



SEJM
RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ
VIII kadencja

Druk nr 653
Warszawa, 20 czerwca 2016 r.

Pan
Marek Kuchciński
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej

Na podstawie art. 118 ust. 1 Konstytucji Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 2 kwietnia 1997 r. i na podstawie art. 32 ust. 2 regulaminu Sejmu niżej podpisani posłowie wnoszą projekt ustawy:

- o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw.

Do reprezentowania wnioskodawców w pracach nad projektem ustawy upoważniamy pana posła Macieja Małeckiego.

(-) Zbigniew Babalski; (-) Barbara Bartuś; (-) Dariusz Bąk; (-) Joanna Borowiak; (-) Wojciech Buczak; (-) Waldemar Buda; (-) Lidia Burzyńska; (-) Anna Cicholska; (-) Tadeusz Cymański; (-) Przemysław Czarnecki; (-) Anna Czech; (-) Katarzyna Czochara; (-) Elżbieta Duda; (-) Ewa Filipiak; (-) Andrzej Gawron; (-) Szymon Giżyński; (-) Kazimierz Gołojuch; (-) Jerzy Gosiewski; (-) Kazimierz Gwiazdowski; (-) Marcin Horała; (-) Alicja Kaczorowska; (-) Jan Kilian; (-) Robert Kołakowski; (-) Jarosław Krajewski; (-) Leonard Krasulski; (-) Piotr Król; (-) Andrzej Kryj; (-) Bernadeta Krynicka; (-) Dariusz Kubiak; (-) Jacek Kurzepa; (-) Paweł Lisiecki; (-) Marzena Machałek; (-) Jerzy Materna; (-) Andrzej Matusiewicz; (-) Mieczysław Miazga; (-) Kazimierz Moskał; (-) Aleksander Mrówczyński; (-) Jerzy Paul; (-) Krystyna Pawłowicz; (-) Piotr Polak; (-) Wojciech Skurkiewicz; (-) Kazimierz Smoliński; (-) Andrzej Szlachta; (-) Sylwester Tułajew; (-) Piotr Uściński; (-) Jan Warzecha; (-) Rafał Weber; (-) Grzegorz Adam Woźniak; (-) Jarosław Zieliński.

U S T A W A

z dnia

o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw¹⁾

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.²⁾) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 3 wprowadza się następujące zmiany:

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

„3b) paliwa ciekłe – następujące ciekłe nośniki energii, o których mowa w załączniku B rozdział 4 i 5 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1099/2008 z dnia 22 października 2008 r. w sprawie statystyki energii (Dz. Urz. UE L 304 z 14.11.2008, str. 1, z późn. zm.), w tym zawierające dodatki, bez względu na ich ilość:

- a) półprodukty rafineryjne,
- b) gaz płynny LPG,
- c) benzyny pirolityczne
- d) benzyny silnikowe,
- e) benzyny lotnicze,
- f) paliwa typu benzyny do silników odrzutowych,
- g) paliwa typu nafty do silników odrzutowych,
- h) inne nafty,
- i) oleje napędowe,
- j) lekkie oleje opałowe i pozostałe oleje napędowe,
- k) ciężkie oleje opałowe,
- l) benzyny lakowe i przemysłowe,
- ł) biopaliwa płynne

– wymienione w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 32 ust.5.”,

¹⁾ Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, ustawę z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej, 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 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw, ustawę z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych, ustawę z dnia 19 sierpnia 2011 roku o przewozie towarów niebezpiecznych.

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2013 r. poz. 984 i 1238, z 2014 r. poz. 457, 490, 900, 942, 1101 i 1662 oraz z 2015 r. poz. 151, 478, 942, 1618, 1893 i 1960.

- b) po pkt 10c dodaje się pkt 10d - 10j w brzmieniu:
- „10d) infrastruktura paliw ciekłych - instalacja wytwarzania, magazynowania, przeładunku paliw ciekłych, rurociąg przesyłowy lub dystrybucyjny paliw ciekłych, stacja paliw, a także środek transportu paliw ciekłych;
 - 10e) instalacja wytwarzania paliw ciekłych - instalacja lub zespół instalacji technologicznych oraz technicznych urządzeń towarzyszących a także zbiorników, wykorzystywanych w procesie wytwarzania paliw ciekłych;
 - 10f) instalacja magazynowania paliw ciekłych - zbiorniki magazynowe oraz instalacje przeładunkowe paliw ciekłych wykorzystywane do przechowywania oraz przeładunku paliw ciekłych z wyłączeniem stacji paliw, a także bezzbiornikowy magazyn paliw ciekłych;
 - 10g) instalacja przeładunku paliw ciekłych - instalacja używana do rozładunku lub załadunku paliw ciekłych na cysterny drogowe, cysterny kolejowe lub statki;
 - 10h) stacja paliw – zespół urządzeń służących do zaopatrywania w paliwa ciekłe w szczególności pojazdów, w tym ciągników rolniczych, maszyn nieporuszających się po drogach, a także rekreacyjnych jednostek pływających;
 - 10i) stacja kontenerowa - stacja paliw o konstrukcji umożliwiającej jej przemieszczanie;
 - 10j) środek transportu paliw ciekłych - cysterna drogowa, cysterna kolejowa lub statek przystosowany do załadunku, transportu i rozładunku paliw ciekłych wykorzystywane do sprzedaży paliw ciekłych bezpośrednio odbiorcom końcowym na podstawie koncesji o których mowa w art. 32 ust. 1 pkt 1-4 lub do przywozu paliw ciekłych, na podstawie wpisu do rejestru, o którym mowa w art. 32a”;
- c) po pkt 12b dodaje się pkt 12c w brzmieniu:
- „12c) podmiot przywożący - osoba fizyczna, osoba prawna lub jednostka organizacyjna niebędąca osobą prawną, której ustawa przyznaje zdolność prawną, dokonująca przywozu paliw ciekłych na terytorium kraju, w trybie nabycia wewnątrzspółnotowego lub importu:
 - a) na potrzeby własne, z wyłączeniem przywozu paliw ciekłych przeznaczonych do użycia podczas transportu i przywożonych w standardowych zbiornikach, o którym mowa w art. 33 ust. 1 ustawy z

dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. 2014 poz. 752 z późn. zm.³⁾), lub

- b) w celu rozporządzenia nimi poprzez jakąkolwiek czynność prawną, dla której dokonania nie jest wymagana koncesja, o której mowa w o której mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4, lub
 - c) w związku z działalnością gospodarczą w zakresie obrotu paliwami ciekłymi, która nie wymaga koncesji, o której mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4;”,
- d) pkt 45 otrzymuje brzmienie:
- „45) wytwarzanie - produkcję:
 - a) paliw stałych, paliw gazowych energii w procesach energetycznych,
 - b) paliw ciekłych w procesach przerobu ropy naftowej, kondensatu gazu ziemnego (NGL), półproduktów rafinacji ropy naftowej i innych węglowodorów albo przerobu biomasy, a także przetwarzanie paliw ciekłych poprzez procesy mieszania komponentów lub paliw ciekłych lub poprzez procesy mieszania komponentów z paliwami ciekłymi lub przeklasyfikowywanie komponentów w paliwa ciekłe;”,
 - e) w pkt 54 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się po nim pkt 55 i 56 w brzmieniu:
 - „55) magazynowanie - świadczenie usług przechowywania paliw gazowych w instalacji magazynowej albo paliw ciekłych w instalacji magazynowania paliw ciekłych;
 - 56) przeładunek paliw ciekłych - świadczenie usług załadowywania lub rozładowywania cystern drogowych, cystern kolejowych lub statków z wykorzystaniem instalacji przeładunku paliw ciekłych.”,
- 2) po art. 4b dodaje się art. 4ba w brzmieniu:
- „Art. 4ba. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem, przeładunkiem, przesyłaniem lub dystrybucją paliw ciekłych prowadzi wykaz przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem, obrotem, w tym obrotem z zagranicą paliwami ciekłymi, podmiotów przywożących lub odbiorców

³⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2014 r. poz. 1559, 1662 i 1877 oraz z 2015 r. poz. 18, 211, 978, 1269, 1479, 1649 i 1844.

końcowych paliw ciekłych, którym świadczą usługi odpowiednio do zakresu swojej działalności.

2. Wykaz, o którym mowa w ust.1, zawiera:

- 1) oznaczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podmiotu przywożącego lub odbiorcy końcowego paliw ciekłych poprzez:
 - a) imię i nazwisko albo nazwę wraz z oznaczeniem formy prawnej,
 - b) miejsce zamieszkania albo siedzibę oraz ich adres,
 - c) numer identyfikacji podatkowej (NIP), jeżeli posiada,
 - d) numer identyfikacyjny w krajowym rejestrze urzędowym podmiotów gospodarki narodowej (REGON), jeżeli posiada,
 - e) numer akcyzowy wydany przez właściwego naczelnika urzędu celnego, jeżeli posiada;
- 2) rodzaje paliw ciekłych będących przedmiotem usług, o których mowa w art. 4ba ust. 1;
- 3) informacje o posiadanych koncesjach lub o wpisie do rejestru podmiotów przywożących;
- 4) informacje o wpisie do rejestru zapasów interwencyjnych , o którym mowa w art. 13 ustawy wymienionej w art. 33 ust. 1a pkt 2.

3. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi, o których mowa w ust. 1 udostępnia wykaz w swojej siedzibie oraz publikuje go na swojej stronie internetowej, jeżeli ją posiada.

4. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi, o których mowa w ust. 1, przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, Prezesowi Agencji Rezerw Materiałowych oraz ministrowi właściwemu do spraw finansów publicznych miesięczne sprawozdanie zawierające informacje o podmiotach zlecających usługi, o których mowa w ust. 1, w terminie 14 dni od dnia zakończenia miesiąca, którego dotyczy sprawozdanie.

5. Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 4, zawiera:

- 1) oznaczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podmiotu przywożącego lub odbiorcy końcowego paliw ciekłych poprzez wskazanie danych określonych w ust. 2 pkt 1;
- 2) informacje o rodzajach i ilości paliw ciekłych będących przedmiotem usług, o których mowa w ust.1 oraz o miejscach świadczenia tych usług;

3) informacje o przywozie do Polski lub wytworzeniu lub nabyciu w Polsce paliw ciekłych będących przedmiotem usług, o których mowa w ust. 1.

6. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wzór sprawozdania, o którym mowa w ust. 5, mając na względzie zakres danych określonych w ust. 5 oraz kierując się koniecznością ujednoczenia formy przekazywania tych danych.

7. Prezes Agencji Rezerw Materiałowych oraz minister właściwy do spraw finansów publicznych informują niezwłocznie Prezesa URE o niezłożeniu w terminie sprawozdania, o którym mowa ust. 5”,

3) w art. 9c ust. 1 pkt 12 otrzymuje brzmienie:

„12) realizację obowiązków wynikających z rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 oraz obowiązków wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009.”.

4) w art. 9h wprowadza się następujące zmiany:

a) ust. 7 pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) zdolność do wypełniania obowiązków wynikających z rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 oraz obowiązków wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 6 oraz art. 18 rozporządzenia 714/2009 lub rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 oraz obowiązków wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009.”.

b) po ust. 13 dodaje się ust. 14 w brzmieniu:

„14. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może w uzasadnionych przypadkach, w drodze decyzji, zobowiązać właściciela sieci do podjęcia określonych działań mających na celu spełnienie przez wyznaczonego na jego sieci operatora systemu warunków i kryteriów niezależności, o których mowa w art. 9d ust. 1a oraz warunków, o których mowa w art. 9h1 ust.7 pkt 2-3 oraz wyznaczyć termin na ich podjęcie. Wydając decyzję

Prezes URE w szczególności bierze pod uwagę warunki uzyskania certyfikatu spełniania kryteriów niezależności przez tego operatora.”,

5) w art. 23 wprowadza się następujące zmiany:

a) uchyla się ust. 1a,

b) w ust. 2 pkt 11-11b otrzymują brzmienie:

„11) „kontrolowanie realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub operatora systemu połączonego elektroenergetycznego oraz innych uczestników rynku energii elektrycznej obowiązków wynikających z przepisów rozporządzenia (WE) Nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003, a także wykonywanie innych obowiązków organu regulacyjnego wynikających z tego rozporządzenia oraz obowiązków wynikających z rozporządzeń wydanych na podstawie art. 6 i art. 18 rozporządzenia 714/2009;

11a) kontrolowanie realizacji przez operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego oraz innych uczestników rynku paliw gazowych obowiązków wynikających z przepisów rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005, wykonywanie innych obowiązków organu regulacyjnego wynikających z tego rozporządzenia oraz zatwierdzanie odpowiednich punktów w systemie przesyłowym, objętych obowiązkiem, o którym mowa w art. 18 tego rozporządzenia, a także wykonywanie obowiązków organu regulacyjnego wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009;

11b) zatwierdzanie metod alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami, opracowanych zgodnie z przepisami rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 oraz rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 6 i 18

rozporządzenia 714/2009 lub rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowej gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 oraz rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009;”.

c) po pkt 21a dodaje się pkt 21b-21c w brzmieniu:

„21b) kontrolowanie przedsiębiorstwa energetycznego lub podmiotu przywożącego na zasadach określonych w ustawie,

21c) prowadzenie w postaci elektronicznej:

- a) rejestru podmiotów przywożących,
- b) wykazu podmiotów, które złożyły wnioski o udzielenie, zmianę lub cofnięcie koncesji albo o udzielenie lub zmianę promesy koncesji,
- c) rejestru przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję,
- d) wykazu podmiotów posiadających promesę koncesji,
- e) wykazu podmiotów, wobec których toczyło się postępowanie w sprawie udzielenia koncesji, które zostało następnie umorzone lub zakończyło się odmową udzielenia koncesji lub pozostawieniem wniosku bez rozpoznania,
- f) wykazu przedsiębiorstw energetycznych, którym cofnięto koncesję,
- g) wykazu podmiotów, którym koncesja wygasła zgodnie z art. 42a, wraz z podaniem podstawy i daty wygaśnięcia koncesji;”.

d) ust. 3a otrzymuje brzmienie:

„3a. W sprawach z wniosku o udzielenie, przedłużenie albo cofnięcie koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych, magazynowanie lub przeladunek paliw ciekłych oraz obrót paliwami ciekłymi z zagranicą z wyłączeniem spraw o zmianę tych koncesji, Prezes URE zasięga opinii Prezesa Agencji Rezerw Materiałowych, ministra właściwego do spraw finansów publicznych, Prokuratora Generalnego oraz Komendanta Głównego Policji.”.

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

„3b. Wraz z wnioskiem, o którym mowa w ust. 3a, Prezes URE przekazuje Prezesowi Agencji Rezerw Materiałowych, umowy przedwstępne, o których mowa w ust. 33 ust. 1c.

3c. Organy, o których mowa w ust. 3a wydają w formie postanowienia opinie zawierające ocenę spełnienia przez wnioskodawcę określonych w rozdziale 5 wymogów udzielenia, przedłużenia albo cofnięcia koncesji, w zakresie w jakim wynika to z właściwości ich działania określonych w przepisach odrębnych”.

f) ust. 4a otrzymuje brzmienie:

„4a. Nieprzedstawienie przez Prezesa Agencji Rezerw Materiałowych, ministra właściwego do spraw finansów publicznych, Prokuratora Generalnego lub Komendanta Głównego Policji, opinii o której mowa w ust. 3a, w terminie 21 dni od dnia wpływu wniosku do zaopiniowania, jest równoznaczne z wydaniem opinii pozytywnej.”,

6) po art. 24 dodaje się art. 24a-24e w brzmieniu:

„Art. 24a. 1. Prezes URE przeprowadza kontrolę lub prowadzi postępowanie wyjaśniające w sprawie naruszenia:

- 1) warunków prowadzenia działalności objętej koncesjami, o których mowa w art. 32 ust. 1 pkt 1-4 w zakresie w jakim dotyczą paliw ciekłych albo wpisu do rejestru podmiotów przywożących lub
- 2) warunków udzielonych koncesji, o których mowa w art. 32 ust.1 pkt 1-4 w zakresie w jakim dotyczą paliw ciekłych.

2. W ramach realizacji zadań lub kontroli prowadzonych na zasadach i w trybach określonych w odrębnych przepisach: Szef Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego, Generalny Inspektor Kontroli Skarbowej, Szef Służby Celnej, Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, Prezes Agencji Rezerw Materiałowych, Prezes Urzędu Dozoru Technicznego, Dyrektor Transportowego Dozoru Technicznego, Państwowa Inspekcja Pracy oraz organy: Policji, Prokuratury, Inspekcji Ochrony Środowiska, Państwowej Straży Pożarnej, nadzoru budowlanego, administracji miar i Państwowej Inspekcji Sanitarnej kontrolują spełnienie obowiązku:

- 1) posiadania koncesji, o których mowa w art. 32 ust.1 pkt 1-4 w zakresie w jakim dotyczą paliw ciekłych,
- 2) wpisu do rejestru, o którym mowa w art. 32a;
- 3) zgłoszenia do Prezesa URE infrastruktury paliw ciekłych, o którym mowa w art. 43e;

3. Organy, o których mowa w ust. 2 mogą kontrolować spełnienie wymogu prowadzenia sprzedaży paliw ciekłych i świadczenia usług magazynowania lub

przeładunku paliw ciekłych, przesyłania lub dystrybucji paliw ciekłych w sposób zgodny z art. 43a.

4. W toku postępowania kontrolnego lub wyjaśniającego, Prezes URE współpracuje z organami, o których mowa w ust. 2, które zobowiązane są do przekazywania Prezesowi URE wszelkich posiadanych informacji i dokumentów, które mogą posłużyć do stwierdzenia, czy nastąpiło naruszenie warunków, o których mowa w ust. 1.

Art.24b. 1. W celu wparcia właściwej realizacji postępowań kontrolnych, o których mowa w art. 24a ust. 2 i 3, Prezes URE publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki informator kontroli, zawierający opis wymagań i obowiązków wynikających z przepisów, które powinny być sprawdzane w toku kontroli przeprowadzanej na podstawie przepisów odrębnych.

2. Prezes URE co najmniej raz w roku przekazuje organom kontroli aktualny informator, o którym mowa w ust. 5.

Art. 24c. Do prowadzenia kontroli o której mowa w art. 24a przepisy art.23c- 23l stosuje się odpowiednio.

Art. 24d. 1. W przypadku gdy w związku z podejrzeniem popełnienia przestępstwa określonego w art. 57g postępowanie przygotowawcze jest prowadzone z urzędu lub na podstawie zawiadomienia Prezesa URE lub innego podmiotu, prokurator zawiadamia o tym Prezesa URE, wskazując w zawiadomieniu firmę (nazwę) lub inne oznaczenie podmiotu, pod którym prowadzi on działalność, w związku z którą jest prowadzone postępowanie.

2. Prokurator lub sąd w sprawach o przestępstwo określone w art. 57g przekazują Prezesowi URE informacje o prawomocnej odmowie wszczęcia postępowania przygotowawczego albo o prawomocnym umorzeniu postępowania przygotowawczego, a w przypadku wniesienia aktu oskarżenia informację o prawomocnym orzeczeniu sądu.

Art. 24e. W celu ustalenia, czy istnieją podstawy do złożenia zawiadomienia o podejrzeniu popełnienia przestępstwa określonego w art. 57g, Prezes URE może zarządzić przeprowadzenie postępowania wyjaśniającego. Przepis art. 23p z wyłączeniem ust. 5 stosuje się odpowiednio.”,

7) Tytuł Rozdziału 5 otrzymuje brzmienie:

„Koncesje, rejestr podmiotów przywożących i taryfy”,

8) w art. 32 wprowadza się następujące zmiany:

a) w ust.1:

– pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) magazynowania paliw gazowych w instalacjach magazynowych, skraplania gazu ziemnego i regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego, jak również magazynowania lub przeładunku paliw ciekłych w instalacjach magazynowania paliw ciekłych lub instalacjach przeładunku paliw ciekłych, z wyłączeniem: lokalnego magazynowania gazu płynnego w instalacjach o przepustowości poniżej 1 MJ/s;”,

– w pkt 4 lit. a) otrzymuje brzmienie:

„a) obrotu paliwami stałymi, obrotu energią elektryczną za pomocą instalacji o napięciu poniżej 1 kV będącej własnością odbiorcy, obrotu skroplonym gazem ziemnym dostarczonym z zagranicy dokonanego w punkcie dostawy do terminalu w rozumieniu art. 1 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu, obrotu paliwami gazowymi, jeżeli roczna wartość obrotu nie przekracza równowartości 100.000 euro, obrotu gazem płynnym, jeżeli roczna wartość obrotu nie przekracza równowartości 10.000 euro oraz obrotu ciepłem, jeżeli moc zamówiona przez odbiorców nie przekracza 5 MW;”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Koncesje na prowadzenie działalności, o której mowa w ust. 1 pkt 4, w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, będą wydawane z uwzględnieniem dywersyfikacji dostaw gazu ziemnego oraz bezpieczeństwa energetycznego. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem gazem ziemnym z zagranicą jest obowiązane do dywersyfikacji dostaw gazu ziemnego z zagranicy.”,

c) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Rada Ministrów, na wniosek ministra właściwego do spraw energii, określi, w drodze rozporządzenia, minimalny poziom dywersyfikacji dostaw gazu ziemnego z zagranicy na okres co najmniej 10 lat oraz szczegółowy sposób

ustalania tego poziomu, biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa oraz konieczność zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju.”,

d) po ust. 3 dodaje się ust. 3¹ w brzmieniu:

„3¹. Rada Ministrów w rozporządzeniu, o którym mowa w ust. 3, może określić wyłączenia z obowiązku dywersyfikacji dostaw gazu ziemnego z zagranicy, biorąc pod uwagę stan infrastruktury technicznej w sektorze gazu ziemnego oraz jej wpływ na dywersyfikację źródeł i kierunków dostaw gazu oraz zwiększenie konkurencyjności w zakresie dostarczania paliw gazowych i bezpieczeństwa ich dostarczania.”,

e) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wykaz paliw ciekłych, których wytwarzanie, magazynowanie lub przeładunek, przesyłanie lub dystrybucja, obrót w tym obrót z zagranicą wymaga koncesji, o których mowa w ust.1 pkt 1-4 oraz, których przywóz wymaga wpisu do rejestru o którym mowa w art. 32a, biorąc pod uwagę obowiązującą klasyfikację Nomenklatury Scalonej (kody CN) według załącznika I do rozporządzenia Rady (EWG) Nr 2658/87 z dnia 23 lipca 1987 r. w sprawie nomenklatury taryfowej i statystycznej oraz w sprawie Wspólnej Taryfy Celnej (Dz. Urz. UE L 256 z 07.09.1987, str. 1).”,

f) po ust. 5 dodaje się ust. 6 w brzmieniu:

„6. Minister właściwy do spraw energii, wydając rozporządzenie, o którym mowa w ust. 5, kieruje się potrzebą zapewnienia prawidłowego funkcjonowania krajowego rynku paliw, bezpieczeństwem paliwowym państwa i ochroną konkurencji.”

9) po art. 32 dodaje się art. 32a - 32c w brzmieniu:

„Art. 32a. 1. Prezes URE prowadzi rejestr podmiotów przywożących.

2. Rejestr podmiotów przywożących prowadzi się w postaci elektronicznej.

3. Rejestr podmiotów przywożących jest jawny i udostępniany w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

4. Rejestr podmiotów przywożących zawiera:

1) oznaczenie podmiotu przywożącego poprzez:

a) imię i nazwisko albo nazwę wraz z oznaczeniem formy prawnej,

b) miejsce zamieszkania albo siedzibę wraz z adresem,

- c) numer identyfikacji podatkowej (NIP), jeżeli posiada,
 - d) numer identyfikacyjny w krajowym rejestrze urzędowym podmiotów gospodarki narodowej (REGON), jeżeli posiada,
 - e) numer akcyzowy wydany przez właściwego naczelnika urzędu celnego, jeżeli posiada,
- 2) rodzaje paliw ciekłych będące przedmiotem przywozu,
 - 3) rodzaje i lokalizację infrastruktury paliw ciekłych wykorzystywanej przez podmiot przywożący,
 - 4) wskazanie przeznaczenia przywożonego paliwa ciekłego, o którym mowa w art. 3 pkt 12c lit. a-c,
 - 5) wskazanie planowanej daty rozpoczęcia działalności polegającej na przywozie paliw ciekłych.

Art. 32b. 1. Podmiot przywożący może dokonywać przywozu paliw ciekłych po wpisaniu do rejestru podmiotów przywożących.

2. Wniosek o wpis do rejestru podmiotów przywożących zawiera dane, o których mowa w art. 32a ust. 4 pkt 1-5,

3. W przypadku, gdy wniosek nie zawiera danych, o których mowa w ust. 2, Prezes URE niezwłocznie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania. Wniosek nieuzupełniony w wyznaczonym terminie pozostawia się bez rozpoznania.

4. Prezes URE dokonuje wpisu do rejestru podmiotów przywożących w drodze decyzji w terminie 7 dni od dnia wpływu wniosku lub od dnia uzupełnienia wniosku, o którym mowa w ust. 3.

5. Decyzja o wpisie do rejestru podmiotów przywożących zawiera dane, o których mowa w ust. 2, a także dzień wpisu do rejestru oraz numer w rejestrze.

6. Do postępowań w sprawach wpisu lub zmiany wpisu w rejestrze podmiotów przywożących nie stosuje się art. 7, art. 9, art. 10, art. 75 § 1, art. 77 § 1 oraz art. 81 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Art. 32c. 1. Zmiana wpisu lub wykreślenie z rejestru podmiotów przywożących następują na wniosek podmiotu przywożącego lub z urzędu.

2. Podmiot przywożący składa wniosek o:

- 1) zmianę wpisu w rejestrze - w terminie 7 dni od dnia zmiany danych, o których mowa w art. 32b ust. 2;

2) wykreślenie wpisu z rejestru - w terminie 7 dni od dnia zaprzestania wykonywania działalności polegającej na przywozie paliw ciekłych.

3. Prezes URE z urzędu, w drodze decyzji wykreśla z rejestru podmiot przywożący, który w okresie kolejnych 6 miesięcy nie dokonał przywozu paliw ciekłych.

4. Na podstawie prowadzonego rejestru o którym mowa w art. 32a ust.1, Prezes URE przekazuje w formie elektronicznej, co najmniej raz na kwartał, ministrowi właściwemu do spraw finansów publicznych, ministrowi właściwemu do spraw energii, Komendantowi Głównemu Policji, Prezesowi Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, Prezesowi Urzędu Dozoru Technicznego, Dyrektorowi Generalnemu Transportowego Dozoru Technicznego, Prezesowi Głównego Urzędu Miar, Głównemu Inspektorowi Nadzoru Budowlanego, Głównemu Inspektorowi Ochrony Środowiska, Głównemu Inspektorowi Sanitarnemu, aktualny wykaz podmiotów przywożących zawierający oznaczenie podmiotów przywożących oraz informacje o rodzajach, przeznaczeniu przywożonego paliwa ciekłego, a także rodzaju i przeznaczeniu infrastruktury paliw ciekłych wykorzystywanej przez ten podmiot.

5. Wpis i zmiana wpisu do rejestru podmiotów przywożących są zwolnione z opłaty skarbowej w rozumieniu ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.”

10) w art. 33 wprowadza się następujące zmiany:

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

„6) nie zalega z zapłatą podatków stanowiących dochód budżetu państwa, z wyjątkiem przypadków gdy uzyskał przewidziane prawem zwolnienie, odroczenie, rozłożenie na raty zaległości podatkowych albo podatku lub wstrzymanie w całości wykonania decyzji właściwego organu podatkowego lub organu kontroli skarbowej.”;

b) w ust. 1a pkt 2 i 3 otrzymują brzmienie:

„2) zawarł umowę przedwstępną o świadczenie usługi magazynowania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, o których mowa w art. 24 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 (Dz. U. z 2014 r. poz. 1695, z późn. zm.), w wielkości ustalonej zgodnie z art. 25 ust. 2 lub 5 tej ustawy;

- 3) zawarł umowę przedwstępną o wykonywanie zadań w zakresie utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, o której mowa w art. 24b ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 2.”;
- c) ust. 1b otrzymuje brzmienie:
- „1b. Prezes URE udziela koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesji na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą wnioskodawcy, który:
- 1) posiada siedzibę lub miejsce zamieszkania w kraju albo prowadzi działalność gospodarczą na terytorium kraju w ramach oddziału z siedzibą na terytorium kraju utworzonego na warunkach i zasadach określonych w ustawie z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej i nabywa paliwa ciekłe dla tego oddziału;
 - 2) złożył zabezpieczenie majątkowe, o którym mowa w art. 38a;
 - 3) jest zarejestrowany jako podatnik podatku od towarów i usług zgodnie z art. 96 ustawy o podatku od towarów i usług;
 - 4) posiada instalacje magazynowania paliw ciekłych lub zawarł umowę przedwstępną, o której mowa w art. 10 lub art. 11 ustawy wymienionej w art. 33 ust. 1a pkt 2, gwarantującą utrzymywanie zapasów obowiązkowych ropy naftowej lub paliw, zgodnie z zakresem wykonywanej działalności koncesjonowanej.”,
- d) po ust.1b dodaje się ust.1c w brzmieniu:
- „1c. Przedsiębiorstwo energetyczne ma obowiązek powiadomić Prezesa URE o:
- 1) zawarciu umowy przyrzeczonej w wykonaniu umowy przedwstępnej, o której mowa w ust. 1b pkt 4 oraz każdej kolejnej zmianie tej umowy, oraz
 - 2) zawarciu każdej kolejnej umowy, o której mowa w art. 10 lub art. 11 ustawy wymienionej w art. 33 ust. 1a pkt 2,
– w terminie 14 dni od dnia zawarcia.
- e) w ust. 3 pkt 3 otrzymuje brzmienie:
- „3) skazanemu prawomocnym wyrokiem sądu za przestępstwo lub przestępstwo skarbowe mające związek z przedmiotem działalności gospodarczej objętej ustawą, z zastrzeżeniem pkt 5;”
- f) w ust. 3 po pkt 3 dodaje się pkt 4-6 w brzmieniu:

- „4) który po dniu złożeniu wniosku został wykreślony z rejestru podatników podatku od towarów i usług;
- 5) skazanemu prawomocnym wyrokiem za przestępstwo skarbowe polegające na zmianie przeznaczenia paliw ciekłych, powodujące uszczuplenie należności publicznoprawnej wielkiej wartości albo skazanemu za takie przestępstwo skarbowe, gdy wartość przedmiotu czynu zabronionego jest wielka;
- 6) jeżeli inny podmiot posiadający wobec niego znaczący wpływ lub sprawujący nad nim kontrolę albo współkontrolę w rozumieniu art. 3 pkt 34-36 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości, został w ciągu ostatnich 3 lat prawomocnie skazany za przestępstwo lub przestępstwo skarbowe mające związek z przedmiotem działalności gospodarczej określonej ustawą, z zastrzeżeniem pkt 4;”;
- g) po ust. 3 dodaje się ust. 3a -3c w brzmieniu:
- „3a. W przypadku wnioskodawcy będącego osobą prawną lub jednostką organizacyjną niebędącą osobą prawną, której odrębna ustawa przyznaje zdolność prawną albo przedsiębiorcą zagranicznym prowadzącym działalność na terytorium kraju w ramach oddziału z siedzibą na terytorium kraju utworzonego na warunkach i zasadach określonych w ustawie z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej, warunek, o którym mowa w ust. 3 pkt 3 dotyczy również członków zarządów, rad nadzorczych oraz osób uprawnionych do ich reprezentowania.
- 3b. Warunki, o których mowa w ust. 1-1b muszą być spełnione przez cały okres obowiązywania koncesji oraz w tym okresie nie mogą zaistnieć okoliczności, o których mowa w ust. 3 i 3a.”;
- 3c. Prezes URE zawiesza postępowanie o udzielenie koncesji w przypadku wnioskodawcy, wobec którego wydano postanowienie o przedstawieniu zarzutów w sprawie popełniania przestępstwa lub przestępstwa skarbowego mającego związek z przedmiotem działalności gospodarczej określonej ustawą lub gdy wydano takie postanowienie wobec osób, o których mowa w ust. 3a, do czasu zakończenia postępowania.”;
- 11) w art. 35 wprowadza się następujące zmiany:
- a) w ust. 1:
- pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) oznaczenie wnioskodawcy, jego siedziby oraz siedziby oddziału w Polsce jeżeli jest wymagany lub miejsca zamieszkania oraz ich adres oraz imiona i nazwiska osób uprawnionych lub wchodzących w skład organu uprawnionego do reprezentowania podmiotu, prokurentów oraz pełnomocników;”

– po pkt 6 dodaje się pkt 7 w brzmieniu:

„7) aktualne zaświadczenie o niezaleganiu w podatkach stanowiących dochód budżetu państwa;

b) ust. 1a otrzymuje brzmienie:

„1a. Wniosek o udzielenie koncesji na obrót gazem ziemnym z zagranicą powinien ponadto określać prognozowaną wielkość przywozu gazu ziemnego oraz sposób utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub państwa członkowskiego Unii Europejskiej, lub państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, zgodnie z ustawą wymienioną w art. 33 ust. 1a pkt 2.”;

c) uchyla się ust. 1b;

d) w ust. 1c po pkt 3 dodaje się pkt 4-8:

„4) dane osób uprawnionych lub wchodzących w skład organu uprawnionego do reprezentowania wnioskodawcy, zawierające:

- a) imię i nazwisko,
 - b) datę i miejsce urodzenia,
 - c) obywatelstwo,
 - d) numer PESEL, o ile został nadany,
 - e) serię i numer paszportu albo innego dokumentu stwierdzającego tożsamość oraz adresy zamieszkania tych osób;
- 5) listę wspólników lub akcjonariuszy, posiadających co najmniej 20% udziałów lub akcji, w przypadku wnioskodawcy innego niż osoba fizyczna;
- 6) wskazanie miejsca magazynowania zapasów, o których mowa w pkt 2 oraz tytuł prawny do powierzchni magazynowej lub kopie umów, o których mowa w art. 33 ust. 1b pkt 4;
- 7) postanowienie w sprawie przyjęcia zabezpieczenia majątkowego, o którym mowa w art. 38e ust. 1;

8) zaświadczenie o zarejestrowaniu jako podatnika podatku od towarów i usług.”

e) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. W przypadku gdy wniosek nie zawiera wszystkich wymaganych ustawą informacji lub dokumentów, Prezes URE niezwłocznie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie nie dłuższym niż 30 dni od dnia doręczenia wezwania.”,

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

„4. Wniosek nieuzupełniony w wyznaczonym terminie, w sposób spełniający wszystkie wymagane ustawą warunki, pozostawia się bez rozpoznania.

5. Prezes URE odmawia udzielenia koncesji, gdy wnioskodawca nie spełnia wymaganych przepisami warunków.”

12) w art. 37 w ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) oznaczenie podmiotu, jego siedziby lub miejsca zamieszkania oraz ich adres;”,

13) po art. 37 dodaje się art. 37a – 37d w brzmieniu:

„Art. 37a. Koncesja na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesja na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą powinna ponadto określać numer, za pomocą którego podmiot jest zidentyfikowany w sprzedaży albo obrocie paliwami ciekłymi na potrzeby podatku od towarów i usług, nadany zgodnie z art. 96 ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług.

Art. 37b. W przypadku koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesji na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą udzielanej przedsiębiorcy zagranicznemu prowadzącemu działalność na terytorium kraju w ramach oddziału z siedzibą na terytorium kraju utworzonego na warunkach i zasadach określonych w ustawie z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej dane wskazane w art. 37 ust. 1 pkt 1, 2, 7 oraz art. 37a dotyczą oddziału tego przedsiębiorcy.

Art. 37c. W przypadku zmiany danych, o których mowa w art. 37 ust. 1 pkt 1 i 7 oraz art. 37a przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane złożyć wniosek o zmianę koncesji najpóźniej w terminie 7 dni od zaistnienia zmiany danych.

Art. 37d. Przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane zgłaszać Prezesowi URE zmiany danych, o których mowa w art. 35 ust. 1c pkt 4 i 5, w terminie 14 dni od zaistnienia tych zmian.”,

14) w art. 38a:

- a) w ust. 1:
- skreśla się wyrazy „z wyłączeniem gazu płynnego (LPG),
 - pkt 6 otrzymuje brzmienie:
„6) zobowiązań podatkowych w zakresie podatku od towarów i usług, podatku akcyzowego oraz opłaty paliwowej;”
- b) w ust. 3 pkt 6 otrzymuje brzmienie:
„6) pisemnego, nieodwołalnego upoważnienia naczelnika urzędu celnego, potwierdzonego przez bank lub spółdzielczą kasę oszczędnościowo-kredytową, do wyłącznego dysponowania środkami pieniężnymi zgromadzonymi na rachunku lokaty terminowej.”;
- c) ust. 4 otrzymuje brzmienie:
„4. W gwarancjach, o których mowa w ust. 3 pkt 1, gwarant zobowiązuje się na piśmie do zapłacenia, bezwarunkowo i nieodwołalnie, na każde wezwanie właściwego naczelnika urzędu celnego działającego z urzędu lub na wniosek właściwego organu, zabezpieczonej kwoty należności wraz z odsetkami za zwłokę, jeżeli jej zapłacenie stanie się wymagalne.”;
- d) po ust. 6 dodaje się ust. 7 w brzmieniu:
„7. Wnioskodawca, o którym mowa w ust. 1, może dokonać zmiany formy złożonego zabezpieczenia majątkowego na jedną lub więcej form, o których mowa w ust. 3, jeżeli zmiana formy zabezpieczenia majątkowego nie spowoduje zmniejszenia jej wysokości.”;
- 15) art. 38b otrzymuje brzmienie:
„Art. 38b. Jeżeli złożone zabezpieczenie majątkowe, o którym mowa w art. 38a ust. 1, nie spełnia wymagań dotyczących wysokości lub okresu, na które jest składane, właściwy naczelnik urzędu celnego żąda przedłużenia okresu, którego dotyczy zabezpieczenie majątkowe lub uzupełnienia zabezpieczenia majątkowego.”;
- 16) w art. 38c ust. 1 otrzymuje brzmienie:
„1. Naczelnik urzędu celnego, z urzędu lub na wniosek właściwego organu, wydaje decyzję o pokryciu należności z zabezpieczenia majątkowego, gdy:
- 1) kwota należności, o których mowa w art. 38a ust. 1, nie została zapłacona w terminie;
 - 2) przedsiębiorstwo energetyczne nie może pokryć z własnych środków kosztów zapłaty należności, o których mowa w art. 38a ust. 1.”;

17) w art. 38d:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Jeżeli należność, o której mowa w art. 38a ust. 1 nie może powstać lub wygaśnie do czasu zakończenia działalności koncesjonowanej, zabezpieczenie majątkowe, o którym mowa w art. 38a ust. 1, jest zwalniane przez naczelnika urzędu celnego, w drodze postanowienia, w terminie miesiąca od dnia zakończenia działalności koncesjonowanej.”,

b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Naczelnik urzędu celnego doręcza postanowienie, o którym mowa w ust. 1, także podmiotowi udzielającemu zabezpieczenia majątkowego, o którym mowa w art. 38a ust. 1.”;

18) po art. 38d dodaje się art. 38e-38g w brzmieniu:

„Art. 38e. 1. W sprawie przyjęcia, przedłużenia terminu ważności, podwyższenia wysokości, zmiany formy, zwrotu lub zwolnienia zabezpieczenia majątkowego, naczelnik urzędu celnego wydaje postanowienie, na które służy zażalenie.

2. Postanowienie, o którym mowa w ust. 1, wydaje się niezwłocznie, nie później jednak niż w terminie 7 dni od dnia złożenia wniosku w sprawie przyjęcia, zwrotu, przedłużenia terminu ważności, podwyższenia wysokości lub zmiany formy zabezpieczenia majątkowego.

3. Naczelnik urzędu celnego niezwłocznie informuje Prezesa URE o wydaniu postanowienia.

Art. 38f. 1. W przypadku zmiany naczelnika urzędu celnego właściwego dla przyjęcia zabezpieczenia majątkowego naczelnik urzędu celnego właściwy przed zmianą właściwości przekazuje niezwłocznie właściwemu naczelnikowi urzędu celnego zabezpieczenie majątkowe.

Art. 38g. Minister właściwy do spraw finansów publicznych może określić, w drodze rozporządzenia, wzory treści gwarancji bankowych i ubezpieczeniowych, poręczenia i upoważnienia do wyłącznego dysponowania lokatą, składanych jako zabezpieczenie majątkowe, uwzględniając konieczność zapewnienia prawidłowej realizacji przez gwaranta zobowiązania, o którym mowa w art. 38a ust. 1.”,

19) w art. 41:

a) w ust. 2 po pkt 3 kropkę zastępuje się przecinkiem i dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

- „4) nie spełniania warunków wydania koncesji, o których mowa w art. 33 ust. 1 pkt 1-6 lub w przypadku wystąpienia okoliczności, o których mowa w art. 33 ust. 3 lub 3a.”,
- b) ust. 2b otrzymuje brzmienie:
- „2b. Prezes URE cofa koncesję na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesję na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą poza przypadkami określonymi w ust. 2 również, gdy przedsiębiorstwo energetyczne:
- 1) nie spełnia jednego z warunków, o których mowa art. 33 ust. 1b;
 - 2) nie realizuje obowiązku, o którym mowa w art. 33 ust. 1c;
 - 3) zmieni przeznaczenie paliw ciekłych w sposób stanowiący przestępstwo skarbowe, powodując uszczuplenie należności publicznoprawnej wielkiej wartości albo popełnia umyślnie przestępstwo skarbowe, a wartość przedmiotu czynu zabronionego jest wielka;
 - 4) posługuje się przy sprzedaży albo obrocie paliwami numerem identyfikacyjnym innym, niż określony w koncesji zgodnie z art. 37a.
 - 5) pomimo wezwania ze strony Prezesa Agencji Rezerw Materiałowych nie utrzymuje zapasów obowiązkowych ropy lub paliw, o których mowa art. 5 ustawy wymienionej w art. 33 ust. 1a pkt 2 w przewidzianym terminie i wymaganej ilości lub nie wnosi opłaty zapasowej, o której mowa w art. 21b, ustawy wymienionej w art. 33 ust. 1a pkt 2 w należytym wysokości albo w terminie;
 - 6) pomimo wezwania przez Prezesa URE nie realizuje Narodowego Celu Wskaźnikowego, o którym mowa w art. 23 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych.”
- c) po ust. 2b dodaje się ust. 2c w brzmieniu:
- „2c. Prezes URE cofa koncesję na obrót paliwami ciekłymi poza przypadkami określonymi w ust. 2 również, gdy:
- 1) przedsiębiorstwo energetyczne wykonuje działalność polegającą na obrocie paliwami ciekłymi z zagranicą bez wymaganej koncesji,
 - 2) przedsiębiorstwu energetycznemu została prawomocnie cofnięta koncesja na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą,
 - 3) przedsiębiorstwo energetyczne zmieni przeznaczenie paliw ciekłych w sposób stanowiący przestępstwo skarbowe, powodując uszczuplenie należności

publicznoprawnej wielkiej wartości albo popełnia umyślnie przestępstwo skarbowe, a wartość przedmiotu czynu zabronionego jest wielka,

4) przedsiębiorstwo energetyczne posługuje się w sprzedaży albo obrocie paliwami numerem identyfikacyjnym innym, niż określony w koncesji zgodnie z art. 37a.”,

d) w ust. 4 po pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 brzmieniu:

„3) w przypadku nie wykonania obowiązku, o którym mowa w art. 37c w zakresie art.37 ust. 1 pkt 1-7.” ,

e) po ust. 4 dodaje się ust. 4a w brzmieniu:

„4a. Prezes URE może cofnąć koncesję na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesję na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą również w przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne:

1) nie wykona obowiązku, o którym mowa w art. 33 ust. 1c lub art. 37 c w zakresie art. 37a lub art. 37d;

2) przez dwa kolejne miesiące nie przedstawi w terminie informacji, o których mowa w art. 22 ust. 1 i 3 ustawy wymienionej w art. 33 ust. 1a pkt 2, albo przedstawi w tej informacji dane nieprawdziwe;

3) nie przekaze sprawozdania, o którym mowa w 30b ust. 1 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych”;

f) po ust. 5 dodaje się ust. 6-7 w brzmieniu:

„6. Prezes URE niezwłocznie powiadamia Prezesa Agencji Rezerw Materiałowych oraz ministra właściwego do spraw finansów publicznych, Prokuratora Generalnego oraz Komendanta Głównego Policji o cofnięciu koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesji na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą.

7. Prezes URE publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej URE aktualne wykazy:

1) podmiotów które złożyły wnioski o udzielenie, zmianę lub cofnięcie koncesji albo o udzielenie lub zmianę promesy koncesji do czasu ich rozpatrzenia,

2) przedsiębiorstw energetycznych, którym w okresie ostatnich 3 lat, cofnięta została koncesja wraz z podaniem podstawy i daty wydania takiej decyzji,

3) podmiotów wobec których toczyło się postępowanie w sprawie udzielenia koncesji, które zostało następnie umorzone lub zakończyło się odmową

udzielenia koncesji lub pozostawieniem wniosku bez rozpoznania wraz z podaniem podstawy i daty wydania rozstrzygnięcia.

- 4) podmiotów, którym wygasła koncesja, zgodnie z art. 42a wraz z podaniem podstawy i daty wygaśnięcia koncesji.”;

20) po art. 42 dodaje się art. 42a w brzmieniu:

„Art. 42a. 1. Koncesja na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesja na obrót paliwami ciekłymi lub koncesja na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą wygasa, jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne przez kolejne 12 miesięcy nie wykaże w sprawozdaniach, o których mowa w art. 43d prowadzenia działalności objętej koncesją.

2. W przypadku określonym w ust. 1 Prezes URE, w drodze decyzji, stwierdza wygaśnięcie koncesji.”;

21) w art. 43 wprowadza się następujące zmiany:

a) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Wniosek o udzielenie promesy koncesji na obrót gazem ziemnym z zagranicą powinien określać prognozowaną wielkość przywozu gazu ziemnego oraz sposób utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub państwa członkowskiego Unii Europejskiej, lub państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, zgodnie z art. 24 ust. 1 ustawy wymienionej w art. 33 ust. 1a pkt 2.”;

b) po ust.10 dodaje się ust. 11 w brzmieniu:

„11. Prezes URE publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej URE wykaz przedsiębiorstw energetycznych, którym udzielona została promesa koncesji obejmujący:

- 1) oznaczenie przedsiębiorstwa energetycznego;
- 2) rodzaj działalności na którą została wydana promesa;
- 3) datę wydania promesy oraz okres na jaki została wydana.”,

22) obecne brzmienie art. 43a oznacza się jako ust. 1 i dodaje się po nim ust. 2-4 w brzmieniu:

„2. Usługi w zakresie magazynowania lub przeładunku, przesyłania lub dystrybucji paliw ciekłych mogą być świadczone wyłącznie na rzecz przedsiębiorców energetycznych posiadających koncesje, o których mowa w art. 32 ust. 1 pkt 1-4, jeżeli są wymagane, lub na rzecz podmiotów przywożących

wpisanych do rejestru, o którym mowa w art. 32a oraz wpisanych do rejestru zapasów interwencyjnych, o którym mowa w art. 13 ustawy wymienionej w art. 33 ust. 1a pkt 2, jeżeli jest wymagany, z wyłączeniem usług świadczonych na rzecz odbiorców końcowych paliw ciekłych.

3. Działalność gospodarcza w zakresie wytwarzania paliw ciekłych, magazynowania lub przeladunku paliw ciekłych, przesyłania lub dystrybucji paliw ciekłych oraz obrotu paliwami ciekłymi, w tym obrotu nimi z zagranicą a także przywóz paliw ciekłych realizowany na podstawie wpisu do rejestru, o którym mowa w art.32a, jest prowadzona zgodnie z nazwą oraz klasyfikacją Nomenklatury Scalonej (kody CN) jaką posiadają paliwa ciekłe według rozporządzenia, o którym mowa w art. 32 ust.5.

4. Sprzedaż paliw ciekłych z wykorzystaniem stacji kontenerowej jest dozwolona wyłącznie w celu zaopatrzenia w paliwa ciekłe Sił Zbrojnych, jednostek pływających żeglugi morskiej i śródlądowej, kolejnictwa oraz statków powietrznych lotnictwa cywilnego, a także w celu realizacji inwestycji o znaczeniu krajowym.”,

23) po art.43a dodaje się art.43b-43e w brzmieniu:

„Art.43b. 1. Prezes URE prowadzi rejestr przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję, zwany dalej „rejestrem koncesjonariuszy”.

2. Rejestr koncesjonariuszy prowadzi się w postaci elektronicznej.

3. Rejestr koncesjonariuszy jest jawny i udostępniany w Biuletynie Informacji Publicznej URE.

4. Rejestr koncesjonariuszy zawiera:

1) oznaczenie przedsiębiorstwa energetycznego poprzez:

- a) imię i nazwisko albo nazwę wraz z oznaczeniem formy prawnej,
- b) miejsce zamieszkania albo siedzibę oraz ich adres,
- c) numer identyfikacji podatkowej (NIP), jeżeli posiada,
- d) numer identyfikacyjny w krajowym rejestrze urzędowym podmiotów gospodarki narodowej (REGON), jeżeli posiada,
- e) numer akcyzowy wydany przez właściwego naczelnika urzędu celnego, jeżeli posiada,

2) rodzaj i datę udzielonej koncesji oraz okres na jaki została wydana;

- 3) treść koncesji, z których wynikają aktualne warunki wykonywania działalności koncesjonowanej.

5. Rejestr koncesjonariuszy, w zakresie w jakim dotyczy paliw ciekłych, poza danymi o których mowa w art.43b ust.4, zawiera dodatkowo:

- 1) rodzaje paliw ciekłych objęte koncesją;
- 2) informacje o złożonym zabezpieczeniu majątkowym, o którym mowa w art. 38a oraz okresie jego ważności, jeżeli jest wymagane;
- 3) rodzaje i lokalizację infrastruktury paliw ciekłych wykorzystywanej do działalności stosownie do posiadanej koncesji;
- 4) numer za pomocą którego podmiot zidentyfikowany jest w handlu paliwami ciekłymi na potrzeby podatku od towarów i usług, o którym mowa w art. 37 ust.2a;

Art.43c. Prezes URE co najmniej raz do roku, przekazuje w formie elektronicznej aktualny wykaz przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesje w zakresie w jakim dotyczą paliw ciekłych: ministrowi do spraw finansów publicznych, Prokuratorowi Generalnemu, Komendantowi Głównemu Policji, Prezesowi Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, Prezesowi Urzędu Dozoru Technicznego, Dyrektorowi Transportowego Dozoru Technicznego, Prezesowi Głównego Urzędu Miar, Głównemu Inspektorowi Nadzoru Budowlanego, Głównemu Inspektorowi Ochrony Środowiska, Głównemu Inspektorowi Sanitarnemu.

Art. 43d. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesję na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą, a także podmiot przywożący stosowanie do swojej działalności przekazuje Prezesowi URE, Prezesowi Agencji Rezerw Materiałowych, ministrowi właściwemu do spraw finansów publicznych oraz ministrowi właściwemu do spraw energii miesięczne sprawozdania dotyczące rodzajów, przeznaczenia oraz ilości wytworzonych, przywiezionych lub wywiezionych paliw ciekłych, w tym ilości paliw ciekłych sprzedanych, zbytych w innej formie lub zużytych na potrzeby własne - w terminie 14 dni od dnia zakończenia miesiąca, którego dotyczy sprawozdanie.

2. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wzór sprawozdania, o którym mowa w ust. 1, mając na względzie zakres danych określonych w ust. 1 i kierując się koniecznością ujednolicenia formy przekazywania tych danych.

3. Minister właściwy do spraw finansów publicznych lub Prezes Agencji Rezerw Materiałowych informują niezwłocznie Prezesa URE o niezłożeniu w terminie do tych organów sprawozdania, o którym mowa w ust.1.

4. Na podstawie sprawozdań, o których mowa w ust. 1, Prezes URE ogłasza kwartalnie w Biuletynie URE całkowite wielkości produkcji paliw ciekłych w Polsce oraz przywozu paliw ciekłych do Polski, w terminie 45 dni od dnia zakończenia kwartału.

Art.43e. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność polegającą na wytwarzaniu paliw ciekłych, magazynowaniu lub przeładunku paliw ciekłych, przesyłaniu lub dystrybucji paliw ciekłych, obrocie paliwami ciekłymi, w tym obrocie nimi z zagranicą, a także podmiot przywożący, przekazują do Prezesa URE informacje o rodzajach i lokalizacji infrastruktury paliw ciekłych wykorzystywanej do prowadzonej działalności w terminie 7 dni od dnia rozpoczęcia eksploatacji infrastruktury lub trwałego zaprzestania eksploatacji tej infrastruktury.

2. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wzór informacji, o których mowa w ust. 1, mając na względzie zakres danych określonych w ust. 1 oraz konieczność ujednoczenia formy przekazywania tych danych.

3. W celu zapewniania kontroli nad przedsiębiorstwami energetycznymi i podmiotami przywożącymi Prezes URE oraz organy, o których mowa w art. 24a ust.2, w zakresie w jakim wynika to z zakresu ich działania, są zobowiązane do stałej wymiany informacji o eksploatowanej lub trwale wycofanej z eksploatacji infrastruktury paliw ciekłych na terytorium kraju, posiadanych przez te organy w związku z wykonywanymi przez nie zadaniami na podstawie przepisów odrębnych.”,

24) w art. 49c ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem gazem ziemnym z zagranicą oraz podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego przekazują Prezesowi URE informacje o realizacji umów dotyczących zakupu gazu ziemnego z zagranicy za ostatni kwartał, w tym o cenach i ilościach zakupionego gazu ziemnego, w terminie 30 dni od dnia zakończenia kwartału.”,

25) w art. 56 wprowadza się następujące zmiany:

a) w ust. 1:

– pkt 1e otrzymuje brzmienie:

„1e) nie przestrzega obowiązków wynikających z przepisów rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005;”.

– po pkt 1g dodaje się pkt 1h - 1j w brzmieniu:

„1h) nie publikuje aktualnych wykazów, o których mowa w art. 4ba;

1i) nie przekazuje w terminie sprawozdań, o których mowa w art. 4ba któremukolwiek z organów wymienionych w tym przepisie;

1j) przekazuje sprawozdania, o których mowa w art. 4ba, zawierające nieprawdziwe dane”;

– uchyla się pkt 12a,

– po pkt 12a dodaje się pkt 12b-12d w brzmieniu:

„12b) nie przekazuje w terminie sprawozdań, o których mowa w art. 43d;

12c) przekazuje sprawozdania, o których mowa w art. 43d zawierające nieprawdziwe dane;”

„12d) nie przestrzega obowiązku dywersyfikacji dostaw gazu ziemnego z zagranicy, o którym mowa w art. 32 ust. 2.”;

– po pkt 26 dodaje się pkt 26a w brzmieniu:

„26a) nie wykonuje w terminie obowiązków wynikających z decyzji, o której mowa w art. 9h ust. 14;”

b) w ust. 1 w pkt 43 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się po nim pkt 44-49 w brzmieniu:

„44) nie przekazuje w terminie informacji, o których mowa w art. 33 ust.1c;

45) sprzedaje paliwa ciekłe z naruszeniem wymogów o których mowa w art. 43a ust. 1 oraz ust.4;

46) świadczy usługi magazynowania lub przeładunku paliw ciekłych, przesyłania, lub dystrybucji paliw ciekłych z naruszeniem wymagań o których mowa w art. 43a ust.2;

47) prowadzi działalność z naruszeniem art. 43a ust.3;

48) nie przekazuje w terminie informacji, lub przekazuje nieprawdziwe informacje, o których mowa w art.43e;

49) nie realizuje obowiązku, o którym mowa w art. 37 c i 37d.

c) po ust. 2g dodaje się ust. 2h w brzmieniu:

„2h. Wysokość kary w przypadkach określonych w:

- 1) w ust. 1 pkt 1h wynosi od 15.000 zł do 50.000 zł;
- 2) w ust. 1 pkt 1i wynosi 10.000 zł;
- 3) w ust. 1 pkt 1j wynosi od 10.000 zł do 50.000 zł;
- 4) w ust. 1 pkt 12b wynosi 10.000 zł;
- 5) w ust. 1 pkt 12c wynosi od 10.000 zł do 50.000 zł;
- 6) w ust. 1 pkt 44 wynosi 10.000 zł do 50.000 zł;
- 7) w ust. 1 pkt 45 do pkt 47 wynosi od 50.000 zł do 250.000 zł;
- 8) w ust. 1 pkt 48 wynosi 10.000 zł oddzielnie dla każdego rodzaju i lokalizacji infrastruktury paliw ciekłych niezgłoszonej w terminie o którym mowa w art.44e;
- 9) w ust. 1 pkt 49 wynosi od 10.000 zł do 50.000 zł.

d) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Ustalając wysokość kary pieniężnej, Prezes URE uwzględnia stopień szkodliwości czynu, stopień zawinienia oraz dotychczasowe zachowanie podmiotu i jego możliwości finansowe, albo uwzględniając te przesłanki, odstępuje od wymierzenia kary.”,

e) po ust. 6a dodaje się ust. 6b w następującym brzmieniu:

„6b. Karę pieniężną, o której mowa w ust. 1, uiszcza się w terminie 14 dni od dnia, w którym decyzja Prezesa URE o wymierzeniu kary pieniężnej stała się prawomocna.”,

f) ust. 7a otrzymuje brzmienie:

„7a. W sprawach dotyczących kar pieniężnych, o których mowa w ust. 1, stosuje się odpowiednio przepisy działu III ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. - Ordynacja podatkowa, z wyłączeniem art. 68 § 1-3.”,

26) po art. 57f dodaje się art.57g w brzmieniu:

„Art. 57g.1. Kto prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, magazynowania lub przeładunku, przesyłania lub dystrybucji, obrotu paliwami ciekłymi, w tym obrotu tymi paliwami z zagranicą, bez wymaganej koncesji podlega grzywnie do 5.000.000 zł albo karze pozbawienia wolności od 6 miesięcy do lat 5.

2. Kto dokonuje przywozu paliw ciekłych bez wpisu do rejestru, o którym mowa w art.32a, podlega grzywnie do 2.500.000 zł.

3. Za przestępstwa określone w ust. 1 i 2 odpowiada jak wykonujący działalność bez koncesji, kto, na podstawie przepisu prawnego, decyzji właściwego organu, umowy lub faktycznego wykonywania, zajmuje się sprawami majątkowymi innej osoby prawnej, fizycznej, grupy osób lub podmiotu nie mającego osobowości prawnej.”.

Art. 2. W ustawie z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2004 r. Nr 173, poz. 1807 z późn. zm.⁴⁾) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 46 w ust.1 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) wytwarzania, przetwarzania, magazynowania lub przeładunku, przesyłania, dystrybucji i obrotu paliwami i energią;”

2) w art. 79 w ust. 2 pkt 4b otrzymuje brzmienie:

„4b) kontrola jest prowadzona na podstawie art. 23c lub art. 24a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.);”;

3) w art. 82 w ust. 1 pkt 3a otrzymuje brzmienie:

„3a) kontrola jest prowadzona na podstawie art. 23c lub art. 24a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne;

4) w art. 83 w ust. 2 pkt 3a otrzymuje brzmienie:

„3a) kontrola jest prowadzona na podstawie art. 23c lub art. 24a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne;”;

5) po art. 84b dodaje się art. 84ba w brzmieniu:

„Art. 84ba. Przepisów art. 82 i 83 nie stosuje się do próby technicznej, o której mowa w art. 29d 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 2014 r. poz. 1695 oraz z 2016 r. poz. 266 i 352).”.

Art. 3. 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 2014 r., poz. 1695) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 2 pkt 19 otrzymuje brzmienie:

„19) handlowiec –

⁴⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2013 r. poz. 675, 983, 1036, 1238, 1304 i 1650, z 2014 r. poz. 822, 1133, 1138, 1146 i 1885 oraz z 2015 r. poz. 222.

- a) przedsiębiorcę wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przywozu ropy naftowej lub paliw,
 - b) osobę fizyczną, osobę prawną, jednostkę organizacyjną nieposiadającą osobowości prawnej, której ustawa przyznaje zdolność prawną, wykonującą działalność polegającą na przywozie ropy naftowej lub paliw
– która zużywa je na potrzeby własne z wyłączeniem przywozu paliw w zbiorniku instalacji paliwowej środka transportu, o którym mowa w art. 33 ust. 1 ustawy o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r., poz. 752 z późn. zm.) lub nie prowadząc działalności gospodarczej rozporządza nimi poprzez jakąkolwiek czynność prawną.”
- 2) w art. 13 wprowadza się następujące zmiany:
- a) ust. 3a otrzymuje brzmienie:

„3a. Rejestr producentów i handlowców w części zawierającej:

 - 1) oznaczenie producenta lub handlowca oraz dane dotyczące jego adresu siedziby, adresu zakładu głównego i adresu do doręczeń;
 - 2) wskazanie przedmiotu wykonywanej działalności z której wynika wpis do rejestru;
 - 3) numer identyfikacji podatkowej (NIP), numer identyfikacji w krajowym rejestrze urzędowym podmiotów gospodarki narodowej (REGON), numer akcyzowy nadanego przez właściwego naczelnika urzędu celnego;
 - 4) numer, rodzaj i okres obowiązywania koncesji na produkcję paliw lub obrót paliwami z zagranicą, o ile jest wymagana;
 - 5) informacje o rodzajach produkowanych lub przywożonych surowców lub paliw;
 - 6) informacje o wykreśleniu z rejestru;

– jest rejestrem jawnym udostępnianym w Biuletynie Informacji Publicznej Agencji.”,
 - b) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Prezes Agencji przekazuje w formie elektronicznej Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, zwanemu dalej Prezesem URE, ministrowi właściwemu do spraw finansów publicznych, Prokuratorowi Generalnemu, Komendantowi Głównemu Policji, wykaz producentów lub handlowców wpisanych do rejestru w terminie 14 dni od dnia dokonania wpisu. Wykaz zawiera informacje, o których mowa w ust.3a.”,

c) ust.6 otrzymuje brzmienie:

„6. Dane jednostkowe zawarte w rejestrze, z wyjątkiem danych o których mowa w ust. 3a, stanowią tajemnicę prawnie chronioną i mogą być udostępnione jedynie na żądanie organów władzy publicznej dla celów prowadzonych przez nie postępowań lub innym organom, w tym organizacjom międzynarodowym, jeżeli taki obowiązek wynika z ustawy, umowy międzynarodowej albo przepisów Unii Europejskiej.”;

3) po art.13 dodaje się art.13a w brzmieniu:

„Art. 13a. 1. Prezes Agencji przekazuje w formie elektronicznej Prezesowi URE, co najmniej raz na kwartał lub na każde żądanie Prezesa URE, wykaz producentów i handlowców którzy mają zawarte umowy o których mowa w art.10 i art.11.

2. Wykaz, o którym mowa w ust.1 zawiera oznaczenie stron umowy, rodzaj i przedmiot umowy zawierający informację o rodzaju i lokalizacji utrzymywanych w ten sposób zapasach obowiązkowych, datę zawarcia umowy i okres jej obowiązywania.”.

4) w art. 14 w ust. 2 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) oznaczenie formy prawnej, a także numer identyfikacji podatkowej (NIP), numer akcyzowy wydany przez właściwego naczelnika urzędu celnego, jeżeli producent lub handlowiec taki posiada, i numer identyfikacyjny w krajowym rejestrze urzędowym podmiotów gospodarki narodowej (REGON) producenta lub handlowca, jeżeli producent lub handlowiec taki posiada, oraz numer PESEL osoby kierującej działalnością producenta lub handlowca lub, dla osób nieposiadających numeru PESEL, numer innego dokumentu tożsamości.”;

5) w art. 21b:

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

„2a. Producent paliw, z wyłączeniem gazu płynnego (LPG), przetwarzający paliwa poprzez procesy mieszania, będący jednocześnie handlowcem, oblicza opłatę zapasową, przyjmując za jej podstawę różnicę pomiędzy ilością produktu końcowego i tą ilością paliw, która stanowiła już podstawę obliczenia i zapłaty przez niego opłaty zapasowej z tytułu przywozu.”,

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

„5a. Producent gazu płynnego (LPG) przetwarzający go poprzez procesy mieszania będący jednocześnie handlowcem oblicza opłatę zapasową, przyjmując za jej podstawę różnicę pomiędzy ilością produktu końcowego i tą ilością gazu

płynnego (LPG), która stanowiła już podstawę obliczenia i zapłaty przez niego opłaty zapasowej z tytułu przywozu.”;

6) w art. 22:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Producenci i handlowcy składają Prezesowi Agencji co miesiąc deklaracje o:

- 1) wielkości przywozu ropy naftowej i paliw oraz wielkości produkcji paliw, a także strukturze produkcji i przywozu paliw;
- 2) ilościach ropy naftowej, paliw lub biokomponentów, o których mowa w art. 5 ust. 6;
- 3) tworzonych i magazynowanych zapasów obowiązkowych ropy naftowej lub paliw, ich strukturze oraz miejscach magazynowania;
- 4) utrzymywanych zapasach handlowych ropy naftowej lub paliw, ich strukturze oraz miejscach magazynowania;
- 5) wysokości opłaty zapasowej
– w terminie 20 dni od upływu ostatniego dnia miesiąca, którego dotyczy przekazywana informacja.”;

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

„1a. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wzór deklaracji, o których mowa w ust. 1, wraz z objaśnieniem co do sposobu jej wypełniania, mając na względzie poprawne obliczanie przez producentów i handlowców wielkości zapasów obowiązkowych ropy naftowej lub paliw oraz opłaty zapasowej.

1b. Przedsiębiorcy wykonujący działalność gospodarczą w zakresie magazynowania ropy naftowej lub paliw przekazują Prezesowi Agencji co miesiąc informację o:

- 1) magazynowanych zapasach obowiązkowych ropy naftowej lub paliw, ich strukturze oraz miejscach magazynowania,
- 2) magazynowanych zapasach handlowych ropy naftowej lub paliw, ich strukturze oraz miejscach magazynowania
– w terminie 20 dni od upływu ostatniego dnia miesiąca, którego dotyczy przekazywana informacja.”,

7) w art. 24:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W celu zapewnienia zaopatrzenia Rzeczypospolitej Polskiej w gaz ziemny oraz minimalizacji skutków:

- 1) zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa,
- 2) wystąpienia sytuacji awaryjnej w sieci gazowej,
- 3) nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego

– przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego jest obowiązane do utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego.”;

b) po ust. 1 dodaje się ust. 1a:

„1a. W zakresie skroplonego gazu ziemnego dostarczanego z zagranicy do punktu dostawy tego gazu do terminalu, o którym mowa w art. 1 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego, obowiązek utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego spoczywa wyłącznie na podmiocie, który zleca operatorowi terminalu usługę regazyfikacji lub przeładunku skroplonego gazu ziemnego, i którego zregazyfikowany gaz ziemny jest wprowadzany do sieci przesyłowej lub przeładowywany na autocysterny.”

c) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego:

- 1) utrzymuje zapasy obowiązkowe gazu ziemnego w wielkości odpowiadającej co najmniej 30-dniowemu średniemu dziennemu przywozowi tego gazu, ustalonymu w sposób określony w art. 25 ust. 2 albo ust. 5;
- 2) utrzymuje zapasy obowiązkowe gazu ziemnego w instalacjach magazynowych, których parametry techniczne zapewniają możliwość dostarczenia ich całkowitej ilości do systemu gazowego w okresie nie dłuższym niż 40 dni;
- 3) przedstawia operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemów połączonych gazowych charakterystykę instalacji magazynowej, w której utrzymuje zapasy obowiązkowe gazu ziemnego, w celu weryfikacji

technicznych możliwości dostarczenia zapasów tego gazu do systemu gazowego.”,

d) uchyla się ust. 5-6;

8) art. 24a ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego przedstawia operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemów połączonych gazowych dokumenty umożliwiające weryfikację technicznych możliwości dostarczenia do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej krajowej całkowitej ilości zapasów gazu ziemnego utrzymywanych w instalacjach magazynowych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w szczególności umowy, o których mowa w ust. 1 pkt 2.”;

9) po art. 24a dodaje się art. 24b w brzmieniu:

„Art. 24b. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego mogą zlecić, na podstawie umowy, wykonywanie zadań w zakresie utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego innemu przedsiębiorstwu energetycznemu wykonującemu działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiotowi dokonującemu przywozu gazu ziemnego.

2. Podmiot przyjmujący zlecenie, o którym mowa w ust. 1, nie może zlecić jego wykonywania innemu podmiotowi.

3. Umowa, o której mowa w ust. 1, określa w szczególności:

- 1) ilość utrzymywanych zapasów obowiązkowych gazu ziemnego w okresie obowiązywania umowy;
- 2) sposób wykonania zlecenia;
- 3) warunki zapewniające utrzymywanie odpowiedniego poziomu ilościowego i jakościowego tworzonych i utrzymywanych zapasów obowiązkowych gazu ziemnego;
- 4) sposób postępowania podczas utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, uwolnienia oraz uzupełnienia tych zapasów po uwolnieniu;
- 5) okres obowiązywania umowy, przy czym okres ten odpowiada lub jest wielokrotnością okresu, o którym mowa w art. 25 ust. 4;
- 6) miejsce utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego w okresie obowiązywania umowy;

- 7) sposób wykonywania obowiązków dotyczących sporządzania i przekazywania informacji, o których mowa w art. 27 ust. 1;
- 8) zasady współpracy w przypadku kontroli Prezesa URE w zakresie wykonywania obowiązków, o których mowa w art. 24;
- 9) postanowienia dotyczące zmiany warunków umowy i jej wypowiedzenia;
- 10) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy.

4. W przypadku zlecenia przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego utrzymywania, w ich imieniu, zapasów obowiązkowych gazu ziemnego podmiotom wymienionym w ust. 1, podmiot przyjmujący zlecenie:

- 1) nie może wykorzystywać, na własne potrzeby, utrzymywanych zapasów obowiązkowych gazu ziemnego w okresie obowiązywania umowy;
- 2) gwarantuje dostęp do utrzymywanych zapasów obowiązkowych gazu ziemnego w okresie obowiązywania umowy zlecającemu, operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemów połączonych gazowych, Prezesowi URE oraz ministrowi właściwemu do spraw energii.

5. Projekt umowy o wykonywanie zadań w zakresie tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego, zlecające utrzymywanie tych zapasów, przed zawarciem tej umowy przedkłada Prezesowi URE w celu zatwierdzenia w drodze decyzji. Do wniosku o zatwierdzenie projektu umowy przedsiębiorstwo dołącza opinię operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemów połączonych gazowych uwzględniającą wynik weryfikacji, o której mowa w art. 24 ust. 2 pkt 3.

6. Prezes URE, w drodze decyzji, wyraża zgodę albo odmawia wyrażenia zgody na zawarcie umowy, o której mowa w ust. 1.

7. Prezes URE odmawia wyrażenia zgody na zawarcie umowy, o której mowa w ust. 1, jeżeli:

- 1) projekt tej umowy nie zawiera postanowień, o którym mowa w ust. 3;
- 2) lokalizacja lub parametry techniczne instalacji magazynowych i sieci gazowych, do których instalacje te są przyłączone nie zapewniają możliwości dostarczenia

całkowitej ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego do systemu gazowego w okresie nie dłuższym niż 40 dni.

8. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego, o których mowa w ust. 1, przekazują Prezesowi URE kopie umowy, o której mowa w ust. 1, w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia.

9. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego, zlecający wykonywanie swoich zadań w zakresie utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego innym podmiotom, ponoszą odpowiedzialność za jakość i stan tych zapasów, zasad utrzymywania oraz wypełnianie obowiązków dotyczących uwolnienia tych zapasów na skutek decyzji ministra właściwego do spraw energii.”;

10) w art. 25:

a) ust. 1 - 2 otrzymują brzmienie:

„1. Wielkość zapasów gazu ziemnego ustala przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego, z zastrzeżeniem ust. 5, do dnia 30 kwietnia każdego roku.

2. Podmioty, o których mowa w ust. 1, ustalają wielkość zapasów obowiązkowych gazu ziemnego na podstawie wielkości dokonanego przywozu, w okresie od dnia 1 kwietnia roku ubiegłego do dnia 31 marca danego roku, na podstawie danych zawartych w sprawozdaniach statystycznych przekazywanych przez te podmioty na podstawie art. 49c ust. 1.”;

b) skreśla się ust. 2a;

c) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Dane o wielkości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, ustalonej zgodnie z ust. 2, podmioty, o których mowa w ust. 1 przedkładają do dnia 15 maja każdego roku Prezesowi URE, w celu ich weryfikacji. Prezes URE, w drodze decyzji, dokonuje weryfikacji tych danych.”;

d) ust. 5- 6 otrzymują brzmienie:

„5. Wielkość zapasów obowiązkowych gazu ziemnego dla przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem

ziemnym z zagranicą i podmiotu dokonującego przywozu gazu ziemnego, które rozpoczęły przywóz po 31 marca, na okres od dnia rozpoczęcia przywozu gazu ziemnego do dnia 30 września, ustala Prezes URE, na podstawie średniodobowego planowanego przez to przedsiębiorstwo lub podmiot przywozu w okresie od dnia jego rozpoczęcia do dnia 31 marca kolejnego roku, w drodze decyzji. Na okres od dnia 1 października następującego po dniu rozpoczęcia przywozu gazu ziemnego do dnia 30 września roku kolejnego wielkość zapasów obowiązkowych gazu ziemnego jest określana przez Prezesa URE w odrębnej decyzji, wydanej najpóźniej na 15 dni przed dniem 1 października następującym po dniu rozpoczęcia przywozu gazu ziemnego, na podstawie danych statystycznych o średniej ilości jego przywozu z dotychczasowego okresu prowadzenia działalności.

6. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego na własny użytek jest obowiązane poinformować Prezesa URE o zamiarze rozpoczęcia przywozu gazu ziemnego najpóźniej na 30 dni przed dniem rozpoczęcia tego przywozu.”;

11) w art. 26:

a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. W przypadku uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, o których mowa w ust. 1, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego są obowiązane do ich uzupełnienia do wielkości ustalonej zgodnie z art. 25 ust. 2 albo ust. 5 w okresie 4 miesięcy, licząc od końca miesiąca, w którym nastąpiło ich uruchomienie.”;

b) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. W szczególnie uzasadnionych przypadkach, termin, o którym mowa w ust. 3, może być, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiotu dokonującego przywozu gazu ziemnego, wydłużony do okresu nie dłuższego niż 8 miesięcy, w drodze decyzji wydanej przez ministra właściwego do spraw energii.”;

12) art. 27 otrzymuje brzmienie:

„Art. 27. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu

ziemnego przedstawia ministrowi właściwemu do spraw energii oraz operatorowi systemu gazowego informacje o:

1) wielkości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego zweryfikowanych przez Prezesa URE oraz o technicznych możliwościach dostarczania ich do systemu gazowego, w okresie nie dłuższym niż 40 dni, zweryfikowanych przez operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego - do dnia 15 czerwca każdego roku;

2) rzeczywistej wielkości utrzymywanych zapasów obowiązkowych gazu ziemnego oraz miejscu ich magazynowania, według stanu na dzień 15 września - do dnia 20 września każdego roku.

2. Podmioty, o których mowa w ust. 1, przekazują ministrowi właściwemu do spraw energii oraz Prezesowi URE informacje o działaniach podjętych w okresie od dnia 1 kwietnia poprzedniego roku do dnia 31 marca danego roku, w celu zapewnienia bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą oraz realizacji obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, do dnia 15 maja każdego roku.”;

13) w art. 28 ust.1 otrzymuje brzmienie:

„1. Zapasy obowiązkowe gazu ziemnego stanowią majątek przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiotów dokonujących przywozu gazu ziemnego.”;

14) tytuł rozdziału 3a otrzymuje brzmienie:

„Fundusz Zapasów Interwencyjnych”;

15) w art. 28a:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Tworzy się Fundusz Zapasów Interwencyjnych, zwany dalej „Funduszem”.”;

b) w ust. 4 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) finansuje realizację zadań Agencji w zakresie zapasów interwencyjnych.”;

16) w art. 28b pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) wpływów z kar, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1-5a, 7, 8, 18-18b i 20;”;

17) w art. 28c:

a) wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Środki Funduszu przeznacza się na realizację zadań Agencji w zakresie zapasów interwencyjnych w szczególności na:”;

b) pkt 8-10 otrzymują brzmienie:

„8) zwrot nadpłaconych lub nienależnie zapłaconych opłat zapasowych wraz z oprocentowaniem;

9) zwrot kar, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1-5a, 7, 8, 18-18b i 20 wraz z oprocentowaniem;

10) koszty działalności Agencji związane z wykonywaniem zadań w zakresie zapasów interwencyjnych, w szczególności próby techniczne, o których mowa w art. 29d;”;

18) w art. 29 w ust. 5 pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) żądania ustnych i pisemnych wyjaśnień, a także żądania dokumentów, dotyczących ograniczeń prawnych i faktycznych w zakresie utrzymywania zapasów interwencyjnych oraz danych dotyczących parametrów technicznych magazynów i związanych z tymi magazynami systemów przesyłowych.”;

19) po art. 29c dodaje się art. 29d w brzmieniu:

„Art. 29d. 1. Prezes Agencji może nakazać właścicielom magazynów, w których są utrzymywane zapasy interwencyjne, lub właścicielom związanych z tymi magazynami systemów przesyłowych i transportowych przeprowadzenie próby technicznej magazynów lub związanych z tymi magazynami systemów przesyłowych i transportowych w celu ustalenia rzeczywistej dostępności fizycznej tych zapasów, w szczególności polegającej na przetłoczeniu określonej ilości zapasów interwencyjnych.

2. Na żądanie ministra właściwego do spraw energii lub Pełnomocnika Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej Prezes Agencji niezwłocznie nakazuje przeprowadzenie próby, o której mowa w ust. 1.

3. Nakazując przeprowadzenie próby technicznej Prezes Agencji określa jej plan.

4. Koszty przeprowadzenia próby technicznej pokrywane są z Funduszu Zapasów Interwencyjnych.

5. W terminie dwóch tygodni od dnia doręczania nakazu przeprowadzenia próby technicznej wraz z planem, o którym mowa w ust. 3, właściciel magazynów, w których są utrzymywane zapasy interwencyjne, lub właściciel związanych z tymi magazynami systemów przesyłowych i transportowych przekazuje Prezesowi Agencji w celu zatwierdzenia kosztorysu próby technicznej. Koszty przeprowadzenia próby technicznej

nie mogą przewyższać średnich kosztów usług danego rodzaju z ostatniego roku kalendarzowego oferowanych klientom.

6. Prezes Agencji może odmówić zatwierdzenia kosztorysu, o którym mowa w ust. 5. W takim wypadku próbę techniczną przeprowadza się na podstawie kosztorysu Prezesa Agencji. Odmowa zatwierdzenia kosztorysu nie wstrzymuje przeprowadzenie próby technicznej. W razie sporu co do kosztów przeprowadzania próby technicznej orzekają sądy powszechne.

7. Prezes Agencji ustala termin przeprowadzenia próby technicznej w uzgodnieniu z właścicielem magazynów, w których są utrzymywane zapasy interwencyjne lub właścicielem związanych z tymi magazynami systemów przesyłowych i transportowych. Próbę przeprowadza się nie później niż w terminie 6 miesięcy od dnia doręczenia właścicielowi magazynów, w których są utrzymywane zapasy interwencyjne, lub właścicielowi związanych z tymi magazynami systemów przesyłowych i transportowych nakazu przeprowadzenia próby technicznej.

8. Przeprowadzenie próby technicznej, o której mowa w ust. 1, odbywa się pod nadzorem komisji powoływanej przez Prezesa Agencji po zatwierdzeniu jej składu przez ministra właściwego do spraw energii. W skład komisji wchodzi pracownicy Agencji oraz po co najmniej jednym przedstawicielu ministra właściwego do spraw energii i Pełnomocnika Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej. Członków komisji powołuje się spośród osób dysponujących odpowiednią wiedzą lub doświadczeniem w zakresie funkcjonowania infrastruktury energetycznej. Można powołać w skład komisji osobę nie będącą pracownikiem wymienionych organów jeśli dysponuje ona odpowiednią wiedzą lub doświadczeniem w zakresie funkcjonowania infrastruktury energetycznej. Informacje o powołaniu Komisji i jej składzie Prezes Agencji doręcza właścicielom magazynów, w których są utrzymywane zapasy interwencyjne, lub właścicielom związanych z tymi magazynami systemów przesyłowych i transportowych, którym nakazano przeprowadzenie próby technicznej, na co najmniej 14 dni przed jej rozpoczęciem.

9. Członkom Komisji przysługuje prawo:

- 1) wstępu na tereny objęte próbą techniczną, o której mowa w ust. 1;
- 2) żądania ustnych i pisemnych wyjaśnień, a także żądania dokumentów dotyczących przebiegu próby, o której mowa w ust. 1 oraz parametrów

technicznych magazynów i związanych z tymi magazynami infrastruktury przesyłowej i transportowej.

10. Z przeprowadzonej próby technicznej, o której mowa w ust. 1, sporządzany jest protokół, który powinien zawierać w szczególności informacje dotyczące parametrów technicznych magazynów lub związanych z tymi magazynami systemów przesyłowych i transportowych oraz dostępności fizycznej zapasów interwencyjnych.

11. Za organizację próby technicznej, w tym obsługę Komisji i przygotowanie protokołu z przeprowadzonej próby technicznej odpowiada Prezes Agencji.

12. W przypadku odmowy przeprowadzenia próby, o której mowa w ust. 1, w terminie określonym w ust. 6 przez właściciela magazynu, w których są utrzymywane zapasy interwencyjne przyjmuje się, iż magazyny te, nie spełniają wymagań w zakresie dostępności fizycznej.”;

20) w art. 30:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Prezes URE jest uprawniony do przeprowadzania kontroli przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiotów dokonujących przywozu gazu ziemnego, w zakresie wykonania obowiązków, o których mowa w art. 24, oraz spełnienia warunków określonych w art. 24a.”;

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Czynności kontrolne wykonują upoważnieni pracownicy Urzędu Regulacji Energetyki po doręczeniu podmiotowi, o którym mowa w ust. 1, albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli jego działalności.”;

c) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Kontrola, o której mowa w ust. 1, polega na analizie wyjaśnień oraz dokumentów przedstawionych przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego.”;

d) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Upoważnionym pracownikom, o których mowa w ust. 2, przysługuje prawo żądania od kontrolowanego podmiotu:

- 1) ustnych i pisemnych wyjaśnień, a także przedstawienia dokumentów dotyczących przywozu gazu ziemnego za rok, w którym jest przeprowadzana kontrola i rok poprzedni, umożliwiających weryfikację poprawności ustalenia poziomu zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, do których tworzenia i utrzymywania jest obowiązane przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego;
- 2) przedstawienia dokumentów umożliwiających sprawdzenie zgodności stanu faktycznego z wielkością zapasów obowiązkowych gazu ziemnego ustaloną według zasad określonych w art. 25 ust. 2 albo ust. 5;
- 3) przedstawienia dokumentów potwierdzających jakość zapasów obowiązkowych gazu ziemnego;
- 4) przedstawienia dokumentów potwierdzających możliwość dostarczenia całkowitej ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej krajowej w okresie, o którym mowa w art. 24 ust. 2 pkt 2 oraz w art. 24a ust. 1 pkt 2, w szczególności kopii umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych;
- 5) dokonania innych czynności, jeżeli wynika to z wiążących Rzeczpospolitą Polską umów międzynarodowych lub prawa Unii Europejskiej.”;

e) ust. 8 otrzymuje brzmienie:

„8. W przypadku odmowy podpisania protokołu z kontroli przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego, kontrolujący dokonuje stosownej adnotacji w protokole. Odmowa podpisania protokołu nie stanowi przeszkody do jego podpisania przez kontrolującego i realizacji ustaleń kontroli.”;

f) ust. 9 otrzymuje brzmienie:

„9. Prezes URE może wezwać przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego do usunięcia uchybień określonych w protokole z kontroli, wyznaczając termin ich usunięcia.”;

21) art. 38 otrzymuje brzmienie:

„Art. 38. 1. W sytuacjach, o których mowa w art. 32 ust. 1, informacje objęte deklaracjami, o których mowa w art. 22 ust. 1, informacje, o których mowa w art. 22 ust. 1b oraz informacje 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, producenci, handlowcy, a także przedsiębiorcy świadczący usługi magazynowania i przedsiębiorcy, którym zlecono tworzenie i utrzymywanie zapasów obowiązkowych ropy naftowej lub paliw przekazują niezwłocznie Prezesowi Agencji, na każde żądanie.

2. Prezes Agencji przekazuje niezwłocznie ministrowi właściwemu do spraw energii informacje, o których mowa w ust. 1.”;

22) w art. 49 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego oraz podmioty zlecające świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji gazu ziemnego są obowiązani posiadać procedury postępowania mające zastosowanie w przypadku:

- 1) wystąpienia zakłóceń w dostarczaniu gazu ziemnego do systemu gazowego;
- 2) nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego przez odbiorców.”;

23) art. 50 ust. 1 otrzymuje brzmienie

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach gazu ziemnego do systemu gazowego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez odbiorców, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego oraz podmioty zlecające świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji gazu ziemnego podejmują działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności działania określone w procedurach, o których mowa w art. 49 ust. 1.”;

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich odbiorców na gaz ziemny, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, podmiot

dokonujący przywozu gazu ziemnego oraz podmioty zlecające świadczenie usług przesyłania gazu ziemnego zawiadamiają:

- 1) operatora systemu gazowego o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w art. 49 ust. 1, i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego swoim odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania gazu ziemnego odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie systemu gazowego;
- 2) niezwłocznie odbiorców, z którymi zawarto umowy sprzedaży gazu ziemnego, za pośrednictwem ogólnopolskich środków masowego przekazu, o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w art. 49 ust. 1, i ich wpływie na bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego oraz o podjętych działaniach w celu likwidacji skutków tych zdarzeń.”;

24) w art. 51 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W przypadkach, o których mowa w ust. 1:

- 1) przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego, operatorzy systemów magazynowania gazu ziemnego i skraplania gazu ziemnego oraz podmioty dysponujące mocą instalacji magazynowych i instalacji skroplonego gazu ziemnego są obowiązane do pozostawania w gotowości do uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego;
- 2) operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego niezwłocznie informuje przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego o konieczności i terminie uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, a po uzyskaniu zgody, o której mowa w art. 26 ust. 1, uruchamia dostawy pochodzące z zapasów obowiązkowych gazu ziemnego;
- 3) przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego oraz użytkownicy systemu gazowego są obowiązani realizować polecenia operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego.”;

25) art. 52 ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. W wypadku uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego z instalacji magazynowej, w której są magazynowane te zapasy należące do więcej niż jednego przedsiębiorstwa energetycznego wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiotu dokonującego przywozu gazu ziemnego, przyjmuje się, że uruchomiono zapasy obowiązkowe gazu ziemnego należące do każdego z tych podmiotów w takim samym stosunku.”;

26) art. 53 otrzymuje brzmienie:

„Art. 53. Jeżeli w ocenie operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemów połączonych gazowych działania, o których mowa w art. 50 i art. 52, nie spowodują przywrócenia stanu bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie gazu ziemnego, operator ten, z własnej inicjatywy lub na podstawie informacji uzyskanych od przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiotu dokonującego przywozu gazu ziemnego, zgłasza ministrowi właściwemu do spraw energii potrzebę wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego, zgodnie z planami wprowadzania ograniczeń, o których mowa w art. 58 ust. 1.”;

27) w art. 61 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W przypadku wystąpienia zdarzeń, w wyniku których zastosowane działania, o których mowa w art. 50-52 i art. 56 ust. 1, nie usunęły zagrożeń, o których mowa w art. 54 ust. 1 pkt 1, 6 i 7, operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemów połączonych, w porozumieniu z przedsiębiorstwami energetycznymi wykonującymi działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiotami dokonującymi przywozu gazu ziemnego, lub z własnej inicjatywy niezwłocznie zawiadamia o tym ministra właściwego do spraw energii.”;

28) w art. 63:

a) w ust. 1:

– pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) nie przedstawi w wyznaczonym terminie informacji, o których mowa w art. 22 ust.1b i 3 lub art. 38, albo przedstawi w tej informacji dane nieprawdziwe;”;

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

„5a) nie przedstawi w wyznaczonym terminie deklaracji, o których mowa w art. 22 ust. 1 albo przedstawi w tej deklaracji dane nieprawdziwe;”

– pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) będąc osobą kierującą działalnością podmiotów, o których mowa w art. 24, nie przedstawi, w wyznaczonym terminie, informacji, o których mowa w art. 27, albo przedstawi w tej informacji dane nieprawdziwe;”

– po pkt 18 dodaje się pkt 18a i 18b w brzmieniu:

„18a) utrudnia lub uniemożliwia przeprowadzenie kontroli, o której mowa w art. 29 ust. 1 i art. 30 ust. 1 lub przeglądu, o którym mowa w art. 29b ust. 1;

18b) będąc właścicielem magazynów, w których utrzymywane są zapasy interwencyjne lub związanej z tymi magazynami infrastruktury przesyłowej lub transportowej, utrudnia lub nie przeprowadza w terminie próby, o której mowa w art. 29a ust 1;”

– pkt 19 otrzymuje brzmienie:

„19) będąc osobą kierującą działalnością przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiotu dokonującego przywozu gazu ziemnego nie usunie, w wyznaczonym terminie, uchybień, do czego został zobowiązany na podstawie art. 30 ust. 9;”

– uchyla się pkt 19a,

– pkt 19b otrzymuje brzmienie:

„19b) będąc osobą kierującą działalnością przedsiębiorstwa energetycznego wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiotu dokonującego przywozu gazu ziemnego, nie złoży wyjaśnień lub nie przedstawi w wyznaczonym terminie dokumentów, o których mowa w art. 30 ust. 5, albo złoży nieprawdziwe wyjaśnienia lub przedstawi nieprawdziwe dokumenty;”

b) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. W przypadkach, o których mowa w ust. 1 pkt 8-10 i 18b, kara pieniężna wynosi od 10% do 15% przychodu ukaranego przedsiębiorcy osiągniętego w poprzednim roku podatkowym, a jeżeli kara dotyczy działalności wykonywanej na podstawie koncesji, wysokość kary wynosi od 10% do 15% przychodu

ukaranego przedsiębiorcy, wynikającego z działalności koncesjonowanej, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym.”,

c) po ust. 13 dodaje się ust. 13a w brzmieniu:

„13a. W przypadkach, o których mowa w ust. 1 pkt 18a, kara pieniężna wynosi od dwukrotnego do dziesięciokrotnego przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw, obowiązującego w kwartale, w którym nastąpiło utrudnienie lub uniemożliwienie kontroli.”;

d) ust. 15a otrzymuje brzmienie:

„15a. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 19b, kara pieniężna wynosi od dwukrotnego do dziesięciokrotnego przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw, obowiązującego w kwartale, w którym nastąpiło niedopełnienie obowiązku.”;

29) w art. 64:

a) w ust. 1:

– pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) pkt 1-5a, 7, 8, 18-18b i 20 – wymierza Prezes Agencji”;

– pkt 7 otrzymuje brzmienie:

„7) pkt 6a i 17 - wymierza minister właściwy do spraw energii.”;

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Prezes Agencji wymierza kary, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1-5a, 7, 8, 18-18b i 20, w drodze decyzji, od której przysługuje odwołanie do ministra właściwego do spraw energii.”;

30) art. 65 otrzymuje brzmienie:

„Art. 65. Przy ustalaniu kar pieniężnych, o których mowa w art. 63 ust. 4, 4a, 6, 8-14 i 15a organ wymierzający karę uwzględni w szczególności czas trwania, stopień oraz przyczyny naruszenia przepisów ustawy, a także częstotliwość ich naruszania w przeszłości przez podmiot podlegający ukaraniu.”;

31) w art. 66:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Należności pieniężne z tytułu kar, o których mowa w art. 64 pkt 1 i 3-7, stanowią dochód budżetu państwa.”;

b) ust. 1a otrzymuje brzmienie:

„1a. Należności pieniężne z tytułu kar, o których mowa w art. 64 pkt 2 stanowią dochód Funduszu.”,

c) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Kar pieniężnych nie nakłada się, jeżeli od stwierdzenia naruszeń ustawy, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1-3 i 7 upłynęło 5 lat.”,

d) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Kar pieniężnych nie nakłada się, jeżeli od stwierdzenia naruszeń ustawy, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 3a-6a oraz pkt 8-20, upłynęły 3 lata.”

32) uchyla się art. 74.

Art. 4. W ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2014 r., poz. 1728 i z 2015 r., poz. 1361) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 12:

a) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Wykazy, o których mowa w ust. 2 pkt 1 - 3 prowadzone są w systemie informatycznym i udostępniane są na stronie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.”,

b) po ust. 4 dodaje się ust. 4a w brzmieniu:

„4a. Organ prowadzący kontrolę podmiotu, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 - 3 sprawdza, czy podmiot ten znajduje się we właściwym wykazie, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 - 3. W razie stwierdzenia niewystępowania kontrolowanego podmiotu w odpowiednim wykazie, informuje o tym Zarządzającego, który uzupełnienia wykaz.”,

2) w art. 16 po ustępie 5 dodaje się ustęp 5a w brzmieniu:

„5a. Inspektor w toku kontroli żąda okazania:

1) koncesji, o której mowa w art. 32 ust. 1 pkt 1-4 ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.), w zakresie wytwarzania, magazynowania lub przeładunku, przesyłania lub dystrybucji oraz obrotu paliwami ciekłymi, w tym obrotu paliwami ciekłymi z zagranicą, jeżeli taka koncesja jest wymagana ze względu na rodzaj działalności prowadzonej przez kontrolowanego przedsiębiorcy;

- 2) decyzji o wpisie do rejestru, o którym mowa w art. 32a ust. 1, jeżeli jest ona wymagana ze względu na rodzaj działalności prowadzonej przez kontrolowanego.”.

Art. 5. W ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. 2015 poz. 775) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 2 w ust. 1 pkt 25 otrzymuje brzmienie:

„25) podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy - każdy podmiot, w tym mający siedzibę lub miejsce zamieszkania poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, dokonujący wytwarzania, importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, który:

- a) sprzedaje je lub rozporządza nimi poprzez dokonanie jakiegokolwiek czynności prawnej lub
 - b) zużywa na potrzeby własne na tym terytorium, z wyłączeniem przywozu paliw ciekłych przeznaczonych do użycia podczas transportu i przywożonych w standardowych zbiornikach, o którym mowa w art. 33 ust. 1 ustawy o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r., poz 752 z późn. zm.)”
- 2) dotychczasowe art. 28a - 28j oznacza się jako art. 28b - 28k i dodaje się art. 28a w brzmieniu:

„Art. 28a 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prowadzi wykaz podmiotów, które zobowiązane są do realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego w danym roku kalendarzowym, na podstawie sprawozdań, o których mowa w art. 43d ustawy, o której mowa w art. 28.

2. Wykaz, o którym mowa w ust. 1 jest jawny i podlega publikacji w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.”

Art. 6. W ustawie z dnia 19 sierpnia 2011 roku o przewozie towarów niebezpiecznych (Dz. U. z 2011 r. Nr 227, poz. 1367 i Nr 244, poz. 1454, oraz z 2015 r., poz. 1273) dotychczasową treść art. 13 oznacza się jako ust. 1 i dodaje się po nim ust. 2 w brzmieniu:

„2. Uczestnik przewozu towarów niebezpiecznych jest obowiązany zamieścić, w wymaganych dokumentach, o których mowa w ustawie, oraz odpowiednio w ADR, RID lub ADN nazwę i adres podmiotu, którego własnością, w chwili przekazania osobie wykonującej przewóz towarów, jest towar niebezpieczny.”.

Art. 7. W ustawie z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2016 r., poz. 290) w art. 32 wprowadza się następujące zmiany:

1) w ust. 1 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) wyrażeniu zgody przez ministra właściwego do spraw energii – w przypadku budowy gazociągu przesyłowego, gazociągu o zasięgu krajowym lub jeżeli budowa ta wynika z umów międzynarodowych.”;

2) po ust. 1 dodaje się ust. 1a:

„1a. Minister właściwy do spraw energii wyraża zgodę, o której mowa w ust. 1 pkt 3), po uzyskaniu opinii Szefa Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego, jeżeli budowa gazociągu przesyłowego nie stanowi zagrożenia dla bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej. Wyrażenie zgody powinno nastąpić w terminie 60 dni od dnia złożenia wniosku. Niezajęcie przez organ stanowiska w tym terminie uznaje się jako brak zastrzeżeń.”.

Art. 8. W ustawie z dnia 28 października 2002 roku o odpowiedzialności podmiotów zbiorowych za czyny zabronione pod groźbą kary (Dz. U. z 2015 r., poz. 1212 ze zm.) w art. 16 w ust. 1 w pkt 17 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 18 w brzmieniu:

„18) określone w art. 57g ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U z 2012, poz. 1059 z późn. zm.).”

Art. 9. 1. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 32 ust. 3 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 32 ust. 3 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie dłużej jednak niż 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 10. 1. W terminie miesiąca od dnia wejścia w życie rozporządzenia, o którym mowa w art. 32 ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1, przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność polegającą na wytwarzaniu, magazynowaniu, przesyłaniu lub dystrybucji oraz obrocie paliwami ciekłymi, w tym obrocie tymi paliwami z zagranicą, na podstawie koncesji wydanych przed dniem wejścia w życie rozporządzenia, o którym mowa w art. 32 ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1, składają wniosek o zmianę posiadanych koncesji w celu dostosowania ich treści do definicji paliw ciekłych, o której mowa w art. 3 pkt 3b ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

2. Do czasu wydania decyzji w przedmiocie zmiany koncesji na podstawie wniosku złożonego zgodnie z ust. 1 albo uzyskania rozstrzygnięcia w przedmiocie wpisu do rejestru podmiotów przywożących, o którym mowa w art. 32a ustawy zmienianej w art. 1, przedsiębiorstwa energetyczne oraz podmioty przywożące prowadzą działalność stosując zasady definiowania paliw ciekłych obowiązujące przed wejściem w życie niniejszej ustawy.

3. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne nie uzupełniło złożonego wniosku, o którym mowa w ust. 1, w terminie wyznaczonym przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- 1) przedsiębiorstwo to nie może dalej prowadzić działalności gospodarczej objętej koncesją;
- 2) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki stwierdza, w drodze decyzji, wygaśnięcie koncesji udzielonej temu przedsiębiorstwu energetycznemu.

4. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne wniosku o zmianę koncesji w terminie, o którym mowa w ust. 1, koncesje na wytwarzanie paliw ciekłych, magazynowanie paliw ciekłych, przesyłanie lub dystrybucję paliw ciekłych oraz obrót paliwami ciekłymi, w tym obrót tymi paliwami z zagranicą, wydane przed dniem wejścia w życie ustawy wygasają z upływem ostatniego dnia określonego w ust. 1 terminu do złożenia wniosku.

Art. 11. 1. W terminie dwóch miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy podmioty wykonujące działalność polegającą na przeładunku paliw ciekłych składają wniosek o udzielenie koncesji na przeładunek paliw ciekłych lub wniosek o zmianę udzielonej koncesji na magazynowanie paliw ciekłych rozszerzający koncesję o tę działalność.

2. W terminie dwóch miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy podmioty wykonujące działalność polegającą na obrocie benzynami lotniczymi, w tym obrocie nimi z zagranicą, której wykonywanie nie wymagało koncesji przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, składają wniosek o udzielenie lub zmianę posiadanej koncesji na obrót paliwami ciekłymi albo koncesji na obrót paliwami ciekłymi oraz koncesji na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą.

3. W przypadku niezłożenia wniosku o udzielenie lub zmianę koncesji w terminie, o którym mowa w ust. 1 i 2, prowadzenie po tym terminie działalności polegającej na

przeładunku paliw ciekłych lub obrocie benzynami lotniczymi stanowi prowadzenie działalności bez wymaganej koncesji albo z naruszeniem warunków udzielonej koncesji.

Art. 12. 1. W terminie czterech miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalności polegającą na wytwarzaniu paliw ciekłych lub obrocie paliwami ciekłymi z zagranicą składają wnioski o zmianę udzielonych koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych lub obrót paliwami ciekłymi z zagranicą dostosowującej je do wymagań o których mowa w art. 33 ust. 1b pkt 1 i 3 ustawy zmienianej w art. 1.

2. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne nie uzupełniło złożonego wniosku, o którym mowa w ust. 1, w terminie wyznaczonym przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- 1) przedsiębiorstwo to nie może dalej prowadzić działalności gospodarczej objętej koncesją na wytwarzanie paliw ciekłych lub obrót paliwami ciekłymi z zagranicą;
- 2) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki stwierdza, w drodze decyzji, wygaśnięcie koncesji udzielonej temu przedsiębiorstwu na wytwarzanie paliw ciekłych lub obrót paliwami ciekłymi z zagranicą.

3. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwa energetyczne wniosku o zmianę koncesji w terminie, o którym mowa ust. 1, koncesje na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesje na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą wydane przed wejściem w życie ustawy wygasają z upływem ostatniego dnia określonego w ust. 1 terminu do złożenia wniosku.

Art. 13. 1. W terminie sześciu miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy podmioty prowadzące działalność w zakresie magazynowania paliw ciekłych z wykorzystaniem bezzbiornikowych magazynów paliw ciekłych, składają wnioski o udzielenie koncesji na magazynowanie paliw ciekłych, koncesji na magazynowanie lub przeładunek paliw ciekłych albo zmianę posiadanej koncesji na magazynowanie paliw ciekłych.

2. W przypadku niezłożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, prowadzenie po tym terminie działalności polegającej na magazynowaniu paliw ciekłych z wykorzystaniem bezzbiornikowych magazynów paliw ciekłych stanowi prowadzenie działalności bez wymaganej koncesji albo z naruszeniem warunków udzielonej koncesji.

Art. 14. 1. W terminie dwóch miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalności polegającą na wytwarzaniu paliw

ciekłych lub obrocie paliwami ciekłymi z zagranicą na podstawie koncesji wydanych przed wejściem w życie ustawy, informują Prezesa URE o sposobie wypełnienia wymagań o których mowa w art. 33 ust.1b pkt 4 ustawy zmienianej w art.1

2. Prezes URE cofa koncesję na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesję na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą w przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwa energetyczne informacji o wypełnianiu wymagania, o którym mowa w art.33 ust.1 pkt 4 ustawy zmienianej w art.1, w terminie o którym mowa w ust. 1.

Art. 15. Postępowania o udzielenie koncesji na obrót gazem ziemnym z zagranicą wszczęte na podstawie art. 31 ust. 1a ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym i niezakończone przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy umarza się.

Art. 16. 1. W terminie trzech miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące przed dniem jej wejścia w życie działalność polegającą na wytwarzaniu paliw ciekłych lub obrocie paliwami ciekłymi z zagranicą w zakresie gazu płynnego LPG, składają zabezpieczenie majątkowe, o którym mowa w art. 38a ustawy zmienianej w art. 1.

2. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne zabezpieczenia majątkowego, w terminie o którym mowa w ust. 1, koncesja na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesja na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą w zakresie gazu płynnego LPG wydana przed wejściem w życie ustawy wygasa.

Art. 17. 1. Zabezpieczenia majątkowe, o których mowa w art. 38a ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 złożone do Prezesa URE przed wejściem w życie ustawy zachowują ważność do czasu na jaki zostały ustanowione.

2. W terminie miesiąca od dnia wejścia w życie ustawy Prezes URE przekazuje właściwym ze względu na aktualną siedzibę przedsiębiorstwa energetycznego naczelnikom urzędów celnych zabezpieczenia majątkowe złożone przed wejściem w życie ustawy.

3. Naczelnik urzędu celnego niezwłocznie informuje przedsiębiorstwo energetyczne o przekazaniu zabezpieczenia majątkowego przez Prezesa URE.

4. Od dnia wejścia w życie ustawy, organem właściwym w zakresie przyjęcia, przedłużenia terminu ważności, podwyższenia wysokości, zmiany formy, pokrycia należności, zwrotu lub zwolnienia zabezpieczenia majątkowego, o którym mowa w ust. 1, jest naczelnik urzędu celnego właściwy ze względu na aktualną siedzibę przedsiębiorstwa energetycznego.

Art. 18. 1. W terminie czterech miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy Prezes URE publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki rejestr, o którym w art. 32a, rejestr koncesjonariuszy, o którym mowa w art. 43b ust.1, wykazy o których mowa w art.41 ust. 7 oraz art. 43 ust. 11 ustawy zmienianej w art. 1.

2. W terminie dwóch miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy Prezes URE publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej URE wykazy, o których mowa w art. 28a ustawy zmienionej w art. 5

Art. 19. W terminie miesiąca od dnia wejścia w życie ustawy Prezes Agencji Rezerw Materiałowych publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej Agencji Rezerw Materiałowych rejestr, o którym mowa w art.13 ustawy zmienionej w art. 3.

Art. 20. W terminie miesiąca od dnia wejścia w życie ustawy Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wykazy o których mowa w art. 12 ust. 2 pkt 1-3 ustawy zmienionej w art.4.

Art. 21. 1. Przedsiębiorstwa energetyczne rozpoczynają realizację obowiązków, o których mowa w art. 4ba ust. 4 oraz art.43d ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 za miesiąc następujący po miesiącu, w którym w życie weszły rozporządzenia, o których mowa w art. 4ba ust. 6 i art.43d ust. 2 ustawy zmienianej w art.1.

Art. 22. 1. Przedsiębiorstwa energetyczne, którym przed wejściem w życie ustawy udzielono koncesje, o których mowa w art. 32 ust.1 pkt 1-4 w zakresie w jakim dotyczą paliw ciekłych, zgłaszają do Prezesa URE pierwszą informację o całej eksploatowanej lub trwale wyłączanej z eksploatacji infrastrukturze paliw ciekłych w oparciu o informację, o której mowa w art. 43e ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w terminie miesiąca od dnia wejścia w życie rozporządzenia, o którym mowa w art. 43e ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1

2. Przedsiębiorstwa energetyczne, które uzyskały koncesje, o których mowa w art. 32 ust.1 pkt 1-4 w zakresie w jakim dotyczą paliw ciekłych po wejściu w życie ustawy, a przed wejściem w życie rozporządzenia, o którym mowa w art.43e ust. 2 ustawy zmienionej w art.1 składają pierwszą informację o eksploatowanej lub wyłączanej z eksploatacji infrastrukturze paliw ciekłych w terminie miesiąca od dnia wejścia w życie rozporządzenia, o którym mowa w art.43e ust. 2 ustawy zmienianej w art.1.

Art. 23. Podmioty, które na mocy zmian wprowadzonych niniejszą ustawą są zobowiązane złożyć wniosek o wpis do rejestru, o którym mowa w art. 13 ustawy zmienianej w art. 3, składają go w terminie miesiąca od dnia jej wejścia w życie.

Art. 24. W terminie miesiąca od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy podmioty wykonujące przed dniem jej wejścia w życie działalność gospodarczą polegającą na obrocie paliwami ciekłymi z wykorzystaniem stacji kontenerowych, dostosują prowadzoną działalność do regulacji zawartej w art. 43a ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1.

Art. 25. Postępowania wszczęte na podstawie art. 24 ust. 5 i ust. 5a ustawy zmienianej w art. 3, i niezakończone przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, umarza się.

Art. 26. Decyzje, o których mowa w art. 24 ust. 5 oraz ust. 5a ustawy zmienianej w art. 3, tracą moc z dniem 30 września 2017 roku.

Art. 27. Przepisy art. 28c pkt 8, 9 i 10 ustawy zmienianej w art. 3 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą stosuje się do należności, powstałych i nie uiszczonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 28. Z dniem wejścia w życie niniejszej ustawy Fundusz Zapasów Agencyjnych, o którym mowa w art. 28a ust. 1 ustawy zmienianej w art. 3, w brzmieniu dotychczasowym, staje się Funduszem Zapasów Interwencyjnych, o którym mowa w art. 28a ust. 1 ustawy, o której mowa w art. 3 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 29. Do postępowań wszczętych na podstawie ustawy zmienianej w art. 7, i niezakończonych do dnia wejścia w życie ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 7, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 30. Przedsiębiorstwa energetyczne, które złożyły wnioski zgodnie z art. 10 ust.1, art. 11 ust. 1 i 2, art. 12 ust.1 oraz art. 13 ust. 1 mogą prowadzić działalność w dotychczasowym zakresie do czasu ostatecznego rozstrzygnięcia wniosku.

Art. 31. 1. Postępowania w sprawie udzielenia lub zmiany koncesji, o których mowa art. 32 ust. 1 pkt 1-4 ustawy zmienianej w art. 1, w zakresie paliw ciekłych wszczęte i niezakończone przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, umarza się.

2. Nie wszczyna się postępowań w sprawie udzielenia lub zmiany koncesji, o której mowa w art. 32 ust. 1 pkt 1-4 ustawy zmienianej w art. 1 na podstawie wniosków, które wpłynęły po dniu wejścia w życie ustawy, a przed dniem wejścia w życie rozporządzenia, o

którym mowa w art. 32 ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 32. 1. Maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań Prezesa URE, wynikających z niniejszej ustawy wynosi w roku:

- 1) 2016 r. – 1 737 120 zł;
- 2) 2017 r. - 3 474 240 zł;
- 3) 2018 r. - 3 474 240 zł;
- 4) 2019 r. - 3 474 240 zł;
- 5) 2020 r. - 3 474 240 zł;
- 6) 2021 r. - 3 474 240 zł;
- 7) 2022 r. - 3 474 240 zł;
- 8) 2023 r. - 3 474 240 zł;
- 9) 2024 r. - 3 474 240 zł;
- 10) 2025 r. - 3 474 240 zł.

2. Prezes URE monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o którym mowa w ust. 1, oraz wdraża mechanizmy korygujące, o których mowa w ust. 3.

3. W przypadku gdy wielkość wydatków po pierwszym półroczu danego roku budżetowego wyniesie więcej niż 65% limitu wydatków przewidzianych na dany rok, dysponent środków obniża wielkość środków przeznaczonych na wydatki w drugim półroczu o kwotę stanowiącą różnicę pomiędzy wielkością tego limitu a kwotą przekroczenia wydatków.

4. W przypadku gdy wielkość wydatków w poszczególnych miesiącach jest zgodna z planem finansowym, przepisu ust. 3 nie stosuje się.”.

Art. 33. 1. Ustawa wchodzi w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia z wyjątkiem:

- 1) art. 22 ust. 1 i 1b oraz art. 38 ustawy zmienianej w art. 3, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, które wchodzi w życie po upływie 6 miesięcy od dnia ogłoszenia,
- 2) art. 42a, który wchodzi w życie po upływie 2 miesięcy od dnia ogłoszenia.

UZASADNIENIE

I. Wyjaśnienie celu i potrzeby wydania aktu

Zmiany legislacyjne w projekcie ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne i niektórych innych ustaw realizują szereg celów systemowych, jeśli chodzi o uregulowanie rynku paliw i gazu ziemnego. Proponowane zmiany dotyczą różnych instytucji rynku paliw i gazu ziemnego, a ich wspólnym mianownikiem jest uporządkowanie i wprowadzenie większej przejrzystości na tych rynkach.

Proponowane zmiany obejmują:

- 1) systemowe uporządkowanie rynku paliw ciekłych;
- 2) zwiększenie kontroli państwa nad systemem zapasów interwencyjnych ropy naftowej i paliw;
- 3) uporządkowanie rynku gazu ziemnego;
- 4) rozszerzenie obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego i wprowadzenie nowej formy prawnej realizacji tego obowiązku (tzw. umowa biletowa);
- 5) wyeliminowanie uchybień i niedostatków legislacyjnych obowiązujących przepisów w obszarze paliw ciekłych i gazu ziemnego, które sprawiają wątpliwości interpretacyjne lub powodują trudności w procesie stosowania prawa.

II. Rynek paliw ciekłych

Rynek paliw ciekłych jest najliczniejszym pod względem liczby działających na nim podmiotów segmentem sektora energii podlegającym koncesjonowaniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”), na zasadach określonych w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne⁵ (dalej: „Prawo energetyczne”). Według danych Prezesa URE⁶ przedsiębiorstwa działające na polskim rynku posiadają obecnie:

- 1) 14 koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych;
- 2) 52 koncesje na usługowe magazynowanie paliw ciekłych;
- 3) 2 koncesje na usługi przesył lub dystrybucję paliw ciekłych;
- 4) 8097 koncesji na obrót paliwami ciekłymi wyłącznie na terenie kraju;

⁵ Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.

⁶ <http://bip.ure.gov.pl/bip/import/35.Baza-przedsiębiorstw-posiadających-koncesje.html>; dostęp: 24.05.2016 r.

- 5) 32 koncesje na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą, które wymagają złożenia do URE zabezpieczenia majątkowego w wysokości 10 mln PLN;
- 6) 84 koncesje na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą w zakresie gazu płynnego LPG (bez zabezpieczenia majątkowego).

Cechą regulacji sektora paliw ciekłych w Polsce jest rozproszenie unormowań w wielu aktach prawnych. Konsekwencją takiego rozproszenia jest brak jednolitego nadzoru na rynku – stanowi on obszar działań wielu organów, których działania często nie są ze sobą skoordynowane, co utrudnia zapobieganie negatywnym zjawiskom na rynku.

Za szczególnie istotne wady regulacji sektora paliw ciekłych należy uznać brak spójnego systemu reglamentacji działalności gospodarczej oraz kontroli realizacji obowiązków publicznoprawnych związanych z wytwarzaniem i obrotem paliwami. Stan ten ogranicza możliwości kontroli nadużyć przez właściwe organy administracji publicznej. Organy te nie dysponują również dostateczną wiedzą nt. podmiotów działających na rynku i wykorzystywanej przez nich infrastruktury paliw ciekłych, co jest konsekwencją braku obowiązków informacyjnych po stronie ww. podmiotów (np. dotyczących wykorzystywanych baz paliw, stacji paliw i terminali przeładunkowych).

Niedostatki obowiązujących rozwiązań prawnych w obszarze paliw ciekłych w Polsce, w tym brak dostatecznych kompetencji w zakresie sprawowania nadzoru nad nim dla różnych organów administracji publicznej, a w szczególności dla Prezesa URE, są czynnikiem generującym ryzyko podejmowania działań mających na celu omijanie lub naruszanie obowiązujących przepisów. Podmioty masowo podejmują działania w tzw. „szarej strefie” oraz „czarnej strefie”, polegające na unikaniu opodatkowania lub wyłudzeniu podatku od towarów i usług, unikaniu podatku akcyzowego, niewnoszeniu opłaty paliwowej czy unikaniu realizacji obowiązku tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych ropy i paliw ciekłych, realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego w zakresie paliw i biopaliw ciekłych, a także prowadzenia działalności bez wymaganej koncesji. W konsekwencji zakłóceniu ulegają mechanizmy uczciwej konkurencji, a budżet państwa jak i przedsiębiorcy działający legalnie tracą dochody.

Patologiczne zjawiska występujące na rynku paliw ciekłych mają charakter dynamiczny. Przestępstwa w zakresie obrotu paliwami przybierają coraz to nowsze formy, a utrzymujący się sposób administracyjnej regulacji tego rynku wręcz zachęca podmioty do podejmowania działalności w sposób nielegalny.

W celu przeciwdziałania ww. zjawiskom projekt przewiduje nowelizację oraz dodanie szeregu nowych przepisów do:

- 1) ustawy – Prawo energetyczne,
- 2) ustawy o swobodzie działalności gospodarczej,
- 3) ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym,
- 4) ustawy o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw,
- 5) ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych,
- 6) ustawy o przewozie towarów niebezpiecznych,
- 7) ustawy – Prawo budowlane,
- 8) ustawy o odpowiedzialności podmiotów zbiorowych za czyny zabronione pod groźbą kary.

Zmiany te mają charakter komplementarny wobec procedowanych równolegle zmian podatkowych, mających na celu ograniczenie „szarej strefy” – w swoim założeniu mają uporządkować i uzupełnić regulację sektora paliw ciekłych, zapewnić spójność stosowania przepisów determinujących podstawowe wymagania administracyjne związane z podażą na rynek paliw ciekłych oraz wdrożyć rozwiązania zwiększające przejrzystość oraz transparentność funkcjonowania krajowego rynku paliwowego. Zamiarem projektodawców jest stworzenie takich ram administracyjnoprawnych dla wejścia i funkcjonowania na tym rynku, aby maksymalnie usprawnić egzekucję wszystkich wynikających z obecności na nim obowiązków publicznoprawnych.

Dla zapewnienia realizacji założonych celów projekt przewiduje w szczególności:

- 1) uzupełnienie i doprecyzowanie przepisów definiujących rodzaje działalności w sektorze paliw ciekłych takich jak wytwarzanie, magazynowanie, przeładunek paliw ciekłych;
- 2) wprowadzenie jednolitej definicji paliw ciekłych, które przy obecnym braku regulacji na poziomie ustawowym są określone w drodze decyzji Prezesa URE, co budzi uzasadnione wątpliwości co do zgodności tej praktyki z podstawowymi zasadami podejmowania i prowadzenia działalności gospodarczej i jest źródłem omijania obowiązku posiadania wymaganej koncesji. Nowy art. 32 ust. 5 wprowadza delegację ustawową dla ministra właściwego do spraw energii do wydania rozporządzenia w sprawie wykazu paliw ciekłych, których wytwarzanie, magazynowanie lub przeładunek, przesyłanie lub dystrybucja, obrót w tym obrót z zagranicą wymaga

koncesji oraz których przywóz wymaga wpisu do rejestru o którym mowa w art. 32a, biorąc pod uwagę obowiązującą klasyfikację Nomenklatury Scalonej (kody CN). Kody CN stanowią konkretyzację produktów w ramach rodzajów paliw ciekłych wymienionych w ustawie w art. 3 pkt. 3b. Takie rozwiązanie jest niezbędne dla skutecznego działania projektu poprzez zapewnienie elastyczności wykazu paliw ciekłych oraz uszczelnienia systemu. Proponowane rozwiązanie jest tożsame z tym, które ustawodawca przyjął w ustawie o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, która w art. 3 ust. 5 ustanawia obowiązek dla ministra właściwego do spraw energii do wydania rozporządzenia, w którym poprzez posłużenie się kodami CN określone zostały: surowce oraz produkty naftowe uwzględniane podczas ustalania ilości zapasów interwencyjnych, surowce oraz paliwa, w których tworzy się zapasy interwencyjne oraz paliwa stanowiące podstawę do wyliczenia opłaty zapasowej.

Obecnie, w związku z brakiem w Prawie energetycznym definicji paliw ciekłych, paliwa te określane są w drodze decyzji Prezesa URE. Nowy system wychodzi więc naprzeciw zasadzie pewności prawa, a jednocześnie będzie bardziej przejrzysty i szczelny niż obecny. Zapobiegnie on możliwości omijania obowiązku koncesyjnego przez nieuczciwe podmioty działające na rynku.

- 3) uspoźnienie przepisów regulujących podstawowe obowiązki dla sektora paliw ciekłych w ramach reżimu koncesjonowania, zapasów obowiązkowych, jakości paliw, realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego („NCW”) oraz systemu podatkowego;
- 4) zwiększenie kontroli nad systemem zapasów interwencyjnych ropy naftowej i paliw poprzez:
 - doprecyzowanie definicji handlowca oraz zasad dokonywania wpisu w rejestrze producentów i handlowców prowadzonym przez Prezesa Agencji Rezerw Materiałowych;
 - doprecyzowanie zasad obliczania opłaty zapasowej przez producentów będących jednocześnie handlowcami, w przypadku wykorzystania sprowadzonego przez nich paliwa do dokonywanej przez nich produkcji paliw;

- doprecyzowanie zasad dokonywania korekt o charakterze technicznym, dotyczących sposobu określenia wymiaru wpłat na poczet Funduszu Zapasów Agencyjnych z tytułu opłaty zapasowej;
 - zapewnienie pokrycia wszystkich kosztów związanych z realizacją zadań Prezesa Agencji Rezerw Materiałowych dotyczących nadzoru nad systemem zapasów interwencyjnych ze środków gromadzonych na Funduszu Zapasów Agencyjnych (pochodzących z opłaty zapasowej wpłacanej przez producentów i handlowców);
 - wprowadzenie uprawnień dla Prezesa Agencji Rezerw Materiałowych oraz Ministra Energii i Pełnomocnika Rządu do Spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej, dotyczących przeprowadzenia kontroli dostępności fizycznej zapasów interwencyjnych;
- 5) wprowadzenie rozwiązań prawnych nakierowanych na zwiększenie kontroli nad procesem pierwszej podaży paliw ciekłych na krajowy rynek związany z ich wytworzeniem lub przywozem oraz wywozem w ramach działalności koncesjonowanej lub w ramach przywozu. Zmiany zakładają, że każdy przywóz do Polski dwóch podstawowych gatunków paliw ciekłych (benzyny silnikowej oraz oleju napędowego), z wyłączeniem przywozu w standardowych zbiornikach samochodów będzie rodził obowiązki: posiadania koncesji lub wpisu do nowotworzonego rejestru podmiotów przywożących, utworzenia zapasu obowiązkowego, wniesienia opłaty zapasowej oraz realizacji NCW;
 - 6) uszczelnienie systemu koncesyjnego poprzez przywrócenie obowiązku posiadania koncesji na obrót benzyną lotniczą oraz rozszerzenie obowiązku złożenia zabezpieczenia majątkowego dla obrotu gazem płynnym LPG z zagranicą;
 - 7) wprowadzenie nowego rodzaju koncesji – koncesji na przeładunek paliw ciekłych;
 - 8) usprawnienie funkcjonowania systemu zabezpieczeń majątkowych składanych do koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych oraz koncesji na obrót paliwami ciekłymi poprzez przeniesienie ich od Prezesa URE do właściwych ze względu na działalność koncesjonariusza naczelników urzędów celnych;
 - 9) usprawnienie procesu koncesyjnego poprzez wprowadzenie nowych przesłanek zabraniających udzielenia przez 3 lata koncesji dla podmiotów prawomocnie skazanych za przestępstwa skarbowe lub za działalność bez koncesji lub brak wpisu do rejestru lub zawieszających postępowania o udzielenie koncesji dla podmiotów, w stosunku do których toczą się takie postępowania, także w przypadku gdy postępowania dotyczą członków zarządów i rad nadzorczych tych spółek.

- 10) wprowadzenie przepisów umożliwiających pozostawienie przez Prezesa URE spraw koncesyjnych bez rozpatrzenia w przypadku przedkładania niekompletnych wniosków;
- 11) wprowadzenie precyzyjnego katalogu przesłanek stanowiących naruszenie przepisów prawa energetycznego i przepisów odrębnych, stanowiących podstawę cofnięcia koncesji;
- 12) wzmocnienie Prezesa URE jako regulatora rynku paliw ciekłych poprzez wprowadzenie nowych kompetencji kontrolnych dla tego organu, a także dodanie nowych obowiązków sprawozdawczych realizowanych wobec tego regulatora przez podmioty działające na rynku paliw ciekłych;
- 13) ustalenie zasad współpracy Prezesa URE z innymi organami w zakresie nadzoru nad rynkiem, w tym zapewnienie wymiany informacji o podmiotach nadzorowanych oraz ustalenia standardów kontroli podmiotów wykonujących działalność koncesjonowaną w zakresie paliw ciekłych lub podmiotów przywożących paliwa ciekłe;
- 14) usprawnienie procedur opiniowania wniosków o udzielenie, przedłużenie oraz cofnięcie koncesji poprzez wskazanie jako organów opiniujących Prezesa Agencji Rezerw Materiałowych, Ministra właściwego do spraw finansów publicznych, Prokuratora Generalnego oraz Komendanta Głównego Policji, co ma ujednoczyć zasady wydawania opinii i rozszerzyć ich zakres o kompleksową ocenę wiarygodności podmiotu, który chce uzyskać przedmiotowe uprawnienie;
- 15) wprowadzenie jednolitej odpowiedzialności karnej dla wszystkich rodzajów podmiotów prawa za prowadzenie działalności bez koncesji oraz za przywóz paliwa jako podmiot przywożący, bez wpisu do tworzonego rejestru;
- 16) zwiększenie dostępu do informacji o podmiotach rynkowych poprzez zapewnienie jawności:
 - rejestru podmiotów przywożących,
 - wykazu podmiotów, które złożyły wnioski o udzielenie, zmianę lub cofnięcie koncesji albo o udzielenie lub zmianę promesy koncesji,
 - rejestru przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję,
 - wykazu podmiotów posiadających promesę koncesji,
 - wykazu podmiotów, wobec których toczyło się postępowanie w sprawie udzielenia koncesji, które zostało następnie umorzone lub zakończyło się odmową udzielenia koncesji lub pozostawieniem wniosku bez rozpoznania,

- wykazu przedsiębiorstw energetycznych, którym cofnięto koncesję,
- wykazu podmiotów, którym koncesja wygasła zgodnie z art. 42a, wraz z podaniem podstawy i daty wygaśnięcia koncesji;”,
- rejestru producentów i handlowców,
- wykazu podmiotów realizujących NCW w zakresie paliw i biopaliw ciekłych

Projektowane przepisy zwiększają dostęp do informacji o podmiotach działających na rynku i wprowadzają jawność ustanawianych przez projekt wykazów, nie naruszając jednak regulacji w zakresie ochrony danych osobowych. W szczególności warto zaznaczyć, że zakres sprawozdawczości oraz podstawa wpisu do wykazu nie obejmuje odbiorców końcowych nabywających paliwa w obrocie detalicznym (na stacjach benzynowych). Zgodnie z wprowadzanym art. 4ba do Prawa energetycznego, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem, przeladunkiem, przesyłaniem lub dystrybucją paliw ciekłych prowadzi wykaz przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem, obrotem, w tym obrotem z zagranicą paliwami ciekłymi, podmiotów przywożących lub odbiorców końcowych paliw ciekłych, którym świadczą usługi odpowiednio do zakresu swojej działalności. Ponieważ przepis nie przewiduje obowiązku składania sprawozdań przez podmioty zajmujące się obrotem paliwami ciekłymi, w tym obrotem tymi paliwami z zagranicą, odbiorcy końcowi nabywający paliwa w obrocie detalicznym pozostają poza zakresem tych uregulowań.

- 17) wprowadzenie jednolitej bazy danych prowadzonej przez Prezesa URE zawierającej publicznie dostępne informacje o rodzajach i ilości infrastruktury paliw ciekłych w Polsce wykorzystywanych do działalności koncesjonowanej oraz przywozu paliw ciekłych z zagranicy, takich jak np. instalacje wytwarzania paliw ciekłych, instalacje magazynowania paliw ciekłych czy stacje paliw, wraz z obowiązkiem stałego informowania Prezesa URE przez przedsiębiorców paliwowych o zmianach. Wprowadzenie bazy danych wzmocni dodatkowo bezpieczeństwo paliwowe państwa poprzez dostarczenie informacji o rodzajach i liczbie poszczególnych rodzajów infrastruktury oraz sposobie jej wykorzystania;
- 18) wyeliminowanie możliwości sprzedaży paliw ciekłych (poza enumeratywnie wskazanymi przypadkami) z wykorzystaniem stacji kontenerowych;

- 19) wprowadzenie katalogu kar administracyjnych za naruszenia podstawowych warunków prowadzenia działalności koncesjonowanej w zakresie paliw ciekłych lub realizacji przywozu paliw ciekłych na podstawie wpisu do rejestru podmiotów przywożących.

Uszczelnienie systemu koncesyjnego i zapewnienie realnej kontroli ze strony Prezesa URE oraz innych organów kontroli zostanie dodatkowo wzmocnione poprzez nałożenie – w ramach procedowanych równoległe zmian podatkowych – na podmioty zagraniczne działające w Polsce obowiązku prowadzenia działalności w formie oddziału, a w przypadku zagranicznych osób fizycznych – obowiązku posiadania miejsca zamieszkania w Polsce.

Zakładanym rezultatem wprowadzanych zmian ma być skuteczne zwalczanie nadużyć w sektorze paliw poprzez ograniczenie możliwości prowadzenia działalności w sposób nielegalny, a z drugiej strony umożliwienie szybkiej identyfikacji i karania takiej działalności, co ma przełożyć się m.in. na lepszą ściągalność danin publicznych. W perspektywie długofalowej projektowane regulacje będą promować uczciwą konkurencję, wzrost bezpieczeństwa konsumentów paliw ciekłych oraz bezpieczeństwa technicznego wykorzystywanej infrastruktury paliwowej oraz wzmocnić bezpieczeństwo paliwowe państwa.

Skutkiem wprowadzenia przedmiotowych zmian będzie w szczególności:

- 1) zwiększenie zakresu przedmiotowego oraz podmiotowego regulacji sektora paliw ciekłych i wynikających z niego obowiązków publicznoprawnych;
- 2) zwiększenie obowiązków sprawozdawczych przez przedsiębiorstwa energetyczne oraz podmioty przywożące paliwa ciekłe do Polski;
- 3) identyfikacja i ustalenie liczby podmiotów działających na rynku paliw ciekłych;
- 4) stworzenie jednolitej bazy infrastruktury paliw ciekłych;
- 5) zapewnienie skutecznej kontroli rynku ze strony Prezesa URE;
- 6) zapewnienie skutecznych mechanizmów współpracy i wymiany informacji pomiędzy Prezesem URE, a pozostałymi organami nadzorującymi lub kontrolującymi ten rynek na podstawie przepisów odrębnych;
- 7) zwiększenie skuteczności i efektywności nadzoru nad przedsiębiorstwami energetycznymi i podmiotami przywożącymi paliwa ciekłe;
- 8) wzrost wpływów pieniężnych z opłat koncesyjnych;
- 9) uszczelnienie systemu zapasów obowiązkowych ropy naftowej i paliw ciekłych oraz wzrost wpływów z tytułu opłaty zapasowej;

- 10) uszczelnienie systemu monitorowania i kontrolowania jakości paliw, zwiększenie ochrony konsumentów;
- 11) uszczelnienie procesu realizacji NCW w zakresie paliw i biopaliw ciekłych.

Ponieważ wprowadzane zmiany w sposób istotny wzmacniają kompetencje Prezesa URE jako głównego regulatora rynku paliw ciekłych, ich wdrożenie musi się wiązać ze wzmocnieniem organizacyjnym tego organu.

III. Rynek gazu ziemnego

Projektowane zmiany w zakresie rynku gazu ziemnego mają na celu rozszerzenie obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego oraz wprowadzenie nowej formy prawnej realizacji tego obowiązku. Ponadto, w związku z oddaniem do użytkowania i rozpoczęciem komercyjnej eksploatacji terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu, projekt ma za zadanie znieść bariery prawne dostaw skroplonego gazu ziemnego (LNG) do Rzeczypospolitej Polskiej.

Dla zapewnienia realizacji założonych celów projekt przewiduje w szczególności:

- 1) uwzględnienie specyfiki polskiego sektora energetycznego w związku z możliwością zobowiązania w drodze decyzji administracyjnej właściciela sieci do zapewnienia realizacji decyzji certyfikacyjnej przez operatora systemu;
- 2) wprowadzenie możliwości odstąpienia od nakładania kar administracyjnych przez Prezesa URE w szczególnie uzasadnionych przypadkach,
- 3) usunięcie dotychczasowego uprzywilejowania sprzedaży gazu ziemnego z dostawą na granicy poprzez nałożenie obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego na podmioty dokonujące przywozu gazu ziemnego oraz usunięcie możliwości uzyskania zwolnienia z tego obowiązku dla tzw. małych sprzedawców;
- 4) wprowadzenie konieczności uzyskania zgody ministra właściwego do spraw energii w przypadku planowanej budowy lub rozbiórki gazociągu przesyłowego;
- 5) wprowadzenie tzw. umowy biletowej, tj. umożliwienie podmiotom zobowiązanym do utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, które nie posiadają własnych pojemności magazynowych, wykonywania tego obowiązku poprzez jego powierzenie (przeniesienie) w drodze umowy na innego przedsiębiorcę zobowiązanego do

utrzymywania zapasów – analogiczne rozwiązanie funkcjonuje obecnie w odniesieniu do zapasów obowiązkowych ropy naftowej i paliw;

- 6) wprowadzenie przepisów jednoznacznie rozstrzygających wątpliwości co do obowiązków regulacyjnych spoczywających na dostawcach LNG do Polski (np. w zakresie obowiązku uzyskania koncesji, czy obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego).

IV. Pozostałe zmiany

Poza ww. zagadnieniami głównymi, projekt ma również za zadanie wyeliminować uchybienia i niedostatki legislacyjne obowiązujących przepisów ustawy – Prawo energetyczne, które sprawiają wątpliwości interpretacyjne lub powodują trudności w procesie stosowania prawa, w następujących obszarach:

- 1) upoważnienie ustawowe do wydania rozporządzenia o minimalnym poziomie dywersyfikacji dostaw gazu z zagranicy. Projektowana zmiana:
 - dostosowuje brzmienie delegacji ustawowej do wymogów zasad techniki prawodawczej,
 - rozszerza zakres delegacji poprzez upoważnienie do określenia w rozporządzeniu nie tylko poziomu dywersyfikacji dostaw, ale i sposobu jego ustalania,
 - uzupełnia normę upoważniającą o fakultatywną możliwość wprowadzenia w rozporządzeniu wyłączeń od obowiązku dywersyfikacji;
- 2) uprawnienia do nakładania przez Prezesa URE kar finansowych. Projektowana zmiana polega na doprecyzowaniu przepisów dotyczących uprawnień do nakładania przez Prezesa URE kar finansowych w odniesieniu do realizacji przez przedsiębiorców obowiązków wynikających z rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 oraz rozporządzenia Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (wprowadzenie właściwych odesłań do ww. rozporządzeń).

V. Zgodność z prawem Unii Europejskiej

Przedstawiony projekt jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

W zakresie zmian obowiązku tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, projekt został przeanalizowany pod kątem zgodności z przepisami Traktatu o Funkcjonowaniu Unii Europejskiej⁷ oraz regulacjami Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 2003/55/WE⁸ (dalej: Dyrektywa 2009/73/WE), rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowej gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005⁹ (dalej: Rozporządzenie 715/2009), rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 994/2010 z dnia 20 października 2010 r. w sprawie środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylenia dyrektywy Rady 2004/67/WE (dalej: Rozporządzenie SoS).

Przepisy III pakietu energetycznego precyzyjnie formułują wymogi regulacyjne dotyczące zasad udostępniania zdolności magazynowych. Zgodnie z nimi operator systemu magazynowania zapewnia dostęp do zdolności magazynowych wszystkim zainteresowanym uczestnikom rynku na podstawie obiektywnych, przejrzystych i niedyskryminacyjnych kryteriów. W obecnym stanie prawnym i faktycznym uczestnicy rynku gazu w Polsce (w tym podmioty, które w świetle projektu ustawy miałyby być zobowiązane do tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych) mają zapewniony swobodny dostęp do pojemności magazynowych na terytorium Polski. Wskutek wejścia w życie nowelizacji ustawy o zapasach z dnia 16 września 2011 r. wprowadzona została do polskiego porządku prawnego możliwość tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego na terytorium innego państwa członkowskiego Unii Europejskiej lub państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym w instalacjach magazynowych przyłączonych do systemu

⁷ Traktat o Funkcjonowaniu Unii Europejskiej (Dz. U. UE C 326 z dnia 26 października 2012 r.; dalej: **TFUE**)

⁸ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 2003/55/WE (Dz. U. UE L 211 z dnia 14 sierpnia 2009 r., dalej: **Dyrektywa 2009/73/WE**).

⁹ Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. U. UE L 211 z dnia 14 sierpnia 2009 r., dalej: **Rozporządzenie 715/2009**).

gazowego, pod warunkiem zapewnienia technicznych i kontraktowych możliwości dostarczenia całkowitej ilości utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej zapasów obowiązkowych gazu ziemnego do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej krajowej w okresie nie dłuższym niż 40 dni. W związku z powyższym ustawodawca uchylił ograniczenie, które było głównym przedmiotem zarzutów formułowanych wobec ustawy o zapasach przez Komisję Europejską.

Proponowana nowelizacja ustawy o zapasach nie stanowi prostego powrotu do przepisów obowiązujących przed wejściem w życie nowelizacji ustawy o zapasach z dnia 16 września 2011 r., które były kwestionowane przez Komisję Europejską. Wprost przywrócone miałyby być wyłącznie przepisy dotyczące zakresu podmiotowego obowiązku dotyczącego tworzenia i utrzymywania zapasów gazu ziemnego. Dodatkowo, projektodawca proponuje likwidację instytucji istniejącej od dnia wejścia w życie ustawy o zapasach, czyli zwolnień z obowiązku ustawowego, przyznawanych w drodze decyzji administracyjnej. Nowelizacja ustawy o zapasach z dnia 16 września 2011 roku jedynie rozszerzyła możliwość uzyskania przedmiotowego zwolnienia.

Założeniem projektu nie są zmiany w zakresie przedmiotu obowiązku, lecz wyłącznie wyrównanie zasad konkurencji pomiędzy wszystkimi uczestnikami rynku poprzez rozszerzenie zakresu podmiotowego obowiązku w zakresie tworzenia i utrzymywania zapasu obowiązkowego gazu ziemnego (o podmioty dokonujące przywozu gazu ziemnego na własne potrzeby oraz przedsiębiorstwa prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przywozu gazu ziemnego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom, które w obecnym stanie prawnym mogą ubiegać się o zwolnienia z obowiązku ustawowego).

Przyjęcie założenia, że o niezgodności z prawem Unii Europejskiej decyduje sposób wyznaczania obowiązku w zakresie tworzenia i utrzymywania zapasu gazu ziemnego (obowiązek nałożony na podmioty dokonujące przywozu gazu ziemnego) oznaczałoby, że już obowiązująca ustawa o zapasach jest niezgodna z prawem Unii Europejskiej. Zauważyć należy jednak, że Komisja Europejska po przeprowadzeniu formalnego postępowania nie zdecydowała się na wniesienie skargi przeciwko Rzeczypospolitej Polskiej do Trybunału Sprawiedliwości Unii Europejskiej pomimo faktu, że obowiązujące od 2007 roku przepisy zakładają konstrukcję zapasu obowiązkowego jako obowiązku powiązanego z wykonywaniem działalności gospodarczej w zakresie przywozu gazu ziemnego.

Celem projektodawcy jest usunięcie luk regulacyjnych, które prowadzą do tzw. „wyciekania obrotu” gazem ziemnym poza granice Rzeczypospolitej Polskiej. Zjawisko to polega na tym, że transakcje sprzedaży gazu do dużych odbiorców przemysłowych odbywają się przed punktem wejścia do polskiego systemu przesyłowego, a zatem poza jurysdykcją Rzeczypospolitej Polskiej. Powyższe zjawisko prowadzi do obniżania wielkości zapasu obowiązkowego (pomimo braku obniżenia poziomu przywozu gazu z zagranicy, czy też spadku konsumpcji gazu na terytorium kraju) oraz uszczuplenia należności publicznoprawnych Skarbu Państwa.

Z punktu widzenia reguł funkcjonowania wspólnego rynku nie ma uzasadnienia dla różnicowania obowiązków regulacyjnych w zależności od formalnego miejsca dostawy gazu (przed wejściem do krajowego systemu przesyłowego lub w krajowym systemie przesyłowym).

Z perspektywy regulacyjnej oraz zachowania równych warunków konkurencji istotne powinno być to, gdzie zużywany jest gaz ziemny, z którego przywozem wiąże się konieczność zapewnienia odpowiednich standardów bezpieczeństwa dostaw. Podobnie za zgodny z prawem Unii Europejskiej ocenić należy również drugi cel projektowanych zmian, czyli wyrównanie warunków konkurencji na polskim rynku gazu.

VI. Przewidywane skutki finansowe, gospodarcze, społeczne i prawne

1. Skutki finansowe

Przedstawiony projekt ustawy przewiduje nałożenie nowych zadań na Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Nowe zadania to:

- 1) uszczelnienie systemu koncesyjnego poprzez przywrócenie obowiązku posiadania koncesji na obrót benzyną lotniczą, rozszerzenie obowiązku złożenia zabezpieczenia majątkowego dla obrotu gazem płynnym LPG z zagranicą;
- 2) wprowadzenie nowego rodzaju koncesji na przeladunek paliw ciekłych;
- 3) wzmocnienie kompetencji Prezesa URE poprzez wprowadzenie nowych instrumentów kontrolnych, obowiązków sprawozdawczych wobec Prezesa oraz sankcji;
- 4) wprowadzenie jednolitej bazy danych URE zawierających publicznie dostępne informacje o rodzajach i ilości infrastruktury paliw ciekłych w Polsce wykorzystywanych do działalności koncesjonowanej oraz przywozu paliw ciekłych z zagranicy, takich jak np. instalacje wytwarzania paliw ciekłych, instalacje

magazynowania paliw ciekłych czy stacje paliw, wraz z obowiązkiem stałego informowania Prezesa URE przez przedsiębiorców paliwowych o zmianach;

- 5) nadzór koncesyjny, w tym monitorowanie wykonywania zobowiązań koncesyjnych. Zadanie to oznacza konieczność zaangażowania znacznych i wysoko wykwalifikowanych zasobów ludzkich w nadzorowanie prawidłowego wykonywania zobowiązań koncesyjnych.

W tabeli przedstawiono stan zatrudnienia w Urzędzie Regulacji Energetyki na koniec 2015 r.:

	osoby
Ogółem Urząd Regulacji Energetyki	322

Szacowane dodatkowe zatrudnienie związane z nadaniem Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki dodatkowych kompetencji wynikających z przedstawionych wyżej zadań kształtowało się będzie tak jak przedstawiono w poniższej tabeli:

	Nowe etaty w URE
1 rok	20
2 rok	20
RAZEM	40

Maksymalne szacunkowe koszty poniesione przez budżet państwa na wykonywanie określonych projektem zadań powinny kształtować się na poziomie zaprezentowanym w poniższej tabeli:

Koszty [PLN]	I rok	II rok	III rok	IV rok	V rok	VI rok	VII rok	VIII rok	IX rok	X rok
koszty osobowe	1 737 120	3 474 240	3 474 240	3 474 240	3 474 240	3 474 240	3 474 240	3 474 240	3 474 240	3 474 240
koszt transportu, delegacji	400 000	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000	800 000
szkolenia, usługi obce, inne	100 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000
razem koszty	2 237 120	4 474 240	4 474 240	4 474 240	4 474 240	4 474 240	4 474 240	4 474 240	4 474 240	4 474 240

W obliczeniach oprócz wzrostu zatrudnienia przedstawionego w tabeli założono:

- całkowite średniomiesięczne koszty pracy na poziomie 7238 zł/etat

- konieczność zapewnienia środków na delegacje związane z kontrolą wykonywania koncesji (przyjęto, w roku każdy nowy pracownik spędzi 20 dni na delegacji, a koszty transportu, zakwaterowania i diet ustalono na 1000 zł/osobodzień). Zakładając, że dojazd samochodem osobowym na jedną lokalizację wraz z powrotem wyniesie ok. 700 km i przyjmując obowiązującą stawkę dla rozliczania kosztów przejazdu samochodem w celach służbowych na ok. 0,90 zł/km, sama podróż powinna kosztować ok. 630 zł. Doliczyć należy również koszty zakwaterowania dla jednej osoby, przyjęte na sumę 200 zł/doba oraz diety według obowiązujących stawek. Zakłada się, że kontrola, w zależności od potrzeb, może trwać nawet kilka dni,
- ze względu na konieczność właściwego wdrożenia ustawy, przewidziano również przeznaczenie środków finansowych na szkolenia dla nowo zatrudnionych oraz obecnych pracowników URE.

2. Skutki gospodarcze

Projektowana regulacja przywróci mechanizmy uczciwej konkurencji na rynkach paliw ciekłych oraz gazu ziemnego i zapewni zwiększenie wpływów do budżetu państwa.

3. Skutki społeczne

Skutkiem społecznym projektowanej regulacji będzie zapewnienie większej ochrony konsumenta przed nieuczciwymi podmiotami działającymi na rynku.

Uczynienie rynku bardziej transparentnym pozwoli podmiotom gospodarczym weryfikować swoich kontrahentów. Zlikwidowanie szarej i czarnej strefy oraz przywrócenie zasad uczciwej konkurencji, przyczyni się do wyższych wpływów do budżetu państwa, co pozwoli realizować kolejne projekty Rady Ministrów

4. Skutki prawne

Projektowana ustawa zakłada wiele konstrukcyjnych zmian w dotychczas funkcjonujących instytucjach prawnych, które zostały szczegółowo opisane powyżej.