji i udostępniania danych

			pomiarowych dotyczących nadwyżki energii wytworzonej w spółdzielniach energetycznych
Sprzedawcy zobowiązani	177	Informacja Prezesa URE nr 106/2018	Obowiązek zakupu wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej energii odnawialnej wytwarzanej w instalacjach do 500 kW

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

Zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248) projekt został zamieszczony na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Rządowego Centrum Legislacji w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny (www.rcl.gov.pl).

W ramach konsultacji publicznych projekt został przekazany do konsultacji z terminem 14 dni następującym podmiotom (Operatorom Systemów Dystrybucyjnych na obszarze kraju, a także wybranym organizacjom zajmującym się przedmiotowymi zagadnieniami):

1. Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.
2. innogy Stoen Operator Sp. z o.o.
3. PGE Dystrybucja S.A.
4. Enea Operator Sp. z o.o.
5. Tauron Dystrybucja S.A.
6. Energa-Operator S.A.
7. Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.
8. Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o.
9. PKP Energetyka S.A.
10. Synthos Dwory 7 Sp. z o.o. S.j.
11. Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.
12. Veolia Energia Poznań S.A.
13. Energetyka Sp. z o.o. z siedzibą w Lublinie
14. Enesta Sp. z o.o.
15. Zamet-Budowa Maszyn S.A.
16. Nida Media Sp. z o.o.
17. KGHM Polska Miedź S.A.
18. Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.
19. Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.
20. Grupa Azoty S.A.
21. JSW Koks S.A.
22. Celsa Huta Ostrowiec Sp. z o.o.
23. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Końskich Sp. z o.o.
24. Grupa Lotos S.A.
25. WM Malta Sp. z o.o. w restrukturyzacji
26. Arctic Paper Kostrzyn S.A.
27. Fabryka Łożysk Tocznych - Kraśnik S.A.
28. Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.
29. Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A.
30. PGE Energia Ciepła S.A.
31. Grupa Azoty Zakłady Chemiczne POLICE S.A.
32. Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o.
33. Zakłady Mechaniczne Bumar-Łabędy S.A.
34. Energomedia Sp. z o.o.
35. Ciech Soda Polska S.A.
36. Zakłady Górniczo-Hutnicze Bolesław S.A.
37. Ciech Sarzyna S.A.

38. BD Sp. z o.o.
39. Zakłady Azotowe Chorzów S.A.
40. Zakład Usług Technicznych MEGA Sp. z o.o.
41. BHH Mikrohuta Sp. z o.o.
42. Zakład Energoelektryczny ENERGO-STIL Sp. Z o.o.
43. Anwil S.A.
44. Grupa Kęty S.A.
45. Dalmor S.A.
46. Góraźdże Cement S.A.
47. Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia-Wschód S.A.
48. Ciepłownia Siemianowice Sp. z o.o.
49. Korporacja Budowlana FADOM S.A.
50. Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej CHEMAR S.A.
51. Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe ADM s.c.
52. Zakłady Tworzyw Sztucznych IZO-ERG S.A.
53. RCEkoenergia Sp. z o.o.
54. Węglkokoks Energia ZCP Sp. z o.o.
55. Metalchem Serwis Sp. z o.o.
56. Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowo-Produkcyjne ELTRONIK Z. Soból, B. Kudas, S.Truty S.j.
57. EkoMedia Sp. z o.o.
58. Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim
59. Lerg S.A.
60. Zakład Elektryczny EL-WO Marta Żelazowska
61. H. Cegielski - Energocentrum Sp. z o.o.
62. Lotos Infrastruktura S.A.
63. ESV Wisłosan Sp. z o.o.
64. Toruńskie Zakłady Urządzeń Młyńskich Spomasz S.A. w restrukturyzacji
65. Elektrociepłownia Andrychów Sp. z o.o.
66. EHN S.A.
67. ERG S.A.
68. Huta Bankowa Sp. z o.o.
69. Elana-Energetyka Sp. z o.o.
70. Stalprodukt S.A.
71. KLP Polska Sp. z o.o. Lublin S.k.
72. Zakład Instalacji Elektroenergetycznych Leszek Klak
73. Lewandpol ProEnergia Sp. z o.o.
74. Wojewódzkie Przedsiębiorstwo Robót Drogowych S.A. z siedzibą w Katowicach
75. Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. Z o.o.
76. Ciepłownia Sp. z o.o. z siedzibą w Aleksandrowie Łódzkim
77. Zarząd Morskich Portów Szczecin i Świnoujście S.A.
78. Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A.
79. Przedsiębiorstwo Państwowe "Porty Lotnicze"
80. PCC Energetyka Blachownia Sp. z o.o.
81. Boryszew S.A.
82. PPU Storem Sp. z o.o.
83. Mondi Świecie S.A.
84. PCC Rokita S.A.
85. Energetyka Wagon Sp. z o.o.
86. U&R Calor Sp. z o.o.
87. NSK Bearings Polska S.A.
88. Zakłady Chemiczne Siarkopol Tarnobrzeg Sp. Z o.o.
89. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej ENWOS Sp. z o.o.

90. Best-Eko Sp. z o.o.
91. Zakłady Wyrobów Metalowych SHL S.A.
92. Przedsiębiorstwo Górnicze Demex Sp. z o.o.
93. Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.
94. ENERGIT Sp. z o.o.
95. Terma-Dom Sp. z o.o.
96. Przedsiębiorstwo Energetyczne Sp. z o.o. z siedzibą w Nowym Sączu
97. CNP Centrum Nakładania Powłok Leszek Rak
98. Grupa Azoty Zakłady Azotowe Puławy S.A.
99. Energostrefa Sp. z o.o.
100. Zael - Energo Sp. z o.o.
101. Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.
102. Kolsatpol Sp. z o.o.
103. Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.
104. Mirowski i Spółka Kamir S. j.
105. FPM S.A.
106. Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja S.A.
107. ECO Jelenia Góra Sp. z o.o.
108. Leszek Mirkowicz Błonie-Pass Strefa Przemysłowa
109. Dolnośląskie Zakłady Usługowo – Produkcyjne Dozamel Sp. z o. o.
110. Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.
111. Power 21 Sp. z o. o.
112. KLP Polska Sp. z o.o. Poznań Sp. k-a.
113. Grandmaster Sp. z o.o.
114. Buma Service Sp. z o.o.
115. Grupa Energia GE Sp. z o.o. Sp.k.
116. Unihut S.A.
117. Grupa Energia Obrót GE Sp. z o.o. Sp.k.
118. Terawat Dystrybucja Sp. z o.o.
119. ArcelorMittal Poland S.A.
120. Plus Energia Sp. z o.o.
121. Elektriz S.A.
122. Elco Energy Sp. z o.o.
123. Orion Engineered Carbons Sp. z o.o.
124. Energia Euro Park Sp. z o.o.
125. ZEM Łabędy Sp. z o.o.
126. Teco-Park Sp. z o.o.
127. Wytwórnia Sprzętu Komunikacyjnego PZL- Świdnik S.A.
128. Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Brodzik S. j.
129. PAL Sp. z o.o.
130. Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.
131. Polontex S.A.
132. ECO Kogeneracja Sp. z o.o.
133. PS OPERATOR Sp. z o.o.
134. D-Energia Sp. z o.o.
135. Fenice Poland Sp. z o.o.
136. CMC Poland Sp. z o.o.
137. Grupa Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki "Siarkopol" S.A.
138. Telenerg-Bis Energia Sp. z o.o.
139. Side Sp. z o.o.
140. Orlen Południe S.A.
141. Green Lights Sp. z o.o.

142. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej "Legionowo" Sp. z o.o.
143. Mera Operator Sp. z o.o.
144. PSSE Media Operator Sp. z o.o.
145. OOE Sp. z o.o.
146. ENH2O Sp. z o.o.
147. Wyższa Szkoła Techniczna w Katowicach
148. Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o.
149. Gmina Uniejów - Energetyka Uniejów
150. Ergo Energy Sp. z o.o.
151. Pal 1 Sp. z o.o.
152. Mazovian Energy Partners Sp. z o.o.
153. AHM Sp. z o.o.
154. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
155. Zakład Energetyczny Użyteczności Publicznej S.A. z siedzibą w Ząbkach
156. Green Lights Holding Sp. z o.o.
157. Klepierre Pologne Sp. z o.o.
158. Pilkington Polska Sp. z o.o.
159. ESV3 SP. z o.o.
160. ESV4 SP. z o.o.
161. ESV5 SP. z o.o.
162. ESV6 SP. z o.o.
163. ESV7 SP. z o.o.
164. ESV8 SP. z o.o.
165. ESV9 SP. z o.o.
166. Alchemia S.A.
167. Cobex Polska Sp. z o.o.
168. Veolia Wschód Sp. z o.o.
169. PGB Dystrybucja Sp. z o.o.
170. PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa S.A.
171. TB Energia Sp. z o.o.
172. "Huta Pokój" S.A.
173. Elektrociepłownia "Zielona Góra" S.A.
174. ESV 2 Sp. z o.o.
175. Potestia Sp. z o.o.
176. Energetyka Cieszyńska Sp. z o.o.
177. Heat Engineering Technology Europe Sp. z o.o.
178. Wind Service Dystrybucja Sp. z o.o.
179. Głosbe Sp. z o.o.
180. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (PTPiREE)
181. Polski Komitet Energii Elektrycznej
182. Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)
183. Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej
184. Stowarzyszenie Energii Odnawialnej
185. Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii
186. Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego
187. Polskie Stowarzyszenie Biogazu
188. Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego
189. Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych
190. Towarzystwo Elektrowni Wodnych
191. Krajowa Izba Gospodarcza
192. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej
193. Stowarzyszenie Małej Energetyki Wiatrowej

JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Saldo ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												

Źródła finansowania	Brak skutków finansowych projektowanej regulacji.											
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Brak											

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe, a także osób niepełnosprawnych oraz osób starszych

		Skutki							
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)	
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	0	0	0	0	0	0	0	
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0	
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0	
	osoby niepełnosprawne	0	0	0	0	0	0	0	
	osoby starsze	0	0	0	0	0	0	0	
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa								
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Prezentowane rozwiązania legislacyjne wychodzą naprzeciw oczekiwaniom społecznym, branży oraz oczekiwaniom lokalnych przedsiębiorców, które kierowane były do administracji rządowej.							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Brak wpływu							
	osoby niepełnosprawne	Brak wpływu							
	osoby starsze	Brak wpływu							
Niemierzalne	-----								

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	-----
--	-------

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

<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy	
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy

<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy

9. Wpływ na rynek pracy

Projekt nie będzie miał bezpośredniego wpływu na rynek pracy, niemniej jednak zaproponowane rozwiązania mogą mieć pośredni wpływ na utrzymanie miejsc pracy zaangażowanych w rozwój odnawialnych źródeł energii.

10. Wpływ na pozostałe obszary

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

Omówienie wpływu | Projekt nie wpłynie na sytuację ekonomiczną i społeczną rodziny, a także sytuację osób niepełnosprawnych oraz starszych.

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Termin wejścia w życie projektowanego rozporządzenia został określony na dzień 1 stycznia 2022 r.

12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Nie dotyczy.

13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)

Brak.

ROZPORZĄDZENIE

RADY MINISTRÓW

z dnia

w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następujących po sobie latach 2022-2027

Na podstawie art. 184h ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610) zarządza się, co następuje:

§ 1. 1. W 2022 r. maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą”, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

2. W 2023 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

3. W 2024 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2-4a i 8-13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

4. W 2025 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2-4a i 8-13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

5. W 2026 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2-4a i 8-13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

6. W 2027 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2-4a i 8-13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

§ 2. 1. W 2022 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii,

która może zostać sprzedana w drodze aukcji. przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

2. W 2023 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji. przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

3. W 2024 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji. przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

4. W 2025 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji. przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

5. W 2026 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji. przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

6. W 2027 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji. przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

§ 3. 1. W 2022 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, oraz wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ...zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

2. W 2023 r. maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o

dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, oraz wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ...zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

3. W 2024 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, oraz wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ...zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

4. W 2025 r. maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, oraz wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ...zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

5. W 2026 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, oraz wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ...zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

6. W 2027 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, oraz wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ...zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

§ 4. 1. W 2022 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, oraz wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

2. W 2023 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, oraz wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

3. W 2024 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, oraz wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

1) pkt 8–14 ustawy, wynosi MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

4. W 2025 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, oraz wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

5. W 2026 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, oraz wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

6. W 2027 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii,

która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, oraz wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

§ 5. 1. W 2022 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, w zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

2. W 2023 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, w zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

3. W 2024 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, w zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

4. W 2025 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, w zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

5. W 2026 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, w zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

6. W 2027 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, w zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 2–4a i 8–13 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 16 i 21 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 24 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

§ 6. 1. W 2022 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali

zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, w zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

2. W 2023 r. maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, w zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

3. W 2024 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, w zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

4. W 2025 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, w zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

- 1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;
- 3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

5. W 2026 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, w zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

6. W 2027 r., maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 ustawy, w zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 77 ust. 5:

1) pkt 8–14 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

2) pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

3) pkt 7 i 7a ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

4) pkt 17 i 22 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł;

5) pkt 25 ustawy, wynosi ... MWh, a jej wartość wynosi ... zł.

§ 7. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

PREZES RADY MINISTRÓW

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia jest realizacją upoważnienia ustawowego zawartego w art. 184h ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610), zwanej dalej „ustawą”, które nakłada na Radę Ministrów obowiązek określenia maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, dalej „OZE”, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następujących po sobie latach 2022-2027. Przedmiotowy projekt określa ilość i wartość energii elektrycznej z OZE na poszczególne następujące po sobie lata w okresie 2022-2027.

Dotychczasowe prace w obszarze aukcyjnego systemu wsparcia miały na celu zapewnienie, aby podjęte działania umożliwiły realizację założonego na poziomie unijnym celu w wysokości 15% udziału energii ze źródeł odnawialnych w energii finalnej brutto w 2020 r. Przeprowadzone do tej pory aukcje pozwalają oczekiwać, iż zakontraktowany w ich wyniku wolumen energii elektrycznej z odnawialnych źródeł pozwoli zabezpieczyć poziomy wystarczające do osiągnięcia ww. celu.

Celem niniejszego projektu jest umożliwienie przeprowadzenia aukcji w następujących po sobie latach 2022-2027, dzięki czemu możliwa będzie kontynuacja trendu wzrostowego rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii na potrzeby realizacji nowych zobowiązań unijnych, tj. wynikających z dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82). Należy również zauważyć, iż zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu, zmiany rozporządzeń Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 663/2009 i (WE) nr 715/2009, dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE, 98/70/WE, 2009/31/WE, 2009/73/WE, 2010/31/UE, 2012/27/UE i 2013/30/UE, dyrektyw Rady 2009/119/WE i (EU) 2015/652 oraz uchylecia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013 (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1, z późn. zm.), do 2022 r. orientacyjna trajektoria udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii musi osiągnąć punkt odniesienia wynoszący co najmniej 18% łącznego wzrostu udziału energii ze źródeł odnawialnych od wiążącego celu krajowego danego państwa członkowskiego na 2020 r. do jego wkładu w osiągnięcie celu na 2030 r.

W związku z powyższym w kolejno następujących po sobie latach w okresie 2022-2027 planowana jest sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w nowych instalacjach, dzięki której zakłada się powstanie instalacji wykorzystujących:

1) dla roku 2022:

- a) energię wiatru na lądzie (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- b) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- c) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- d) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- e) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- f) biogaz rolniczy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- g) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów oraz biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – łącznie ... MW,
- h) biomasę, w dedykowanej instalacji spalania biomasy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW;

2) dla roku 2023:

- a) energię wiatru na lądzie (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- b) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- c) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- d) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- e) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- f) biogaz rolniczy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- g) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów oraz biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – łącznie ... MW,
- h) biomasę, w dedykowanej instalacji spalania biomasy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW.

3) dla roku 2024:

- a) energię wiatru na lądzie (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- b) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- c) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- d) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- e) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- f) biogaz rolniczy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- g) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów oraz biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – łącznie ... MW,
- h) biomasę, w dedykowanej instalacji spalania biomasy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW.

4) dla roku 2025:

- a) energię wiatru na lądzie (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- b) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- c) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- d) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- e) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- f) biogaz rolniczy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- g) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów oraz biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – łącznie ... MW,
- h) biomasę, w dedykowanej instalacji spalania biomasy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW;

5) dla roku 2026:

- a) energię wiatru na lądzie (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1

MW) – ... MW,

- b) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- c) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- d) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- e) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- f) biogaz rolniczy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- g) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów oraz biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – łącznie ... MW,
- h) biomasę, w dedykowanej instalacji spalania biomasy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW;

6) dla roku 2027:

- a) energię wiatru na lądzie (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- b) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- c) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- d) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- e) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- f) biogaz rolniczy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- g) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów oraz biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – łącznie ... MW,
- h) biomasę, w dedykowanej instalacji spalania biomasy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW.

Projekt rozporządzenia zakłada wartość równą „0” dla maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w istniejących oraz zmodernizowanych instalacjach odnawialnego źródła energii.

Przyjęte wartości wskazane w rozporządzeniu dla maksymalnej ilości i wartości energii

elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wynikają z najbardziej aktualnych wartości cen referencyjnych określonych dla poszczególnych instalacji odnawialnego źródła energii, przyjętych na rok 2020.

Łączny szacowany wolumen energii przeznaczony do sprzedaży w trakcie aukcji w poszczególnych latach wynosi w 15-letnim okresie wsparcia:

- 1) dla roku 2022 - ... MWh.
- 2) dla roku 2023 - ... MWh
- 3) dla roku 2024 - ... MWh
- 4) dla roku 2025 - ... MWh
- 5) dla roku 2026 - ... MWh
- 6) dla roku 2027 - ... MWh

Łączna maksymalna wartość ww. wolumenów w 15-letnim okresie wsparcia wynosi:

- 1) dla roku 2022 - ... zł.
- 2) dla roku 2023 - ... zł
- 3) dla roku 2024 - ... zł
- 4) dla roku 2025 - ... zł
- 5) dla roku 2026 - ... zł
- 6) dla roku 2027 - ... zł

Analogicznie, łączny szacowany wolumen energii przeznaczony do sprzedaży w trakcie aukcji wynosi:

- 1) w 2022 r. ... MWh, w tym ... MWh w odniesieniu do nowych instalacji oraz ... MWh w odniesieniu do instalacji istniejących,
- 2) w 2023 r. ... MWh, w tym ... MWh w odniesieniu do nowych instalacji oraz ... MWh w odniesieniu do instalacji istniejących
- 3) w 2024 r. ... MWh, w tym ... MWh w odniesieniu do nowych instalacji oraz ... MWh w odniesieniu do instalacji istniejących
- 4) w 2025 r. ... MWh, w tym ... MWh w odniesieniu do nowych instalacji oraz ... MWh w odniesieniu do instalacji istniejących
- 5) w 2026 r. ... MWh, w tym ... MWh w odniesieniu do nowych instalacji oraz ... MWh w odniesieniu do instalacji istniejących
- 6) w 2027 r. ... MWh, w tym ... MWh w odniesieniu do nowych instalacji oraz ... MWh w odniesieniu do instalacji istniejących.

Zgodnie z art. 73 ust. 9 ustawy, ilość i wartość energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach OZE zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej, jaka może zostać sprzedana w drodze aukcji

w następnym roku kalendarzowym, wynosi 5% ilości i wartości energii elektrycznej, przeznaczonej do sprzedaży w drodze aukcji w roku poprzednim, w instalacjach, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 2 ustawy. Tym samym wartości wskazane w § 3 i § 4 projektu rozporządzenia obejmują również energię wytworzoną w instalacjach OZE zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej.

W zakresie wpływu regulacji na funkcjonowanie mikro, małych i średnich przedsiębiorstw wyjaśnienia wymaga, iż prezentowane rozwiązania legislacyjne wychodzą naprzeciw oczekiwaniom społecznym, branży oraz oczekiwaniom lokalnych przedsiębiorców, które kierowane były do administracji rządowej.

Projekt rozporządzenia nie zawiera przepisów technicznych, o których mowa w § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.), i w związku z tym nie podlega notyfikacji.

Projekt rozporządzenia nie wymaga notyfikacji programu pomocowego, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz.U. z 2020 r. poz. 708, z późn. zm.).

Projekt rozporządzenia nie podlega przedstawieniu właściwym organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu.

Projekt rozporządzenia z chwilą przekazania go do konsultacji publicznych będzie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej Rządowego Centrum Legislacji, zgodnie z § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M. P. z 2016 r. poz. 1006, z późn. zm.) oraz zgodnie z przepisami ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248).

Projektowane rozporządzenie nie jest sprzeczne z prawem Unii Europejskiej.

Rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

<p>Nazwa projektu Rozporządzenie Rady Ministrów w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następujących po sobie latach kalendarzowych 2022 – 2027.</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Ireneusz Zyska - Sekretarz Stanu</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu ...</p>	<p>Data sporządzenia ... r.</p> <p>Źródło: Upoważnienie ustawowe: art. 184h ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610)</p> <p>Nr w wykazie prac Rady Ministrów ...</p>
--	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Projekt stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 184h ust. 1 ustawy z dnia z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą OZE”. Rozporządzenie określa maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, dalej „OZE”, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następujących po sobie latach kalendarzowych 2022 – 2027 przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji albo uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji. Tym samym, rozporządzenie to jest niezbędne do ogłoszenia i przeprowadzenia aukcji na energię wytworzoną w instalacjach OZE w następujących po sobie latach kalendarzowych 2022 – 2027. Zakłada się, że w następujących po sobie latach kalendarzowych 2022 – 2027 możliwa będzie kontynuacja trendu wzrostowego rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii na potrzeby realizacji nowych zobowiązań unijnych, tj. wynikających z dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych. Należy również zauważyć, iż zgodnie z *rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu, zmiany rozporządzeń Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 663/2009 i (WE) nr 715/2009, dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE, 98/70/WE, 2009/31/WE, 2009/73/WE, 2010/31/UE, 2012/27/UE i 2013/30/UE, dyrektyw Rady 2009/119/WE i (EU) 2015/652 oraz uchylecia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013*, zwane dalej „rozporządzeniem o zarządzaniu unią energetyczną”, orientacyjna trajektoria udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii musi osiągnąć punkt odniesienia wynoszący co najmniej 18,4% w 2025 r. (zgodnie z Polityką Energetyczną Polski do 2040 r.) i co najmniej w 2027 r. łącznego wzrostu udziału energii ze źródeł odnawialnych od wiążącego celu krajowego danego państwa członkowskiego na 2020 r. do jego wkładu w osiągnięcie celu na 2030 r.

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

Rekomenduje się wydanie przedmiotowego rozporządzenia w celu wykonania upoważnienia ustawowego i umożliwienia przeprowadzenia aukcji na energię wytworzoną w instalacjach OZE.

Zgodnie z art. 184h ust. 1 ustawy OZE Rada Ministrów, przy określeniu maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, 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.

Projektodawca zdecydował, iż w przypadku instalacji modernizowanych ilość i wartość energii elektrycznej z

OZE w ramach aukcji pozostanie na poziomie „zero”. Przyjęte wartości wskazane w rozporządzeniu dla maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wynikają z najbardziej aktualnych wartości cen referencyjnych określonych dla poszczególnych instalacji odnawialnego źródła energii, przyjętych na rok 2020.

Szacuje się, iż w związku z realizacją aukcji w 2022 r. powstaną instalacje wykorzystujące:

- 1) energię wiatru na lądzie (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ...MW,
- 2) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 3) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- 4) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 5) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- 6) biogaz rolniczy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 7) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów oraz biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – łącznie ... MW,
- 8) biomasę, w dedykowanej instalacji spalania biomasy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW.

W związku z realizacją aukcji w 2023 r. powstaną instalacje wykorzystujące:

- 1) energię wiatru na lądzie (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ...MW,
- 2) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 3) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- 4) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 5) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- 6) biogaz rolniczy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 7) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów oraz biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – łącznie ... MW,
- 8) biomasę, w dedykowanej instalacji spalania biomasy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW.

W związku z realizacją aukcji w 2024 r. powstaną instalacje wykorzystujące:

- 1) energię wiatru na lądzie (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 2) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 3) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- 4) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 5) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- 6) biogaz rolniczy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 7) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów oraz biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – łącznie ... MW,
- 8) biomasę, w dedykowanej instalacji spalania biomasy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW.

W związku z realizacją aukcji w 2025 r. powstaną instalacje wykorzystujące:

- 1) energię wiatru na lądzie (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 2) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,

- 3) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- 4) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 5) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- 6) biogaz rolniczy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 7) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów oraz biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – łącznie ... MW,
- 8) biomasę, w dedykowanej instalacji spalania biomasy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW.

W związku z realizacją aukcji w 2026 r. powstaną instalacje wykorzystujące:

- 1) energię wiatru na lądzie (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 2) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 3) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- 4) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 5) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- 6) biogaz rolniczy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 7) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów oraz biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – łącznie ... MW,
- 8) biomasę, w dedykowanej instalacji spalania biomasy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW.

W związku z realizacją aukcji w 2027 r. powstaną instalacje wykorzystujące:

- 1) energię wiatru na lądzie (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 2) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 3) energię promieniowania słonecznego (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- 4) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 5) hydroenergię (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – ... MW,
- 6) biogaz rolniczy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW,
- 7) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów oraz biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW) – łącznie ... MW,
- 8) biomasę, w dedykowanej instalacji spalania biomasy (o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW) – ... MW.

Sprzedaż wolumenu energii elektrycznej wytworzonej w istniejących instalacjach odnawialnego źródła energii nie jest planowana.

Powyższe wartości zostały określone w oparciu o analizy rynku OZE prowadzone przez Departament Odnawialnych Źródeł Energii Ministerstwa Klimatu i Środowiska, w ramach analizy szacunkowej liczby instalacji, które będą wystarczająco zaawansowane, aby wziąć udział w aukcjach w następujących po sobie latach kalendarzowych 2022 – 2027. Ponadto projekt rozporządzenia bierze pod uwagę założenia dla rozwoju OZE określone w takich dokumentach strategicznych, jak projekt Krajowego planu na rzecz energii i klimatu na lata 2021–2030 (KPEiK) oraz projekt Polityki energetycznej Polski do 2040 r. (PEP2040). Również z powyższych dokumentów i zawartych w nich celów i założeń w zakresie rozwoju OZE wynikają zerowe ilości i wartości dla niektórych źródeł wytwarzania.

Wiążący dla Polski cel Unii Europejskiej na 2030 r. wynosi 32% udziału OZE w końcowym zużyciu energii brutto. Projekt rozporządzenia, którego przedmiot dotyczy aukcji w następujących po sobie latach kalendarzowych 2022 – 2027, stanowi również istotną informację rynkową co do dalszego kierunku rozwoju OZE. Jest to istotne z punktu widzenia

wytwórców biorących udział w aukcjach, gdyż pokazuje możliwość ewentualnej realizacji projektów, w przypadku braku powodzenia w planowanych w poszczególnych latach aukcjach, w kolejnych latach kalendarzowych. Dodatkowo przedmiotowa informacja stymuluje rozwój kolejnych projektów inwestycyjnych, które z uwagi na stopień zaawansowania, nie będą mogły wziąć udziału w aukcjach projektowanych na dany rok.

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

Nie dotyczy – konstrukcja systemów wsparcia dla energii z odnawialnych źródeł energii należy do właściwości poszczególnych państw członkowskich UE. Mając na uwadze powyższe oraz biorąc pod uwagę specyfikę zaprojektowanego w Polsce mechanizmu wsparcia oraz jego indywidualne cechy, brak jest możliwości wskazania tożsamyh rozwiązań w innych krajach członkowskich OECD/UE.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Podmioty wytwarzające energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii	Kilka tysięcy. W prowadzonym przez Prezesa URE Rejestrze wytwórców energii w małej instalacji znajduje się 691 podmiotów, do tego należy doliczyć wytwórców posiadających mikroinstalacje oraz instalacje powyżej 500 kW.	Rejestr wytwórców energii w małej instalacji. Szacunki własne Ministerstwa Klimatu i Środowiska.	Uwzględnienie w rozporządzeniu maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z OZE, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następujących po sobie latach 2022-2027 w istniejących instalacjach, umożliwi przejście z systemu tzw. zielonych certyfikatów do systemu aukcyjnego wybranym technologiom oraz pozwoli na ich dalsze funkcjonowanie na rynku.
Inwestorzy zainteresowani budową nowych instalacji OZE	Kilkuset.	Szacunki własne Ministerstwa Klimatu i Środowiska.	Umożliwienie wejścia na rynek OZE nowym podmiotom przyczyni się do zwiększenia inwestycji w tego typu źródła energii. Zaproponowane w projekcie rozporządzenia wielkości mogą mieć wpływ na wybór technologii przez inwestora.
Instytucje finansowe i ubezpieczeniowe	Kilkadziesiąt.	Szacunki własne Ministerstwa Klimatu i Środowiska.	Umożliwienie wejścia na rynek OZE nowym podmiotom przyczyni się do zwiększenia inwestycji w tego typu źródła energii, a tym samym wpłynie na zwiększenie popytu na wymienione usługi.
Producenci urządzeń na	Kilkuset.	Szacunki własne	Umożliwienie wejścia na

potrzeby instalacji OZE, firmy budowlane specjalizujące się w segmencie energetyki odnawialnej, firmy transportowe dostarczające paliwa biomasowe, itp.		Ministerstwa Klimatu i Środowiska.	rynek OZE nowym podmiotom przyczyni się do zwiększenia inwestycji w tego typu źródła energii, a tym samym wpłynie na zwiększenie popytu na wymienione usługi.
---	--	------------------------------------	---

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

Projekt rozporządzenia zostanie poddany procedurze konsultacji publicznych z następującymi partnerami społecznymi:

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

Projekt rozporządzenia w ramach opiniowania zostanie przekazany do następujących podmiotów:

- 1) Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów;
- 2) Urząd Regulacji Energetyki;
- 3) Rzecznik Małych i Średnich Przedsiębiorców.

Projekt rozporządzenia nie wymaga zaopiniowania przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, Radę Dialogu Społecznego, reprezentatywne organizacje związkowe i reprezentatywne organizacje pracodawców, gdyż nie reguluje kwestii będących w obszarze ich działania.

Projekt rozporządzenia nie wymaga zasięgnięcia opinii, dokonania konsultacji oraz dokonania uzgodnienia z innymi organami i instytucjami Unii Europejskiej, w tym Europejskim Bankiem Centralnym.

Projekt rozporządzenia zostanie zamieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248).

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]											
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0-10)
Dochody ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wydatki ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Źródła finansowania	Nie dotyczy – z uwagi na konstrukcję systemu wsparcia dla odnawialnych źródeł energii oraz jego finansowanie, które nie obciąża sektora finansów publicznych.											
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Regulacja ma charakter wtórny wobec rozwiązań przyjętych w ustawie. Rozporządzenie zawiera regulacje dotyczące ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następujących po sobie latach 2022-2027.											

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, osoby niepełnosprawne, osoby starsze i gospodarstwa domowe

		Skutki							
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)	
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-	-	
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	-	-	-	-	-	-	-	
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-	-	-	
W ujęciu	duże	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani							

niepieniężnym	przedsiębiorstwa	obowiązków, a jedynie zawiera regulacje dotyczące ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następujących po sobie latach 2022-2027.
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie zawiera regulacje dotyczące ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następujących po sobie latach 2022-2027.
	rodzina, osoby starsze, osoby niepełnosprawne oraz gospodarstwa domowe	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie zawiera regulacje dotyczące ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następujących po sobie latach 2022-2027.

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Do wyliczenia maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następujących po sobie latach 2022-2027, wykorzystano m.in. ogólnodostępne dane Urzędu Regulacji Energetyki dotyczące istniejącej struktury wytwórczej OZE w Polsce, jak również dane z przeprowadzonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki aukcji w poprzednich latach.
--	---

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

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

Komentarz: Brak.

9. Wpływ na rynek pracy

Regulacje zawarte w niniejszym projekcie generować będą zapotrzebowanie na dodatkowe miejsca pracy zarówno w sektorze energetyki, jak również w innych sektorach gospodarki – budownictwo, finanse, transport, itp. Przedmiotowy wpływ jest jednak trudny do oszacowania.

10. Wpływ na pozostałe obszary

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

Omówienie wpływu	Przeprowadzenie aukcji na energię elektryczną z OZE w następujących po sobie latach 2022-2027 umożliwi realizację projektów w nisko lub zeroemisyjne źródła wytwarzania energii elektrycznej, co w konsekwencji będzie miało pozytywny wpływ na środowisko naturalne. Realizacja inwestycji w OZE wpływa pozytywnie na rozwój lokalnego rynku pracy, jak również na rozwój regionalny.
------------------	---

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Przepisy rozporządzenia zostaną wykonane w chwili rozstrzygnięcia aukcji w następujących po sobie latach 2022-2027 w zakresie wskazanych w projekcie rozporządzenia wolumenu energii lub jej wartości.

12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Ewaluacja zostanie dokonana podczas opracowywania projektu rozporządzenia, które określi maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2028 r. Przy opracowywaniu projektu rozporządzenia zostanie dokonana analiza rozstrzygnięć aukcji przeprowadzonych w następujących po sobie latach 2022-2027 w tym w zakresie wolumenu nimi objętego, wartości energii objętej aukcjami, średnich cen zgłaszanych w czasie aukcji przez wytwórców. Powyższe działanie pozwoli na prawidłowe zaprojektowanie właściwych wartości na rok 2022. Z uwagi na ograniczony charakter regulacji nie rekomenduje się wskazywania konkretnych mierników do ewaluacji.

13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)