

U S T A W A

z dnia ... 2025 r.

o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.¹⁾) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 9c dodaje się ust. 7r–7za w brzmieniu:

„7r. W przypadku wydania przez operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego polecenia, o którym mowa w ust. 7a lub 7b, do rozliczenia za energię elektryczną w ramach zawartej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy mającej charakter instrumentu finansowego, w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi, w której podstawą ustalenia należności za energię elektryczną lub rozliczenia instrumentu finansowego jest ilość energii elektrycznej zarejestrowana przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, za ilość energii elektrycznej wytworzonej w jednostce wytwórczej lub wprowadzonej przez magazyn energii elektrycznej, objętych takimi poleceniami, przyjmuje się ilość energii elektrycznej zarejestrowaną przez układy pomiarowo-rozliczeniowe i wprowadzoną do sieci elektroenergetycznej dla okresu objętego poleceniem, powiększoną o ilość energii elektrycznej niewyprodukowanej w wyniku takiego polecenia, określoną przez właściwego operatora systemu elektroenergetycznego zgodnie z warunkami instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1.

7s. Przez energię elektryczną niewyprodukowaną rozumie się energię elektryczną niewytworzoną przez jednostkę wytwórczą albo niewprowadzoną do sieci przez magazyn energii elektrycznej w wyniku polecenia, o którym mowa w ust. 7a lub 7b, której ilość jest określana przez właściwego operatora systemu elektroenergetycznego zgodnie z warunkami instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1.

¹⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2024 r. poz. 834, 859, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303, 759, 1218 i 1303.

7t. W przypadku wydania przez operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego polecenia, o którym mowa w ust. 7a lub 7b, w tym dotyczących umów, o których mowa w ust. 7r, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy wyznaczaniu niezbilansowania podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie w ramach bilansowania handlowego uwzględnia ilość energii elektrycznej niewyprodukowanej w wyniku takiego polecenia.

7u. Koszty wynikające z uwzględnienia ilości energii elektrycznej niewyprodukowanej przy wyznaczaniu niezbilansowania podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie w ramach bilansowania handlowego, ponosi operator systemu elektroenergetycznego wydający polecenie, o którym mowa w ust. 7a lub 7b.

7v. Sposób wyznaczania niezbilansowania, o którym mowa w ust. 7t, oraz rozliczeń pomiędzy operatorem systemu przesyłowego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego kosztów, o których mowa w ust. 7u, określają warunki dotyczące bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia 2017/2195.

7w. W przypadkach wyznaczania niezbilansowania w sposób, o którym mowa w ust. 7t, rekompensata finansowa, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943 obejmuje wyłącznie przyznane wsparcie finansowe, w ramach mechanizmów, o których mowa w art. 69a pkt 1–4a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, które jednostka wytwórcza lub magazyn energii elektrycznej otrzymałyby, gdyby nie wydano polecenia, o którym mowa w ust. 7a lub 7b. Przepisu nie stosuje się do rozliczeń za energię elektryczną, o których mowa w ust. 7y.

7x. Przepis ust. 7r stosuje się także w przypadku gdy wytwórcy lub posiadaczowi magazynu energii elektrycznej nie przysługuje wsparcie finansowe w ramach mechanizmów, o których mowa w art. 69a pkt 1–4a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

7y. Sposób ustalania ilości energii elektrycznej na potrzeby rozliczeń za energię elektryczną, o którym mowa w ust. 7r, stosuje się także do umów, na podstawie których zakupu energii elektrycznej dokonuje sprzedawca zobowiązany wyznaczony zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. W takim przypadku stosuje się odpowiednio przepisy art. 92 i 93 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

7z. Przepisy ust. 7r–7y stosuje się odpowiednio do instalacji, o której mowa w art. 7 ust. 2f.

7za. Przepisów ust. 7r–7y nie stosuje się w przypadkach, o których mowa w ust. 7g i 7h.”;

2) w art. 23 w ust. 2 pkt 4a otrzymuje brzmienie:

„4a) kontrolowanie wykonywania obowiązków, o których mowa w art. 49¹ ust. 1 i 3 oraz art. 49b ust. 1 i 5”;

3) w art. 28, po ust. 1a dodaje się ust. 1b w brzmieniu:

„1b. Prezes URE ma prawo wglądu do dokumentów, żądania przedstawienia dokumentów lub informacji mających znaczenie dla oceny wykonania obowiązków, o których mowa w art. 49¹ ust. 1 i 3 oraz w art. 49b ust. 1 i 5 z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych.”;

4) po art. 49 dodaje się art. 49¹ w brzmieniu:

„Art. 49¹. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej jest obowiązane sprzedawać 80% wytworzonej energii elektrycznej:

- 1) na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych lub
- 2) na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany lub na zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2025 r. poz. 1119) lub
- 3) w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej.

2. Obowiązek, o którym mowa w ust. 1, nie dotyczy energii elektrycznej:

- 1) dostarczanej od przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się jej wytwarzaniem do odbiorcy końcowego za pomocą linii bezpośredniej;
- 2) wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 10 MW;
- 3) wytworzonej w jednostce wytwórczej, innej niż w pkt. 2, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 50 MW;
- 4) wytworzonej w kogeneracji ze średnioroczną sprawnością przemiany, o której mowa w art. 3 pkt 36 lit. a, wyższą niż 52,5%;
- 5) zużywanej na potrzeby własne przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się jej wytwarzaniem;

- 6) niezbędnej do wykonywania przez operatorów systemów elektroenergetycznych ich zadań określonych w ustawie;
- 7) wytworzonej w jednostce wytwórczej przyłączonej bezpośrednio do urządzeń lub instalacji odbiorcy końcowego zużywającego tę energię elektryczną lub sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, której operatorem wyznaczony został ten odbiorca końcowy;
- 8) wytworzonej i dostarczonej w ramach umowy sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 5 ust. 2d, zgłoszonej do rejestru URE.

3. Wyłączeń, o których mowa w ust. 2, nie stosuje się w odniesieniu do energii elektrycznej zakontraktowanej pomiędzy uczestnikami rynku energii elektrycznej wchodzącymi w skład grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 4 pkt 14 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów, uwzględniając wszystkie jednostki wytwórcze zlokalizowane na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej będące we własności, posiadaniu, użytkowaniu lub zarządzie podmiotów wchodzących w skład tej grupy kapitałowej.

4. Przedsiębiorstwo energetyczne składa Prezesowi URE, w terminie do dnia 31 marca roku następnego, sprawozdanie z realizacji obowiązku, o którym mowa w ust. 1, w roku poprzednim.”;

- 5) w art. 49b ust. 1 we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy: „nie mniej niż 55% gazu ziemnego wysokometanowego” zastępuje się wyrazami: „nie mniej niż 85% gazu ziemnego wysokometanowego”;
- 6) w art. 56 ust.1 pkt 32 otrzymuje brzmienie:
„32) nie przestrzega obowiązków, o których mowa w art. 49¹ ust. 1 i 4, art. 49b ust. 1 i 5, art. 49c ust. 1, lub podaje nieprawdziwe informacje, o których mowa w art. 49c ust. 1;”.

Art. 2. W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303, 759 i 1218) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 92:
 - a) w ust. 1 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:
„1. Sprzedawca zobowiązany dokonuje zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy

zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 200 kW, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, oraz zapłaty za energię elektryczną niewyprodukowaną, o której mowa w art. 9c ust. 7s ustawy – Prawo energetyczne, od wytwórcy, który:”;

b) ust. 9 otrzymuje brzmienie:

„9. W przypadku wydania postanowienia, o którym mowa w art. 88 ust. 1, sprzedawca zobowiązany dokonuje zakupu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej mniejszej niż 500 kW, po średniej cenie energii elektrycznej niepodlegającej obowiązkowi, o którym mowa w art. 49¹ ustawy – Prawo energetyczne, zamieszczonej przez Prezesa URE w Biuletynie Informacji Publicznej URE, na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy – Prawo energetyczne, obowiązującej w poprzednim kwartale.”;

c) ust. 11a otrzymuje brzmienie:

„11a. Operator systemu gazowego, na którego obszarze działania została przyłączona instalacja odnawialnego źródła energii, przekazuje operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie 10 dni po zakończeniu miesiąca, dane w ujęciu dobowym dotyczące ilości biometanu wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, określone na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.”;

d) po ust. 11a dodaje się ust. 11b w brzmieniu:

„11b. Operator systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania została przyłączona instalacja odnawialnego źródła energii, przekazuje – za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 69 ustawy – Prawo energetyczne – operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, oraz sprzedawcy zobowiązanemu w terminie:

a) 10 dni po zakończeniu miesiąca – dane w ujęciu dobowym dotyczące ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, określone na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, oraz

b) 25 dni po zakończeniu miesiąca – dane w ujęciu dobowym dotyczące ilości energii elektrycznej niewyprodukowanej o której mowa w art. 9c ust. 7s ustawy – Prawo energetyczne, przez instalację odnawialnego źródła energii objętej obowiązkami, o których mowa w art. 93 ust. 1.”;

2) w art. 93:

a) ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) prowadzenia dokumentacji w ujęciu dobowym dotyczącej ilości energii elektrycznej wyrażonej w kWh, wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii zakupionej w danym miesiącu oraz energii elektrycznej niewyprodukowanej, o której mowa w art. 9c ust. 7s ustawy – Prawo energetyczne, będącej podstawą rozliczeń pomiędzy sprzedawcą zobowiązanym a wytwórcą w danym miesiącu, i ceny tej energii wyrażonej w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, z uwzględnieniem wskazania wytwórcy i daty pierwszego wprowadzenia energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej przez danego wytwórcę;”

b) ust. 1 pkt 3a otrzymuje brzmienie:

„3a) obliczenia, w przypadku wytwórców energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. b, różnicy między wartością energii elektrycznej zakupionej na podstawie art. 92 ust. 1b powiększoną o wartość energii elektrycznej niewyprodukowanej, o której mowa w art. 9c ust. 7s ustawy – Prawo energetyczne, będącej podstawą rozliczeń pomiędzy sprzedawcą zobowiązanym a wytwórcą, a wartością zakupu tej energii elektrycznej wynikającej z realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 40 ust. 1 powiększoną o wartość energii elektrycznej niewyprodukowanej, o której mowa w art. 9c ust. 7s ustawy – Prawo energetyczne, będącej podstawą rozliczeń pomiędzy sprzedawcą zobowiązanym a wytwórcą, od pierwszego dnia wytworzenia i sprzedaży energii elektrycznej po zakończeniu modernizacji tej instalacji do ostatniego dnia miesiąca, w którym otrzymał od wytwórcy opinię, o której mowa w art. 70b ust. 11b pkt 3 albo art. 83 ust. 1 pkt 4 lit. c, i uwzględnienia tej różnicy w kolejnym rozliczeniu z wytwórcą;”

c) ust. 1 pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) przekazywania operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie:

a) 15 dni po zakończeniu miesiąca – sprawozdania miesięcznego zawierającego informacje, o których mowa w pkt 1–3, za wyjątkiem informacji dotyczących

energii elektrycznej niewyprodukowanej, o której mowa w art. 9c ust. 7s ustawy – Prawo energetyczne, oraz wniosku o pokrycie ujemnego salda, obliczonego na podstawie różnicy między wartością sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii a wartością zakupu tej energii elektrycznej, wynikającej z realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 40 ust. 1, wykazanej w sprawozdaniu, z uwzględnieniem art. 74 ust. 2d, w przypadku instalacji, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. b, oraz informacji o korektach kwot wynikających ze sprawozdań za poprzednie miesiące w przypadku zaistniałej korekty danych o ilości wytworzonej energii elektrycznej,

- b) do końca miesiąca po zakończeniu miesiąca – sprawozdania miesięcznego zawierającego informacje, o których mowa w pkt 1, dotyczące energii elektrycznej niewyprodukowanej, o której mowa w art. 9c ust. 7s ustawy – Prawo energetyczne, oraz wniosku o pokrycie ujemnego salda obliczonego jako iloczyn ceny zakupu, o której mowa w pkt. 1, i ilości energii niewyprodukowanej, o której mowa w art. 9c ust. 7s ustawy – Prawo energetyczne, wykazanej w sprawozdaniu, oraz informacji o korektach kwot wynikających ze sprawozdań za poprzednie miesiące w przypadku zaistniałej korekty danych o ilości energii elektrycznej niewyprodukowanej, o której mowa w art. 9c ust. 7s ustawy – Prawo energetyczne;”,
- d) po ust. 1 dodaje się ustęp 1a w brzmieniu:
 - „1a. Informacje o korektach, o których mowa w ust. 1 pkt 4 lit. b, można złożyć nie później niż w terminie 90 dni po zakończeniu:
 - 1) okresu każdego pełnych trzech lat kalendarzowych, w którym przysługiwało wsparcie, oraz
 - 2) okresu wsparcia – w przypadku ostatniego niepełnego okresu trzech lat kalendarzowych– o których mowa w art. 83 ust. 2. Korekty złożone po upływie terminu wskazanego w zdaniu pierwszym pozostawia się bez rozpatrzenia.”,
- e) ust. 13 otrzymuje brzmienie:
 - „13. „Ilość energii elektrycznej wytworzonej w ciągu doby powiększona o ilość energii elektrycznej niewyprodukowanej, o której mowa w art. 9c ust. 7s ustawy – Prawo energetyczne, przewyższająca ilość energii elektrycznej jaka mogłaby zostać wytworzona

w tej instalacji przy założeniu, że instalacja ta pracowała w tym czasie z mocą przewyższającą maksymalną moc zainstalowaną czynną przy współczynniku mocy $\cos\varphi = 1$, nie stanowi podstawy do wyliczenia ujemnego salda zgodnie z ust. 1 pkt 4 lub ust. 2 pkt 3.”,

- f) w ust. 18 w zdaniu pierwszym po wyrazie „wytwórca” dodaje się przecinek i wyrazy „o którym mowa w ust. 2.”,
- g) po ust. 18 dodaje się ust. 18a i 18b w brzmieniu:

„18a. Operator systemu elektroenergetycznego informuje operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, oraz Prezesa URE o ilości energii zaliczonej do realizacji zobowiązania wynikającego z danego systemu wsparcia, w przypadku wytwórców, o których mowa w ust. 2, w terminie do końca miesiąca następującego po miesiącu, w którym nastąpiło wykonanie polecenia, o którym mowa w art. 9c ust. 7a lub 7b ustawy – Prawo energetyczne.

18b. W przypadku wytwórcy będącego stroną umowy, o której mowa w art. 9c ust. 7y ustawy – Prawo energetyczne, przepisu ust. 18 nie stosuje się. Całość zredukowanej energii, o której mowa w ust. 18, uznaje się za rozliczoną w danym systemie wsparcia.”.

Art. 3. Do energii elektrycznej będącej przedmiotem umów zawartych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się przepisy dotychczasowe.

Art. 4. 1. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego opracuje i przedłoży Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, zwanemu dalej „Prezesem URE”, do zatwierdzenia zmianę instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, dostosowując ją do przepisów ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie później niż w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przedłoży Prezesowi URE informację o uwagach zgłoszonych przez użytkowników systemu oraz sposobie ich uwzględnienia, wraz z instrukcją lub jej zmianą.

2. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego opracuje i przedłoży Prezesowi URE do zatwierdzenia zmianę warunków dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6, Dz. Urz. UE L 62 z 23.2.2021, str. 24, Dz. Urz. UE L 147 z 30.5.2022, str. 27), zwanego dalej „rozporządzeniem

2017/2195”, dostosowując ją do przepisów ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie później niż w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przedłoży Prezesowi URE informację o uwagach zgłoszonych przez użytkowników systemu oraz sposobie ich uwzględnienia wraz z instrukcją lub jej zmianą.

3. W terminie 3 miesięcy od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji, o której mowa w ust. 1, oraz zmienionych warunków dotyczących bilansowania, o których mowa w ust. 2, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, opracuje i przedłoży Prezesowi URE do zatwierdzenia zmianę instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 dostosowując ją do przepisów ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przedłoży Prezesowi URE informację o uwagach zgłoszonych przez użytkowników systemu oraz sposobie ich uwzględnienia, wraz z instrukcją lub jej zmianą.

Art. 5. 1. Przepisy art. 9c ust. 7r–7za ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się do umów zawartych od pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

2. Strony umów, o których mowa w art. 9c ust. 7r ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, zawartych nie później niż w terminie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, dostosują te umowy w terminie do pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

3. Przepisy art. 92 i 93 ustawy zmienianej w art. 2, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się do umów zawartych od pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 6. Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem art. 1 ust. 2–6, który wchodzi w życie z dniem 1 lipca 2026 r.

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym
Arkadiusz Żurawel
Dyrektor Departamentu Prawnego w Ministerstwie Energii
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/