projekt z dnia 3.01.2022 r.

rozporządzenie

ministra klimatu i środowiska[[1]](#footnote-1))

z dnia

zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi

Na podstawie art. 46 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.[[2]](#footnote-2)2)) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280) wprowadza się następujące zmiany:

1) w § 2:

a) uchyla się pkt 23,

b) pkt 24 otrzymuje brzmienie:

„24) usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego – usługę świadczoną na zasadach przerywanych przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, polegającą na umownym przesyłaniu paliw gazowych w kierunku przeciwnym do fizycznego przepływu paliw gazowych w jednokierunkowych fizycznych punktach wejścia do sieci przesyłowej lub jednokierunkowych fizycznych punktów wyjścia z sieci przesyłowej.”;

2) w § 4 w ust. 1:

a) wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania paliw gazowych ustala w taryfie dla wszystkich punktów wejścia do sieci przesyłowej i wszystkich punktów wyjścia z sieci przesyłowej:”,

b) pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) sposób ustalania stawek opłat przesyłowych pobieranych:

a) za usługi świadczone na zasadach ciągłych, w tym ciągłych warunkowych,

b) na podstawie umów krótkoterminowych,

c) za usługi świadczone na zasadach przerywanych, w tym przerywanych warunkowych,

d) w ramach usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego;”;

3) w § 5 dodaje się ust. 4 w brzmieniu:

„4. W przypadku przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych, podział odbiorców na grupy taryfowe nie zależy od poziomu ciśnienia paliwa gazowego w miejscu dostarczania i odbioru paliw gazowych.”;

4) w § 7:

a) ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Koszty, o których mowa w § 6 ust. 2, ustala się zgodnie z art. 44 i art. 45 ustawy oraz zasadami ewidencji kosztów określonymi w przepisach o rachunkowości lub zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej stosowanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne, w sposób umożliwiający ustalenie kosztów stałych i kosztów zmiennych, planowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne dla poszczególnych rodzajów działalności gospodarczej, z uwzględnieniem źródeł tych kosztów.

2. Podstawą ustalania i oceny kosztów, o których mowa w § 6 ust. 2, są porównywalne koszty poniesione przez przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym poprzedzającym rok przedłożenia taryfy do zatwierdzenia, określone na podstawie sprawozdań finansowych zgodnie z art. 44 ust. 2 ustawy i dodatkowe planowane koszty wynikające z realizacji inwestycji zgodnie z planem rozwoju, o którym mowa w art. 16 ustawy.”,

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

„2a. Jeżeli koszty, o których mowa w § 6 ust. 2, są ponoszone w związku z wypełnieniem zobowiązań ustalonych zgodnie z art. 44 i art. 45 ustawy oraz zasadami ewidencji kosztów określonymi w przepisach o rachunkowości lub w Międzynarodowych Standardach Sprawozdawczości Finansowej, poziom tych kosztów przyjęty do kalkulacji taryfy zapewnia pokrycie zobowiązań przedsiębiorstwa energetycznego w okresie objętym taryfą, jeżeli zobowiązania te nie przekraczają kwot lub skali wynikającej z przepisów prawa.”;

5) w § 9 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„§ 9. 1. W celu określenia stopnia poprawy efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego w okresie regulacji ustala się na poszczególne lata współczynniki korekcyjne, oznaczone symbolem „X”, w taki sposób, aby spełniony był warunek określony wzorem:

$$K\_{wn} \leq K\_{wn-1}∙[1+ \frac{RPI+Z\_{n}- X\_{n}}{100\%}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$K\_{wn}$, $K\_{wn-1}$- uzasadnione koszty własne przedsiębiorstwa energetycznego związane z wykonywaną przez to przedsiębiorstwo działalnością gospodarczą, uwzględniające zależne od przedsiębiorstwa energetycznego warunki wykonywania tej działalności, wyznaczane w szczególności z zastosowaniem metod porównawczych, o których mowa w art. 47 ust. 2e ustawy, na poszczególne lata okresu regulacji; w pierwszym roku okresu regulacji koszty, oznaczone symbolem „$K\_{wn-1}$”, są równe kosztom z roku poprzedzającego rok wyznaczenia współczynników korekcyjnych, oznaczonych symbolem „X”,

Xn - współczynniki korekcyjne, określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego, ustalane jednorazowo dla poszczególnych lat okresu regulacji, w roku zatwierdzenia taryfy dla pierwszego roku okresu regulacji [w %]; współczynnik korekcyjny na pierwszy rok okresu regulacji, w zależności od wykonywanej przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, uwzględnia się w cenach paliw gazowych albo w stawkach opłat za świadczenie usług związanych z zaopatrzeniem w te paliwa, zawartych w taryfach,

RPI - średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem, w roku kalendarzowym poprzedzającym rok przedłożenia taryfy do zatwierdzenia, ogłoszony przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski” w [%],

Zn - współczynniki wzrostu skali działalności przedsiębiorstwa energetycznego, odzwierciedlające wzrost kosztów wynikający z realizacji inwestycji zgodnie z planem rozwoju, o którym mowa w art. 16 ustawy, ustalane w oparciu o kluczowe parametry rozwoju systemu gazowego: przyrost długości gazociągów, liczba stacji gazowych lub liczba odbiorców.”;

6) w § 10:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przychody pokrywające koszty uzasadnione, ustalane dla każdego roku okresu regulacji, uwzględniają, odpowiednio dla rodzaju działalności:

1) przychody uzyskane z:

a) cen i stawek opłat,

b) opłat za przekroczenie mocy umownej,

c) opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,

d) tytułu wykonywania umowy, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy, a także wykonywania czynności wynikających z decyzji, o której mowa w art. 9h ust. 9 ustawy,

e) opłat za bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi;

2) pozostałe przychody związane z działalnością regulowaną.”,

b) w ust. 4:

- w pkt 1 w lit. b średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. c w brzmieniu:

„c) przekroczenie mocy umownej przez odbiorcę przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługę przesyłania w przypadku, o którym mowa w § 42 ust. 1b.”,

- uchyla się pkt 2,

c) dodaje się ust. 6 w brzmieniu:

„6. Przy ustalaniu przychodów pokrywających koszty uzasadnione dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, uwzględnia się saldo konta regulacyjnego, o którym mowa w § 10a.”;

7) po § 10 dodaje się § 10a w brzmieniu:

„§ 10a. 1. Saldo konta regulacyjnego oblicza się według wzoru:

KRn= Odp n-2-Odr n-2

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

KRn – saldo konta regulacyjnego dla taryfy na rok dla okresu regulacji „n”,

Odp n-2 – planowany przychód zatwierdzony w taryfie na rok okresu regulacji n-2, będącego podstawą kalkulacji stawek opłat na 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych [w zł],

Odr n-2 - rzeczywiście uzyskany przychód w roku okresu regulacji n-2 [w zł].

2. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, korzysta z jednego konta regulacyjnego.

3. W celu uniknięcia nadmiernych różnic pomiędzy poziomami taryf w dwóch kolejnych taryfach część salda konta regulacyjnego może zostać rozliczona w kolejnych taryfach przedsiębiorstwa energetycznego.

4. Rozliczanie salda konta regulacyjnego dokonuje się w celu zrekompensowania:

1) operatorowi - przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu;

2) podmiotom zamawiającym usługi - przychodów odzyskanych przez operatora w nadmiernym stopniu.”;

8) po § 13 dodaje się § 13a w brzmieniu:

„§ 13a. W przypadku świadczenia krótkoterminowych usług przesyłania paliw gazowych oraz świadczenia usług przesyłania paliw gazowych na zasadach przerywanych, przepisy rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz. Urz. UE L 72 z 17.03.2017, str. 29) dotyczące ustalenia stawek opłat za te usługi stosuje się do wszystkich punktów wejścia i punktów wyjścia.”;

9) w § 14 dotychczasową treść oznacza się jako ust. 1 i dodaje się ust. 2 i 3 w brzmieniu:

„2. Opłata za świadczenie usług przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych warunkowych jest ustalana jak opłata za świadczenie usług przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.

3. Opłata za świadczenie usług przesyłania świadczonych na zasadach przerywanych warunkowych jest ustalana jak opłata za świadczenie usług przesyłania świadczonych na zasadach przerywanych.”;

10) w § 20 w ust. 1 w pkt 9 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 10 i 11 w brzmieniu:

„10) analizę składu paliwa gazowego, w tym określenie ciepła spalania;

11) nawanianie paliw gazowych.”;

11) uchyla się § 22;

12) po § 24 dodaje się § 24a w brzmieniu:

„§ 24a. Stawki opłat za udostępnienie usług magazynowania paliw gazowych na zasadach przerywanych odzwierciedlają prawdopodobieństwo wystąpienia przerw.”;

13) w § 36 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W przypadku zmiany sprzedawcy lub sprzedaży rezerwowej oraz na potrzeby dokonania rozliczeń lub ich korekt w standardowych okresach między kolejnymi odczytami układu pomiarowego, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych przekazuje nieodpłatnie przedsiębiorstwu energetycznemu wykonującemu działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi lub odbiorcy tych paliw dane dotyczące wykonania tej usługi, w szczególności dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty.”;

14) w § 37 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje rozliczeń za pobrane paliwa gazowe lub wykonane usługi związane z dostarczaniem paliw gazowych na podstawie odczytu wskazań układu pomiarowego lub na podstawie odczytu utrwalonego przez odbiorcę przy użyciu urządzenia rejestrującego obraz, przekazanego następnie przez odbiorcę przedsiębiorstwu energetycznemu w sposób umożliwiający identyfikację odbiorcy i układu pomiarowego, w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie:

1) nie dłuższych niż 12 miesięcy, w trakcie których odczyty dokonywane są w dwumiesięcznych okresach rozliczeniowych lub częściej - w przypadku odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 [kWh/h];

2) nie dłuższych niż 24 miesiące, w trakcie których odczyty dokonywane są w sześciomiesięcznych lub dwunastomiesięcznych okresach rozliczeniowych - w przypadku odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 [kwh/h];

3) zgodnie z liczbą dób gazowych lub godzin w dobie gazowej, w których świadczona jest usługa o okresie trwania krótszym niż miesiąc.”;

15) w § 38:

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

„2a. Wartość współczynnika konwersji zaokrągla się do trzeciego miejsca po przecinku w ten sposób, że wartości wynoszące mniej niż 0,0005 [kWh/m3] pomija się, a końcówki równe lub większe niż 0,0005 [kWh/m3] podwyższa się do 0,001 [kWh/m3].”,

b) ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. W przypadku odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym operatorem zainstalowano chromatograf procesowy umożliwiający określenie ciepła spalania w okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej arytmetycznej wartości tego ciepła spalania zmierzonej w okresie rozliczeniowym.” ,

c) w ust. 8:

- pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, prognozowanym czy szacowanym;”,

- w pkt 9 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 10 w brzmieniu:

„10) grupę taryfową.”;

16) w § 41 w ust. 1 pkt 14 otrzymuje brzmienie:

„14) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego, na wniosek odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;”;

17) w § 42:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Odbiorca, który:

1) przekroczył moc umowną w miejscach wprowadzenia lub odbioru paliw gazowych z sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej bez zgody przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługę przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych,

2) nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez przedsiębiorstwo energetyczne w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi, remontowo-konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą paliw gazowych lub usuwaniem awarii

- jest obciążany za każdorazowe przekroczenie mocy umownej opłatami, które są obliczane jako iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną lub moc wynikającą z ograniczenia, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty przesyłowej lub dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.”,

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

„1a. Przepis ust. 1 pkt 1 stosuje się do odbiorcy, który przekroczył moc umowną w miejscach wprowadzenia lub odbioru paliw gazowych z sieci przesyłowej bez zgody przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługę przesyłania w przypadkach, w których nie przekroczono parametrów technicznych urządzeń pomiarowych.

1b. Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach wprowadzenia lub odbioru paliw gazowych z sieci przesyłowej bez zgody przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługę przesyłania w przypadkach, w których przekroczono parametry techniczne urządzeń pomiarowych, jest obciążany za każdorazowe przekroczenie mocy umownej opłatami obliczanymi jako iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną lub moc wynikającą z ograniczenia, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i pięćdziesięciokrotnej stałej stawki opłaty przesyłowej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.”;

18) § 46 otrzymuje brzmienie:

„§ 46. 1. W przypadku nabycia sieci gazowej przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych od przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania paliw gazowych, lub infrastruktury kwalifikowanej dotychczas jako gazociąg bezpośredni lub sieć gazociągów kopalnianych od przedsiębiorstwa energetycznego, lub powierzenia temu przedsiębiorstwu pełnienia obowiązków operatora systemu dystrybucyjnego z wykorzystaniem takiej infrastruktury, stawki opłat dystrybucyjnych dla odbiorców przyłączonych do tej sieci gazowej lub infrastruktury przed dniem jej nabycia lub przed zawarciem umowy powierzającej, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy, odpowiadają iloczynowi odpowiednio stawki opłaty stałej oraz stawki opłaty zmiennej, o których mowa w § 21 ust. 1, i współczynnika wynoszącego nie mniej niż:

1) 0,3 - w okresie 48 miesięcy od dnia rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji paliw gazowych przez podmiot, który nabył sieć gazową;

2) 0,6 - w okresie kolejnych 12 miesięcy po upływie okresu, o którym mowa w pkt 1.

2. W razie nabywania infrastruktury od przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania paliw gazowych, wysokość stawki opłaty dystrybucyjnej obliczanej w sposób określony w ust. 1 nie może być niższa niż wysokość stawki opłaty przesyłowej, która obowiązywała w dniu nabycia sieci.

3. Jeśli przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych w chwili rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucji do odbiorców przyłączonych do infrastruktury kwalifikowanej dotychczas jako gazociąg bezpośredni lub sieć gazociągów kopalnianych nie posiada ustalonych w taryfie stawek dla usług dystrybucji paliw gazowych o parametrach jakościowych transportowanych tą infrastrukturą lub stawek dla dystrybucji paliw gazowych do określonego rodzaju lub lokalizacji miejsc odbioru paliw gazowych z tej infrastruktury, rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji dla odbiorców przyłączonych do tej infrastruktury dokonuje się w oparciu o stawki ustalone dla gazu wysokometanowego z uwzględnieniem współczynników określonych w ust. 1.”.

§ 2. Saldo konta regulacyjnego, o którym mowa w § 10a rozporządzenia zmienianego w § 1 w brzmieniu nadanym niniejszym rozporządzeniem, po raz pierwszy jest uwzględnianie przy ustalaniu przychodu pokrywającego koszty uzasadnione na 2023 r.

§ 3. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania paliw gazowych w okresie czterech lat od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia dostosuje stawki opłat za udostępnienie usług magazynowania paliw gazowych zgodnie z § 24a rozporządzenia zmienianego w § 1 w brzmieniu nadanym niniejszym rozporządzeniem.

§ 4. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem przepisów art. 1 pkt 2 i 9 w zakresie dodawanych § 4 i § 14, które wchodzą w życie dnia 1 stycznia 2023 r.

MINISTER KLIMATU I ŚRODOWISKA

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Piotr Kudelski

Zastępca Dyrektora Departamentu Prawnego

Ministerstwo Klimatu i Środowiska

(-podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

1. ) Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 27 października 2021 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1949). [↑](#footnote-ref-1)
2. 2) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2021 r. poz. 868, 1093, 1505, 1642, 1873, 2269, 2271, 2376 i 2490 oraz z 2022 r. poz. 1. [↑](#footnote-ref-2)