

UCHWAŁA
SENATU RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

z dnia 14 lipca 2023 r.

w sprawie ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw

Senat, po rozpatrzeniu uchwalonej przez Sejm na posiedzeniu w dniu 16 czerwca 2023 r. ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, wprowadza do jej tekstu następujące poprawki:

- 1) w art. 1 w pkt 2 w lit. d, pkt 11f otrzymuje brzmienie:
 - „11f) linia bezpośrednia – linię elektroenergetyczną łączącą:
 - a) wydzieloną jednostkę wytwórczą z wydzielonym odbiorcą, w celu bezpośredniego dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy, lub
 - b) jednostkę wytwórczą z wydzielonym odbiorcą lub wydzielonymi odbiorcami należącymi wraz z przedsiębiorstwem energetycznym wytwarzającym energię elektryczną w tej jednostce wytwórczej do tej samej grupy kapitałowej w rozumieniu art. 4 pkt 14 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów, w celu bezpośredniego dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy lub do tych odbiorców, lub
 - c) jednostkę wytwórczą z przedsiębiorstwem energetycznym innym niż wytwarzające energię elektryczną w tej jednostce, wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, w celu bezpośredniego dostarczania energii elektrycznej do ich własnych obiektów, w tym urządzeń lub instalacji, podmiotów należących wraz z tymi przedsiębiorstwami do tych samych grup kapitałowych w rozumieniu art. 4 pkt 14 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów, lub do odbiorców przyłączonych do sieci, urządzeń lub instalacji tych

przedsiębiorstw;”;

- 2) w art. 1 w pkt 2 w lit. 1:
 - a) w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „pkt 23c–23g” zastępuje się wyrazami „pkt 23c–23f”,
 - b) skreśla się pkt 23d;

- 3) w art. 1 w pkt 7 w lit. i, w ust. 4e pkt 4 otrzymuje brzmienie:
 - „4) okres obowiązywania umowy;”;

- 4) w art. 1 w pkt 8, w art. 5a¹ ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Umowa, o której mowa w ust. 1, jest zawierana niezależnie od umów, o których mowa w art. 5 ust. 1 lub 3, i nie wymaga zgody żadnego innego uczestnika rynku energii elektrycznej.”;

- 5) w art. 1 w pkt 8, w art. 5a¹ ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Agregator informuje wyłącznie operatora systemu elektroenergetycznego, w terminie określonym w art. 4j ust. 6a, o zawarciu umowy, o której mowa w ust. 1.”;

- 6) w art. 1:
 - a) w pkt 9, w art. 5aa:
 - w ust. 6:
 - – wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Operator systemu dystrybucyjnego gazowego lub operator systemu przesyłowego gazowego zawierają ze sprzedawcą rezerwowym paliw gazowych umowę sprzedaży rezerwowej paliw gazowych lub umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej paliw gazowych, przez złożenie mu oświadczenia o przyjęciu jego oferty, w imieniu i na rzecz przyłączonego do ich sieci odbiorcy końcowego paliw gazowych:”;
 - – skreśla się zdanie drugie,
 - ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. Umowa sprzedaży rezerwowej paliw gazowych lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej paliw gazowych, o której mowa w ust. 6:

- 1) obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży paliw gazowych lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę paliw gazowych;
- 2) jest zawierana na czas nieokreślony;
- 3) może ulec rozwiązaniu:

- a) w dowolnym terminie na mocy porozumienia stron albo
- b) w drodze wypowiedzenia przez odbiorcę końcowego z zachowaniem 7-dniowego okresu wypowiedzenia liczonego od dnia doręczenia sprzedawcy paliw gazowych oświadczenia odbiorcy końcowego, przy czym odbiorca końcowy może wskazać późniejszy termin jej rozwiązania

– a odbiorca końcowy nie może zostać obciążony przez sprzedawcę rezerwowego paliw gazowych kosztami z tytułu wcześniejszego rozwiązania tej umowy.”,

- b) w pkt 14 w lit. f, zdanie drugie otrzymuje brzmienie:

„Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni od dnia otrzymania powiadomienia, wyraził zgodę na taką wielkość mocy przyłączeniowej lub zasady stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci, przedsiębiorstwo to wydaje warunki przyłączenia, a w przypadku gdy podmiot ten nie wyraził w tym terminie takiej zgody – przedsiębiorstwo to odmawia wydania takich warunków.”,

- c) w pkt 20 w lit. e:

- w poleceniu nowelizacyjnym po wyrazach „ust. 4c” dodaje się wyrazy „i 4d”,
- w ust. 4c skreśla się zdanie drugie,
- dodaje się ust. 4d w brzmieniu:

„4d. Warunek, o którym mowa w ust. 4c:

- 1) jest spełniony, jeżeli znak towarowy zawiera co najmniej jeden element odróżniający działalność operatora systemu dystrybucyjnego lub operatora systemu magazynowania od działalności przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność

gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi lub energią elektryczną;

2) nie dotyczy przedsiębiorstw, o których mowa w art. 9d ust. 7.”,

d) w pkt 64, w art. 43f w ust. 1 w pkt 3 we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „; w celu” zastępuje się wyrazami „, z tym że w celu”,

e) w pkt 66 w lit. a w tiret pierwszym, we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „agregacji. Taryfy” zastępuje się wyrazami „agregacji, które”;

7) w art. 1 w pkt 9:

a) w art. 5aa w ust. 9 wyrazy „paliw gazowych, w terminie” zastępuje się wyrazami „paliw gazowych wraz z informacją o prawie odbiorcy końcowego do wypowiedzenia tej umowy, w terminie” oraz skreśla się wyrazy „, oraz informuje o prawie odbiorcy końcowego do wypowiedzenia tej umowy”,

b) w art. 5ab w ust. 5 po wyrazach „umowy kompleksowej” dodaje się wyrazy „wraz z informacją o prawie odbiorcy końcowego do wypowiedzenia tej umowy,” oraz skreśla się wyrazy „, oraz informuje o prawie tego odbiorcy do wypowiedzenia tej umowy”;

8) w art. 1 w pkt 10, w art. 5ad:

a) w ust. 6 w pkt 3 po wyrazach „ust. 5” dodaje się wyrazy „– niezwłocznie po jego wyznaczeniu”,

b) w ust. 7 w pkt 3 po wyrazie „elektrycznej” dodaje się wyrazy „– niezwłocznie po jego wyznaczeniu”;

9) w art. 1 w pkt 12, w art. 5b³ dotychczasową treść oznacza się jako ust. 1 i dodaje się ust. 2 w brzmieniu:

„2. Podmioty, które zamierzają prowadzić agregację, i agregator nie mogą zostać obciążeni przez innych uczestników rynków energii elektrycznej dyskryminacyjnymi opłatami lub innymi dyskryminującymi zobowiązaniami o charakterze pozaustawowym.”;

10) w art. 1 w pkt 14:

- a) w lit. b, w ust. 2f:
- we wprowadzeniu do wyliczenia skreśla się wyrazy „, wyposażonej w magazyn biogazu”,
 - pkt 2 otrzymuje brzmienie:
„2) nie mogą ograniczyć możliwości tej instalacji do wprowadzania energii elektrycznej do sieci z gwarantowaną mocą przyłączeniową przez co najmniej 12 godzin w ciągu doby, a przez pozostały okres doby z mocą równą połowie gwarantowanej mocy przyłączeniowej, nie mniejszą jednak niż moc umożliwiająca wywiązanie się z zobowiązań w zakresie dostaw ciepła lub chłodu – bez wypłaty z tego tytułu rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943.”,
- b) w lit. c, w ust. 3ba skreśla się wyrazy „, wyposażonej w magazyn biogazu lub magazyn biogazu rolniczego” oraz po wyrazach „12 godzin w ciągu doby” dodaje się wyrazy „, a przez pozostały okres doby z mocą równą połowie gwarantowanej mocy przyłączeniowej, nie mniejszą jednak niż moc umożliwiająca wywiązanie się z zobowiązań w zakresie dostaw ciepła lub chłodu”;
- 11) w art. 1 w pkt 14 w lit. i:
- a) w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „ust. 8g⁸” zastępuje się wyrazami „ust. 8g^{7a}”,
 - b) ust. 8g⁸ oznacza się jako ust. 8g^{7a};
- 12) w art. 1 w pkt 16, w art. 7aa w ust. 1 w pkt 3 wyrazy „udzielania informacji” zastępuje się wyrazami „niezwłocznego udzielenia informacji”;
- 13) w art. 1 w pkt 16, w art. 7aa w ust. 3 pkt 3 otrzymuje brzmienie:
- „3) została udzielona koncesja, o której mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4, chyba że posiadanie takiej koncesji nie jest wymagane przepisami niniejszej ustawy albo ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.”;

14) w art. 1 w pkt 16, w art. 7aa dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. W przypadku linii bezpośredniej innej niż łącząca jednostkę wytwórczą z przedsiębiorstwem energetycznym, o którym mowa w art. 3 pkt 11f, gdy podmiotem, o którym mowa w ust. 3, jest podmiot prowadzący działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w jednostce wytwórczej, energia elektryczna może zostać wprowadzona do sieci elektroenergetycznej przez ten podmiot, poza dostarczaniem linią bezpośrednią do wydzielonego odbiorcy, jeżeli:

- 1) są spełnione warunki, o których mowa w ust. 3 pkt 1 i 2;
- 2) energia elektryczna dostarczona linią bezpośrednią nie jest wprowadzana do sieci elektroenergetycznej przez wydzielonego odbiorcę.”;

15) w art. 1 w pkt 16, w art. 7aa:

a) w ust. 4 wyrazy „będących jego jednostkami podporządkowanymi w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 42 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości” zastępuje się wyrazami „należących wraz z tym przedsiębiorstwem energetycznym do tej samej grupy kapitałowej w rozumieniu art. 4 pkt 14 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów”,

b) w ust. 9 pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) oznaczenie odbiorcy lub odbiorców energii elektrycznej dostarczanej linią bezpośrednią, w tym imię i nazwisko lub firmę (nazwę) wraz z oznaczeniem formy prawnej tego odbiorcy lub odbiorców;”,

c) w ust. 10:

– w pkt 1 lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) odbiorcy lub odbiorców energii elektrycznej dostarczanej linią bezpośrednią, w tym imieniem i nazwiskiem lub firmą (nazwą) wraz z oznaczeniem formy prawnej tego odbiorcy lub odbiorców;”,

– w pkt 2 lit. d otrzymuje brzmienie:

„d) podmiotach należących do tej samej grupy kapitałowej w rozumieniu art. 4 pkt 14 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów, do których będzie dostarczana energia elektryczna linią

bezpośrednią,”

- w pkt 4 wyrazy „odbiorcy i wydzielonej jednostki wytwórczej” zastępuje się wyrazami „odbiorcy lub wydzielonych odbiorców i wydzielonej jednostki wytwórczej lub jednostki wytwórczej”;

16) w art. 1 w pkt 19 w lit. b:

a) w tiret pierwszym:

- w pkt 5 we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „, w tym zasady” zastępuje się wyrazami „oraz prowadzenia”,
- w pkt 6 wyraz „zasady” zastępuje się wyrazem „prowadzenia”,

b) w tiret drugim, w pkt 6b wyraz „zasady” zastępuje się wyrazem „sposób”;

17) w art. 1 w pkt 20 w lit. b w tiret ósmym, w pkt 20 wyraz „zwanego” zastępuje się wyrazem „zwanym”;

18) w art. 1 w pkt 20 w lit. g:

a) w ust. 7i po wyrazie „rekompensaty” dodaje się wyraz „finansowej”,

b) w ust. 7m wyraz „rekompensat” zastępuje się wyrazami „rekompensat finansowych, o których mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943,” oraz wyraz „rekompensaty” zastępuje się wyrazami „rekompensaty finansowej”;

19) w art. 1:

a) w pkt 24 w lit. a:

– w tiret pierwszym:

– – w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „pkt 1 otrzymuje” zastępuje się wyrazami „pkt 1 i 2 otrzymują”,

– – dodaje się pkt 2 w brzmieniu:

„2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji lub sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą, w tym dla linii bezpośrednich;”,

– skreśla się tiret drugie,

b) w pkt 71 w lit. a:

- w tiret piątym:
 - w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „pkt 17 otrzymuje” zastępuje się wyrazami „pkt 17–17b otrzymują”,
 - dodaje się pkt 17a i 17b w brzmieniu:
 - „17a) nie informuje odbiorcy końcowego lub operatora systemu dystrybucyjnego, lub operatora systemu przesyłowego, lub Prezesa URE w terminie określonym w art. 5 ust. 14 o konieczności zaprzestania sprzedaży paliw gazowych lub energii elektrycznej;
 - 17b) będąc operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego lub operatorem systemu przesyłowego gazowego, nie zawrze umowy sprzedaży rezerwowej paliw gazowych lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej paliw gazowych zgodnie z art. 5aa ust. 6 lub umowy kompleksowej zgodnie z art. 5ab ust. 1;”,
- skreśla się tiret szóste;

20) w art. 1 pkt 29 otrzymuje brzmienie:

„29) w art. 11c w ust. 2 we wprowadzeniu do wyliczenia, w ust. 3 i 4, w art. 11d w ust. 1 we wprowadzeniu do wyliczenia oraz w art. 11e w ust. 1–3, w ust. 4 we wprowadzeniu do wyliczenia, w ust. 7 i 11 po wyrazach „systemu połączonego elektroenergetycznego” dodaje się wyrazy „w zakresie systemu przesyłowego”;

21) w art. 1 w pkt 37 w lit. a dodaje się tiret piąte w brzmieniu:

„– w części wspólnej wyrazy „7–9” zastępuje się wyrazami „6a–9”;

22) w art. 1 w pkt 41, w art. 11zn:

a) w ust. 6 po wyrazie „wniosek” dodaje się wyrazy „, o którym mowa w ust. 1,” oraz wyrazy „zgodnie z ust. 3 pkt 1” zastępuje się wyrazami „lub oświadczeń, zgodnie z ust. 3 pkt 1 i 2, a w przypadku gdy obywatelska społeczność energetyczna będzie prowadzić działalność wyłącznie w zakresie odnawialnych

- źródeł energii – zgodnie z ust. 3”,
- b) w ust. 7 wyrazy „wniosku o wpis” zastępuje się wyrazami „wniosku, o którym mowa w ust. 1”;
- 23) w art. 1 w pkt 45, w art. 15i w ust. 1 w pkt 1 po wyrazie „opracowanie” dodaje się wyrazy „tej oceny”;
- 24) w art. 1 w pkt 48, w art. 23x w ust. 1 w pkt 6 po wyrazie „przepisach” dodaje się wyraz „prawa”;
- 25) w art. 1 w pkt 48, w art. 23x w ust. 5 po wyrazach „państwa członkowskiego” dodaje się wyrazy „Unii Europejskiej”;
- 26) w art. 1 w pkt 56, w art. 31g w ust. 1 w zdaniu pierwszym skreśla się wyrazy „z dnia 6 marca 2018 r.”;
- 27) w art. 1 w pkt 56, w art. 31g w ust. 5 po wyrazach „w tym wezwaniu” dodaje się wyrazy „, nie krótszym niż 7 dni od dnia jego doręczenia”;
- 28) w art. 1 w pkt 64, w art. 43f dodaje się ust. 3a w brzmieniu:
„3a. Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych udostępnia Prezesowi URE dane z portalu Platforma Paliwowa nieodpłatnie za pomocą urządzeń teletransmisji danych, w zakresie niezbędnym do wykonywania zadań określonych w ustawie.”;
- 29) w art. 1 w pkt 64, w art. 43f w ust. 4 po wyrazach „danych osobowych” dodaje się wyrazy „w portalu Platforma Paliwowa”;
- 30) w art. 1 w pkt 64, w art. 43f dodaje się ust. 7 w brzmieniu:
„7. Prezes URE udostępnia Prezesowi Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych dane przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesje,

o których mowa w art. 43b, nieodpłatnie za pomocą urządzeń teletransmisji danych.”;

31) w art. 1 w pkt 66:

a) w lit. d wyrazy „ust. 11–13” zastępuje się wyrazami „ust. 11 i 12”,

b) dodaje się lit. e w brzmieniu:

„e) ust. 13 otrzymuje brzmienie:

„13. Magazyn energii elektrycznej będący częścią jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego wyposaża się w układ pomiarowo-rozliczeniowy rejestrujący ilość energii elektrycznej wprowadzonej do magazynu energii elektrycznej i wyprowadzonej z tego magazynu, z tym że w przypadku jednostki wytwórczej – niezależnie od układu pomiarowo-rozliczeniowego rejestrującego ilość energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci przez tę jednostkę.”;

32) w art. 1 w pkt 68 w lit. b, w ust. 3 wyrazy „określi, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE,” zastępuje się wyrazami „, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, określi,”;

33) w art. 1 w pkt 71 w lit. a w tiret siódmym, w pkt 17c skreśla się wyrazy „w art. 5ac ust. 7 oraz”;

34) w art. 1 w pkt 71 w lit. a w tiret siódmym, w pkt 17e wyrazy „w terminach tam wskazanych” zastępuje się wyrazami „w terminach określonych w tych przepisach”;

35) w art. 1 w pkt 71 w lit. f tiret pierwsze otrzymuje brzmienie:

„– w pkt 1 wyrazy „3a–6c, 8–11, 12d–17b, 18a–20, 21a–27” zastępuje się wyrazami „3a–6b, 6c, 8–11, 12d–17, 17b, 17d, 18a–20, 21a–27a”;

36) w art. 2:

a) w pkt 1:

– lit. a otrzymuje brzmienie:

„a) we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „oraz wpłat, o których mowa w art. 3 ust. 1 ustawy z dnia 9 maja 2023 r. o Funduszu Ochrony Rolnictwa (Dz. U. poz. 1130),” zastępuje się wyrazami „wpłat, o których mowa w art. 3 ust. 1 ustawy z dnia 9 maja 2023 r. o Funduszu Ochrony Rolnictwa (Dz. U. poz. 1130), oraz opłaty koncesyjnej, o której mowa w art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),”

– w lit. b:

– w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „pkt 14” zastępuje się wyrazami „pkt 15” oraz wyrazy „pkt 15” zastępuje się wyrazami „pkt 16”,

– pkt 15 oznacza się jako pkt 16,

b) pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) w § 2 w pkt 1 wyrazy „lub w kwartalnej deklaracji, o której mowa w art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 9 maja 2023 r. o Funduszu Ochrony Rolnictwa,” zastępuje się wyrazami „w kwartalnej deklaracji, o której mowa w art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 9 maja 2023 r. o Funduszu Ochrony Rolnictwa, lub w formularzu, o którym mowa w art. 34 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne,””;

37) w art. 8 w pkt 7:

a) w ust. 15 wyrazy „dokonuje ich aktualizacji i w terminie 14 dni” zastępuje się wyrazami „w terminie 14 dni od dnia ich zmiany dokonuje ich aktualizacji i”,

b) w ust. 17 w zdaniu pierwszym wyrazy „dokonuje ich aktualizacji i w terminie 14 dni od jej dokonania, przekazuje informację” zastępuje się wyrazami „w terminie 14 dni od dnia ich zmiany dokonuje ich aktualizacji i przekazuje informację o ich zmianie”;

38) w art. 8 w pkt 7:

a) w ust. 15 i w ust. 17 w zdaniu pierwszym wyrazy „operatorowi systemu elektroenergetycznego” zastępuje się wyrazami „operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”,

b) w ust. 18 w zdaniu pierwszym wyrazy „operatora systemu elektroenergetycznego” zastępuje się wyrazami „operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego albo operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”,

c) w ust. 19:

– w zdaniu pierwszym wyrazy „operatora systemu elektroenergetycznego” zastępuje się wyrazami „operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego albo operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”,

– w zdaniu drugim wyrazy „operator systemu elektroenergetycznego” zastępuje się wyrazami „operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego albo operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”;

39) w art. 10:

a) przed pkt 1 dodaje się pkt ... w brzmieniu:

„...) w art. 2 w ust. 1 po pkt 17b dodaje się pkt 17c w brzmieniu:

„17c) linia bezpośrednia – linię bezpośrednią w rozumieniu art. 3 pkt 11f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;”;

b) w pkt 4:

– w lit. c, w ust. 5b we wprowadzeniu do wyliczenia skreśla się wyrazy „w rozumieniu art. 3 pkt 11f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne”,

– w lit. d, w ust. 9 w pkt 2 wyrazy „linią bezpośrednią w rozumieniu art. 3 pkt 11fa ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne” zastępuje się wyrazami „w rozumieniu art. 3 pkt 11fa ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne linią bezpośrednią”;

40) w art. 11, w ust. 2 w zdaniu pierwszym wyrazy „7, 8 i 12” zastępuje się wyrazami „7 i 8”;

41) skreśla się art. 19;

- 42) w art. 20 ust. 1 otrzymuje brzmienie:
„1. Do linii bezpośrednich, wydzielonych jednostek wytwórczych, jednostek wytwórczych bezpośrednio dostarczających energię elektryczną za pośrednictwem linii bezpośredniej, bezpośrednich połączeń jednostek wytwórczych z wydzielonymi odbiorcami, które pierwszy raz dostarczyły lub wytworzyły energię elektryczną przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się odpowiednio przepisy art. 7aa ust. 10 pkt 1 i 3 oraz ust. 24 ustawy zmienianej w art. 1.”;
- 43) w art. 22 po wyrazach „umowy kompleksowej” dodaje się wyrazy „, o której mowa w art. 5 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, zwanej dalej „umową kompleksową””;
- 44) w art. 24 skreśla się wyrazy „, o której mowa w art. 5 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1”;
- 45) w art. 25 przed wyrazami „systemu połączonego” dodaje się wyraz „operator”;
- 46) w art. 30 w ust. 2 w zdaniu pierwszym wyrazy „opracowuje instrukcję, o której mowa w art. 9g ust. 1” zastępuje się wyrazami „opracuje instrukcję, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1”;
- 47) w art. 34 w ust. 2 po wyrazach „art. 11x” dodaje się wyrazy „ust. 2”;
- 48) w art. 37 w pkt 1 i 3 po wyrazach „art. 47 ust. 1” dodaje się wyrazy „ustawy zmienianej w art. 1”;
- 49) w art. 47 skreśla się ust. 3;
- 50) w art. 47 ust. 4 otrzymuje brzmienie:
„4. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 43 ust. 4 ustawy zmienianej w art. 16, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów

wykonawczych wydanych na podstawie art. 43 ust. 4 ustawy zmienianej w art. 16, jednak nie dłużej niż przez 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy i mogą być zmieniane.”;

- 51) w art. 48 w pkt 1 wyrazy „, pkt 7 lit. i” zastępuje się wyrazami „oraz lit. i”;
- 52) w art. 48:
a) dodaje się pkt 5a w brzmieniu:
„5a) art. 1 pkt 51 w zakresie, w jakim dotyczy prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, który wchodzi w życie z dniem 2 lipca 2024 r.”;
b) w pkt 6 po wyrazach „pkt 34 lit. a” dodaje się wyrazy „i b”;
- 53) w art. 48 w pkt 6 wyrazy „pkt 71 lit. a tiret szóste,” zastępuje się wyrazami „pkt 71 lit. a tiret piąte w zakresie art. 56 ust. 1 pkt 17a i 17b, tiret”;
- 54) w art. 48 w pkt 7 średnik zastępuje się kropką i skreśla się pkt 8.

MARSZAŁEK SENATU

Tomasz GRODZKI

UZASADNIENIE

Na posiedzeniu w dniu 14 lipca 2023 r. Senat rozpatrzył ustawę o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw i uchwalił do niej 54 poprawki.

Dokonując analizy przepisów ustawy pod względem ich spójności, czytelności, kompletności, kompatybilności, jednolitości, poprawności i wyeliminowaniu ewentualnych problemów związanych z ich interpretacją i stosowaniem, a także ich zredagowania zgodnie z wymogami poprawnej legislacji, Senat uznał za zasadne przyjęcie:

- 1) poprawki nr 2 – likwidującej definicję określenia „energia bilansująca”, które nie występuje w pozostałych przepisach zmienianej ustawy – Prawo energetyczne;
- 2) poprawki nr 3 – zapewniającej jednolitość proponowanego przepisu z pozostałymi, analogicznymi, przepisami zmienianej ustawy dotyczącymi okresu obowiązywania umowy;
- 3) poprawek nr 7, 8, 12 i 37 – mających na celu uzupełnienie proponowanych przepisów o określenie terminu przewidzianego na wykonanie określonych w nich obowiązków;
- 4) poprawek nr 11 i 36 – mających na celu zmodyfikowanie proponowanych zmian z uwzględnieniem aktualnego stanu prawnego;
- 5) poprawki nr 13 – likwidującej konieczność posiadania koncesji na obrót energią elektryczną w przypadku wprowadzania do sieci elektroenergetycznej energii dostarczanej linią bezpośrednią;
- 6) poprawki nr 16 – mającej na celu doprecyzowanie zmienianego upoważnienia ustawowego w zakresie przekazywanych w nim do unormowania, w drodze rozporządzenia, „zasad” rozliczeń oraz „zasad” grupowania zasobów wykorzystywanych na potrzeby świadczenia usług bilansujących oraz usług elastyczności;
- 7) poprawki nr 18 – zapewniającej jednolitość proponowanych przepisów w sposobie odnoszenia się do objętej ich zakresem regulacji rekompensaty finansowej;
- 8) poprawki nr 19 – mającej na celu zredagowanie przepisów ustawy zgodnie z dyrektywą § 94 ust. 3 Zasad techniki prawodawczej, a także będącej jej konsekwencją poprawki nr 53;

- 9) poprawki nr 20 – mającej na celu zapewnienie jednolitości proponowanych przepisów w sposobie odnoszenia się do systemu połączonego elektroenergetycznego w zakresie systemu przesyłowego;
- 10) poprawki nr 21 – mającej na celu rozszerzenie proponowanej regulacji o zakaz udostępniania informacji rynku energii innym podmiotom przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie;
- 11) poprawki nr 22 – zapewniającej jednolitość proponowanych przepisów w sposobie odnoszenia się do objętego ich zakresem regulacji wniosku;
- 12) poprawki nr 23 – mającej na celu doprecyzowanie proponowanego przepisu w sposobie odnoszenia się do objętej jego zakresem regulacji oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej;
- 13) poprawki nr 24 – zapewniającej jednolitość proponowanego przepisu z pozostałymi przepisami zmienianej ustawy w sposobie odnoszenia się do przepisów prawa Unii Europejskiej;
- 14) poprawki nr 25 – mającej na celu doprecyzowanie proponowanego przepisu przez określenie, że wskazane w nim państwo członkowskie to państwo członkowskie Unii Europejskiej;
- 15) poprawki nr 26 – mającej na celu zapewnienie kompatybilności proponowanego przepisu z pozostałymi przepisami zmienianej ustawy – Prawo energetyczne w zakresie odnoszenia się do ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców;
- 16) poprawki nr 27 – mającej na celu ustalenie minimalnego terminu na wykonanie określonego w proponowanym przepisie obowiązku sprzedawcy energii elektrycznej do przekazywania Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, na jego wezwanie, informacji o każdej zmianie oferty sprzedaży energii elektrycznej;
- 17) poprawki nr 29 – zapewniającej jednolitość proponowanego przepisu z pozostałymi przepisami zmienianej ustawy w sposobie odnoszenia się do objętej ich zakresem regulacji Platformy Paliwowej;
- 18) poprawki nr 31 – zapewniającej kompatybilność proponowanej zmiany z pozostałą treścią zmienianego przepisu;
- 19) poprawki nr 32 – zapewniającej zredagowanie zmienianego przepisu upoważnienia ustawowego zgodnie z wzorcem określonym w Zasadach techniki prawodawczej;

- 20) poprawki nr 33 – likwidującej sankcjonowanie naruszenia obowiązku, który wbrew temu co sugeruje proponowana regulacja nie został określony we wskazanym w niej przepisie materialnym;
- 21) poprawki nr 34 – zapewniającej jednolitość proponowanego przepisu z pozostałymi, analogicznymi, przepisami zmienianej ustawy odnoszącymi się do spraw określonych w innych przepisach;
- 22) poprawki nr 35 – rozszerzającej zakres regulacji ustawy o określenie wysokości administracyjnej kary pieniężnej wymierzanej za naruszenie obowiązku, o którym mowa w proponowanym przepisie art. 56 ust. 1 pkt 27a ustawy – Prawo energetyczne;
- 23) poprawki nr 38 – zapewniającej jednolitość proponowanych przepisów w zakresie terminologii dotyczącej „operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego” oraz „operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”;
- 24) poprawki nr 39 – mającej na celu zapewnienie kompatybilności proponowanych przepisów w zakresie terminologii dotyczącej „linii bezpośredniej”;
- 25) poprawki nr 40 – wyłączającej z zakresu proponowanej regulacji nieobowiązującego już przepisu art. 45 ust. 1 pkt 12 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych;
- 26) poprawek nr 43 i 44 – mających na celu zapewnienie kompatybilności proponowanych przepisów w sposobie odnoszenia się do objętej ich regulacją umowy kompleksowej;
- 27) poprawki nr 45 – zapewniającej jednolitość proponowanych przepisów w sposobie odnoszenia się do operatora systemu połączonego gazowego;
- 28) poprawek nr 46 i 48 – mających na celu doprecyzowanie proponowanych rozwiązań o wskazanie ustawy, w której zawarte są przepisy objęte ich zakresem regulacji, tj. odpowiednio art. 9g ust. 1 i art. 47 ust. 1;
- 29) poprawki nr 47 – mającej na celu doprecyzowanie podstawy prawnej przywołanego w proponowanym przepisie upoważnienia ustawowego;
- 30) poprawki nr 50 – zapewniającej jednolitość przepisów dotyczących materii czasowego zachowania w mocy dotychczasowych aktów wykonawczych;
- 31) poprawki nr 52 – zapewniającej wejście w życie zmian dotyczących przepisów znajdujących się w okresie *vacatio legis* zgodnie z dyrektywą § 91 ust. 2 i 3 Zasad techniki prawodawczej.

Ponadto Senat uznał za zasadne przyjęcie:

- 1) poprawki nr 1 – mającej na celu modyfikację definicji określenia „linia bezpośrednia” polegającą na uwzględnieniu w niej linii elektroenergetycznej łączącej:
 - a) jednostkę wytwórczą z wydzieloną odbiorcą lub wydzielonymi odbiorcami należącymi wraz z przedsiębiorstwem energetycznym wytwarzającym energię elektryczną w tej jednostce wytwórczej do tej samej grupy kapitałowej w rozumieniu art. 4 pkt 14 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów, w celu bezpośredniego dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy lub do tych odbiorców oraz
 - b) jednostkę wytwórczą z przedsiębiorstwem energetycznym innym niż wytwarzające energię elektryczną w tej jednostce, wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, w celu bezpośredniego dostarczania energii elektrycznej do ich własnych obiektów, w tym urządzeń lub instalacji, podmiotów należących wraz z tymi przedsiębiorstwami do tych samych grup kapitałowych w rozumieniu art. 4 pkt 14 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów, lub do odbiorców przyłączonych do sieci, urządzeń lub instalacji tych przedsiębiorstw;
- 2) poprawki nr 4 – zapewniającej, że zawarcie umowy agregacji między odbiorcą końcowym energii elektrycznej, wytwórcą energii elektrycznej lub posiadaczem magazynu energii elektrycznej, a agregatorem nie wymaga zgody żadnego innego uczestnika rynku energii elektrycznej;
- 3) poprawki nr 5 – zapewniającej, że agregator jest obowiązany do informowania o zawarciu umowy agregacji wyłącznie operatora systemu elektroenergetycznego;
- 4) poprawki nr 6 – mającej na celu zredagowanie proponowanych przepisów zgodnie z dyrektywą § 56 ust. 1 Zasad techniki prawodawczej stanowiącą, że w obrębie artykułu (ustępu) zawierającego wyliczenie wyróżnia się dwie części: wprowadzenie do wyliczenia oraz punkty oraz że w przypadku zakończenia wyliczenia częścią wspólną nie dodaje się po niej kolejnej samodzielnej myśli;
- 5) poprawki nr 9 – mającej na celu rozszerzenie proponowanej regulacji o przepis zakazujący obciążania podmiotów, które zamierzają prowadzić agregację, i agregatora przez innych uczestników rynków energii elektrycznej dyskryminacyjnymi opłatami lub innymi dyskryminującymi zobowiązaniami o charakterze pozaustawowym;
- 6) poprawki nr 10 – mającej na celu wyłączenie z zakresu proponowanej regulacji instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biogazu, energii

elektrycznej z biogazu, ciepła z biogazu lub biometanu z biogazu, która jest wyposażona w magazyn biogazu;

- 7) poprawki nr 14 – mającej na celu wprowadzenie do porządku prawnego rozwiązania ułatwiającego funkcjonowanie biogazowni, w tym biogazowni rolniczych, oraz małych elektrowni wodnych;
- 8) poprawki nr 15 – będącej konsekwencją zmiany zaproponowanej w poprawce nr 1, dokonującej modyfikacji definicji określenia „linia bezpośrednia”;
- 9) poprawki nr 28 – mającej na celu rozszerzenie zakresu regulacji proponowanego przepisu o rozstrzygnięcie przewidujące, że Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych udostępnia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, nieodpłatnie za pomocą urządzeń teletransmisji danych, informacje z portalu Platforma Paliwowa, w zakresie niezbędnym do wykonywania zadań określonych w ustawie – Prawo energetyczne;
- 10) poprawki nr 30 – nakładającej na Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki obowiązek nieodpłatnego udostępnia Prezesowi Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych, za pomocą urządzeń teletransmisji danych, danych przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesje;
- 11) poprawek nr 41, 49 i 54 – mających na celu wyłączenie z zakresu regulacji ustawy zmianę ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku;
- 12) poprawki nr 42 – modyfikującej przepis przejściowy poprzez przyjęcie, że do linii bezpośrednich, wydzielonych jednostek wytwórczych, jednostek wytwórczych bezpośrednio dostarczających energię elektryczną za pośrednictwem linii bezpośredniej, bezpośrednich połączeń jednostek wytwórczych z wydzielonymi odbiorcami, które pierwszy raz dostarczyły lub wytworzyły energię elektryczną przed dniem wejścia w życie ustawy, stosuje się odpowiednio przepisy art. 7aa ust. 10 pkt 1 i 3 oraz ust. 24 ustawy – Prawo energetyczne;
- 13) poprawki nr 51 – mającej na celu zachowanie konsekwencji art. 48 ustawy w sposobie odwoływania się do wyszczególnianych w nim przepisów.

Poprawka nr 17 ma charakter redakcyjny.