SEJM
RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ
X kadencja

Druk nr 3107

S P R A W O Z D A N I E

KOMISJI DO SPRAW ENERGII, KLIMATU I AKTYWÓW PAŃSTWOWYCH

o rządowym projekcie ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk nr 3102)

Marszałek Sejmu, zgodnie z art. 37 ust. 1 i art. 40 ust. 1 regulaminu Sejmu – skierował w dniu 15 września 2026 r. powyższy projekt ustawy do Komisji do Spraw Energii, Klimatu i Aktywów Państwowych do pierwszego czytania.

Komisja do Spraw Energii, Klimatu i Aktywów Państwowych po przeprowadzeniu pierwszego czytania oraz rozpatrzeniu tego projektu ustawy na posiedzeniu w dniu 16 września 2026 r.

wnosi:

W y s o k i S e j m uchwalić raczy załączony projekt ustawy.

Warszawa, dnia 16 września 2026 r.

Sprawozdawca

(-) Mariusz Popielarz

Przewodniczący Komisji

(-) Marek Suski

Tłoczono z polecenia Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej

Projekt

U S T A W A

z dnia

o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw[1)]

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43, 516, 607 i 900) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 3 w pkt 96 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 97–100 w brzmieniu:

„97) dane czasu rzeczywistego – dane o bieżącej pracy modułu wytwarzania energii, magazynu energii elektrycznej oraz innych urządzeń, instalacji i sieci;

98) dane grafikowe – dane o planowanej dyspozycyjności modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej, planowanej generacji mocy czynnej netto modułu wytwarzania energii, planowanej wielkości mocy czynnej netto wprowadzanej do sieci przez magazyn energii elektrycznej lub planowanej wielkości mocy czynnej netto pobieranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej;

99) dane strukturalne – dane o budowie modułu wytwarzania energii, magazynu energii elektrycznej oraz innych urządzeń, instalacji i sieci, a także dane topograficzne określające lokalizację modułu wytwarzania energii lub dane o lokalizacji magazynu energii elektrycznej;

100) moduł wytwarzania energii – moduł wytwarzania energii w rozumieniu art. 2 pkt 5 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”.”;

[1)] Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, ustawę z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, ustawę z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w latach 2023–2025 oraz ustawę z dnia 11 czerwca 2026 r. o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki.

2) w art. 4k:

a) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W przypadku braku możliwości prowadzenia rozliczeń na podstawie informacji rynku energii zarejestrowanych w centralnym systemie informacji rynku energii, spowodowanej niedostępnością:

1) centralnego systemu informacji rynku energii lub

2) systemu informacyjnego współpracującego z centralnym systemem informacji rynku energii, wykorzystywanego przez podmiot, o którym mowa w art. 11zg ust. 1, lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego

– dopuszcza się prowadzenie rozliczeń, o których mowa w ust. 1, na podstawie danych pomiarowych oraz innych informacji rynku energii niezarejestrowanych w centralnym systemie informacji rynku energii, w zakresie, w jakim ta niedostępność uniemożliwia zarejestrowanie danych pomiarowych lub innych informacji rynku energii w centralnym systemie informacji rynku energii lub ich pozyskanie z tego systemu.”,

b) dodaje się ust. 3–10 w brzmieniu:

„3. W przypadku odbiorców końcowych korzystających z przedpłatowej formy rozliczeń energii elektrycznej dopuszcza się prowadzenie rozliczeń oraz wystawianie dokumentów rozliczeniowych na podstawie informacji pochodzących z systemów obsługujących rozliczenia przedpłatowe, niezarejestrowanych w centralnym systemie informacji rynku energii.

4. Podmiot, o którym mowa w art. 11zg ust. 1, którego systemy informacyjne współpracują z centralnym systemem informacji rynku energii, oraz operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przekazują do operatora informacji rynku energii informacje o:

1) niedostępności swojego systemu informacyjnego – w terminie niedłuższym niż 1 godzina od stwierdzenia tej niedostępności;

2) zakresie niedostępności oraz przewidywanym terminie usunięcia niedostępności – w terminie określonym w planie działania, o którym mowa w art. 11zha ust. 1, przy czym termin ten nie może być dłuższy niż 3 godziny od stwierdzenia niedostępności albo stwierdzenia zmiany przewidywanego terminu usunięcia niedostępności;

3) usunięciu niedostępności – w terminie określonym w planie działania, o którym mowa w art. 11zha ust. 1, przy czym termin ten nie może być dłuższy niż 2 godziny od przywrócenia normalnej pracy swojego systemu informacyjnego.

5. Operator informacji rynku energii przekazuje podmiotom, o których mowa w art. 11zg ust. 1, oraz operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego informacje o:

1) niedostępności centralnego systemu informacji rynku energii, jej zakresie oraz przewidywanym terminie jej usunięcia – w terminie określonym w planie działania, o którym mowa w art. 11zha ust. 1, przy czym termin ten nie może być dłuższy niż 2 godziny od stwierdzenia tej niedostępności;
2) usunięciu niedostępności – w terminie niedłuższym niż 1 godzina od usunięcia tej niedostępności.

6. Podmiot, o którym mowa w art. 11zg ust. 1, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz operator informacji rynku energii przekazują informacje, o których mowa odpowiednio w ust. 4 i 5, w sposób określony w planach działania, o których mowa w art. 11zha ust. 1 i 2.

7. Operator informacji rynku energii, podmiot, o którym mowa w art. 11zg ust. 1, którego systemy informacyjne współpracują z centralnym systemem informacji rynku energii, oraz operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego usuwają niedostępności odpowiednio centralnego systemu informacji rynku energii albo systemu informacyjnego współpracującego z tym systemem, w terminach określonych w planach działania, o których mowa odpowiednio w art. 11zha ust. 1 i 2, przy czym terminy te nie mogą być dłuższe niż 24 godziny od stwierdzenia niedostępności danego systemu informacyjnego.

8. Wydłużenie terminów, o których mowa w ust. 7, może nastąpić wyłącznie w przypadku, gdy ich dochowanie nie jest możliwe z przyczyn niezależnych odpowiednio od operatora informacji rynku energii, podmiotu, o którym mowa w art. 11zg ust. 1, którego systemy informacyjne współpracują z centralnym systemem informacji rynku energii, albo operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

9. Podmioty, o których mowa w art. 11zg ust. 1, oraz operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego uzupełniają lub dokonują korekty danych pomiarowych oraz innych informacji rynku energii w centralnym systemie

informacji rynku energii po usunięciu niedostępności danego systemu informacyjnego, o której mowa w ust. 4, lub niedostępności centralnego systemu informacji rynku energii, o której mowa w ust. 5.

10. Użytkownik systemu elektroenergetycznego, w tym operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub sprzedawca energii elektrycznej, po usunięciu niedostępności centralnego systemu informacji rynku energii lub systemu informacyjnego współpracującego z tym systemem, dokonują korekty rozliczeń przeprowadzonych zgodnie z ust. 2, jeżeli zastosowane do tych rozliczeń dane pomiarowe lub inne informacje rynku energii były niezgodne z danymi pomiarowymi lub innymi informacjami rynku energii zarejestrowanymi w centralnym systemie informacji rynku energii po ich uzupełnieniu lub korekcie zgodnie z ust. 9. Korektę, o której mowa w zdaniu pierwszym, sporządza się zgodnie z art. 22 ust. 2 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości oraz art. 106j ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2025 r. poz. 775, z późn. zm.[2)]), a także przekazuje się w terminie najbliższego rozliczenia dokonywanego po usunięciu niedostępności wraz z informacją o jej przyczynach.”;

3) w art. 7 w ust. 3df w pkt 1 wyrazy „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”” zastępuje się wyrazami „rozporządzenia 2016/631”;

4) w art. 9g w ust. 4 po pkt 5a dodaje się pkt 5b i 5c w brzmieniu:

„5b) wymagań w zakresie przekazywania danych strukturalnych, danych grafikowych i danych czasu rzeczywistego oraz wymagań w zakresie realizacji danych grafikowych oraz poleceń operatora systemu elektroenergetycznego dla modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej;

5c) kryteriów spełnienia wymagań w zakresie przekazywania oraz realizacji danych grafikowych, spełnienia wymagań w zakresie przekazywania danych czasu rzeczywistego oraz spełnienia wymagań w zakresie realizacji poleceń operatora systemu elektroenergetycznego dla modułów wytwarzania energii lub magazynów

---

[2)] Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2025 r. poz. 894, 896, 1203, 1541 i 1811 oraz z 2026 r. poz. 507 i 846.

energii elektrycznej, których niespełnienie stanowi rażące naruszenie tych wymagań z punktu widzenia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej lub warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania;";

5) w art. 9j:

a) w ust. 1 uchyla się pkt 4,

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

„1a. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w źródłach stanowiących moduł wytwarzania energii typu B, C lub D przyłączonych do sieci elektroenergetycznej jest obowiązane do współpracy z operatorem systemu elektroenergetycznego, do którego sieci elektroenergetycznej dane źródło jest przyłączone, w tym do przekazywania temu operatorowi w odniesieniu do tego źródła danych strukturalnych oraz danych czasu rzeczywistego, a także do przekazywania i realizacji danych grafikowych oraz realizacji poleceń operatorów systemu elektroenergetycznego, w zakresie oraz zgodnie z wymaganiami określonymi w ustawie, przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 i 4, metodzie przyjętej na podstawie art. 40 ust. 5 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z 25.08.2017, str. 1), instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1, oraz umowie zawartej z operatorem systemu elektroenergetycznego.

1b. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się agregacją lub będące sprzedawcą energii elektrycznej, upoważnione na podstawie art. 4b ust. 12 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, w przypadku gdy zarządza pracą źródeł stanowiących moduły wytwarzania energii typu A, jest obowiązane do przekazywania operatorom systemów elektroenergetycznych, do których sieci elektroenergetycznych źródła są przyłączone, i realizacji danych grafikowych w odniesieniu do tych źródeł, w zakresie oraz zgodnie z wymaganiami określonymi w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1.";

6) po art. 9j dodaje się art. 9ja–9je w brzmieniu:

„Art. 9ja. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej w magazynie energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW przyłączonym do sieci elektroenergetycznej, niebędącym magazynem energii elektrycznej w mikroinstalacji prosumenta energii odnawialnej,

prosumenta zbiorowego energii odnawialnej lub prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, jest obowiązane do współpracy z operatorem systemu elektroenergetycznego, do którego sieci elektroenergetycznej magazyn energii elektrycznej jest przyłączony, w tym do przekazywania temu operatorowi w odniesieniu do tego magazynu energii elektrycznej danych strukturalnych oraz danych czasu rzeczywistego, a także do przekazywania i realizacji danych grafikowych oraz realizacji poleceń operatorów systemu elektroenergetycznego, w zakresie oraz zgodnie z wymaganiami określonymi w ustawie, przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 i 4, instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1, oraz umowie zawartej z operatorem systemu elektroenergetycznego.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się agregacją, w przypadku gdy zarządza pracą magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej niewiększej niż 50 kW, magazynów energii elektrycznej w mikroinstalacjach prosumenta energii odnawialnej, prosumenta zbiorowego energii odnawialnej lub prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, jest obowiązane do przekazywania operatorom systemów elektroenergetycznych, do których sieci elektroenergetycznych te magazyny energii elektrycznej są przyłączone, i realizacji danych grafikowych w odniesieniu do tych magazynów energii elektrycznej, w zakresie oraz zgodnie z wymaganiami określonymi w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1.

Art. 9jb. Właściciel źródła stanowiącego moduł wytwarzania energii typu B, C lub D, niebędący przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, jest obowiązany do współpracy z operatorem systemu elektroenergetycznego, do którego sieci elektroenergetycznej są przyłączone jego urządzenia, instalacje lub sieć, w tym do przekazywania temu operatorowi w odniesieniu do tego źródła danych strukturalnych oraz danych czasu rzeczywistego, a także do przekazywania i realizacji danych grafikowych oraz realizacji poleceń operatorów systemu elektroenergetycznego, w zakresie oraz zgodnie z wymaganiami określonymi w ustawie, przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 i 4, szczegółowych wymaganiach dotyczących sposobu i zakresu wymiany danych określonych na podstawie art. 40 ust. 5 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej, instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1, oraz umowie zawartej z operatorem systemu elektroenergetycznego.

Art. 9jc. Posiadacz magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW przyłączonego do sieci elektroenergetycznej, niebędącego magazynem energii elektrycznej w mikroinstalacji prosumenta energii odnawialnej, prosumenta zbiorowego energii odnawialnej lub prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, niebędący przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się magazynowaniem energii elektrycznej, jest obowiązany do współpracy z operatorem systemu elektroenergetycznego, do którego sieci elektroenergetycznej magazyn energii elektrycznej jest przyłączony, w tym do przekazywania temu operatorowi w odniesieniu do tego magazynu energii elektrycznej danych strukturalnych oraz danych czasu rzeczywistego, a także do przekazywania i realizacji danych grafikowych oraz realizacji poleceń operatorów systemu elektroenergetycznego, w zakresie oraz zgodnie z wymaganiami określonymi w ustawie, przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 i 4, instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1, oraz umowie zawartej z operatorem systemu elektroenergetycznego.

Art. 9jd. 1. Przedsiębiorstwa energetyczne, o których mowa w art. 9j ust. 1b i art. 9ja ust. 2, w przypadku gdy pozyskują dane czasu rzeczywistego, wymienione w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1, o pracy źródeł, o których mowa w art. 9j ust. 1b, oraz magazynów energii elektrycznej, o których mowa w art. 9ja ust. 2, są obowiązane do przekazywania na bieżąco tych danych do operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci elektroenergetycznej zasoby te są przyłączone, w zakresie oraz zgodnie z wymaganiami określonymi w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1.

2. Przedsiębiorstwa energetyczne, o których mowa w art. 9j ust. 1b i art. 9ja ust. 2, na wniosek operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci elektroenergetycznej są przyłączone zasoby, o których mowa w tych przepisach, składają, w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku, do tego operatora pisemne oświadczenie o zakresie i sposobie pozyskiwania danych czasu rzeczywistego o pracy tych zasobów.

Art. 9je. 1. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 9j ust. 1a i art. 9ja ust. 1, właściciel źródła, o którym mowa w art. 9jb, lub posiadacz magazynu energii elektrycznej, o którym mowa w art. 9jc, rażąco naruszy wymagania w zakresie przekazywania lub realizacji danych grafikowych, wymagania w zakresie przekazywania danych czasu rzeczywistego lub wymagania w zakresie realizacji poleceń operatora systemu elektroenergetycznego w odniesieniu do modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej, operator systemu elektroenergetycznego może

w każdym przypadku tego naruszenia, na zasadach określonych w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1, na okres niedłuższy niż 24 godziny, ograniczyć albo wstrzymać świadczenie usług przesyłania albo dystrybucji energii elektrycznej, przez ograniczenie wprowadzania energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej, poboru energii elektrycznej z tej sieci albo odłączenie od sieci elektroenergetycznej tego modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej.

2. Z tytułu ograniczenia albo wstrzymania świadczenia usług przesyłania albo dystrybucji energii elektrycznej zgodnie z ust. 1, przedsiębiorstwu energetycznemu, właścicielowi źródła oraz posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1, nie przysługuje odszkodowanie lub rekompensata, a operator systemu elektroenergetycznego nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń albo odłączenia.”;

7) w art. 11:

a) w ust. 1 część wspólna otrzymuje brzmienie:

„– na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części mogą być wprowadzone na czas oznaczony ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, sprzedaży paliw stałych lub dostarczaniu ciepła.”,

b) w ust. 3 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub dostarczaniu ciepła polegają na:”,

c) w ust. 3b pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączony odbiorca, działając w imieniu własnym, lecz na rzecz operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego – w przypadku odbiorcy przyłączonego do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.”,

d) ust. 6 i 6a otrzymują brzmienie:

„6. Rada Ministrów określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowe wymagania dotyczące wprowadzania na czas oznaczony ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz wypłaty wynagrodzenia, o którym mowa w ust. 3a, a także tryb postępowania w tych sprawach, biorąc pod uwagę znaczenie odbiorców dla gospodarki i funkcjonowania państwa, w szczególności zadania wykonywane przez tych odbiorców, oraz mając na względzie pokrycie uzasadnionych kosztów ponoszonych przez odbiorców, którzy dostosowują się do ograniczeń, zachętę dla

odbiorców do uczestniczenia w mechanizmach rynkowych oraz średnią cenę sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym ogłaszaną na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b.

6a. Rozporządzenie, o którym mowa w ust. 6, określa w szczególności:

1) sposób wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej umożliwiający odbiorcom dostosowanie się do tych ograniczeń w określonym czasie;
2) rodzaje odbiorców objętych ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;
3) zakres i okres ochrony odbiorców przed wprowadzonymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;
4) zakres planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz sposób określania w nich wielkości tych ograniczeń;
5) sposób i termin opracowywania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;
6) termin uzgodnienia planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z ust. $3^{[5]}$ pkt 1, oraz okres, na jaki uzgadnia się te plany;
7) zakres informacji przekazywanych, zgodnie z ust. $3^{[4]}$ pkt 1, między operatorem systemu elektroenergetycznego a odbiorcami energii elektrycznej;
8) sposób podawania do publicznej wiadomości informacji o ograniczeniach w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;
9) przypadki, w których za wprowadzenie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przysługuje odbiorcy wynagrodzenie, o którym mowa w ust. 3a;
10) sposób ustalania danych niezbędnych do określenia wielkości dokonanego przez odbiorcę zmniejszenia zużycia energii elektrycznej wynikającego z wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;
11) sposób ustalania wynagrodzenia, o którym mowa w ust. 3a, w przypadkach określonych na podstawie pkt 9;
12) sposób i tryb dokonywania rozliczeń między operatorami systemów elektroenergetycznych oraz tymi operatorami i odbiorcami energii elektrycznej z tytułu wypłaty wynagrodzenia, o którym mowa w ust. 3a;

13) sposób i tryb wymiany informacji oraz zakres i rodzaj przekazywanych danych między operatorami systemów elektroenergetycznych oraz tymi operatorami i odbiorcami energii elektrycznej niezbędnych do wypłaty wynagrodzenia, o którym mowa w ust. 3a;

14) zakres i rodzaj danych publikowanych przez operatorów systemów elektroenergetycznych o odbiorcach energii elektrycznej podlegających ograniczeniom lub uwzględnianych w planach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.”,

e) po ust. 6a dodaje się ust. 6aa i 6ab w brzmieniu:

„6aa. Rada Ministrów określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowe wymagania dotyczące wprowadzania na czas oznaczony ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz dostarczaniu ciepła, a także tryb postępowania w tych sprawach, biorąc pod uwagę bezpieczeństwo osób, a także znaczenie odbiorców dla gospodarki i funkcjonowania państwa, w szczególności zadania wykonywane przez tych odbiorców.

6ab. Rozporządzenie, o którym mowa w ust. 6aa, określa w szczególności:

1) sposób wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła umożliwiający odbiorcom dostosowanie się do tych ograniczeń w określonym czasie;

2) rodzaje odbiorców objętych ograniczeniami w dostarczaniu ciepła;

3) zakres i okres ochrony odbiorców przed wprowadzonymi ograniczeniami w dostarczaniu ciepła;

4) zakres planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła oraz sposób określania w nich wielkości tych ograniczeń;

5) sposób i termin opracowywania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła;

6) termin uzgodnienia planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła, zgodnie z ust. $3^{[5]}$ pkt 2, oraz okres, na jaki uzgadnia się te plany;

7) zakres informacji przekazywanych, zgodnie z ust. $3^{[4]}$ pkt 2, między odbiorcami ciepła a przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się przesyłaniem i dystrybucją ciepła albo podmiotami prowadzącymi działalność w zakresie zaopatrzenia w ciepło;

8) sposób podawania do publicznej wiadomości informacji o ograniczeniach w dostarczaniu ciepła.”,

f) w ust. 7 wyrazy „ograniczenia w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej i ciepła” zastępuje się wyrazami „ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, sprzedaży paliw stałych oraz dostarczaniu ciepła”;

8) w art. 11t:

a) po ust. 2 dodaje się ust. 2a–2c w brzmieniu:

„2a. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego instaluje liczniki zdalnego odczytu na wszystkich stacjach elektroenergetycznych transformujących średnie napięcie na niskie, stanowiących element jego sieci dystrybucyjnej, skomunikowane z systemem zdalnego odczytu.

2b. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, który odstąpił od realizacji obowiązku, o którym mowa w ust. 2a, w odniesieniu do danej stacji elektroenergetycznej transformującej średnie napięcie na niskie, jeżeli instalacja licznika zdalnego odczytu:

1) okazała się niemożliwa z przyczyn technicznych lub prawnych lub

2) okazała się nieuzasadniona ekonomicznie

– dokumentuje te okoliczności w terminie 3 miesięcy od dnia stwierdzenia przesłanki uzasadniającej odstąpienie od realizacji tego obowiązku.

2c. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego informuje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o odstąpieniu od realizacji obowiązku, o którym mowa w ust. 2a, oraz o przyczynach tego odstąpienia w terminie 30 dni od dnia udokumentowania okoliczności, o których mowa w ust. 2b.”,

b) uchyla się ust. 3;

9) w art. 11y w ust. 1 po pkt 5 dodaje się pkt 5a w brzmieniu:

„5a) opracowuje plan działania, o którym mowa w art. 11zha ust. 1, wprowadza go do stosowania oraz informuje o okresie jego stosowania;”;

10) w art. 11zc:

a) w ust. 1 w pkt 8 wyrazy „Prezesowi Głównego Urzędu Miar –” zastępuje się wyrazami „organom administracji miar w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach, zwanym dalej „organami administracji miar”,”,

b) w ust. 5 pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) organom administracji miar;”;

11) po art. 11zh dodaje się art. 11zha w brzmieniu:

„Art. 11zha. 1. Operator informacji rynku energii jest obowiązany do opracowania i stosowania planu działania mającego na celu zapewnienie ciągłości realizacji procesów rynku energii, w szczególności na wypadek wystąpienia:

1) zakłóceń pracy lub niedostępności centralnego systemu informacji rynku energii;
2) zakłóceń pracy lub niedostępności infrastruktury telekomunikacyjnej niezbędnej do wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii.

2. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz podmioty, o których mowa w art. 11zg ust. 1, których systemy informacyjne współpracują z centralnym systemem informacji rynku energii, są obowiązani do opracowania i stosowania planów działania mających na celu zapewnienie ciągłości realizacji procesów rynku energii, w szczególności przez ograniczenie skutków zakłóceń oraz zapewnienie możliwie najszybszego przywrócenia prawidłowej realizacji tych procesów, na wypadek wystąpienia:

1) zakłóceń pracy lub niedostępności systemów informacyjnych współpracujących z centralnym systemem informacji rynku energii;
2) zakłóceń pracy lub niedostępności centralnego systemu informacji rynku energii;
3) zakłóceń pracy lub niedostępności infrastruktury telekomunikacyjnej niezbędnej do wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii.

3. Plany działania, o których mowa w ust. 1 i 2, określają w szczególności:

1) podmioty, do których stosuje się dany plan;
2) procesy rynku energii, które są objęte danym planem;
3) środki stosowane dla ograniczenia skutków zakłóceń w realizacji procesów rynku energii oraz przywrócenia prawidłowej realizacji tych procesów;
4) środki stosowane dla przywrócenia ciągłości realizacji procesów rynku energii;
5) terminy zgłaszania niedostępności systemów informacyjnych, zakresu niedostępności, przewidywanego terminu usunięcia niedostępności, stwierdzenia zmiany przewidywanego terminu usunięcia niedostępności oraz jej usunięcia;
6) sposób uzupełnienia i korekty danych pomiarowych i innych informacji rynku energii w centralnym systemie informacji rynku energii oraz w systemach informacyjnych współpracujących z tym systemem;

7) sposób i zakres wymiany informacji rynku energii oraz komunikacji między operatorem informacji rynku energii a użytkownikami systemu elektroenergetycznego oraz między użytkownikami systemu elektroenergetycznego, w przypadku niedostępności centralnego systemu informacji rynku energii oraz systemów informacyjnych współpracujących z centralnym systemem informacji rynku energii, o której mowa w art. 4k ust. 2.

4. Plany działania, o których mowa w ust. 2, uwzględniają postanowienia planu działania, o którym mowa w ust. 1.”;

12) w art. 28:

a) w ust. 1 wyrazy „przedsiębiorstwa energetycznego i podmiotu przywożącego” zastępuje się wyrazami „podmiotów, o których mowa w art. 9jb lub art. 9jc, w zakresie, w jakim są obowiązane do przekazywania danych strukturalnych oraz danych czasu rzeczywistego, a także do przekazywania i realizacji danych grafikowych oraz realizacji poleceń operatorów systemu elektroenergetycznego, przedsiębiorstwa energetycznego i podmiotu przywożącego”,

b) dodaje się ust. 4 w brzmieniu:

„4. Operator systemu elektroenergetycznego przekazuje Prezesowi URE, w terminie 30 dni od zakończenia kwartału, zbiorczą informację o stwierdzonych naruszeniach obowiązków, o których mowa w art. 9j–9jd, oraz o zastosowaniu środków wskazanych w art. 9je ust. 1.”;

13) w art. 32d w ust. 4 wyrazy „Prezesowi Głównego Urzędu Miar” zastępuje się wyrazami „organom administracji miar”;

14) w art. 43c wyrazy „Prezesowi Głównego Urzędu Miar” zastępuje się wyrazami „organom administracji miar”;

15) w art. 56:

a) w ust. 1:

– po pkt 19 dodaje się pkt 19a i 19b w brzmieniu:

„19a) nie wykonuje obowiązków określonych w art. 9j ust. 1a lub 1b, art. 9ja ust. 1 lub 2, art. 9jb, art. 9jc lub art. 9jd ust. 1;

19b) nie złożył w terminie albo złożył nieprawdziwe albo złożył świadomie lub w wyniku niedbalstwa wprowadzające w błąd oświadczenie, o którym mowa w art. 9jd ust. 2;”,

– po pkt 30b dodaje się pkt 30ba–30be w brzmieniu:

„30ba)nie przekazuje albo nie przekazuje w terminach określonych w planach działania, o których mowa w art. 11zha ust. 1 i 2, informacji o niedostępności albo informacji o usunięciu niedostępności odpowiednio centralnego systemu informacji rynku energii albo systemu informacyjnego współpracującego z tym systemem;

30bb) nie usuwa z nieuzasadnionych powodów albo nie usuwa w terminie, o którym mowa w art. 4k ust. 7, z wyjątkiem przypadku, o którym mowa w art. 4k ust. 8, niedostępności centralnego systemu informacji rynku energii albo systemu informacyjnego współpracującego z tym systemem, o której mowa w art. 4k ust. 2, wbrew obowiązkowi, o którym mowa w art. 4k ust. 7;

30bc) nie uzupełnia lub nie dokonuje korekty danych pomiarowych oraz innych informacji rynku energii w centralnym systemie informacji rynku energii, wbrew obowiązkowi, o którym mowa w art. 4k ust. 9;

30bd) nie dokonuje korekty rozliczeń, wbrew obowiązkowi, o którym mowa w art. 4k ust. 10;

30be) nie opracowuje planu działania, o którym mowa w art. 11zha ust. 1 lub 2;”,

– pkt 30d otrzymuje brzmienie:

„30d) z nieuzasadnionych powodów nie instaluje liczników zdalnego odczytu zgodnie z art. 11t ust. 1–2a;”,

b) w ust. 2g w pkt 3 wyrazy „pkt 30b” zastępuje się wyrazami „pkt 30b–30be”,

c) w ust. 3:

– w pkt 1 wyrazy „18a–20” zastępuje się wyrazami „18a–19, 19b, 20”,

– w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) w ust. 1 pkt 19a nie może być niższa niż 1000 zł i wyższa niż 500 000 zł.”,

d) po ust. 3c dodaje się ust. 3d w brzmieniu:

„3d. W przypadkach, o których mowa w ust. 1 pkt 19a, karę pieniężną wymierza się, w granicach określonych w ust. 3 pkt 3, łącznie za wszystkie przypadki niewykonania obowiązków określonych w art. 9j ust. 1a i 1b, art. 9ja ust. 1 i 2, art. 9jb, art. 9jc lub art. 9jd ust. 1, które miały miejsce w okresie danego kwartału kalendarzowego.”,

e) po ust. 6a dodaje się ust. 6aa i 6ab w brzmieniu:

„6aa. Użytkownik systemu elektroenergetycznego nie podlega karom pieniężnym, o których mowa w ust. 1 pkt 30b, 30h i 30k–30m, w zakresie, w jakim okoliczności stanowiące podstawę do wymierzenia tych kar pieniężnych wynikają z wystąpienia niedostępności, o której mowa w art. 4k ust. 2, odpowiednio centralnego systemu informacji rynku energii albo systemu informacyjnego współpracującego z tym systemem, wykorzystywanego przez podmiot, o którym mowa w art. 11zg ust. 1, lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

6ab. Operator informacji rynku energii nie podlega karom pieniężnym, o których mowa w ust. 1 pkt 30j i 30l, w zakresie, w jakim okoliczności stanowiące podstawę do wymierzenia tych kar pieniężnych wynikają z wystąpienia niedostępności, o której mowa w art. 4k ust. 2, odpowiednio centralnego systemu informacji rynku energii albo systemu informacyjnego współpracującego z tym systemem, wykorzystywanego przez podmiot, o którym mowa w art. 11zg ust. 1, lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.”.

Art. 2. W ustawie z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2538, z późn. zm.[3)]) w art. 16 w ust. 1:

1) w pkt 2d po wyrazach „w latach 2023–2025,” dodaje się wyrazy „na rachunek Funduszu z przeznaczeniem na wypłaty”;
2) w pkt 2m wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:
„przekazywanie środków na rzecz podmiotu, o którym mowa w:”.

Art. 3. W ustawie z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.[4)]) po art. 20d dodaje się art. 20e i art. 20f w brzmieniu:

„Art. 20e. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może odstąpić od wymierzenia kary pieniężnej, o której mowa w art. 56 ust. 1 pkt 30b, 30h, 30k, 30l i 30m ustawy zmienianej w art. 1, operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 20b ust. 1, który nie rozpoczął realizacji zadań, o których mowa w

3) Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2019 r. poz. 412, 1210, 1495 i 1532, z 2021 r. poz. 1093, z 2022 r. poz. 202, 1477, 1692, 2243 i 2687, z 2023 r. poz. 1785 i 2760 oraz z 2024 r. poz. 859 i 1831.

4) Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2021 r. poz. 1505, 1642, 2269 i 2376, z 2022 r. poz. 1, 1967 i 2243, z 2023 r. poz. 1113, 1506, 1681 i 1762 oraz z 2025 r. poz. 759.

rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, w terminie wskazanym w art. 20b ust. 1, jeżeli łącznie są spełnione następujące warunki:

1) operator ten zawarł umowę, o której mowa w art. 11zg ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, przed terminem określonym w art. 20b ust. 1;
2) operator ten rozpoczął realizację zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, z dniem 19 kwietnia 2028 r.

2. Użytkownik systemu elektroenergetycznego, inny niż operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, który wbrew obowiązkowi nie rozpoczął realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, w terminie określonym w art. 20b ust. 1, nie podlega karom pieniężnym, o których mowa w art. 56 ust. 1 pkt 30b, 30h i 30k–30m ustawy zmienianej w art. 1, w zakresie, w jakim okoliczności stanowiące podstawę do wymierzenia tych kar pieniężnych wynikają z braku rozpoczęcia przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 20b ust. 1, realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1.

Art. 20f. Użytkownik systemu elektroenergetycznego, w tym operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub sprzedawca energii elektrycznej, prowadzi rozliczenia, o których mowa w art. 4k ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, od dnia 19 października 2026 r. na podstawie informacji rynku energii niezarejestrowanych w centralnym systemie informacji rynku energii, jeżeli prowadzenie tych rozliczeń na podstawie informacji rynku energii zarejestrowanych w centralnym systemie informacji rynku energii nie jest możliwe z powodu braku rozpoczęcia przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 20b ust. 1, realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, od dnia 19 października 2026 r. Rozliczenia, o których mowa w zdaniu pierwszym, prowadzi się do dnia rozpoczęcia przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1. W przypadku, o którym mowa w zdaniu pierwszym, dopuszcza się wykonywanie obowiązku, o którym mowa w art. 92 ust. 11a ustawy zmienianej w art. 7, bez pośrednictwa centralnego systemu informacji rynku energii do dnia rozpoczęcia przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1.”.

Art. 4. W ustawie z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w latach 2023–2025 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1622 i 1831, z 2025 r. poz. 290 i 1302 oraz z 2026 r. poz. 32) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 24 ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Zarządca rozliczeń, w terminie do 15. dnia roboczego każdego miesiąca następującego po miesiącu rozliczenia, przekazuje na rachunek Funduszu Przeciwdziałania COVID-19 środki finansowe zgromadzone z odpisu na Fundusz wraz z odsetkami, jeżeli takie powstaną, pomniejszone o kwoty, wynikające z decyzji Prezesa URE wydanych na podstawie art. 28 ust. 7 pkt 2 lit. b oraz wniosków, o których mowa w art. 28b ust. 3 pkt 2, złożonych w miesiącu poprzedzającym dany miesiąc oraz innych środków podlegających zwrotowi podmiotom, o których mowa w art. 21.”;

2) w art. 28 w ust. 7 w pkt 2 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) obowiązku przekazania z rachunku Funduszu na rzecz podmiotu, o którym mowa w art. 21, kwoty stanowiącej dodatnią różnicę między odpisem na Fundusz obliczonym przez Prezesa URE a odpisem na Fundusz w wysokości wskazanej w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 25 ust. 1, z uwzględnieniem wcześniej dokonanych wpłat – w przypadku gdy nadwyżka dotyczy ostatniego miesiąca objętego obowiązkiem, o którym mowa w art. 21, albo kiedy decyzja została wydana po okresie obowiązywania tego obowiązku, w terminie 60 dni od dnia jej doręczenia.”.

Art. 5. W ustawie z dnia 11 czerwca 2026 r. o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki (Dz. U. poz. 900) w art. 1 w pkt 4 skreśla się wyrazy „(Dz. U. z 2025 r. poz. 775, z późn. zm.)”.

Art. 6. Zarządca Rozliczeń S.A., o którym mowa w rozdziale 7 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii

elektrycznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 311 oraz z 2026 r. poz. 176), przekazuje po raz pierwszy, w terminie 30 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy:

1) środki, o których mowa w art. 24 ust. 4 ustawy zmienianej w art. 4 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, pomniejszone o kwoty, wynikające z:
   a) decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wydanych do dnia wejścia w życie niniejszej ustawy na podstawie art. 28 ust. 7 pkt 2 lit. b ustawy zmienianej w art. 4 w brzmieniu dotychczasowym oraz
   b) wniosków, o których mowa w art. 28b ust. 3 pkt 2 ustawy zmienianej w art. 4, złożonych do dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, oraz
2) inne środki podlegające zwrotowi podmiotom, o których mowa w art. 21 ustawy zmienianej w art. 4

– zgromadzone na rachunku Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny, o którym mowa w art. 11 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 2, które do dnia wejścia w życie niniejszej ustawy nie zostały przekazane na rachunek Funduszu Przeciwdziałania COVID-19, o którym mowa w art. 65 ust. 1 ustawy z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 568, z późn. zm.[5)]).

Art. 7. 1. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, opracuje i przedłoży Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia zmianę instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w zakresie jej dostosowania do przepisów ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, wraz z informacją o uwagach zgłoszonych przez użytkowników systemu elektroenergetycznego oraz sposobie ich uwzględnienia.

2. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego niebędący przedsiębiorstwem, o którym mowa w art. 9d ust. 7 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie 3 miesięcy od dnia ogłoszenia zatwierdzonej zmiany instrukcji, o której mowa w ust. 1, opracuje i przedłoży Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia zmianę instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej w zakresie jej dostosowania do przepisów ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, wraz z informacją

[5)] Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2020 r. poz. 695, 1086, 1262, 1478, 1747, 2157 i 2255, z 2021 r. poz. 1535 i 2368, z 2022 r. poz. 64, 202, 1561, 1692, 1730, 1967, 2127, 2236 i 2687, z 2023 r. poz. 295, 556, 803, 1641, 1785 i 2760, z 2024 r. poz. 834, 859, 1089 i 1831 oraz z 2026 r. poz. 160 i 635.

o uwagach zgłoszonych przez użytkowników systemu elektroenergetycznego oraz sposobie ich uwzględnienia.

3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego będący przedsiębiorstwem, o którym mowa w art. 9d ust. 7 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie 3 miesięcy od dnia ogłoszenia zatwierdzonej zmiany instrukcji operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączony, zmienia instrukcję ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej w zakresie dostosowania jej do przepisów ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 8. Obowiązek przekazywania i realizacji danych grafikowych zgodnie z art. 9j ust. 1b i art. 9ja ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1 oraz obowiązek przekazywania danych czasu rzeczywistego zgodnie z art. 9jd ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się od dnia 1 lutego 2027 r.

Art. 9. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, który przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy nie zainstalował licznika zdalnego odczytu na stacji elektroenergetycznej transformującej średnie napięcie na niskie z przyczyn, o których mowa w art. 11t ust. 2b ustawy zmienianej w art. 1, jest obowiązany udokumentować te okoliczności oraz przekazać Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki informację, o której mowa w art. 11t ust. 2c ustawy zmienianej w art. 1, w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 10. 1. Nie wszczyna się postępowań w sprawie wymierzenia kary pieniężnej, o której mowa w art. 56 ust. 1 pkt 30d ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w związku z niewykonaniem obowiązku, o którym mowa w art. 11t ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, wobec operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, o których mowa w art. 11t ust. 2b ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

2. Postępowania w sprawie wymierzenia kary pieniężnej, o której mowa w art. 56 ust. 1 pkt 30d ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, wszczęte i niezakończone przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy wobec podmiotów, o których mowa w ust. 1, umarza się, jeżeli dotyczą niewykonania obowiązku określonego w art. 11t ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym w przypadkach, o których mowa w art. 11t ust. 2b ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 11. 1. Operator informacji rynku energii opracuje i opublikuje na swojej stronie internetowej po raz pierwszy plan działania, o którym mowa w art. 11zha ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie 2 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

2. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz podmioty, o których mowa w art. 11zg ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, których systemy informacyjne współpracują z centralnym systemem informacji rynku energii, opracują po raz pierwszy plany działania, o których mowa w art. 11zha ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie 2 miesięcy od dnia opublikowania planu działania, o którym mowa w ust. 1.

Art. 12. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 11 ust. 6 i 6a ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych odpowiednio na podstawie art. 11 ust. 6 i 6a oraz ust. 6aa i 6ab ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jednak niedłużej niż do dnia 7 września 2028 r.

Art. 13. 1. W przypadku gdy w okresie od dnia 19 października 2026 r. do dnia rozpoczęcia przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 20a ust. 1 albo w art. 20b ust. 1 ustawy zmienianej w art. 3, realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, niepóźniej jednak niż do dnia 19 kwietnia 2028 r., operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego powziął informację, że dla danego punktu poboru energii odbiorcy lub podmiotu, o którym mowa w art. 5ag ustawy zmienianej w art. 1, nie jest realizowana umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa, w szczególności z powodu:

1) niezgłoszenia do realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej,
2) zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej na podstawie dotychczasowej umowy,
3) wygaśnięcia albo rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej

– informuje niezwłocznie sprzedawcę rezerwowego o zawarciu z mocy prawa odpowiednio umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej oraz o dacie zawarcia tej umowy.

2. Umowa sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej jest zawierana z mocy prawa z dniem zaprzestania realizacji umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.

3. Umowa sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej nie jest zawierana w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w art. 5ac ust. 6 ustawy zmienianej w art. 1.

4. W przypadku sprzedaży rezerwowej uruchamianej w odniesieniu do odbiorców oraz do podmiotów, o których mowa w art. 5ag ustawy zmienianej w art. 1, w okresie, o którym mowa w ust. 1, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego informuje odbiorcę końcowego przyłączonego do jego sieci o zawarciu umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej, dacie uruchomienia sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej, podstawie prawnej jej uruchomienia, jak również przyczynach jej uruchomienia, danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego oraz miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, w terminie 5 dni od dnia uruchomienia sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej.

5. W przypadku sprzedaży rezerwowej uruchamianej zgodnie z ust. 4 sprzedawca rezerwowy przekazuje odbiorcy końcowemu jeden egzemplarz umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 30 dni od dnia otrzymania przez sprzedawcę rezerwowego energii elektrycznej informacji od operatora systemu dystrybucyjnego, o której mowa w ust. 1, oraz informuje o prawie odbiorcy końcowego do wypowiedzenia tej umowy.

6. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nie ponosi odpowiedzialności za konsekwencje uruchomienia lub nieuruchomienia sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej wynikające z działań lub zaniechań użytkowników systemu.

Art. 14. W okresie od dnia 19 października 2026 r. do dnia rozpoczęcia przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 20a ust. 1 albo w art. 20b ust. 1 ustawy zmienianej w art. 3, który nie rozpoczął realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, niepóźniej jednak niż do dnia 19 kwietnia 2028 r., operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego są obowiązani umożliwić odbiorcy energii elektrycznej w zakresie

punktów poboru energii przyłączonych do sieci tego operatora zmianę sprzedawcy energii elektrycznej, niepóźniej niż w terminie 21 dni od dnia poinformowania właściwego operatora o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej z nowym sprzedawcą.

Art. 15. Ustawa wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia, z wyjątkiem art. 1 pkt 4–6, pkt 15 lit. a tiret pierwsze oraz lit. c i d, które wchodzą w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.