

UCHWAŁA
SENATU RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

z dnia 28 lipca 2023 r.

**w sprawie ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych
innych ustaw**

Senat, po rozpatrzeniu uchwalonej przez Sejm na posiedzeniu w dniu 7 lipca 2023 r. ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, wprowadza do jej tekstu następujące poprawki:

- 1) w art. 1 w pkt 6, w ust. 12 wyrazy „i inne dane teleadresowe” zastępuje się wyrazami „, adres poczty elektronicznej oraz numer telefonu prosumenta energii odnawialnej, jeżeli posiada”;
- 2) w art. 1 w pkt 10 w lit. b, w ust. 2a w pkt 2 przed wyrazami „zgodności z prawdą” dodaje się wyrazy „kompletności i” oraz po wyrazach „o których mowa w art. 9 ust. 1a” dodaje się wyrazy „pkt 1 i 2”;
- 3) w art. 1 w pkt 65 dodaje się lit. aa w brzmieniu:
„aa) po ust. 2 dodaje się ust. 2¹–2³ w brzmieniu:
„2¹. Wymogu posiadania wyodrębnionego zespołu urządzeń służących do wyprowadzania mocy wyłącznie z danej instalacji do sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej, o którym mowa w ust. 1 i 2, nie stosuje się, w przypadku gdy wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w tej instalacji odnawialnego źródła energii, otrzymał dla tej instalacji zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8, a w miejscu przyłączenia tej instalacji planowane jest przyłączenie innej instalacji odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1f ustawy – Prawo energetyczne, pod warunkiem, że wytwórca energii elektrycznej w instalacji planowanej do przyłączenia nie przysługuje świadectwo pochodzenia, o którym mowa w art. 44 ust. 1,

albo nie otrzymał zaświadczenia, o którym mowa w art. 70b ust. 8, albo potwierdzenia przyjęcia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4, albo nie posiada ważnego zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1, albo nie wygrał aukcji, o której mowa w art. 72 ust. 1.

2². W przypadku, o którym mowa w ust. 2¹, wytwórca energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, w miejscu przyłączenia której planowane jest przyłączenie innej instalacji odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1f ustawy – Prawo energetyczne, niezwłocznie informuje Prezesa URE o zmianie warunków przyłączenia albo warunków umowy przyłączeniowej.

2³. W przypadku, o którym mowa w ust. 2¹, każdą z instalacji odnawialnego źródła energii przyłączoną do sieci wyposaża się w układ pomiarowo-rozliczeniowy w sposób umożliwiający określenie ilości energii elektrycznej wytworzonej oraz wprowadzonej do sieci przez każdą z tych instalacji. Przepis art. 92 ust. 12 stosuje się odpowiednio.”;”;

- 4) w art. 1 w pkt 66 w lit. d:
- a) w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „ust. 10a–10d” zastępuje się wyrazami „ust. 10a–10e”,
 - b) dodaje się ust. 10e w brzmieniu:

„10e. W przypadku gdy w miejscu przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii do sieci została przyłączona kolejna instalacja odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1f ustawy – Prawo energetyczne, wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 8, w terminie 14 dni od dnia przyłączenia tej instalacji odnawialnego źródła energii przekazuje Prezesowi URE oryginał albo poświadczoną kopię nowej umowy przyłączeniowej, oraz aktualny schemat wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonych w tym miejscu przyłączenia, ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej oraz urządzeń służących do wyprowadzenia mocy wchodzących w skład tych instalacji

przyłączonych w miejscu przyłączenia, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tych instalacji do sieci elektroenergetycznej, naniesionych na mapę pogładową uwzględniającą numery ewidencyjne działek i obrębów. Przyłączenie kolejnej instalacji odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1f ustawy – Prawo energetyczne, jest możliwe po uprzednim przyłączeniu instalacji odnawialnego źródła energii do sieci, dla której wytwórca uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 8.”;

- 5) w art. 1 w pkt 66 w lit. h wyrazy „ust. 9, 11” zastępuje się wyrazami „ust. 9”;
- 6) w art. 1 w pkt 69, w art. 70h w ust. 8 wyrazy „na okres krótszy niż 10 lat” zastępuje się wyrazami „o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej w okresie krótszym niż 10 lat”;
- 7) w art. 1 w pkt 70 w lit. a:
 - a) w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „ust. 1a” zastępuje się wyrazami „ust. 1a–1c”,
 - b) dodaje się ust. 1b i 1c w brzmieniu:

„1b. Wymogu posiadania wyodrębnionego zespołu urządzeń służących do wyprowadzania mocy, o którym mowa w ust. 1, nie stosuje się, w przypadku gdy wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w tej instalacji odnawialnego źródła energii, przyłączonej do sieci w danym miejscu przyłączenia złożył deklarację, o której mowa w ust. 1, lub otrzymał dla tej instalacji potwierdzenie przyjęcia deklaracji, o którym mowa w ust. 4, a w miejscu tego przyłączenia planowane jest przyłączenie innej instalacji odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1f ustawy – Prawo energetyczne, pod warunkiem, że wytwórcy energii elektrycznej w instalacji planowanej do przyłączenia nie przysługuje świadectwo pochodzenia, o którym mowa w art. 44 ust. 1, albo nie otrzymał zaświadczenia, o którym mowa w art. 70b ust. 8, albo potwierdzenia przyjęcia deklaracji, o którym mowa w ust. 4, albo

nie posiada ważnego zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1, albo nie wygrał aukcji, o której mowa w art. 72 ust. 1.

1c. W przypadku, o którym mowa w ust. 1b, każdą z instalacji odnawialnego źródła energii przyłączoną do sieci wyposaża się w układ pomiarowo-rozliczeniowy w sposób umożliwiający określenie ilości energii elektrycznej wytworzonej oraz wprowadzonej do sieci przez każdą z tych instalacji. Przepis art. 92 ust. 12 stosuje się odpowiednio.”;

8) w art. 1 w pkt 72 w lit. g, w ust. 9:

a) we wprowadzeniu do wyliczenia wyraz „wykorzystujące” zastępuje się wyrazem „wykorzystujących”,

b) w pkt 4 wyrazy „lit. a–c” zastępuje się wyrazami „pkt 1–3”;

9) w art. 1 w pkt 73 w lit. a:

a) w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „ust. 1a” zastępuje się wyrazami „ust. 1a–1e”,

b) dodaje się ust. 1b–1e w brzmieniu:

„1b. Wymogu posiadania wyodrębnionego zespołu urządzeń służących do wyprowadzania mocy, o którym mowa w ust. 1, nie stosuje się w przypadku gdy wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii planowanej do przyłączenia do sieci w danym miejscu przyłączenia złożył wniosek o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji, o którym mowa w ust. 3, albo posiada dla tej instalacji ważne zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1, albo wygrał aukcję, o której mowa w art. 72 ust. 1, a w miejscu tego przyłączenia planowane jest przyłączenie innej instalacji odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1f ustawy – Prawo energetyczne, pod warunkiem, że wytwórca energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii planowanej do przyłączenia nie przysługuje świadectwo pochodzenia, o którym mowa w art. 44 ust. 1, albo nie otrzymał zaświadczenia,

o którym mowa w art. 70b ust. 8, albo potwierdzenia przyjęcia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4, albo nie posiada ważnego zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1, albo nie wygrał aukcji, o której mowa w art. 72 ust. 1.

1c. W przypadku, o którym mowa w ust. 1b, wytwórca energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, w miejscu przyłączenia której planowane jest przyłączenie innej instalacji odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1f ustawy – Prawo energetyczne, niezwłocznie informuje Prezesa URE o zmianie warunków przyłączenia albo warunków umowy przyłączeniowej.

1d. W przypadku, o którym mowa w ust. 1b, każdą z instalacji odnawialnego źródła energii przyłączoną do sieci wyposaża się w układ pomiarowo-rozliczeniowy w sposób umożliwiający określenie ilości energii elektrycznej wytworzonej oraz wprowadzonej do sieci przez każdą z tych instalacji. Przepis art. 92 ust. 12 stosuje się odpowiednio.

1e. W przypadku gdy w miejscu przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii do sieci jest planowana do przyłączenia kolejna instalacja odnawialnego źródła energii – zgodnie z art. 7 ust. 1f ustawy – Prawo energetyczne, wytwórca, który wygrał aukcję, o której mowa w art. 72 ust. 1, w terminie 14 dni od dnia przyłączenia nowej instalacji odnawialnego źródła energii, przekazuje Prezesowi URE oryginał albo poświadczoną kopię nowej umowy przyłączeniowej oraz aktualny schemat wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonych w tym miejscu przyłączenia, ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej oraz urządzeń służących do wyprowadzania mocy wchodzących w skład tych instalacji przyłączonych w miejscu przyłączenia, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tych instalacji do sieci elektroenergetycznej naniesionych na mapę poglądową uwzględniającą numery ewidencyjne działek i obrębów. Przyłączenie kolejnej instalacji odnawialnego źródła energii jest możliwe po uprzednim przyłączeniu instalacji odnawialnego źródła energii objętej aukcją, o której mowa w art. 72 ust. 1.”;

- 10) w art. 1 w pkt 76 w lit. a w tiret czwartym, w pkt 5c wyrazy „dla tej instalacji” zastępuje się wyrazami „dla instalacji objętej tym systemem”;
- 11) w art. 1 w pkt 80 w lit. a w tiret drugim, w pkt 4 w lit. a po wyrazach „oświadczenie o zakończeniu modernizacji” dodaje się wyrazy „oraz o spełnianiu przez nią wymagań, o których mowa w art. 74 ust. 2 i ust. 7 pkt 4 i 5”;
- 12) w art. 1 w pkt 80 w lit. e:
 - a) w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „ust. 5 i 6” zastępuje się wyrazami „ust. 5–7”,
 - b) dodaje się ust. 7 w brzmieniu:

„7. W przypadku gdy w miejscu przyłączenia do sieci instalacji odnawialnego źródła energii, która wygrała aukcję, została przyłączona kolejna instalacja odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1f ustawy – Prawo energetyczne, wytwórca, który wygrał aukcję, o której mowa w art. 72 ust. 1, w terminie 14 dni od dnia przyłączenia nowej instalacji odnawialnego źródła energii, przekazuje Prezesowi URE oryginał albo poświadczoną kopię nowej umowy przyłączeniowej, oraz aktualny schemat wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonych w miejscu przyłączenia ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej oraz urządzeń służących do wyprowadzania mocy, wchodzących w skład tych 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.”;
- 13) w art. 1 w pkt 82, w art. 83g w ust. 2 we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „na podstawie ust. 1” zastępuje się wyrazami „, o którym mowa w ust. 1”;

- 14) w art. 1 w pkt 85, w ust. 1:
- a) po wyrazach „art. 70b ust. 3 pkt 6, ust. 4 pkt 3” dodaje się wyrazy „, ust. 10e”,
 - b) wyrazy „art. 75 ust. 4 pkt 4” zastępuje się wyrazami „art. 75 ust. 1e i ust. 4 pkt 4”,
 - c) wyrazy „, art. 83h” zastępuje się wyrazami „i ust. 7, art. 83h”;
- 15) w art. 1 w pkt 85, w ust. 1 wyrazy „ust. 11b pkt 1 i 2” zastępuje się wyrazami „ust. 11b z wyłączeniem opinii Polskiego Centrum Akredytacji” oraz wyrazy „art. 83 ust. 1 pkt 4 lit. a i b” zastępuje się wyrazami „art. 83 ust. 1 pkt 4 z wyłączeniem opinii Polskiego Centrum Akredytacji”;
- 16) w art. 1 w pkt 87, w art. 87 w zdaniu pierwszym:
- a) po wyrazach „art. 70b ust. 3 pkt 6, ust. 4 pkt 3” dodaje się wyrazy „, ust. 10e”,
 - b) wyrazy „art. 75 ust. 4 pkt 4” zastępuje się wyrazami „art. 75 ust. 1e i ust. 4 pkt 4”,
 - c) wyrazy „, art. 83h” zastępuje się wyrazami „i ust. 7, art. 83h”;
- 17) w art. 1 w pkt 87, w art. 87 w zdaniu pierwszym po wyrazach „ust. 11b” skreśla się wyrazy „pkt 1 i 2” oraz po wyrazach „art. 83 ust. 1 pkt 4” skreśla się wyrazy „lit. a i b”;
- 18) w art. 1 w pkt 88 w lit. a, w ust. 1:
- a) po wyrazach „art. 70b ust. 3 pkt 6, ust. 4 pkt 3” dodaje się wyrazy „, ust. 10e”,
 - b) wyrazy „art. 75 ust. 4 pkt 4” zastępuje się wyrazami „art. 75 ust. 1e i ust. 4 pkt 4”,
 - c) wyrazy „, art. 83h” zastępuje się wyrazami „i ust. 7, art. 83h”;
- 19) w art. 1 w pkt 88 w lit. a, w ust. 1 po wyrazach „ust. 11b” skreśla się wyrazy „pkt 1 i 2” oraz po wyrazach „art. 83 ust. 1 pkt 4” skreśla się wyrazy „lit. a i b”;

- 20) w art. 1 w pkt 96:
a) w lit. d:
– w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „ust. 2a i 2b” zastępuje się wyrazami „ust. 2a–2c”,
– dodaje się ust. 2c w brzmieniu:
„2c. Prezes URE przeprowadza kontrolę warunków technicznych zakupu ciepła określonych w przepisach wydanych na podstawie ust. 3.”,
b) w lit. e, w ust. 3 w pkt 3 skreśla się wyrazy „zasady i”;
- 21) w art. 1 w pkt 100 w lit. a, w ust. 3 w pkt 2 w części wspólnej wyraz „wskazywanie” zastępuje się wyrazem „wskazanie”;
- 22) w art. 1 w pkt 100 w lit. e, w ust. 11 pkt 1 otrzymuje brzmienie:
„1) we współpracy z ministrem właściwym do spraw klimatu opracowuje szczegółowy program akredytacji jednostek akredytowanych oraz w miarę potrzeb, uwzględniając w szczególności wnioski z jego bieżącej realizacji, aktualizację tego programu i niezwłocznie publikuje je na swojej stronie internetowej;”;
- 23) w art. 1 w pkt 103 w lit. c, w ust. 13 po wyrazie „publikuje” dodaje się wyrazy „na swojej stronie internetowej”;
- 24) w art. 1 w pkt 104 w lit. c, w ust. 7 w zdaniu pierwszym po wyrazie „publikuje” dodaje się wyrazy „na swojej stronie internetowej”;
- 25) w art. 1 w pkt 106, w art. 125a w ust. 1 w zdaniu pierwszym po wyrazie „publikuje” dodaje się wyrazy „na swojej stronie internetowej”;
- 26) w art. 1:
a) w pkt 116:

- w poleceniu nowelizacyjnym skreśla się wyrazy „i 4”,
 - skreśla się ust. 4,
- b) dodaje się pkt 116a w brzmieniu:
„116a) w art. 152 w pkt 6 wyrazy „oraz o przedłużenie ważności certyfikatu” zastępuje się wyrazami „, o przedłużenie ważności certyfikatu oraz o zmianę danych certyfikatu”;”;
- 27) w art. 1 w pkt 118, w ust. 3 w części wspólnej wyrazy „odwołania. W postępowaniu” zastępuje się wyrazami „odwołania, z tym że w postępowaniu”;
- 28) w art. 1 w pkt 120, w art. 160a:
- a) w ust. 3 w pkt 2 wyraz „przesyłanych” zastępuje się wyrazem „przesyłane” oraz po wyrazach „ministra właściwego do spraw klimatu” dodaje się wyrazy „, w którym należy podać dane określone w ust. 9”,
 - b) w ust. 12 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:
„W celu udzielenia odpowiedzi na pytanie zgodnie z ust. 7, minister właściwy do spraw klimatu może udostępnić dane osobowe, o których mowa w ust. 9, w postaci elektronicznej, właściwemu do odpowiedzi na pytanie organowi administracji publicznej, w szczególności:”;
- 29) w art. 1 w pkt 120, w art. 160a w ust. 9 w pkt 2 w lit. b wyraz „NIP” zastępuje się wyrazami „identyfikacji podatkowej (NIP)”;
- 30) w art. 1 w pkt 120, w art. 160a w ust. 11 wyrazy „centralnym systemie informacji rynku energii” zastępuje się wyrazami „krajowym punkcie kontaktowym”;
- 31) w art. 1 w pkt 128:
- a) lit. f otrzymuje brzmienie:
„f) w pkt 14 skreśla się wyrazy „, o którym mowa w art. 7,””;
 - b) w lit. g, w pkt 14a skreśla się wyrazy „, o którym mowa w art. 7 ust. 1 pkt 2”;

32) w art. 1 w pkt 130 w lit. b, w ust. 2a wyrazy „przez ten podmiot” zastępuje się wyrazami „przez ukarany podmiot”;

33) dodaje się art. 1a w brzmieniu:

„Art. 1a. W ustawie z dnia 17 maja 1989 r. – Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2021 r. poz. 1990, z 2022 r. poz. 1846 i 2185 oraz z 2023 r. poz. 803) w art. 53b w ust. 2 wyrazy „31 grudnia 2023 r.” zastępuje się wyrazami „31 grudnia 2024 r.”.”;

34) w art. 3 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) w art. 4j ust. 3a otrzymuje brzmienie:

„3a. Odbiorca końcowy może wypowiedzieć umowę zawartą na czas oznaczony, na podstawie której przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza temu odbiorcy paliwa gazowe lub energię, bez ponoszenia kosztów i odszkodowań innych niż wynikające z treści umowy, składając do przedsiębiorstwa energetycznego oświadczenie o jej wypowiedzeniu. W przypadku odbiorcy energii elektrycznej lub paliw gazowych w gospodarstwie domowym oraz odbiorcy końcowego energii elektrycznej lub paliw gazowych będących mikroprzedsiębiorcą lub małym przedsiębiorcą w rozumieniu art. 7 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców w zakresie, w jakim zużywają energię elektryczną lub paliwa gazowe na potrzeby podstawowej działalności, wysokość tych kosztów i odszkodowań nie może przekraczać wysokości bezpośrednich strat ekonomicznych, jakie poniosło przedsiębiorstwo energetyczne w wyniku rozwiązania umowy zawartej na czas oznaczony przez odbiorcę.”;

35) w art. 3 w pkt 2 przed lit. a dodaje się lit. ... w brzmieniu:

„...”) po ust. 2a dodaje się ust. 2a¹–2a³ w brzmieniu:

„2a¹. Umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, której stroną jest użytkownik systemu będący stroną umowy o przyłączenie do sieci, o której mowa w art. 7 ust. 1g, zawiera

również:

- 1) szczegółowy opis sposobu zabezpieczenia przez użytkownika systemu zdolności technicznych instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonych do sieci w jednym miejscu przyłączenia do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, o których mowa w art. 7 ust. 2², oraz zobowiązanie użytkownika systemu do nieprzekraczania tej mocy;
- 2) wykaz punktów poboru energii każdej z instalacji odnawialnego źródła energii zlokalizowanych w jednym miejscu przyłączenia oraz oznaczenie podmiotu odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe;
- 3) postanowienia dotyczące lokalizacji układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich parametrów dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonych w jednym miejscu przyłączenia, których dotyczy umowa o przyłączenie do sieci;
- 4) wykaz podmiotów, które są stronami porozumienia, o którym mowa w art. 7 ust. 3de pkt 1;
- 5) postanowienia o przyjęciu przez użytkownika systemu odpowiedzialności na zasadzie ryzyka za naruszenie zobowiązań w zakresie wyprowadzania lub poboru mocy oraz innych wymagań związanych z korzystaniem z jednego przyłącza do sieci, spowodowanych działaniem lub zaniechaniem któregośkolwiek z wytwórców w instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonych do sieci w tym samym miejscu przyłączenia;
- 6) zobowiązanie użytkownika systemu będącego stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, do przyjmowania i realizacji poleceń wydawanych przez operatora systemu elektroenergetycznego, na podstawie przepisów prawa powszechnie obowiązującego oraz instrukcji, o których mowa w art. 9g, dotyczących mocy i parametrów energii elektrycznej wprowadzanej do sieci w miejscu przyłączenia.

2a². Za zobowiązania wynikające z umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, o której mowa

w ust. 2a¹, strony porozumienia, o którym mowa w art. 7 ust. 3de pkt 1, odpowiadają solidarnie. Odpowiedzialność za spowodowane działaniem lub zaniechaniem którejkolwiek ze stron naruszenie zobowiązań wynikających z tej umowy jest ograniczona do wysokości rzeczywistej szkody poniesionej przez operatora systemu elektroenergetycznego, powiększonej o bonifikaty i odszkodowania za szkody powstałe w wyniku tego działania lub zaniechania wytwórcy należne użytkownikom systemu przyłączonym do sieci tego operatora.

2a³. Zmiana stron porozumienia, o którym mowa w art. 7 ust. 3de pkt 1, powoduje konieczność zmiany w tym zakresie umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, o której mowa w ust. 2a¹.”;”;

36) w art. 3 w pkt 3 przed lit. a dodaje się lit. ... w brzmieniu:

„...) w ust. 1 kropkę zastępuje się przecinkiem i dodaje się wyrazy „przy czym w przypadku przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej, moc przyłączeniowa tego źródła lub magazynu energii elektrycznej może być mniejsza lub równa jego mocy zainstalowanej elektrycznej.”;”;

37) w art. 3 w pkt 3 w lit. a:

a) w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „ust. 1e” zastępuje się wyrazami „ust. 1e–1g”;

b) dodaje się ust. 1f i 1g w brzmieniu:

„1f. Do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, w jednym miejscu przyłączenia można przyłączyć dwie lub większą liczbę instalacji odnawialnego źródła energii należących do jednego lub większej liczby podmiotów. Przepisu zdania pierwszego nie stosuje się do instalacji odnawialnego źródła energii, dla których miejscem przyłączenia do sieci jest instalacja odbiorcy końcowego.

1g. Dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii,

przyłączonych do sieci zgodnie z ust. 1f, wydaje się jedne warunki przyłączenia oraz zawiera się jedną umowę o przyłączenie do sieci.”;

38) w art. 3 w pkt 3 dodaje się lit. aa w brzmieniu:

„aa) po ust. 2 dodaje się ust. 2¹ i 2² w brzmieniu:

„2¹. Umowa o przyłączenie do sieci, o której mowa w ust. 1g, określa wymagania dotyczące lokalizacji oraz parametrów technicznych dla układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających pomiar ilości energii elektrycznej oddanej do sieci i pobranej z sieci przez każdą z instalacji odnawialnego źródła energii, przyłączoną w jednym miejscu przyłączenia na podstawie tej umowy.

2². W przypadku gdy moc przyłączeniowa jest niższa niż suma mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii, umowa o przyłączenie do sieci, o której mowa w ust. 1g, zawiera szczegółowy opis sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, przy czym:

- 1) koszt zakupu i zainstalowania urządzeń służących do zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej ponoszą podmioty przyłączane do sieci;
- 2) nadzór nad pracą urządzeń służących do zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej sprawuje przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, które w szczególności jest odpowiedzialne za zabezpieczenie tych urządzeń w sposób uniemożliwiający zmianę ich ustawień.”;

39) w art. 3 w pkt 3 w lit b:

a) w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „ust. 3da” zastępuje się wyrazami „ust. 3da–3dk”;

b) dodaje się ust. 3db–3dk w brzmieniu:

„3db. W przypadku, o którym mowa w ust. 1f, wniosek o określenie warunków przyłączenia zawiera moc przyłączeniową, określoną przez

podmiot ubiegający się o przyłączenie łącznie dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii planowanych do przyłączenia w jednym miejscu przyłączenia oraz wskazanie miejsca przyłączenia. Wniosek składa się dla dwóch lub większej liczby instalacji odnawialnego źródła energii, które po przyłączeniu do sieci będą posiadały wspólne miejsce dostarczania energii elektrycznej i oddzielne, dedykowane każdej z tych instalacji, punkty pomiarowe.

3dc. W przypadku, o którym mowa w ust. 2², do wniosku, o którym mowa w ust. 3db, podmiot dołącza opis sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.

3dd. W przypadku, o którym mowa w ust. 1f, gdy tytuły prawne do instalacji objętych wnioskiem o określenie warunków przyłączenia posiadają różne podmioty, wniosek, o którym mowa w ust. 3db, jest składany przez jeden z tych podmiotów po dniu zawarcia porozumienia, o którym mowa w ust. 3de pkt 1.

3de. W przypadku, o którym mowa w ust. 1f, do wniosku, o którym mowa w ust. 3db, podmiot dołącza dokumenty, o których mowa w ust. 8d pkt 1, jeżeli są wymagane na podstawie przepisów odrębnych, dla każdej z planowanych do przyłączenia do sieci instalacji, a także:

- 1) porozumienie zawarte przez wszystkie podmioty, których instalacje są objęte wnioskiem o określenie warunków przyłączenia, określające w szczególności:
 - a) strony porozumienia wraz z danymi umożliwiającymi ich identyfikację oraz przyporządkowanie przyłączanych instalacji do stron porozumienia, w szczególności:
 - imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy,
 - lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii,
 - podpis wytwórcy albo osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu

wytwórcy,

- b) stronę porozumienia, która we własnym imieniu zawiera umowę o przyłączenie do sieci oraz umowę o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej dla wszystkich przyłączonych i planowanych do przyłączenia instalacji,
 - c) zasady wspólnej realizacji uprawnień i obowiązków wynikających z warunków przyłączenia, umowy o przyłączenie do sieci oraz umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
 - d) zasady współdzielenia zespołów urządzeń służących do wyprowadzania mocy do miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i instalacji podmiotów przyłączanych,
 - e) zasady współpracy z podmiotem będącym stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej w realizacji jego obowiązków określonych w art. 9j ust. 7,
 - f) zasady rozdziału środków otrzymanych w ramach rekompensaty finansowej w przypadku zastosowania przez operatora redysponowania, o którym mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943, pomiędzy stronami porozumienia,
 - g) określenie lokalizacji punktów pomiarowych właściwych dla poszczególnych instalacji;
- 2) dokumenty potwierdzające tytuły prawne do korzystania z nieruchomości, na których będą realizowane wszystkie instalacje odnawialnego źródła energii określone we wniosku;
 - 3) zobowiązanie każdej ze stron porozumienia, do montażu urządzeń uniemożliwiających przekroczenie mocy przyłączeniowej, w przypadku, o którym mowa w ust. 2²;
 - 4) upoważnienie dla strony porozumienia, o której mowa w pkt 1 lit. b, do reprezentowania wszystkich stron porozumienia przed operatorem systemu elektroenergetycznego lub Prezesem URE

w sprawach wynikających z treści porozumienia;

- 5) zobowiązanie każdej ze stron porozumienia do przestrzegania instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 4, przepisów wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 i 4, aktów prawnych wydanych na podstawie art. 59–61 rozporządzenia 2019/943 oraz metod, warunków, wymogów i zasad dotyczących wymagań technicznych dla jednostek wytwórczych, ustanowionych na podstawie tych aktów prawnych;
- 6) oświadczenie każdej ze stron porozumienia o przyjęciu wraz z pozostałymi stronami porozumienia solidarnej odpowiedzialności wobec operatora systemu elektroenergetycznego z tytułu przekroczenia mocy przyłączeniowej, w przypadku o którym mowa w ust. 2²;
- 7) oświadczenie każdej ze stron porozumienia o wyrażeniu zgody na weryfikację przez operatora systemu elektroenergetycznego parametrów technicznych instalacji odnawialnego źródła energii, treści porozumienia w zakresie określonym w pkt 1 lit. a, dokumentów, o których mowa w pkt 2, treści upoważnienia, o którym mowa w pkt 4, i treści zobowiązania, o którym mowa pkt 5, a w przypadku, o którym mowa w ust. 2², również treści zobowiązania, o którym mowa w pkt 3, oraz treści oświadczenia, o którym mowa w pkt 6.

3df. W przypadku gdy w miejscu przyłączenia do sieci, w którym przyłączona jest instalacja odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 4 ust. 2 rozporządzenia Komisji 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112 z 27.04. 2016, str. 1 oraz Dz. Urz. UE L 118 z 06.05.2019, str. 10), przyłącza się kolejną instalację odnawialnego źródła energii, wymogi określone w tym rozporządzeniu mają zastosowanie wyłącznie do instalacji przyłączanej, chyba że instalacja przyłączona podlegała modernizacji, o której mowa w tym rozporządzeniu.

3dg. W przypadku zmiany strony porozumienia, o którym mowa

w ust. 3de pkt 1, wynikające z niego prawa i obowiązki przysługują nabywcy instalacji odnawialnego źródła energii.

3dh. W przypadku, o którym mowa w ust. 1g, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej w warunkach przyłączenia określa sposób zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.

3di. Operator systemu elektroenergetycznego właściwy dla miejsca przyłączenia pobiera opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej przez wytwórcę, w wysokości odpowiadającej opłacie za nielegalny pobór energii elektrycznej względem nadmiarowej energii elektrycznej, która została przez wytwórcę wprowadzona do sieci w wyniku przekroczenia.

3dj. W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej przez wytwórcę, operator systemu elektroenergetycznego właściwy dla miejsca przyłączenia, może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu przez tego wytwórcę energii elektrycznej do sieci albo całkowicie wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej do sieci, bez wypłaty rekompensat oraz bez ponoszenia odpowiedzialności za skutki tych ograniczeń albo odłączenia. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej następuje po wdrożeniu przez wytwórcę wskazanego przez operatora sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.

3dk. Przepisy ust. 3db–3dj stosuje się odpowiednio w przypadku:

- 1) zwiększenia deklarowanej mocy przyłączeniowej przez podmiot, który zawarł umowę o przyłączenie do sieci, o której mowa w ust 1g;
- 2) zmiany parametrów technicznych urządzeń i instalacji wchodzących w skład przyłączonych instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w ust 1f, w tym zwiększenia mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii.”;

40) w art. 3 w pkt 3 dodaje się lit. d w brzmieniu:

„d) po ust. 8e¹ dodaje się ust. 8e² w brzmieniu:

„8e². W przypadku sporządzania ekspertyzy, o której mowa w ust. 8e, w miejscu przyłączenia do sieci, w którym moc zainstalowana ma być większa niż moc przyłączeniowa, uwzględnia się tylko taką moc, jaka może zostać wprowadzona do sieci w związku z opisanymi we wniosku o określenie warunków przyłączenia urządzeniami służącymi do zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.”;

41) w art. 3 dodaje się pkt 5a w brzmieniu:

„5a) w art. 9j dodaje się ust. 7 i 8 w brzmieniu:

„7. Użytkownik systemu będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, o której mowa w art. 5 ust. 2a¹, w odniesieniu do każdej instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonej do sieci zgodnie z art. 7 ust. 1f wykonuje:

- 1) obowiązki związane z udziałem w bilansowaniu systemu i zarządzaniu ograniczeniami systemowymi określone w ustawie, w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 lub w warunkach dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia 2017/2195;
- 2) pozostałe obowiązki wynikające z ustawy i przepisów wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 oraz aktów prawnych i dokumentów określonych w art. 9g ust. 12.

8. Obowiązki wynikające z ust. 7 nie naruszają prawa każdej ze stron porozumienia, o którym mowa w art. 7 ust. 3de pkt 1, do zawierania umowy sprzedaży energii elektrycznej, a także zawierania transakcji, o których mowa w art. 50b ust. 1 ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, w odniesieniu do każdej instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonej do sieci zgodnie z art. 7 ust. 1f. Zawarcie umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji, o której mowa w art. 5 ust. 2a¹, uznaje się, zgodnie z art. 5 ust. 1, za podstawę do dostarczania energii elektrycznej z tych

instalacji odnawialnego źródła energii.”;”;

42) w art. 3 w pkt 14 w lit. a w tiret pierwszym, w pkt 5b po wyrazie „informacji” dodaje się wyrazy „, o których mowa w art. 7b ust. 5 pkt 1 lit. a–c,”;

43) w art. 3 w pkt 14 w lit. c po wyrazach „w ust. 3” dodaje się dwukropek, pozostałą treść oznacza się jako tiret drugie i dodaje się tiret pierwsze w brzmieniu:

„– w pkt 1 wyrazy „3a–6c” zastępuje się wyrazami „3a–5a, 6–6c”,”;

44) w art. 35 w ust. 2 we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „ustawy. Do wniosku” zastępuje się wyrazami „ustawy, do którego”;

45) art. 42 otrzymuje w brzmieniu:

„Art. 42. Spółdzielnia energetyczna, której dane zostały zamieszczone w wykazie, o którym mowa w art. 38f ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1, przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy dokonuje aktualizacji danych w zakresie liczby punktów poboru energii, punktów przyłączenia gazowego, węzła ciepłowniczego lub miejsc wytwarzania oraz zużycia biogazu, składając wniosek, o którym mowa w art. 38g ust. 7 ustawy zmienianej w art. 1, w którym wskazuje również sprzedawcę energii, z którym współpracuje lub zamierza współpracować.”;

46) dodaje się art. 42a w brzmieniu:

„Art. 42a. Do wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dotyczących źródła lub magazynu energii elektrycznej, złożonych i nierozpatrzonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, oraz do rozstrzygania spraw spornych dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci źródła lub magazynu energii elektrycznej, w tym dotyczących zwiększenia ich mocy przyłączeniowej, wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej art. 3, w brzmieniu dotychczasowym.”;

47) dodaje się art. 43a w brzmieniu:

„Art. 43a. Do wypowiedzenia umów zawartych przed dniem wejścia w życie art. 3 pkt 1a na podstawie art. 4j ustawy zmienianej w art. 3 stosuje się przepisy art. 4j ustawy zmienianej w art. 3 w brzmieniu dotychczasowym.”;

48) w art. 44 dodaje się pkt 5a w brzmieniu:

„5a) art. 152 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wydanych na podstawie art. 152 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jednak nie dłużej niż przez 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy;”;

49) w art. 47 przed pkt 1 dodaje się pkt ... w brzmieniu:

„...) art. 3 pkt 1a i art. 43a, które wchodzi w życie z dniem 30 listopada 2023 r.;”.

MARSZAŁEK SENATU

Tomasz GRODZKI

UZASADNIENIE

Na posiedzeniu w dniu 28 lipca 2023 r. Senat rozpatrzył ustawę o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw i uchwalił do niej 49 poprawek.

Dokonując oceny ustawy pod kątem zgodności z Konstytucją, w tym wywodzoną z zasady demokratycznego państwa prawa zasadą określoności przepisów prawa, określoną w art. 7 Konstytucji zasadą legalizmu, art. 51 ust. 2 Konstytucji, stanowiącym, że władze publiczne nie mogą pozyskiwać, gromadzić i udostępniać innych informacji o obywatelach niż niezbędne w demokratycznym państwie prawnym oraz art. 92 ust. 1 Konstytucji stanowiącym, że ustawy są wykonywane rozporządzeniami (przepisami powszechnie obowiązującymi), Senat uznał za konieczne przyjęcie:

- 1) poprawki nr 26 – przewidującej, że wzór wniosku o zmianę danych dokumentu potwierdzającego posiadanie przez instalatora kwalifikacji do instalowania danego rodzaju instalacji odnawialnego źródła energii, a tym samym również zakres informacji wymaganych do zamieszczenia w takim wniosku, zostanie określony, w drodze rozporządzenia, przez ministra właściwego do spraw energii;
- 2) poprawki nr 28 – uzupełniającej proponowane przepisy przez określenie sposobu pozyskiwania objętych ich regulacją danych osobowych osób występujących do krajowego punktu kontaktowego do spraw odnawialnych źródeł energii o udzielenie odpowiedzi na pytanie dotyczące procedur administracyjnych, a także doprecyzowującej te przepisy przez zawężenie kręgu podmiotów, którym takie dane mogą być przekazane przez ministra właściwego do spraw klimatu (wskazanie, że są to wyłącznie organy administracji publicznej właściwe do odpowiedzi na pytanie zadane przez osobę, której te dane dotyczą).

Dokonując analizy przepisów ustawy pod względem ich spójności, czytelności, kompletności, kompatybilności i jednolitości, a także mając na uwadze konieczność ich zredagowania zgodnie z wymogami poprawnej legislacji, Senat uznał za zasadne przyjęcie:

- 1) poprawki nr 1 – mającej na celu doprecyzowanie proponowanego przepisu przez określenie w nim danych teleadresowych wskazywanych we wniosku składanym przez prosumenta energii odnawialnej;

- 2) poprawki nr 2 – zapewniającej kompatybilność proponowanego przepisu w zakresie spraw stanowiących przedmiot objętego jego regulacją oświadczenia;
- 3) poprawki nr 5 – likwidującej odwoływanie się w proponowanej regulacji do uchylanego procedowaną ustawą przepisu ust. 11 w art. 70b ustawy o odnawialnych źródłach energii;
- 4) poprawki nr 6 – zapewniającej kompatybilność proponowanych przepisów w zakresie spraw, których dotyczy objęte ich regulacją zaświadczenie o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej zgodnie z przepisami art. 70h , art. 70g, art. 70i oraz art. 70j ust. 1, 2 i 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii;
- 5) poprawki nr 8 – w pierwszej części mającej charakter redakcyjny, natomiast w drugiej – usuwającej błędne oznaczenie jednostek redakcyjnych, do których odwołuje się proponowany przepis upoważnienia ustawowego (zastąpienie wskazanego w nim odwołania do lit. a–c odwołaniem do ust. 1–3);
- 6) poprawki nr 10 – mającej na celu doprecyzowanie proponowanego przepisu przez określenie, że wskazana w nim instalacja to instalacja objęta aukcyjnym systemem wsparcia;
- 7) poprawki nr 11 – zapewniającej kompatybilność proponowanego przepisu w zakresie spraw stanowiących przedmiot objętego jego regulacją oświadczenia;
- 8) poprawki nr 13 – zapewniającej jednolitość proponowanej regulacji z analogicznymi przepisami zmienianej ustawy o odnawialnych źródłach energii odnoszącymi się do spraw związanych z wytycznymi uwzględnianymi przy wydawaniu rozporządzeń;
- 9) poprawki nr 20 – mającej na celu określenie przepisu kompetencyjnego dla Prezesa URE do przeprowadzania w przedsiębiorstwie energetycznym kontroli warunków technicznych ciepła oraz wyłączenia z zakresu spraw przekazanych do określenia w drodze rozporządzenia zasad prowadzenia tej kontroli, jako materii zastrzeżonej dla przepisów rangi ustawowej;
- 10) poprawki nr 22 – mającej na celu zapewnienie wewnętrznej kompatybilności proponowanego przepisu w zakresie spraw związanych z opracowaniem, aktualizacją i publikacją szczegółowego programu akredytacji jednostek akredytowanych, w tym określenie miejsca publikacji tego programu;
- 11) poprawki nr 23 – mającej na celu określenie miejsca publikacji objętego zakresem regulacji proponowanego przepisu rocznego bilansu gwarancji pochodzenia przeniesionych do rejestrów gwarancji pochodzenia w państwach innych niż RP;

- 12) poprawki nr 24 – mającej na celu określenie miejsca publikacji objętego zakresem regulacji proponowanego przepisu rocznego bilansu umorzonych gwarancji pochodzenia;
- 13) poprawki nr 25 – mającej na celu określenie miejsca publikacji objętej zakresem regulacji proponowanego przepisu informacji o rocznym miksie energii resztkowej;
- 14) poprawki nr 27 – mającej na celu zredagowanie proponowanego przepisu zgodnie z wymogami określonymi w § 56 ust. 1 Zasad techniki prawodawczej;
- 15) poprawki nr 29 – zapewniającej jednolitość proponowanego przepisu z pozostałymi przepisami zmienianej ustawy w sposobie odnoszenia się do numeru identyfikacji podatkowej (NIP);
- 16) poprawki nr 30 – likwidującej błąd w proponowanym przepisie, który zamiast do „centralnego systemu informacji rynku energii” powinien się odnosić do „krajowego punktu kontaktowego”, co wynika z pozostałych przepisów dodawanego rozdziału 7a ustawy o odnawialnych źródłach energii;
- 17) poprawki nr 31 – zapewniającej spójność proponowanego przepisu z pozostałymi przepisami zmienianej ustawy w sposobie odnoszenia się do rejestru wytwórców energii w małej instalacji oraz do rejestru wytwórców biogazu;
- 18) poprawki nr 32 – mającej na celu doprecyzowanie proponowanego przepisu przez określenie, że wskazany w nim podmiot to podmiot ukarany karą pieniężną;
- 19) poprawki nr 42 – mającej na celu doprecyzowanie proponowanej regulacji przez wskazanie konkretnych przepisów określających informacje objęte jej zakresem regulacji;
- 20) poprawki nr 43 – mającej na celu wykluczenie kolizji między przepisami zmienianej ustawy – Prawo energetyczne określającymi różne wysokości kary pieniężnej wymierzanej za to samo naruszenie;
- 21) poprawki nr 44 – mającej na celu zredagowanie proponowanego przepisu zgodnie z wymogami określonymi w § 56 ust. 1 Zasad techniki prawodawczej;
- 22) poprawki nr 45 – mającej na celu doprecyzowanie przepisu przejściowego przez wskazanie, na czym ma polegać objęta jego zakresem regulacji aktualizacja danych spółdzielni energetycznej oraz komu i w jaki sposób spółdzielnia ta wskazuje sprzedawcę energii, z którym współpracuje lub zamierza współpracować.

Ponadto, Senat uznał za zasadne przyjęcie:

- 1) poprawek nr 3, 4, 7, 9, 12, 14, 16, 18, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41 i 46 – mających na celu umożliwienie przyłączenia więcej niż jednej instalacji odnawialnego źródła energii w jednym miejscu przyłączenia;
- 2) poprawek nr 15, 17 i 19 – mających na celu uwzględnienie w proponowanych przepisach właściwego katalogu informacji i oświadczeń, które powinny być objęte zakresem ich regulacji;
- 3) poprawki nr 33 – mającej na celu wydłużenie okresu przejściowego, w którym dopuszczona została możliwość prowadzenia przez starostów mapy zasadniczej w postaci wektorowej lub rastrowej uzupełnianej systematycznie danymi wektorowymi, na zasadach stosowanych przed dniem 1 stycznia 2014 r., z 31 grudnia 2023 r. na dzień 31 grudnia 2024 r.;
- 4) poprawki nr 34 – mającej na celu:
 - a) doprecyzowanie implementacji dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej,
 - b) zapewnienie gospodarstwom domowym, mikroprzedsiębiorcom i małym przedsiębiorcom korzystniejszych warunków przy wypowiedaniu umów zawartych z przedsiębiorstwami energetycznymi na dostarczanie paliwa gazowego lub energii;
- 5) poprawki nr 47 – mającej na celu usunięcie wątpliwości dotyczących przepisów stosowanych do umów zawartych z przedsiębiorstwami energetycznymi na dostarczanie paliwa gazowego lub energii przed dniem wejścia w życie zmienianego procedowaną ustawą przepisu art. 4j ust. 3a ustawy – Prawo energetyczne;
- 6) poprawki nr 49 – określającej termin wejścia w życie przepisów objętych zakresem poprawek nr 34 i 47.

Poprawka nr 48 jest konsekwencją przyjęcia poprawki nr 26 i ma na celu tymczasowe zachowanie w mocy rozporządzenia wydawanego na podstawie zmienianego upoważnienia ustawowego.

Poprawka nr 21 ma charakter redakcyjny.