



Prezes Rady Ministrów

Mateusz Morawiecki

Warszawa, dnia /elektroniczny znacznik czasu/

RM-0610-42-23
UC74

Pani Elżbieta WITEK
Marszałek Sejmu

Szanowna Pani Marszałek,

przedstawiam autopoprawkę do przekazanego w dniu 12 maja 2023 r. projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk nr 3237).

Z poważaniem
Mateusz Morawiecki
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Do wiadomości:
wnioskodawca

AUTOPOPRAWKA

do rządowego projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk nr 3237)

W rządowym projekcie ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk nr 3237) wprowadza się następujące zmiany:

1) odnośnik nr 2 otrzymuje brzmienie:

„2) Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 17 czerwca 1966 r. o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, ustawę z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, ustawę z dnia 15 grudnia 2000 r. o spółdzielniach mieszkaniowych, ustawę z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych, ustawę z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw, ustawę z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustawę z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej, ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, ustawę z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, ustawę z dnia 4 października 2018 r. o spółdzielniach rolników, ustawę z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, ustawę z dnia 19 lipca 2019 r. o systemie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych, ustawę z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych, ustawę z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, ustawę z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, ustawę z dnia 2 grudnia 2021 r. o zmianie ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych oraz niektórych innych ustaw oraz ustawę z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku.”;

2) w art. 1:

a) po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) w art. 4ba:

a) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi, o których mowa w ust.1, przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki miesięczne

sprawozdanie zawierające informacje o podmiotach zlecających usługi, o których mowa w ust. 1, w terminie 20 dni od dnia zakończenia miesiąca, którego dotyczy sprawozdanie. ”, ”,

b) w ust. 5:

– pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) nazwę przedsiębiorstwa, nazwę albo imię i nazwisko podmiotu świadczącego usługi, o których mowa w ust. 1, adres siedziby oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP), a także imię i nazwisko oraz numer telefonu, o ile taki numer posiada, osoby podpisującej sprawozdanie; ”,

– po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) oznaczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podmiotu przywożącego lub odbiorcy końcowego paliw ciekłych, na rzecz których są świadczone usługi, o których mowa w ust. 1, poprzez wskazanie danych określonych w ust. 2 pkt 1; ”,

c) po ust. 5 dodaje się ust. 5a w brzmieniu:

„5a. Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 4, przekazuje się w formie dokumentu elektronicznego opatrzonego kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa. ”,

d) uchyla się ust. 9; ”,

b) w pkt 6 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) w ust. 2 pkt 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1) umowa sprzedaży – postanowienia określające: miejsce dostarczenia paliw gazowych lub energii do odbiorcy i ilość tych paliw lub energii w podziale na okresy umowne, cenę lub grupę taryfową stosowane w rozliczeniach i warunki wprowadzania zmian tej ceny i grupy taryfowej, sposób prowadzenia rozliczeń, wysokość bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania oraz pouczenie o konsekwencjach wyboru sprzedawcy rezerwowego paliw gazowych;

2) umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub energii – postanowienia określające: moc umowną i warunki wprowadzania jej zmian, ilość przesyłanych paliw gazowych lub energii w podziale na

okresy umowne, miejsca dostarczania paliw gazowych lub energii do sieci i ich odbioru z sieci, standardy jakościowe, warunki zapewnienia niezawodności i ciągłości dostarczania paliw gazowych lub energii, stawki opłat lub grupę taryfową stosowane w rozliczeniach oraz warunki wprowadzania zmian tych stawek i grupy taryfowej, sposób prowadzenia rozliczeń, parametry techniczne paliw gazowych lub energii oraz wysokość bonifikaty za niedotrzymanie tych parametrów oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy oraz okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania, a w przypadku instalacji, o których mowa w art. 7 ust. 2f – także szczegółowe zasady stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej, w szczególności okresy doby w poszczególnych miesiącach roku, w których ograniczenia mogą zostać wprowadzone, o których mowa w art. 7 ust. 2f pkt 1 zgodne z umową o przyłączenie, o której mowa w art. 7 ust. 2f; ”, ”,

c) w pkt 13:

– lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) po ust. 2d dodaje się ust. 2e i 2f w brzmieniu:

„2e. Umowa o przyłączenie jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej, oprócz postanowień wskazanych w ust. 2–2b i 2d, zawiera postanowienia uprawniające przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej do ograniczania gwarantowanej mocy przyłączeniowej lub wprowadzania ograniczeń operacyjnych, skutkujących brakiem gwarancji niezawodnych dostaw energii elektrycznej, w celu równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, zgodnie z warunkami określonymi w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1.

2f. W przypadku instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biogazu w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, energii elektrycznej z biogazu, ciepła z biogazu lub biometanu z biogazu, wyposażonej w magazyn biogazu, dla których wydano warunki przyłączenia, zgodnie z ust. 8d^{2a}, postanowienia umowy o przyłączenie, o których mowa w ust. 2e:

- 1) zawierają szczegółowe zasady stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej, w szczególności określają okresy doby w poszczególnych miesiącach roku, w których ograniczenia mogą zostać wprowadzone,
- 2) nie mogą ograniczyć możliwości tej instalacji do wprowadzania energii elektrycznej do sieci z gwarantowaną mocą przyłączeniową przez co najmniej 12 godzin w ciągu doby bez wypłaty z tego tytułu rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943.”, ”,

– po lit. b dodaje się lit. ba w brzmieniu:

„ba) po ust. 3b dodaje się ust. 3ba w brzmieniu:

„3ba. W przypadku instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biogazu w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, energii elektrycznej z biogazu lub z biogazu rolniczego, ciepła z biogazu lub z biogazu rolniczego, lub biometanu z biogazu lub biometanu z biogazu rolniczego, wyposażonej w magazyn biogazu lub magazyn biogazu rolniczego, wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV może zawierać oświadczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie o zobowiązaniu do bezwarunkowego ograniczenia mocy wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej w okresach doby i roku, na zasadach ustalonych przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, o których mowa w ust. 8d³, do którego sieci elektroenergetycznej ta instalacja będzie przyłączona, przy jednoczesnym zagwarantowaniu przez to przedsiębiorstwo możliwości wprowadzania energii elektrycznej do sieci z gwarantowaną mocą przyłączeniową przez co najmniej 12 godzin w ciągu doby.”, ”,

– po lit. c dodaje się lit. ca i cb w brzmieniu:

„ca) po ust. 8d² dodaje się ust. 8d^{2a} w brzmieniu:

„8d^{2a}. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia instalacji, o której mowa w ust. 2f, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej dodatkowo weryfikuje techniczne oraz ekonomiczne warunki przyłączenia biorąc pod uwagę wpływ takiej instalacji

na sieć elektroenergetyczną z uwzględnieniem oświadczenia, o którym mowa w ust. 3ba.”,

cb) w ust. 8d³ zdanie pierwsze oraz drugie otrzymują brzmienie:

„8d³. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej powiadamia podmiot ubiegający się o przyłączenie instalacji odnawialnego źródła energii o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej, dla jakiej mogą być spełnione te warunki, a w przypadku złożenia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie oświadczenia, o którym mowa w ust. 3ba – o szczegółowych zasadach stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej, które będą podstawą wydania warunków przyłączenia, o których mowa w ust. 8d^{2a}. Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni od dnia otrzymania powiadomienia:

- 1) wyraził zgodę na taką wielkość mocy przyłączeniowej lub zasady stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci – przedsiębiorstwo to wydaje warunki przyłączenia;*
- 2) nie wyraził zgody na taką wielkość mocy przyłączeniowej lub zasady stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci – przedsiębiorstwo to odmawia wydania warunków przyłączenia.”,*

d) w pkt 15 w dodawanym art. 7aa w ust. 23 we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „ust. 10 pkt 2 i 4” zastępuje się wyrazami „ust. 10 pkt 1, 2 i 4”,

e) w pkt 19:

– dotychczasowe lit. a–f oznacza się jako lit. b–g oraz dodaje się lit. a w brzmieniu:

„a) w ust. 1b w pkt 5 w lit. f kropkę zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. g w brzmieniu:

„g) zapewnienie połączenia sieci gazowej, pośrednio lub bezpośrednio, z systemem przesyłowym gazowym znajdującym się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej – w przypadku gdy jest to niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa gazowego państwa.”,

– w lit. e (nowej lit. f) po dodawanym ust. 7g dodaje się ust. 7ga i 7gb w brzmieniu:

„7ga. Rekompensata finansowa, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943, nie przysługuje w przypadku ograniczenia mocy wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej w okresach doby w

poszczególnych miesiącach roku, na zasadach wskazanych w umowie o przyłączenie zgodnie z art. 7 ust. 2f.”,

7gb. Do zasad wydawania poleceń wyłączenia instalacji, o której mowa w art. 7 ust. 2f, oraz do zmniejszenia mocy wytwarzanej przez tę instalację, obliczania i wypłaty rekompensaty, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943, żądania wypłaty, a także jej rozliczenia przez operatora systemu elektroenergetycznego stosuje się odpowiednio przepisy ust. 7a–f i ust. 7h–k.”,

f) w pkt 33 w lit. b średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. c w brzmieniu:

„c) w pkt 9 wyrazy „2 lipca 2025 r.” zastępuje się wyrazami „2 lipca 2026 r.”;

g) w pkt 44 lit. m otrzymuje brzmienie:

„m) dodaje się ust. 23 w brzmieniu:

„23. Operator zamkniętego systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, posiadacz magazynu energii, właściciel jednostki odbiorczej świadczący lub planujący świadczyć usługi elastyczności przekazują właściwemu operatorowi systemu elektroenergetycznego informacje o strukturze i wielkościach zdolności regulacji zapotrzebowania energii elektrycznej przyjętych w planach, o których mowa w ust. 4 pkt 2, lub prognozach, o których mowa w ust. 5, stosownie do postanowień instrukcji opracowanej przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”;

h) po pkt 59 dodaje się pkt 59a–59d w brzmieniu:

„59a) w art. 43d:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesję na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą, a także podmiot przywożący stosownie do swojej działalności, przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki miesięczne sprawozdanie o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu – w terminie 20 dni od dnia zakończenia miesiąca, którego dotyczy sprawozdanie.”,

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

„1a. W sprawozdaniu, o którym mowa w ust. 1, zamieszcza się także nazwę przedsiębiorstwa albo nazwę albo imię i nazwisko podmiotu, o których mowa w ust. 1, adres siedziby albo miejsca zamieszkania oraz numer identyfikacji podatkowej

(NIP) albo numer PESEL, a także imię i nazwisko oraz numer telefonu, o ile taki numer posiada, osoby podpisującej sprawozdanie.

1b. Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 1, przekazuje się w formie dokumentu elektronicznego, opatrzonego kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa.”,

c) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Na podstawie sprawozdań, o których mowa w ust. 1, Prezes URE sporządza miesięczne zestawienie danych indywidualnych zawartych w tych sprawozdaniach.”,

d) uchyla się ust. 6;

59b) w art. 43e po ust. 1 dodaje się ust. 1a i 1b w brzmieniu:

„1a. W sprawozdaniu, o którym mowa w ust. 1, zamieszcza się także nazwę przedsiębiorstwa albo nazwę albo imię i nazwisko podmiotu, o których mowa w ust. 1, adres siedziby albo miejsca zamieszkania oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP) albo numer PESEL, a także imię i nazwisko oraz numer telefonu, o ile taki numer posiada, osoby podpisującej sprawozdanie.

1b. Informacje, o których mowa w ust. 1, przekazuje się w formie dokumentu elektronicznego opatrzonego kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa.”;

59c) art. 43f otrzymuje brzmienie:

„Art. 43f. 1. Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych:

1) prowadzi portal Platforma Paliwowa, który umożliwia złożenie do:

a) Prezesa URE:

- sprawozdania, o którym mowa w art. 4ba ust. 4,*
- sprawozdania, o którym mowa w art. 43d ust. 1,*
- informacji, o których mowa w art. 43e ust. 1,*

b) Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych:

- deklaracji, o której mowa w art. 22 ust. 1 ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym,*

- informacji, o której mowa w art. 22 ust. 1c ustawy, o której mowa w tiret pierwsze,
 - informacji, o której mowa w art. 22 ust. 3 ustawy, o której mowa w tiret pierwsze,
 - informacji, o której mowa w art. 22 ust. 3a ustawy, o której mowa w tiret pierwsze,
 - informacji, o której mowa w art. 38 ust. 1 ustawy, o której mowa w tiret pierwsze
- oraz zapewnia przetwarzanie, wyszukiwanie, sortowanie, filtrowanie, przeglądanie, wydruk i korektę zgromadzonych w nim danych, a także ochronę przed nieuprawnionym dostępem osób trzecich, zniszczeniem oraz utratą danych;
- 2) zapewnia dostęp Prezesa URE, ministra właściwego do spraw finansów publicznych i ministra właściwego do spraw energii do danych zgromadzonych w portalu Platforma Paliwowa i umożliwia tworzenie przez nich zestawień tych danych;
- 3) umożliwia użytkownikom rejestrację w portalu Platforma Paliwowa; w celu rejestracji niezbędne jest podanie przez użytkownika następujących danych:
- imię i nazwisko,
 - numer telefonu,
 - adres e-mail,
 - podmiot, w imieniu którego działa użytkownik,
 - wybrane przez użytkownika hasło.

Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych zatwierdza rejestrację użytkownika, jeżeli użytkownik działa w imieniu podmiotu, o którym mowa w pkt 2, lub podmiotu obowiązującego do składania sprawozdań, deklaracji lub informacji, o których mowa w pkt 1.

2. Dane osobowe w portalu Platforma Paliwowa:

- 1) przetwarzane są wyłącznie w zakresie niezbędnym dla zrealizowania uprawnienia lub spełnienia obowiązku wynikającego z przepisów prawa;
- 2) mogą być wykorzystane w zakresie niezbędnym do ich archiwizacji w interesie publicznym oraz do celów naukowych, statystycznych lub historycznych po odpowiednim zabezpieczeniu praw i wolności osób, których dane dotyczą.

Administratorem danych jest Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych.

3. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia szczególne dane umieszczane w sprawozdaniach, o których mowa w art. 4ba ust. 4 i art. 43d ust. 1, oraz informacjach, o których mowa w art. 43e ust. 1, kierując się koniecznością zachowania integralności danych sprawozdań, o których mowa w art. 4ba ust. 4 i art. 43d ust. 1, oraz informacji, o których mowa w art. 43e ust. 1, a w przypadku sprawozdania, o którym mowa w art. 4ba ust. 4, mając także na względzie zakres informacji i danych, określonych w art. 4ba ust. 5.

4. Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych określa sposób korzystania z portalu Platforma Paliwowa w regulaminie. Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych udostępnia regulamin w portalu Platforma Paliwowa oraz w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych.”;

59d) po art. 43f dodaje się art. 43fa w brzmieniu:

„Art. 43fa. Dane zgromadzone w portalu Platforma Paliwowa, w zakresie, o którym mowa w art. 43f ust. 1 pkt 1, mogą być przetwarzane przez Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych, Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, ministra właściwego do spraw energii oraz ministra właściwego do spraw finansów publicznych wyłącznie w zakresie niezbędnym dla zrealizowania uprawnienia lub spełnienia obowiązku wynikającego z przepisów prawa.”;

i) w pkt 65:

– w lit. a w tiret drugie wyrazy „informacji, o których mowa w art. 7aa ust. 10 pkt 2 i 4” zastępuje się wyrazami „informacji, o których mowa w art. 7aa ust. 10 pkt 1, 2 i 4”;

– po lit. a dodaje się lit. aa w brzmieniu:

„aa) w ust. 2 uchyla się zdanie drugie,”;

3) art. 3 otrzymuje brzmienie:

„Art. 3. W ustawie z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 r. poz. 682, 553 i 967) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 29 w ust. 1 po pkt 30 dodaje się pkt 30a w brzmieniu:

„30a) stacji regazyfikacji LNG o pojemności zbiornika magazynowania gazu równej lub przekraczającej 10m³, stanowiących tymczasowe obiekty budowlane niepołączone trwale z gruntem i przewidziane do rozbiórki lub przeniesienia w inne miejsce – w terminie określonym w zgłoszeniu, ale nie

później niż przed upływem 2 lat od dnia rozpoczęcia budowy określonego w zgłoszeniu;”;

2) w art. 30:

- a) *w ust. 2a w pkt 4 w lit. a wyrazy „art. 29 ust. 1 pkt 9, 23 i 30” zastępuje się wyrazami „art. 29 ust. 1 pkt 9, 23, 30 i 30a”,*
- b) *w ust. 3 wyrazy „art. 29 ust. 1 pkt 9 i 30” zastępuje się wyrazami „art. 29 ust. 1 pkt 9, 30 i 30a”;*

3) w art. 33 w ust. 2 dodaje się pkt 12 w brzmieniu:

„12) w przypadku linii bezpośredniej, numer wpisu do wykazu linii bezpośrednich, o którym mowa w art. 7aa ust. 9 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.”;

4) w art. 37a:

a) *ust. 1 otrzymuje brzmienie:*

„1. Inwestor może, przed upływem 180 dni od dnia rozpoczęcia budowy określonego w zgłoszeniu, złożyć wniosek o wydanie decyzji o pozwoleniu na budowę tymczasowego obiektu budowlanego, o którym mowa w art. 29 ust. 1 pkt 7, lub przed upływem 2 lat, w przypadku, o którym mowa w art. 29 ust. 1 pkt 30a. Przepisy art. 32-36 stosuje się.”;

b) *ust. 2 otrzymuje brzmienie:*

„2. W przypadku złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, inwestor może powstrzymać się od rozbiórki lub przeniesienia w inne miejsce tymczasowego obiektu budowlanego, o którym mowa w art. 29 ust. 1 pkt 7 oraz w art. 29 ust. 1 pkt 30a, do czasu zakończenia postępowania w przedmiocie pozwolenia na budowę.”;

4) po art. 6 dodaje się art. 6a w brzmieniu:

„Art. 6a. W ustawie z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2022 r. 1537, 1723 i 2687) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 22:

a) *ust. 1a otrzymuje brzmienie:*

„1a. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia szczegółowe dane umieszczane w deklaracji, o której mowa w ust. 1, i w informacjach, o których mowa w ust. 1c, 3 i 3a oraz w art. 38 ust. 1, kierując się

koniecznością zachowania integralności danych zamieszczanych w portalu Platforma Paliwowa, o którym mowa w art. 43f ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.”,

b) w ust. 3a wyraz „Agencji” zastępuje się wyrazami „Prezesowi Agencji”;

c) po ust. 3a dodaje się ust. 3b i 3c w brzmieniu:

„3b. W deklaracji, o której mowa w ust. 1, oraz w informacjach, o których mowa w ust. 1c, 3 i 3a, zamieszcza się także nazwę albo imię i nazwisko producenta lub handlowca, adres jego siedziby, numer identyfikacji podatkowej (NIP) i numer w rejestrze systemu zapasów interwencyjnych, a także imię i nazwisko oraz numer telefonu, o ile taki numer posiada, osoby podpisującej deklarację lub informację.

3c. Deklarację, o której mowa w ust. 1, oraz informacje, o których mowa w ust. 1c, 3 i 3a, przekazuje się w formie dokumentu elektronicznego opatrzonego kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa, o którym mowa w art. 43f ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.”,

d) w ust. 4 wyrazy „ust. 1–3a” zastępuje się wyrazami „ust. 1–3b”;

e) w ust. 4a wyraz „Agencji” zastępuje się wyrazami „Prezesowi Agencji”;

f) w ust. 6 wyraz „Agencja” zastępuje się wyrazami „Prezes Agencji”;

2) w art. 28c:

a) w ust. 1:

– po pkt 6 dodaje się pkt 6a w brzmieniu:

„6a) odtworzenie zapasów agencyjnych w przypadku ich przeniesienia do rezerw strategicznych;”;

– w pkt 10 wyrazy „art. 4ba, art. 43d, art. 43e, art. 43f ust. 1 i art. 56 ust. 2” zastępuje się wyrazami „art. 43f ust. 1”;

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Środki Funduszu mogą być przeznaczone na wykonywanie zadań Prezesa Agencji określonych w art. 43f ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.”;

3) w art. 38 dodaje się ust. 3 i 4 w brzmieniu:

„3. W informacji o planowanej przez producentów produkcji paliw lub zakontraktowanym lub planowanym przez handlowców przywozie ropy naftowej lub paliw oraz planowanej ich sprzedaży w ramach dostaw wewnątrzspółnotowych i eksportu zamieszcza się także nazwę albo imię i

nazwisko producenta, handlowca albo przedsiębiorcy, o którym mowa w ust. 1, adres siedziby oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP).

4. Informacje, o których mowa w ust. 1, przekazuje się w formie dokumentu elektronicznego opatrzonego kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym, za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa, o którym mowa w art. 43f ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.”;

4) w art. 48a:

a) w ust. 1 w pkt 1 wyrazy „ustawy z dnia 29 października 2010 r. o rezerwach strategicznych (Dz. U. z 2020 r. poz. 2051)” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o rezerwach strategicznych (Dz. U. z 2023 r. poz. 294),

b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Finansowanie odtworzenia wolumenów, o których mowa w ust. 1, odbywa się z:

1) rezerwy celowej przeznaczonej na przeciwdziałanie i usuwanie skutków klęsk żywiołowych lub

2) środków Funduszu

– na wniosek ministra właściwego do spraw energii.”,

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

„3a. Minister właściwy do spraw energii składa wnioski, o których mowa w ust. 3, kierując się stanem środków finansowych dostępnych w rezerwie celowej, o której mowa w ust. 3 pkt 1, oraz w Funduszu.”,

d) w ust. 4 po wyrazach „w ust. 3” dodaje się wyrazy „pkt 1”,

e) dodaje się ust. 5 w brzmieniu:

„5. Prezes Agencji uruchamia środki, o których mowa w ust. 3 pkt 2, w terminie gwarantującym odtworzenie zapasów agencyjnych zgodnie z powiadomieniem, o którym mowa w art. 47, lub zaleceniami Komisji Europejskiej, o ile zostały wydane.”;

5) w art. 9 w pkt 4 lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) po ust. 5a dodaje się ust. 5b w brzmieniu:

5b. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną pobiera opłatę mocową od przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa za pośrednictwem linii bezpośredniej w rozumieniu art. 3 pkt 11f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne:

- 1) *wydzielonego odbiorcy w rozumieniu art. 3 pkt 11fb ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;*
 - 2) *przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu w celu bezpośredniego dostarczenia energii elektrycznej do jego własnych obiektów, podmiotów od niego zależnych i odbiorców końcowych.”;”;*
- 6) po art. 13 dodaje się art. 13a w brzmieniu:

„Art. 13a. W ustawie z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych (Dz. U. poz. 1495, z późn. zm.¹⁾) w art. 75 uchyla się ust. 1.”;

- 7) art. 14 otrzymuje brzmienie:

„Art. 14. W ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1050 i 2687) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 42:

a) *dodaje się ust. 4 i 5 w brzmieniu:*

„4. Wytwórca, który uznaje informacje zawarte w planie łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w ust. 1, zaktualizowanym zgodnie z ust. 3, za tajemnicę przedsiębiorstwa, wskazuje, które z informacji stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, oraz załącza wersję zaktualizowanego planu niezawierającą tych informacji.

5. Prezes URE publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej URE plan łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w ust. 1, zaktualizowany zgodnie z ust. 3, w wersji niezawierającej informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, o której mowa w ust. 4, w terminie 45 dni od dnia otrzymania kompletnego zaktualizowanego planu.”;

- 2) w art. 43:

a) *w ust. 1 pkt 2 otrzymuje brzmienie:*

„2) przekazać Prezesowi URE sprawozdanie dotyczące realizacji planu łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w art. 42 ust. 1 i 3, w zakresie budowy morskiej farmy wiatrowej wraz zespołem urządzeń służących do

¹⁾ Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2020 r. poz. 568, 875 i 2255 oraz z 2021 r. poz. 255 i 694.

wyprowadzenia mocy, w tym przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego planu, w terminie:

a) 18 miesięcy od dnia wydania decyzji, o której mowa w art. 18 ust. 1, lub od dnia zamknięcia sesji aukcji, o której mowa w art. 26 ust. 1, a następnie przekazywać je co roku, licząc od dnia złożenia pierwszego sprawozdania, do dnia uzyskania pierwszej koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej,

b) 6 miesięcy od dnia uzyskania pierwszej koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej;”

b) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:

„2a. Wytwórca, który uznaje informacje zawarte w sprawozdaniach, o których mowa w ust. 1 pkt 2 i 3, za tajemnicę przedsiębiorstwa, wskazuje, które z informacji stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, oraz załącza wersję danego sprawozdania niezawierającą tych informacji.”

c) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Prezes URE publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej URE sprawozdania, o których mowa w ust. 1 pkt 2 i 3, w wersji niezawierającej informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, o której mowa w ust. 2a, w terminie 45 dni od dnia otrzymania danego kompletnego sprawozdania.”

3) w art. 87 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Wpływy z tytułu kar pieniężnych, o których mowa w art. 85, stanowią dochód budżetu państwa i są wnoszone na rachunek Urzędu Regulacji Energetyki.”;

8) art. 15 otrzymuje brzmienie:

„Art. 15. W ustawie z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, 1505, 1642, 2269 i 2376 oraz z 2022 r. poz. 1, 1967 i 2243) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 18 wyrazy „36 miesięcy” zastępuje się wyrazami „48 miesięcy”;

2) art. 19 i art. 20 otrzymują brzmienie:

„Art. 19. Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych oraz operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, każdy dla swojego urządzenia, instalacji lub sieci, nadadzą punktom poboru energii numery zgodnie ze standardem GSI (GSRN), w terminie 24 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 20. Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych oraz sprzedawcy energii elektrycznej przekazują operatorowi systemu przesyłowego

elektroenergetycznego, w postaci elektronicznej, informacje o punktach pomiarowych w rozumieniu art. 3 pkt 66 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie 39 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.”;

3) w art. 37 w pkt 6 wyrazy „36 miesięcy” zastępuje się wyrazami „48 miesięcy”.”;

9) po art. 15 dodaje się art. 15a i art. 15b w brzmieniu:

„Art. 15a. W ustawie z dnia 2 grudnia 2021 r. o zmianie ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2269) w art. 41 w pkt 2 w lit. a wyrazy „1 lipca 2024 r.” zastępuje się wyrazami „1 lipca 2025 r.”.

Art. 15b. 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) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 23:

a) ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Odpis na Fundusz przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21 ust. 1, stanowi sumę:

1) iloczynu:

a) wolumenu sprzedaży energii elektrycznej oraz

b) dodatniej różnicy:

– średniej ważonej wolumenem ceny rynkowej sprzedanej energii elektrycznej oraz

– średniego ważonego wolumenem limitu ceny sprzedanej energii elektrycznej

oraz

2) sumy:

a) przychodów ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii,

b) przychodów z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi oraz

c) innych przychodów wynikających z dodatkowych rozliczeń pieniężnych zależących od wartości lub ilości sprzedanej energii elektrycznej

– gdzie wszystkie wartości są określane na dzień obliczenia odpisu na Fundusz.

2. Odpis na Fundusz, o którym mowa w ust. 1, przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21 ust. 1, ustala się zgodnie z następującym wzorem:

$$OF_d = W_d * (\overline{X_{CRd}} - \overline{X_{CLd}}) + [0,97] * (D_{Gd} + D_{IFd} + D_{IRd}),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OF_d – odpis na Fundusz w danym dniu,

W_d – wolumen sprzedaży energii elektrycznej w danym dniu,

$\overline{X_{CRd}}$ – średnią ważoną wolumenem cenę rynkową sprzedanej energii elektrycznej w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

$\overline{X_{CLd}}$ – średni ważony wolumenem limit ceny sprzedanej energii elektrycznej w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{Gd} – przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{IFd} – przychody z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{IRd} – przychody wynikające z dodatkowych rozliczeń pieniężnych zależących od wartości lub ilości sprzedanej energii elektrycznej, w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21.

Jeżeli $\overline{X_{CRd}} < \overline{X_{CLd}}$, odpis na Fundusz, o którym mowa w ust. 1, przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21 ust. 1, ustala się zgodnie z następującym wzorem:

$$OF_d = [0,97] * (D_{Gd} + D_{IFd} + D_{IRd}),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OF_d – odpis na Fundusz w danym dniu,

D_{Gd} – przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{IFd} – przychody z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmującej instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{IRd} – przychody wynikające z dodatkowych rozliczeń pieniężnych zależących od wartości lub ilości sprzedanej energii elektrycznej, w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21.”,

b) ust. 2b otrzymuje brzmienie:

„2b. Odpis na Fundusz przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21 ust. 2, które są jednocześnie odbiorcami przemysłowymi i które znajdują się w wykazie odbiorców przemysłowych, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii, ustala się zgodnie z następującym wzorem:

$$OF_d = \text{Max}(W_d - 0,3 * W_z; 0) * (\overline{X_{CRd}} - \overline{X_{CLd}}) + [0,97] * (D_{Gd} + D_{IFd} + D_{IRd}),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OF_d – odpis na Fundusz w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,

W_d – wolumen sprzedaży energii elektrycznej w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,

W_z – wolumen energii elektrycznej zakupionej na dany okres, o którym mowa w ust. 2a,

$\overline{X_{CRd}}$ – średnią ważoną wolumenem cenę rynkową sprzedanej energii elektrycznej w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,

$\overline{X_{CLd}}$ – średni ważony wolumenem limit ceny sprzedanej energii elektrycznej w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,

D_{Gd} – przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,

D_{IFd} – przychody z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a,

D_{IRd} – przychody wynikające z dodatkowych rozliczeń pieniężnych zależących od wartości lub ilości sprzedanej energii elektrycznej, w danym okresie, o którym mowa w ust. 2a.”.

Jeżeli $\overline{X_{CRd}} < \overline{X_{CLd}}$, odpis na Fundusz, o którym mowa w ust. 1, przekazywany przez podmioty, o których mowa w art. 21 ust. 2, które są jednocześnie odbiorcami przemysłowymi i które znajdują się w wykazie odbiorców przemysłowych, o którym

mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii, ustala się zgodnie z następującym wzorem:

$$OF_d = [0,97] * (D_{Gd} + D_{IFd} + D_{IRd}),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OF_d – odpis na Fundusz w danym dniu,

D_{Gd} – przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{IFd} – przychody z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21,

D_{IRd} – przychody wynikające z dodatkowych rozliczeń pieniężnych zależących od wartości lub ilości sprzedanej energii elektrycznej, w danym dniu dla podmiotu, o którym mowa w art. 21.”,

c) uchyla się ust 2c;

2) w art. 25 w ust. 2:

a) w pkt 7 lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) średni ważony wolumenem limit ceny sprzedanej energii elektrycznej,”

b) po pkt 7a dodaje się pkt 7b w brzmieniu:

„7b) dane dotyczące wysokości przychodów:

– ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii w danym dniu albo w danym okresie, o którym mowa w art. 23 ust. 2a,

– z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi w danym dniu albo w danym okresie, o którym mowa w art. 23 ust. 2a,

– wynikających z dodatkowych rozliczeń pieniężnych zależących od wartości lub ilości sprzedanej energii elektrycznej, w danym dniu albo w danym okresie, o którym mowa w art. 23 ust. 2a.”;

3) w art. 25a w ust. 3 w pkt 2 w lit. b wyraz „wydana” zastępuje się wyrazem „dokonana”.”;

4) *po art. 28 dodaje się art. 28a oraz art. 28b w brzmieniu:*

„Art. 28a. 1. Podmioty, o których mowa w art. 21, są obowiązane do:

- 1) przekazania na rachunek Funduszu sumy odpisów na Fundusz za dany miesiąc kalendarzowy w terminie do 18 czerwca 2024 roku oraz do 18 listopada 2024 roku,*
- 2) przekazania do zarządcy rozliczeń sprawozdania potwierdzającego odpis na Fundusz, o którym mowa w pkt 1, w terminie do 20 czerwca 2024 roku oraz 20 listopada 2024 roku,*
- 3) złożenia korekty sprawozdań dotychczas złożonych przez te podmioty, łącznie ze sprawozdaniem, o którym mowa w pkt 2, w przypadku gdy zaistniała konieczność dokonania korekty odpisu na Fundusz – w zakresie tych kwot należnych zgodnie z art. 23, za które płatność została zrealizowana po 31 grudnia 2023 r.*

2. Do sprawozdań i korekt sprawozdań, o których mowa w ust. 1 pkt 2 i 3, przepisy art. 25–28 stosuje się odpowiednio.

Art. 28b. 1. W okresie od dnia 1 lutego 2025 r. do dnia 30 kwietnia 2025 r. podmioty, o których mowa w art. 21, są obowiązane do:

- 1) dokonania odpisu na Fundusz w zakresie tej części odpisu na Fundusz, ustalonej zgodnie z art. 23, która nie została przekazana na rachunek Fundusz na podstawie art. 28a ust. 1 pkt 1;*
- 2) przekazania do zarządcy rozliczeń sprawozdania rozliczeniowego potwierdzającego odpis na Fundusz, a w przypadku gdy zaistniała konieczność dokonania korekty odpisu na Fundusz, złożenia korekty sprawozdań złożonych przez te podmioty łącznie ze sprawozdaniem rozliczeniowym;*
- 3) złożenia do zarządcy rozliczeń oświadczenia, zawierającego informację 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 obowiązek przekazania odpisu na Fundusz ustalonego zgodnie z art. 23 został zrealizowany.” łącznie ze sprawozdaniem rozliczeniowym; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.*

2. Sprawozdanie rozliczeniowe, o którym mowa w ust. 1 pkt. 2, poza informacjami, o których mowa w art. 25 ust. 2, zawiera również informację o różnicy:

1) sumy odpisów na Fundusz dotychczas wpłaconych przez podmiot, o którym mowa w art. 21 oraz

2) sumy odpisów na Fundusz obliczonej przez podmiot, o którym mowa w art. 21, na podstawie art. 23 przy uwzględnieniu korekty sprawozdań, o której mowa w ust. 1 pkt. 2.

3. Jeżeli różnica, o której mowa w ust. 2:

1) jest wartością ujemną - podmiot, o którym mowa w art. 21, w terminie 10 dni od dnia złożenia sprawozdania rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 1 pkt. 2, przekazuje na rachunek Funduszu tę kwotę stanowiącą różnicę sumy odpisów na Fundusz, o której mowa w ust. 2;

2) jest wartością dodatnią - podmiot, o którym mowa w art. 21, w terminie 10 dni od dnia złożenia sprawozdania rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 1 pkt. 2 składa wniosek do zarządcy rozliczeń o zwrot kwoty stanowiącej różnicę sumy odpisów na Fundusz, o której mowa w ust. 2.

4. Do sprawozdania rozliczeniowego i korekt sprawozdań, o których mowa w ust. 1 pkt 2, przepisy art. 25–28 stosuje się odpowiednio.”;

5) w art. 31:

a) w ust. 1:

– pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) nie przestrzega poszczególnych obowiązków, o których mowa w art. 21, art. 25 ust. 1, art. 25a ust. 1, art. 28a lub art. 28b;”;

– uchyla się pkt 3,

b) w ust. 2:

– pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) pkt 2 – za nieprzestrzeganie któregośkolwiek obowiązku, o którym mowa w tym przepisie, wynosi do 15% przychodu ukaranego podmiotu, o którym mowa w art. 21, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym;”;

– uchyla się pkt 3”.”;

10) po art. 20 dodaje się art. 20a w brzmieniu:

„Art. 20a. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego lub systemu połączonego gazowego, podejmują odpowiednie działania, aby od dnia 1 stycznia 2029 r., w przypadku gdy będzie to niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa gazowego państwa, mogli zapewnić połączenie sieci gazowej, pośrednio lub bezpośrednio, z systemem

przesyłowym gazowym znajdującym się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, zgodnie z art. 9c ust. 1b pkt 5 lit. g ustawy zmienianej w art. 1.”;

11) po art. 32 dodaje się art. 32a i art. 32b w brzmieniu:

„Art. 32a. 1. Do dnia 30 października 2023 r. deklaracja, o której mowa w art. 22 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 6a, oraz informacja, o której mowa w art. 22 ust. 1c tej ustawy, mogą być również składane do Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych:

- 1) w formie pisemnej opatrzonej własnoręcznym podpisem albo*
- 2) w postaci elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym albo podpisem osobistym, za pośrednictwem elektronicznej skrzynki podawczej (ePUAP).*

2. Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych wprowadza do portalu Platforma Paliwowa, o którym mowa w art. 43f ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, dane z deklaracji i informacji składanych w postaciach, o których mowa w ust. 1.

Art. 32b. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie do dnia 31 sierpnia 2023 r., przekaze do Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych w postaci elektronicznej dane przekazane na podstawie art. 4ba ust. 4 i art. 43d ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 oraz art. 43e ust. 1 tej ustawy w celu umieszczenia ich w portalu Platforma Paliwowa, o którym mowa w art. 43f ust. 1 pkt 1 tej ustawy w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

2. Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych wprowadza dane, o których mowa w ust. 1, do portalu Platforma Paliwowa, o którym mowa w art. 43f ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie do dnia 31 września 2023 r.”;

12) po art. 33 dodaje się art. 33a–33d w brzmieniu:

„Art. 33a. 1. Wytwórcy, którzy przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy przedłożyli Prezesowi URE plany łańcucha dostaw materiałów i usług, o których mowa w art. 42 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 14, zaktualizowane zgodnie z art. 42 ust. 3 tej ustawy, i nie wskazali, które informacje zawarte w tych planach stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa oraz nie przedłożyli Prezesowi URE wersji tego planu niezawierającej tych informacji, w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy wskazują, które informacje zawarte w tych planach stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa oraz przedkładają Prezesowi URE te plany w wersji niezawierającej tych informacji.

2. Prezes URE, w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej URE przedłożone zgodnie z ust. 1 wersje zaktualizowanych

planów łańcucha dostaw materiałów i usług, o których mowa w art. 42 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 14, niezawierające informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa.

Art. 33b. Do wytwórców, dla których termin złożenia sprawozdania, o którym mowa w art. 43 ust. 1 pkt 2 ustawy zmienianej w art. 14 w brzmieniu dotychczasowym, upłynął przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się art. 43 ust. 1 pkt 2 lit. a ustawy zmienianej w art. 14 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 33c. W przypadku gdy termin przekazania Prezesowi URE sprawozdania, o którym mowa w art. 43 ust. 1 pkt 2 ustawy zmienianej w art. 14 w brzmieniu dotychczasowym, upłynął przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy wytwórca obowiązany do przekazania Prezesowi URE tego sprawozdania, nie ponosi kary pieniężnej, o której mowa w art. 85 ust. 1 pkt 3 ustawy zmienianej w art. 14.

Art. 33d. Wszczęte i niezakończone przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy postępowania w sprawach, o których mowa w art. 85 ust. 1 pkt 3 ustawy zmienianej w art. 14, umarza się.”;”;

13) w art. 34 dodaje się ust. 3 i 4 w brzmieniu:

„3. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 23 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 15b zachowują moc do dnia wejścia w życie nowych przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 23 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 15b, jednak nie dłużej niż 24 miesiące od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

4. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 43 ust. 4 ustawy zmienianej w art. 14, zachowują moc do dnia wejścia w życie nowych przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 43 ust. 4 ustawy zmienianej w art. 14, jednak nie dłużej niż 36 miesięcy i mogą być zmieniane na podstawie przepisów upoważniających w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.”;

14) w art. 35 wprowadza się następujące zmiany:

a) po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) art. 1 pkt 59c w zakresie art. 43f ust. 1 pkt 1 lit. b, art. 6a pkt 1,2 i 4, a także art. 32a i art. 32b, które wchodzi w życie z dniem 1 sierpnia 2023 r.”;

b) w pkt 4 po wyrazach „art. 23 ust. 2 pkt 18b lit. l” dodaje się przecinek i wyrazy „art. 6a pkt 3”;

c) w pkt 5 wyrazy „1 lipca 2024 r.” zastępuje się wyrazami „1 lipca 2025 r.”;

d) w pkt 6 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 7 w brzmieniu:

„7) art. 15b wchodzi w życie z 1. dniem miesiąca następującego po ogłoszeniu niniejszej ustawy.”.

UZASADNIENIE

Przedkładana autopoprawka wpisuje się w zakres regulacji projektu *ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw* i stanowi korektę lub uzupełnienie projektowanych przepisów w zakresie szeroko pojętej regulacji rynku energii. Szeroki zakres autopoprawki wynika z konieczności prawidłowego umiejscowienia poszczególnych zmian w obecnie obowiązujących przepisach prawa i wymaga szczególnego zwrócenia uwagi na powiązanie poszczególnych grup poprawek.

Zmiany dotyczące Platformy Paliwowej

Poprawka ma na celu skorygowanie przepisów dotyczących funkcjonowania systemu teleinformatycznego służącego sprawozdawczości przedsiębiorców sektora paliw ciekłych (dalej: „Platforma Paliwowa”). W pierwszej fazie elektronicznej podlegają sprawozdania i informacje wynikające z ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.), które w postaci papierowej były składane do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”), który następnie weryfikował realizację obowiązków w tym zakresie i wydawał decyzje w sprawie kar za stwierdzone nieprawidłowości. Platforma Paliwowa ma być natomiast prowadzona przez Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych (zwanego dalej „Prezesem RARS”).

Należy wskazać, że geneza portalu Platforma Paliwowa wywodzi się z Programu przeciwdziałania i zwalczania przestępczości gospodarczej na lata 2015-2020 i jego głównym celem ma być monitorowanie obrotu paliwami ciekłymi celem identyfikacji nieprawidłowości, w szczególności w zakresie naruszeń przepisów podatkowych w tzw. szarej strefie. Należy zaznaczyć, że przekazywanie przez przedsiębiorców danych do ministra właściwego do spraw energii oraz ministra właściwego do spraw finansów publicznych, także Prezesa URE, służy realizacji jednego z istotnych celów funkcjonowania administracji państwowej, tj. zapobieganiu nieprawidłowościom i przestępczości.

Proponowane zmiany przepisów ustawy – Prawo energetyczne przekazują Prezesowi RARS zadanie utworzenia Platformy Paliwowej, w tym wskazujące na Prezesa RARS jako nowy organ, do którego są składane sprawozdania. Konsekwencją tych zmian jest przeniesienie na Prezesa RARS dotychczasowych zadań Prezesa URE, związanych z weryfikacją realizacji obowiązków sprawozdawczych oraz ewentualnym wszczęciem postępowań administracyjnych w sprawie naruszeń. Proponowane w tym zakresie zmiany nie będą miały wpływu na przedsiębiorców.

Jednocześnie w celu zrationalizowania obowiązków składania sprawozdań oraz informacji przez producentów i handlowców ropy naftowej i paliw, wynikających z przepisów ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 1537 i 1723) proponowane zmiany przewidują poszerzenie zakresu obowiązków realizowanych za pomocą Platformy Paliwowej o obowiązki sprawozdawczo-informacyjne wynikające z tej ustawy. Poprawka ma na celu umożliwienie ww. producentom i handlowcom wypełnianie obowiązków informacyjnych przy pomocy Platformy Paliwowej.

Ponadto konieczne jest rozszerzenie możliwości finansowania odtworzenia wolumenów przeniesionych decyzją ministra właściwego do spraw energii z zapasów agencyjnych do rezerw strategicznych. Obecnie odtworzenie tych wolumenów może być finansowane z rezerwy celowej przeznaczonej na przeciwdziałanie i usuwanie skutków klęsk żywiołowych, jednak ze względu na ograniczone środki znajdujące się w tej rezerwie konieczne jest rozszerzenie możliwości finansowania odtworzenia zapasów agencyjnych z Funduszu Zapasów Interwencyjnych.

Zmiany dotyczące wyizolowanych obszarów systemu gazowego

W związku z potencjalnym ryzykiem w zakresie zaopatrzenia w gaz ziemny systemów gazowych niemających połączenia z krajową siecią przesyłową lub dystrybucyjną gazu ziemnego, a zasilanych z terytorium innych państw członkowskich Unii Europejskiej, koniecznym jest wdrożenie rozwiązań, które zabezpieczą ciągłość dostaw gazu ziemnego do tych systemów lokalnych w przypadku wstrzymania dostaw gazu ziemnego z ww. państw. Poprawka ma na celu zapewnienie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa gazowego dla odbiorców, w szczególności odbiorców chronionych, w ww. wyizolowanych obszarach systemu gazowego, które nie mają połączenia z krajową siecią przesyłową. Obszary te są zasilane wyłącznie z punktu połączenia międzysystemowego, co czyni je zależnymi od dostaw gazu ziemnego z systemów gazowych nieznajdujących się na terytorium Polski. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach na rynku gazu ziemnego np. w Republice Federalnej Niemiec, istnieje potencjalne ryzyko wystąpienia sytuacji, w której odbiorcom przyłączonym do tych lokalnych sieci dystrybucyjnych nie będzie dostarczany gaz ziemny lub będzie on dostarczany w ograniczonej ilości z uwagi na wprowadzone środki ograniczające eksport gazu ziemnego z terytorium tego państwa, co w konsekwencji spowoduje ograniczenie dostaw do odbiorców chronionych, w tym gospodarstw domowych w Polsce. Celem projektowanej zmiany

jest więc wypracowanie optymalnego rozwiązania minimalizacji ryzyka wystąpienia zakłóceń w dostawach gazu ziemnego do tych systemów oraz zapewnienie bezpieczeństwa gazowego odbiorcom przyłączonym do tych sieci gazowych. Wdrożenie projektowanego rozwiązania, w terminie dostosowanym do realizacji przez operatorów systemów gazowych niezbędnych inwestycji, pozwoli zapewnić w dłuższej perspektywie bezpieczny dostęp do sieci gazowych na terytorium Polski poprzez przyłączenie ich do krajowego systemu gazowego.

Zmiana z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 r. poz. 682) zakłada dodanie pkt 30a w art. 29 ust. 1, który dotyczy wydłużenia terminu zgłoszenia budowy stacji regazyfikacji LNG o pojemności zbiornika magazynowania gazu równej lub przekraczającej 10m³. Celem projektowanego rozwiązania jest zwiększenie elastyczności działania w przypadku podjęcia przez operatora systemu gazowego wymaganych działań w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego w formie LNG do ww. lokalnych systemów dystrybucyjnych poprzez podłączenie tych sieci do tymczasowych stacji regazyfikacyjnych. W związku z tym, wprowadzenie odpowiednich rozwiązań w ustawie z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, powinno zwiększyć możliwości zapewnienia dostaw gazu ziemnego do odbiorców we wskazanych systemach lokalnych w przypadku wystąpienia zagrożenia ciągłości dostaw gazu ziemnego do tych obszarów.

Celem poprawki jest określenie adekwatnego terminu realizacji wdrażanego dla operatora systemu dystrybucyjnego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego obowiązku wskazanego w art. 9c ust. 1b pkt 5 lit. g. Bezpieczne dostosowanie się uczestników rynku do wdrażanej zmiany wymaga, aby wskazany w przepisach okres realizacji ww. obowiązku był możliwy do zrealizowania bez nadmiernych obciążeń dla tych podmiotów, które mogłyby negatywnie wpłynąć na efektywność ich funkcjonowania.

Zmiany dotyczące nowego terminu wejścia w życie przepisów dotyczących uruchomienia CSIRE

Poprawka ma na celu przesunięcie o rok wejścia w życie przepisów dotyczących uruchomienia centralnego systemu informacji rynku energii (CSIRE) jak również odpowiednio poszczególnych etapów przygotowujących do tego uruchomienia (np. obowiązku OSD oraz sprzedawców do przekazania OSP informacji o punktach pomiarowych) oraz zagadnień z nim powiązanych. W styczniu 2023 r., w ramach monitoringu przygotowań OSD do wdrożenia CSIRE, do Prezesa URE wpłynęły informacje pięciu największych operatorów wskazujące na problemy, które w ich ocenie poważnie utrudniają przygotowanie OSD do migracji danych inicjalnych jak również do współpracy z CSIRE po jego planowanym uruchomieniu w lipcu

2024 r. pracach grup roboczych, w których prezentowane są zadania składające się na projekt uruchomienia CSIRE oraz harmonogramy ich realizacji. Podczas prac w grupach roboczych okresowo raportowane są zmiany, przesunięcia w harmonogramach, przy utrzymaniu niezmięnionej daty uruchomienia systemu. Powoduje to nieuniknione spiętrzenie zadań i rosnące ryzyko braku możliwości niezakłóconego i terminowego wdrożenia systemu (np. testowanie systemu). Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (pełniące funkcję operatora informacji rynku energii), Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej oraz Towarzystwo Obrotu Energią jednoznacznie wskazali na celowość takiego przesunięcia ze względu na wagę projektu i rozmiar wysiłku organizacyjnego i inwestycyjnego w celu budowy tego narzędzia.

Zmiany dotyczące odpisu na Fundusz

Celem proponowanych przepisów jest zmiana ustawy 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. 2022 r. poz. 2243 z późn. zm.). Zaproponowano doprecyzowanie obowiązujących przepisów dotyczących sposobu obliczania kwoty przekazywanej z tytułu odpisu na Fundusz. Proponowane zmiany mają na celu wyeliminowanie wątpliwości interpretacyjnych w zakresie przekazywania odpisu na Fundusz z przychodów uzyskanych z sprzedaży gwarancji pochodzenia, z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe oraz przychodów wynikające z dodatkowych rozliczeń pieniężnych. Proponowane modyfikacje związane są również koniecznością jasnego określenia obowiązku odprowadzenia odpisu na Fundusz w zakresie kwot przychodów osiągniętych w okresie od 1/12/2022-31/12/2023 r. również po 31/12/2023 r. Dostosowano zatem termin przekazywania do zarządcy rozliczeń sprawozdań, dokonywania korekt sprawozdań oraz przekazywania środków na rachunek Fundusz w zakresie kwot należnych za okres 1/12/2022-31/12/2023 r., które nie zostały przekazane jako odpis na Fundusz przez podmioty zobowiązane do 10 stycznia 2024 r. Zaproponowane zmiany mają również na celu poprawę redakcji ustawy, określenie odrębnego terminu wejścia w życie oraz utrzymanie w mocy aktów wykonawczych wydanych na podstawie dotychczasowej delegacji.

Zmiany dotyczące przyłączenia biogazowni

Celem poprawek dotyczących zasad przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii służących do wytwarzania biogazu w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, 1383, 2370 i 2687), energii

elektrycznej z biogazu lub z biogazu rolniczego, ciepła z biogazu lub z biogazu rolniczego, lub biometanu z biogazu lub biometanu z biogazu rolniczego, wyposażonych w magazyn biogazu lub magazyn biogazu rolniczego oraz ich nierynkowej redukcji jest określenie preferencyjnych zasad dla tych instalacji. Preferencja ta jest uzasadniona znaczeniem ww. instalacji jako źródeł wytwórczych o stabilnym profilu wytwarzania, jako wspierających bilansowanie systemu elektroenergetycznego. Tym samym, instalacje te przyczyniają się do zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego.

Zmiany dotyczące planu łańcucha dostaw i usług oraz sprawozdawczości z jego wykonania

Zaproponowane zmiany stanowią odpowiedź na zgłaszane przez wytwórców postulaty dotyczące przepisów regulujących obowiązki w zakresie planu łańcucha dostaw materiałów i usług oraz sprawozdawczości z jego wykonania. Z uwagi na kształtujące się doświadczenie wytwórców, którzy uzyskali prawo do pokrycia ujemnego salda na podstawie przepisów ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1050 i 2687) oraz kształtowanie się rynku dostawców i usługodawców, zasadnym jest wprowadzenie zaproponowanych zmian, tak aby umożliwić wytwórcom przedstawienie miarodajnych i pełniejszych danych.

Zaproponowano wydłużenie terminu na złożenie pierwszego ze sprawozdań z realizacji planu łańcucha dostaw materiałów i usług. Wytwórcy obecnie są na etapie opracowywania metodologii pozyskiwania i przetwarzania danych otrzymywanych od wykonawców i podwykonawców w ramach zawartych i zawieranych umów na dostawy i usługi, zatem wymaganie od nich złożenia pierwszego sprawozdania w terminie 6 miesięcy od dnia wydania decyzji z art. 18 ust.1 (dla projektów I fazy) jest terminem zbyt krótkim na rzetelne zebranie, zweryfikowanie i przeanalizowanie otrzymanych informacji.

Ponadto drugą istotną kwestią dla wytwórców jest uregulowanie przepisów zabezpieczających informacje przekazywane Prezesowi URE objętych tajemnicą przedsiębiorstwa. Dotychczasowe przepisy uprawniały wytwórców do przekazywania Prezesowi URE dwóch wersji planu łańcucha dostaw – jednej ze wskazaniem informacji stanowiącej tajemnicę przedsiębiorstwa oraz drugą podlegającą publikacji i niezawierającą tych informacji. Tym samym konieczne stało się, aby analogiczne przepisy obowiązywały w odniesieniu do zaktualizowanego planu łańcucha dostaw oraz sprawozdań z jego wykonania.

Dla spójności i transparentności przepisów odnoszących się do planu łańcucha dostaw, należało również przyznać Prezesowi URE uprawnienie do publikowania w Biuletynie Informacji

Publicznej URE zaktualizowanych planów łańcucha dostaw materiałów i usług oraz sprawozdań z ich wykonania.

Wprowadzono także przepisy przejściowe regulujące status prawny spraw wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy dotyczących pierwszego sprawozdania z realizacji planu łańcucha dostaw materiałów i usług, wskazując brak odpowiedzialności karnej za ich nieprzekazanie.

Wykreślenie projektowanego ust. 24 w art. 16 ustawy – Prawo energetyczne

Poprawka ma na celu rezygnację z nałożenia na operatora systemu przesyłowego dodatkowego obowiązku, jako nadmiarowego.

Zmiana porządkowa

Poprawka ma charakter porządkowy. Proponuje się, aby wprowadzany przez projekt ustawy ust. 6a w art. 69 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy został oznaczony jako ust. 5b, bez innych zmian w treści. Zmiana kolejności pozwoli zachować lepszą przejrzystość i logikę przepisu.

Projekt autopoprawki jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt autopoprawki nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych, określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

Projekt autopoprawki nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

W odniesieniu do nowych regulacji dotyczących Platformy Paliwowej przeanalizowano zasadność przeprowadzenia oceny skutków dla ochrony danych osobowych zgodnie z art. 35 ust 1 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych). Z uwagi na to, że przetwarzanie danych osobowych w Platformie Paliwowej nie należy do rodzajów przetwarzania wymienionych w art. 35 ust. 2 ww. rozporządzenia, tj. profilowanie, przetwarzanie danych wrażliwych lub

monitorowanie miejsc dostępnych publicznie, a także nie stwarza dużego ryzyka naruszenia praw lub wolności osób fizycznych, odstąpiono od przeprowadzania oceny skutków przetwarzania danych osobowych.

Proponuje się, aby zmiany wynikające z autopoprawki co do zasady weszły w życie w terminie wskazanym w projekcie ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (UC74) z wyjątkiem przepisów:

- zmieniających ustawę o zapasach oraz związanych z uruchomieniem w Platformie Paliwowej sprawozdawczości wynikającej z ustawy o zapasach (z wyłączeniem informacji, o której mowa w art. 38 tej ustawy), które wejdą w życie z dniem 1 sierpnia 2023 r.,
- dotyczących uruchomienia za pośrednictwem Platformy Paliwowej obowiązku informacyjnego wynikającego z art. 38 ustawy o zapasach, który wejdzie w życie z dniem 1 stycznia 2024 r.

<p>Nazwa projektu Autopoprawka do projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Pani Anna Łukaszewska-Trzeciakowska – Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Klimatu i Środowiska</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Jakub Cygan Naczelnik Wydziału Regulacji w Departamencie Elektroenergetyki i Gazu e-mail : jakub.cygan@klimat.gov.pl</p>	<p>Data sporządzenia 16.05.2023</p> <p>Źródło: Inne</p> <p>Nr w wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów UC74</p>
---	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Zmiany dotyczące Platformy Paliwowej

A. System teleinformatyczny prowadzony przez Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych

Ustawą z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1495, z późn.zm.) wprowadzono przepisy tworzące podstawy prawne dla Platformy Paliwowej - systemu teleinformatycznego, prowadzonego przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, umożliwiającego składanie przez przedsiębiorców sprawozdań i informacji wynikających z przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.), zwanej dalej „Prawem energetycznym”, a także zapewniającego pełniejszą kontrolę nad rynkiem paliwowym, poprzez umożliwienie porównania danych przedkładanych przez przedsiębiorstwa paliwowe oraz zapewnienie dostępu on-line do tych danych podmiotom zajmującym się regulacjami dotyczącymi rynku paliwowego jak i organów kontrolnych.

Następnie w ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r. o rezerwach strategicznych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1513 i 1695) obowiązek prowadzenia systemu teleinformatycznego został przeniesiony na Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych, zwanego dalej „Prezesem RARS”. Obecnie system jest gotowy do wdrożenia i praktycznego wykorzystania. Chcąc racjonalizować obowiązki składania sprawozdań oraz informacji przez producentów i handlowców ropy naftowej i paliw, wynikające z przepisów ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2022 r., poz. 1537 i 1723), zwanej dalej „ustawą o zapasach”, na etapie projektowania systemu teleinformatycznego podjęto decyzję o poszerzeniu jego funkcjonalności o obowiązki sprawozdawczo-informacyjne wynikające z ustawy o zapasach

Mając na względzie powyższe konieczne jest wprowadzenie przepisów zobowiązujących przedsiębiorców do składania deklaracji i informacji wynikających z przepisów ustawy o zapasach za pośrednictwem systemu teleinformatycznego,

B. Finansowanie odtworzenia zapasów interwencyjnych ze środków Funduszu Zapasów Interwencyjnych

Zgodnie z art. 48 ust. 3 ustawy o zapasach finansowanie odtworzenia zapasów interwencyjnych, które zostały przeniesione do rezerw strategicznych odbywa się z rezerwy celowej przeznaczonej na przeciwdziałanie i usuwanie skutków klęsk żywiołowych. Ze względu na ograniczone środki znajdujące się w tej rezerwie, konieczne jest znalezienie dodatkowych źródeł finansowania odtworzenia zapasów interwencyjnych.

Zmiany dotyczące wyizolowanych obszarów systemu gazowego

W związku z potencjalnym ryzykiem w zakresie zaopatrzenia w gaz ziemny systemów gazowych niemających połączenia z krajową siecią przesyłową lub dystrybucyjną gazu ziemnego, a zasilanych z terytorium innych państw członkowskich Unii Europejskiej, koniecznym jest wdrożenie rozwiązań, które zabezpieczą ciągłość dostaw gazu ziemnego do tych systemów lokalnych w przypadku wstrzymania dostaw gazu ziemnego z ww. państw. Poprawka ma na celu zapewnienie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa gazowego dla odbiorców, w szczególności odbiorców chronionych, w ww. wyizolowanych obszarach systemu gazowego, które nie mają połączenia z krajową siecią przesyłową. Obszary te są zasilane wyłącznie z punktu połączenia międzysystemowego, co czyni je zależnymi od dostaw gazu ziemnego z systemów gazowych nieznajdujących się na terytorium Polski. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach na rynku gazu ziemnego np. w Republice Federalnej Niemiec, istnieje potencjalne ryzyko wystąpienia sytuacji, w której odbiorcom przyłączonym do tych lokalnych sieci dystrybucyjnych nie będzie dostarczany gaz ziemny lub będzie on dostarczany w ograniczonej ilości z uwagi

na wprowadzone środki ograniczające eksport gazu ziemnego z terytorium tego państwa, co w konsekwencji spowoduje ograniczenie dostaw do odbiorców chronionych, w tym gospodarstw domowych w Polsce. Celem projektowanej zmiany jest więc wypracowanie optymalnego rozwiązania minimalizacji ryzyka wystąpienia zakłóceń w dostawach gazu ziemnego do tych systemów oraz zapewnienie bezpieczeństwa gazowego odbiorcom przyłączonym do tych sieci gazowych. Wdrożenie projektowanego rozwiązania, w terminie dostosowanym do realizacji przez operatorów systemów gazowych niezbędnych inwestycji, pozwoli zapewnić w dłuższej perspektywie bezpieczny dostęp do sieci gazowych na terytorium Polski poprzez przyłączenie ich do krajowego systemu gazowego.

Zmiana ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 r. poz. 682) zakłada dodanie pkt 30a w art. 29 ust. 1, który dotyczy wydłużenia terminu zgłoszenia budowy stacji regazyfikacji LNG o pojemności zbiornika magazynowania gazu równej lub przekraczającej 10m³. Celem projektowanego rozwiązania jest zwiększenie elastyczności działania w przypadku podjęcia przez operatora systemu gazowego wymaganych działań w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego w formie LNG do ww. lokalnych systemów dystrybucyjnych poprzez podłączenie tych sieci do tymczasowych stacji regazyfikacyjnych. W związku z tym, wprowadzenie odpowiednich rozwiązań w ustawie – Prawo budowlane, powinno zwiększyć możliwości zapewnienia dostaw gazu ziemnego do odbiorców we wskazanych systemach lokalnych w przypadku wystąpienia zagrożenia ciągłości dostaw gazu ziemnego do tych obszarów.

Celem poprawki jest określenie adekwatnego terminu realizacji wdrażanego dla operatora systemu dystrybucyjnego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego obowiązku wskazanego w art. 9c ust. 1b pkt 5 lit. g Prawa energetycznego. Bezpieczne dostosowanie się uczestników rynku do wdrażanej zmiany wymaga, aby wskazany w przepisach okres realizacji ww. obowiązku był możliwy do zrealizowania bez nadmiernych obciążeń dla tych podmiotów, które mogłyby negatywnie wpłynąć na efektywność ich funkcjonowania.

Zmiany dotyczące nowego terminu wejścia w życie przepisów dotyczących uruchomienia CSIRE

Poprawka ma na celu przesunięcie o rok wejścia w życie przepisów dotyczących uruchomienia centralnego systemu informacji rynku energii (CSIRE) jak również odpowiednio poszczególnych etapów przygotowujących do tego uruchomienia (np. obowiązku OSD oraz sprzedawców do przekazania OSP informacji o punktach pomiarowych) oraz zagadnień z nim powiązanych. W styczniu 2023 r., w ramach monitoringu przygotowań OSD do wdrożenia CSIRE, do Prezesa URE wpłynęły informacje pięciu największych operatorów wskazujące na problemy, które w ich ocenie poważnie utrudniają przygotowanie OSD do migracji danych inicjalnych jak również do współpracy z CSIRE po jego planowanym uruchomieniu w lipcu 2024 r. pracach grup roboczych, w których prezentowane są zadania składające się na projekt uruchomienia CSIRE oraz harmonogramy ich realizacji. Podczas prac w grupach roboczych okresowo raportowane są zmiany, przesunięcia w harmonogramach, przy utrzymaniu niezmięionej daty uruchomienia systemu. Powoduje to nieuniknione spiętrzenie zadań i rosnące ryzyko braku możliwości niezakłóconego i terminowego wdrożenia systemu (np. testowanie systemu). Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (pełniące funkcję operatora informacji rynku energii), Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej oraz Towarzystwo Obrotu Energią jednoznacznie wskazali na celowość takiego przesunięcia ze względu na wagę projektu i rozmiar wysiłku organizacyjnego i inwestycyjnego w celu budowy tego narzędzia.

Zmiany dotyczące odpisu na Fundusz

Celem proponowanych przepisów jest zmiana ustawy 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. 2022 r. poz. 2243 z późn. zm.). Zaproponowano doprecyzowanie obowiązujących przepisów dotyczących sposobu obliczania kwoty przekazywanej z tytułu odpisu na Fundusz. Proponowane zmiany ma na celu wyeliminowanie wątpliwości interpretacyjnych w zakresie przekazywania odpisu na Fundusz z przychodów uzyskanych z sprzedaży gwarancji pochodzenia, z umów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej obejmujących instrumenty finansowe oraz przychodów wynikające z dodatkowych rozliczeń pieniężnych. Proponowane modyfikacje związane są również koniecznością jasnego określenia obowiązku odprowadzenia odpisu na Fundusz w zakresie kwot przychodów osiągniętych w okresie od 1/12/2022-31/12/2023 r. również po 31/12/2023 r. Dostosowano zatem terminu przekazywania do zarządcy rozliczeń sprawozdań, dokonywania korekt sprawozdań oraz przekazywania środków na rachunek Fundusz w zakresie kwot należnych za okres 1/12/2022-31/12/2023 r., które nie zostały przekazane jako odpis na Fundusz przez podmioty zobowiązane do 10 stycznia 2024 r. Zaproponowane zmiany mają również na celu poprawę redakcji Ustawy, określenie odrębnego terminu wejścia w życie oraz utrzymanie w mocy aktów wykonawczych wydanych na podstawie dotychczasowej delegacji ustawodawczej.

Zmiany dotyczące przyłączania biogazowni

Celem poprawek dotyczących zasad przyłączania instalacji odnawialnego źródła energii służących do wytwarzania biogazu w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, 1383, 2370 i 2687), energii elektrycznej z biogazu, ciepła z biogazu lub biometanu z biogazu, wyposażonych w magazyn biogazu oraz ich nierynkowej redukcji jest określenie preferencyjnych zasad dla tych instalacji. Preferencja ta jest uzasadniona znaczeniem ww. instalacji jako źródeł wytwórczych o stabilnym profilu wytwarzania, jako wspierających bilansowanie systemu elektroenergetycznego. Tym samym, instalacje te przyczyniają się do zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego.

Zmiany dotyczące planu łańcucha dostaw i usług oraz sprawozdawczości z jego wykonania

Zaproponowane zmiany stanowią odpowiedź na zgłaszane przez wytwórców postulaty dotyczące przepisów regulujących obowiązki w zakresie planu łańcucha dostaw i usług oraz sprawozdawczości z jego wykonania. Z uwagi na kształtujące się doświadczenie wytwórców, którzy uzyskali prawo do pokrycia ujemnego salda w zakresie wykonywania obowiązków nałożonych na nich na podstawie przepisów ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1050 i 2687) oraz kształtowanie się rynku dostawców i usługodawców, zasadnym jest wprowadzenie zaproponowanych zmian, tak aby umożliwić wytwórcom przedstawienie miarodajnych i pełniejszych danych.

Zaproponowano wydłużenie terminu na złożenie pierwszego ze sprawozdań z realizacji planu łańcucha dostaw i usług. Wytwórcy obecnie są na etapie opracowywania metodologii pozyskiwania i przetwarzania danych otrzymywanych od wykonawców i podwykonawców w ramach zawartych i zawieranych umów na dostawy i usługi, zatem wymaganie od nich złożenia pierwszego sprawozdania w terminie 6 miesięcy od dnia wydania decyzji z art. 18 ust.1 (dla projektów I fazy) jest terminem zbyt krótkim na rzetelne zebranie, zweryfikowanie i przeanalizowanie otrzymanych informacji.

Ponadto drugą istotną kwestią dla wytwórców jest uregulowanie przepisów zabezpieczających informacje przekazywane Prezesowi URE objętych tajemnicą przedsiębiorstwa. Dotychczasowe przepisy uprawniały wytwórców do przekazywania Prezesowi URE dwóch wersji planu łańcucha dostaw – jednej ze wskazaniem informacji stanowiącej tajemnicę przedsiębiorstwa oraz drugą podlegającą publikacji i niezawierającą tych informacji. Tym samym konieczne stało się, aby analogiczne przepisy obowiązywały w odniesieniu do zaktualizowanego planu łańcucha dostaw oraz sprawozdań z jego wykonania.

Dla spójności i transparentności przepisów odnoszących się do planu łańcucha dostaw, należało również przyznać Prezesowi URE uprawnienie do publikowania w Biuletynie Informacji Publicznej URE zaktualizowanych planów łańcucha dostaw i usług oraz sprawozdań z ich wykonania.

Wprowadzono także przepisy przejściowe regulujące status prawny spraw wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy dotyczących pierwszego sprawozdania z realizacji planu łańcucha dostaw materiałów i usług, wskazując brak odpowiedzialności karnej za ich nieprzekazanie.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Proponowanym rozwiązaniem jest wprowadzenie zmian w procedowanym projekcie ustawy *o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw* w celu wdrożenia opisanych w pkt 2 rozwiązań legislacyjnych.

W projekcie:

1. koryguje się przepisy dotyczące funkcjonowania systemu teleinformatycznego służącego sprawozdawczości przedsiębiorców sektora paliw ciekłych. oraz rozszerza możliwości finansowania odtworzenia wolumenów przeniesionych decyzją ministra właściwego do spraw energii z zapasów agencyjnych do rezerw strategicznych;
2. wdraża się rozwiązania, które zabezpieczą ciągłość dostaw gazu ziemnego do systemów niemających połączenia z krajową siecią przesyłową lub dystrybucyjną gazu ziemnego, a zasilanych z terytorium państw członkowskich Unii Europejskiej, w przypadku wstrzymania dostaw gazu ziemnego z ww. państw;
3. dokonuje się zmian w zakresie przepisów dotyczących odpisu na Fundusz 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. 2022 r. poz. 2243 z późn. zm.);
4. określa się preferencyjne zasady dla przyłączania dla instalacji odnawialnego źródła energii służących do wytwarzania biogazu w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, 1383, 2370 i 2687).

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

W zakresie zmian związanych z platformą paliwową:

- A. Działania na rzecz ograniczenia obciążeń regulacyjnych, zwłaszcza administracyjnych są prowadzone od wielu lat we wszystkich niemal państwach członkowskich UE oraz OECD, w szczególności obejmują one informatyzację administracji publicznej i stałe rozszerzanie możliwości prowadzenia korespondencji z urzędami i składania dokumentów drogą elektroniczną.
- B. Rozwiązywany problem związany jest ze strukturą finansowania wydatków publicznych, która jest odmienna w różnych krajach.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Operatorzy systemów elektroenergetycznych (przesyłowego i dystrybucyjnych)	185	BIP Urzędu Regulacji Energetyki	Zapewnienie możliwości prawidłowej pracy systemu pomiarowego. Doprecyzowane zostaną zasady przyłączania wytwórców energii elektrycznej z biogazu.

Centralny System Informacji Rynku Energii (CSIRE)	1	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne	Umożliwienie prawidłowego funkcjonowania CSIRE
Zarządca Rozliczeń S.A.	1	Ustawa z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej	Zmiany wynikające z modyfikacji regulacji dotyczących odpisu na Fundusz.
Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się obrotem energią elektryczną	407	Ustawa Prawo energetyczne, dane za URE	Zmiany obowiązków związane z nowym brzmieniem przepisów dotyczących odpisu na Fundusz.
Wytwórcy energii elektrycznej	1704 (dane na koniec 2021)	Ustawa Prawo energetyczne, dane za URE	Zmiany obowiązków związane z nowym brzmieniem przepisów dotyczących odpisu na Fundusz. Dodatkowo wytwórcy wytwarzający biogaz uzyskują ułatwienia dotyczący przyłączeń do sieci elektroenergetycznej.
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	1	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne	Modyfikacja zakresu przedmiotowego kontroli w związku ze z nowym brzmieniem przepisów dotyczących odpisu na Fundusz.
Operatorzy systemów dystrybucyjnych gazowych oraz operator systemu połączonego gazowego	53	Dostępny na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki <i>Wykaz operatorów systemów gazowych</i>	Zapewnienie połączenia sieci gazowej, pośrednio lub bezpośrednio, z systemem przesyłowym gazowym znajdującym się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej Zwiększenie elastyczności działania w przypadku podjęcia przez operatora systemu gazowego wymaganych działań w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego.
Producenci i handlowcy w rozumieniu ustawy o zapasach	110	Prezes RARS	A. Uproszczenie i ujednoczenie obowiązków sprawozdawczych, obniżenie kosztów prowadzenia sprawozdawczości B. Brak oddziaływania
Przedsiębiorcy wykonujący działalność gospodarczą w zakresie magazynowania ropy naftowej lub paliw	20	Prezes RARS	A. Uproszczenie i ujednoczenie obowiązków sprawozdawczych, obniżenie kosztów prowadzenia sprawozdawczości B. Brak oddziaływania
Prezes RARS	1	Własne	A. Zmniejszenie kosztów przetwarzania danych, ułatwienie kontroli poprawności składanych sprawozdań Obowiązek wprowadzania do systemu teleinformatycznego danych ze sprawozdań, deklaracji oraz informacji przedkładanych poza systemem teleinformatycznym B. Zwiększenie elastyczności finansowania odtwarzania zapasów interwencyjnych przeniesionych do rezerw strategicznych

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Projekt stanowi autopoprawkę do projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, w związku z czym procedowana była w trybie odrębnym, z wyłączeniem etapu konsultacji.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z 2022 r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]											
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0-10)

Dochody ogółem	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
NFOŚiGW	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Wydatki ogółem	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Saldo ogółem	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Źródła finansowania	Rozwiązanie nie powoduje obciążenia budżetu państwa.											
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Nie dotyczy											

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

		Skutki										
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)				
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Regulacja dotyczy przedsiębiorstw sektora rynku paliw i nie ma wpływu na przedsiębiorstwa poza tym sektorem.										
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Regulacja dotyczy przedsiębiorstw sektora rynku paliw i nie ma wpływu na przedsiębiorstwa poza tym sektorem.										
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projekt nie będzie miał wpływu na ogólną sytuację ekonomiczną lub społeczną rodzin, osób niepełnosprawnych oraz osób starszych.										
Niemierzalne		Nie dotyczy										
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Nie dotyczy											

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu		
<input type="checkbox"/> nie dotyczy		
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak	<input checked="" type="checkbox"/> nie
	<input type="checkbox"/> nie dotyczy	
<input checked="" type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów	
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur	
<input checked="" type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy	<input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy	
<input type="checkbox"/> inne: ...	<input type="checkbox"/> inne: ...	
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektroniczności.	<input type="checkbox"/> tak	<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy
	<input type="checkbox"/> nie	
Komentarz: Projekt nie wprowadza nowych obciążeń regulacyjnych, a jedynie zmienia sposób ich realizacji.		
9. Wpływ na rynek pracy		
Nie przewiduje się, aby projektowane przepisy ustawowe mogły istotnie wpłynąć na rynek pracy.		
10. Wpływ na pozostałe obszary		
<input type="checkbox"/> środowisko naturalne	<input type="checkbox"/> demografia	<input checked="" type="checkbox"/> informatyzacja
<input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny	<input type="checkbox"/> mienie państwowe	<input type="checkbox"/> zdrowie
<input type="checkbox"/> sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe	<input type="checkbox"/> inne: ...	
Omówienie wpływu	Projekt rozszerza zakres informatyzacji w sprawozdawczości dotyczącej sektora ropy naftowej i paliw.	
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego		
<p>Proponuje się, aby zmiany wynikające z autopoprawki co do zasady weszły w życie w terminie wskazanym w projekcie ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (UC74) z wyjątkiem przepisów:</p> <ul style="list-style-type: none"> - zmieniających ustawę o zapasach oraz związanych z uruchomieniem w Platformie Paliwowej sprawozdawczości wynikającej z ustawy o zapasach (z wyłączeniem informacji, o której mowa w art. 38 tej ustawy), które wejdą w życie z dniem 1 sierpnia 2023 r., - dotyczących uruchomienia za pośrednictwem Platformy Paliwowej obowiązku informacyjnego wynikającego z art. 38 ustawy o zapasach, który wejdzie w życie z dniem 1 stycznia 2024 r. 		
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?		
Przewiduje się monitoring efektów wdrożenia rozwiązań za proponowanych w projekcie ustawy w zakresie zmian w przepisach dotyczących Platformy Paliwowej, w tym poprawności i terminowości składanych sprawozdań i poprawności działania systemu teleinformatycznego. Przewiduje się monitoring stanu Funduszu Zapasów Interwencyjnych celem zapewnienia możliwości finansowania wszystkich zadań finansowanych z tego Funduszu		
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)		
Brak.		

**ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA¹⁾**

z dnia

**w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma
Paliwowa**

Na podstawie art. 43f ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.²⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa szczegółowy zakres danych zamieszczanych w:

- 1) sprawozdaniu, o którym mowa w art. 4ba ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, zwanej dalej „ustawą”;
- 2) sprawozdaniu, o którym mowa w art. 43d ust. 1 ustawy;
- 3) informacjach, o których mowa w art. 43e ust. 1 ustawy.

§ 2. 1. Szczegółowy zakres danych zamieszczanych w:

- 1) sprawozdaniu, o którym mowa w art. 4ba ust. 4 ustawy, określa załącznik nr 1 do rozporządzenia;
- 2) sprawozdaniu, o którym mowa w art. 43d ust. 1 ustawy, określa załącznik nr 2 do rozporządzenia;
- 3) informacjach, o których mowa w art. 43e ust. 1 ustawy, określa załącznik nr 3 do rozporządzenia.

§ 3. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

**MINISTER KLIMATU
I ŚRODOWISKA**

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 27 października 2021 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1949).

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2022 r. poz. 1723, 2127, 2243, 2370 i 2687 oraz z 2023 r. poz. 295.

Załączniki do rozporządzenia
Ministra Klimatu i Środowiska
z dnia.....
(poz.)
Załącznik nr 1

Szczegółowy zakres danych zamieszczanych w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 4ba ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne

W sprawozdaniu, o którym mowa w art. 4ba ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, poza danymi wskazanymi w art. 4ba ust. 5 pkt 1–2, zawarte są następujące dane:

Lp.	Zakres danych	Objaśnienie
1.	Numer fakultatywnie nadawany przez organ przyjmujący	Numer sprawozdania nadawany automatycznie przez system podczas złożenia sprawozdania
2.	Złożenie sprawozdania/ korekta sprawozdania	Oznaczenie, czy dokument jest sprawozdaniem czy korektą sprawozdania
3.	Za miesiąc	Miesiąc, za który składane jest sprawozdanie
4.	Rok	Rok, za który składane jest sprawozdanie
INFORMACJA O PODMIOTACH ZLECAJĄCYCH USŁUGI MAGAZYNOWANIA, PRZEŁADUNKU, PRZESYŁANIA LUB DYSTRYBUCJI PALIW CIEKŁYCH		
5.	Rodzaj zleconej usługi	Usługa zlecona na rzecz podmiotu składającego sprawozdanie. Usługami może być: <ul style="list-style-type: none"> – magazynowanie, – przeładunek rozładunek, – przeładunek załadunek, – przesyłanie, – dystrybucja paliw ciekłych.
6.	Rodzaj paliwa ciekłego	Rodzaje paliw ciekłych będących przedmiotem usług: <ul style="list-style-type: none"> – półprodukty rafineryjne [tona], – gaz płynny LPG [tona] przeznaczone: <ul style="list-style-type: none"> o do celów napędowych, o do celów grzewczych, – benzyny ciężkie [m³], – benzyny silnikowe [m³], – benzyny lotnicze [m³], – paliwa typu benzynowego do silników odrzutowych [m³], – paliwa typu nafty do silników odrzutowych [m³], – inne rodzaje naft [m³], – oleje napędowe [m³], w tym lekkie oleje opałowe, przeznaczone: <ul style="list-style-type: none"> o do celów napędowych, o do celów grzewczych, o do celów żeglugowych, o do innych celów, – ciężkie oleje opałowe [tona] przeznaczone: <ul style="list-style-type: none"> o do celów grzewczych, o do celów żeglugowych, o do innych celów, – benzyny lakowe i przemysłowe [m³], – biopaliwa płynne (ciekłe) [m³],

		– smary [tona].
7.	Kody CN	Kody CN paliwa ciekłego będącego przedmiotem usługi
8.	Ilość paliwa ciekłego	<p>Ilość paliwa ciekłego będącego przedmiotem poszczególnych usług. Wielkości odnoszące się do jednostek objętości lub masy należy wpisywać z dokładnością do trzech miejsc po przecinku, uwzględniając odpowiednią jednostkę, charakterystyczną dla danego rodzaju paliwa, wskazaną w pkt 6. W przypadku konieczności przeliczenia jednostek przeliczenia dokonuje się w temperaturze 15°C. W przypadku usługi "magazynowania" należy podać stan zmagazynowanego paliwa ciekłego dla danego przedsiębiorcy na ostatni dzień miesiąca, którego dotyczy sprawozdanie.</p> <p>Jeżeli w danym miesiącu mimo obowiązującej umowy na świadczenie poszczególnych usług nie wykonano żadnej usługi należy wpisać „0”.</p>
9.	Pochodzenie paliwa ciekłego	<p>Faktyczne pochodzenie paliw ciekłych. Pozycję należy wypełnić stosownie do posiadanej wiedzy. W przypadku zaistnienia wątpliwości co do pochodzenia paliwa ciekłego należy oprzeć się na pisemnych oświadczeniach pobranych od przedsiębiorców zlecających usługi lub uregulowaniach zawartych w umowie między stronami. Pochodzenie paliwa ciekłego dla:</p> <ul style="list-style-type: none"> – usługi "przeładunku rozładunku" wpisuje się poprzez podanie informacji o tym, czy paliwo ciekłe zostało: <ul style="list-style-type: none"> ○ przywiezione na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w takim przypadku należy wpisać „przywóz”, ○ wytworzone na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w takim przypadku należy wpisać „wytworzenie”, ○ nabyte na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w takim przypadku należy wpisać „nabycie” – usługi "magazynowania" definiuje się poprzez podanie informacji o tym, czy paliwo ciekłe było: <ul style="list-style-type: none"> ○ zmieszane w zbiorniku w takim przypadku należy wpisać „mieszanina”, ○ nabyte od innego podmiotu w powierzchni magazynowej, w takim przypadku należy wpisać „nabyte w zbiorniku” ○ w przypadku gdy pochodzenie magazynowanego paliwa nie budzi wątpliwości (nie miały miejsca procesy komponowania ani też nie było rozładunków paliwa mającego różne pochodzenie na ten sam zbiornik) należy wpisać odpowiednio: „przywóz”, „wytworzenie” lub „nabycie”. – usługi "przeładunku załadunku" definiuje się poprzez podanie informacji o tym, czy paliwo ciekłe było: <ul style="list-style-type: none"> ○ zmieszane w zbiorniku w takim przypadku należy wpisać „mieszanina”, ○ nabyte od innego podmiotu w zbiorniku, w takim przypadku należy wpisać „nabyte w zbiorniku”, ○ w przypadku gdy pochodzenie przeładowywanego paliwa nie budzi wątpliwości (nie miały miejsca procesy komponowania ani też nie było rozładunków paliwa mającego różne pochodzenie na ten sam zbiornik) należy wybrać odpowiednio: „przywóz”, „wytworzenie” lub „nabycie”.
10.	Miejsce świadczenia usługi	Należy wskazać adres miejsca świadczenia usługi, tj.: ulicę, nr budynku, kod pocztowy oraz miasto. W przypadku braku adresu lub

		w przypadku potrzeby doprecyzowania lokalizacji dozwolone jest wprowadzenie współrzędnych geograficznych zgodnie z systemem WGS-84. W odniesieniu do rurociągów przesyłowych oraz dystrybucyjnych należy podać punkty rozpoczęcia i zakończenia przesyłania paliw ciekłych.
11.	Nr składu podatkowego lub zarejestrowanego odbiorcy	Numer akcyzowy składu podatkowego lub zarejestrowanego odbiorcy
PODPIS		
12.	Data złożenia sprawozdania/informacji	Data przekazania sprawozdania w systemie do organu przyjmującego
13.	Podpisujący	Dane osoby podpisującej sprawozdanie pobrane z podpisu kwalifikowanego, osobistego, profilu zaufanego
14.	Data podpisu	Data złożenia podpisu na sprawozdaniu

15. Dodatkowe wyjaśnienia.

- 15.1. Ujawnieniu w sprawozdaniu podlega przeładunek paliw ciekłych niezależnie od tego czy ma on charakter usługi samoistnej, czy też służebnej w stosunku do usługi magazynowania. W przypadku magazynowania usługowo magazynowane paliwa należy podać w rozbiciu na kody CN oraz podmioty, na rzecz których usługa była świadczona.
- 15.2. Przedsiębiorcy świadczący usługi przeładunku raportują w sprawozdaniu ilość paliw ciekłych podlegających przeładunkowi w podziale na załadunek (przeładunek załadunek) i rozładunek (przeładunek rozładunek), a każdy rodzaj usługi wskazują odrębnie.
- 15.3. W przypadku podmiotów świadczących więcej niż jedną usługę na rzecz tego samego podmiotu w miesiącu, którego dotyczy sprawozdanie, każda ze świadczonych usług podlega odrębnemu ujawnieniu

Zakres danych zamieszczanych w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 43d ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne

Lp.	Zakres danych, Nazwa pola	Opis pola
1.	Numer fakultatywnie nadawany przez organ przyjmujący sprawozdanie	Numer sprawozdania nadawany automatycznie przez system podczas złożenia sprawozdania
2.	Złożenie sprawozdania/ korekta sprawozdania	Oznaczenie, czy dokument jest sprawozdaniem czy korektą sprawozdania
3.	Za rok	Rok, za który składane jest sprawozdanie
4.	Za miesiąc	Miesiąc, za który składane jest sprawozdanie
ILOŚĆ WYTWORZONYCH PALIW CIEKŁYCH ORAZ ICH PRZEZNACZENIE		
Z przeznaczeniem na sprzedaż (w tym wywóz)		
5.	Rodzaj paliwa ciekłego	Rodzaj wytworzonego paliwa ciekłego
6.	Kod CN	Kod CN wytworzonego paliwa ciekłego
7.	Wytworzenie gazu płynnego (LPG)	Ilość wytworzonego gazu płynnego (LPG)
8.	Wytworzenie rafineryjne i przeklasyfikowanie biokomponentów w biopaliwa ciekłe	Ilość paliwa wytworzonego rafineryjnie i przeklasyfikowanie biokomponentów w biopaliwa ciekłe
9.	Dodatki uszlachetniające	Ilość dodatków uszlachetniających
10.	Biokomponenty	Ilość biokomponentów dodanych do paliwa bazowego
11.	Ilość paliwa bazowego	Ilość paliwa bazowego użytego w procesach uszlachetniania lub komponowania
Wytworzenie usługowe		
12.	Rodzaj paliwa ciekłego	Rodzaj wytworzonego paliwa ciekłego
13.	Kod CN	Kod CN wytworzonego paliwa ciekłego
14.	Wytworzenie gazu płynnego (LPG)	Ilość wytworzonego gazu płynnego (LPG)
15.	Wytworzenie rafineryjne i przeklasyfikowanie biokomponentów w biopaliwa ciekłe	Ilość paliwa wytworzonego rafineryjnie i przeklasyfikowanie biokomponentów w biopaliwa ciekłe
16.	Dodatki uszlachetniające	
17.	Biokomponenty	
18.	Ilość paliwa bazowego	
Inne przeznaczenie niż usługowe oraz sprzedażowe		
19.	Rodzaj paliwa ciekłego	Rodzaj wytworzonego paliwa ciekłego
20.	Kod CN	Kod CN wytworzonego paliwa ciekłego
21.	Przeznaczenie	
22.	Wytworzenie gazu płynnego (LPG)	Ilość wytworzonego gazu płynnego (LPG)
23.	Wytworzenie rafineryjne i przeklasyfikowanie biokomponentów w biopaliwa ciekłe	Ilość paliwa wytworzonego rafineryjnie i przeklasyfikowanie biokomponentów w biopaliwa ciekłe
24.	Dodatki uszlachetniające	
25.	Biokomponenty	
26.	Ilość paliwa bazowego	
27.	Rodzaj paliwa ciekłego	Rodzaj wytworzonego paliwa ciekłego
28.	Kod CN	Kod CN wytworzonego paliwa ciekłego
29.	Wytworzenie gazu płynnego	Ilość wytworzonego gazu płynnego

(LPG)		
ILOŚĆ PRZYWIEZIONYCH PALIW CIEKŁYCH ORAZ ICH PRZEZNACZENIE		
30.	Rodzaj paliwa ciekłego	Rodzaj przywiezionego paliwa ciekłego
31.	Kod CN	Kod CN przywiezionego paliwa ciekłego
32.	Sprzedaż (w tym wywóz)	Ilość paliwa przywieziona z przeznaczeniem na sprzedaż
33.	Przetworzenie na paliwa ciekłe	Ilość paliwa przywieziona z przeznaczeniem na przetworzenie na paliwa ciekłe
34.	Przetworzenie na produkty nie będące paliwami ciekłymi	Ilość paliwa przywieziona z przeznaczeniem na przetworzenie na produkty nie będące paliwami ciekłymi
35.	Jakie	Przeznaczenie inne niż sprzedaż, przetworzenie na paliwa ciekłe, przetworzenie na produkty nie będące paliwami ciekłymi (np. zapasy obowiązkowe, zużycie własne, przeznaczenie nieokreślone do dnia złożenia sprawozdania)
36.	Ilość	Ilość paliwa ciekłego przywieziona z przeznaczeniem innym niż sprzedaż, przetworzenie na paliwa ciekłe, przetworzenie na produkty nie będące paliwami ciekłymi
ILOŚĆ WYWIEZIONYCH PALIW CIEKŁYCH ORAZ ICH PRZEZNACZENIE		
37.	Rodzaj paliwa ciekłego	Rodzaj wywiezionego paliwa ciekłego
38.	Kod CN	Kod CN wywiezionego paliwa ciekłego
39.	Sprzedaż	Ilość paliwa wywieziona jako sprzedaż
40.	Przeznaczenie	Przeznaczenie inne niż sprzedaż
41.	Ilość paliwa	Ilość paliwa wywieziona z przeznaczeniem innym niż sprzedaż
PODPIS		
42.	Data złożenia	Data przekazania sprawozdania w systemie do organu przyjmującego
43.	Podpisujący	Dane osoby podpisującej sprawozdanie pobrane z podpisu kwalifikowanego, osobistego, profilu zaufanego
44.	Data podpisu	Data złożenia podpisu na sprawozdaniu

45. Dodatkowe wyjaśnienia:

45.1. W pozycjach „Rodzaj paliwa ciekłego” należy wpisać:

- półprodukty rafineryjne [tona],
- gaz płynny LPG [tona] przeznaczone:
 - do celów napędowych,
 - do celów grzewczych,
- benzyny ciężkie [m³],
- benzyny silnikowe [m³],
- benzyny lotnicze [m³],
- paliwa typu benzynowego do silników odrzutowych [m³],
- paliwa typu nafty do silników odrzutowych [m³],
- inne rodzaje naft [m³],
- oleje napędowe [m³], w tym lekkie oleje opałowe, przeznaczone:
 - do celów napędowych,
 - do celów grzewczych,
 - do celów żeglugowych,
 - do innych celów,
- ciężkie oleje opałowe [tona] przeznaczone:
 - do celów grzewczych,
 - do celów żeglugowych,
 - do innych celów,
- benzyny lakowe i przemysłowe [m³],
- biopaliwa płynne (ciekłe) [m³],
- smary [tona].

45.2. Wielkości odnoszące się do jednostek objętości lub masy należy wpisywać z dokładnością do trzech miejsc po przecinku, uwzględniając odpowiednią jednostkę, charakterystyczną dla danego rodzaju paliwa ciekłego, wskazaną w pkt 45.1. W przypadku konieczności przeliczenia jednostek przeliczenia dokonuje się w temperaturze 15°.

Zakres danych zamieszczanych w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 43e ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne

Lp.	Zakres danych / nazwa pola	Opis
1.	Numer fakultatywnie nadawany przez organ przyjmujący informację	Numer informacji nadawany automatycznie przez system podczas złożenia informacji
2.	Złożenie informacji / aktualizacja / korekta informacji	Oznaczenie, czy dokument jest informacją czy aktualizacją informacji
INFRASTRUKTURA PALIW CIEKŁYCH		
Instalacje wytwarzania paliw ciekłych		
3.	Rodzaj instalacji wytwarzania paliw ciekłych (nazwa)	Rodzaj instalacji służącej wyłącznie do wytwarzania paliw ciekłych
4.	Włączona do eksploatacji/wyłączona z eksploatacji	Informacja czy dana instalacja jest włączona do eksploatacji czy z niej wyłączona
5.	Liczba instalacji	Liczba poszczególnych instalacji wytwarzania paliw ciekłych
6.	Lokalizacja (adres) wraz ze wskazaniem województwa	Pole agregujące dane z pól: <ul style="list-style-type: none"> • Województwo; • Powiat; • Gmina; • Miejscowość; • Ulica; • Nr domu; • Nr lokalu; • Kod pocztowy.
7.	Uwagi	Pole tekstowe
Instalacje magazynowania paliw ciekłych		
8.	Instalacja magazynowania paliw ciekłych	Nazwa instalacji magazynowania paliw ciekłych
9.	Włączona do eksploatacji/wyłączona z eksploatacji	Informacja czy dana instalacja jest włączona do eksploatacji czy z niej wyłączona
10.	Rodzaj zbiorników lub instalacji bezzbiornikowej (naziemny/podziemny/ciśnieniowy/bezciśnieniowy)	Rodzaj zbiornika. Zbiorniki magazynowe będące równocześnie częścią innych instalacji, np. wytwarzania paliw ciekłych lub instalacji przeładunku, powinny być uwzględnione również w pozycjach dotyczących tych instalacji.
11.	Liczba zbiorników	Liczba zbiorników
12.	Pojemność [m ³]	Łączna pojemność nominalna zbiorników wyrażona w m ³
13.	Lokalizacja (adres) wraz ze wskazaniem województwa	Pole agregujące dane z pól: <ul style="list-style-type: none"> • Województwo; • Powiat; • Gmina; • Miejscowość; • Ulica; • Nr domu; • Nr lokalu; • Kod pocztowy.

14.	Uwagi	Pole tekstowe
Instalacje przeladunku paliw ciekłych		
15.	Instalacja przeladunku paliw ciekłych	Nazwa instalacji przeladunkowej
16.	Włączona do eksploatacji/wyłączona z eksploatacji	Informacja czy dana instalacja jest włączona do eksploatacji czy z niej wyłączona
17.	Rodzaj instalacji	Rodzaj instalacji
18.	Liczba instalacji	Liczba poszczególnych rodzajów instalacji
19.	Wydajność [m ³ /dobę]	Łączna wydajność zbiorników wyrażona w m ³ /d
20.	Lokalizacja (adres) wraz ze wskazaniem województwa	Pole agregujące dane z pól: <ul style="list-style-type: none"> • Województwo; • Powiat; • Gmina; • Miejscowość; • Ulica; • Nr domu; • Nr lokalu; • Kod pocztowy.
21.	Uwagi	Pole tekstowe
Stacje paliw ciekłych		
22.	Stacja paliw ciekłych	Nazwa lub numer stacji paliw
23.	Franczyza/patronat	Informacja czy stacja paliw prowadzona jest na podstawie franczyzy lub patronatu
24.	Włączona do eksploatacji/wyłączona z eksploatacji	Informacja czy dana instalacja jest włączona do eksploatacji czy z niej wyłączona
25.	Liczba zbiorników	Liczba wszystkich zbiorników na terenie stacji paliw
26.	Łączna pojemność [m ³]	Łączna pojemność zbiorników jako ich pojemność nominalną wynikającą z dokumentacji dozoru technicznego
27.	Rodzaje paliw	Rodzaje paliw jakimi dokonywany jest obrót na stacji paliw, o których mowa w art. 3 pkt 3b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, jakimi dokonywany jest obrót na stacji paliw
28.	Lokalizacja (adres) wraz ze wskazaniem województwa	Pole agregujące dane z pól: <ul style="list-style-type: none"> • Województwo; • Powiat; • Gmina; • Miejscowość; • Ulica; • Nr domu; • Nr lokalu; • Kod pocztowy
29.	Rodzaje zasilanych pojazdów	Rodzaj pojazdów zasilanych na danej stacji: <ul style="list-style-type: none"> • Pojazdy kołowe, • Statki pływające, • Statki powietrzne, • Pojazdy szynowe, • Inne
30.	Butle gazowe	Informacja czy na stacji paliw występuje obrót butlami gazowymi
31.	Uwagi	Pole tekstowe
Kontenerowe stacje paliw		
32.	Kontenerowa stacja paliw ciekłych	Oznaczenie stacji
33.	Włączona do eksploatacji/wyłączona z eksploatacji	Informacja czy dana instalacja jest włączona do eksploatacji czy z niej wyłączona

34.	Liczba zbiorników	Liczba komór
35.	Łączna pojemność[m ³]	Łączna pojemność komór, wyrażoną w m ³
36.	Rodzaje paliw	Rodzaje paliw ciekłych jakimi dokonywany jest obrót na stacji paliw
37.	Lokalizacja (adres) wraz ze wskazaniem województwa	Pole agregujące dane z pól: <ul style="list-style-type: none"> • Województwo; • Powiat; • Gmina; • Miejscowość; • Ulica; • Nr domu; • Nr lokalu; • Kod pocztowy.
38.	Przeznaczenie stacji kontenerowej	Przeznaczenie stacji kontenerowej: <ul style="list-style-type: none"> • Siły Zbrojne, • Jednostki pływające żeglugi morskiej i śródlądowej, • Realizacja inwestycji o znaczeniu krajowym, • Kolejnictwo, • Statki powietrzne lotnictwa cywilnego
39.	Uwagi	Pole tekstowe
Środki transportu		
40.	Typ transportu	Nazwa środka transportu
41.	Włączona do eksploatacji/wyłączona z eksploatacji	Informacja czy dana instalacja jest włączona do eksploatacji czy z niej wyłączona
42.	Liczba	Liczba eksploatowanych środków transportu
43.	Numery identyfikacyjne: Numer VIN; Numer rejestracyjny.	Informacja o numerze VIN i rejestracyjnym środku transportu
44.	Rodzaje cysterny	Rodzaj eksploatowanej cysterny – ciśnieniowa/bezciśnieniowa
45.	Dane firmy świadczącej usługę transportu	Dane firmy świadczącej usługę transportu
46.	Uwagi	Pole tekstowe
Rurociągi		
47.	Rurociąg paliwowy - przebieg A-B	Przebieg rurociągu przez wpisanie nazwy punktów połączonych
48.	Włączona do eksploatacji/wyłączona z eksploatacji	Informacja czy dana instalacja jest włączona do eksploatacji czy z niej wyłączona
49.	Rodzaj rurociągu	Rodzaj rurociągu
50.	Długość[km]	Długość rurociągu wyrażona w kilometrach
51.	Wymiar nominalny (średnica)	Wymiar nominalny rurociągu
52.	Wydajność [m ³ /dobę]	Wydajność rurociągu wyrażona w m ³ na dobę
53.	Uwagi	Pole tekstowe
PODPIS		
54.	Data złożenia	Data przekazania informacji w systemie do organu przyjmującego
55.	Podpisujący	Dane osoby podpisującej informację pobrane z podpisu kwalifikowanego, osobistego, profilu zaufanego
56.	Data podpisu	Data złożenia podpisu na informacji

57. Dodatkowe wyjaśnienia:

57.1. Wielkości odnoszące się do jednostek objętościowych, masowych lub wydajnościowych należy pisać z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.

57.2. W przypadku braku adresu lub w przypadku potrzeby doprecyzowania lokalizacji instalacji dozwolone jest wprowadzenie współrzędnych geograficznych zgodnie z systemem WGS-84.

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 43f ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.), zwanej dalej „Prawem energetycznym”.

Ustawa z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych (Dz. U. poz. 1495, z późn. zm.), zwana dalej „ustawą deregulacyjną”) wprowadziła przepisy o utworzeniu systemu teleinformatycznego prowadzonego przez Prezesa URE, który umożliwi elektroniczne składanie wyżej wymienionych sprawozdań i informacji wynikających z przepisów ustawy Prawo energetyczne oraz przetwarzanie i udostępnianie danych.

Biorąc pod uwagę trudności Prezesa URE związane z pozyskaniem odpowiedniego finansowania dla utworzenia systemu, ustawą z dnia 17 grudnia 2020 r. o rezerwach strategicznych (Dz. U. z 2023 r. poz. 294), zwanej dalej „ustawą o rezerwach strategicznych” jako organ właściwy do prowadzenia systemu teleinformatycznego oraz zbierania sprawozdań i informacji, o których mowa wyżej wskazano Prezesa RARS. Jednocześnie w ramach ustawy z dnia o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz.) wprowadzono korekty do przepisów ustanawiających system teleinformatyczny (przyjmując nową nazwę – Platforma Paliwowa), w tym wprowadzono delegację ustawową do wydania rozporządzenia w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa.

W związku z powyższym zachodzi konieczność wydania przez ministra właściwego do spraw energii rozporządzenia w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa. Rozporządzenie reguluje zakres danych zbieranych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa w ramach obowiązków sprawozdawczo-informacyjnych wynikających z ustawy Prawo energetyczne, z wyłączeniem danych osobowych zbieranych w ramach tych sprawozdań i informacji, które są wymieniane wprost w ustawie.

Zestawienia danych zbieranych w sprawozdaniach są przedstawione w załącznikach do przedmiotowego projektu rozporządzenia – w załączniku nr 1 wskazano dane zbierane na podstawie art. 4ba ust. 4 Prawa energetycznego, w załączniku nr 2 – dane zbierane na

podstawie art. 43d ust. 1 Prawa energetycznego oraz w załączniku nr 3 – dane zbierane na podstawie art. 433 ust. 1 Prawa energetycznego. Zestawienia te są tożsame z wzorami sprawozdań obowiązującymi w obecnym porządku prawnym.

Planuje się, że projektowane rozporządzenie wejdzie w życie w terminie 14 dni od dnia ogłoszenia rozporządzenia w Dzienniku Ustaw.

Projekt rozporządzenia nie zawiera przepisów technicznych, a zatem nie podlega notyfikacji zgodnie z trybem przewidzianym w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597).

Projekt rozporządzenia jest zgodny z przepisami Unii Europejskiej.

Projekt nie wymaga przedstawienia organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia.

Projekt rozporządzenia, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248) oraz § 52 ust. 1 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M. P. z 2016 r. poz. 1006, z późn. zm.) zostanie umieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

<p>Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Minister Klimatu i Środowiska</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Pan Piotr Dziadzio, Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Klimatu i Środowiska</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Monika Nowakowska, 22 369 16 67 monika.nowakowska@klimat.gov.pl</p>	<p>Data sporządzenia 15.05.2023 r.</p> <p>Źródło: art. 43f ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.)</p> <p>Nr w wykazie prac legislacyjnych Ministra Klimatu i Środowiska</p>
--	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Ustawa z dnia 31 lipca 2019 r. *o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych* (Dz. U. poz. 1495, z późn. zm.), zwana dalej „ustawą deregulacyjną”, wprowadziła przepisy o utworzeniu systemu teleinformatycznego prowadzonego przez Prezesa URE, który umożliwi elektroniczne składanie wyżej wymienionych sprawozdań i informacji wynikających z przepisów ustawy Prawo energetyczne oraz przetwarzanie i udostępnianie danych.

Biorąc pod uwagę trudności Prezesa URE związane z pozyskaniem odpowiedniego finansowania dla utworzenia systemu, ustawą z dnia 17 grudnia 2020 r. *o rezerwach strategicznych* (Dz. U. z 2023 r. poz. 294), zwaną dalej „ustawą o rezerwach strategicznych”, jako organ właściwy do prowadzenia systemu teleinformatycznego oraz zbierania sprawozdań i informacji, o których mowa wyżej wskazano Prezesa RARS. Jednocześnie w ramach ustawy z dnia o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz.) wprowadzono korekty do przepisów ustanawiających system teleinformatyczny (przyjmując nową nazwę – Platforma Paliwowa), w tym wprowadzono delegację ustawową do wydania rozporządzenia w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska *w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa* stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 43f ust. 4 Prawa energetycznego.

Zgodnie z art. 43f ust. 1 pkt 1 Prawa energetycznego od 1 lipca 2023 r. przekazywanie do Prezesa URE sprawozdań, o których mowa w art. 4ba ust. 4 oraz art. 43d ust. 1 ww. ustawy, a także informacji, o których mowa w art. 43e ust. 1 tej ustaw, będzie możliwe jedynie za pośrednictwem prowadzonego przez Prezesa RARS portalu Platforma Paliwowa.

Przepisy Prawa energetycznego w ogólny sposób określają zakres danych, które mają być przekazywane do Prezesa URE w ramach ww. obowiązków sprawozdawczo-informacyjnych, doprecyzowują jedynie zakres udostępnianych danych osobowych. W związku z powyższym, zachodzi konieczność wydania przez ministra właściwego do spraw energii rozporządzenia *w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa*.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Projektowana regulacja nie była poddawana analizie prawno-porównawczej.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
1. Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się magazynowaniem, przeładunkiem, przesyłaniem lub dystrybucją paliw ciekłych – zobowiązane do składania sprawozdania o którym mowa w art. 4ba ust. 4 Prawa energetycznego	ok. 50	URE – stan na marzec 2023 r.	Wydanie rozporządzenia wraz odpowiednimi przepisami Prawa energetycznego, które regulują cyfryzację sprawozdawczości, znacznie ułatwią wypełnienie obowiązku składania miesięcznego sprawozdania w zakresie: - rodzajów oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych i ich przeznaczeniu, - świadczonych usług magazynowania przeładunku,
2. Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesje	ok. 500		

na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą oraz podmioty przywożące – zobowiązane do składania sprawozdania o którym mowa w art. 43d ust. 1 Prawa energetycznego 3. Przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność polegającą na wytwarzaniu paliw ciekłych, magazynowaniu lub przeładunku paliw ciekłych, przesyłaniu lub dystrybucji paliw ciekłych, obrocie paliwami ciekłymi, w tym obrocie nimi z zagranicą oraz podmioty przywożące - zobowiązane do składania informacji o której mowa w art. 43e ust. 1.	ok. 5 500		przesyłania i dystrybucji paliw ciekłych, a także składanej ad hoc informacji o rodzajach i lokalizacji infrastruktury paliw ciekłych wykorzystywanej do prowadzonej działalności
Prezes RARS	1	Art. 43f ust. 1 Prawa energetycznego	Przedmiotowe rozporządzenie reguluje zakres danych zbieranych na podstawie art. 4ba, 43d i 43e Prawa energetycznego, które będą trafiały do systemu Platforma Paliwowa, prowadzonego przez Prezesa RARS
Organy administracji publicznej uprawnione do dostępu do danych zawartych w systemie teleinformatycznym	3 (Prezes URE, minister właściwy ds. finansów, minister właściwy ds. energii)	Art. 43f ust. 1 pkt 1 i 2 Prawa energetycznego	Przedmiotowe rozporządzenie reguluje ścieżkę pozyskania dostępu do systemu przez uprawnione organy administracji publicznej.

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Projekt rozporządzenia zostanie poddany uzgodnieniom międzyresortowym, opiniowaniu oraz konsultacjom publicznym i w tym celu umieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

W ramach konsultacji publicznych projekt, na 14 dni, otrzymają następujące podmioty:

1. Polska Organizacja Przemysłu i Handlu Naftowego
2. Polska Izba Paliw Płynnych
3. Polska Organizacja Gazu Płynnego
4. Polska Izba Gazu Płynnego
5. PKN Orlen S.A.
6. Aramco Fuels sp. z o. o.
7. Rafineria Gdańska sp. z o. o.
8. PERN S.A.
9. BP Polska sp. z o. o.
10. Shell Polska Sp. z o. o.
11. Slovnaft Polska S. A.
12. Circle K Polska Sp. z o. o.
13. Unimot S.A.

Projekt rozporządzenia zostanie również przekazany do zaopiniowania z terminem 14 dni następującym podmiotom:

1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
2. Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucji dialogu społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232, z późn. zm.).

Z uwagi na zakres projektu, który nie dotyczy problematyki zadań związków zawodowych oraz związków pracodawców, projekt nie podlega opiniowaniu przez reprezentatywne związki zawodowe oraz organizacje pracodawców.

Wyniki opiniowania i konsultacji publicznych zostaną omówione w raporcie z opiniowania i konsultacji publicznych udostępnionym na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt nie podlega opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż nie dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej (Dz. U. poz. 759).

Projekt rozporządzenia nie wymaga przedłożenia instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnień, o których mowa w § 39 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2022 r. poz. 348).

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]											
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0-10)
Dochody ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Wydatki ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Saldo ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												

Źródła finansowania	Regulacja nie spowoduje wzrostu wydatków z budżetu państwa.
---------------------	---

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Przedmiotowe rozporządzenie nie wpływa na sektor finansów publicznych. Utworzenie systemu teleinformatycznego wynika z ustawy deregulacyjnej, która w art. 85a określa źródła finansowania oraz maksymalny limit wydatków budżetu państwa. Przedmiotowe rozporządzenie uszczegóławia zasady działania tego systemu, sposób składania sprawozdań i informacji poprzez ten system oraz wzory sprawozdań oraz informacji składanych za pośrednictwem systemu.
--	--

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

		Skutki						
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa							
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe							
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze							
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa							
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe							

	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Przepisy rozporządzenia nie mają wpływu na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców. Nie będą miały wpływu na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe. Wpływ ten dotyczy przytoczonych przepisów Prawa energetycznego, a nie rozporządzenia.	
8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu		
<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy		
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegółowo w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy	
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektroniczności.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy	
<p>Komentarz:</p> <p>Przepisy rozporządzenia nie powodują zmian w obciążeniach regulacyjnych, ponieważ zmiany te wynikają z przytoczonych przepisów Prawa energetycznego.</p>		
9. Wpływ na rynek pracy		
Brak wpływu		
10. Wpływ na pozostałe obszary		
<input type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
Omówienie wpływu	Brak wpływu.	
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego		
Planuje się, że projektowane rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.		
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?		
Efekty wejścia w życie projektowanego rozporządzenia będą monitorowane we współpracy z Prezesem RARS w celu bieżącej ewaluacji działania systemu teleinformatycznego i sprawozdawczości cyfrowej, a także poprzez analizę ew. uwag interesariuszy.		
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)		
Brak		

**ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA¹⁾**

z dnia

**w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma
Paliwowa**

Na podstawie art. 22 ust. 1a ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. – o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 1537, 1723 i 2687 ...) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa zakres szczegółowych danych zamieszczanych w:

- 1) deklaracji, o której mowa w art. 22 ust. 1 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, zwanej dalej „ustawą”;
- 2) informacji, o której mowa w art. 22 ust. 1c ustawy;
- 3) informacji, o której mowa w art. 22 ust. 3 ustawy;
- 4) informacji, o której mowa w art. 22 ust. 3a ustawy;
- 5) informacji, o której mowa w art. 38 ust. 1 ustawy.

§ 2. 1. Zakres szczegółowych danych zamieszczanych w:

- 1) deklaracji, o której mowa w art. 22 ust. 1 ustawy, określa załącznik nr 1 do rozporządzenia;
- 2) informacji, o której mowa w art. 22 ust. 1c ustawy, określa załącznik nr 2 do rozporządzenia;
- 3) informacji, o której mowa w art. 22 ust. 3 ustawy, określa załącznik nr 3 do rozporządzenia;
- 4) informacji, o której mowa w art. 22 ust. 3a ustawy, określa załącznik nr 4 do rozporządzenia;

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 27 października 2021 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1949).

5) informacji, o której mowa w art. 38 ust. 1 ustawy, określa załącznik nr 5 do rozporządzenia.

§ 3. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 sierpnia 2023 r.

**MINISTER KLIMATU
I ŚRODOWISKA**

Załączniki do rozporządzenia
Ministra Klimatu i Środowiska
z dnia.....
(poz.)
Załącznik nr 1

Zakres szczegółowych danych zamieszczanych w deklaracji, o której mowa w art. 22 ust. 1 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (zwanej dalej „ustawą”)

Lp.	Zakres danych, Nazwa pola	Opis pola
1.	Numer fakultatywnie nadawany przez organ przyjmujący deklarację	Numer deklaracji nadawany automatycznie przez system podczas złożenia deklaracji
2.	Złożenie deklaracji/ korekta deklaracji	Oznaczenie, czy dokument jest deklaracją czy korektą deklaracji
3.	Za rok	Rok, za który jest złożona deklaracja
4.	Za miesiąc	Miesiąc, za który jest złożona deklaracja
WIELKOŚĆ PRZYWOZU ROPY NAFTOWEJ O PALIW ORAZ WIELKOŚĆ PRODUKCJI PALIW, STRUKTURA PRODUKCJI I PRZYWOZU PALIW; ILOŚCI ROPY NAFTOWEJ, PALIW LUB BIOKOMPONENTÓW, O KTORYCH MOWA W ART. 5 UST. 6 USTAWY		
5.	Rodzaj surowców/paliwa	Rodzaje surowców i paliw: <ul style="list-style-type: none"> - ropa naftowa [tona], - półprodukty rafineryjne [tona], - gaz płynny LPG [tona], - benzyny ciężkie [m³], - benzyny silnikowe [m³], - benzyny lotnicze [m³], - paliwa typu benzynowego do silników odrzutowych [m³], - paliwa typu nafty do silników odrzutowych [m³], - inne rodzaje naft [m³], - oleje napędowe [m³], w tym lekkie oleje opałowe, - ciężkie oleje opałowe [tona]
6.	Kod CN	Kod CN przypisany od rodzaju paliwa
7.	Wielkość przywozu	Łączna ilość przywozu ropy naftowej i danego rodzaju paliwa. Wielkości odnoszące się do jednostek objętości lub masy należy wpisywać z dokładnością do trzech miejsc po przecinku, uwzględniając odpowiednią jednostkę, charakterystyczną dla danego rodzaju paliwa, wskazaną w pkt 5.
8.	Wielkość wydobycia/produkcji z uwzględnieniem pomniejszych określonych w art. 21b ust. 2a-3 i 5a-6 ustawy	Łączna wielkość wydobycia/produkcji z uwzględnieniem pomniejszych określonych w art. 21b ust. 2a-3 i 5a-6 ustawy danego rodzaju paliwa
9.	Ilość ropy naftowej, paliw lub biokomponentów, o których mowa w art.5 ust. 6 ustawy	Łączna ilość ropy naftowej, paliw lub biokomponentów, o których mowa w art.5 ust. 6 ustawy
10.	Ropa naftowa lub paliwa wywiezione z terytorium RP	Łączna ilość ropy naftowa lub paliwa wywieziona z terytorium RP
11.	Paliwa przeznaczone na międzynarodowy bunkier morski	Łączna ilość paliwa przeznaczonego na międzynarodowy bunkier morski
12.	Paliwa wyprodukowane z olejów odpadowych	Łączna ilość paliwa wyprodukowanego z olejów odpadowych
13.	Ropa naftowa lub paliwa	Łączna ilość ropy naftowej lub paliwa przeznaczona na odtworzenie

	przeznaczone na odtworzenie zasobów obowiązkowych	zasobów obowiązkowych
14.	Paliwa przeznaczone na zużycie własne przez producenta w procesie technologicznym przerobu ropy	Łączna ilość paliwa przeznaczona na zużycie własne przez producenta w procesie technologicznym przerobu ropy
15.	Paliwa wyprodukowane z ropy naftowej NGL i innych węglowodorów wydobytych w kraju lub z obszaru morskiego należącego do krajowej strefy ekonomicznej	Łączna ilość paliwa wyprodukowana z ropy naftowej NGL i innych węglowodorów wydobytych w kraju lub z obszaru morskiego należącego do krajowej strefy ekonomicznej
16.	Biokomponenty dodane do paliw przez producenta w procesie ich produkcji	Łączna ilość biokomponentów dodana do paliw przez producenta w procesie ich produkcji
17.	Razem	Wielkość przywozu i produkcji/wydobycia danego paliwa, pomniejszona o ilość ropy naftowej, paliw lub biokomponentów, o których mowa w art.5 ust. 6 ustawy
WYSOKOŚĆ OPŁATY ZAPASOWEJ		
18.	Podstawa obliczenia wysokości opłaty zapasowej w m3	Ilość danego rodzaju paliwa podlegająca opłacie zapasowej wyrażona w m3
19.	Podstawa obliczenia wysokości opłaty zapasowej w tonach	Ilość danego rodzaju paliwa podlegająca opłacie zapasowej wyrażona w tonach
20.	Podstawa obliczenia wysokości opłaty zapasowej w tonach (RAZEM PALIWA BEZ LPG)	Łączna ilość paliwa (bez LPG) podlegająca opłacie zapasowej wyrażona w tonach
21.	Podstawa obliczenia wysokości opłaty zapasowej w tonach (GAZ PŁYNNY (LPG))	Łączna ilość gazu płynnego (LPG) podlegająca opłacie zapasowej wyrażona w tonach
22.	Podstawa obliczenia w ekwiwalencie ropy naftowej (RAZEM PALIWA BEZ LPG)	Łączna ilość paliwa (bez LPG) podlegająca opłacie zapasowej wyrażona w ekwiwalencie ropy naftowej
23.	Należna wysokość opłaty zapasowej w zł (RAZEM PALIWA BEZ LPG)	Należna wysokość opłaty zapasowej do uiszczenia przez producenta lub handlowca dotycząca paliw bez LPG
24.	Należna wysokość opłaty zapasowej w zł (dla wiersza „GAZ PŁYNNY (LPG)”)	Należna wysokość opłaty zapasowej do uiszczenia przez producenta lub handlowca dotycząca LPG
25.	OGÓLEM OPŁATA ZAPASOWA	Łączna wysokość opłaty zapasowej
TWORZONE I UTRZYMYWANE ZAPASY OBOWIĄZKOWE ROPY NAFTOWEJ LUB PALIW ORAZ ICH STRUKTURA		
26.	Ropa naftowa i paliwa	Rodzaj paliwa utrzymywany w ramach zasobów obowiązkowych
27.	j.m.	Jednostka miary, w której wyrażona jest ilość paliwa utrzymywanego w ramach zasobów obowiązkowych
28.	Ilość ogółem	Łączna ilość paliwa utrzymywanego w ramach zasobów obowiązkowych
29.	utrzymywane w magazynach własnych	Ilość paliwa utrzymywanego w ramach zasobów obowiązkowych w magazynach własnych
30.	utrzymywane na podstawie umowy magazynowej (art. 10 ustawy)	Ilość paliwa utrzymywanego w ramach zasobów obowiązkowych na podstawie umowy magazynowej (art. 10 ustawy)
31.	utrzymywane na podstawie umowy biletowej (art. 11 lub art. 11a ust. 5 ustawy)	Ilość paliwa utrzymywanego w ramach zasobów obowiązkowych na podstawie umowy biletowej (art. 11 lub art. 11a ust. 5 ustawy)
UTRZYMYWANE ZAPASY HANDLOWE ROPY NAFTOWEJ LUB PALIW		
32.	Ropa naftowa i paliwa	Rodzaj paliwa utrzymywany w ramach zasobów handlowych
33.	j.m.	Jednostka miary, w której wyrażona jest ilość paliwa utrzymywanego w ramach zasobów handlowych
34.	Ilość ogółem	Łączna ilość paliwa utrzymywanego w ramach zasobów handlowych

SZCZEGÓŁOWE INFORMACJE O ILOŚCI, STRUKTURZE ORAZ MIEJSCACH MAGAZYNOWANIA ZAPASÓW OBOWIĄZKOWYCH ROPY NAFTOWEJ LUB PALIW		
35.	Ropa naftowa i paliwa	Rodzaj paliwa utrzymywany w ramach zapasów obowiązkowych
36.	j.m.	Jednostka miary, w której wyrażona jest ilość paliwa utrzymywanego w ramach zapasów obowiązkowych
37.	Ilość ogółem	Łączna ilość paliwa utrzymywanego w ramach zapasów obowiązkowych
38.	utrzymywane w magazynach własnych	Ilość paliwa utrzymywanego w ramach zapasów obowiązkowych w magazynach własnych
39.	utrzymywane na podstawie umowy magazynowej (art. 10 ustawy)	Ilość paliwa utrzymywanego w ramach zapasów obowiązkowych na podstawie umowy magazynowej (art. 10 ustawy)
40.	utrzymywane na podstawie umowy biletowej (art. 11 lub art. 11a ust. 5 ustawy)	Ilość paliwa utrzymywanego w ramach zapasów obowiązkowych na podstawie umowy biletowej (art. 11 lub art. 11a ust. 5 ustawy)
41.	Nazwa magazynu, województwo, powiat, gmina, miejscowość, ulica, nr domu, nr lokalu, kod pocztowy, poczta	Miejsce przechowywania zapasów obowiązkowych.
SZCZEGÓŁOWE INFORMACJE O ILOŚCI, STRUKTURZE ORAZ MIEJSCACH MAGAZYNOWANIA ZAPASÓW HANDLOWYCH ROPY NAFTOWEJ LUB PALIW		
42.	Ropa naftowa i paliwa	Rodzaj paliwa utrzymywany w ramach zapasów handlowych
43.	j.m.	Jednostka miary, w której wyrażona jest ilość paliwa utrzymywanego w ramach zapasów handlowych
44.	Ilość ogółem	Łączna ilość paliwa utrzymywanego w ramach zapasów handlowych
45.	Nazwa magazynu, województwo, powiat, gmina, miejscowość, ulica, nr domu, nr lokalu, kod pocztowy, poczta	Miejsce przechowywania zapasów obowiązkowych.
46.	Ilość	Ilość rodzaju paliwa utrzymywanego w ramach zapasów handlowych w danym magazynie
PODPIS		
47.	Data złożenia	Data przekazania deklaracji w systemie do organu przyjmującego
48.	Podpisujący	Dane osoby podpisującej deklarację pobrane z podpisu kwalifikowanego, osobistego, profilu zaufanego
49.	Data podpisu	Data złożenia podpisu na deklaracji

Zakres szczegółowych danych zamieszczanych w informacji, o której mowa w art. 22 ust. 1c ustawy

Lp.	Zakres danych / nazwa pola	Opis
1.	Numer fakultatywnie nadawany przez organ przyjmujący	Numer informacji nadawany automatycznie przez system podczas złożenia informacji
2.	Złożenie informacji/ korekta informacji	Oznaczenie, czy dokument jest informacją czy korektą informacji
3.	Za miesiąc	Miesiąc, za który składana jest informacja
4.	Rok	Rok, za który składane jest sprawozdanie/informacja
INFORMACJA O MAGAZYNOWANYCH ZAPASACH OBOWIĄZKOWYCH ORAZ ZAPASACH HANDLOWYCH ROPY NAFTOWEJ LUB PALIW		
5.	Rodzaj zapasów	Rodzaj zapasów podlegających usłudze z art. 22 ust. 1c ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (zapasy obowiązkowe/zapasy handlowe)
6.	Rodzaj surowców/paliwa	Rodzaje surowców i paliw będących przedmiotem usług: <ul style="list-style-type: none"> – ropa naftowa [tona], – półprodukty rafineryjne [tona], – gaz płynny LPG [tona], – benzyny ciężkie [m³], – benzyny silnikowe [m³], – benzyny lotnicze [m³], – paliwa typu benzynowego do silników odrzutowych [m³], – paliwa typu nafty do silników odrzutowych [m³], – inne rodzaje naft [m³], – oleje napędowe [m³], w tym lekkie oleje opałowe, – ciężkie oleje opałowe [tona]
7.	Kody CN	Kody CN będące przedmiotem usługi
8.	Ilość zapasów	Ilość zapasów ropy naftowej lub poszczególnych rodzajów paliw. Wielkości odnoszące się do jednostek objętości lub masy należy wpisywać z dokładnością do trzech miejsc po przecinku, uwzględniając odpowiednią jednostkę, charakterystyczną dla danego rodzaju paliwa, wskazaną w pkt 6
9.	Miejsce świadczenia usługi	Należy wskazać adres miejsca magazynowania
PODPIS		
10.	Data złożenia	Data przekazania informacji w systemie do organu przyjmującego
11.	Podpisujący	Dane osoby podpisującej informacje pobrane z podpisu kwalifikowanego, osobistego, profilu zaufanego
12.	Data podpisu	Data złożenia podpisu na informacji

Zakres szczegółowych danych zamieszczanych w informacji, o której mowa w art. 22 ust. 3 ustawy

Lp.	Zakres danych, Nazwa pola	Opis pola
1.	Numer fakultatywnie nadawany przez organ przyjmujący informacje	Numer informacji nadawany automatycznie przez system podczas złożenia informacji. Pole alfanumeryczne.
2.	Złożenie informacji/ korekta informacji	Oznaczenie, czy dokument jest informacją czy korektą informacji
3.	W roku	Rok, którego dotyczy informacja
INFORMACJA O ILOŚCI ZAPASÓW OBOWIĄZKOWYCH ROPY NAFTOWEJ I PALIW		
4.	Asortyment	Rodzaj paliwa
5.	Ilość zapasów wymaganych w ostatnim dniu poprzedniego roku	
6.	Rzeczywisty współczynnik uzysku z poprzedniego roku (%)	
7.	Maksymalny współczynnik uzysku z poprzedniego roku (%)	
8.	Średnia gęstość produktu z poprzedniego roku	
9.	Produkcja i wydobycie	Informacja o wielkości produkcji i wydobycia za poprzedni rok
10.	Przywóz	Informacja o wielkości przywozu za poprzedni rok
11.	Wywóz	Informacja o wielkości wywozu za poprzedni rok
12.	Inne uprawnione odliczenia	Informacja o wielkości innych uprawnionych odliczeń za poprzedni rok
13.	Podstawa wyliczenia zapasów obowiązkowych	
ILOŚĆ ZAPASÓW W BIEŻĄCYM ROKU		
14.	W produkcji	Ilość zapasów w bieżącym roku w produkcji
15.	Do wytworzenia z ropy naftowej	Ilość zapasów w bieżącym roku do wytworzenia ropy naftowej
16.	Ogółem	Suma zapasów w produkcji i do wytworzenia ropy naftowej
PODPIS		
17.	Data złożenia	Data przekazania informacji w systemie do organu przyjmującego
18.	Podpisujący	Dane osoby podpisującej informację pobrane z podpisu kwalifikowanego, osobistego, profilu zaufanego
19.	Data podpisu	Data złożenia podpisu na informacji

**Zakres szczegółowych danych zamieszczanych w informacji, o której mowa w art. 22
ust. 3a ustawy**

Lp.	Zakres danych, Nazwa pola	Opis pola
1.	Numer fakultatywnie nadawany przez organ przyjmujący informacje	Numer informacji nadawany automatycznie przez system podczas złożenia informacji. Pole alfanumeryczne.
2.	Złożenie informacji/ korekta informacji	Oznaczenie, czy dokument jest informacją czy korektą informacji
3.	W roku	Rok, którego dotyczy informacja
RZECZYWISTE WSPÓLCZYNNIKI UZYSKU PALIW		
4.	% uzysku benzyn	Procentowa wielkość współczynnika uzysku benzyn
5.	% uzysku średnich destylatów	Procentowa wielkość współczynnika uzysku destylatów
6.	ON, w tym LOO	Procentowa wielkość współczynnika uzysku ON
7.	JET	Procentowa wielkość współczynnika uzysku JET
8.	% uzysku olejów opałowych ciężkich	Procentowa wielkość współczynnika uzysku olejów opałowych ciężkich
9.	LPG	Procentowa wielkość współczynnika uzysku LPG
10.	RAZEM	Łączna wielkość współczynnika uzysku paliw
PODPIS		
11.	Data złożenia	Data przekazania informacji w systemie do organu przyjmującego
12.	Podpisujący	Dane osoby podpisującej informację pobrane z podpisu kwalifikowanego, osobistego, profilu zaufanego
13.	Data podpisu	Data złożenia podpisu na informacji

Zakres szczegółowych danych zamieszczanych w informacji, o której mowa w art. 38 ust. 1 ustawy

Lp.	Zakres danych / nazwa pola	Opis
1.	Numer fakultatywnie nadawany przez organ przyjmujący	Numer informacji nadawany automatycznie przez system podczas złożenia informacji
2.	Złożenie informacji/ korekta informacji	Oznaczenie, czy dokument jest informacją czy korektą informacji
3.	Za miesiąc	Miesiąc, za który składana jest informacja
4.	Rok	Rok, za który składane jest sprawozdanie/informacja
WIELKOŚĆ PRZYWOZU ROPY NAFTOWEJ O PALIW ORAZ WIELKOŚĆ PRODUKCJI PALIW, STRUKTURA PRODUKCJI I PRZYWOZU PALIW; ILOŚCI ROPY NAFTOWEJ, PALIW LUB BIOKOMPONENTÓW, O KTORYCH MOWA W ART. 5 UST. 6 USTAWY		
5.	Rodzaj surowców/paliwa	Rodzaje surowców i paliw: <ul style="list-style-type: none"> – ropa naftowa [tona], – półprodukty rafineryjne [tona], – gaz płynny LPG [tona], – benzyny ciężkie [m³], – benzyny silnikowe [m³], – benzyny lotnicze [m³], – paliwa typu benzynowego do silników odrzutowych [m³], – paliwa typu nafty do silników odrzutowych [m³], – inne rodzaje naft [m³], – oleje napędowe [m³], w tym lekkie oleje opałowe, – ciężkie oleje opałowe [tona]
6.	Kod CN	Kod CN przypisany od rodzaju paliwa
7.	Wielkość przywozu	Łączna ilość przywozu ropy naftowej i danego rodzaju paliwa. Wielkości odnoszące się do jednostek objętości lub masy należy wpisywać z dokładnością do trzech miejsc po przecinku, uwzględniając odpowiednią jednostkę, charakterystyczną dla danego rodzaju paliwa, wskazaną w pkt 5.
8.	Wielkość wydobycia/produkcji z uwzględnieniem pomniejszych określonych w art. 21b ust. 2a-3 i 5a-6 ustawy	Łączna wielkość wydobycia/produkcji z uwzględnieniem pomniejszych określonych w art. 21b ust. 2a-3 i 5a-6 ustawy danego rodzaju paliwa
9.	Ilość ropy naftowej, paliw lub biokomponentów, o których mowa w art.5 ust. 6 ustawy	Łączna ilość ropy naftowej, paliw lub biokomponentów, o których mowa w art.5 ust. 6 ustawy
10.	Ropa naftowa lub paliwa wywiezione z terytorium RP	Łączna ilość ropy naftowa lub paliwa wywieziona z terytorium RP
11.	Paliwa przeznaczone na międzynarodowy bunkier morski	Łączna ilość paliwa przeznaczonego na międzynarodowy bunkier morski
12.	Paliwa wyprodukowane z olejów odpadowych	Łączna ilość paliwa wyprodukowanego z olejów odpadowych
13.	Ropa naftowa lub paliwa przeznaczone na odtworzenie zapasów obowiązkowych	Łączna ilość ropy naftowej lub paliwa przeznaczona na odtworzenie zapasów obowiązkowych
14.	Paliwa przeznaczone na zużycie własne przez producenta w procesie technologicznym przerobu ropy	Łączna ilość paliwa przeznaczona na zużycie własne przez producenta w procesie technologicznym przerobu ropy
15.	Paliwa wyprodukowane z ropy naftowej NGL i innych	Łączna ilość paliwa wyprodukowana z ropy naftowej NGL i innych węglowodorów wydobytych w kraju lub z obszaru morskiego należącego

	węglowodorów wydobytych w kraju lub z obszaru morskiego należącego do krajowej strefy ekonomicznej	do krajowej strefy ekonomicznej
16.	Biokomponenty dodane do paliw przez producenta w procesie ich produkcji	Łączna ilość biokomponentów dodana do paliw przez producenta w procesie ich produkcji
17.	Razem	Wielkość przywozu i produkcji/wydobycia danego paliwa, pomniejszona o ilość ropy naftowej, paliw lub biokomponentów, o których mowa w art.5 ust. 6 ustawy
WYSOKOŚĆ OPŁATY ZAPASOWEJ		
18.	Podstawa obliczenia wysokości opłaty zapasowej w m ³	Ilość danego rodzaju paliwa podlegająca opłacie zapasowej wyrażona w m ³
19.	Podstawa obliczenia wysokości opłaty zapasowej w tonach	Ilość danego rodzaju paliwa podlegająca opłacie zapasowej wyrażona w tonach
20.	Podstawa obliczenia wysokości opłaty zapasowej w tonach (RAZEM PALIWA BEZ LPG)	Łączna ilość paliwa (bez LPG) podlegająca opłacie zapasowej wyrażona w tonach
21.	Podstawa obliczenia wysokości opłaty zapasowej w tonach (GAZ PŁYNNY (LPG))	Łączna ilość gazu płynnego (LPG) podlegająca opłacie zapasowej wyrażona w tonach
22.	Podstawa obliczenia w ekwiwalencie ropy naftowej (RAZEM PALIWA BEZ LPG)	Łączna ilość paliwa (bez LPG) podlegająca opłacie zapasowej wyrażona w ekwiwalencie ropy naftowej
23.	Należna wysokość opłaty zapasowej w zł (RAZEM PALIWA BEZ LPG)	Należna wysokość opłaty zapasowej do uiszczenia przez producenta lub handlowca dotycząca paliw bez LPG
24.	Należna wysokość opłaty zapasowej w zł (dla wiersza „GAZ PŁYNNY (LPG)”)	Należna wysokość opłaty zapasowej do uiszczenia przez producenta lub handlowca dotycząca LPG
25.	OGÓLEM OPŁATA ZAPASOWA	Łączna wysokość opłaty zapasowej
TWORZONE I UTRZYMYWANE ZAPASY OBOWIĄZKOWE ROPY NAFTOWEJ LUB PALIW ORAZ ICH STRUKTURA		
26.	Ropa naftowa i paliwa	Rodzaj paliwa utrzymywany w ramach zapasów obowiązkowych
27.	j.m.	Jednostka miary, w której wyrażona jest ilość paliwa utrzymywanego w ramach zapasów obowiązkowych
28.	Ilość ogółem	Łączna ilość paliwa utrzymywanego w ramach zapasów obowiązkowych
29.	utrzymywane w magazynach własnych	Ilość paliwa utrzymywanego w ramach zapasów obowiązkowych w magazynach własnych
30.	utrzymywane na podstawie umowy magazynowej (art. 10 ustawy)	Ilość paliwa utrzymywanego w ramach zapasów obowiązkowych na podstawie umowy magazynowej (art. 10 ustawy)
31.	utrzymywane na podstawie umowy biletowej (art. 11 lub art. 11a ust. 5 ustawy)	Ilość paliwa utrzymywanego w ramach zapasów obowiązkowych na podstawie umowy biletowej (art. 11 lub art. 11a ust. 5 ustawy)
INFORMACJA O MAGAZYNOWANYCH ZAPASACH OBOWIĄZKOWYCH ORAZ ZAPASACH HANDLOWYCH ROPY NAFTOWEJ LUB PALIW		
32.	Rodzaj zapasów	Rodzaj zapasów podlegających usłudze z art. 22 ust. 1c ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (zapasy obowiązkowe/zapasy handlowe)
33.	Rodzaj surowców/paliwa	Rodzaje surowców i paliw będących przedmiotem usług: <ul style="list-style-type: none"> – ropa naftowa [tona], – półprodukty rafineryjne [tona], – gaz płynny LPG [tona], – benzyny ciężkie [m³], – benzyny silnikowe [m³],

		<ul style="list-style-type: none"> - benzyny lotnicze [m³], - paliwa typu benzynowego do silników odrzutowych [m³], - paliwa typu nafty do silników odrzutowych [m³], - inne rodzaje naft [m³], - oleje napędowe [m³], w tym lekkie oleje opałowe, - ciężkie oleje opałowe [tona]
34.	Kody CN	Kody CN będące przedmiotem usługi
35.	Ilość zapasów	Ilość zapasów ropy naftowej lub poszczególnych rodzajów paliw. Wielkości odnoszące się do jednostek objętości lub masy należy wpisywać z dokładnością do trzech miejsc po przecinku, uwzględniając odpowiednią jednostkę, charakterystyczną dla danego rodzaju paliwa, wskazaną w pkt 6
36.	Miejsce świadczenia usługi	Należy wskazać adres miejsca magazynowania
PLANOWANA WIELKOŚĆ PRZYWOZU ROPY NAFTOWEJ I PALIW ORAZ PLANOWANA WIELKOŚĆ PRODUKCJI PALIW, STRUKTURA PRODUKCJI I PRZYWOZU PALIW; ILOŚCI ROPY NAFTOWEJ, PALIW LUB BIOKOMPONENTÓW, O KTÓRYCH MOWA W ART. 5 UST. 6 USTAWY		
37.	Rodzaj surowców/paliwa	Rodzaje surowców i paliw: <ul style="list-style-type: none"> - ropa naftowa [tona], - półprodukty rafineryjne [tona], - gaz płynny LPG [tona], - benzyny ciężkie [m³], - benzyny silnikowe [m³], - benzyny lotnicze [m³], - paliwa typu benzynowego do silników odrzutowych [m³], - paliwa typu nafty do silników odrzutowych [m³], - inne rodzaje naft [m³], - oleje napędowe [m³], w tym lekkie oleje opałowe, - ciężkie oleje opałowe [tona]
38.	Kod CN	Kod CN przypisany od rodzaju paliwa
39.	Wielkość przywozu	Łączna ilość przywozu ropy naftowej i danego rodzaju paliwa. Wielkości odnoszące się do jednostek objętości lub masy należy wpisywać z dokładnością do trzech miejsc po przecinku, uwzględniając odpowiednią jednostkę, charakterystyczną dla danego rodzaju paliwa, wskazaną w pkt 5.
40.	Wielkość wydobycia/produkcji z uwzględnieniem pomniejszych określonych w art. 21b ust. 2a-3 i 5a-6 ustawy	Łączna wielkość wydobycia/produkcji z uwzględnieniem pomniejszych określonych w art. 21b ust. 2a-3 i 5a-6 ustawy danego rodzaju paliwa
41.	Ilość ropy naftowej, paliw lub biokomponentów, o których mowa w art.5 ust. 6 ustawy	Łączna ilość ropy naftowej, paliw lub biokomponentów, o których mowa w art.5 ust. 6 ustawy
42.	Ropa naftowa lub paliwa wywiezione z terytorium RP	Łączna ilość ropy naftowa lub paliwa wywieziona z terytorium RP
43.	Paliwa przeznaczone na międzynarodowy bunkier morski	Łączna ilość paliwa przeznaczonego na międzynarodowy bunkier morski
44.	Paliwa wyprodukowane z olejów odpadowych	Łączna ilość paliwa wyprodukowanego z olejów odpadowych
45.	Ropa naftowa lub paliwa przeznaczone na odtworzenie zapasów obowiązkowych	Łączna ilość ropy naftowej lub paliwa przeznaczona na odtworzenie zapasów obowiązkowych
46.	Paliwa przeznaczone na zużycie własne przez producenta w procesie technologicznym przerobu ropy	Łączna ilość paliwa przeznaczona na zużycie własne przez producenta w procesie technologicznym przerobu ropy
47.	Paliwa wyprodukowane z ropy naftowej NGL i innych węglowodorów wydobytych w	Łączna ilość paliwa wyprodukowana z ropy naftowej NGL i innych węglowodorów wydobytych w kraju lub z obszaru morskiego należącego do krajowej strefy ekonomicznej

	kraju lub z obszaru morskiego należącego do krajowej strefy ekonomicznej	
48.	Biokomponenty dodane do paliw przez producenta w procesie ich produkcji	Łączna ilość biokomponentów dodana do paliw przez producenta w procesie ich produkcji
49.	Razem	Wielkość przywozu i produkcji/wydobycia danego paliwa, pomniejszona o ilość ropy naftowej, paliw lub biokomponentów, o których mowa w art.5 ust. 6 ustawy

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 22 ust. 1a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 1537, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o zapasach”.

Ustawą z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych (Dz. U. poz. 1495, z późn. zm.) wprowadzono przepisy tworzące podstawy prawne dla Platformy Paliwowej – systemu teleinformatycznego, prowadzonego przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, umożliwiającego składanie przez przedsiębiorców sprawozdań i informacji wynikających z przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.), zwanej dalej „Prawem energetycznym”, a także zapewniającego pełniejszą kontrolę nad rynkiem paliwowym, poprzez umożliwienie porównania danych przedkładanych przez przedsiębiorstwa paliwowe oraz zapewnienie dostępu on-line do tych danych podmiotom zajmującym się regulacjami dotyczącymi rynku paliwowego, jak i organów kontrolnych.

Następnie w ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r. o rezerwach strategicznych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1513 i 1695) obowiązek prowadzenia systemu teleinformatycznego został przeniesiony na Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych, zwanego dalej „Prezesem RARS”. Obecnie system jest gotowy do wdrożenia i praktycznego wykorzystania. Chcąc zracjonalizować obowiązki składania sprawozdań oraz informacji przez producentów i handlowców ropy naftowej i paliw, wynikające z przepisów ustawy o zapasach, na etapie projektowania systemu teleinformatycznego podjęto decyzję o poszerzeniu jego funkcjonalności o obowiązki sprawozdawczo-informacyjne wynikające z ustawy o zapasach, co miało miejsce w nowelizacji ustawy o zapasach wprowadzono ustawą z dniao zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. ...) Jednocześnie w ramach tej nowelizacji w art. 22 ust. 1a ustawy o zapasach zastąpiono upoważnienie ustawowe do wydania rozporządzenia w sprawie wzoru deklaracji producentów i handlowców delegacją do wydania rozporządzenia w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa, które ma swoim zakresem

objąć nie tylko wyżej wymienioną deklarację, ale również inne informacje przedkładane Prezesowi RARS na podstawie ustawy o zapasach. W związku z powyższym zachodzi konieczność wydania przez ministra właściwego do spraw energii rozporządzenia w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa.

Zestawienia danych zbieranych w sprawozdaniach są przedstawione w załącznikach do przedmiotowego projektu rozporządzenia – w załączniku nr 1 wskazano dane zbierane na podstawie art. 22 ust. 1 ustawy o zapasach, w załączniku nr 2 – dane zbierane na podstawie art. 22 ust. 1c ustawy o zapasach, w załączniku nr 3 – dane zbierane na podstawie art. 22 ust. 3 ustawy o zapasach, w załączniku nr 4 – dane zbierane na podstawie art. 22 ust. 3a ustawy o zapasach oraz w załączniku nr 5 – dane zbierane na podstawie art. 38 ust. 1 ustawy o zapasach. Zestawienia te są tożsame z danymi, które na ten moment są przekazywane przez przedsiębiorców do Prezesa RARS (doprecyzowanymi na podstawie rozporządzenia – w przypadku art. 22 ust. 1 oraz częściowo art. 38 ust. 1 ustawy o zapasach, lub wypracowanymi pomiędzy RARS a przedsiębiorcami w oparciu o przepisy ustawowe).

Planuje się, że projektowane rozporządzenie wejdzie w życie z dniem 1 sierpnia 2023 r., łącznie z przepisami ustawowymi uruchamiającymi w ramach portalu Platforma Paliwowa sprawozdawczość wynikającą z ustawy o zapasach.

Projekt rozporządzenia nie zawiera przepisów technicznych, a zatem nie podlega notyfikacji zgodnie z trybem przewidzianym w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597).

Projekt rozporządzenia jest zgodny z przepisami Unii Europejskiej.

Projekt nie wymaga przedstawienia organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia.

Projekt rozporządzenia, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248) oraz § 52 ust. 1 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2022 r. poz. 348) zostanie umieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

<p>Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Minister Klimatu i Środowiska</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Pan Piotr Dziadzio, Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Klimatu i Środowiska</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Monika Nowakowska, 22 369 16 67 monika.nowakowska@klimat.gov.pl</p>	<p>Data sporządzenia 15.05.2023 r.</p> <p>Źródło: art. 22 ust. 1a ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 1537, 1723 i 2687 oraz)</p> <p>Nr w wykazie prac legislacyjnych Ministra Klimatu i Środowiska</p>
--	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Ustawą z dnia 31 lipca 2019 r. *o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych* (Dz. U. poz. 1495, z późn.zm.) wprowadzono przepisy tworzące podstawy prawne dla Platformy Paliwowej - systemu teleinformatycznego, prowadzonego przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, umożliwiającego składanie przez przedsiębiorców sprawozdań i informacji wynikających z przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.), zwanej dalej „Prawem energetycznym”), a także zapewniającego pełniejszą kontrolę nad rynkiem paliwowym, poprzez umożliwienie porównania danych przedkładanych przez przedsiębiorstwa paliwowe oraz zapewnienie dostępu on-line do tych danych podmiotom zajmującym się regulacjami dotyczącymi rynku paliwowego jak i organów kontrolnych.

Następnie w ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r. *o rezerwach strategicznych* (Dz. U. z 2022 r. poz. 1513 i 1695) obowiązek prowadzenia systemu teleinformatycznego został przeniesiony na Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych, zwanego dalej „Prezesem RARS”. Obecnie system jest gotowy do wdrożenia i praktycznego wykorzystania. Chcąc zracjonalizować obowiązki składania sprawozdań oraz informacji przez producentów i handlowców ropy naftowej i paliw, wynikające z przepisów ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. *o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym* (Dz. U. z 2022 r. poz. 1537 i 1723), zwanej dalej „ustawą o zapasach”, na etapie projektowania systemu teleinformatycznego podjęto decyzję o poszerzeniu jego funkcjonalności o obowiązki sprawozdawczo-informacyjne wynikające z ustawy o zapasach, co miało miejsce w nowelizacji ustawy o zapasach wprowadzono ustawą z dnia Jednocześnie w ramach tej nowelizacji w art. 22 ust. 1a ustawy o zapasach zastąpiono delegację ustawową do wydania rozporządzenia w sprawie wzoru deklaracji producentów i handlowców delegacją do wydania rozporządzenia w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa, które ma swoim zakresem objąć nie tylko wyżej wymienioną deklarację, ale również inne informacje przedkładane Prezesowi RARS na podstawie ustawy o zapasach.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa stanowi wykonanie upoważnienia ustawowego zawartego w art. 22 ust. 1a ustawy o zapasach.

Zgodnie z art. 43f ust. 1 pkt 1 Prawa energetycznego od 1 lipca 2023 r. przekazywanie do Prezesa URE sprawozdań, o których mowa w art. 4ba ust. 4 oraz art. 43d ust. 1 ww. ustawy, a także informacji, o których mowa w art. 43e ust. 1 tej ustaw, będzie możliwe jedynie za pośrednictwem prowadzonego przez Prezesa RARS portalu Platforma Paliwowa.

Przepisy Prawa energetycznego w ogólny sposób określają zakres danych, które mają być przekazywane do Prezesa URE w ramach ww. obowiązków sprawozdawczo-informacyjnych, doprecyzowują jedynie zakres udostępnianych danych osobowych. W związku z powyższym, zachodzi konieczność wydania przez ministra właściwego do spraw energii rozporządzenia w sprawie zakresu danych przekazywanych za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Projektowana regulacja nie była poddawana analizie prawno-porównawczej.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Producenci i handlowcy w rozumieniu ustawy o zapasach	116	RARS – stan na marzec 2023 r.	Wydanie rozporządzenia wraz odpowiednimi przepisami ustawy o zapasach, które

			regulują cyfryzację sprawozdawczości, znacznie ułatwią wypełnienie obowiązku składania miesięcznej deklaracji producentów i handlowców (art. 22 ust. 1 ustawy o zapasach), rocznej informacji o ilościach zapasów obowiązkowych, do utworzenia których są zobowiązani producenci i handlowcy w danym roku kalendarzowym (art. 22 ust. 3 ustawy o zapasach), rocznej informacji o rzeczywistych współczynnikach uzysku (art. 22 ust. 3a ustawy o zapasach) oraz doraźnego sprawozdania kryzysowego (art. 38 ust. 1 ustawy o zapasach).
Przedsiębiorcy wykonujący działalność gospodarczą w zakresie	20	RARS – stan na marzec 2023 r.	Wydanie rozporządzenia wraz odpowiednimi przepisami ustawy o zapasach, które regulują cyfryzację sprawozdawczości, znacznie ułatwią wypełnienie obowiązku składania miesięcznej informacji o magazynowanych ropie naftowej i paliwach (art. 22 ust. 1c ustawy o zapasach) oraz doraźnego sprawozdania kryzysowego (art. 38 ust. 1 ustawy o zapasach).
Prezes RARS	1	Art. 22 ust. 1, 1c, 3. 3a oraz art. 38 ust. 1 ustawy o zapasach	Przedmiotowe rozporządzenie reguluje zakres danych zbieranych na podstawie art. 22 ust. 1, 1c, 3. 3a oraz art. 38 ust. 1 ustawy o zapasach, które będą trafiały do systemu Platforma Paliwowa, prowadzonego przez Prezesa RARS

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Projekt rozporządzenia zostanie poddany uzgodnieniom międzyresortowym, opiniowaniu oraz konsultacjom publicznym i w tym celu umieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

W ramach konsultacji publicznych projekt, na 14 dni, otrzymają następujące podmioty:

1. Polska Organizacja Przemysłu i Handlu Naftowego
2. Polska Izba Paliw Płynnych
3. Polska Organizacja Gazu Płynnego
4. Polska Izba Gazu Płynnego
5. PKN Orlen S.A.
6. Aramco Fuels sp. z o. o.
7. Rafineria Gdańska sp. z o. o.
8. PERN S.A.
9. BP Polska sp. z o. o.
10. Shell Polska Sp. z o. o.
11. Slovnaft Polska S. A.

12. Circle K Polska Sp. z o. o.
13. Unimot S.A.

Projekt rozporządzenia zostanie również przekazany do zaopiniowania z terminem 14 dni następującym podmiotom:

1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
2. Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucji dialogu społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232, z późn. zm.).

Z uwagi na zakres projektu, który nie dotyczy problematyki zadań związków zawodowych oraz związków pracodawców, projekt nie podlega opiniowaniu przez reprezentatywne związki zawodowe oraz organizacje pracodawców.

Wyniki opiniowania i konsultacji publicznych zostaną omówione w raporcie z opiniowania i konsultacji publicznych udostępnionym na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt nie podlega opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż nie dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej (Dz. U. poz. 759).

Projekt rozporządzenia nie wymaga przedłożenia instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnień, o których mowa w § 39 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M. P. z 2022 r. poz. 348).

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]												
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0-10)	
Dochody ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa													
JST													
pozostałe jednostki (oddzielnie)													
Wydatki ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa													
JST													
pozostałe jednostki (oddzielnie)													
Saldo ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa													
JST													
pozostałe jednostki (oddzielnie)													

Źródła finansowania	Regulacja nie spowoduje wzrostu wydatków z budżetu państwa.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Przedmiotowe rozporządzenie nie wpływa na sektor finansów publicznych. Utworzenie systemu teleinformatycznego wynika z ustawy deregulacyjnej, która w art. 85a określa źródła finansowania oraz maksymalny limit wydatków budżetu państwa. Przedmiotowe rozporządzenie uszczegóławia zakres danych przekazywanych do portalu Platforma Paliwowa.

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

		Skutki						
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa							
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe							

	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze							
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa							
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe							
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze							

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń

Przepisy rozporządzenia nie mają wpływu na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców. Nie będą miały wpływu na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe. Wpływ ten dotyczy przytoczonych przepisów ustawy o zapasach, a nie rozporządzenia.

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

nie dotyczy

Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy

Komentarz:
Przepisy rozporządzenia nie powodują zmian w obciążeniach regulacyjnych, ponieważ zmiany te wynikają z przytoczonych przepisów ustawy o zapasach.

9. Wpływ na rynek pracy

Brak wpływu

10. Wpływ na pozostałe obszary

<input type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
--	--	---

Omówienie wpływu

Brak wpływu.

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Planuje się, że projektowane rozporządzenie wejdzie w życie z dniem 1 sierpnia 2023 r.

12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Efekty wejścia w życie projektowanego rozporządzenia będą monitorowane we współpracy z Prezesem RARS w celu bieżącej ewaluacji działania Platformy Paliwowej i sprawozdawczości cyfrowej, a także poprzez analizę ew. uwag interesariuszy.

13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)

Brak

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia

**w sprawie wzoru sprawozdań dotyczących realizacji planu łańcucha dostaw materiałów
i usług**

Na podstawie art. 43 ust. 4 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. z 2022 poz. 1050 i 2687 oraz ...) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa wzór sprawozdań dotyczących realizacji planu łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w art. 42 ust. 1 i 3 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, w zakresie:

- 1) budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, w tym przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego planu;
- 2) eksploatacji morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, w tym przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego planu.

§ 2. Wzór, o którym mowa w § 1, jest określony w załączniku do rozporządzenia

§ 3. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.²⁾

**MINISTER KLIMATU
I ŚRODOWISKA**

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – klimat, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 27 października 2021 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1949).

²⁾ Niniejsze rozporządzenie było poprzedzone rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 15 grudnia 2021 r. w sprawie wzoru sprawozdań dotyczących realizacji planu łańcucha dostaw materiałów i usług (Dz. U. poz. 2385), które traci moc z dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia zgodnie z art. 34 ust. 4 ustawy z dnia o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. r. poz.....).

WZÓR

Sprawozdania dotyczące realizacji planu łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w art. 42 ust. 1 i 3 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, w zakresie budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, w tym przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego planu, oraz eksploatacji morskiej farmy wiatrowej, w tym przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego planu¹⁾

1. PODSTAWA PRAWNA SPORZĄDZENIA SPRAWOZDANIA (podkreślić właściwe): 1) art. 43 ust. 1 pkt 2 lit. a <u>albo</u> 2) art. 43 ust. 1 pkt 2 lit. b, <u>albo</u> 3) art. 43 ust. 1 pkt 3 - ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. z 2022 poz. 1050, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”
2. DANE WYTWÓRCY
2.1. Nazwa/Imię i nazwisko
2.2. Adres siedziby/Adres zamieszkania
2.3. Adres do korespondencji (jeżeli jest inny niż w pkt 2.2)
2.4. Numer telefonu do kontaktu
2.5. Adres e-mail do korespondencji
2.6. Osoba uprawniona/osoby uprawnione do reprezentacji – imię i nazwisko/imiona i nazwiska
2.7. Wskazanie grupy kapitałowej albo wskazanie grupy kapitałowej i jej opis, jeżeli uległ on zmianie w stosunku do przekazanego planu łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w art. 42 ust. 1 i 3 ustawy, lub wcześniej złożonych sprawozdań (w przypadku gdy wytwórca należy do grupy kapitałowej) <i>(opis grupy kapitałowej i podmiotów do niej należących, główne obszary ich działania, zmiany struktury grupy kapitałowej względem planu łańcucha dostaw materiałów i usług lub wcześniej złożonego sprawozdania)</i>

3. PODSTAWOWE DANE I PARAMETRY MORSKIEJ FARMY WIATROWEJ NA MOMENT SKŁADANIA SPRAWOZDANIA
3.1. Nazwa
3.2. Lokalizacja <i>(w układzie współrzędnych geocentrycznych geodezyjnych GRS80h²)</i>
3.3. Moc zainstalowana elektryczna morskiej farmy wiatrowej <i>(w MW, z wyszczególnieniem fazy budowy i eksploatacji)</i>
3.4. Liczba morskich turbin wiatrowych na podstawie projektu technicznego, o którym mowa w art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333, z późn. zm.), jeżeli został opracowany na dzień złożenia sprawozdania, albo założeń wytwórcy - w przypadku sprawozdania, o którym mowa w pkt 1 ppkt 1
3.5. Łączna liczba stacji elektroenergetycznych zlokalizowanych na morzu na podstawie projektu technicznego, o którym mowa w art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, jeżeli został opracowany na dzień złożenia sprawozdania, albo założeń wytwórcy - w przypadku sprawozdania, o którym mowa w pkt 1 ppkt 1 <i>(w sztukach, z wyszczególnieniem fazy budowy i eksploatacji)</i>
3.6. Planowany dzień pierwszego wprowadzenia do sieci energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, w przypadku gdy uległ zmianie względem harmonogramu rzeczowo-finansowego <i>(wypełnić w przypadku sprawozdań, o których mowa w pkt 1 ppkt 1 i 2)</i>
4. SZCZEGÓŁY SPRAWOZDANIA
4.1. W przypadku sprawozdania, o którym mowa w (podkreślić właściwe): 1) pkt 1 ppkt 1: a) data wydania decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w art. 18 ust. 1 ustawy, albo b) dzień zamknięcia sesji aukcji, o której mowa w art. 26 ust. 1 ustawy; 2) pkt 1 ppkt 2 - data wydania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej; 3) pkt 1 ppkt 3 - data pierwszego wprowadzenia energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej do sieci właściwego operatora
4.2. Faza sprawozdawczości <i>(faza budowy lub faza eksploatacji morskiej farmy wiatrowej)</i>
4.3. Okres objęty sprawozdaniem (DD.MM.RRRR - DD.MM.RRRR) <i>(w przypadku pierwszego sprawozdania, o którym mowa w pkt 1 ppkt 1, jako początek okresu objętego sprawozdaniem przyjmuje się datę złożenia planu łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w art. 42 ust. 1 ustawy, albo zaktualizowanego planu łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w art. 42 ust. 3 ustawy)</i>
5. CZĘŚĆ MERYTORYCZNA
5.1. Wynik kluczowych postępowań na wybór dostawców materiałów i usług <i>(wykaz podmiotów wraz z podaniem firmy i siedziby)</i>

<p>5.2. Opis działań podjętych przez wytwórcę lub przedsiębiorców należących do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, w okresie objętym sprawozdaniem na rzecz zapewnienia konkurencyjności między dostawcami materiałów i usług wykorzystywanych na potrzeby (podkreślić właściwe):</p> <p>1) budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy³⁾; 2) eksploatacji morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy⁴⁾</p>
<p>5.3. Opis udziału nakładów inwestycyjnych poniesionych przez wytwórcę lub przedsiębiorców należących do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, w okresie objętym sprawozdaniem na rzecz podmiotów posiadających siedzibę lub oddział na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w łącznych nakładach na (podkreślić właściwe):</p> <p>1) budowę morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy³⁾; 2) eksploatację morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy⁴⁾</p> <p><i>(łączna wartość nakładów poniesionych w ramach zawartych umów i kontraktów w okresie objętym sprawozdaniem, wyrażona w kwocie PLN netto oraz brutto, opis zakresu rzeczowego względem poniesionych nakładów oraz łączna wartość nakładów uwzględniająca dane ze złożonych sprawozdań, jeżeli takie były złożone)</i></p>
<p>5.4. Opis inicjatyw podjętych przez wytwórcę lub przedsiębiorców należących do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, dotyczących badań i rozwoju oraz innowacyjności, uruchomionych lub zrealizowanych w okresie objętym sprawozdaniem, związanych z realizacją inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy</p> <p><i>(faktyczna lub oszacowana wartość inicjatyw wyrażona w kwocie PLN brutto, jeżeli taka wartość jest możliwa do ustalenia, oraz powiązanie tych inicjatyw z projektem i ich wpływ na jego realizację)</i></p>
<p>5.5. Opis działań podjętych lub zrealizowanych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w okresie objętym sprawozdaniem przez wytwórcę lub przedsiębiorców należących do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, lub dostawców materiałów i usług w celu rozwoju zasobów ludzkich w zakresie kompetencji i podnoszenia kwalifikacji zawodowych potrzebnych do (podkreślić właściwe):</p> <p>1) budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy³⁾; 2) eksploatacji morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy⁴⁾</p> <p><i>(w szczególności liczba i dokładny zakres zrealizowanych działań)</i></p>
<p>5.6. Wyniki wstępnego dialogu z zarządami portów morskich oraz operatorami terminali działających na terenie tych portów dotyczącego wykorzystania portów morskich do celów obsługi budowy i eksploatacji morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, z uwzględnieniem wykorzystania portów morskich zlokalizowanych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej</p> <p><i>(np. zawarte porozumienia, promesy i umowy oraz ich opis)</i></p>
<p>5.7. Opis i szacunkowa liczba miejsc pracy utworzonych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez wytwórcę lub przedsiębiorców należących do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, oraz przez dostawców materiałów i usług wykorzystywanych na potrzeby i w związku z (podkreślić właściwe):</p> <p>1) budową morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy³⁾; 2) eksploatacją morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy⁴⁾</p> <p><i>(opis, liczba miejsc pracy, w tym zawartych umów cywilnoprawnych, lub opis inicjatyw uruchomionych w okresie objętym sprawozdaniem na rzecz utworzenia miejsc pracy wraz z ich opisem i przewidywaną lub faktyczną liczbą miejsc pracy oraz łączna liczba miejsc pracy, uwzględniająca dane ze złożonych sprawozdań, jeżeli takie były złożone)</i></p>
<p>6. OPIS PRZYCZYŃ ISTOTNYCH ODSTĘPSTW OD REALIZACJI PLANU ŁAŃCUCHA MATERIAŁÓW I USŁUG, O KTÓRYM MOWA W ART. 42 UST. 1 I 3 USTAWY, W OKRESIE OBJĘTYM SPRAWOZDANIEM</p>

Objaśnienia:

- 1) W przypadku gdy informacje zawarte w sprawozdaniu stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, należy oznaczyć ten fakt w sposób niebudzący wątpliwości.
- 2) Układ współrzędnych geocentrycznych geodezyjnych GRS80h jest jednym z układów tworzących państwowy system odniesień przestrzennych, o którym mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 3 ust. 5 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. - Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2021 r. poz. 1990).
- 3) W przypadku sprawozdań, o których mowa w pkt 1 ppkt 1 i 2.
- 4) W przypadku sprawozdania, o którym mowa w pkt 1 ppkt 3.

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie wzoru sprawozdań dotyczących realizacji planu łańcucha dostaw materiałów i usług stanowi wykonanie upoważnienia zawartego w art. 43 ust. 4 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, zwanej dalej „ustawą”.

Celem projektowanego rozporządzenia jest ujednoclenie formy sporządzania sprawozdań, o których mowa w art. 43 ust. 1 pkt 2 i 3 ustawy oraz ułatwienie analizy zamieszczonych w nich danych. Na gruncie ustawy przesądzono, że w rozporządzeniu określony zostanie jeden wzór dla trzech sprawozdań. Wynika to z faktu, że w każdym z nich przekazywany jest prawie taki sam katalog informacji i danych, zatem opracowywanie trzech niemal identycznych wzorów byłoby zbyt kosztowne. Drobne różnice pomiędzy konkretnymi sprawozdaniami rozwiązano natomiast poprzez wprowadzenie do wzoru stosownych wyjaśnień w zakresie jego stosowania.

Sprawozdania, o których mowa w art. 43 ust. 1 pkt 2 i 3 ustawy, sporządza się na podstawie planu łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa art. 42 ust. 1 i 3 ustawy, zwanego dalej: „Planem”, oraz dokumentacji dotyczącej stopnia realizacji Planu, o której mowa w art. 43 ust. 1 pkt 1 ustawy.

Określono wzór sprawozdań dla trzech przypadków:

- 1) wzór sprawozdania dotyczącego realizacji Planu, w zakresie budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, które należy przekazać Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, w terminie 6 miesięcy od dnia wydania decyzji, o której mowa w art. 18 ust. 1 ustawy, lub od dnia zamknięcia sesji aukcji, o której mowa w art. 26 ust. 1 ustawy, które następnie musi być przekazywane co roku, do dnia uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, w tym przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego Planu;
- 2) wzór sprawozdania dotyczącego realizacji Planu, w zakresie budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, które należy przekazać Prezesowi URE w terminie 6 miesięcy od dnia uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, w tym przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego Planu;
- 3) wzór sprawozdania przekazywanego Prezesowi URE, co 2 lata, przez okres 6 lat od dnia pierwszego wprowadzenia energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej do sieci właściwego operatora, a następnie co 5 lat, przekazywanie sprawozdania dotyczącego realizacji Planu, w zakresie eksploatacji morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, w tym przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego Planu.

Na podstawie danego wzoru sprawozdania będzie możliwe wykazanie stopnia zaawansowania wykonania założeń, określonych w Planie, w czasie objętym sprawozdaniem, co pozwoli administracji w sposób bardziej efektywny obserwować działania wytwórców, a następnie programować polityki, mające na celu zwiększanie udziału polskich przedsiębiorstw w zamówieniach na usługi i dostawy dla morskiej energetyki wiatrowej.

Sporządzone sprawozdania, o których mowa w art. 43 ust. 1 pkt 2 i 3 ustawy przekazywane są, w postaci elektronicznej, na adres elektroniczny wskazany przez Prezesa URE w Biuletynie Informacji Publicznej URE, a następnie zamieszczane przez Prezesa URE w tym biuletynie. Konieczność przedkładania sprawozdań z realizacji Planu Prezesowi URE ma na celu uzyskania efektu stałego zaangażowania wytwórcy w krajowy rynek przez cały okres realizacji inwestycji.

Projektowany zakres sprawozdań może skutkować, że w ich treści przekazane zostaną dane, które mogą stanowić tajemnicę przedsiębiorstwa. Mając na uwadze konieczność zabezpieczenia takich danych oraz ustawowy obowiązek publikacji sprawozdań, we wzorze zawarto wyjaśnienie, że w przypadku, gdy informacje zawarte w sprawozdaniach stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, należy oznaczyć ten fakt w sposób nie budzący wątpliwości. Rozwiązanie takie jest wyłącznie techniczną, wynikową kwestią z zakresu sporządzania sprawozdań, jednakże jest konieczne w celu umożliwienia Prezesowi URE opublikowania sprawozdań niezawierających tajemnicy przedsiębiorstwa.

W celu ułatwienia wypełniania oraz późniejszej weryfikacji sprawozdań, zdecydowano się na zawarcie w kolejnych punktach dokumentu, stosownych wyjaśnień. Przykładowo, w części 4.2. („Faza sprawozdawczości”) doprecyzowano, że należy przez to rozumieć fazę budowy albo fazę eksploatacji morskiej farmy wiatrowej. W tym miejscu należy wyjaśnić, że biorąc pod uwagę sposób i charakter inwestycji w morską farmę wiatrową, działania w zakresie przygotowania i rozwoju projektu, obejmujące między innymi przeprowadzenie wszelkich niezbędnych badań, wykonywanie ekspertyz i uzyskiwanie pozwoleń, stanowią element fazy budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy. Natomiast faza projektu określona we wzorze jako „eksploatacja morskiej farmy wiatrowej”, potocznie zwana „fazą operacyjną projektu”, oznacza wszelkie działania następujące po pierwszym wprowadzeniu energii do sieci.

Należy również wyjaśnić, że w przypadku pierwszego sprawozdania, o którym mowa w art. 43 ust. 1 pkt 2 lit. a ustawy, jako początek okresu objętego sprawozdaniem przyjmuje się datę złożenia Planu, o którym mowa w art. 42 ust. 1 ustawy, albo zaktualizowanego Planu, o którym mowa w art. 42 ust. 3 ustawy. W przypadku kolejnych sprawozdań okres sprawozdania powinien rozpoczynać się po ostatnim dniu poprzedniego okresu sprawozdawczego. Rozróżnienie to wynika z faktu, że przepisy ustawy dopuszczają przypadek, w którym wytwórca złoży zaktualizowany Plan, o którym mowa w art. 42 ust. 3 ustawy, zanim złoży pierwsze sprawozdanie odnoszące się do Planu, o którym mowa w art. 42 ust. 1 ustawy. W takim przypadku, w ocenie projektodawcy, wystarczające jest sporządzenie sprawozdania ze zaktualizowanego Planu, który w istocie jest planem uwzględniającym informację o przeprowadzeniu dialogu z potencjalnymi dostawcami materiałów i usług. W związku z tym, w przypadku pierwszego sprawozdania, niecelowe byłoby wskazywanie jako początku okresu objętego sprawozdaniem daty złożenia Planu, o którym mowa w art. 42 ust. 1 ustawy.

W odniesieniu do punktu 5.3 wzoru sprawozdań należy zauważyć, że nakłady inwestycyjne, co do zasady, dotyczą etapu budowy morskiej farmy wiatrowej, nie etapu eksploatacji. Z tego powodu oraz aby wyjaśnić wszelkie wątpliwości, w przypadku etapu eksploatacji morskiej farmy wiatrowej i braku nakładów inwestycyjnych w tym okresie należy w tym punkcie wskazać brak informacji, aby było to zgodne ze stanem faktycznym inwestycji.

W zakresie pkt 5.5 wzoru sprawozdań należy wyjaśnić, że wskaźniki zaproponowane w tym punkcie są najbardziej adekwatnym narzędziem sprawozdawczym. Wytwórca składający sprawozdanie winien uwzględnić w sprawozdaniu wyszczególnione aspekty, co najlepiej opisać podjęte i zrealizowane zadania dotyczące rozwoju zasobów ludzkich w zakresie kompetencji i podnoszenia kwalifikacji zawodowych.

Natomiast jeżeli chodzi o pkt 5.6 należy wskazać, że zawarte porozumienia, promesy lub umowy są następstwem przeprowadzonego wstępnego dialogu, o którym mowa w art. 42 ust. 1 pkt 12 ustawy. Efekty wstępnego dialogu mogą być widoczne dopiero w kolejnych okresach sprawozdawczych. Z tego powodu, wytwórca powinien się sprawozdać z dokonanych kroków, gdyż pozwoli to ocenić ostateczny wynik wstępnego dialogu z zarządami portów morskich oraz operatorami terminali działających na terenie tych portów.

W odniesieniu do punktu 5.7 wzoru sprawozdań należy wyjaśnić, że posłużono się w nim określeniem „szacunkowa” w kontekście liczby miejsc pracy utworzonych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, ponieważ uwzględniona powinna być nie tylko faktyczna liczba utworzonych miejsc pracy, w tym zawartych umów cywilnoprawnych, ale również opis inicjatyw uruchomionych w okresie objętym sprawozdaniem na rzecz utworzenia miejsc pracy wraz z ich opisem i przewidywaną lub faktyczną liczbą miejsc pracy – w przypadku jeśli takie inicjatywy zostały podjęte. Konkretna liczba miejsc pracy, które powstaną w wyniku podjęcia tych inicjatyw może jeszcze nie być znana na dzień sporządzania sprawozdania.

Proponuje się, aby projektowane rozporządzenie weszło w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia. Z uwagi na przewidywany czas składania pierwszych sprawozdań przez wytwórców (ok. od połowy 2024 r.), taki czas trwania *vacatio legis* jest wystarczający.

Projektowane przepisy zostały przeanalizowane pod kątem wpływu na mikro, małe i średnie przedsiębiorstwa. Regulacje zawarte w projekcie rozporządzenia nie będą miały wpływu na ich funkcjonowanie.

Projekt rozporządzenia nie podlega notyfikacji, zgodnie z przepisami rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597).

Projekt rozporządzenia nie wymaga notyfikacji programu pomocowego, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2023 r. poz. 702).

Projekt rozporządzenia nie podlega przedstawieniu właściwym organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, zgodnie z § 27 ust. 4 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M. P. z 2022 r. poz. 348).

Projekt rozporządzenia z chwilą przekazania do uzgodnień międzyresortowych został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej Rządowego Centrum Legislacji, zgodnie z § 52 ww. uchwały oraz zgodnie z przepisami ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248).

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

<p>Nazwa projektu Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie wzoru sprawozdań dotyczących realizacji planu łańcucha dostaw materiałów i usług</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Ireneusz Zyska</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Agata Świecka, e- mail: agata.swiecka@klimat.gov.pl</p>	<p>Data sporządzenia 15.05.2023 r.</p> <p>Źródło: Art. 43 ust. 4 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. <i>o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych</i></p> <p>Nr w wykazie prac legislacyjnych Ministra Klimatu i Środowiska: ...</p>
---	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Wytwórcy, którzy ubiegają się o uzyskanie prawa do pokrycia ujemnego salda zgodnie z ustawą z dnia 17 grudnia 2020 r. *o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych*, zwanej dalej „ustawą”, są obowiązani sporządzić plan łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w art. 42 ust. 1, zwany dalej: „planem”. Ponadto, wytwórca przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, zaktualizowany plan, o którym mowa w art. 42 ust. 3 ustawy, oraz prowadzi dokumentację dotyczącą stopnia realizacji planu, o której mowa w art. 43 ust. 1 pkt 1 ustawy.

Ww. plany, wraz z obowiązkiem przeprowadzenia, przed przystąpieniem do systemu wsparcia, dialogu technicznego z potencjalnymi dostawcami materiałów i usług wykorzystywanych w toku budowy i eksploatacji morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, to elementy stymulujące rozwój krajowego sektora usług związanych z morską energetyką wiatrową. Na podstawie określonego w projekcie wzoru sprawozdań będzie możliwe wykazanie stopnia zaawansowania realizacji założeń, określonych w planie, w czasie objętym sprawozdaniem, co pozwoli administracji w sposób bardziej efektywny obserwować działania wytwórców, a następnie programować polityki mające na celu zwiększanie udziału polskich przedsiębiorstw w zamówieniach na usługi i dostawy dla morskiej energetyki wiatrowej. Sprawozdania z realizacji planu stanowią kontynuację działań, zmierzających do zwiększenia tzw. *local content*. Konieczność przedkładania Prezesowi URE sprawozdań z realizacji planu ma na celu uzyskanie efektu stałego zaangażowania wytwórcy w krajowy rynek przez cały okres realizacji inwestycji.

Zgodnie z ustawą, plan powinien składać się z części dotyczącej fazy budowlanej lub części dotyczącej fazy eksploatacyjnej. Również sprawozdania, w zależności od zaawansowania inwestycji, dotyczą fazy budowlanej lub eksploatacyjnej. Publikacja planu i sprawozdań z jego realizacji odbywa się z zachowaniem tajemnicy przedsiębiorstwa. Jak wskazano wyżej, analiza przedkładanych planów oraz sprawozdań z jego realizacji pozwoli administracji w sposób bardziej efektywny obserwować działania wytwórców, a następnie programować polityki mające na celu zwiększanie udziału polskich przedsiębiorstw w zamówieniach na usługi i dostawy dla morskiej energetyki wiatrowej. Dodatkowo, w celu zapewnienia optymalnych korzyści gospodarczych płynących z rozwoju morskiej energetyki wiatrowej, w art. 44 ustawy zobligowano Prezesa URE do przekazywania planów oraz sprawozdań z ich realizacji, ministrowi właściwemu do spraw klimatu i ministrowi właściwemu do spraw aktywów państwowych.

Zarówno ww. plany, sprawozdania, jak i prowadzona dokumentacja dotyczą morskiej farmy wiatrowej w rozumieniu art. 3 pkt 3 ustawy jak i zespołu urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, o którym mowa w art. 3 pkt 13 ustawy.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

W ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r. *o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych*, ustawodawca na podstawie art. 43 ust. 4 ustawy, zobowiązał ministra właściwego do spraw klimatu do określenia, w drodze rozporządzenia, wzoru sprawozdań, o których mowa w art. 43 ust. 1 pkt 2 i 3 ustawy.

Wzór sprawozdań określono dla trzech przypadków:

1) sprawozdania dotyczącego realizacji planu, o którym mowa w art. 42 ust. 1 i 3, w zakresie budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, które należy przekazać Prezesowi URE w terminie 6 miesięcy od dnia **wydania decyzji, o której mowa w art. 18 ust. 1 ustawy**, lub od dnia **zamknięcia sesji aukcji**, o której mowa w art. 26 ust. 1 ustawy, które następnie musi być przekazywane co roku, do dnia uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, z uwzględnieniem przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego planu;

2) sprawozdania dotyczące realizacji planu, o którym mowa w art. 42 ust. 1 i 3, w zakresie budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, które należy przekazać Prezesowi URE w terminie 6 miesięcy od dnia **uzyskania koncesji** na wytwarzanie energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, z uwzględnieniem przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego planu;

3) sprawozdania przekazywanego Prezesowi URE, co 2 lata, przez okres 6 lat od dnia **pierwszego wprowadzenia energii** elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej do sieci właściwego operatora, a następnie co 5 lat, przekazywanie sprawozdania dotyczące realizacji planu łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w art. 42 ust. 1 i 3, w zakresie eksploatacji morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, z uwzględnieniem przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego planu.

Celem projektowanego rozporządzenia jest ujednoczenie formy sporządzanych sprawozdań, o których mowa w art. 43 ust. 1 pkt 2 i 3 ustawy oraz ułatwienie analizowania zamieszczonych w nich danych.

Spodziewanym efektem jest zwiększenie udziału polskich przedsiębiorstw w inwestycjach morskich farm wiatrowych, co przyczyni się do rozwoju narodowej gospodarki.

W ocenie Ministerstwa Klimatu i Środowiska, zwłaszcza biorąc pod uwagę fakt istnienia delegacji ustawowej, nie jest możliwe osiągnięcie celu w postaci określenia wzoru sprawozdań, o których mowa w art. 43 ust. 1 pkt 2 i 3 ustawy za pomocą innych środków niż działania legislacyjne polegające na wydaniu rozporządzenia.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Wielka Brytania w listopadzie 2016 r. zdecydowała się na wydanie przewodnika dla wytwórców dotyczącego planu (ang. *Supply Chain Plan Final Guidance for projects of 300MW or more applying for a Contract for Difference*). Wytyczne te mają na celu zapewnienie wytwórcom pomocy w sformułowaniu dokumentu jakim jest plan.

Celem procesu oceny planu jest zachęcanie do rozwoju niskoemisyjnych, otwartych i konkurencyjnych łańcuchów dostaw oraz promowanie innowacji i umiejętności. Aby zakwalifikować się do udziału w tzw. rundzie alokacyjnej CfD (ang. *contract for difference*) konieczne jest posiadanie oświadczenia Sekretarza Stanu zatwierdzającego plan.

W ww. przewodniku określono kryteria oceny planu. Oceniany jest zakres, w jakim plany wspierają rozwój konkurencji w łańcuchach dostaw (kryterium „konkurencja”), wspierają innowacje w łańcuchach dostaw (kryterium „innowacja”) oraz wspierają rozwój umiejętności w łańcuchu dostaw (kryterium „umiejętność”). Wytwórcy powinni też przedstawić projekt i strategię zamówień, aby umożliwić ocenę etapu projektu podczas oceny planu łańcucha dostaw.

Każdy plan jest oceniany za pomocą systemu punktacji dla trzech kluczowych kryteriów (innowacyjność, konkurencja i umiejętności). Każde kryterium może być ocenione na maksymalnie 100 punktów. Suma punktów przedstawiana jest jako procent ogólnej puli punktów do zdobycia. Wszystkie plany, które uzyskają 50% lub wyższy wynik końcowy są zaakceptowane, czyli mogą w ten sposób przystąpić do ubiegania się o pomoc publiczną.

Plany w późniejszych etapach są monitorowane. Z poszczególnymi deweloperami uzgadniany jest proces i wskazanie dowodów, dotyczących realizacji kamieni milowych projektów, w tym kluczowych punktów decyzyjnych dotyczących zamówień oraz zobowiązań i działań określonych w planie w celu zachęcania do otwartych i konkurencyjnych łańcuchów dostaw oraz promowania innowacji i umiejętności.

Po zakończeniu budowy morskiej farmy wiatrowej konieczna jest publikacja raportu określającego stopień wdrożenia zobowiązań i działań określonych w planie oraz przyczyny wszelkich odstępstw od przedłożonego wcześniej planu.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Wytwórcy, którzy uzyskali prawo do pokrycia ujemnego salda zgodnie z art. 16 ust. 1 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych	5	Publiczna informacja przekazywana przez Prezesa URE	Wykonywanie ustawowego obowiązku składania sprawozdań w oparciu o wskazany wzór
Wytwórcy, którzy uzyskują prawo do pokrycia ujemnego salda zgodnie z art. 26 ust. 1 ustawy z dnia	kilkanaście	Ocena skutków regulacji ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania	Wykonywanie ustawowego obowiązku składania sprawozdań w oparciu o wskazany wzór

17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych		<i>energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych</i>	
Prezes URE	1	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.)	Wykonanie ustawowego obowiązku publikacji sprawozdań oraz przekazywanie ich ministrowi właściwemu do spraw klimatu i ministrowi właściwemu do spraw aktywów państwowych
Minister właściwy do spraw klimatu	1	Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 27 października 2021 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1449)	Otrzymanie sprawozdania sporządzonego wg wzoru określonego w projekcie.
Minister właściwy do spraw aktywów państwowych	1	Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 listopada 2019 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Aktywów Państwowych (Dz. U. z 2021 r. poz. 943)	Otrzymanie sprawozdania sporządzonego wg wzoru określonego w projekcie.

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Projekt nie był przedmiotem pre-konsultacji.

Projekt, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. *o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa* (Dz. U. z 2017 r. poz. 248) i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – *Regulamin pracy Rady Ministrów* (Dz. U. z 2016 r., poz. 1006, z późn. zm.), został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt zostanie przekazany do konsultacji (14 dni) do następujących podmiotów:

- 1) Agencja Rozwoju Przemysłu;
- 2) Baltic Power;
- 3) Baltic Trade and Invest;
- 4) Enea;
- 5) Equinor;
- 6) Iberdrola;
- 7) Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
- 8) Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska;
- 9) Krajowa Izba Gospodarcza;
- 10) Krajowa Izba Gospodarki Morskiej;
- 11) Northland Power;
- 12) Ocean Winds;
- 13) Ørsted;
- 14) PGE Baltica;
- 15) PGE;
- 16) PKN ORLEN;
- 17) Polenergia;
- 18) Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej;
- 19) Polski Komitet Energii Elektrycznej;
- 20) Polskie Sieci Elektroenergetyczne;

JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Źródła finansowania	-
---------------------	---

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Przedmiotowa regulacja nie powoduje zwiększenia wydatków lub zmniejszenia dochodów jednostek sektora finansów publicznych, w tym budżetu państwa i budżetów jednostek samorządu terytorialnego, ponieważ jedynie określa wzór sprawozdania, którego obowiązek złożenia znajduje się w ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r. <i>o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.</i>
--	---

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

Skutki

Czas w latach od wejścia w życie zmian	0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
--	---	---	---	---	---	----	----------------

W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	-	-	-	-	-	-
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-	-

W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	W kontekście działalności dużych przedsiębiorstw zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, przedmiotowy projekt rozporządzenia będzie miał wpływ w ujęciu niepieniężnym, bowiem określony w rozporządzeniu wzór sprawozdań będzie powodował konieczność dokonywania sprawozdawczości na jego podstawie.
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Projekt rozporządzenia nie będzie miał wpływu na sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw.
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projekt rozporządzenia nie będzie miał wpływu na rodzinę, obywateli oraz gospodarstwa domowe.
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	Projekt rozporządzenia nie będzie miał wpływu na osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze.

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Projektowane rozporządzenie nie będzie miało wpływu na indywidualną sytuację obywateli, konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorstw, jak również na rodziny, obywateli oraz gospodarstwa domowe, w szczególności na sytuację ekonomiczną i społeczną rodziny, a także osób niepełnosprawnych oraz osób starszych, ponieważ określa ono jedynie wzory sprawozdań, których obowiązek złożenia znajduje się w ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r. <i>o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.</i>
--	---

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy	
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:

Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.		<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy
Komentarz: Projekt rozporządzenia nie wprowadza zmian w obciążeniach regulacyjnych, gdyż w obecnym porządku prawnym obowiązują już przepisy dotyczące składania sprawozdań na gruncie ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. <i>o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych</i> .		
9. Wpływ na rynek pracy		
Regulacja ma charakter wtórny wobec ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. <i>o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych</i> . Wpływ wprowadzenia proponowanych rozwiązań na rynek pracy został opisany w ocenie skutków regulacji do przedmiotowej ustawy.		
10. Wpływ na pozostałe obszary		
<input type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
Omówienie wpływu	Projekt rozporządzenia nie wpływa na pozostałe obszary.	
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego		
Planuje się, że wzór sprawozdań dotyczących realizacji planu inwestycji morskich farm wiatrowych będzie obowiązywał do fazy likwidacji inwestycji morskich farmach wiatrowych, czyli do ok. 2058 roku tj. do przewidywanego zakończenia czasu życia instalacji, które zostaną oddane do użytkowania w wyniku rozstrzygnięcia aukcji z 2027 r. Przedmiotowe rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.		
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?		
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)		
Brak		