

Data publikacji: 13-07-2023



SENAT  
RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ  
X KADENCJA

Warszawa, dnia 13 lipca 2023 r.

Druk nr 1010 Z

**SPRAWOZDANIE**  
**KOMISJI ŚRODOWISKA,**  
**KOMISJI NADZWYCZAJNEJ DO SPRAW KLIMATU**  
oraz  
**KOMISJI GOSPODARKI NARODOWEJ I INNOWACYJNOŚCI**  
*(wraz z zestawieniem wniosków)*

Komisje na posiedzeniu w dniu 13 lipca 2023 r. rozpatrzyły wnioski zgłoszone w toku debaty w dniu 12 lipca 2023 r. nad ustawą

**o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw**

i przedstawiają Wysokiemu Senatowi następujące stanowisko:

- **Wysoki Senat raczy przyjąć wnioski zawarte w pkt: 1, 2, 6-12, 14, 16-24, 26, 28-30, 32, 34-45, 47-52, 54-59, 62, 64, 66 oraz 68-70.**

Przewodniczący Komisji  
Środowiska  
(-) Zdzisław Pupa

Przewodnicząca Komisji  
Gospodarki Narodowej i Innowacyjności  
(-) Maria Koc

Przewodniczący Komisji  
Nadzwyczajnej do spraw Klimatu  
(-) Stanisław Gawłowski

## ZESTAWIENIE WNIOSKÓW

### do ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw

#### *Uwaga:*

*Nad poprawkami nr 1 i 20 należy głosować łącznie.*

- 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

Poprawka  
KNSK  
poparta przez  
połączone komisje

konkurencji i konsumentów, lub do odbiorców przyłączonych do sieci, urządzeń lub instalacji tych przedsiębiorstw;”;

- 2) w art. 1 w pkt 2 w lit. 1 skreśla się pkt 23d;

Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje

***Uwaga:***

***Nad poprawkami nr 3 i 65 należy głosować łącznie.***

- 3) w art. 1:

- a) w pkt 6 w lit. b, w ust. 3a zdanie drugie otrzymuje brzmienie:

„W przypadku odbiorcy energii elektrycznej lub paliw gazowych w gospodarstwie domowym oraz odbiorcy końcowego energii elektrycznej lub paliw gazowych będącego 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, o których mowa w zdaniu pierwszym, nie może przekraczać wysokości bezpośrednich strat ekonomicznych, jakie poniosło przedsiębiorstwo energetyczne w wyniku rozwiązania umowy zawartej na czas oznaczony przez tego odbiorcę.”;

Poprawka  
senatorów:  
W. Piechy,  
M. Koc

- b) w pkt 25 dodaje się lit. c w brzmieniu:

„c) w ust. 13 skreśla się wyrazy „(Dz. U. z 2021 r. poz. 162 i 2105 oraz z 2022 r. poz. 24 i 974), zwanej dalej „ustawą – Prawo przedsiębiorców””;

***Uwaga:***

***Nad poprawkami nr 4, 13, 25, 46 i 60 należy głosować łącznie.***

4) w art. 1 w pkt 7 po lit. c dodaje się lit. ca w brzmieniu:

Poprawka  
sen. W. Piechy

„ca) po ust. 2a dodaje się ust. 2a<sup>1</sup>–2a<sup>3</sup> w brzmieniu:

„2a<sup>1</sup>. Umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, której stroną jest użytkownik systemu będący stroną umowy o przyłączenie, o której mowa w art. 7 ust. 1f, 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. 1g, 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;
- 4) wykaz podmiotów, które są stronami porozumienia, o którym mowa w art. 7 ust. 3p 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 któregokolwiek z wytwórców w instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonych do sieci w tym samym miejscu przyłączenia;

- 6) zobowiązanie użytkownika systemu będącego stroną tej umowy, 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.

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

2a<sup>3</sup>. Zmiana stron porozumienia, o którym mowa w art. 7 ust. 3p pkt 1, powoduje konieczność zmiany w tym zakresie umowy, o której mowa w ust. 2a<sup>1</sup>.”,”;

- 5) w art. 1 w pkt 7 w lit. i, w ust. 4e pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) sposoby uzyskiwania aktualnych informacji o cenach i stawkach opłat za sprzedaż energii elektrycznej;”;

Poprawka  
sen. W. Piechy

- 6) w art. 1 w pkt 7 w lit. i, w ust. 4e pkt 4 otrzymuje brzmienie:  
„4) okres obowiązywania umowy;”;
- 7) w art. 1 w pkt 8, w art. 5a<sup>1</sup> 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.”;
- 8) w art. 1 w pkt 8, w art. 5a<sup>1</sup> 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.”;
- 9) 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
- Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje
- Poprawka senatorów:  
A. Chybickiej,  
J. Hibner,  
S. Lamczyka,  
M. Kochan,  
S. Gawłowskiego,  
D. Jazłowieckiej  
poparta przez  
połączone komisje
- Poprawka senatorów:  
A. Chybickiej,  
J. Hibner,  
S. Lamczyka  
poparta przez  
połączone komisje
- Poprawka  
KNSK  
poparta przez  
połączone komisje

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”;

10) 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”;

Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje

11) 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”;

Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje



- 12) w art. 1 w pkt 12, w art. 5b<sup>3</sup> 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.”;
- Poprawka senatorów:  
A. Chybickiej,  
J. Hibner,  
S. Lamczyka,  
M. Kochan,  
S. Gawłowskiego,  
D. Jazłowieckiej  
poparta przez  
połączone komisje
- 13) w art. 1 w pkt 14:
- a) przed lit. a dodaje się lit. ... w brzmieniu:
- „...”) w ust. 1 kropkę zastępuje się średnikiem 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.”;
- b) po lit. a dodaje się lit. aa i ab w brzmieniu:
- „aa) po ust. 1d dodaje się ust. 1e i 1f w brzmieniu:
- „1e. 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 jest instalacja odbiorcy końcowego.
- 1f. Dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii, przyłączonych do sieci zgodnie z ust. 1e, wydaje się jedne warunki przyłączenia oraz zawiera się jedną umowę o przyłączenie do sieci.”;
- ab) po ust. 2 dodaje się ust. 2<sup>1</sup> i 2<sup>2</sup> w brzmieniu:
- „2<sup>1</sup>. Umowa o przyłączenie do sieci, o której mowa w
- Poprawka  
sen. W. Piechy

ust. 1f, określa wymagania dotyczące lokalizacji oraz parametrów technicznych dla układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających pomiar ilości energii oddanej i pobranej z sieci przez każdą z instalacji odnawialnego źródła energii, przyłączoną w jednym miejscu przyłączenia na podstawie tej umowy.

2<sup>2</sup>. W przypadku gdy moc przyłączeniowa jest niższa niż suma mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii, umowa o przyłączenie, o której mowa w ust. 1f, 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;
- 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.”,”

c) w lit. d:

- w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „ust. 3f–3l” zastępuje się wyrazami „ust. 3f–3s”,
- dodaje się ust. 3m–3s w brzmieniu:

„3m. W przypadku, o którym mowa w ust. 1e, 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, o którym mowa w zdaniu pierwszym, składa się dla dwóch lub większej liczby instalacji odnawialnego źródła energii, które po przyłączeniu będą posiadały wspólne miejsce dostarczania energii elektrycznej i oddzielne, dedykowane każdej z tych instalacji, punkty pomiarowe.

3n. W przypadku, o którym mowa w ust. 2<sup>2</sup>, do wniosku, o którym mowa w ust. 3m, załącza się opis sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.

3o. W przypadku, o którym mowa w ust. 1e, gdy tytuły prawne do instalacji objętych wnioskiem posiadają różne podmioty, wniosek, o którym mowa w ust. 3m, składany jest przez jeden z tych podmiotów po dniu zawarcia porozumienia, o którym mowa w ust. 3p pkt 1.

3p. W przypadku, o którym mowa w ust. 1e, do wniosku, o którym mowa w ust. 3m, wnioskodawca załącza dokumenty, o których mowa w ust. 8d pkt 1, jeżeli są wymagane na podstawie przepisów odrębnych, dla każdej z planowanych do przyłączenia instalacji, a także:

- 1) porozumienie zawarte przez wszystkie podmioty, których instalacje są objęte wnioskiem o wydanie 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 lub 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 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,
  - d) zasady współdzielenia zespołów urządzeń służących do wyprowadzenia 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. 2<sup>2</sup>;
- 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. 2<sup>2</sup>;
  - 7) oświadczenie każdej ze stron porozumienia, o wyrażeniu zgody na weryfikację przez operatora systemu elektroenergetycznego parametrów technicznych instalacji odnawialnego źródła energii, dokumentów, o których mowa w pkt 1 lit. a i 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. 2<sup>2</sup>, również treści zobowiązania, o którym mowa w pkt 3, oraz treści oświadczenia, o którym mowa w pkt 6.
- 3q. Przepisy ust. 3m–3p stosuje się odpowiednio w

przypadku:

- 1) zwiększenia deklarowanej mocy przyłączeniowej przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci lub mocy przyłączeniowej przez podmiot przyłączony do sieci;
- 2) zmiany parametrów technicznych urządzeń i instalacji wchodzących w skład przyłączonych instalacji odnawialnego źródła energii, w tym zwiększenia mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii.

3r. 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 (UE) 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, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem 2016/631”, przyłącza się kolejną instalację odnawialnego źródła energii, wymogi, o których mowa w tym rozporządzeniu, mają zastosowanie wyłącznie do instalacji przyłączanej, chyba że instalacja przyłączona podlegała modernizacji, o której mowa w tym rozporządzeniu.

3s. W przypadku zmiany strony porozumienia, wynikające z niego prawa i obowiązki przysługują nabywcy instalacji odnawialnego źródła energii.”,

d) lit. h otrzymuje brzmienie:

„h) po ust. 8d<sup>12</sup> dodaje się ust. 8d<sup>13</sup>–8d<sup>16</sup> w brzmieniu:

„8d<sup>13</sup>. W przypadku gdy odbiorca końcowy przyłączony do sieci przedsiębiorstwa energetycznego na napięciu 110 kV wnioskuje o przyłączenie jednostki wytwórczej o mocy do 10 MW i o napięciu nominalnym poniżej 110 kV, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej rozpatruje wniosek i wydaje warunki przyłączenia z uwzględnieniem zasad

określonych w rozporządzeniu 2016/631, dla modułu wytwarzania energii typu B.

8d<sup>14</sup>. W przypadku, o którym mowa w ust. 1f, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej w warunkach przyłączenia określa sposób zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.

8d<sup>15</sup>. 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.

8d<sup>16</sup>. 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 lub całkowicie wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej do sieci, bez wypłaty rekompensat oraz bez ponoszenia odpowiedzialności za skutki tych ograniczeń lub odłączenia. Wznowienie dostarczania energii następuje po wdrożeniu przez wytwórcę wskazanego przez operatora sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.”,”

e) po lit. h dodaje się lit. ha w brzmieniu:

„ha) po ust. 8e<sup>1</sup> dodaje się ust. 8e<sup>2</sup> w brzmieniu:

„8e<sup>2</sup>. W przypadku sporządzania ekspertyzy, o której mowa w ust. 8e, w miejscu przyłączenia, 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.””;

***Uwaga:***

***Przyjęcie poprawki nr 14 wyklucza głosowanie nad poprawką nr 15.***

14) 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”;

15) w art. 1 w pkt 14:

a) w lit. b, w ust. 2f we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „biogazu w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o

Poprawka senatorów:  
J. Chróścikowskiego,  
S. Lamczyka,  
S. Gawłowskiego  
poparta przez  
połączone komisje

Poprawka  
sen. W. Piechy



- odnawialnych źródłach energii, energii elektrycznej z biogazu, ciepła z biogazu lub biometanu z biogazu” zastępuje się wyrazami „energii elektrycznej z biogazu w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii lub z biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 tej ustawy”,
- b) w lit. c, w ust. 3ba wyrazy „biogazu w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, energii elektrycznej z biogazu lub z biogazu rolniczego, ciepła z biogazu lub z biogazu rolniczego, lub biometanu z biogazu lub biometanu z biogazu rolniczego, wyposażonej w magazyn biogazu lub magazyn biogazu rolniczego” zastępuje się wyrazami „energii elektrycznej z biogazu w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii lub z biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 tej ustawy”;
- 16) w art. 1 w pkt 14 w lit. i:
- a) w poleceniu nowelizacyjnym wyrazy „ust. 8g<sup>8</sup>” zastępuje się wyrazami „ust. 8g<sup>7a</sup>”,
- b) ust. 8g<sup>8</sup> oznacza się jako ust. 8g<sup>7a</sup>;
- Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje
- 17) w art. 1 w pkt 16, w art. 7aa w ust. 1 w pkt 3 wyrazy „udzielania informacji” zastępuje się wyrazami „niezwłocznego udzielenia informacji”;
- Poprawka  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje
- Uwaga:**
- Nad poprawkami nr 18 i 19 należy głosować łącznie.**
- 18) 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
- Poprawka senatorów:  
J. Chróścikowskiego,  
S. Lamczyka,  
S. Gawłowskiego  
poparta przez  
połączone komisje

przepisami niniejszej ustawy albo ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.”;

- 19) w art. 1 w pkt 16, w art. 7aa po ust. 3 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.”;
- 20) 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

Poprawka senatorów:  
J. Chróścikowskiego,  
S. Lamczyka,  
S. Gawłowskiego  
poparta przez  
połączone komisje

Poprawka  
KNSK  
poparta przez  
połączone komisje

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”;

- |     |   |  |
|-----|---|--|
| 21) | w art. 1 w pkt 19 w lit. b:<br>a) w tiret pierwszym:<br>– w pkt 5 we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „, w tym zasady” zastępuje się wyrazami „oraz prowadzenia”,<br>– w pkt 6 wyraz „zasady” zastępuje się wyrazem „prowadzenia”,<br>b) w tiret drugim, w pkt 6b wyraz „zasady” zastępuje się wyrazem „sposób”;               | Poprawka<br>KNSK,<br>KŚ,<br>KGNI<br>poparta przez<br>połączone komisje |
| 22) | w art. 1 w pkt 20 w lit. b w tiret ósmym, w pkt 20 wyraz „zwanego” zastępuje się wyrazem „zwanym”;  | Poprawka<br>KNSK,<br>KŚ,<br>KGNI<br>poparta przez<br>połączone komisje |
| 23) | w art. 1 w pkt 20 w lit. g:<br>a) w ust. 7i po wyrazie „rekompensaty” dodaje się wyraz „finansowej”,<br>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”; | Poprawka<br>KNSK,<br>KŚ,<br>KGNI<br>poparta przez<br>połączone komisje |

**Uwaga:**

***Nad poprawkami nr 24 i 69 należy głosować łącznie.***

24) 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

Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje

art. 5ab ust. 1;”;

– skreśla się tiret szóste;

25) w art. 1 pkt 26 w poleceniu nowelizacyjnym po wyrazach „w art. 9j” dodaje się dwukropek, pozostałą treść oznacza się jako lit. a oraz dodaje się lit. b w brzmieniu:

Poprawka  
sen. W. Piechy

„b) dodaje się ust. 7 i 8 w brzmieniu:

„7. Użytkownik systemu będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji, o której mowa w art. 5 ust. 2a<sup>1</sup>, w odniesieniu do każdej instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonej do sieci na zasadach określonych w art. 7 ust. 1e i 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 stron porozumienia, o którym mowa w art. 7 ust. 3p 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 na zasadach określonych w art. 7 ust. 1e–1g. Zawarcie umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji, o której mowa w art. 5 ust. 2a<sup>1</sup>, uznaje się za podstawę, w rozumieniu art. 5 ust. 1, do dostarczania energii z tych instalacji odnawialnego

źródła energii.”;”;

- 26) 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”;”;
- 27) w art. 1 w pkt 32 w lit. d, w ust. 15:  
a) pkt 1 otrzymuje brzmienie:  
„1) zainstalowane lub zmodernizowane do dnia 23 kwietnia 2022 r. oraz”,  
b) w pkt 2 wyrazy „wejścia w życie przepisów wydanych na podstawie art. 11x ust. 2 i 3” zastępuje się wyrazami „23 kwietnia 2022 r.”;
- 28) 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”;”;
- 29) 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”;

Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje

Poprawka  
sen. W. Piechy

Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje

Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje

- 30) w art. 1 w pkt 45, w art. 15i w ust. 1 w pkt 1 po wyrazie „opracowanie” dodaje się wyrazy „tej oceny”;
- Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje
- 31) w art. 1 pkt 63 otrzymuje brzmienie:  
„63) w art. 43e:
- a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:
- „1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność polegającą na wytwarzaniu paliw ciekłych, magazynowaniu lub przeładunku paliw ciekłych, przesyłaniu lub dystrybucji paliw ciekłych, obrocie paliwami ciekłymi, w tym obrocie nimi z zagranicą, a także podmiot przywożący, przekazują do Prezesa URE informacje o rodzajach i lokalizacji infrastruktury paliw ciekłych wykorzystywanej do prowadzonej działalności w terminie 7 dni od dnia rozpoczęcia eksploatacji infrastruktury lub trwałego zaprzestania eksploatacji tej infrastruktury.”,
- b) po ust. 1 dodaje się ust. 1a i 1b w brzmieniu:
- „1a. W informacji, o której mowa w ust. 1, zamieszcza się także nazwę przedsiębiorstwa albo nazwę albo imię i nazwisko podmiotu, o którym mowa w ust. 1, adres siedziby oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP), a także imię i nazwisko oraz numer telefonu, o ile taki numer posiada, osoby podpisującej informację.
- 1b. Informacje, o których mowa w ust. 1, przekazuje się w formie dokumentu elektronicznego opatrzonego kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa.”;”;

- 32) w art. 1 w pkt 64, w art. 43f po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu: Poprawka sen. A. Szejnfelda poparta przez połączone komisje
- „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.”;
- 33) w art. 1 w pkt 64, w art. 43f dodaje się ust. 7 i 8 w brzmieniu: Poprawka sen. W. Piechy
- „7. W przypadku awarii portalu Platforma Paliwowa uniemożliwiającej złożenie sprawozdań, o których mowa w art. 4ba ust. 4 i art. 43d ust. 1, oraz informacji, o których mowa w art. 43e ust. 1, a także deklaracji, o której mowa w art. 22 ust. 1 ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, i informacji, o których mowa w art. 22 ust. 1c, 3 i 3a oraz art. 38 ust. 1 tej ustawy, dokumenty te składa się do Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych:
- 1) w formie pisemnej opatrzonej własnoręcznym podpisem albo
  - 2) w postaci elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym albo podpisem osobistym, za pośrednictwem elektronicznej skrzynki podawczej (ePUAP).
8. Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych wprowadza do portalu Platforma Paliwowa dane ze sprawozdań, informacji i deklaracji składanych w postaciach, o których mowa w ust. 1.”;
- 34) w art. 1 w pkt 64, w art. 43f dodaje się ust. 9 w brzmieniu: Poprawka sen. A. Szejnfelda poparta przez połączone komisje
- „9. Prezes URE udostępnia Prezesowi Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych dane przedsiębiorstw energetycznych





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.””;

- |     |  |  |
|-----|--|--|
| 41) | 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,”;  | Poprawka<br>KNSK,<br>KŚ,<br>KGNI<br>poparta przez<br>połączone komisje |
| 42) | w art. 1 w pkt 71 w lit. a w tiret siódmym, w pkt 17c skreśla się wyrazy „w art. 5ac ust. 7 oraz”;   | Poprawka<br>KNSK,<br>KŚ,<br>KGNI<br>poparta przez<br>połączone komisje |
| 43) | 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”;  | Poprawka<br>KNSK,<br>KŚ,<br>KGNI<br>poparta przez<br>połączone komisje |
| 44) | w art. 1 w pkt 71 w lit. f tiret pierwsze otrzymuje brzmienie:<br>„– w pkt 1 wyrazy „3a–6c, 8–11, 12d–17b, 18a–20, 21a–27”<br>zastępuje się wyrazami „3a–6b, 6c, 8–11, 12d–17, 17b,<br>17d, 18a–20, 21a–27a””;   | Poprawka<br>KNSK,<br>KŚ,<br>KGNI<br>poparta przez<br>połączone komisje |
| 45) | w art. 2:<br>a) w pkt 1:<br>– lit. a otrzymuje brzmienie:<br>„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 | Poprawka<br>KNSK,<br>KŚ,<br>KGNI<br>poparta przez<br>połączone komisje |

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,”.”;

46) w art. 8:

a) po pkt 5 dodaje się pkt 5a–5d w brzmieniu:

„5a) w art. 70a po ust. 2 dodaje się ust. 2<sup>1</sup>–2<sup>3</sup> w brzmieniu:

„2<sup>1</sup>. Wymogu posiadania wyodrębnionego zespołu urządzeń służących do wyprowadzenia 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 w 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. 1e ustawy – Prawo energetyczne, pod warunkiem, że wytwórcy energii elektrycznej w instalacji planowanej do przyłączenia nie przysługuje świadectwo pochodzenia, o którym mowa w art. 44

Poprawka  
sen. W. Piechy

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.

2<sup>2</sup>. W przypadku, o którym mowa w ust. 2<sup>1</sup>, wytwórca niezwłocznie informuje Prezesa URE o zmianie warunków przyłączenia albo warunków umowy przyłączeniowej.

2<sup>3</sup>. W przypadku, o którym mowa w ust. 2<sup>1</sup>, każdą z instalacji odnawialnego źródła energii przyłączoną do sieci wyposaża się w układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający określenie ilości energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przez każdą z tych instalacji.”;

5b) w art. 70b po ust. 10d 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. 1e 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 lub 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 poglądową uwzględniającą numery ewidencyjne działek i obrębów, jeżeli nie stanowią załączników do umowy przyłączeniowej. Przyłączenie kolejnej instalacji odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1e ustawy – Prawo

energetyczne, możliwe jest po uprzednim przyłączeniu instalacji odnawialnego źródła energii, dla której wytwórca uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 8.”;

5c) w art. 71 po ust. 1a dodaje się ust. 1b i 1c w brzmieniu:

„1b. Wymogu posiadania wyodrębnionego zespołu urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, o którym mowa w ust. 1, nie stosuje się w przypadku gdy wytwórca energii elektrycznej w 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, 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 należy wyposażyć w układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający określenie ilości energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przez każdą z tych instalacji.”;

5d) w art. 75 po ust. 1a dodaje się ust. 1b–1e w brzmieniu:

„1b. Wymogu posiadania wyodrębnionego zespołu urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, o którym mowa w ust. 1, nie stosuje się w przypadku gdy wytwórca energii elektrycznej 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, 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 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 informuje Prezesa URE o zmianie warunków przyłączenia albo warunków umowy przyłączeniowej.

1d. W przypadku, o którym mowa w ust. 1a, każdą z instalacji odnawialnego źródła energii przyłączoną do sieci należy wyposażyć w układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający określenie ilości energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przez każdą z tych instalacji.

1e. W przypadku gdy w miejscu przyłączania instalacji odnawialnego źródła energii do sieci jest planowana do przyłączenia kolejna instalacja odnawialnego źródła energii – zgodnie z art. 7 ust. 1e 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 lub 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 poglądową uwzględniającą numery ewidencyjne działek i obrębów, jeżeli nie stanowią załączników do umowy przyłączeniowej. Przyłączenie kolejnej instalacji odnawialnego źródła energii możliwe jest po uprzednim przyłączeniu instalacji odnawialnego źródła energii objętego aukcją, o której mowa w art. 72 ust. 1.”;

b) w pkt 6 dodaje się lit. c w brzmieniu:

„c) dodaje się ust. 7 w brzmieniu:

„7. W przypadku gdy w miejscu przyłączania do sieci instalacji odnawialnego źródła energii, która wygrała aukcję, przyłączona została kolejna instalacja odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1e ustawy – Prawo energetyczne, wytwórca, który wygrał aukcję, o której mowa w art. 72 ust. 1, lub aukcję na wsparcie operacyjne, o której mowa w art. 83b ust. 1, w terminie 14 dni od dnia przyłączenia nowej instalacji odnawialnego źródła energii, przekazuje Prezesowi URE oryginał lub poświadczoną kopię nowej umowy przyłączeniowej, oraz aktualne schematy wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonych w miejscu przyłączenia ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej oraz urządzeń służących do wyprowadzenia 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, jeżeli nie stanowią załączników do umowy przyłączeniowej.”;

c) po pkt 6 dodaje się pkt 6a i 6b w brzmieniu:

„6a) w art. 87 dodaje się zdanie trzecie w brzmieniu:

„Przepisy zdania pierwszego i drugiego stosuje się również do kontroli informacji, o których mowa w art. 70b ust. 10e, art. 75

ust. 1e i art. 83 ust. 7.”;

6b) w art. 88 w ust. 1 dodaje się zdanie drugie w brzmieniu:

„Przepis zdania pierwszego stosuje się również do kontroli informacji, o których mowa w art. 70b ust. 10e, art. 75 ust. 1e i art. 83 ust. 7.”;

47) 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” zastępuje się wyrazami „w terminie 14 dni od dnia ich zmiany dokonuje ich aktualizacji i przekazuje informację o ich zmianie”;

Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje

48) 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

Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje



dystrybucyjnego elektroenergetycznego”;

- 49) 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”;
- 50) w art. 11, w ust. 2 w zdaniu pierwszym wyrazy „7, 8 i 12” zastępuje się wyrazami „7 i 8”;
- Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje
- Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje

***Uwaga:***

***Nad poprawkami nr 51, 62 i 70 należy głosować łącznie.***

***Przyjęcie tych poprawek wyklucza głosowanie nad poprawkami nr 61 i 63.***

- 51) skreśla się art. 19;
- Poprawka  
KNSK oraz  
sen. A. Szejnfelda  
poparta przez  
połączone komisje

- 52) 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.”.
- Poprawka senatorów:  
J. Chróścikowskiego,  
S. Lamczyka,  
S. Gawłowskiego  
poparta przez  
połączone komisje
- 53) w art. 21 po wyrazach „zostaną dostosowane do przepisów” dodaje się wyrazy „art. 5 ust. 2b pkt 1 lit. a”;
- Poprawka  
sen. W. Piechy
- Uwaga:***  
***Nad poprawkami nr 54 i 55 należy głosować łącznie.***
- 54) 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””;
- Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje
- 55) w art. 24 skreśla się wyrazy „, o której mowa w art. 5 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1”;
- Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje
- 56) w art. 25 przed wyrazami „systemu połączonego” dodaje się wyraz „operator”;
- Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje

***Uwaga:***

***Nad poprawkami nr 57 i 59 należy głosować łącznie.***

- 57) 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”;
- 58) w art. 34 w ust. 2 po wyrazach „art. 11x” dodaje się wyrazy „ust. 2”;
- 59) w art. 37 w pkt 1 i 3 po wyrazach „art. 47 ust. 1” dodaje się wyrazy „ustawy zmienianej w art. 1”;
- 60) po art. 41 dodaje się art. 41a w brzmieniu:  
„Art. 41a. Do wniosków o wydanie warunków przyłączenia dotyczących źródła lub magazynu energii elektrycznej, złożonych i nierozpatrzonej 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 w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym.”;
- 61) po art. 46 dodaje się art. 46a w brzmieniu:  
„Art. 46a. 1. Do korekt sprawozdań, o których mowa w art. 25a ustawy zmienianej w art. 19, składanych po dniu wejścia w życie art. 19
- Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje
- Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje
- Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje
- Poprawka  
sen. W. Piechy
- Poprawka  
sen. W. Piechy

niniejszej ustawy, a obejmujących odpis na Fundusz obliczony do dnia wejścia w życie art. 19 niniejszej ustawy, stosuje się przepisy dotychczasowe.

2. Do postępowań, o których mowa w art. 28 ustawy zmienianej w art. 19, wszczętych, a nie zakończonych do dnia wejścia w życie art. 19 niniejszej ustawy, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się przepisy dotychczasowe.”;

- 62) w art. 47 skreśla się ust. 3; Poprawka  
KNSK oraz  
sen. A. Szejnfelda  
poparta przez  
połączone komisje
- 63) w art. 47 w ust. 3 skreśla się wyraz „nowych” oraz po wyrazach „jednak nie dłużej niż” dodaje się wyraz „przez”; Poprawka  
KŚ,  
KGNI
- 64) 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.”; Poprawka  
KNSK,  
KŚ,  
KGNI  
poparta przez  
połączone komisje
- 65) w art. 48:  
a) w pkt 1 po wyrazach „art. 1 pkt 6 lit. b” dodaje się wyrazy „w zakresie odbiorcy końcowego energii elektrycznej”,  
b) po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:  
„1a) art. 1 pkt 6 lit. b w zakresie odbiorcy paliw gazowych w gospodarstwie domowym oraz odbiorcy końcowego paliw gazowych będącego mikroprzedsiębiorcą lub małym przedsiębiorcą, które wchodzi w życie po upływie 24 miesięcy od dnia ogłoszenia;”;
- Poprawka  
senatorów:  
W. Piechy,  
M. Koc

- 66) w art. 48 w pkt 1 wyrazy „, pkt 7 lit. i” zastępuje się wyrazami „oraz lit. i”;
- 67) w art. 48:  
a) pkt 3 otrzymuje brzmienie:  
„3) art. 1 pkt 3, pkt 7 lit. k, lit. m w zakresie art. 5 ust. 6ca pkt 1 lit. b, pkt 12 w zakresie art. 5b<sup>4</sup>, pkt 20 lit. e, pkt 41 w zakresie art. 11zm–11zo oraz pkt 56, które wchodzi w życie po upływie 12 miesięcy od dnia ogłoszenia;”  
b) w pkt 6 wyrazy „oraz lit. o i p” zastępuje się wyrazami „, pkt 7 lit. i w zakresie art. 5 ust. 4f–4i, pkt 7 lit. m w zakresie art. 5 ust. 6ca pkt 1 lit. c, pkt 7 lit. n, o i p”;
- 68) 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”;
- 69) 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”;
- 70) w art. 48 w pkt 7 średnik zastępuje się kropką i skreśla się pkt 8.
- Poprawka KNSK, KŚ, KGNI poparta przez połączone komisje
- Poprawka sen. W. Piechy
- Poprawka KNSK, KŚ, KGNI poparta przez połączone komisje
- Poprawka KNSK, KŚ, KGNI poparta przez połączone komisje
- Poprawka KNSK oraz sen. A. Szejnfelda poparta przez połączone komisje