Projekt z dn. 28 listopada 2023 r.

USTAWA

z dnia […]

o zmianie ustaw w celu wsparcia odbiorców energii elektrycznej, paliw gazowych i ciepła oraz niektórych innych ustaw

Rozdział 1. Zmiany obowiązujących przepisów

Art. 1. W ustawie z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2023 r. poz. 1704 i 1785) wprowadza się następujące zmiany:

1. w art. 3:
2. w ust. 1:

- we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „w taryfie na 2023 r.” dodaje się wyrazy „i na 2024 r.,”;

- w części wspólnej po wyrazach „w 2023 r.” dodaje się wyrazy „oraz w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.”;

1. w ust. 2 po wyrazach „w 2023 r. ” dodaje się wyrazy „i w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.”;
2. dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. Limity zużycia energii elektrycznej stosowane w okresie od dnia 1 dnia stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024  r. wynoszą 50% limitów określonych w ust. 1.”;

1. w art. 4:
2. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, którego taryfa:

1) zatwierdzona przed dniem wejścia w życie ustawy przestaje obowiązywać po dniu 31 grudnia 2022 r., od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia zatwierdzenia kolejnej taryfy albo zatwierdzenia zmiany dotychczasowej taryfy, stosuje w rozliczeniach z tymi odbiorcami w 2023 r. ceny energii zawarte w dotychczasowej taryfie,

2) przestaje obowiązywać w 2023 r. lub w 2024 r., do dnia zatwierdzenia kolejnej taryfy albo zatwierdzenia zmiany dotychczasowej taryfy, stosuje w rozliczeniach z tymi odbiorcami w 2024 r. ceny energii równe cenom stosowanym w 2023 r.”;

1. w ust. 2:

- we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „jej zmianę obejmującą 2023 r.” dodaje się wyrazy „lub 2024 r.”;

- w części wspólnej po wyrazach „w punkcie poboru energii” dodaje się przecinek i dalsza część zdania aż do kropki otrzymuje brzmienie: „dla poszczególnych grup taryfowych: w 2023 r. równe cenom zawartym w taryfie obowiązującej na dzień 1 stycznia 2022 r , a w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. równe cenom stosowanym w 2023 r.”;

1. w ust. 3 po wyrazach „z odbiorcami uprawnionymi w 2023 r.” dodaje się wyrazy „i w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.”;
2. po ust. 3 dodaje się ust. 4 w brzmieniu:

„4. Limity zużycia energii elektrycznej stosowane w okresie od dnia 1 dnia stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024  r. wynoszą 50% limitów określonych w ust. 1.”;

1. w art. 5:
2. w ust. 1:

- we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r.” dodaje się wyrazy „oraz na okres od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 31 grudnia 2024 r., stosowanej na potrzeby kalkulacji rekompensaty w okresie od dnia od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.”;

- w części wspólnej po wyrazach po wyrazach „w punkcie poboru energii” dodaje się przecinek i dalsza część zdania aż do kropki otrzymuje brzmienie: „dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem stref czasowych: w 2023 r. równe średnim cenom wynikającym z taryf zatwierdzonych na 2022 r przez Prezesa URE dla sprzedawców z urzędu, a w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. równe cenom stosowanym w 2023 r.”;

1. ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 1 przedkłada Prezesowi URE taryfę, o której mowa w ust. 1:

1) na 2023 r., do dnia 14 listopada 2022 r.,

2) na 2024 r., do dnia 12 stycznia 2024 r.”;

1. po ust. 3 dodaje się ust. 4 i 5 w brzmieniu:

„4. W przypadku nieprzedłożenia Prezesowi URE do zatwierdzenia taryfy przez przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 1, lub jej niezatwierdzenia w terminie do dnia 12 lutego 2024 r., w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi w okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r., przedsiębiorstwo to stosuje średnie ceny energii dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem stref czasowych stosowane w 2023 r. przez sprzedawców z urzędu.

5. Limity zużycia energii elektrycznej stosowane w okresie od dnia 1 dnia stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024  r. wynoszą 50% limitów określonych w ust. 1.”;

1. w art. 6
2. w ust. 1 we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „w 2023 r.” dodaje się wyrazy „oraz w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.”;
3. w ust. 2 po wyrazach „stosuje się” dodaje się wyrazy „w 2023 r.” a po wyrazach „dla tych sprzedawców” dodaje się wyrazy „a dla okresu od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. stosuje się najbardziej zbliżoną do nich grupę taryfową z taryfy stosowanej w 2023 r. przez sprzedawców z urzędu.”;
4. po ust. 2 dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„4. Limity zużycia energii elektrycznej stosowane w okresie od dnia 1 dnia stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024  r. wynoszą 50% limitów określonych w ust. 1.”;

1. w art. 7
2. w ust. 1 we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „o ile są one niższe, niż te dla 2023 r.” dodaje się wyrazy „a w taryfie na 2024 r. uwzględnia się, do stosowania w rozliczeniach z odbiorcą uprawnionym w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r., stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji stosowane w rozliczeniach z odbiorcą uprawnionym w 2023 r., o ile są one niższe, niż te wynikające z taryf na 2024 r. ”;
3. po ust. 3 dodaje się ust. 4 w brzmieniu:

„4. Limity zużycia energii elektrycznej stosowane w okresie od dnia 1 dnia stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024  r. wynoszą 50% limitów określonych w ust. 1.”;

1. w art. 8 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 4 ust.1 , art 5 ust. 1- i art. 6 ust. 1, zawarło z odbiorcą uprawnionym umowę z gwarancją stałej ceny obejmującą cały albo część 2023 r., w 2023 r. przepisów art. 4 ust.1 , art 5 ust. 1 i art. 6 ust. 1 nie stosuje się w okresie objętym umową z gwarancją stałej ceny.”;

1. w art. 8b po kropce dodaje się kolejne zdanie w brzmieniu:

„Przedsiębiorstwa energetyczne stosujące w umowach z gwarancją stałej ceny stawki opłat inne niż cena energii elektrycznej, stosują w okresie od 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. stawki opłat w wysokości nie wyższej niż:

1) stosowane w rozliczeniach z tym odbiorcą na dzień 16 sierpnia 2023 r., albo

2) w przypadku, gdy umowa została zawarta po dniu 16 sierpnia 2023 r. – średnia stawka opłat stosowana przez podmiot uprawniony w umowach z gwarancją stałej ceny na dzień 16 sierpnia 2023 r.”;

1. w art. 9:
2. w ust. 1 wyrazy „limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 4 MWh albo 3,6 MWh” zastępuje się wyrazami „wyższego limitu zużycia energii elektrycznej”;
3. ust. 13 otrzymuje następujące brzmienie:

„W celu objęcia wyższymi limitami zużycia, oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, składa się:

1. na 2023 r. - nie później niż do dnia 30 czerwca 2023 r.,
2. na 2024 r. – nie później niż do dnia 31 marca 2024 r.”;
3. po ust. 14 dodaje się ust. 14a w brzmieniu:

„14a. Odbiorcy, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w ust. 1 w 2023 r. i posiadali status odbiorcy uprawnionego na dzień 31 grudnia 2023 r. posiadają status odbiorców uprawnionych również w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. bez konieczności składania nowych oświadczeń na rok 2024.”;

1. w ust. 15 po wyrazach „zmiany w 2023 r.” dodaje się wyrazy „lub w 2024 r.”, a wyrazy „w tym punkcie poboru energii w 2023 r.” zastępuje się wyrazami „w tym punkcie poboru energii, odpowiednio w 2023 r. lub 2024 r.”;
2. w ust. 16 po wyrazach „skorzystania w 2023 r.” dodaje się wyrazy „lub w 2024 r.”, a wyrazy „tego punktu poboru w 2023 r.” zastępuje się wyrazami „tego punktu poboru, odpowiednio w 2023 r. lub 2024 r.”;
3. w ust. 17 po wyrazach „z nowego punktu poboru energii w 2023 r.” dodaje się wyrazy „lub w 2024 r.”, a wyrazy „w punkcie poboru energii w 2023 r.” zastępuje się wyrazami „w punkcie poboru energii, odpowiednio w 2023 r. lub 2024 r.”;
4. w ust. 18 wyrazy „o zużyciu energii w 2023 r.” zastępuje się wyrazami „o zużyciu energii, odpowiednio w 2023 r. lub 2024 r.”;
5. ust. 19 otrzymuje następujące brzmienie:

„19. Utrata warunków pozwalających na uznanie odbiorcy za uprawnionego do stosowania wobec niego wyższego limitu zużycia energii elektrycznej określonego w art. 3 ust. 1 pkt 1-4, art. 4 ust. 2 pkt 1-4, art. 5 ust. 1 pkt 1-4, art. 6 ust. 1 pkt 1-4 oraz art. 7 ust. 1 pkt 1- w trakcie 2023 r. lub 2024 r., nie wpływa na uprawnienie do zużycia energii elektrycznej według takiego wyższego limitu odpowiednio w 2023 r. lub 2024 r., po cenach, o których mowa w art. 3-7.”;

1. w ust. 20 po wyrazach „w trakcie 2023 r.” dodaje się wyrazy „lub 2024 r.”;
2. w ust. 21 po wyrazach „w trakcie 2023 r.” dodaje się wyrazy „lub 2024 r.”, a wyrazy „proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r.” zastępuje się wyrazami „proporcjonalnie do liczby miesięcy, odpowiednio w 2023 r. lub w 2024 r.” ;
3. w ust. 22 po wyrazach „w trakcie 2023 r.” dodaje się wyrazy „lub 2024 r.”, a wyrazy „proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r.” zastępuje się wyrazami „proporcjonalnie do liczby miesięcy, odpowiednio w 2023 r. lub w 2024 r.”;
4. w art. 10:
5. w ust. 1 dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) na 2024 r. w terminie do dnia 20 lutego 2024 r.”;

1. w ust. 2 wyrazy "na 2022 r. i 2023 r." zastępuje się wyrazami „na 2022 r., 2023 r. i 2024 r.”;
2. w art. 12 w ust. 1 po wyrazach „z tytułu stosowania” dodaje się wyraz „w 2023 r.”;
3. po art. 12 dodaje się art. 12a w brzmieniu:

„Art. 12a. 1. Podmiotom uprawnionym za okres od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. przysługuje rekompensata z tytułu stosowania w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 3 ust. 1, art. 4 ust. 1, art. 5 ust. 1 i art. 6 ust. 1 lub stawki opłat, o których mowa w art. 7 ust. 1.

2. Dla podmiotu uprawnionego, o którym mowa w art. 3 ust. 1, rekompensatę stanowi iloczyn energii elektrycznej zużytej w punkcie poboru energii, do maksymalnego limitu, o którym mowa w art. 3 ust. 1, i różnicy między ceną energii elektrycznej wynikającą z taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzonej przez Prezesa URE na 2024 r. a cenami energii elektrycznej, o których mowa w art. 3 ust. 1.

3. Dla podmiotu uprawnionego, o którym mowa w art. 4 ust. 1, rekompensatę stanowi iloczyn energii elektrycznej zużytej w punkcie poboru energii, do maksymalnego limitu, o którym mowa w art. 4 ust. 2, i różnicy między ceną energii elektrycznej wynikającą z taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzonej przez Prezesa URE na 2024 r., a ceną energii elektrycznej, o której mowa w art.. 4 ust. 1 pkt 2.

4.  Dla podmiotu uprawnionego, o którym mowa w art. 5 ust. 1, rekompensatę w stanowi iloczyn energii elektrycznej zużytej w punkcie poboru energii, do maksymalnego limitu, o którym mowa w art. 5 ust. 1, i różnicy między ceną energii elektrycznej wynikającą z taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE na 2024 r. a ceną energii elektrycznej, o której mowa w art. 5 ust. 1.

5. Dla podmiotu uprawnionego, o którym mowa w art. 6 ust. 1, rekompensatę stanowi iloczyn energii elektrycznej zużytej w punkcie poboru energii, zgodnie z art. 6 ust. 1, i różnicy między średnią ceną energii elektrycznej wynikającą z taryf zatwierdzonych na 2024 r. przez Prezesa URE dla sprzedawców z urzędu a średnią ceną energii elektrycznej, o której mowa w art. 6 ust. 1 albo ust. 2.

6. Dla podmiotów uprawnionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 oraz 5 ust. 1, tymczasowa rekompensata wypłacana w okresie do dnia zatwierdzenia przez Prezesa URE taryfy, o której mowa odpowiednio w ust. 3 i 4, obliczana jest na podstawie różnicy między 60% ceny stosowanej przez ten podmiot uprawniony dla danej grupy taryfowej wynikającej z dotychczasowej taryfy, a cenami energii elektrycznej, o których mowa w art. 4 ust. 1 albo 5 ust. 1.

7. Dla podmiotów uprawnionych, o których mowa w art. 6 ust. 1, rekompensata wypłacana w okresie do dnia opublikowania przez Prezesa URE zgodnie z art. 10 średniej ceny, o której mowa w ust. 5, obliczana jest na podstawie różnicy między 60% średniej ceny energii elektrycznej wynikającej z taryf zatwierdzonych na 2023 r. przez Prezesa URE dla sprzedawców z urzędu a cenami energii elektrycznej, o których mowa w art. 6 ust. 1 albo ust. 2.

8. Różnica pomiędzy kwotami rekompensat ustalonymi zgodnie z ust. 3, 4 lub 5 a faktycznie wypłaconymi kwotami tymczasowej rekompensaty ustalonymi zgodnie z ust. 6 lub 7 rozliczana jest w ramach wniosku o wypłatę rekompensaty, składanego na podstawie art. 18, odpowiednio po zatwierdzeniu taryfy albo opublikowaniu średniej ceny, o której mowa w ust. 5.

9. Dla podmiotu uprawnionego, o którym mowa w art. 7 ust. 1, rekompensatę w 2024 r. do maksymalnego limitu, o którym mowa w art. 7 ust. 1, stanowi różnica między wysokością opłat naliczonych za usługi dystrybucji energii elektrycznej wynikających ze stawek opłat taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej na 2024 r. a wysokością opłat naliczonych za usługi dystrybucji energii elektrycznej o których mowa w art. 7 ust. 1.

10. Dla podmiotu uprawnionego, który zawarł z odbiorcą uprawnionym umowę z gwarancją stałej ceny, rekompensatę stanowi różnica między wysokością ceny energii elektrycznej wynikającej z zawartej z odbiorcą uprawnionym umowy z gwarancją stałej ceny w zł/MWh nie wyższej niż:

1) cena stosowana w rozliczeniach z tym odbiorcą na dzień 16 sierpnia 2023 r., albo

2) w przypadku, gdy umowa została zawarta po dniu 16 sierpnia 2023 r. – średnia cena energii elektrycznej dla umów z gwarancją stałej ceny stosowana przez podmiot uprawniony na dzień 16 sierpnia 2023 r.

- a cenami energii elektrycznej, o których mowa w art. 6 ust. 1.”;

1. w art. 13:
2. w ust. 1 po wyrazach „Rekompensata, o której mowa w art. 12 ust. 1” dodaje się wyrazy „albo w art. 12a ust. 1”;
3. po ust. 4 dodaje się ust. 5 w brzmieniu:

„5. W każdym przypadku braku danych dobowych, gdy odczyt układu pomiarowego nastąpi po dniu 31 grudnia 2023 r., do ustalenia ilości zużytej energii w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia najbliższego odczytu układu pomiarowego stosuje się proporcję liczby dni w tym okresie do liczby dni od ostatniego odczytu w 2023 r.”;

1. w art. 16 ust. 2 po wyrazach „Kwoty rekompensat, o których mowa w art. 12“ dodaje się wyrazy „i art. 12a“;
2. w art. 17 w ust. 1 - 3 po wyrazach „art. 12 ust. 1“ dodaje się wyrazy „i art. 12a ust. 1“;
3. w art. 18:
4. w ust. 1 po wyrazach „okresie rozliczeniowym” dodaje się przecinek i wyrazy „z wyjątkiem wniosku o wypłatę rekompensaty za styczeń 2024 r., który składa się do dnia 15 marca 2024 r.”;
5. po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. W przypadkach, o których mowa w art. 12a ust. 6 i 7, we wniosku o wypłatę rekompensaty składanym odpowiednio po zatwierdzeniu taryfy albo opublikowaniu średniej ceny, o której mowa w ust. 5, podmiot uprawniony dokonuje rozliczenia różnicy pomiędzy kwotami rekompensat ustalonymi odpowiednio zgodnie z art. 12a ust. 3, 4 lub 5 a faktycznie wypłaconymi zgodnie z art. 12a ust. 6 lub 7 kwotami tymczasowej rekompensaty.”;

1. w ust. 6 po wyrazach „art. 19 ust. 1” dodaje się wyrazy „lub art. 19 ust. 1a”
2. w ust. 7 po wyrazach „w okresie 12 miesięcy od dnia wypłaty rekompensaty za ostatni miesiąc” dodaje się wyrazy „2023 r. albo 2024 r.”, a także po wyrazach „kwotę rekompensaty” dodaje się wyrazy „za dany rok”;
3. w art. 19:
4. w ust. 1 po wyrazach „Wniosek o rozliczenie rekompensaty” dodaje się wyrazy „za 2023 r.”;
5. po ust. 1 dodaje się ust. 1a i 1b w następującym brzmieniu:

„1a. Wniosek o rozliczenie rekompensaty za okres od dnia 1 stycznia 2024 do dnia 30 czerwca 2024 r. podmiot uprawniony składa do zarządcy rozliczeń do dnia 30 września 2024 r.

1b. W przypadkach, o których mowa w art. 12a ust. 6 i 7, do rozliczenia rekompensaty stosuje się ceny ustalone odpowiednio zgodnie z art. 12a ust. 3, 4 albo 5.”;

1. w ust. 3 wyrazy „o którym mowa w ust. 1” zastępuje się wyrazami „o którym mowa odpowiednio w ust. 1 i ust. 1a”;
2. po ust. 4 dodaje się ust. 4a w następującym brzmieniu:

„4a. Jeżeli z wniosku o rozliczenie rekompensaty wynika, że rekompensata wypłacona została w zaniżonej wysokości, zarządca rozliczeń wypłaca brakującą część rekompensaty w terminie 30 dni od dnia zatwierdzenia wniosku o rozliczenie rekompensaty.”;

1. w art. 21 po wyrazach „art. 12 ust. 1” dodaje się wyrazy „art. 12a ust. 1”;
2. po art. 21 dodaje się art. 21a w brzmieniu:

„Art. 21a. 1. W przypadku zmiany zewnętrznych warunków wykonywania działalności gospodarczej przez podmiot uprawniony, które wpływają na spadek cen energii elektrycznej wynikających z taryf zatwierdzonych na 2024 r. lub część tego roku, w tym zmiany dotyczącej warunków zakładanych przy kalkulacji tej taryfy, podmiot uprawniony występuje do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie obniżenia cen energii elektrycznej ustalonych w taryfie, w terminie 14 dni od tej zmiany.

2. W przypadku gdy mimo wystąpienia okoliczności, o których mowa w ust. 1, podmiot uprawniony nie wystąpił do Prezesa URE o obniżenie cen energii elektrycznej w taryfie, Prezes URE może wezwać podmiot uprawniony do złożenia wniosku o zmianę taryfy w terminie 7 dni od dnia otrzymania wezwania.

3. W przypadku gdy mimo wezwania podmiot uprawniony nie złoży wniosku, o którym mowa w ust. 2, lub nie uzupełni wniosku w terminie lub uzupełniony wniosek dalej zawiera braki formalne lub merytoryczne uniemożliwiające zatwierdzenie zmiany taryfy zgodnie z art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne, zarządca rozliczeń wstrzymuje wypłatę rekompensat po otrzymaniu informacji o tym fakcie od Prezesa URE.

4. W przypadku zatwierdzenia zmiany taryfy, o której mowa w ust. 1 albo 2, zawierającej obniżoną cenę energii elektrycznej, do ustalenia wysokości rekompensaty z tytułu z tytułu stosowania w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 3 ust. 1, art. 4 ust. 1, art. 5 ust. 1 i art. 6 ust. 1, albo stawki opłat, o których mowa w art. 7 ust. 1, jako cenę będącą podstawą do rozliczenia rekompensaty stosuje się – za okres od dnia złożenia do Prezesa URE wniosku o zmianę taryfy do dnia jej zatwierdzenia - cenę ze zmienionej taryfy. Prezes URE niezwłocznie informuje o złożeniu wniosku o zmianę taryfy zarządcę rozliczeń.”;

1. w art. 23 w ust. 1 po wyrazach „art. 12” dodaje się wyrazy „oraz art. 12a”;
2. w art. 26 po wyrazach „art. 12 ust. 1” dodaje się wyrazy „oraz art. 12a ust. 1”;
3. w art. 38 w ust. 1 w pkt 1 wyrazy „art. 5 ust. 1 lub 3” zastępuje się wyrazami „art. 5 ust. 1, 3 lub 4”;
4. w art. 57 ust. 1 otrzymuje brzmienie:
5. po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Maksymalny limit wydatków z Funduszu przeznaczonych na rekompensaty dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 12a ust. 1, w roku 2024 wynosi 6 000 000 000 zł.”

1. w ust. 2 i 3 po wyrazach „w ust. 1” dodaje się „i ust. 1a”;
2. w ust. 4 wyrazy „do dnia 25 stycznia 2024 r.” zastępuje się wyrazy „odpowiednio do dnia 25 stycznia 2024 r. - w przypadku rekompensat za 2023 r. oraz do dnia 25 lipca 2024 r. - w przypadku rekompensat za 2024 r.”

Art. 2. W ustawie z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz.U. poz. 2243 i 2687 oraz z 2023 r. poz. 295, 1113, 1681, 1693 i 1785) wprowadza się następujące zmiany:

1. w art. 2:
2. w pkt 2

- w lit. b) wyrazy „w zakresie, w jakim zużywa energię elektryczną na potrzeby podstawowej działalności” zastępuje się wyrazami „w zakresie, w jakim w 2022 r. oraz w 2023 r. zużywa energię elektryczną na potrzeby podstawowej działalności”;

- w lit. c) wyrazy „w zakresie, w jakim zużywa energię elektryczną na potrzeby prowadzonej działalności” zastępuje się wyrazami „w zakresie, w jakim w 2022 r. oraz w 2023 r. zużywa energię elektryczną na potrzeby prowadzonej działalności”;

1. w pkt 10 kropkę zastępuje się średnikiem i po pkt 10 dodaje się pkt 11 w brzmieniu:

„11) umowa z gwarancją stałej ceny - umowa zawarta przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną z odbiorcą uprawnionym, w której przedsiębiorstwo to zobowiązuje się do utrzymania niezmiennej ceny energii elektrycznej przez określony w umowie okres.”;

1. w art. 3:
2. w ust. 1

- w pkt 1 wyrazy „do dnia 31 grudnia 2023 r.” zastępuje się wyrazami „do dnia 30 czerwca 2024 r.”;

- w pkt. 2 wyrazy „do dnia 31 grudnia 2023 r.” zastępuje się wyrazami „do dnia 30 czerwca 2024 r.”;

1. ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. W przypadku, gdy podmiot uprawniony zawarł z odbiorcą uprawnionym, o którym mowa w art. 2 pkt 2 lit. a, umowę z gwarancją stałej ceny obejmującą cały okres albo część okresu od dnia 1 grudnia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., przepisu ust. 1 nie stosuje się w tym okresie.”;

1. w ust. 8 po wyrazach „w rozliczeniach w obrocie energią elektryczną” dodaje się przecinek, a następnie wyrazy „z wyjątkiem umów z gwarancją stałej ceny, dla których w okresie od 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. mogą być stosowane stawki opłat w wysokości nie wyższej niż:
2. stosowane w rozliczeniach z tym odbiorcą na dzień 16 sierpnia 2023 r., albo
3. w przypadku, gdy umowa została zawarta po dniu 16 sierpnia 2023 r. – średnia stawka opłat dla umów z gwarancją stałej ceny stosowana przez podmiot uprawniony na dzień 16 sierpnia 2023 r.”;
4. w art. 5:
5. ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, składa się na piśmie w postaci papierowej lub elektronicznej:

1) na potrzeby stosowania ceny maksymalnej w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi w okresie do dnia 31 grudnia 2023 r., w terminie:

a) do dnia 30 listopada 2022 r. - w przypadku, o którym mowa w art. 2 pkt 2 lit. b-d i lit. e tiret pierwsze-dwudzieste ósme,

b) do dnia 31 stycznia 2023 r. - w przypadku, o którym mowa w art. 2 pkt 2 lit. e tiret dwudzieste dziewiąte i lit. f,

2) na potrzeby stosowania ceny maksymalnej w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r., w terminie do dnia 31 stycznia 2024 r.;

1. po ust. 6 dodaje się ust. 6a w brzmieniu:

„6a. Odbiorcy, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, i posiadali status odbiorcy uprawnionego na dzień 31 grudnia 2023 r. pozostają odbiorcami uprawnionymi również w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r., bez konieczności składania nowych oświadczeń.”;

1. w art. 8:
2. w ust. 3:

- w pkt 1 po wyrazach „na 2023 r.” dodaje się wyrazy „albo odpowiednio na 2024 r.”;

- pkt 2 otrzymuje następujące brzmienie:

„2) wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną na potrzeby odbiorców uprawnionych, którego taryfa:

1. zatwierdzona przed dniem wejścia w życie ustawy przestaje obowiązywać w 2023 r., w zakresie dotyczącym rekompensaty za 2023 r., jest cena energii elektrycznej wynikająca z taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzona przez Prezesa URE na 2023 r.,
2. przestaje obowiązywać w 2023 r. albo w 2024 r., w zakresie rekompensaty za 2024 r., jest cena energii elektrycznej wynikająca z taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzonej przez Prezesa URE na 2024 r.”;

- w pkt 3 wyrazy „z taryfy zatwierdzonej na 2023 r. przez Prezesa URE dla tego przedsiębiorstwa” zastępuje się wyrazami „z taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE dla tego przedsiębiorstwa, odpowiednio na 2023 r. albo na 2024 r.”;

- w pkt 4 wyrazy „z taryf zatwierdzonych na 2023 r. przez Prezesa URE” zastępuje się wyrazami „z taryf zatwierdzonych, odpowiednio na 2023 r. albo na 2024 r., przez Prezesa URE”;

1. w ust. 3a wyrazy „z taryf zatwierdzonych na 2023 r. przez Prezesa URE” zastępuje się wyrazami „z taryf zatwierdzonych, odpowiednio na 2023 r. albo na 2024 r., przez Prezesa URE”;
2. po ust. 3a dodaje się ust. 3b w brzmieniu:

„3b. Cenę odniesienia, o której mowa w ust. 2, dla podmiotu uprawnionego będącego przedsiębiorstwem energetycznym, który zawarł z odbiorcą uprawnionym umowę z gwarancją stałej ceny, stanowi wysokość ceny energii elektrycznej wynikającej z zawartej z odbiorcą uprawnionym umowy z gwarancją stałej ceny w zł/MWh nie wyższa niż:

1) cena stosowana w rozliczeniach z tym odbiorcą na dzień 16 sierpnia 2023 r., albo

2) w przypadku, gdy umowa została zawarta po dniu 16 sierpnia 2023 r. – średnia cena energii elektrycznej dla umów z gwarancją stałej ceny stosowana przez podmiot uprawniony na dzień 16 sierpnia 2023 r.”

1. po ust. 4 dodaje się ust. 4a – 4c w brzmieniu:

„4a. Dla podmiotów uprawnionych, o których mowa w ust. 3 pkt 2 i 3, na potrzeby rekompensaty wypłacanej za 2024 r., w okresie do dnia zatwierdzenia przez Prezesa URE taryfy, o której mowa odpowiednio w ust. 3 pkt 2 i 3, ceną odniesienia, o której mowa w ust. 2, jest 60% ceny stosowanej przez ten podmiot uprawniony dla danej grupy taryfowej wynikającej z dotychczasowej taryfy.

4b. Dla podmiotów uprawnionych, o których mowa w ust. 3 pkt 4 lub ust. 3a, na potrzeby rekompensaty wypłacanej za 2024 r., w okresie do dnia opublikowania przez Prezesa URE średniej ceny, o której mowa w ust. 3 pkt 4 lub ust. 3a, ceną odniesienia, o której mowa w ust. 2, jest 60% średniej ceny energii elektrycznej wynikającej z taryf zatwierdzonych na 2023 r. przez Prezesa URE dla sprzedawców z urzędu opublikowanej przez Prezesa URE zgodnie z art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej.

4c. Różnica pomiędzy kwotami rekompensat ustalonymi zgodnie z ust. 3 pkt 2, 3 lub 4 albo ust. 3a a faktycznie wypłaconymi kwotami tymczasowych rekompensat ustalonymi zgodnie z ust. 4a lub 4b rozliczana jest w ramach wniosku o wypłatę rekompensaty, składanego zgodnie z art. 12.”;

1. ust. 5 otrzymuje następujące brzmienie:

”5. Rekompensata, o której mowa w ust. 2, przysługuje z tytułu stosowania ceny maksymalnej za okres od dnia przekroczenia przez tego odbiorcę uprawnionego limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 3 - 6 ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej, do dnia 30 czerwca 2024 r.”;

1. w ust. 7:

- w definicji czynnika "PMOZEA" wyrazy "w 2023 r.” zastępuje się wyrazami „odpowiednio w 2023 r. albo w 2024 r.”;

- w definicji czynnika "PMOZEBIO" wyrazy „w 2023 r.” zastępuje się wyrazami „odpowiednio w 2023 r. albo w 2024 r.”;

1. w ust. 8 wyrazy „do dnia 31 grudnia 2023 r.” zastępuje się wyrazami „do dnia 30 czerwca 2024 r.”;
2. w ust. 9 wyrazy „do dnia 31 grudnia 2023 r.” zastępuje się wyrazami „do dnia 30 czerwca 2024 r.”;
3. w art. 12 po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. W przypadkach, o których mowa w art. 8 ust. 4a i 4b, we wniosku o wypłatę rekompensaty składanym odpowiednio po zatwierdzeniu taryfy, o której mowa w art. 8 ust. 3 pkt 2 lub 3 albo po opublikowaniu średniej ceny, o której mowa w art. 8 ust. 3 pkt 4 lub ust. 3a, podmiot uprawniony dokonuje rozliczenia różnicy pomiędzy kwotami rekompensat ustalonymi odpowiednio zgodnie z art. 8 ust. 3 pkt 2, 3 lub 4 albo ust. 3a a faktycznie wypłaconymi zgodnie z art. 8 ust. 4a lub 4b kwotami tymczasowych rekompensat.”;

1. w art. 13:
2. w ust. 1 we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „do dnia 30 czerwca 2024 r.” zastępuje się wyrazami „do dnia 30 września 2024 r.”;
3. po ust. 1 dodaje się ust 1b w brzmieniu:

„1b. W przypadkach, o których mowa w art. 8 ust. 4a i 4b, do rozliczenia rekompensaty stosuje się ceny odniesienia ustalone odpowiednio zgodnie z art. 8 ust. 3 pkt 2, 3 lub 4 albo ust. 3a.”;

1. po ust. 4 dodaje się ust. 4a w następującym brzmieniu:

„4a. Jeżeli z wniosku o rozliczenie rekompensaty wynika, że rekompensata wypłacona została w zaniżonej wysokości, zarządca rozliczeń wypłaca brakującą część rekompensaty w terminie 30 dni od dnia zatwierdzenia wniosku o rozliczenie rekompensaty.”;

1. po art. 15 dodaje się art. 15a w brzmieniu:

„Art. 15a. 1. W przypadku zmiany zewnętrznych warunków wykonywania działalności gospodarczej przez podmiot uprawniony, które wpływają na spadek cen energii elektrycznej wynikających z taryf zatwierdzonych na 2024 r. lub część tego roku, w tym zmiany dotyczącej warunków zakładanych przy kalkulacji tej taryfy, podmiot uprawniony występuje do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie obniżenia cen energii elektrycznej ustalonych w taryfie, w terminie 14 dni od tej zmiany.

2. W przypadku gdy mimo wystąpienia okoliczności, o których mowa w ust. 1, podmiot uprawniony nie wystąpił do Prezesa URE o obniżenie cen energii elektrycznej w taryfie, Prezes URE może wezwać podmiot uprawniony do złożenia wniosku o zmianę taryfy w terminie 7 dni od dnia otrzymania wezwania.

3. W przypadku gdy mimo wezwania podmiot uprawniony nie złoży wniosku, o którym mowa w ust. 2, lub nie uzupełni wniosku w terminie lub uzupełniony wniosek dalej zawiera braki formalne lub merytoryczne uniemożliwiające zatwierdzenie zmiany taryfy zgodnie z art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne, zarządca rozliczeń wstrzymuje wypłatę rekompensat po otrzymaniu informacji o tym fakcie od Prezesa URE.

4. W przypadku zatwierdzenia zmiany taryfy, o której mowa w ust. 1 albo 2, zawierającej obniżoną cenę energii elektrycznej, do ustalenia wysokości rekompensaty z tytułu z tytułu stosowania w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi ceny maksymalnej, jako cenę będącą podstawą do rozliczenia rekompensaty stosuje się – za okres od dnia złożenia do Prezesa URE wniosku o zmianę taryfy do dnia jej zatwierdzenia - cenę ze zmienionej taryfy. Prezes URE niezwłocznie informuje o złożeniu wniosku o zmianę taryfy zarządcę rozliczeń.

1. w art. 39a po wyrazach „W 2023 r.” dodaje się wyrazy „oraz w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.”;
2. w art. 43:
3. w ust. 1 i ust. 2 wyrazy „będący skutkiem finansowym niniejszej ustawy” zastępuje się wyrazami „na wypłatę rekompensat za 2023 r.”;
4. po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:

„2a. Maksymalny limit wydatków z Funduszu Przeciwdziałania COVID-19 na wypłatę rekompensat za 2024 r. wynosi 1 300 000 000 zł.

1. w ust. 3 i 4 po wyrazach „w ust. 1” dodaje się wyrazy „i ust. 2a”,
2. w ust. 5 wyrazy „do dnia 25 stycznia 2024 r.” zastępuje się wyrazami „odpowiednio do dnia 25 stycznia 2024 r. - w przypadku rekompensat za 2023 r. oraz do dnia 25 lipca 2024 r. - w przypadku rekompensat za 2024 r.”.

Art. 3. W ustawie z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz.U. poz. 2687 oraz z 2023 r. poz. 295, 556, 1234 i 1785) wprowadza się następujące zmiany:

1. w art. 1
2. w pkt. 1) po wyrazach „w 2023 r.” dodaje się wyrazy „oraz w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2024 r.”;
3. w pkt 3) słowa „do dnia 31 grudnia 2023” zastępuje się słowami „do dnia 30 czerwca 2024 r.;
4. po pkt 4 dodaje się pkt 5 w brzmieniu:

„5) zasady i tryb przekazania gazowej składki na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny;”,

1. w art. 2:
2. w pkt. 4) po wyrazach „kwotę środków finansowych podlegającą przekazaniu” dodaje się wyrazy „zgodnie z przepisami Rozdziału 3”;
3. po pkt 4 dodaje się pkt 4a w brzmieniu:

„4a) gazowa składka na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny - kwotę środków finansowych podlegającą przekazaniu zgodnie z przepisami Rozdziału 3a przez przedsiębiorstwo wydobywające gaz ziemny na rachunek Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny;”;

1. w art. 3:
2. w ust. 1 wyrazy „31 grudnia 2023 r.” zastępuje się wyrazami „30 czerwca 2024 r.”;
3. ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Jeżeli podmiot uprawniony stosuje w 2023 r. lub do 30 czerwca 2024 r. taryfę w rozumieniu art. 3 pkt 17 ustawy – Prawo energetyczne dla paliw gazowych zatwierdzoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, w której dla poszczególnych okresów ustalono ceny paliw gazowych na poziomie niższym niż cena maksymalna paliw gazowych określona dla danego okresu, stosuje się te ceny. W takim przypadku rekompensata nie przysługuje za okresy, w których cena określona w taryfie była niższa niż cena maksymalna paliwa gazowego.”;

1. ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. W przypadku zmiany lub wprowadzenia do stosowania nowej taryfy w rozumieniu art. 3 pkt 17 ustawy – Prawo energetyczne w okresie, o którym mowa w ust. 1, podmiot uprawniony może wystąpić z wnioskiem o wypłatę rekompensaty za okres od dnia obowiązywania zmienionej lub nowej taryfy, z uwzględnieniem art. 14 ust. 4. W tym przypadku rekompensatę oblicza się proporcjonalnie do okresu stosowania zmienionej lub nowej taryfy.”;

1. w ust. 6 wyrazy „31 grudnia 2023 r.” zastępuje się wyrazami „30 czerwca 2024 r.”;
2. po ust. 7 dodaje się ust. 7a w brzmieniu:

„7a. Podmiot uprawniony wykonujący działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych na potrzeby odbiorców uprawnionych, posiadający zatwierdzoną i obowiązującą taryfę dla paliw gazowych, w taryfie przeznaczonej do stosowania w 2024 r. lub jego części uwzględnia do stosowania w rozliczeniach usług dystrybucji paliw gazowych świadczonych w okresie od 1 stycznia 2024 do 30 czerwca 2024 r. dla odbiorców uprawnionych, również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji uwzględnione w ostatniej taryfie dla usług dystrybucji paliw gazowych stosowanej w 2022 r.;

1. w ust. 8 wstęp do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„8. Podmiot uprawniony, o którym mowa w ust. 7 i 7a, stosuje stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji paliw gazowych, o których mowa odpowiednio w ust. 7 i 7a, w rozliczeniach z:”,

1. w ust. 9 po wyrazach „w ust. 7” dodaje się wyrazy „i 7a”;
2. w ust. 10 po wyrazach „w ust. 7” dodaje się wyrazy „i 7a”;
3. w ust. 11 po wyrazach „w ust. 7” dodaje się wyrazy „i 7a”;
4. w art. 3a:
5. w ust. 1 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„1. Podmiot uprawniony stosuje cenę maksymalną paliw gazowych również w rozliczeniach z odbiorcami, którzy są przedsiębiorcami w rozumieniu art. 4 ust. 1 lub 2 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców (Dz.U. z 2023 r. poz. 221), którzy na dzień złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 2, nie zalegają w regulowaniu zobowiązań podatkowych, składek na ubezpieczenia społeczne, ubezpieczenie zdrowotne, Fundusz Gwarantowanych Świadczeń Pracowniczych, Fundusz Pracy, Fundusz Emerytur Pomostowych lub Fundusz Solidarnościowy i którzy w dniu poprzedzającym rozpoczęcie okresu, którego dotyczy wniosek:”;

1. w ust. 1 in fine wyrazy „do dnia 31 grudnia 2023 r.” zastępuje się wyrazami „do dnia 30 czerwca 2024 r.”;
2. w ust. 5 w pkt. 6 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) prowadził na dzień poprzedzający rozpoczęcie okresu, którego dotyczy wniosek:

- działalność gospodarczą, oznaczoną według Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) 2007, jako rodzaj przeważającej działalności, kodem 10.71.Z i wynika to z rejestru REGON według stanu na dzień poprzedzający rozpoczęcie okresu, którego dotyczy wniosek albo

- działalność gospodarczą oznaczoną według Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) 2007, kodem 10.71.Z i wynika to z rejestru REGON według stanu na dzień poprzedzający rozpoczęcie okresu, którego dotyczy wniosek, i jego przychód z działalności w rozumieniu przepisów podatkowych w jednym z dwóch miesięcy kalendarzowych poprzedzających bezpośrednio miesiąc złożenia wniosku o cenę maksymalną pochodził w co najmniej 50% ze sprzedaży wyprodukowanych przez tego odbiorcę pieczywa, świeżych wyrobów ciastkarskich lub ciastek, oraz”;

1. ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Odbiorca, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, zamiast oświadczenia, o którym mowa w ust. 5 pkt 6 lit. b, składa oświadczenie o tym, że prowadził na dzień poprzedzający rozpoczęcie okresu, którego dotyczy wniosek, w formie spółdzielni w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 16 września 1982 r. - Prawo spółdzielcze, działalność gospodarczą oznaczoną według Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) 2007, kodem 10.71.Z i wynika to z rejestru REGON według stanu na dzień poprzedzający rozpoczęcie okresu, którego dotyczy wniosek.”;

1. uchyla się ust. 10;
2. w art. 4:
3. po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. Podmiotowi uprawnionemu, o którym mowa w art. 3 ust. 7a, stosującemu stawki opłat za usługi dystrybucji paliw gazowych dla odbiorców uprawnionych, przysługuje rekompensata stanowiąca różnicę między wysokością opłat naliczonych za usługi dystrybucji paliw gazowych wynikających ze stawek opłat taryfy dla usług dystrybucji paliw gazowych na 2024 r. a wysokością opłat naliczonych za usługi dystrybucji paliw gazowych wynikających ze stawek opłat z ostatniej stosowanej w 2022 r. taryfy dla usług dystrybucji paliw gazowych”;

1. po ust. 5 dodaje się ust. 6 i 7 w brzmieniu:

„6. W przypadku, gdy:

1) zatwierdzona taryfa przestaje obowiązywać w 2023 r., i nie zostanie wydana decyzja o zatwierdzeniu kolejnej taryfy albo o zmianie dotychczasowej, która ma być stosowana m. in. w roku 2024, od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia zatwierdzenia kolejnej taryfy albo zatwierdzenia zmiany dotychczasowej taryfy, albo

2) zatwierdzona taryfa przestaje obowiązywać w 2024 r., od dnia następującego po dniu zakończenia okresu jej obowiązywania do dnia zatwierdzenia kolejnej taryfy albo zatwierdzenia zmiany dotychczasowej taryfy,

- do ustalenia wysokości tymczasowej rekompensaty wypłacanej z tytułu stosowania ceny maksymalnej paliw gazowych, jako cenę paliwa gazowego wynikającą z taryfy (Cpt), o której mowa w ust. 2, przyjmuje się 50% ceny stosowanej przez podmiot uprawniony dla danej grupy taryfowej wynikającej z dotychczasowej taryfy.

7. Różnica pomiędzy kwotą rekompensaty ustaloną zgodnie z ust. 2 a faktycznie wypłaconą kwotą tymczasowej rekompensaty ustaloną zgodnie z ust. 6 rozliczana jest w ramach wniosku o wypłatę rekompensaty, składanym po zatwierdzeniu kolejnej taryfy albo zatwierdzeniu zmiany dotychczasowej taryfy, zgodnie z art. 5.”;

1. w art. 5 po ust. 2a dodaje się ust. 2b w brzmieniu:

„2b. W przypadku, o którym mowa w art. 4 ust. 6, we wniosku o wypłatę rekompensaty składanym po zatwierdzeniu kolejnej taryfy albo zatwierdzeniu zmiany dotychczasowej taryfy uwzględnia się rozliczenie różnicy pomiędzy kwotami rekompensat ustalonymi zgodnie z art. 4 ust. 2, a faktycznie wypłaconymi kwotami tymczasowych rekompensat ustalonymi zgodnie z art. 4 ust. 6.”;

1. w art. 6
2. w ust. 2 wyraz „45” zastępuje się wyrazem „14” ;
3. w ust. 4 wyraz „14” zastępuje się wyrazem „10”;
4. ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. Odmowa, o której mowa w ust. 5 i 6, nie pozbawia podmiotu uprawnionego możliwości ponownego złożenia wniosku o wypłatę rekompensaty w zakresie, w jakim zarządca rozliczeń odmówił jej wypłaty, z wyjątkiem przypadku, gdy rekompensata nie przysługuje. Wnioski o wypłatę rekompensaty za rok 2023 niezatwierdzone przed dniem złożenia wniosku o rozliczenie rekompensaty, o którym mowa w art. 7 ust. 1 lit. a oraz wnioski o wypłatę rekompensaty za okres od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. niezatwierdzone przed dniem złożenia wniosku o rozliczenie rekompensaty, o którym mowa w art. 7 ust. 1 lit. b, pozostawia się bez rozpoznania. Przepisy ust. 1-6 oraz art. 5 ust. 1-8 stosuje się odpowiednio.”;

1. w ust. 11 po wyrazach „w 2023 r.” dodaje się wyrazy „lub w 2024 r.”;
2. w art. 7:
3. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Podmiot uprawniony składa do zarządcy rozliczeń wniosek o rozliczenie rekompensaty:

1. za rok 2023 – nie wcześniej niż od dnia 15 marca 2024 r. i nie później niż do dnia 30 czerwca 2024 r.;
2. za rok 2024 – nie wcześniej niż od dnia 15 września 2024 r. i nie później niż do dnia 31 grudnia 2024 r.”;
3. po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. W przypadku, o którym mowa w art. 4 ust. 6, do rozliczenia rekompensaty za okres od dnia zakończenia obowiązywania dotychczasowej taryfy do dnia zatwierdzenia kolejnej taryfy albo zmiany dotychczasowej taryfy, przyjmuje się, jako cenę paliwa gazowego wynikającą z taryfy (Cpt), o której mowa w art. 4 ust. 2, cenę z kolejnej zatwierdzonej taryfy albo zmiany dotychczasowej taryfy.”;

1. ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. W przypadku pozytywnej weryfikacji wniosku o rozliczenie rekompensaty zarządca rozliczeń zatwierdza wniosek i określa kwotę ostatecznej rekompensaty w terminie:

a) do dnia 31 sierpnia 2024 r. – za rok 2023,

b) do dnia 31 stycznia 2025 r. – za rok 2024.”;

1. ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. W przypadku, gdy kwota rekompensaty wypłaconej zgodnie z art. 4 jest niższa niż ostateczna kwota rekompensaty wynikająca z rozliczenia, zarządca rozliczeń dokonuje wyrównania tej różnicy na rzecz podmiotu uprawnionego w terminie 30 dni od dnia określenia ostatecznej kwoty rekompensaty, biorąc pod uwagę posiadane środki na rachunku rekompensaty ceny maksymalnej paliw gazowych oraz limity, o których mowa w art. 85. W przypadku braku środków na rachunku termin wyrównania, o którym mowa w zdaniu pierwszym, może zostać wydłużony najpóźniej do dnia:

a) 31 października 2024 r. – za rok 2023,

b) 31 marca 2025 r. – za rok 2024.”;

1. w ust. 5 dodaje się zdanie drugie w brzmieniu:

„Zarządca rozliczeń może przywrócić termin na złożenie wniosku o rozliczenie rekompensaty, o którym mowa w zdaniu pierwszym, w uzasadnionych przypadkach. Termin przywraca się na wniosek podmiotu uprawnionego.”;

1. w art. 9 w ust. 6 wyrazy „31 grudnia 2024 r.” zastępuje się wyrazami „31 sierpnia 2025 r.”;
2. w art. 10:
3. w ust. 2 wyrazy „31 lipca 2024 r.” zastępuje się wyrazami „31 lipca 2025 r.”;
4. w ust. 5 zdanie trzecie otrzymuje brzmienie:

”Kwota zaliczki na poczet rekompensaty za dany miesiąc danego roku kalendarzowego nie może przekroczyć 50% szacowanej kwoty gazowego odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny odpowiednio w 2023 r. i w 2024 r.”;

1. po ust. 13 dodaje się ust. 14 w brzmieniu:

„14. Ilekroć w art. 10 ustawy mowa jest o gazowym odpisie na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny rozumie się przez to również gazową składkę na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny, o której mowa w rozdziale 3a.” ;

1. w art. 11:
2. ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W przypadku gdy środki na rachunku rekompensaty ceny maksymalnej paliw gazowych nie umożliwią wypłaty rekompensaty, o której mowa w art. 4 ust. 2, 3 i 3a, w całości do dnia:

a) 31 października 2024 r. – za rok 2023,

b) 31 marca 2025 r. – za rok 2024,

- zarządca rozliczeń informuje o tym fakcie Prezesa URE odpowiednio do dnia 8 listopada 2024 r. lub 8 kwietnia 2025 r., wskazując podmiot uprawniony oraz kwotę rekompensaty niewypłaconej temu podmiotowi.”;

1. ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Niewypłaconą wysokość rekompensaty, o której mowa w ust. 2, uwzględnia się przy zatwierdzeniu kolejnych taryf odpowiednio po dniu 8 listopada 2024 r. – w zakresie wysokości rekompensaty niewypłaconej za rok 2023 lub po dniu 8 kwietnia 2025 r. – w zakresie wysokości rekompensaty niewypłaconej za rok 2024, dla odbiorców uprawnionych.”;

1. w ust. 4 wyraz „36” zastępuje się wyrazem „48”;
2. ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. W przypadku gdy środki na rachunku rekompensaty ceny maksymalnej paliw gazowych nie umożliwią wypłaty rekompensaty, o której mowa w art. 4 ust. 4, w całości do dnia:

a) 31 października 2024 r. – za rok 2023,

b) 31 marca 2025 r. – za rok 2024,

- zarządca rozliczeń informuje o tym fakcie ministra właściwego do spraw gospodarki.”;

1. w art. 14 w ust. 1 wyrazy „na 2023 r. lub część tego roku” zastępuje się wyrazami „na całość lub część 2023 r. lub w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.”
2. w art. 15 w ust. 1 w pkt. 1 i pkt. 2 wyrazy „31 grudnia 2023 r.” zastępuje się wyrazami „30 czerwca 2024 r.”;
3. w art. 16 w ust. 1 po wyrazach „w 2023 r.” dodaje się wyrazy: „lub do dnia 30 czerwca 2024 r.”;
4. w art. 17 w ust. 1 wyrazy „w art. 3 ust. 1 – 3 i 7” zastępuje się wyrazami „w art. 3 ust. 1 – 3, 7 i 7a”;
5. w art. 18 in fine po wyrazach „31 grudnia 2023 r.” dodaje się wyrazy „oraz od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.”;
6. w art. 18a:
7. w ust. 1:

- po wyrazach „gazowych w 2023 r.” dodaje się wyrazy „lub do dnia 30 czerwca 2024 r.”

- po wyrazach „dostarczonych w 2023 r.” dodaje się wyrazy „oraz odrębnie za okres od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.”;

1. ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W przypadku, w którym faktura dokumentująca dostarczenie paliw gazowych w 2023 r. lub w 2024 r. i obejmująca dostarczenie paliw gazowych w więcej niż jednym roku kalendarzowym, została dostarczona do odbiorcy paliw gazowych, o którym mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. a ustawy - Prawo energetyczne, bez informacji, o której mowa w ust. 1, przedsiębiorstwo energetyczne w rozumieniu art. 3 pkt 12 ustawy - Prawo energetyczne, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi, informację dotyczącą ilości dostarczonych paliw gazowych odpowiednio w 2023 r. lub w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. załącza do kolejnej faktury wysyłanej do tego odbiorcy, a w przypadku jej braku odpowiednio w 2023 r. lub w okresie do dnia 30 czerwca 2024 r. do innego dokumentu wysyłanego do tego odbiorcy odpowiednio w 2023 r. lub 2024 r.”

1. w art. 19 w ust. 1 wyrazy „29 lutego 2024 r.” zastępuje się wyrazami „30 września 2024 r.”;
2. w art. 22:
3. w ust. 3 wyrazy „stycznia 2025 r.” zastępuje się wyrazami „30 czerwca 2025 r.”;
4. w ust. 5 wyrazy „stycznia 2025 r.” zastępuje się wyrazami „30 czerwca 2025 r.”;
5. w ust. 6 wyrazy „grudzień 2024 r.” zastępuje się wyrazami „czerwiec 2025 r.”;
6. w ust. 6 wyrazy „31 stycznia 2025 r.” zastępuje się wyrazami „31 lipca 2025 r.”;
7. w art. 23 w ust. 3 wyrazy „28 lutego 2025 r.” zastępuje się wyrazami „31 sierpnia 2025 r.”;
8. w art. 28 w ust. 3 pkt. 2 lit. b wyrazy „art. 18” zastępuje się wyrazami „art. 24”;
9. w art. 31 ust. 7 pkt. 2 lit. b wyrazy „art. 18” zastępuje się wyrazami „art. 24”;
10. po Rozdziale 3 dodaje się Rozdział 3a w brzmieniu:

„**Rozdział 3a.**

Gazowa składka na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny

Art. 31a. 1. Przedsiębiorstwo wydobywające gaz ziemny przekazuje gazową składkę na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny.

2. Wysokość gazowej składki na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny ustala się zgodnie ze wzorem:

– gdzie poszczególne symbole oznaczają:

GSF – wysokość gazowej składki na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny [zł],

Wr – wolumen gazu ziemnego wydobytego w 2022 r. przez przedsiębiorstwo wydobywające gaz ziemny, z uwzględnieniem gazu wydobytego w tym roku przez poprzedników prawnych tego przedsiębiorstwa [MWh],

Cr – średnia ważona wolumenem cena transakcji zawartych na giełdzie towarowej w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych w kontraktach terminowych produktami gazowymi z dostawą na rok 2022 w okresie od dnia 1 października 2021 r. do dnia 31 grudnia 2022 r. z wyłączeniem produktu GAS\_BASE\_S-W-22[zł/MWh],

Kr – średni ważony wolumenem koszt wydobycia gazu ziemnego wynikający z ksiąg rachunkowych przedsiębiorstwa wydobywającego gaz ziemny dla 2022 r., z uwzględnieniem danych poprzedników prawnych tego przedsiębiorstwa [zł/MWh],

Ki – koszty inwestycyjne w wysokości 25 zł/MWh.

Art. 31b. 1. Przedsiębiorstwo wydobywające gaz ziemny przekazuje na rachunek Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny gazową składkę na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny w sześciu równych miesięcznych ratach, płatnych w okresie od stycznia do czerwca 2024 r., za poszczególne miesiące kalendarzowe w terminie do 20 dnia danego miesiąca. Termin przypadający w dzień wolny od pracy przypada w pierwszy dzień roboczy po tym terminie.

2. Gazowa składka na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny przekazana przez przedsiębiorstwo wydobywające gaz ziemny na rachunek Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny stanowi dla tego podmiotu koszty uzyskania przychodu w rozumieniu ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych albo ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych w miesiącach jej przekazania na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny.

3. Zarządca rozliczeń przekazuje środki finansowe zgromadzone z gazowych składek na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny na rachunek Funduszu COVID-19 w terminie do 30. dnia każdego miesiąca następującego po miesiącu rozliczenia.

Art. 31c. 1. Przedsiębiorstwo wydobywające gaz ziemny przekazuje do zarządcy rozliczeń w terminie do 25. dnia miesiąca następującego po miesiącu płatności danej raty składki, o której mowa w art. 31b ust. 1, sprawozdanie potwierdzające sposób rozliczenia gazowej składki na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny płatnej w poprzednim miesiącu. Wraz ze złożeniem pierwszego sprawozdania przedsiębiorstwo wydobywające gaz ziemny przedkłada zarządcy rozliczeń obliczenie gazowej składki na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny. Termin przypadający w dzień wolny od pracy przypada w pierwszy dzień roboczy po tym terminie.

2. Do sprawozdań, o których mowa w ust. 1, przepis art. 27 ust. 2 stosuje się odpowiednio.

Art. 31d. 1. Do korekty sprawozdań, o których mowa w art. 31c ust. 1, przepis art. 28 ust. 1 - 4 stosuje się odpowiednio, przy czym korektę składa się do dnia otrzymania informacji o rozpoczęciu przez Prezesa URE kontroli, o której mowa w ust. 4, jednak nie później niż do dnia 31 grudnia 2024 r.

2. Do weryfikacji sprawozdań, o których mowa w art. 31c ust. 1, przepis art. 29 ust. 1 - 3 stosuje się odpowiednio.

3. Do złożenia i weryfikacji sprawozdań, o których mowa w art. 31c ust. 1, przepis art. 30 ust. 1 - 4 stosuje się odpowiednio.

4. Do przeprowadza kontroli przez Prezesa URE zgodności informacji i oświadczeń złożonych w sprawozdaniach, o których mowa w art. 31c ust. 1, przepis art. 31 ust. 1 - 13 stosuje się odpowiednio.”;

1. w art. 81:
2. po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Obowiązek, o którym mowa w art. 31a wykonuje się w odniesieniu do okresu wydobycia gazu ziemnego od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.”

1. po ust. 2 dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. Towarowa Giełda Energii S.A. publikuje wartość średnich cen, o których mowa w art. 31a ust. 2 i 3, na swojej stronie internetowej w terminie do dnia 5 stycznia 2024 r.”;

1. w art. 85:
2. w ust. 1 wyrazy „będący skutkiem finansowym niniejszej ustawy” zastępuje się wyrazami „na wypłatę rekompensat i refundacji podatku VAT za 2023 r.”;
3. w ust. 1a skreśla się wyrazy „będący skutkiem finansowym niniejszej ustawy”, zaś po wyrazach „w zakresie rekompensaty, o której mowa w art. 4 ust. 4” dodaje się wyrazy „za 2023 r.”
4. po art. 85 dodaje się art. 85a w brzmieniu:

„1. Maksymalny limit wydatków Funduszu na wypłatę rekompensat i refundacji VAT za 2024 r. wynosi:

1) w 2024 r. w zakresie:

a) rekompensaty, o której mowa w art. 4 ust. 2 i 3a – 3 100 000 000,00 zł,

b) refundacji podatku VAT, o której mowa w art. 18 – 300 000 000,00 zł;

2) w 2025 r. w zakresie:

a) rekompensaty, o której mowa w art. 4 ust. 2 i 3a – 550 000 000,00 zł,

b) refundacji podatku VAT, o której mowa w art. 18 – 140 000 000,00 zł;

3) w 2026 r. - w zakresie refundacji podatku VAT, o której mowa w art. 18 – 100 000 000,00 zł.

1a. Maksymalny limit wydatków Funduszu Rekompensat Pośrednich Kosztów Emisji w zakresie rekompensaty, o której mowa w art. 4 ust. 4, za 2024 r. wynosi w:

1) 2024 r. – 180 000 000,00 zł;

2) 2025 r. – 32 000 000,00 zł.

2. Przepisy art. 85 ust. 2 i ust. 2a stosuje się odpowiednio.”

Art. 4. W ustawie z dnia 15 września 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 1772) wprowadza się następujące zmiany:

1. w art. 3a w ust. 2 w pkt 2, w ust. 3 w pkt 3 i w ust. 4 wyrazy „do dnia 31 grudnia 2023 r.” zastępuje się wyrazami „do dnia 30 czerwca 2024 r.”:
2. ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 3a ust. 2 lub 3, oraz sprzedawca ciepła, stosujący ceny i stawki opłat, o których mowa w art. 3a ust. 2 pkt 2, ust. 3 pkt 3 lub ust. 4, zaliczają wypłacone wyrównanie, o którym mowa w art. 12a ust. 1 oraz art. 12c ust. 1 lub świadczenie wyrównawcze, o którym mowa w art. 15a ust. 1 oraz dodatkowe wyrównanie, o którym mowa w art. 31a ust. 1, pomniejszone o kwotę podatku od towarów i usług dla dostaw ciepła, do przychodów ze sprzedaży ciepła lub do przychodów za świadczenie usług przesyłowych.”;

1. w art. 12a:
2. w ust. 1 wyrazy „do dnia 31 grudnia 2023 r.” zastępuje się wyrazami „do dnia 30 czerwca 2024 r.”,
3. ust. 9 otrzymuje brzmienie:

„1. Wniosek o wypłatę wyrównania za czerwiec 2024 r. składa się w terminie do dnia 25 lipca 2024 r.”;

1. w art. 12b:
2. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne uprawnione do otrzymania wyrównania, o którym mowa w art. 12a ust. 1, składa do podmiotu wypłacającego wniosek o rozliczenie wyrównania, który uwzględnia rzeczywiste dane w każdej grupie taryfowej dotyczące ilości ciepła sprzedanego na potrzeby podmiotów, o których mowa w art. 4 ust. 1:

1) za okres od dnia 1 marca 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. - w terminie od dnia 1 marca 2024 r. do dnia 15 kwietnia 2024 r.,

2) za okres od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. - w terminie od dnia 15 sierpnia 2024 r. do dnia 30 września 2024 r.”;

1. po ust. 1 dodaje się ust. 1a-1c w brzmieniu:

„1a. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne uprawnione do otrzymania wyrównania złożyło wniosek, o którym mowa w art. 12b ust. 1, dotychczas nierozpoznane wnioski złożone zgodnie z art. 12a ust. 3 pozostawia się bez rozpatrzenia.

1b. Przedsiębiorstwo energetyczne uprawnione do otrzymania wyrównania we wniosku o rozliczenie wyrównania za poszczególne okresy wskazuje kwotę podlegającą rozliczeniu stanowiącą różnicę pomiędzy sumą miesięcznych obniżek udzielonych odbiorcom, dla poszczególnych miesięcy w każdej grupie taryfowej, a sumą wyrównań wypłaconych na rzecz tego przedsiębiorstwa zgodnie z art. 12a dla danego okresu.

1c. Kwotę miesięcznej obniżki, o której mowa w ust. 1b, dla danej grupy taryfowej, ustala się:

1) zgodnie ze wzorem:

albo

2) a w przypadku stosowania stawki opłaty za ciepło i stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną – zgodnie ze wzorem:

– gdzie poszczególne symbole oznaczają:

KMOG – kwotę miesięcznej obniżki w danej grupie taryfowej wynikającą ze stosowania w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1, cen sprzedaży ciepła, mocy cieplnej i nośnika ciepła oraz stałych i zmiennych stawek opłat za usługi przesyłowe, ustalonych zgodnie z art. 3a [zł],

CC – cenę ciepła ze stosowanej w danym miesiącu taryfy dla ciepła [zł/GJ],

CCW – cenę ciepła przyjętą i wprowadzoną do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 [zł/GJ],

Wcw – miesięczną ilość sprzedanego ciepła w danej grupie taryfowej odbiorcom, o których mowa w art. 4 ust. 1 [GJ],

CM – cenę za zamówioną moc cieplną za rok ze stosowanej w danym miesiącu taryfy dla ciepła [zł/MW],

CMW – cenę za zamówioną moc cieplną za rok przyjętą i wprowadzoną do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 [zł/MW],

Wmw – miesięczną wielkość zamówionej mocy cieplnej w danej grupie taryfowej przez odbiorców, o których mowa w art. 4 ust. 1 [MW],

CN – cenę nośnika ciepła – wody dostarczonej do napełniania sieci ciepłowniczych i instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia ubytków wody poza źródłem ciepła lub niezwróconych skroplin ze stosowanej w danym miesiącu taryfy dla ciepła ‒ [zł/m3 albo zł//t],

CNW – cenę nośnika ciepła – wody dostarczonej do napełniania sieci ciepłowniczych i instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia ubytków wody poza źródłem ciepła lub niezwróconych skroplin przyjętą i wprowadzoną do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 ‒ [zł/m3 albo zł//t],

Wnw – miesięczną ilość dostarczonego nośnika w danej grupie taryfowej do odbiorców, o których mowa w art. 4 ust. 1 [m3 lub t],

SZOP – stawkę opłat zmiennych za usługi przesyłowe ze stosowanej w danym miesiącu taryfy dla ciepła [zł/GJ],

SZOPW – stawkę opłat zmiennych za usługi przesyłowe przyjętą i wprowadzoną do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 [zł/GJ],

Wupc – miesięczną ilość ciepła dostarczonego do odbiorców usług przesyłowych w danej grupie taryfowej, o których mowa w art. 4 ust. 1[GJ],

SSOP – roczną stawkę opłat stałych za usługi przesyłowe ze stosowanej w danym miesiącu taryfy dla ciepła [zł/MW],

SSOPW – roczną stawkę opłat stałych za usługi przesyłowe przyjętą i wprowadzoną do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 [zł/MW],

Wupm – miesięczną wielkość zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców usług przesyłowych w danej grupie taryfowej, o których mowa w art. 4 ust. 1 [MW],

T – stawkę podatku od towarów i usług dla dostaw ciepła [%],

SC – stawkę opłaty za ciepło ze stosowanej w danym miesiącu taryfy dla ciepła [zł/GJ],

SCW – stawkę opłaty za ciepło przyjętą i wprowadzoną do stosowania z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 [zł/GJ],

SM – stawkę opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną ze stosowanej w danym miesiącu taryfy dla ciepła [zł/MW],

SMW – stawkę opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną przyjętą i wprowadzoną do stosowania z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 [zł/MW],

– wartości symboli użytych w tych wzorach wyraża się liczbowo z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, z wyjątkiem wartości dotyczącej wielkości zamówionej mocy cieplnej, którą wyraża się liczbowo z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.”’

1. ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. W przypadku niezłożenia wniosku o rozliczenie wyrównania w terminie, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, wypłacone wyrównanie za okres od dnia 1 marca 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. uznaje się za otrzymane nienależnie i przedsiębiorstwo energetyczne uprawnione do otrzymania wyrównania jest obowiązane do zwrotu otrzymanych środków w całości wraz z odsetkami liczonymi jak dla zaległości podatkowych w terminie do dnia 31 maja 2024 r.”;

1. po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. W przypadku niezłożenia wniosku o rozliczenie wyrównania w terminie, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, wypłacone wyrównanie za okres od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. uznaje się za otrzymane nienależnie i przedsiębiorstwo energetyczne uprawnione do otrzymania wyrównania jest obowiązane do zwrotu otrzymanych środków w całości wraz z odsetkami liczonymi jak dla zaległości podatkowych w terminie do dnia 31 października 2024 r.”,

1. ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. W przypadku gdy kwota wyrównania wypłacona zgodnie z art. 12a jest niższa niż kwota wyrównania wynikająca z rozliczenia, podmiot wypłacający dokonuje wypłaty tej różnicy na rzecz przedsiębiorstwa energetycznego uprawnionego do otrzymania wyrównania w terminie 45 dni od dnia zatwierdzenia wniosku przez podmiot wypłacający.”;

1. wart. 12c w ust. 11 otrzymuje brzmienie:

„11. Do wniosku, o którym mowa w ust. 5, oraz do wypłaty wyrównania, w przypadku, o którym mowa w ust. 1–3, stosuje się odpowiednio przepisy ust. 7, 8 i 10 oraz art. 12a ust. 7 i 8, art. 14 ust. 1–6, art. 17, art. 18 ust. 1 i 2, art. 19 i art. 20.”;

1. w art. 15 po ust. 7 dodaje się ust. 8 w brzmieniu:

„8. W przypadku, gdy suma wypłaconych i rozliczonych rekompensat jest wyższa niż suma obniżek udzielonych odbiorcom, o których mowa w art. 4 ust. 1 w okresie od dnia 1 października 2022 r. do dnia 28 lutego 2023 r. w związku ze stosowaniem w rozliczeniach z tymi odbiorcami średniej ceny wytwarzania ciepła z rekompensatą oraz kwoty (obniżki) przekazane sprzedawcom ciepła w związku ze stosowaniem przez tych sprzedawców w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1, średniej ceny wytwarzania ciepła z rekompensatą, podmiot uprawniony zwraca różnicę na rachunek podmiotu wypłacającego w terminie do dnia 30 kwietnia 2024 r.”;

1. po art. 15 dodaje się art. 15a w brzmieniu:

„Art. 15a. 1. Sprzedawcom ciepła, którzy w okresie od 1 października 2022 r. do dnia 28 lutego 2023 r. stosowali w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 obniżoną cenę ciepła, cenę za zamówioną moc cieplną oraz cenę nośnika ciepła lub stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną i stawki opłaty za ciepło ustalone z uwzględnieniem średniej ceny wytwarzania ciepła z rekompensatą, przysługuje świadczenie wyrównawcze.

2. Świadczenie wyrównawcze, o którym mowa ust. 1, przysługuje sprzedawcy ciepła za poszczególne okresy miesięczne za okres od dnia 1 października 2022 r. do dnia 28 lutego 2023 r., w kwocie ustalonej:

1) zgodnie ze wzorem:

2) a w przypadku stosowania stawki opłaty za ciepło i stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną – zgodnie ze wzorem:

- gdzie poszczególne symbole oznaczają:

KSW – kwotę miesięcznego świadczenia wyrównawczego dla danego sprzedawcy ciepła, wynikającą ze stosowania w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1, cen sprzedaży ciepła, mocy cieplnej i nośnika ciepła, ustalonych zgodnie z art. 3 [zł]

CC – cenę ciepła ze stosowanej w danym miesiącu taryfy dla ciepła [zł/GJ],

CM – cenę za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

CN – cenę nośnika ciepła – wody dostarczonej do napełniania sieci ciepłowniczych i instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia ubytków wody poza źródłem ciepła lub niezwróconych skroplin ‒ wyrażoną odpowiednio w złotych za metr sześcienny lub za tonę,

SC – stawkę opłaty za ciepło [zł/GJ],

SM – stawkę opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

CCR –  cenę ciepła stosowaną w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 zgodnie z art. 3 ust. 1 - 5 [zł/GJ],

CMR – cenę za zamówioną moc cieplną stosowaną w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 zgodnie z art. 3 ust. 1 - 5 [zł/MW],

CNR – cenę nośnika ciepła – wody dostarczonej do napełniania sieci ciepłowniczych i instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia ubytków wody poza źródłem ciepła lub niezwróconych skroplin stosowaną w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 zgodnie z art. 3 ust. 1 - 5 ‒ wyrażoną odpowiednio w złotych za metr sześcienny lub za tonę,

SCR – stawkę opłaty za ciepło stosowaną w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 zgodnie z art. 3 ust. 1 - 5 [zł/GJ],

SMR – stawkę opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną stosowaną w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1 zgodnie z art. 3 ust. 1 - 5 [zł/MW],

Wc – ilość ciepła dostarczonego do odbiorców, o których mowa w art. 4 ust. 1 , która w danym miesiącu rozliczona została z uwzględnieniem średniej ceny wytwarzania ciepła z rekompensatą [GJ],

Wm – wielkość zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców, o których mowa w art. 4 ust. 1, która w danym miesiącu rozliczona została z uwzględnieniem średniej ceny wytwarzania ciepła z rekompensatą [MW],

Wn – ilość dostarczonego nośnika do odbiorców, o których mowa w art. 4 ust. 1, która w danym miesiącu rozliczona została z uwzględnieniem średniej ceny wytwarzania ciepła z rekompensatą [m3 lub t],

T – stawkę podatku od towarów i usług dla dostaw ciepła [%],

WR – suma kwot otrzymanych tytułem stosowania w danym miesięcznym okresie rozliczeniowym w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1, średniej ceny wytwarzania ciepła z rekompensatą, ustalonych jako suma:

1. rekompensat uzyskanych w odniesieniu do danego okresu miesięcznego bezpośrednio od podmiotu wypłacającego przypadających na odbiorców ciepła obsługiwanych przez danego sprzedawcę, oraz
2. kwot (obniżek) otrzymanych w odniesieniu do danego okresu miesięcznego od wytwórców ciepła w związku ze stosowaniem w danym miesięcznym okresie rozliczeniowym w rozliczeniach z odbiorcami, o których mowa w art. 4 ust. 1, średniej ceny wytwarzania ciepła z rekompensatą;

– wartości symboli użytych w tych wzorach wyraża się liczbowo z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, z wyjątkiem wartości dotyczącej wielkości zamówionej mocy cieplnej, którą wyraża się liczbowo z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.

3. Wraz z wnioskiem o wypłatę świadczenia wyrównawczego sprzedawca ciepła składa oświadczenie o dokonaniu rozliczeń z odbiorcami ciepła, o których mowa w art. 4 ust. 1, o następującej treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że ceny lub stawki opłat, za okres objęty wnioskiem o wypłatę świadczenia wyrównawczego, stosowane względem odbiorców, o których mowa w art. 4 ust. 1 ustawy z dnia 15 września 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw, zostały zastosowane zgodnie z art. 3 tej ustawy”. Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.

4. Wniosek o wypłatę świadczenia wyrównawczego składa się do:

1) zarządcy rozliczeń - w przypadku przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesję i wykonującego działalność gospodarczą w zakresie sprzedaży ciepła odbiorcom, o których mowa w [art. 4 ust. 1](https://sip.legalis.pl/document-view.seam?documentId=mfrxilrtg4ytoobthe4dkltqmfyc4nrugy3dimjsgu);

2) wójta, burmistrza albo prezydenta miasta, właściwego ze względu na miejsce siedziby przedsiębiorstwa energetycznego - w przypadku przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie sprzedaży ciepła odbiorcom, o których mowa w [art. 4 ust. 1](https://sip.legalis.pl/document-view.seam?documentId=mfrxilrtg4ytoobthe4dkltqmfyc4nrugy3dimjsgu), która nie wymaga uzyskania koncesji, lub zwolnione z obowiązku przedkładania taryf dla ciepła do zatwierdzania Prezesowi URE.

5. Wniosek o wypłatę świadczenia wyrównawczego składa się do dnia 30 kwietnia 2024 r. Termin przypadający na sobotę lub dzień wolny od pracy przypada w pierwszy dzień roboczy po tym terminie. W przypadku złożenia wniosku z niedochowaniem terminu wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.

6. Wniosek o wypłatę świadczenia wyrównawczego zawiera:

1) oznaczenie podmiotu, do którego jest kierowany wniosek;

2) oznaczenie podmiotu uprawnionego i jego siedziby;

3) numer identyfikacji podatkowej (NIP) podmiotu uprawnionego;

4) adres poczty elektronicznej;

5) elementy składowe wzorów, o których mowa w art. 15a ust. 2;

6) ilość sprzedanego ciepła, zamówionej mocy i nośnika ogółem oraz ilość sprzedanego ciepła, zamówionej mocy i nośnika dla odbiorców, o których mowa w art. 4 ust. 1, w podziale na poszczególne miesięczne okresy rozliczeniowe dla danego systemu ciepłowniczego;

7) wnioskowaną wysokość świadczenia wyrównawczego dla danego systemu ciepłowniczego;

8) wnioskowaną wysokość łącznego świadczenia wyrównawczego;

9) oświadczenie, o którym mowa w ust. 3;

10) numer rachunku bankowego albo rachunku w spółdzielczej kasie oszczędnościowo-kredytowej, na który ma zostać wypłacona rekompensata;

11) inne informacje niezbędne do obliczenia i wypłaty rekompensaty.

7. Do wniosku o wypłatę świadczenia wyrównawczego oraz wypłaty świadczenia wyrównawczego stosuje się odpowiednio art. 14 ust. 1-6, art. 17, art. 18 ust. 1 i 2, art. 19 i art. 20. W przypadku, gdy po wypłacie świadczenia wyrównawczego zmianie ulegnie wysokość kwot WR, o których mowa w ust. 2, wysokość świadczenia wyrównawczego podlega odpowiedniemu skorygowaniu.”;

1. po art. 16 dodaje się art. 16a w brzmieniu:

„Art.16a. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wzór wniosku o wypłatę świadczenia wyrównawczego, mając na uwadze zakres danych i informacji niezbędnych do zweryfikowania prawidłowości wniosku, zapewnienie przejrzystości i komunikatywności tego wniosku oraz potrzebę ujednolicenia jego formy.”;

1. art. 28 otrzymuje brzmienie:

„Art. 28. Rekompensaty dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3 ust. 1 i 2, wyrównania, dodatki dla gospodarstw domowych, świadczenia wyrównawcze oraz dodatki dla podmiotów wrażliwych są finansowane z 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.), zwanego dalej ,,Funduszem”.”;

1. w art. 29:
2. ust. 1 i 2 otrzymuje brzmienie:

„1. Wypłata rekompensat dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3 ust. 2, wypłata wyrównania dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3a ust. 3, i sprzedawców ciepła, o których mowa w art. 12c ust. 10 pkt 2, wypłata świadczeń wyrównawczych dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 2 oraz wypłata dodatków dla gospodarstw domowych i dodatków dla podmiotów wrażliwych jest zadaniem zleconym gminie.

2. Wojewodowie przekazują gminom środki w ramach limitu określonego na wypłatę rekompensat dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3 ust. 2, wypłatę wyrównania dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3a ust. 3, i sprzedawców ciepła, o których mowa w art. 12c ust. 10 pkt 2, wypłatę świadczeń wyrównawczych dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 2 oraz wypłatę dodatków dla gospodarstw domowych oraz dodatków dla podmiotów wrażliwych w planie finansowym Funduszu na realizację wypłat rekompensat dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3 ust. 2, wypłat wyrównania dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3a ust. 3, i sprzedawców ciepła, o których mowa w art. 12c ust. 10 pkt 2, wypłat świadczeń wyrównawczych dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 2 oraz wypłat dodatków dla gospodarstw domowych i dodatków dla podmiotów wrażliwych z Funduszu.”;

1. w ust. 3:

- w pkt 1a lit b) po wyrażeniu „2023 r.” dodaje się wyrażenie „i 2024 r.”

- po pkt 1a dodaje się pkt 1b w brzmieniu:

„1b) w przypadku środków na wypłatę świadczenia wyrównawczego dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 2 - do dnia 29 lutego 2024 r., przy czym do dnia 31 maja 2024 r. gmina może złożyć jego korektę;”;

1. w art. 30:
2. ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Gminy otrzymują środki na realizację wypłat rekompensat dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3 ust. 2, wypłat wyrównań dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3a ust. 3, i sprzedawców ciepła, o których mowa w art. 12c ust. 10 pkt 2, wypłat świadczeń wyrównawczych dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 2 oraz wypłat dodatków dla gospodarstw domowych i dodatków dla podmiotów wrażliwych za pośrednictwem wojewodów w granicach kwot określonych na ten cel w planie finansowym Funduszu.

2. Przy ustalaniu wysokości środków na realizację wypłat rekompensat, o których mowa w art. 3 ust. 2, wypłat wyrównań dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3a ust. 3, i sprzedawców ciepła, o których mowa w art. 12c ust. 10 pkt 2, wypłat świadczeń wyrównawczych dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 2 oraz wypłat dodatków dla gospodarstw domowych i dodatków dla podmiotów wrażliwych uwzględnia się koszty wypłacania odbiorcom tych rekompensat i wyrównań oraz tych dodatków, w wysokości 2% łącznej kwoty środków wypłacanych przez gminę.”;

1. w ust. 4b po pkt 4 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje pkt 5 i 6 w brzmieniu:

„5) na wypłaty za pierwszy kwartał 2024 r. - do dnia 29 lutego 2024 r.;

6) na wypłaty za drugi kwartał 2024 r. - do dnia 30 kwietnia 2024 r.;”;

1. po ust. 4c dodaje się ust. 4d w brzmieniu:

„4d. Wniosek o przekazanie gminom środków na wypłaty świadczeń wyrównawczych dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 2, właściwy wojewoda składa jednorazowo do ministra właściwego do spraw energii, określając łączną wysokość wnioskowanej kwoty i numer rachunku bankowego. Minister właściwy do spraw energii przekazuje wojewodzie środki na wypłaty świadczeń wyrównawczych dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 2, w terminie 30 dni od dnia złożenie wniosku. Wojewoda może złożyć korektę wniosku w terminie do dnia 30 czerwca 2024 r. Minister właściwy do spraw energii przekazuje środki wojewodzie w terminie do 30 dni od dnia otrzymania korekty wniosku.”

1. w ust. 5 po pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje pkt 4 i 5 w brzmieniu:

„4) 31 grudnia 2024 r. - w przypadku środków na wypłatę wyrównań dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3a ust. 3, za okres od 1 stycznia 2024 do 30 czerwca 2024;

5) 30 września 2024 r. - w przypadku środków na wypłatę świadczeń wyrównawczych dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 2.”;

1. w art. 32 ust. 1 - 3 otrzymują brzmienie:

„1. Rekompensaty dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3 ust. 1, świadczenia wyrównawcze dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 1 i wyrównania dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3a ust. 1, i sprzedawców ciepła, o których mowa w art. 12c ust. 10 pkt 1, są wypłacane przez zarządcę rozliczeń.

2. Zarządca rozliczeń otrzymuje środki na realizację wypłat rekompensat dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3 ust. 1, wypłat świadczeń wyrównawczych dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 1 i wyrównań dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3a ust. 1, i sprzedawców ciepła, o których mowa w art. 12c ust. 10 pkt 1, z Funduszu w ramach limitu określonego na ten cel w planie finansowym Funduszu na wyodrębniony rachunek bankowy, zwany dalej „rachunkiem rekompensaty ciepłowniczej.

3. Wniosek o przekazanie środków na wypłaty rekompensat dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3 ust. 1, wypłaty świadczeń wyrównawczych dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 1 i wyrównań dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3a ust. 1, i sprzedawców ciepła, o których mowa w art. 12c ust. 10 pkt 1, zarządca rozliczeń składa nie częściej niż raz na miesiąc do ministra właściwego do spraw energii, określając łączną wysokość wnioskowanej kwoty i numer rachunku rekompensaty ciepłowniczej.”;

1. w art. 37 w ust. 1, 1a i 1b wyrażenia „1 000 000 zł” zastępuje się wyrażeniem „100 000 zł”;
2. w art. 59a w ust. 1, wyrażenie „31 grudnia 2023 r.” zastępuje się wyrażeniem „30 czerwca 2024 r.”:
3. po art. 59a dodaje się art. 59b w brzmieniu:

„Art. 59b. 1. Wytwórca ciepła, na wniosek sprzedawcy ciepła w danym systemie ciepłowniczym złożony nie później niż do dnia 30 września 2024 r., jest obowiązany przekazać temu sprzedawcy ciepła informację o cenie ciepła, cenie za zamówioną moc cieplną oraz cenie nośnika ciepła lub stawce opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną i stawce opłaty za ciepło w wysokości odpowiadającej średniej cenie wytwarzania ciepła z rekompensatą, za każdy miesiąc wskazany w tym wniosku przypadający w okresie od dnia 1 marca 2023 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. , w terminie 7 dni od daty złożenia tego wniosku.

2. Wytwórca ciepła, który w terminie nie stosuje się do obowiązku, o którym mowa w art. 59b ust.1, podlega karze pieniężnej w wysokości nie wyższej niż 10% przychodu ukaranego wytwórcy osiągniętego w poprzednim roku podatkowym, a jeżeli kara pieniężna jest związana z działalnością wykonywaną na podstawie koncesji, to wysokość tej kary nie może być wyższa niż 10% przychodu ukaranego wytwórcy, wynikającego z działalności koncesjonowanej, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym.

3. Kara pieniężna, o których mowa w ust. 2, wymierza Prezes URE.

4. Do kary pieniężnej, o której mowa w ust. 2, stosuje się przepisy art. 56 ust. 4 i 6–7a ustawy – Prawo energetyczne.

5. Kara pieniężna, o której mowa w ust. 2, stanowi dochód budżetu państwa.”;

1. w art. 62:
2. po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Maksymalny limit wydatków z Funduszu przeznaczonych na wyrównania, o których mowa w art. 12a ust. 1 oraz świadczenia wyrównawcze, o których mowa w art. 15a, w roku 2024 wynosi 2 400 000 000,00 zł.”;

1. w ust. 2 wyrażenia „ust. 1” zastępuje się wyrażeniem „ust. 1 i 1a”;
2. art. 63a otrzymuje brzmienie:

„Art. 63a. Środki wypłacone z tytułu rekompensat dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3 ust. 1 i 2, świadczenia wyrównawcze dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 15a ust. 4 pkt 1 i wyrównania dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3a ust. 2 i 3, i sprzedawców ciepła, o których mowa w art. 12c, zalicza się do kategorii drugiej należności podlegających zaspokojeniu z funduszów masy upadłości, o której mowa w art. 342 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 28 lutego 2003 r. - Prawo upadłościowe (Dz.U. z 2022 r. poz. 1520 oraz z 2023 r. poz. 825).”;

Art. 5. W ustawie z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 724 z późn. zm.) wprowadza się następujące zmiany:

1. w art. 1 ust. 1 uchyla się pkt 4;
2. art. 1a otrzymuje brzmienie:

„1. W sprawach nieuregulowanych w niniejszej ustawie stosuje się przepisy ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 977 z późn. zm.), ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 682 z późn. zm.) oraz ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094, 1113, 1501, 1506, 1688, 1719, 1890, 1906, 2029).”;

1. w art. 2:
2. pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) gmina pobliska – gminę, której obszar w całości albo w części jest położony w odległości mniejszej niż odległość, o której mowa w art. 4 ust. 1;”

1. uchyla się pkt 7,
2. uchyla się pkt 8,
3. w pkt 10 kropkę zastępuje się średnikiem i po pkt. 10 dodaje się pkt. 11 w brzmieniu:

„11) inwestycja towarzysząca – inwestycję w zakresie budowy lub przebudowy urządzeń, instalacji, sieci lub obiektów budowlanych w rozumieniu art. 3 pkt 1 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane, koniecznych do wyprowadzenia mocy z elektrowni wiatrowej lub infrastruktury energetycznej i teleinformatycznej niezbędnej do funkcjonowania elektrowni wiatrowej.”,

1. dodaje się pkt. 12 w brzmieniu:

„12) modernizacja - proces inwestycyjny dotyczący oddanej do użytkowania w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane elektrowni wiatrowej lub zespołu elektrowni wiatrowych, dla których uzyskano tę samą decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, o której mowa w dziale V rozdziale 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, zwaną dalej „decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach”, prowadzący co najmniej do zwiększenia wielkości mocy zainstalowanej, w szczególności poprzez wymianę elementów technicznych.”;

1. dodaje się pkt. 13 w brzmieniu:

„13) tereny podlegające ochronie akustycznej – tereny, dla których zostały ustalone dopuszczalne poziomy hałasu na podstawie art. 113 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2022 r. poz. 2556, z późn. zm.);”

1. dodaje się pkt. 14 w brzmieniu:

„14) hałas elektrowni wiatrowej – hałas w rozumieniu art. 3 pkt 5 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska emitowany przez elektrownię wiatrową;”.

1. art. 3 otrzymuje brzmienie:

„1. Ustalenie lokalizacji inwestycji polegającej na budowie elektrowni wiatrowej może nastąpić na podstawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, o którym mowa w art. 4 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, zwanego dalej „planem miejscowym”, zintegrowanego planu inwestycyjnego, o którym mowa w art. 37ea z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, zwanego dalej „zintegrowanym planem inwestycyjnym”, lub uchwały o ustaleniu lokalizacji inwestycji, o której mowa w art. 61 ust. 1.

2. Ustalenie lokalizacji inwestycji towarzyszącej może nastąpić łącznie z lokalizacją elektrowni wiatrowej na podstawie uchwały o ustaleniu lokalizacji inwestycji, o której mowa w art. 61 ust. 1, lub na zasadach wynikających z ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Do ustalenia lokalizacji inwestycji towarzyszących nie mają zastosowania ograniczenia wynikające z art. 4 i art. 4c oraz art. 61 ust. 3 pkt. 2.”;

1. w art. 4:
2. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Ustalenie lokalizacji inwestycji polegającej na budowie elektrowni wiatrowej, o którym mowa w art. 3 ust. 1, następuje z uwzględnieniem, że odległość tej elektrowni wiatrowej od terenu podlegającego ochronie akustycznej jest równa lub większa od odległości określonej w załącznikach nr 1-2 do ustawy, odpowiednio dla danego rodzaju terenu podlegającego ochronie akustycznej, zależnej od maksymalnego emitowanego hałasu elektrowni wiatrowej.”,

1. po ust. 1 dodaje się ust. 2 – 4 w brzmieniu:

„2. Jeżeli przepisy odrębne wymagają odległości większej od odległości, o której mowa w ust. 1, stosuje się przepisy odrębne.

3. Modernizacja elektrowni wiatrowej lub zespołu elektrowni wiatrowych, dla których uzyskano tę samą decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach (dalej: „zespół elektrowni wiatrowych”), dokonywana przy zachowaniu dotychczasowej lokalizacji poszczególnych elektrowni wiatrowych, przy braku zwiększenia ich liczby oraz niepowodująca zwiększenia oddziaływania na środowisko w stosunku do zakresu określonego w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej dla przedsięwzięcia będącego przedmiotem modernizacji, nie wymaga zachowania odległości, o której mowa w ust. 1, pod warunkiem, że w wyniku modernizacji nie zostaną przekroczone normy poziomu hałasu określone w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska oraz w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie tej ustawy.

4. W przypadkach określonych w ust. 3, odległość, o której mowa w ust.1, nie jest brana pod uwagę przy wydawaniu decyzji administracyjnych, wymaganych do dokonania modernizacji, o której mowa w ust. 3.”;

1. dotychczasowy ust. 4 otrzymuje numer 5 oraz brzmienie:

„5. W przypadku lokalizowania lub budowy budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej na podstawie decyzji o warunkach zabudowy, o której mowa w art. 4 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, zwanej dalej „decyzją o warunkach zabudowy”, albo decyzji o lokalizacji inwestycji celu publicznego, o której mowa w art. 4 ust. 2 pkt 1 tej ustawy, zwanej dalej „decyzją o lokalizacji inwestycji celu publicznego”, albo lokalizowania takiego budynku na podstawie planu miejscowego odległość tego budynku od elektrowni wiatrowej określa się zgodnie z zasadami określonymi w ust. 1.”;

1. dotychczasowy ust. 5 otrzymuje numer 6 oraz wyrazy „w ust. 4” zastępuje się w nim wyrazami „w ust. 5”:
2. uchyla się art. 4a i art. 4b;
3. w art. 4c:
4. ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W przypadku lokalizacji elektrowni wiatrowej odległość elektrowni od parku narodowego lub rezerwatu przyrody wynosi nie mniej niż 300 metrów.”,

1. uchyla się ust. 4;
2. w art. 5
3. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przez odległość, o której mowa w art. 4 ust. 1 i 5 oraz w art. 4c ust. 2, rozumie się najkrótszy odcinek pomiędzy:

1) rzutem poziomym istniejącego budynku mieszkalnego albo istniejącego budynku o funkcji mieszanej, o ile budynek ten znajduje się na terenie podlegającym ochronie akustycznej, albo

2) granicą terenu podlegającego ochronie akustycznej, objętego decyzją o warunkach zabudowy, dotyczącą inwestycji, o której mowa w pkt. 1, na którym możliwa jest lokalizacja tej inwestycji, albo

3) linią rozgraniczającą teren podlegający ochronie akustycznej, którego sposób zagospodarowania określony w planie miejscowym dopuszcza realizację inwestycji, o której mowa w pkt. 1, albo

4) granicą obszaru, dla którego ustanowiono formę ochrony przyrody, o której mowa w art. 4c ust. 2, albo

5) granicą terenu objętego inwestycją mieszkaniową określoną w uchwale o ustaleniu lokalizacji inwestycji mieszkaniowej, o której mowa w art. 7 ust. 4 ustawy z dnia 5 lipca 2018 r. o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji mieszkaniowych oraz inwestycji towarzyszących (Dz. U. z 2021 r. poz. 1538)

– a wieżą istniejącej lub planowanej elektrowni wiatrowej”,

1. uchyla się ust 2;
2. w art. 6:
3. w pkt 1) lit. b) otrzymuje brzmienie:

„b) organy gminy oraz wojewoda – przy wydawaniu decyzji o warunkach zabudowy i decyzji o lokalizacji inwestycji celu publicznego,”,

1. w pkt. 1) w lit. d) średnik zastępuje się przecinkiem i po lit. d) dodaje się lit. e) w brzmieniu:

„e) organy gminy – przy sporządzaniu oraz uchwalaniu uchwały o ustaleniu lokalizacji inwestycji, o której mowa w art. 61 ust 1.”,

1. uchyla się pkt 2;
2. dodaje się art. 61 – 64 w brzmieniu:

„Art. 61. 1. Uchwała o ustaleniu lokalizacji inwestycji jest podejmowana przez radę gminy, na terenie której planowana jest inwestycja w zakresie elektrowni wiatrowej lub zespołu elektrowni wiatrowych, na wniosek inwestora.

2. Uchwała, o której mowa w ust. 1 wiąże organy administracji architektoniczno-budowlanej wydające pozwolenie na budowę dla elektrowni wiatrowej lub zespołu elektrowni wiatrowych, a także właściwe organy administracji architektoniczno-budowlanej w zakresie wydawania decyzji dotyczących innych inwestycji.

3. Ustalenie lokalizacji inwestycji polegającej na budowie elektrowni wiatrowej lub zespołu elektrowni wiatrowych na podstawie zintegrowanego planu inwestycyjnego lub uchwały o ustaleniu lokalizacji inwestycji, o której mowa w ust. 1, może nastąpić:

1) niezależnie od istnienia miejscowego planu lub studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy lub planu ogólnego gminy, o których mowa w ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym,

2) jeżeli postanowienia miejscowego planu lub studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy lub planu ogólnego gminy, o których mowa w ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, nie zakazują lokalizacji elektrowni wiatrowej na danym obszarze lub dany obszar nie został przeznaczony na budynki mieszkalne lub o funkcji mieszanej. Określenie innego sposobu zagospodarowania przestrzennego niż elektrownia wiatrowa nie stanowi zakazu, o którym mowa w zdaniu poprzednim.

4. Uchwała o ustaleniu lokalizacji inwestycji, z chwilą wejścia w życie, staje się szczególną formą planu miejscowego.

5. Wejście w życie uchwały o ustaleniu lokalizacji inwestycji powoduje utratę mocy obowiązującej planów miejscowych lub ich części w zakresie, w jakim odnoszą się do terenu objętego tą uchwałą.

Art. 62. 1. Wniosek o podjęcie uchwały o ustaleniu lokalizacji inwestycji jest składany do właściwej miejscowo rady gminy za pośrednictwem wójta, burmistrza albo prezydenta miasta.

2. Wniosek, o którym mowa w ust. 1, może dotyczyć również inwestycji towarzyszącej objętej tym samym zamierzeniem inwestycyjnym.

3. W przypadku podjęcia przez radę gminy uchwały o ustaleniu lokalizacji inwestycji nie jest wymagana zgoda na przeznaczenie gruntów rolnych na cele nierolnicze, o której mowa w ustawie z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 2409 z późn. zm.).

4. Rada gminy ustala lokalizację inwestycji w formie uchwały w terminie 90 dni od dnia złożenia przez inwestora wniosku, o którym mowa w ust. 1. Rada gminy podejmując uchwałę bierze pod uwagę wyniki przeprowadzonych konsultacji społecznych.

5. Przed podjęciem lub zmianą uchwały o ustaleniu lokalizacji inwestycji organ właściwy do jej podjęcia zapewnia możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu. W tym celu organ właściwy do podjęcia uchwały, bez zbędnej zwłoki, podaje do publicznej wiadomości w sposób określony w art. 8h ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym informacje o:

1) wszczęciu postępowania;

2) przedmiocie uchwały;

3) organie właściwym do podjęcia uchwały;

4) możliwościach zapoznania się z niezbędną dokumentacją sprawy oraz o miejscu, w którym jest ona wyłożona do wglądu. Do niezbędnej dokumentacji sprawy należy wniosek o wydanie uchwały wraz z wymaganymi załącznikami;

5) możliwości składania uwag i wniosków;

6) sposobie i miejscu składania uwag i wniosków, wskazując jednocześnie 30-dniowy termin ich składania. Uwagi lub wnioski złożone po upływie tego terminu, pozostawia się bez rozpatrzenia;

7) organie właściwym do rozpatrzenia uwag i wniosków;

8) terminie i miejscu spotkania otwartego dla społeczeństwa.

6. Uwagi i wnioski mogą być wnoszone:

1) w formie pisemnej;

2) ustnie do protokołu;

3) za pomocą środków komunikacji elektronicznej bez konieczności opatrywania ich kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

7. Przepisy art. 6b-6d stosuje się odpowiednio do ogłoszenia informacji o wszczęciu postępowania w sprawie podjęcia lub zmiany uchwały o ustaleniu lokalizacji inwestycji, o której mowa w ust. 5.

8. Organ prowadzący postępowanie:

1) rozpatruje uwagi i wnioski;

2) bierze pod uwagę wyniki postępowania z udziałem społeczeństwa, w tym z udziałem gminy pobliskiej;

3) w uzasadnieniu uchwały podaje informacje o udziale społeczeństwa w postępowaniu oraz o tym, w jaki sposób zostały wzięte pod uwagę i w jakim zakresie zostały uwzględnione uwagi i wnioski zgłoszone w związku z udziałem społeczeństwa.

9. Organ właściwy do podjęcia uchwały podaje do publicznej wiadomości informację o podjętej uchwale i o możliwościach zapoznania się z jej treścią.

10. Jeżeli uchwała o ustaleniu lokalizacji inwestycji nie może być podjęta w terminie określonym w ust. 4, przewodniczący rady gminy jest obowiązany powiadomić inwestora przed upływem tego terminu, podając powody opóźnienia oraz wskazując nowy termin podjęcia uchwały, nie dłuższy niż 60 dni od dnia upływu terminu, o którym mowa w ust. 4.

Art. 63. 1. Wniosek, o którym mowa w art. 62 ust. 1, zawiera:

1) określenie granic terenu objętego wnioskiem, przedstawionych na kopii mapy zasadniczej lub w przypadku jej braku, na kopii mapy ewidencyjnej, przyjętej do państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego, obejmującej teren, którego wniosek dotyczy, i obszaru, na który ta inwestycja będzie oddziaływać, w skali 1:1000 lub większej;

2) określenie planowanej całkowitej wysokości elektrowni wiatrowej;

3) określenie planowanej mocy zainstalowanej elektrowni wiatrowej;

4) określenie odległości elektrowni wiatrowej od budynków mieszkalnych lub budynków o funkcji mieszanej;

5) określenie odległości elektrowni wiatrowej od form ochrony przyrody, o których mowa w art. 4c ust. 2;

6) określenie zmian w dotychczasowym sposobie zagospodarowania i uzbrojeniu terenu;

7) charakterystykę inwestycji obejmującą określenie planowanego sposobu zagospodarowania terenu oraz charakterystyki zabudowy i zagospodarowania terenu, w tym przeznaczenia projektowanych obiektów budowlanych, przedstawione w formie opisowej i graficznej;

8) zasięg oddziaływania hałasem elektrowni wiatrowej uwidoczniony na podkładzie mapy ewidencyjnej gruntów i budynków oraz informację o maksymalnym poziomie hałasu emitowanego przez elektrownię wiatrową;

9) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, jeżeli jest wymagana zgodnie z przepisami ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

2. W przypadku, gdy wniosek, o którym mowa w art. 62 ust. 1, nie spełnia wymogów, o których mowa w ust. 1, wójt, burmistrz albo prezydent miasta wzywa inwestora do usunięcia braków formalnych wniosku, wskazując termin na ich usunięcie, nie dłuższy niż 30 dni, pouczając jednocześnie, że nieusunięcie tych braków spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania.

Art. 64. 1. Wydając pozwolenie na budowę dla modernizacji organ administracji architektoniczno-budowlanej uwzględnia wymogi określone w art. 4.

2. Wniosek o wydanie pozwolenia na budowę dla modernizacji inwestor składa do właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej, załączając decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaną dla oddanej do użytkowania elektrowni wiatrowej lub zespołu elektrowni wiatrowych mających podlegać modernizacji oraz ocenę oddziaływania akustycznego, potwierdzającą, że poziom hałasu emitowanego przez zmodernizowaną elektrownię wiatrową lub zmodernizowany zespół elektrowni wiatrowych jest zgodny z normami dotyczącymi dopuszczalnych poziomów hałasu określonymi w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska oraz w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie tej ustawy.

3. Do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach załączanej przez inwestora do wniosku, o którym mowa w ust 1, przepisów art. 72 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko nie stosuje się.

4. W przypadku, gdy modernizacja skutkuje zwiększeniem mocy zainstalowanej o więcej niż 50% w stosunku do wartości określonej w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, o której mowa w ust. 2, organ administracji architektoniczno-budowlanej występuje do właściwego regionalnego dyrektora ochrony środowiska o uzgodnienie pod względem zawierania się modernizacji w zakresie oddziaływania elektrowni wiatrowej lub zespołu elektrowni wiatrowych na środowisko określonym w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, o której mowa w ust. 2.

5. Uzgodnienia, o którym mowa w ust. 4, właściwy regionalny dyrektor ochrony środowiska dokonuje w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku o uzgodnienie. W przypadku braku stanowiska regionalnego dyrektora ochrony środowiska w tym terminie, uznaje się, że regionalny dyrektor ochrony środowiska uznał modernizację za zawierającą się w zakresie oddziaływania elektrowni wiatrowej lub zespołu elektrowni wiatrowych na środowisko określonym w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, o której mowa w ust. 2.

6. Regionalny dyrektor ochrony środowiska uznając, że modernizacja nie zawiera się w zakresie oddziaływania na środowisko, o którym mowa w ust. 4, określa w uzgodnieniu zakres ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wskazując parametry wymagające ponownego zbadania.

7. W przypadku, gdy organ administracji architektoniczno-budowlanej uzna modernizację za wykraczającą poza zakres oddziaływania na środowisko, o którym mowa w ust. 4, zawiesza postępowanie w sprawie wydania pozwolenia na budowę do czasu wydania decyzji zmieniającej decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, o której mowa w ust. 2.

8. Postępowanie w sprawie wydania decyzji zmieniającej decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach modernizowanej elektrowni wiatrowej lub modernizowanego zespołu elektrowni wiatrowych, prowadzone jest jedynie w zakresie określonym przez regionalnego dyrektora ochrony środowiska w uzgodnieniu, o którym mowa w ust. 6.

9. Jeżeli przed podjęciem uchwały o ustaleniu lokalizacji inwestycji dotyczącej modernizacji wydana została decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, o której mowa w art. 63 ust. 1 pkt 8, dla tej modernizacji, do postępowania o uzyskanie pozwolenia na budowę stosuje się przepisy ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane.

10. W przypadku, gdy modernizacja obejmuje wymianę urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej, w ramach tej modernizacji zamontowane mogą zostać jedynie urządzenia, które zostały wyprodukowane nie później niż w terminie 48 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w zmodernizowanej elektrowni wiatrowej.”;

1. dodaje się art. 6f1 w brzmieniu:

„Art. 6f1. Przepisy art. 6b-6d stosuje się odpowiednio do ogłoszenia o rozpoczęciu konsultacji społecznych zintegrowanego planu inwestycyjnego, o którym mowa w art. 37ec ust. 2 pkt 4 lit. d ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.”;

1. w art. 7:
2. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Uchwała o ustaleniu lokalizacji inwestycji, zintegrowany plan inwestycyjny lub plan miejscowy, na podstawie których ma być lokalizowana elektrownia wiatrowa:

1) określa maksymalną całkowitą wysokość elektrowni wiatrowej i maksymalną liczbę elektrowni wiatrowych;

2) sporządza się co najmniej dla obszaru położonego w granicach gminy, w której jest lokalizowana elektrownia wiatrowa, znajdującego się w odległości, o której mowa w art. 4 ust. 1.”,

1. ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W uzasadnieniu dołączanym do projektu uchwały o ustaleniu lokalizacji inwestycji lub uchwały w sprawie przystąpienia do sporządzania zintegrowanego planu inwestycyjnego lub planu miejscowego, przewidujących lokalizację elektrowni wiatrowej zamieszcza się w szczególności maksymalną całkowitą wysokość elektrowni wiatrowej, maksymalną średnicę wirnika wraz z łopatami oraz maksymalną liczbę elektrowni wiatrowych, które zostaną określone w tym planie.”,

1. uchyla się ust. 3,
2. uchyla się ust. 4;
3. w art. 7aa wyraz „dwadzieścia” zastępuje się wyrazem „dziesięć”;
4. po art. 7c dodaje się art. 7d oraz 7e w brzmieniu:

„Art. 7d. 1. Wytwórca energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej wnosi na rzecz gminy, na terenie której zlokalizowana jest elektrownia wiatrowa, roczną opłatę w wysokości 30 złotych za 1 kW mocy zainstalowanej elektrycznej elektrowni wiatrowej.

2. Obowiązek wniesienia opłaty, o której mowa w ust. 1, powstaje od dnia oddania do użytkowania elektrowni wiatrowej i trwa do dnia demontażu elektrowni wiatrowej.

3. Obowiązku wniesienia opłaty, o której mowa w ust. 1, nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej w przypadku, gdy wytwórca przeznaczy co najmniej 10% mocy zainstalowanej elektrowni wiatrowej na cel określony w art. 6g ust. 1, a moc zainstalowana zostanie skutecznie objęta przez mieszkańców gminy zgodnie z art. 6g ust. 5-8.

4. Wytwórca energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej oblicza wysokość opłaty, o której mowa w ust. 1, za dany rok kalendarzowy oraz wnosi ją na rachunek gminy w terminie do dnia 31 grudnia każdego roku.

5. W przypadku powstania obowiązku, o którym mowa w ust. 1, w trakcie roku kalendarzowego, wysokość opłaty oblicza się proporcjonalnie do liczby dni pozostałych do końca tego roku kalendarzowego.

6. Wytwórca energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej wraz z wniesieniem opłaty przedkłada wójtowi, burmistrzowi albo prezydentowi miasta informację zawierającą:

1) oznaczenie wytwórcy energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej;

2) oznaczenie elektrowni wiatrowej;

3) moc zainstalowaną elektryczną elektrowni wiatrowej;

4) datę uruchomienia elektrowni wiatrowej;

5) kwotę wniesionej opłaty.

7. W przypadku powstania zaległości w obowiązku wniesienia opłaty, o której mowa w ust. 1, wniesioną opłatę zalicza się w pierwszej kolejności na poczet rozliczenia tej zaległości.

8. W sprawach nieuregulowanych dotyczących opłaty stosuje się odpowiednio przepisy działu III ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Ordynacja podatkowa.

9. Opłata, o której mowa w ust. 1, stanowi dochód gminy i przeznaczana jest na pokrycie kosztów związanych z przeciwdziałaniem ubóstwu energetycznemu w gminie, rozwój infrastruktury zlokalizowanej w bezpośrednim sąsiedztwie elektrowni wiatrowej oraz na zadania wybrane przez mieszkańców gminy w ramach budżetu obywatelskiego, o którym mowa w art. 5a ust. 4 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 40 z późn. zm.), przy czym na zadania w ramach budżetu obywatelskiego gmina powinna przeznaczać nie mniej niż 20% dochodów z opłat, o których mowa w ust. 1.

10. Stawka opłaty, o której mowa w ust. 1, podlega corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

Art. 7e. 1. Wytwórca energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej, który nie wniósł opłaty w terminie, o którym mowa w art. 7d ust. 4, lub w wysokości, o której mowa w art. 7d ust. 1, podlega karze pieniężnej.

2. Karę pieniężną, o której mowa w ust. 1, wymierza wójt, burmistrz albo prezydent miasta w drodze decyzji administracyjnej.

3. Wysokość kary pieniężnej, o której mowa w ust. 1 wynosi 150% opłaty, o której mowa w art. 7d ust. 1.

4. Uiszczenie przez wytwórcę energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej administracyjnej kary pieniężnej, o której mowa w ust. 1, nie zwalnia go od obowiązku uiszczenia opłaty, o której mowa w art. 7d ust. 1.

5. Kara pieniężna, o której mowa w ust. 1, podlega ściągnięciu w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji w zakresie egzekucji obowiązków o charakterze pieniężnym.

6. W sprawach nieuregulowanych, dotyczących kar pieniężnych, stosuje się odpowiednio przepisy działu III ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. - Ordynacja podatkowa, z tym, że uprawnienia organów podatkowych przysługują wójtowi, burmistrzowi lub prezydentowi miasta.”;

1. w "Rozdziale 2A. Zasady bezpiecznej eksploatacji elementów technicznych elektrowni wiatrowej” uchyla się art. 8b ust. 2 oraz art. 8c-8p;
2. uchyla się art. 12;
3. dodaje się załączniki do ustawy w brzmieniu:

„Załącznik nr 1:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Poz. | Maksymalny emitowany hałas elektrowni wiatrowej [dB(A)] | Odległość wyrażona w metrach [m] dla terenów podlegających ochronie akustycznej:   * tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego * tereny zabudowy zagrodowej * tereny rekreacyjno-wypoczynkowe * tereny mieszkaniowo-usługowe |
| 1 | < 100 | 300 |
| 2 | 100 | 300 |
| 3 | 101 | 300 |
| 4 | 102 | 300 |
| 5 | 103 | 300 |
| 6 | 104 | 314 |
| 7 | 105 | 352 |
| 8 | 106 | 394 |
| 9 | 107 | 441 |
| 10 | 108 | 491 |
| 11 | 109 | 546 |
| 12 | 110 | 606 |
| 13 | > 110 | 2000 |

Załącznik nr 2:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Poz. | Maksymalny emitowany hałas elektrowni wiatrowej [dB(A)] | Odległość wyrażona w metrach [m] dla terenów podlegających ochronie akustycznej:   * tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, * tereny zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży, * tereny domów opieki społecznej, * tereny szpitali, * strefa ochronna uzdrowiska. |
| 1 | < 100 | 400 |
| 2 | 100 | 400 |
| 3 | 101 | 400 |
| 4 | 102 | 441 |
| 5 | 103 | 491 |
| 6 | 104 | 546 |
| 7 | 105 | 607 |
| 8 | 106 | 672 |
| 9 | 107 | 743 |
| 10 | 108 | 819 |
| 11 | 109 | 905 |
| 12 | 110 | 994 |
| 13 | > 110 | 2000 |

„.

Art. 6. W ustawie z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r. poz. 553) w art. 1 pkt 10) w treści art. 6g ust. 1 wyrazy „przeznacza” zastępuje się wyrazami „może przeznaczyć”.

Art. 7. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, poz. 1723, 2127, 2243, 2370 i 2687 oraz z 2023 r. poz. 295, 1506, 1597, 1681, 1688 i 1693) po art. 49 dodaje się art. 49a w brzmieniu:

„Art. 49a. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej jest obowiązane sprzedawać wytworzoną energię elektryczną na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, 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 lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii.

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

1) dostarczanej bezpośrednio z wydzielonej jednostki wytwórczej do wydzielonego odbiorcy za pomocą linii bezpośredniej;

2) wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii;

3) wytworzonej w kogeneracji ze średnioroczną sprawnością przemiany, o której mowa w art. 3 pkt 36 lit. a, wyższą niż 52,5%;

4) zużywanej na potrzeby własne przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się jej wytwarzaniem;

5) niezbędnej do wykonywania przez operatorów systemów elektroenergetycznych ich zadań określonych w ustawie;

6) wytworzonej w jednostce wytwórczej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie wyższej niż 50 MW;

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.

3. Prezes URE może, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego, zwolnić to przedsiębiorstwo z obowiązku, o którym mowa w ust. 1, w części dotyczącej produkcji energii elektrycznej:

1) sprzedawanej na potrzeby wykonywania długoterminowych zobowiązań wynikających z umów zawartych z instytucjami finansowymi w celu realizacji inwestycji związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej, lub

2) wytwarzanej na potrzeby operatora systemu przesyłowego wykorzystywanej na potrzeby prawidłowego funkcjonowania krajowego systemu elektroenergetycznego

- jeżeli nie spowoduje to istotnego zakłócenia warunków konkurencji na rynku energii elektrycznej lub zakłócenia na rynku bilansującym.

4. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 1, przekazuje Prezesowi URE informacje o zawartych umowach, na podstawie których sprzedaje wytworzoną energię elektryczną na zasadach innych niż określone w ust. 1, w terminie 7 dni od dnia ich zawarcia. W informacji należy wskazać strony umowy, ilość i cenę energii elektrycznej oraz okres, na jaki umowa została zawarta.

5. Na podstawie danych zgromadzonych w trybie określonym w ust. 4, Prezes URE ogłasza w Biuletynie URE średnią kwartalną cenę energii elektrycznej niepodlegającej obowiązkowi, o którym mowa w ust. 1, w terminie 14 dni od dnia zakończenia kwartału.

6. 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.”.

Art. 8. W ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131) po art. 23a dodaje się art. 23b w brzmieniu:

„Art. 23b. 1. W przypadku jednostki rynku mocy, dla której wydano certyfikat uprawniający do udziału co najmniej w rynku wtórym, o ile nie zaszły istotne zmiany w parametrach tej jednostki, dostawca mocy może wystąpić do operatora z wnioskiem o przedłużenie ważności tego certyfikatu na kolejny rok dostaw.

2. Wniosek, o którym mowa w ust. 1 składany jest poprzez rejestr przed zakończeniem trzeciego kwartału roku dostaw, na który dany certyfikat ma być przedłużony. Operator rozpatruje wniosek w terminie 5 dni roboczych.

3. W przypadku zatwierdzenia wniosku, o którym mowa w ust. 1 ważność certyfikatu przedłużana jest o 1 rok dostaw w zakresie uprawniającym wyłącznie do udziału w rynku wtórnym. Pozostałe parametry określone w certyfikacie pozostają bez zmian.

4. Przedłużenie ważności certyfikatu może być dokonywane wielokrotnie.”

Art. 9. 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.) wprowadza się następujące zmiany:

1. w art. 12 po pkt 2bc dodaje się pkt 2d w brzmieniu:

„ 2d) środki gazowej składki na Fundusz, o których mowa w art. 31a ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz.U. poz. 2687);”;

1. w art. 13 po pkt 6 dodaje się pkt 7 w brzmieniu:

„ 7) wypłatę środków pochodzących z gazowych składek na Fundusz, o których mowa w art. 31a ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu.”;

1. w art. 16:
2. ust. 1e-1f otrzymują brzmienie:

„1e) weryfikacja sprawozdań, o których mowa w art. 27 ust. 1 i art. 31c ust. 1 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu;

1f) weryfikacja i akceptacja korekt sprawozdań, o których mowa w art. 28 ust. 1 i art. 31d ust. 1 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu;”;

1. w ust. 1 w pkt 2db i 2f po wyrażeniu „art. 31 ust. 7 pkt 2 lit. b” dodaje się wyrażenie „oraz art. 31d ust. 4 w zw. z art. 31 ust. 7 pkt 2 lit. b”;
2. w ust. 1 w pkt 2dc i 2g po wyrażeniu „art. 28 ust. 3 pkt 2 lit. b” dodaje się wyrażenie „oraz art. 31d ust. 1 w zw. z art. 28 ust. 3 pkt 2 lit. b”;
3. w ust. 1 po pkt 2k dodaje się pkt 2l w brzmieniu:

„2k) przekazywanie na Fundusz 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, środków zgromadzonych z tytułu gazowych składek na Fundusz, o którym mowa w art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu, zgodnie z art. 31b ust. 4 tej ustawy.”;

Art. 10. W ustawie 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. z 2020 r. poz. 568 z późn. zm.) wprowadza się następujące zmiany:

1. w art. 65 ust. 4 po pkt 5b dodaje się pkt 5c w brzmieniu:

„ 5c) przekazania środków zgromadzonych z tytułu gazowej składki na Fundusz, o którym mowa w art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz.U. poz. 2687), zgodnie z art. 31b ust. 4 tej ustawy;”;

1. w art. 65 ust. 5 pkt 7 otrzymuje następujące brzmienie:

„ 7) wypłaty i obsługę rekompensat dla przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w art. 3 ust. 1 i 2, świadczeń wyrównawczych, o których mowa wart. 15a i wyrównań, o których mowa w art. 12a ust. 1 i art. 12c ustawy z dnia 15 września 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw (Dz.U. poz. 1967), dodatków dla gospodarstw domowych z tytułu wykorzystywania niektórych źródeł ciepła oraz dodatków dla niektórych podmiotów niebędących gospodarstwami domowymi z tytułu wykorzystania niektórych źródeł ciepła, o których mowa w art. 1 tej ustawy;”,

1. po pkt 13 dodaje się pkt 13a w brzmieniu:

„ 13a) przekazanie z rachunku Funduszu, zgodnie z ust. 3, na wniosek zarządcy rozliczeń:

a) kwoty stanowiącej dodatnią różnicę między gazową składką na Fundusz, o którym mowa w art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu, obliczonym przez Prezesa URE a odpisem na ten fundusz w wysokości wskazanej w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 31c ust. 1 tej ustawy - w przypadku gdy nadwyżka dotyczy ostatniego miesiąca objętego obowiązkiem, o którym mowa w art. 31a tej ustawy, albo kiedy decyzja została wydana po okresie obowiązywania tego obowiązku, w terminie 30 dni od dnia jej doręczenia,

b) zawyżonej wartości składki wynikającej z korekty sprawozdania, o której mowa w art. 31d ust. 1 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu, na podstawie wniosku, o którym mowa w art. 28 ust. 3 pkt 2 lit. b w zw. z art. 31d ust. 1 tej ustawy

- na rzecz podmiotu, o którym mowa w art. 31a tej ustawy;”;

Art. 11. W ustawie z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (. Dz. U. z 2023 r. poz. 344 z późn. zm.) w art. 6 po pkt 4b dodaje się pkt 4c w brzmieniu:

„4c) budowa, przebudowa i utrzymanie instalacji odnawialnego źródła energii w rozumieniu ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1436 z późn. zm.) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, w szczególności elektrowni wiatrowej wraz z inwestycją towarzyszącą w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 724 z późn. zm.);”.

Art. 12. W ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 977 z późn. zm.) wprowadza się następujące zmiany:

1. w art. 14 ust. 6a pkt 2 uchyla się lit. b) i c),
2. w art. 27b ust. 1 pkt 1 skreśla się wyrazy „innych niż elektrownie wiatrowe w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2021 r. poz. 724 oraz z 2023 r. poz. 553)”,
3. w art. 37ec ust. 6 we wstępie do wyliczenia skreśla się wyrazy „innych niż elektrownie wiatrowe w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych”;

Art. 13. W ustawie z dnia z dnia 7 lipca 2023 r. o zmianie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1688) wprowadza się następujące zmiany:

1. w art. 51 wyrazy „31 grudnia 2025 r.” zastępuje się wyrazami „31 grudnia 2027 r.”;
2. w art. 65 ust. 1 wyrazy „31 grudnia 2025 r.” zastępuje się wyrazami „31 grudnia 2027 r.”.

Art. 14. W ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) wprowadza się następujące zmiany:

1. w art. 59a ust. 4 dodaje się pkt 24 w brzmieniu:

„24) inwestycji w zakresie elektrowni wiatrowych rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych”;

1. w art. 62 dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. W ramach oceny oddziaływania przedsięwzięcia dotyczącego elektrowni wiatrowej na środowisko oraz ludność, w tym zdrowie i warunki życia ludzi, o której mowa w ust. 1 pkt. 1 lit. a, określa się, analizuje oraz ocenia w szczególności zasięg oddziaływania akustycznego, w tym skumulowanego oddziaływania akustycznego zespołu elektrowni wiatrowych.”;

1. w art. 72 ust. 1 dodaje się pkt 30 w brzmieniu:

„30) uchwały o ustaleniu lokalizacji inwestycji – podejmowanej na podstawie ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych;”;

1. w art. 131 ust. 1 dodaje się ust. 13 w brzmieniu:

„13. Współpraca z organami administracji architektoniczno-budowlanej w zakresie wskazanym w art. 64 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 724 z późn. zm.)”.

Art. 15. W ustawie z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 682 z późn. zm.) w art. 82 ust. 3 uchyla się pkt. 5b).

Art. 16. W ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o dodatku osłonowym (Dz. U. z 2023 r. poz. 759) wprowadza się następujące zmiany:

1. art. 2:
2. po ust. 6 dodaje się ust. 6a w brzmieniu:

„6a. Dodatek osłonowy za okres od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. wynosi 50% kwot wskazanych odpowiednio w ust. 5 lub 6 po ich waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w 2022 r. w stosunku do 2021 r., określonym w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 13 stycznia 2023 r., ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.”;

1. ust. 8 otrzymuje następujące brzmienie:

„8. Dodatek osłonowy przysługuje osobom, o których mowa w ust. 1:

1. za okres od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r. i jest wypłacany w dwóch równych ratach w terminie do dnia 31 marca 2022 r. oraz do dnia 31 grudnia 2023 r. W przypadku gdy osoba, o której mowa w ust. 1, złoży wniosek o wypłatę dodatku osłonowego później niż na 2 miesiące przed upływem tych terminów, dodatek osłonowy jest wypłacany jednorazowo, niezwłocznie po przyznaniu tego dodatku;
2. za okres od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. i jest wypłacany jednorazowo w terminie do dnia 30 czerwca 2024 r.”;
3. ust. 9 otrzymuje następujące brzmienie:

„ 9. Wnioski o wypłatę dodatku osłonowego złożone odpowiednio po dniu 31 października 2022 r. lub po dniu 30 kwietnia 2024 r. pozostawia się bez rozpoznania.”;

1. art. 3 ust. 4 otrzymuje następujące brzmienie:

„4. Gmina składa wojewodzie wniosek o przyznanie dotacji odpowiednio na pierwszy kwartał 2022 r. w terminie do 15 lutego 2022 r. oraz na pierwszy kwartał 2024 r. w terminie do 15 lutego 2024 r.”;

1. w art. 4a ust. 1 i 2 po wyrazach „będącej przedmiotem tych postępowań”, dalsza część po przecinku otrzymuje następujące brzmienie: „odpowiednio w terminie do dnia 30 czerwca w latach 2023-2025 dla dodatku osłonowego za 2022 r. oraz w terminie do dnia 30 czerwca w latach 2024 – 2026 dla dodatku osłonowego za 2024 r.”.;
2. w art. 16:
3. po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na dodatki osłonowe za 2024 r. wynosi:

1. w 2024 r. - 2 300 000 000,00 zł;
2. w 2025 r. - 200 000 000,00 zł.
3. w ust. 2 oraz 3 po wyrazach „ust. 1” dodaje się wyrazy „lub ust. 1a”

Rozdział 2. Przepisy przejściowe i końcowe.

Art. 17. 1. Do spraw dotyczących rozliczenia wyrównania, wszczętych na podstawie wniosków, o których mowa w art. 12b ust. 1 ustawy zmienianej w art. 4 w brzmieniu dotychczasowym, i niezakończonych oraz zakończonych przed dniem wejścia w życie ustawy zmienianej w art. 4, stosuje się przepisy art. 12b ustawy zmienianej w art. 4, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

2. Do spraw dotyczących rozliczenia wyrównania, o którym mowa w art. 12c ustawy zmienianej w art. 4, wszczętych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się przepisy dotychczasowe.

3. Minister właściwy do spraw energii, w terminie miesiąca od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, określi nową treść wzoru wniosku o rozliczenie rekompensaty, o którym mowa w art. 16 ustawy zmienianej w art. 4, mając na uwadze treść art. 12b ustawy zmienianej w art. 4 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 18. 1. W przypadkach, o których mowa w art. 17 ust. 1, podmiot wypłacający, o którym mowa w art. 13 ust. 4, ustawy zmienianej w art. 4, jest obowiązany do pisemnego wezwania przedsiębiorstwo energetycznego, które przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy złożyło wniosek o rozliczenie wyrównania, o którym mowa w art. 12a ustawy zmienianej w art. 4, do złożenia w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania nowego wniosku o rozliczenie wyrównania, zgodnie z art. 12b ustawy zmienianej w art. 4. w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą. Złożone i nierozpatrzone przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy wnioski o rozliczenie rekompensaty i rozliczenie wyrównania pozostawia się bez rozpoznania.

2. Niezastosowanie się do wezwania, o którym mowa w ust. 1, skutkuje uznaniem niezłożenia wniosku o rozliczenie wyrównania w terminie oraz uznaniem wypłaconego wyrównania za otrzymane nienależnie i obowiązkiem zwrotu otrzymanych przez przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 1, środków w całości wraz z odsetkami liczonymi jak dla zaległości podatkowych, w terminie 30 dni od dnia otrzymania wezwania.

3. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne nie zwróciło nienależnie otrzymanego wyrównania zgodnie z ust. 2, podmiot wypłacający wydaje decyzję administracyjną określającą wysokość nienależnie pobranej kwoty odpowiednio rekompensaty lub wyrównania podlegających zwrotowi oraz termin dokonania tego zwrotu.

Art. 19. 1. Bank Gospodarstwa Krajowego w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy opracowuje projekt zmiany planu finansowego 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.) i przedstawia go do:

1) uzgodnienia - ministrowi właściwemu do spraw finansów publicznych,

2) zatwierdzenia - Prezesowi Rady Ministrów.

2. Prezes Rady Ministrów zatwierdza zmianę planu finansowego w terminie 14 dni od dnia przedstawienia projektu tej zmiany.

3. Dysponent Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny, o którym mowa w art. 11 ust. 1 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2538) w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy dokonuje zmiany planu finansowego tego Funduszu celem dostosowania go do zmian wprowadzanych w ustawie zmienianej w art. 3. Zmiana ta nie wymaga opinii sejmowej komisji do spraw budżetu.

Art. 20. 1. Z zastrzeżeniem ust. 2 i 3 poniżej, z dniem wejścia w życie ustawy umowy sprzedaży energii elektrycznej, objęte obowiązkiem, o którym mowa w art. 49a ust. 1 ustawy zmienianej w art. 7 w brzmieniu nadanym ustawą, które nie podlegają wyłączeniu zgodnie z art. 49a ust. 2 ustawy zmienianej w art. 7 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą albo nie zostały zwolnione na podstawie art. 49a ust. 3 ustawy zmienianej w art. 7 w brzmieniu nadanym ustawą, ulegają rozwiązaniu.

2. Umowy, o których mowa w ust. 1, obowiązujące na dzień 24 listopada 2023 r. i nie podlegające po tym dniu zmianom w zakresie wolumenu, ceny oraz okresu ich obowiązywania, pozostają w mocy w zakresie dotyczącym dostaw energii elektrycznej wytworzonej:

1) do dnia 31 grudnia 2024 r. – w przypadku umów zawartych między przedsiębiorstwami wchodzącymi w skład przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo w rozumieniu art. 3 pkt 12a ustawy zmienianej w art. 7;

2) w okresie trzech lat od dnia wejścia w życie ustawy – w pozostałych przypadkach.

3. Prezes URE, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego, może w drodze decyzji zezwolić na wykonywanie umowy, o której mowa w ust. 1 lub ust. 2 w okresie dłuższym, jeżeli nie spowoduje to istotnego zakłócenia warunków konkurencji na rynku energii elektrycznej lub zakłócenia na rynku bilansującym.

Art. 21. 1. Studia uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy oraz plany zagospodarowania przestrzennego województwa, uchwalone przed dniem wejścia w życie zmiany do ustawy zmienianej w art. 12, zachowują ważność.

2. Plany miejscowe, obowiązujące w dniu wejścia w życie zmian do ustawy zmienianej w art. 12, zachowują moc.

3. Postanowień studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy oraz planów zagospodarowania przestrzennego województwa, określających wymóg zachowania minimalnej odległości elektrowni wiatrowej od budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej, nie stosuje się w przypadku, gdy odległość ta jest większa niż określona w art. 4 ust. 1 i 5 ustawy zmienianej w art. 5, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

4. Do projektów studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy oraz planów zagospodarowania przestrzennego województwa albo ich zmian, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 12, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

5. Do projektów planów miejscowych albo projektów ich zmian, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 12, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 22. Do wszczętych i niezakończonych decyzją ostateczną przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy postępowań w sprawie wydania pozwolenia na budowę dla elektrowni wiatrowych oraz w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla elektrowni wiatrowych, stosuje przepisy ustaw zmienianych w art. 5 i 6 oraz art. 11 - 15, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

**Art. 23.** 1. Pozwolenia na budowę dotyczące budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej, wydane przed dniem wejścia w życie zmian do ustawy zmienianej w art. 5, zachowują moc.

2. Postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę dotyczące budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej, wszczęte i niezakończone przed dniem wejścia w życie zmian do ustawy zmienianej w art. 5, prowadzi się na podstawie przepisów dotychczasowych.

3. Zgłoszenia budowy, o której mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 15, budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej, w stosunku do których organ przed dniem wejścia w życie zmian do ustawy zmienianej w art. 5, nie wniósł sprzeciwu, pozostają skuteczne.

4. Do zgłoszeń budowy, o której mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 15, budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej, w skład której wchodzi funkcja mieszkalna, dokonanych przed dniem wejścia w życie zmian do ustawy zmienianej w art. 5, dla których do dnia wejścia w życie niniejszej ustawy nie upłynął termin na wniesienie sprzeciwu, stosuje się przepisy dotychczasowe.

**Art. 24.** Do elektrowni wiatrowych, które do dnia wejścia w życie zmian do ustawy zmienianej w art. 5, uzyskały prawomocną decyzję o pozwoleniu na budowę elektrowni wiatrowej, przepisów art. 7d i 7e ustawy zmienianej w art. 5, nie stosuje się.

**Art. 25.** Marszałek Sejmu ogłosi tekst jednolity ustawy zmienianej w art. 5 w terminie do dnia 31 marca 2024 r.

Art. 26. Ustawa wchodzi w życie:

1. art. 1 – 4, art. 49a ust. 3 ustawy zmienianej w art. 7, art. 8 - 10, art. 16 – 19 – z dniem 31 grudnia 2023 r.;
2. art. 5 - 6, art. 11 - 15, art. 21 - 25 – po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia;
3. art. 49a ust. 1-2 i 4-6 ustawy zmienianej w art. 7 oraz art. 20 - z dniem 1 lipca 2024 r.