



**Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej  
DUON Dystrybucja sp. z o.o.  
(IRiESD)**

Wysogotowo, styczeń 2026 r.

## Spis treści

1. Wstęp .....	3
2. Definicje.....	4
3. Informacje dodatkowe.....	12
4. Cena Referencyjna Gazu (CRG).....	14
5. Charakterystyka systemu dystrybucyjnego .....	14
6. Parametry jakościowe paliwa gazowego.....	16
7. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.....	23
8. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego.....	24
9. Współpraca OSD z operatorami współpracujących systemów gazowych oraz operatorami Źródeł....	25
10. Przyłączanie do systemu dystrybucyjnego .....	26
11. Prawa i obowiązki OSD: .....	33
12. Prawa i obowiązki odbiorców oraz ZUD .....	36
13. Formalno – prawne podstawy świadczenia usług dystrybucji przez OSD .....	42
14. Zamawianie usług dystrybucji przez ZUD na podstawie Umowy dystrybucyjnej.....	48
15. Procedura zmiany sprzedawcy .....	58
16. Sprzedaż rezerwowa.....	60
17. Rozliczanie usługi dystrybucji .....	64
18. Zasady wykonywania pomiarów .....	65
19. Zasady wymiany informacji pomiędzy OSD a ZUD lub Odbiorcami .....	75
20. Zasady składania nominacji .....	76
21. Zasady wykonywania alokacji .....	79
22. Zasady prowadzenia rozliczeń z tytułu procedury wyrównania w ramach systemu dystrybucyjnego zasilanego z systemów gazowych OSW .....	82
23. Zasady rozliczania procedury wyrównania w systemie wyspowym zasilanym z instalacji LNG.....	84
24. Zasady rozliczania procedury wyrównania w systemie wyspowym innym niż zasilanym z instalacji LNG .....	86
25. Bilansowanie fizyczne, zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych oraz zarządzanie ograniczeniami .....	88
26. Przepisy końcowe.....	97

## 1. WSTĘP

- 1.1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w systemie dystrybucyjnym DUON Dystrybucja sp. z o.o. z siedzibą w Wysogotowie, wyznaczonej decyzją Prezesa URE na operatora systemu dystrybucyjnego (OSD).
- 1.2. Z uwagi na fakt, że liczba odbiorców przyłączonych do sieci OSD nie przekracza 100 tys., zgodnie z art. 9g ust. 8a pkt 1) ustawy Prawo energetyczne, niniejsza IRiESD nie wymaga zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE). Niniejsza IRiESD została skonsultowana z użytkownikami systemu w trybie określonym w art. 9g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne.
- 1.3. Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 ustawy Prawo energetyczne niniejsza IRiESD uwzględnia wymagania określone w IRiESP. Niniejsza instrukcja uwzględnia także wymagania określone w IRiESD<sub>OSDZ</sub>.
- 1.4. Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane będą zgodnie z przepisami art. 9g ustawy Prawo energetyczne.
- 1.5. Zgodnie z art. 9g ust. 12 ustawy Prawo energetyczne, IRiESD stanowi integralną część umowy. Użytkownicy systemu dystrybucyjnego, w tym ZUD oraz odbiorcy, są zobowiązani do stosowania się do wszystkich postanowień IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją. Obowiązek przestrzegania postanowień IRiESD dotyczy także odbiorców ZUD. ZUD jest zobligowany do wprowadzenia do umów kompleksowych zawieranych z jego odbiorcami postanowień zobowiązujących odbiorców ZUD do przestrzegania wszystkich postanowień IRiESD.
- 1.6. Niniejsza IRiESD stanowi wzorzec umowny w rozumieniu art. 384 Kodeksu cywilnego i stosowana jest przez OSD w formie elektronicznej. Wprowadzenie IRiESD do stosowania następuje poprzez jej opublikowanie na stronie internetowej OSD. OSD poinformuje odbiorców, mających status konsumentów, będących stroną umów kompleksowych zawartych z OSD, o opublikowaniu i możliwościach zapoznania się

z IRiESD. W przypadku wprowadzenia IRiESD do stosowania, ZUD jest zobowiązany do poinformowania swoich odbiorców, w tym w szczególności odbiorców ZUD będących konsumentami, o opublikowaniu i możliwościach zapoznania się z IRiESD.

## 2. DEFINICJE

### 2.1. Zwroty stosowane w IRiESD oznaczają:

<b>Alokacja</b>	Przypisanie poszczególnym ZUD lub odbiorcom ilości paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia.
<b>Alokacja operatywna</b>	Przypisanie poszczególnym ZUD szacunkowych ilości paliwa gazowego dostarczonego do $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSDZ}$ oraz odebranego w $PWY_{OSP}$ lub $PWY_{OSDZ}$ za 4 i 8 godzin bieżącej doby gazowej oraz w poprzedniej dobie gazowej.
<b>Alokacja rozliczeniowa</b>	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości paliwa gazowego dostarczonego do $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSDZ}$ lub do $PWE_{\dot{z}}$ do systemu wyspowego oraz odebranego w $PWY_{OSP}$ lub $PWY_{OSDZ}$ lub w punkcie wyjścia z systemu wyspowego w poszczególnych dobach zakończonego okresu rozliczeniowego.
<b>Bilansowanie fizyczne</b>	Działalność mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z systemu dystrybucyjnego.
<b>Biometan</b>	Gaz uzyskany z biogazu, biogazu rolniczego lub wodoru odnawialnego, poddany procesowi oczyszczenia, wprowadzany do sieci dystrybucyjnej.
<b>Cena Wyrównania</b>	Cena paliwa gazowego wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczeń w ramach procedury wyrównania.
<b>Chłonność</b>	Ilość paliwa gazowego jaka może zostać wprowadzona w ciągu jednej godziny do sieci dystrybucyjnej w danym obszarze dystrybucyjnym lub w danej części obszaru

	dystrybucyjnego, odpowiadająca minimalnej godzinowej ilości paliwa gazowego możliwej do odebrania przez wszystkich odbiorców zasilanych z obszaru dystrybucyjnego lub jego części.
<b>Ciśnienie</b>	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
<b>Doba gazowa</b>	Okres od godziny 6:00 danego dnia do godziny 6:00 dnia następnego.
<b>Dokument dostawy</b>	Dokument wystawiony przez producenta gazu LNG, określający m.in. parametry jakościowe paliwa gazowego.
<b>Dystrybucja</b>	Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi.
<b>Gaz ziemny</b>	Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest z podziemnych złóż gazu ziemnego.
<b>Gaz CNG</b>	Sprężony gaz ziemny.
<b>Gaz LNG</b>	Skroplony gaz ziemny.
<b>Harmonogram dostaw LNG</b>	Harmonogram określający terminy dostaw gazu LNG do instalacji LNG zasilającej obszar dystrybucyjny oraz ilości gazu LNG jakie mogą zostać wprowadzone do instalacji LNG w ramach takiej dostawy.
<b>Instalacja biometanu</b>	Instalacja służąca do wytwarzania biometanu.
<b>Instalacja CNG</b>	Instalacja sprężonego gazu ziemnego, służąca do wprowadzania paliwa gazowego, w tym biometanu, do systemu dystrybucyjnego.
<b>Instalacja LNG</b>	Instalacja skroplonego gazu ziemnego w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne, służąca do magazynowania gazu LNG, w tym biometanu (bioLNG), regazyfikacji gazu LNG, w tym

	biometanu (bioLNG), i wprowadzenia tego gazu do systemu dystrybucyjnego.
<b>IRiESD</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
<b>IRiESD<sub>OSDZ</sub></b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana i stosowana przez OSDZ.
<b>IRiESP</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana i stosowana przez OSP.
<b>Kontrola metrologiczna</b>	Weryfikacja czy gazomierz spełnia wymagania wynikające z obowiązujących przepisów prawa lub weryfikacja czy gazomierz, który nie podlega prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne i metrologiczne, określone w IRiESD.
<b>Liczba Wobbego (PN-C-04750)</b>	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
<b>Miesiąc gazowy</b>	okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
<b>Nominacja</b>	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie dostarczona przez ZUD w określonym czasie do systemu dystrybucyjnego w punktach wejścia lub odebrana w punktach wyjścia.
<b>Obszar dystrybucyjny</b>	Ustalony przez OSD obszar pomiędzy punktami wejścia do systemu dystrybucyjnego OSD a punktami wyjścia z tego systemu, pomiędzy którymi istnieje fizyczne połączenie.
<b>Odbiorca</b>	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
<b>Odbiorca chroniony</b>	Odbiorca spełniający kryteria odbiorcy chronionego w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa.
<b>Odbiorca dwumediálny</b>	Odbiorca zasilający swoje urządzenia lub instalacje

	przy wykorzystaniu paliwa gazowego dostarczonego przez OSD oraz innych źródeł energii, mający możliwość zastąpienia paliwa gazowego, w przypadku powstania zakłóceń w ciągłości dostaw tego paliwa, innymi źródłami energii.
<b>Odbiorca jednomedialny</b>	Odbiorca zasilający swoje urządzenia lub instalacje wyłącznie przy wykorzystaniu paliwa gazowego dostarczonego przez OSD i nie mający możliwości skorzystania z innych źródeł energii.
<b>Odbiorca w gospodarstwie domowym</b>	Odbiorca dokonujący zakupu paliwa gazowego wyłącznie w celu jego zużycia w gospodarstwie domowym.
<b>Odbiorca ZUD</b>	Odbiorca przyłączony do systemu dystrybucyjnego i odbierający paliwa gazowe na podstawie umowy kompleksowej zawartej z ZUD.
<b>Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)</b>	DUON Dystrybucja sp. z o.o. z siedzibą w Wysogotowie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
<b>Operator Systemu Dystrybucyjnego Zasilającego (OSDZ)</b>	Operator systemu dystrybucyjnego Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, z którego zasilany jest system dystrybucyjny OSD.
<b>Operator Systemu Przesyłowego (OSP)</b>	Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, z którego zasilany jest system dystrybucyjny OSD.

<b>Operator Systemu Współpracującego (OSW)</b>	OSP lub OSDZ lub inny operator zarządzający systemem gazowym współpracującym z systemem dystrybucyjnym OSD.
<b>Operator Źródła</b>	Podmiot zarządzający źródłem, z którego zasilany jest system dystrybucyjny OSD.
<b>Paliwo gazowe</b>	Gaz ziemny wysokometanowy (grupa E), w tym gaz LNG, gaz ziemny zaazotowany (grupa L), biometan lub inne rodzaje gazu palnego.
<b>Plan ograniczeń</b>	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze paliw gazowych, w rozumieniu ustawy o zapasach.
<b>Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji (PZD)</b>	Zlecenie usług dystrybucji, składane przez ZUD i akceptowane przez OSD na podstawie umowy dystrybucji, stanowiące podstawę do świadczenia usług dystrybucji przez OSD.
<b>Procedura Wyrównania</b>	Rozliczanie różnicy pomiędzy sumą ilości paliwa gazowego przypisaną ZUD w alokacji rozliczeniowej a sumą ilości paliwa gazowego odebraną przez ZUD, ustaloną na potrzeby rozliczenia usługi dystrybucji.
<b>Przepustowość</b>	Maksymalna ciągła godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii, która może być przekazana do dystrybucji w punkcie wejścia lub odebrana w punkcie wyjścia.
<b>Punkt wejścia</b>	Miejsce, w którym następuje dostarczenie paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego, w tym punkt wejścia do instalacji LNG zasilającej system dystrybucyjny.
<b>Punkt wyjścia</b>	Miejsce, w którym następuje odbiór paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.
<b>Punkt wyjścia typu WR</b>	Punkt wyjścia, rozliczany z zamówionej mocy umownej i ilości dostarczonego paliwa gazowego, w którym łączna zamówiona moc umowna jest większa niż 110 kWh/h.
<b>Punkt wyjścia typu WS</b>	Punkt wyjścia, rozliczany wyłącznie z ilości dostarczonego paliwa gazowego, w którym łączna zamówiona moc umowna

	jest nie większa niż 110 kWh/h.
<b>Renominacja</b>	Zmiana zatwierdzonej nominacji.
<b>Rok umowny</b>	Rok umowny zdefiniowany w Taryfie OSD lub umowie.
<b>System dystrybucyjny</b>	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, zarządzane przez OSD.
<b>System wyspowy</b>	System dystrybucyjny o charakterze lokalnym, który nie ma połączenia z systemem przesyłowym lub systemem dystrybucyjnym OSDZ.
<b>Sprzedawca z urzędu</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe odbiorcom w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
<b>Tankowanie</b>	Wprowadzanie gazu LNG ze zbiornika transportowego do instalacji LNG zasilającej system dystrybucyjny.
<b>System zdalnego odczytu</b>	System umożliwiający zdalne przesyłanie do OSD danych pomiarowych z układu pomiarowego lub parametrów pracy sieci gazowej w punkcie jego montażu.
<b>Taryfa OSD</b>	Zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
<b>Umowa dystrybucji</b>	Umowa zawarta pomiędzy ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD.
<b>Umowa kompleksowa</b>	Umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą a OSD lub ZUD, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych.
<b>Umowa o przyłączenie</b>	Umowa zawarta pomiędzy OSD a podmiotem ubiegającym się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, regulująca zasady przyłączenia podmiotu do sieci dystrybucyjnej.

<b>Umowa</b>	Umowa dystrybucji lub umowa kompleksowa, której stroną jest OSD.
<b>Użytkownik Systemu dystrybucyjnego</b>	Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu dystrybucyjnego lub odbierający paliwa gazowe z tego systemu.
<b>Warunki normalne</b>	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
<b>Zlecniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)</b>	Podmiot korzystający z usługi dystrybucji na warunkach określonych w umowie dystrybucji zawartej z OSD.
<b>Źródło</b>	Instalacja wprowadzająca paliwo gazowe do sieci dystrybucyjnej, w tym w szczególności instalacja LNG, instalacja CNG, instalacja biometanu, z wyłączeniem systemu przesyłowego oraz systemu dystrybucyjnego należącego do OSW.

## 2.2. Wykaz stosowanych skrótów

<b>E</b>	Gaz ziemny wysokometanowy
<b>L</b>	Gaz ziemny zaazotowany
<b>CNG</b>	Sprężony gaz ziemny
<b>CRG</b>	Cena referencyjna gazu
<b>CW</b>	Cena Wyrównania
<b>LNG</b>	Skroplony gaz ziemny
<b>IRiESD</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSD
<b>IRiESD<sub>OSDZ</sub></b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDZ
<b>IRiESP</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej
<b>m<sup>3</sup></b>	Metr sześcienny
<b>kWh</b>	Kilowatogodzina
<b>MFPWE<sub>OSP</sub></b>	Międzysystemowy fizyczny punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego z systemu przesyłowego
<b>MFPWY<sub>OSP</sub></b>	Międzysystemowy fizyczny punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego do systemu przesyłowego
<b>MFPWE<sub>OSDZ</sub></b>	Międzysystemowy fizyczny punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSDZ

<b>MFPWY<sub>OSDZ</sub></b>	Międzysystemowy fizyczny punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDZ
<b>OSD</b>	DUON Dystrybucja sp. z o.o. z siedzibą w Wysogotowie
<b>OSDZ</b>	Operator Systemu Dystrybucyjnego Zasilającego
<b>OSP</b>	Operator Systemu Przesyłowego
<b>OSW</b>	Operator Systemu Współpracującego
<b>ORCS</b>	Obszar Rozliczeniowy Ciepła Spalania
<b>PWE</b>	Punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego
<b>PWE<sub>B</sub></b>	Punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego z instalacji biometanu
<b>PWE<sub>CNG</sub></b>	Punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego z instalacji CNG
<b>PWE<sub>OSP</sub></b>	Punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego z systemu przesyłowego
<b>PWE<sub>OSDZ</sub></b>	Punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSDZ
<b>PWE<sub>OSW</sub></b>	Punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego z systemu gazowego OSW, obejmujący w szczególności PWE <sub>OSP</sub> oraz PWE <sub>OSDZ</sub>
<b>PWE<sub>ź</sub></b>	Punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego ze źródła
<b>PWY</b>	Punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego
<b>PWY<sub>OSP</sub></b>	Punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego do systemu przesyłowego
<b>PWY<sub>OSDZ</sub></b>	Punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDZ
<b>PZD</b>	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
<b>ZUD</b>	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji

2.3. Pojęcia, które nie zostały zdefiniowane w niniejszej IRiESD, należy rozumieć zgodnie z definicjami zawartymi w Taryfie.

2.4. Użyte w IRiESD odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do ilości paliwa gazowego wyrażonej w jednostkach energii (kWh), o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych (m<sup>3</sup>) w warunkach normalnych.

2.5. Wykaz przywoływanych aktów prawnych:

2.5.1. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/32/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie harmonizacji ustawodawstw państw członkowskich odnoszących się do udostępniania na rynku przyrządów pomiarowych (wersja przekształcona) – dalej „Dyrektywa MID”,

2.5.2. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – dalej „Ustawa Prawo energetyczne”,

- 2.5.3. Ustawa 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 – dalej **„Ustawa o zapasach”**,
- 2.5.4. Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach – dalej **„Ustawa Prawo o miarach”**,
- 2.5.5. Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi – dalej **„Rozporządzenie taryfowe”**,
- 2.5.6. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego – dalej **„Rozporządzenie systemowe”**,
- 2.5.7. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie – dalej **„Rozporządzenie techniczne”**,
- 2.5.8. Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego – dalej **„Rozporządzenie w sprawie ograniczeń”**.

### **3. INFORMACJE DODATKOWE**

- 3.1. OSD publikuje na swojej stronie internetowej informacje i dokumenty zgodnie z obowiązującymi przepisami, w szczególności:
  - 3.1.1. IRiESD, a także projekt jej zmiany wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia,
  - 3.1.2. aktualną listę sprzedawców paliw gazowych, z którymi OSD zawarł umowy dystrybucji,
  - 3.1.3. procedurę zmiany sprzedawcy,
  - 3.1.4. listę sprzedawców, którzy oferują sprzedaż rezerwową paliw gazowych odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci OSD, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży

- rezerwowej oraz informacją o obszarze, na którym dany sprzedawca oferuje sprzedaż rezerwową,
- 3.1.5. informację o sprzedawcy z urzędu paliw gazowych działającym na obszarze działania OSD,
  - 3.1.6. wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia,
  - 3.1.7. wzory umów zawieranych z użytkownikami systemu dystrybucyjnego, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami paliw gazowych, w tym w szczególności wzorzec umowy dystrybucji oraz PZD,
  - 3.1.8. obowiązującą Taryfę,
  - 3.1.9. cenę referencyjną gazu (CRG),
  - 3.1.10. cenę wyrównania (CW),
  - 3.1.11. obszary dystrybucyjne,
  - 3.1.12. wyniki pomiarów ciepła spalania w punktach określonych przez OSD oraz wartość ciepła spalania ustaloną dla każdego ORCS,
  - 3.1.13. coroczny plan remontów,
  - 3.1.14. projekt planu rozwoju wraz z wynikami konsultacji takiego planu, a także plan rozwoju uzgodniony z Prezesem URE, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych,
  - 3.1.15. I część planu ograniczeń,
  - 3.1.16. informacje o wprowadzanych ograniczeniach;
  - 3.1.17. powiadomienia o terminach i czasie trwania przerw w dostarczaniu paliw gazowych, o których mowa pkt 11.2.5,
  - 3.1.18. informację o punktach, w których możliwe jest świadczenie usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej,
  - 3.1.19. regulamin udostępniania danych pomiarowych,
  - 3.1.20. zasady wymiany informacji w ramach procedury nominacji,
  - 3.1.21. numery telefonów dostępnych dla użytkowników systemu dystrybucyjnego,
  - 3.1.22. Regulamin LNG,
  - 3.1.23. inne informacje związane ze świadczeniem usług dystrybucji.

#### **4. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG)**

4.1. Cena referencyjna gazu (CRG) ustalana jest przez OSD odrębnie dla:

4.1.1. gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego systemem dystrybucyjnym zasilanym z systemów gazowych OSW;

4.1.2. gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego systemem wyspowym zasilanym z instalacji LNG;

4.1.3. gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw;

4.1.4. biometanu dystrybuowanego systemem wyspowym zasilanym wyłącznie z instalacji biometanu lub z instalacji CNG.

4.2. CRG ustalane są na podstawie średniej ważonej ceny zakupu danego rodzaju paliwa gazowego przez OSD w miesiącu gazowym poprzedzającym miesiąc gazowy, w którym będą miały zastosowanie. OSD publikuje CRG w ostatnim dniu miesiąca poprzedzającego miesiąc, w którym będą one miały zastosowanie. Jeżeli w miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia ceny referencyjnej gazu nie nastąpił zakup paliwa gazowego przez OSD, obowiązuje poprzednia CRG.

4.3. W przypadku utworzenia przez OSD Obszaru dystrybucyjnego niewymienionego w pkt 4.1, dla takiego obszaru stosuje się CRG ustaloną dla gazu wysokometanowego grupy E, o której mowa w 4.1.1, do momentu odpowiedniej zmiany IRiESD.

4.4. OSD ustala CRG w [zł/kWh] do pięciu miejsc po przecinku.

#### **5. CHARAKTERYSTYKA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO**

5.1. Na system dystrybucyjny OSD składają się:

5.1.1. system gazu wysokometanowego grupy E zasilany z systemów gazowych OSW;

5.1.2. system wyspowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E zasilany z instalacji LNG;

5.1.3. system gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw zasilany z systemów gazowych OSW;

5.1.4. inne systemy jakie mogą zostać utworzone przez OSD, w tym system wyspowy zasilany bezpośrednio z instalacji biometanu lub z instalacji CNG.

## 5.2. Wyróżnia się następujące punkty wejścia do systemu dystrybucyjnego:

### 5.2.1. fizyczne punkty wejścia, tj. miejsca fizycznego dostarczenia paliwa gazowego:

5.2.1.1. z systemu przesyłowego do systemu dystrybucyjnego, zwane  $MFPWE_{OSP}$ , które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP: „*międzysystemowym fizycznym punktom wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ( $MFPWY_{OSD}$ )*”;

5.2.1.2. z systemu dystrybucyjnego OSDZ do systemu dystrybucyjnego OSD, zwane  $MFPWE_{OSDZ}$ , które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD<sub>OSDZ</sub>: „*międzysystemowym fizycznym punktom wyjścia z obszaru dystrybucyjnego do systemów dystrybucyjnych OSDW ( $MFPWY_{OSDW}$ )*”;

5.2.1.3. ze źródeł ( $PWE_z$ ), tj. w szczególności z:

5.2.1.3.1. instalacji LNG,

5.2.1.3.2. instalacji CNG,

5.2.1.3.3. instalacji biometanu.

### 5.2.2. umowne punkty wejścia, tj.:

5.2.2.1. punkty wejścia do systemu dystrybucyjnego OSD z systemu przesyłowego OSP ( $PWE_{OSP}$ ), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP „*punktom wyjścia do systemu dystrybucyjnego ( $PWY_{OSD}$ )*”,

5.2.2.2. punkty wejścia do systemu dystrybucyjnego OSD z systemu dystrybucyjnego OSDZ ( $PWE_{OSDZ}$ ), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD<sub>OSDZ</sub> „*punktom wyjścia z obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW ( $PWY_{OSDW}$ )*”.

## 5.3. Wyróżnia się następujące punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego:

### 5.3.1. fizyczne punkty wyjścia ( $PWY$ ), tj.:

5.3.1.1. punkty wyjścia typu WR,

5.3.1.2. punkty wyjścia typu WS.

### 5.3.2. umowne punkty wyjścia:

5.3.2.1. punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSD do systemu przesyłowego ( $PWY_{OSP}$ ), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP „*punktom wejścia z systemu dystrybucyjnego ( $PWE_{OSD}$ )*”,

5.3.2.2. punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSD do systemu

dystrybucyjnego OSDZ (PWY<sub>OSDZ</sub>), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD<sub>OSDZ</sub> „punktom wejścia z systemu dystrybucyjnego OSDW (PWE<sub>OSDW</sub>)”.

5.3.3. OSD może w każdym czasie utworzyć fizyczne lub umowne punkty wejścia lub wyjścia niewymienione powyżej.

5.4. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za zaworem odcinającym lub kurkiem głównym, chyba że odrębne postanowienia w tym zakresie zostały wprowadzone do umowy.

5.5. OSD wyznacza obszary dystrybucyjne obejmujące punkty wejścia oraz punkty wyjścia, pomiędzy którymi istnieje fizyczne połączenie.

5.6. W przypadku punktów wyjścia, dla których układy pomiarowe zlokalizowane są w obrębie instalacji odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprawdzają paliwo gazowe do wielu odbiorców, przyjmuje się następujące procedury:

5.6.1. miejscem, w którym kończy się zobowiązanie OSD wynikające z umowy i niniejszej IRiESD, związane z dystrybucją paliwa gazowego, jest zawór odcinający, którego lokalizacja jest określona w umowie przyłączeniowej;

5.6.2. rozliczenia związane ze świadczoną usługą dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowych zainstalowanych u odbiorców;

5.6.3. OSD nie odpowiada za szkody związane z rozprawdzaniem paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za punktem wyjścia, do których OSD nie ma tytułu prawnego.

5.7. Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą określa Rozporządzenie techniczne oraz odpowiednie normy oraz standardy techniczne Izby Gospodarczej Gazownictwa.

## **6. PARAMETRY JAKOŚCIOWE PALIWA GAZOWEGO**

6.1. Parametry jakościowe paliw gazowych dostarczanych systemem dystrybucyjnym powinny spełniać wymogi określone w przepisach rozporządzenia systemowego,

a także w obowiązujących polskich normach oraz standardach technicznych Izby Gospodarczej Gazownictwa.

6.2. OSD ustala zakres ciśnień obowiązujących w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia.

6.3. Minimalny poziom ciepła spalania paliw gazowych dystrybuowanych systemem dystrybucyjnym określa rozporządzenie systemowe.

6.4. OSD ustala ORCS w taki sposób, aby średnia ważona wartość ciepła spalania w takich obszarach nie różniła się o więcej niż:

6.4.1.  $\pm 3\%$  od wartości ciepła spalania paliw gazowych określonej w którymkolwiek punkcie danego obszaru;

6.4.2.  $\pm 4\%$  od wartości ciepła spalania paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego ORCS, w przypadku wprowadzania w wyznaczonym ORCS biometanu do sieci dystrybucyjnej.

6.5. OSD ustala w warunkach przyłączenia minimalny poziom ciepła spalania paliwa gazowego wprowadzanego w  $PWE_z$ , z uwzględnieniem wymogów wynikających z rozporządzenia systemowego, w szczególności uwzględniając dopuszczalne różnice w ciepłe spalania w danym ORCS, o których mowa w pkt 6.4.

6.6. W przypadku gdy ORCS zasilany jest z:

6.6.1. Jednego  $PWE_{OSW}$  – wartość ciepła spalania ustalana jest na podstawie danych przekazanych przez OSW;

6.6.2. jednego  $PWE_z$  – wartość ciepła spalania ustalana jest na podstawie danych przekazanych przez operatora źródła, z zastrzeżeniem pkt 6.6.3 - 6.6.4;

6.6.3. instalacji LNG – wartość ciepła spalania ustalana jest na podstawie średniej ważonej wartości ciepła spalania paliwa gazowego dostarczonego w ramach jednego miesiąca do instalacji LNG, na podstawie danych dotyczących ciepła spalania zawartych w dokumentach dostawy lub pomiarów wykonanych w punkcie wejścia do instalacji LNG lub w instalacji LNG po stabilizacji parametrów gazu (warunków roboczych ciśnienia i temperatury), które są ustalone dla systemu

- dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG;
- 6.6.4. instalacji biometanu ( $PWE_B$ ) lub instalacji CNG ( $PWE_{CNG}$ ) przy wykorzystaniu której do sieci dystrybucyjnej dostarczany jest biometan – wartość ciepła spalania ustalana jest na podstawie pomiaru wykonanego chromatografem zainstalowanym przed punktem wejścia do sieci dystrybucyjnej;
- 6.6.5. więcej niż jednego punktu wejścia z innego systemu gazowego lub źródła – wartość ciepła spalania ustalana jest na podstawie średniej ważonej wartości ciepła spalania ustalonej na podstawie danych dotyczących ciepła spalania paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia pozyskanych na zasadach określonych w pkt 6.6.1 - 6.6.4.
- 6.7. Operator źródła jest zobowiązany do zainstalowania odpowiednio w  $PWE_B$  oraz w  $PWE_{CNG}$ , przy wykorzystaniu której będzie wprowadzany biometan, wilgotnościomierza oraz chromatografów, które będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń oraz umożliwią kontrolę parametrów jakościowych paliwa gazowego wprowadzanego do systemu dystrybucyjnego. Przed  $PWE_B$  oraz  $PWE_{CNG}$  operator źródła instaluje instalację rewersyjną umożliwiającą wstrzymanie dostawy i zawrócenie biometanu o niewłaściwych parametrach do operatora źródła. W przypadku, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym pkt 6.10 - 6.12 stosuje się odpowiednio.
- 6.8. W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt 6.7, OSD wyznacza ciepło spalania na podstawie innych dostępnych pomiarów lub danych. OSD ma prawo w takim przypadku odmówić przyjęcia biometanu do sieci dystrybucyjnej.
- 6.9. Odbiorca ma prawo do zainstalowania, na własny koszt, chromatografu w punkcie wyjścia, w którym odbiera paliwo gazowe i może być rozliczany na podstawie średniej arytmetycznej ciepła spalania z pomiarów wykonanych przez ten chromatograf w okresie rozliczeniowym. W tym celu OSD i odbiorca zawierają porozumienie, w którym zostaną określone warunki techniczne oraz zasady i terminy przekazywania OSD przez odbiorcę ciepła spalania wyznaczonego na podstawie wskazań zainstalowanego przez odbiorcę chromatografu. W takim przypadku rozliczenia

z tytułu dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia, prowadzone będą na podstawie ciepła spalania wyznaczonego w oparciu o wskazania zainstalowanego chromatografu, o czym OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego paliwo gazowe dla tego odbiorcy.

6.10. OSD wyraża zgodę na wykorzystywanie do rozliczeń z odbiorcą ciepła spalania wyznaczonego przez chromatograf, o którym mowa w pkt 6.9, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu zawartym pomiędzy OSD a Odbiorcą, zgodnie z pkt 6.9.

6.11. Chromatografy, o których mowa w pkt 6.7 - 6.9, podlegają sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, na koszt odpowiednio operatora źródła lub odbiorcy, co najmniej raz na 12 miesięcy, a także każdorazowo po usunięciu awarii takiego chromatografu oraz każdorazowo na wniosek OSD. W przypadku sprawdzenia chromatografu na wniosek OSD, odbiorca lub operator źródła ponosi koszt takiego sprawdzenia wyłącznie w przypadku jeżeli kontrola wykaże wadliwe działanie urządzenia.

6.12. W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt 6.9, w trakcie trwania okresu rozliczeniowego, OSD wyznaczy wartość ciepła spalania dla punktu wyjścia na zasadach ogólnych, określonych w pkt 6.6 powyżej. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości ciepła spalania, o których mowa w pkt 6.9, jest udokumentowanie poprawności działania chromatografu, poprzez przedstawienie przez odbiorcę protokołu sprawdzenia chromatografu i zaakceptowanie tego protokołu przez OSD. OSD jest zobowiązany do akceptacji protokołu, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jeżeli protokół został wystawiony przez laboratorium posiadające odpowiednią akredytację, a wskazane w protokole wyniki sprawdzenia chromatografu pozwalają na prowadzenie rozliczeń na podstawie wskazań tego chromatografu. W takim przypadku OSD rozpocznie wyznaczanie ciepła spalania na zasadach określonych w pkt 6.9, z pierwszym dniem okresu rozliczeniowego przypadającym po okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia chromatografu.

- 6.13. Dopuszcza się możliwość przekroczenia parametrów jakościowych paliw gazowych określonych w pkt 6.1 - 6.3 w zakresie wynikającym z dopuszczalnego błędu pomiaru układu pomiarowego.
- 6.14. OSD dostarcza do punktu wyjścia paliwo gazowe spełniające kryteria, o których mowa w pkt 6.1- 6.3, pod warunkiem realizacji przez operatora źródła, OSW, ZUD, odbiorcę lub odbiorcę ZUD obowiązków, które mają wpływ na utrzymanie tych parametrów.
- 6.15. Operator źródła, ZUD lub OSW są odpowiedzialni za dostarczenie do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego spełniającego wymogi określone w pkt 6.1 - 6.3, z wyjątkiem parametrów dotyczących intensywności zapachu w powietrzu.
- 6.16. OSD może odmówić przyjęcia paliwa gazowego, w tym biometanu, w PWE<sub>z</sub>, w przypadku:
- 6.16.1. gdyby wprowadzenie tego paliwa mogło skutkować niedotrzymaniem wymagań w zakresie ciepła spalania paliwa gazowego dystrybuowanego systemem dystrybucyjnym lub
  - 6.16.2. wystąpienia w danym ORCS różnicy w zakresie ciepła spalania niespełniającej wymagań wynikających z pkt 6.4, lub
  - 6.16.3. niedotrzymania parametrów jakościowych określonych w obowiązujących przepisach prawa oraz IRiESD, lub
  - 6.16.4. niedotrzymania wymaganego przez OSD ciśnienia.
- 6.17. W przypadku niedotrzymania:
- 6.17.1. parametrów jakościowych w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego, OSD udziela bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych, na zasadach określonych w Taryfie OSD;
  - 6.17.2. ciśnienia w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego, OSD udziela bonifikaty z tytułu niedotrzymania ciśnienia, na zasadach określonych w Taryfie OSD.
- 6.18. Dodatkowe wymogi w zakresie LNG dostarczanego przez ZUD do instalacji LNG:
- 6.18.1. Do Instalacji LNG zasilającej system dystrybucyjny może być wprowadzony przez ZUD LNG spełniający parametry jakościowe określone dla paliwa gazowego

określone w pkt 6.1 - 6.3 oraz spełniający dodatkowo następujące parametry:

Składnik/parametr	Wartość
C1 [%mol]	>87
C2 [%mol]	<8,37
C3 [%mol]	<3
iC4+nC4 [%mol]	<1,2
nC5 [%mol]	<0,1
C6+[%mol]	<0,01
N2 [%mol]	<3
Gęstość w temp. -159°C [kg/m <sup>3</sup> ]	430-460
Masa cząsteczkowa	16,66-18,72
Temperatura [°C] przy ciśnieniu absolutnym ≤ 4 [bar]	<-150
Ciepło spalania [MJ/m <sup>3</sup> ]	38 - 45
CO <sub>2</sub> [ppm]	<50

6.18.2. Za zgodą OSD do instalacji LNG zasilającej system wyspowy może być wprowadzony LNG, który nie spełnia parametrów jakościowych określonych w tabeli zawartej w pkt 6.18.1, jeżeli nie będzie skutkowało to powstaniem zakłóceń pracy systemu wyspowego lub urządzeń oraz instalacji odbiorców przyłączonych do tego systemu. ZUD jest zobowiązany w terminie minimum 2 dni roboczych przed realizacją dostawy, wystąpić do OSD o wyrażenie zgody podając nazwę i wartość parametru niespełniającego wymagań. OSD w terminie 1 dnia roboczego wyda zgodę na przyjęcie dostawy lub odmowę przyjęcia po przeprowadzeniu analizy wpływu dostawy na parametry procesu regazyfikacji w danej instalacji LNG oraz pracy systemu wyspowego, uwzględniającej w szczególności:

- 6.18.2.1. ilość ZUD, na rzecz których świadczona jest usługa dystrybucji przy wykorzystaniu systemu wyspowego;
- 6.18.2.2. rodzaj systemu wyspowego;
- 6.18.2.3. parametry konstrukcyjne, technologiczne i eksploatacyjne instalacji LNG;
- 6.18.2.4. rodzaj odbiorców przyłączonych do systemu wyspowego oraz profil poboru i wrażliwość tych odbiorców na ewentualne odstępstwo od

parametrów jakościowych;

6.18.2.5. wpływ dostawy niespełniającej wymagań w zakresie na parametry jakościowe gazu LNG znajdującego się w zbiorniku instalacji LNG;

6.18.2.6. wpływ dostawy niespełniającej wymagań w zakresie parametrów jakościowych na bezpieczeństwo eksploatacji systemu wyspowego, prawidłową pracę tego systemu oraz możliwość dokonania pomiarów jakości oraz ilości paliwa gazowego dostarczanego do odbiorców.

6.18.3. OSD określa wymagane ciśnienie gazu LNG dostarczanego do instalacji LNG odrębnie dla każdej instalacji LNG, w zależności od parametrów technicznych takiej instalacji. W przypadku zmian w zakresie ciśnienia gazu LNG dostarczanego do instalacji LNG, OSD niezwłocznie informuje ZUD o takiej zmianie.

6.18.4. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wejścia do instalacji LNG gazu LNG spełniającego wymagania w zakresie parametrów jakościowych oraz ciśnienia.

6.18.5. ZUD jest zobowiązany do dostarczenia przed każdym tankowaniem dokumentu dostawy, w tym certyfikatu potwierdzającego parametry jakościowe gazu LNG, wystawionego przez niezależne laboratorium mające siedzibę na terytorium Unii Europejskiej i posiadające akredytacje jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami.

6.18.6. OSD ma prawo odmówić przyjęcia do instalacji LNG gazu LNG, który nie spełnia wymagań w zakresie parametrów jakościowych lub ciśnienia.

6.18.7. W przypadku gdy ZUD dostarczy do instalacji LNG zasilającej system wyspowy gaz LNG niespełniający parametrów jakościowych lub ciśnienia, ZUD zobowiązany jest do pokrycia wszelkich szkód poniesionych przez OSD powstałych na skutek wprowadzenia do instalacji LNG gazu LNG o niespełniającego wymagań w zakresie parametrów jakościowych lub ciśnienia, w tym w szczególności pokrycia kosztów naprawy, czyszczenia, kalibrowania instalacji LNG lub naprawy, czyszczenia systemu dystrybucyjnego, a także kosztów związanych z koniecznością wypłacenia przez OSD bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do systemu wyspowego.

## **7. KRYTERIA BEZPIECZEŃSTWA FUNKCJONOWANIA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO**

### 7.1. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego:

- 7.1.1. utrzymywanie systemu dystrybucyjnego w stanie technicznym zapewniającym jego bezpieczną eksploatację;
- 7.1.2. utrzymywanie instalacji LNG zasilającej system dystrybucyjny w stanie technicznym zapewniającym jej bezpieczną eksploatację oraz bezpieczną eksploatację systemu dystrybucyjnego;
- 7.1.3. utrzymywanie określonego przez OSD ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego;
- 7.1.4. utrzymywanie w systemie dystrybucyjnym parametrów jakościowych i ciepła spalania określonych w obowiązujących przepisach prawa oraz w IRiESD.

### 7.2. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, OSD podejmuje następujące działania:

- 7.2.1. zarządza systemem dystrybucyjnym w sposób gwarantujący wypełnienie kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu i utrzymanie jego stanu technicznego zgodnego z obowiązującymi przepisami prawa oraz normami;
- 7.2.2. prowadzi niezbędną konserwację oraz wykonuje niezbędne prace remontowe i modernizacyjne;
- 7.2.3. nie dopuszcza, o ile istnieją takie możliwości techniczne, do dostarczenia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych lub ciśnieniu, które są niezgodne z IRiESD lub z obowiązującymi przepisami prawa;
- 7.2.4. opracowuje plany ograniczeń, zgodnie z przepisami ustawy o zapasach i aktów wykonawczych do tej ustawy;
- 7.2.5. uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSW określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania systemów gazowych;
- 7.2.6. uzgadnia i realizuje warunki współpracy z operatorami źródeł określające tryb

postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego;

7.2.7. zapewnia stałe dyżury pogotowia gazowego w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych.

7.3. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, operator źródła podejmuje następujące działania:

7.3.1. zarządza źródłem w sposób gwarantujący wypełnienie kryteriów bezpieczeństwa jego funkcjonowania i utrzymanie stanu technicznego zgodnego z obowiązującymi przepisami prawa oraz normami;

7.3.2. prowadzi niezbędną konserwację źródła oraz wykonuje niezbędne prace remontowe i modernizacyjne;

7.3.3. nie dopuszcza, o ile istnieją takie możliwości techniczne, do dostarczenia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych lub ciśnieniu, które są niezgodne z IRIESD lub z obowiązującymi przepisami prawa;

7.3.4. uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSD określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego;

7.3.5. zapewnia stałą dyspozycję, pozostającą w kontakcie z OSD, w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych.

## **8. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO**

8.1. OSD odpowiada za rozwój systemu dystrybucyjnego, który jest realizowany w oparciu o plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe, a także w oparciu o przepisy ustawy Prawo energetyczne, kryteria zdefiniowane w polityce energetycznej państwa, a także przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

8.2. OSD prognozuje zapotrzebowanie na paliwo gazowe na obszarze swojego działania na podstawie informacji uzyskanych od OSW, ZUD, odbiorców, gmin, z uwzględnieniem założeń polityki energetycznej państwa i oceny ich realizacji.

8.3. OSD sporządza i aktualizuje plan rozwoju na okres określony w przepisach ustawy Prawo energetyczne. Sporządzany przez OSD plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez OSP.

## **9. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI WSPÓŁPRACUJĄCYCH SYSTEMÓW GAZOWYCH ORAZ OPERATORAMI ŹRÓDEŁ**

9.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW określone są w dwustronnych umowach lub porozumieniach międzyoperatorskich.

9.2. Porozumienia międzyoperatorskie z OSW zarządzającymi systemami gazowymi, z których zasilany jest system dystrybucyjny OSD, zawierane są w zgodzie z obowiązującymi przepisami prawa, przy uwzględnieniu postanowień IRiESP oraz IRiESD<sub>OSDZ</sub>.

9.3. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i alokacji w PWE<sub>OSP</sub>, PWE<sub>OSDZ</sub>, PWY<sub>OSP</sub> oraz PWY<sub>OSDZ</sub>.

9.4. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące składanych przez ZUD nominacji.

9.5. Operator źródła jest zobowiązany zawrzeć z OSD porozumienie o współpracy, które określa w szczególności:

9.5.1. warunki współpracy pomiędzy OSD a operatorem źródła;

9.5.2. tryb i zasady udostępniania danych pomiarowych;

9.5.3. zasady sporządzania protokołów rozliczeniowych;

9.5.4. zasady prowadzenia remontów i modernizacji źródła, jeżeli mogą mieć one wpływ na pracę systemu dystrybucyjnego;

9.5.5. zasady prowadzenia remontów i modernizacji sieci dystrybucyjnej, jeżeli mogą

mieć one wpływ na pracę źródła;

9.5.6. zasady współpracy w sytuacjach awaryjnych;

9.5.7. zasady postępowania w przypadku, gdy paliwo gazowe wprowadzane do systemu dystrybucyjnego nie będzie spełniało wymagań w zakresie parametrów jakościowych;

9.5.8. zasady wykonywania alokacji oraz nominacji.

9.6. OSD może odmówić przyjęcia paliwa gazowego ze źródła w przypadku, gdy operator źródła nie zawrze porozumienia, o którym mowa w pkt 9.5, albo porozumienie takie ulegnie rozwiązaniu z przyczyn leżących po stronie operatora źródła, a także w przypadku gdy operator źródła nie realizuje prawidłowo tego porozumienia.

9.7. Projekt porozumienia, o którym mowa w pkt 9.5, a także ewentualnych zmian w porozumieniu, opracowywany jest przez OSD.

## **10. PRZYŁĄCZANIE DO SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO**

10.1. Przyłączenie podmiotów do sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.

10.2. Przyłączenie następuje na podstawie umowy o przyłączenie, po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wymagań określonych przez OSD w warunkach przyłączenia.

10.3. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio do podmiotu zgłaszającego zmianę w odbiorze paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów systemu dystrybucyjnego lub rozbudowy tego systemu. Za zmianę, o której mowa powyżej, uważa się w szczególności zmianę mocy umownej lub ilości paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w punkcie wyjścia z sieci dystrybucyjnej. Opłaty z tytułu wykonania prac, o których mowa powyżej, pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy OSD.

10.4. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej musi posiadać tytuł prawny do korzystania z nieruchomości, przyłączanego obiektu lub sieci. OSD może

odmówić przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie nie posiada tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu przyłączanego do sieci.

10.5. Na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci, OSD wydaje informację o możliwości przyłączenia do sieci.

10.6. Przyłączanie do systemu dystrybucyjnego innych systemów gazowych lub źródeł, w przypadku, gdy te systemy lub źródła są zarządzane przez podmiot inny niż OSD, uzależnione jest od możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego i wymaga, poza umową o przyłączenie, zawarcia z OSD odrębnego porozumienia, o którym mowa odpowiednio w pkt 9.1 oraz 9.5.

10.7. OSD może odmówić przyłączenia do sieci w przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego innych systemów gazowych lub źródeł, nie zawrze porozumienia, o którym mowa odpowiednio w pkt 9.1 oraz 9.5.

10.8. W procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej wyróżnia się następujące działania:

10.8.1. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,

10.8.2. określenie przez OSD warunków przyłączenia,

10.8.3. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie,

10.8.4. zawarcie umowy o przyłączenie,

10.8.5. przygotowanie i realizacja przyłączenia.

10.9. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w ustawie Prawo energetyczne oraz w aktach wykonawczych do tej ustawy.

10.10. Procedura wydania warunków przyłączenia:

10.10.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie składa do OSD wnioski o określenie

warunków przyłączenia wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza, publikowanego na stronie internetowej OSD lub udostępnionego w siedzibie lub biurach terenowych OSD;

10.10.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia oraz wszystkie załączniki powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski;

10.10.3. W przypadku gdy podmiot ubiega się o przyłączenie do systemu wyspowego, może zostać zobowiązany przez OSD do wskazania wybranego sprzedawcy oraz złożenia oświadczenia o zawarciu lub zamiarze zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, w celu potwierdzenia możliwości dostarczenia paliwa gazowego na jego potrzeby do tego systemu;

10.10.4. OSD rozpatruje wniosek złożony przez wnioskodawcę z uwzględnieniem możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego, stopnia wykorzystania tego systemu, wcześniej złożonych wniosków o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego oraz zawartych umów o przyłączenie;

10.10.5. Na podstawie informacji podanych we wniosku oraz załączonych dokumentów, OSD dokonuje sprawdzenia formalnego wniosku i podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego;

10.10.6. W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych, OSD w terminie do 7 dni kalendarzowych od daty wpłynięcia wniosku wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie nie krótszym niż 21 dni. Jeżeli wniosek nie zostanie uzupełniony przez wnioskodawcę w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpoznania;

10.10.7. Wniosek spełniający wymogi formalne poddawany jest analizie technicznej i ekonomicznej, w trakcie której OSD ocenia, czy podłączenie do systemu dystrybucyjnego jest możliwe i określa warunki przyłączenia w terminie określonym w przepisach prawa;

10.10.8. OSD może odmówić wydania warunków przyłączenia, gdy:

10.10.8.1. brak jest możliwości technicznych przyłączenia, przy czym w przypadku, gdy wniosek dotyczy przyłączenia źródła, przez brak możliwości technicznych należy rozumieć także brak wystarczającej chłonności sieci dystrybucyjnej niezbędnej do przyjęcia przez OSD zadeklarowanych przez wnioskodawcę ilości paliw gazowych, jeżeli zwiększenie chłonności jest ekonomicznie nieuzasadnione,

10.10.8.2. przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione,

10.10.8.3. podmiot nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, do którego paliwa gazowe mają być dostarczane. Odmowa wydania warunków przyłączenia przez OSD nie wyłącza możliwości stosowania art. 7 ust. 9 lub 9a ustawy Prawo energetyczne;

10.10.9. W przypadku odmowy przyłączenia podmiotu do systemu dystrybucyjnego, OSD:

10.10.9.1. niezwłocznie powiadamia o odmowie Prezesa URE i wnioskodawcę, podając przyczyny odmowy;

10.10.9.2. w przypadku odmowy wydania warunków przyłączenia instalacji biometanu z powodu braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci i odbioru we wskazanej przez wnioskodawcę lokalizacji, OSD wskazuje wnioskodawcy najbliższą lokalizację alternatywną, w której możliwe jest przyłączenie instalacji biometanu do jego sieci, jeżeli przyłączenie w tej lokalizacji spełnia warunki techniczne i ekonomiczne;

10.10.10. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych, OSD na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, przedstawia informację o działaniach, jakie należy podjąć w celu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej;

10.10.11. OSD określa w warunkach przyłączenia okres ich obowiązywania, który jest nie krótszy niż 90 dni;

- 10.10.12. Zmiana warunków przyłączenia wydanych przez OSD, możliwa jest wyłącznie poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o wydanie warunków przyłączenia;
- 10.10.13. Wydanie przez OSD warunków przyłączenia nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem przez OSD przepustowości systemu dystrybucyjnego dla podmiotu, który otrzymał te warunki przyłączenia, a w przypadku przyłączenia źródła nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem chłonności sieci dystrybucyjnej;
- 10.10.14. W sytuacji, gdy po wydaniu warunków przyłączenia, na skutek zawarcia pomiędzy OSD i innym wnioskodawcą umowy o przyłączenie lub z uwagi na inne okoliczności, utracone zostaną techniczne możliwości dostarczania lub odbioru paliwa gazowego, OSD może odmówić zawarcia umowy o przyłączenie z podmiotem posiadającym ważne warunki przyłączenia;
- 10.10.15. Szczegółowe procedury przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w ustawie Prawo energetyczne oraz w Rozporządzeniu systemowym oraz Rozporządzeniu taryfowym.
- 10.11. Umowa o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego:
- 10.11.1. Przyłączenie nowych punktów do systemu dystrybucyjnego następuje na podstawie umowy o przyłączenie, zawieranej pomiędzy OSD a przyłączanym podmiotem;
- 10.11.2. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego obowiązujące warunki przyłączenia. Zawarta umowa o przyłączenie stanowi dla OSD podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlanych w zakresie określonym umową;
- 10.11.3. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego, OSD zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, a w szczególności w miarę istnienia wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego;

10.11.4. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia źródła, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej chłonności sieci dystrybucyjnej, OSD zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, a w szczególności w miarę istnienia chłonności sieci dystrybucyjnej;

10.11.5. Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlanych oraz ich finansowania przez strony na warunkach w niej określonych;

10.11.6. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie dla podmiotu, z którym została ona zawarta zarezerwowana zostaje przepustowość w systemie dystrybucyjnym, w wielkości zgodnej z umową o przyłączenie, a w przypadku przyłączania źródła, także chłonność sieci dystrybucyjnej, w wielkości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia;

10.11.7. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:

10.11.7.1. prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie paliwa gazowego do podmiotu, moc przyłączeniową dla przyłączanego punktu wejścia lub wyjścia, ilość paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,

10.11.7.2. odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, a także za niewywiązanie się z zobowiązań określonych w umowie lub odstąpienie od umowy,

10.11.7.3. termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do

podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci dystrybucyjnej, niezbędnej do realizacji przyłączenia,

10.11.7.4. w przypadku przyłączania do sieci dystrybucyjnej źródeł – zobowiązanie przyłączanego podmiotu do zapewnienia, że w określonym terminie zostanie zawarta z OSD umowa dystrybucyjna lub umowa sprzedaży paliwa gazowego wprowadzanego ze źródła oraz złożone zostanie PZD, na podstawie którego realizowana będzie usługa dystrybucji w odniesieniu do paliwa gazowego dostarczanego do sieci dystrybucyjnej ze źródła, a w przypadku gdy źródło jest przyłączane do sieci dystrybucyjnej OSD przyłączonej do sieci przesyłowej OSP lub sieci dystrybucyjnej OSDZ, także zapewnienie, że zostaną zawarte niezbędne umowy z OSP oraz z OSDZ;

10.11.8. W przypadku gdy jest to uzasadnione wysokimi nakładami na realizację przyłączenia, OSD może pobierać zabezpieczenie finansowe na poczet zabezpieczenia roszczeń z tytułu umowy o przyłączenie, w przypadku przyłączania podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy II lub grupy przyłączeniowej C, w rozumieniu Taryfy OSD.

10.11.9. W szczególnie uzasadnionych przypadkach, gdy po zawarciu umowy o przyłączenie z podmiotem niebędącym konsumentem, z przyczyn niezależnych od OSD, utracone zostaną techniczne lub ekonomiczne warunki przyłączenia, OSD ma prawo do wypowiedzenia umowy o przyłączenie, na zasadach określonych w tej umowie.

10.12. Wymagania techniczne dla nowych punktów wyjścia lub wejścia:

10.12.1. Punkty przyłączane do systemu dystrybucyjnego powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający ciągłość dostaw paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać wymagania techniczne określone w przepisach prawa;

10.12.2. Układy pomiarowe powinny być eksploatowane w warunkach zgodnych

z ich dokumentacją techniczną;

10.12.3. Podmiot zawierający z OSD umowę o przyłączenie, będący właścicielem przyłączanego punktu wyjścia, zapewni OSD stały dostęp do przyłączanego punktu wyjścia w celu przeprowadzania kontroli stanu urządzeń znajdujących się w tym punkcie i odczytu układów pomiarowych;

10.12.4. Obowiązek utrzymania punktu w pełnej sprawności spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego punktu.

## **11. PRAWA I OBOWIĄZKI OSD:**

11.1. Prawa i obowiązki OSD określają obowiązujące przepisy prawa, a w szczególności ustawa Prawo energetyczne, Rozporządzenie systemowe, Rozporządzenie taryfowe, a także umowa, Taryfa OSD oraz niniejsza IRiESD. Do podstawowych obowiązków OSD należy:

11.1.1. równoprawne traktowanie wszystkich użytkowników systemu dystrybucyjnego;

11.1.2. zapewnienie stanu technicznego systemu dystrybucyjnego, który gwarantuje bezpieczne świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych;

11.1.3. utrzymywanie parametrów jakościowych paliw gazowych wymaganych przepisami prawa oraz postanowieniami IRiESD, pod warunkiem realizacji przez odbiorcę lub ZUD jego zobowiązań określonych umową lub IRiESD, które mają wpływ na utrzymanie tych parametrów;

11.1.4. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób zapewniający bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych;

11.1.5. eksploatacja, konserwacja oraz wykonywanie remontów systemu dystrybucyjnego;

11.1.6. modernizacja i rozbudowa systemu dystrybucyjnego w celu zaspokojenia zapotrzebowania na paliwo gazowe na obszarze funkcjonowania OSD. Realizacja obowiązków w zakresie modernizacji oraz rozbudowy systemu dystrybucyjnego jest uzależniona od jej ekonomicznej opłacalności;

- 11.1.7. zapewnienie nawonienia paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym;
- 11.1.8. prowadzenie procedury wyrównania oraz bilansowanie systemu dystrybucyjnego na zasadach określonych w IRiESD.

11.2. Obowiązki OSD w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców:

- 11.2.1. udzielenie odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, przerwanych z powodu awarii sieci;
- 11.2.2. udzielenie odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie likwidacji awarii i usunięcia zakłócenia w pracy instalacji LNG;
- 11.2.3. przyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliw gazowych;
- 11.2.4. niezwłoczna likwidacja awarii, która wystąpiła w sieci gazowej lub w instalacji LNG, i usuwanie zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych lub w pracy instalacji LNG;
- 11.2.5. powiadamianie o terminach i czasie trwania przerw w dostarczaniu paliw gazowych, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami, z:
  - 11.2.5.1. co najmniej 7-dniowym wyprzedzeniem, w przypadku gdy nastąpi przerwa w dostarczaniu paliw gazowych do odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
  - 11.2.5.2. co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem, w przypadku gdy nastąpi przerwa w dostarczaniu paliw gazowych do odbiorców innych niż odbiorcy, o których mowa w pkt 11.2.5.1;
- 11.2.6. powiadomienia w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji o terminach i czasie trwania planowanych przerw w pracy

instalacji LNG;

11.2.7. odpłatne podjęcie stosownych czynności w sieci gazowej lub instalacji LNG, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci lub instalacji;

11.2.8. udzielenie odbiorcy, na jego na żądanie, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach;

11.2.9. terminowe rozpatrzenie wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenie odpowiedzi;

11.2.10. wykonywanie sprawdzenia prawidłowości funkcjonowania układu pomiarowego, którego OSD jest właścicielem, w terminie 14 dni od dnia doręczenia wniosku odbiorcy o sprawdzenie układu pomiarowego;

11.2.11. przekazywanie układu pomiarowego, którego OSD jest właścicielem, do sprawdzenia laboratoryjnego, w terminie 7 dni od dnia doręczenia OSD takiego żądania odbiorcy;

11.2.12. umożliwianie wykonania ponownej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego, na wniosek odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego;

11.2.13. wydawanie, na wniosek odbiorcy, po zakończeniu dostarczania paliw gazowych lub w przypadku wymiany układu pomiarowego, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ pomiarowy oraz przekazywanie odbiorcy danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego;

11.2.14. powiadomienie odbiorcy o wymianie układu pomiarowego.

11.3. OSD jest uprawniony do:

11.3.1. pobierania opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie OSD, umowie i niniejszej IRiESD;

11.3.2. odmowy świadczenia usług dystrybucji w przypadkach określonych w IRiESD

lub umowie, a także wypowiedzenia umowy w całości lub części w przypadkach określonych w umowie, IRiESD oraz obowiązujących przepisach prawa;

11.3.3. pozyskiwania od odbiorców lub ZUD informacji niezbędnych dla prawidłowego świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych;

11.3.4. aktualizacji zapisów IRiESD, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne.

## **12. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW ORAZ ZUD**

12.1. Prawa i obowiązki odbiorców oraz ZUD określa ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa.

12.2. Do podstawowych obowiązków ZUD należy:

12.2.1. dostarczanie paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego i odbiór tego paliwa z systemu dystrybucyjnego;

12.2.2. utrzymanie równowagi pomiędzy określonymi w umowie dystrybucji ilościami paliwa gazowego dostarczonymi w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego i odbieranymi w punktach wyjścia z tego obszaru dystrybucyjnego;

12.2.3. dostarczanie do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące jakości i ciśnienia określonej w niniejszej IRiESD, przepisach prawa oraz w umowie dystrybucji;

12.2.4. terminowa realizacja płatności za usługi dystrybucji, a także innych opłat określonych w IRiESD lub Taryfie OSD, zgodnie z warunkami określonymi w niniejszej IRiESD, Taryfie OSD oraz w umowie dystrybucji. Szczegółowe zasady realizacji płatności określa umowa dystrybucji;

12.2.5. złożenie zabezpieczenia finansowego, na zasadach określonych w umowie dystrybucji;

12.2.6. współdziałanie z OSD w procedurze zmiany sprzedawcy;

12.2.7. współdziałanie z OSD w procedurze sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu oraz przestrzeganie wszystkich obowiązków ZUD określonych w obowiązujących

przepisach prawa, postanowieniach IRiESD lub umowy dystrybucyjnej w zakresie tych procedur;

12.2.8. zobowiązanie odbiorców ZUD do nieprzekraczania przysługujących im mocy umownych;

12.2.9. składanie nominacji na zasadach określonych w IRiESD;

12.2.10. współdziałanie z OSD w ramach opracowania planów ograniczeń, w tym w szczególności informowanie OSD o rodzaju działalności, na potrzeby której odbiorca ZUD pobiera paliwo gazowe, a także w jakim zakresie odbiorca ZUD pobiera paliwo gazowe jako odbiorca chroniony, a także niezwłoczne aktualizowanie informacji w tym zakresie;

12.2.11. przekazywanie, na wezwanie OSD, informacji dotyczących odbiorców ZUD niezbędnych do opracowania planów ograniczeń;

12.2.12. współdziałanie z OSD w prowadzonych przez OSD postępowaniach windykacyjnych względem odbiorców, w tym w szczególności przekazywanie wskazanych przez OSD danych oraz dokumentów niezbędnych w postępowaniach sądowych toczących się w ramach takiej windykacji;

12.2.13. przekazywanie OSD danych odbiorców (w szczególności imię i nazwisko/nazwa, adres) oraz bieżąca aktualizacja tych danych;

12.2.14. informowanie OSD o odbiorcach spełniających przesłanki do uznania ich za odbiorców wrażliwych, w szczególności, gdy odbiorcy tacy złożą wniosek o zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowego.

12.3. Do podstawowych obowiązków odbiorcy należy:

12.3.1. odbiór zamówionych na podstawie umowy kompleksowej ilości paliwa gazowego;

12.3.2. nieprzekraczanie określonych w umowie kompleksowej mocy umownych oraz dostosowanie się do wezwań OSD do nieprzekraczania mocy umownej, jeżeli przekraczanie takie może skutkować powstaniem zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego lub zagrożeniem dla ciągłości dostaw

paliw gazowych do innych odbiorców, w szczególności do odbiorców chronionych w rozumieniu przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń;

- 12.3.3. terminowa realizacja płatności za zamówione paliwo gazowe oraz usługi dystrybucji, zgodnie z warunkami określonymi w niniejszej IRiESD, taryfie zawierającej ceny paliw gazowych, Taryfie OSD oraz w umowie kompleksowej. Szczegółowe zasady realizacji płatności określa umowa kompleksowa;
- 12.3.4. przekazywanie, na wezwanie OSD, informacji niezbędnych do opracowania planów wprowadzania ograniczeń;
- 12.3.5. zapewnienie dostępu OSD do układu pomiarowego, w tym układu zainstalowanego w obrębie instalacji odbiorcy oraz umożliwienie OSD wykonywanie pomiarów oraz niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację układu pomiarowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub przeprowadzenie czynności w ramach kontroli metrologicznej;
- 12.3.6. zapewnienie dostępu do układu pomiarowego oraz wewnętrznej instalacji gazowej (za stan której odpowiada odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych, w celu kontroli przestrzegania przez odbiorcę postanowień umowy kompleksowej;
- 12.3.7. umożliwienie demontażu układu pomiarowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli układ pomiarowy nie stanowi własności ZUD lub odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania paliwa gazowego lub braku umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia przez odbiorcę kolejnej takiej umowy;
- 12.3.8. zabezpieczenie przed zniszczeniem lub uszkodzeniem układu pomiarowego i układu redukcji paliwa gazowego; niedokonywanie w nich jakichkolwiek zmian (w tym malowania układu pomiarowego lub układu redukcji paliwa gazowego) oraz pokrywanie w pełnej wysokości straty wynikającej z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które odbiorca nie ponosi odpowiedzialności;

- 12.3.9. zabezpieczenie przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkich plomb znajdujących się na lub przy układzie pomiarowym, a także innych plomb założonych przez producenta układu pomiarowego, OSD lub inny uprawniony podmiot, oraz pokrywanie w pełnej wysokości straty wynikającej z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które odbiorca nie ponosi odpowiedzialności;
- 12.3.10. niezwłoczne informowanie OSD o zauważonych wadach lub usterkach układu pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze paliwa gazowego;
- 12.3.11. utrzymywanie należącej do niego sieci, instalacji lub urządzeń gazowych w sposób niezagrażający bezpieczeństwu funkcjonowania sieci dystrybucyjnej, w tym niezagrażający bezpieczeństwu ludzi, zwierząt lub środowiska;
- 12.3.12. zapewnianie upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci dystrybucyjnej lub urządzeń będących własnością OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie odbiorcy, w celu usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej;
- 12.3.13. przekazywanie, na zasadach określonych w ustawie o zapasach oraz rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, informacji niezbędnych do opracowania planu ograniczeń, w tym informacji o rodzaju wykonywanej działalności, na potrzeby której pobiera gaz ziemny (wraz z określeniem PKD lub przekazaniem danych zaczerpniętych z innych rejestrów), w zakresie niezbędnym do ustalenia czy odbiorca posiada status odbiorcy chronionego;
- 12.3.14. w przypadku gdy jest odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w planie ograniczeń, przekazywanie OSD informacji umożliwiających OSD uwzględnienie zapotrzebowania odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe;
- 12.3.15. w przypadku gdy jest odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w planie ograniczeń, informowanie OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej godzinowej i dobowej ilości paliwa gazowego, której pobór nie

powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania, przy czym określona przez odbiorcę ilość ustalana jest zgodnie z przepisami Rozporządzenia w sprawie ograniczeń;

12.3.16. w przypadku gdy jest odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, z wyjątkiem odbiorców podlegających ograniczeniom wyłącznie w 12 stopniu zasilania, zapewnianie możliwości całodobowego kontaktu z odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania gazu ziemnego do odbiorcy;

12.3.17. dostosowywanie się do ograniczeń poboru gazu ziemnego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w ustawie o zapasach oraz aktach wykonawczych do tej ustawy, a także do innych ograniczeń wprowadzanych na zasadach określonych w IRIESD, w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub zagrożenia stabilności pracy systemu dystrybucyjnego, niezwłocznie wykonywanie poleceń służb dyspozytorskich OSD,

12.3.18. przekazywanie OSD i niezwłocznie aktualizowanie swoich danych, w tym teleadresowych;

12.3.19. niezwłocznie informowanie o zmianie danych oraz informacji, o których mowa w niniejszym pkt 12.3.

12.4. Odbiorca spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów ustawy Prawo energetyczne, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie przedpłatowych układów pomiarowych, na zasadach określonych w pkt 18.16.1.

12.5. W przypadku gdy odbiorca uczestniczy w odczycie wskazań układu pomiarowego podczas wymiany lub montażu lub demontażu elementu układu pomiarowego przedstawiciel OSD sporządza i podpisuje protokół z wykonanych czynności. Odbiorca ma prawo podpisać protokół lub zgłosić do niego zastrzeżenia. W przypadku

wykorzystania elektronicznego protokołu z wykonanych czynności, podpisanie protokołu lub zgłoszonych zastrzeżeń może nastąpić poprzez odwzorowanie podpisu przez odbiorcę pod treścią protokołu z wykonanych czynności przy wykorzystaniu ekranu mobilnego urządzenia, na którym został sporządzony protokół.

12.6. W ramach umowy kompleksowej zawartej z OSD odbiorcy odbierający paliwo gazowe w wielkości większej niż 710 kWh/h są zobowiązani do złożenia oświadczenia czy są odbiorcami jednomedialnymi czy odbiorcami dwumedialnymi, a także do wskazania minimalnych ilości gazu ziemnego jakie muszą być dostarczane na ich rzecz w celu uniknięcia uszkodzenia ich urządzeń lub instalacji wewnętrznych w przypadku wprowadzenia ograniczeń w trybie określonym w pkt 25.3.4.5 IRiESD.

12.7. Odbiorcy dwumedialni, niezależnie od informacji, o których mowa w pkt 12.6, są ponadto zobowiązani do wskazania w umowie kompleksowej informacji w sprawie:

12.7.1. terminu, w jakim możliwe jest zastąpienie, w razie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych, zasilania urządzeń odbiorców paliwami gazowymi zasilaniem przy wykorzystaniu innych źródeł energii,

12.7.2. terminu, w jakim możliwe jest zastąpienie paliwami gazowymi innych źródeł energii, wykorzystywanych przez odbiorców w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych.

12.8. Odbiorcy są zobowiązani do niezwłocznego powiadomienia OSD o zmianie danych, o których mowa w pkt 12.6 i 12.7 powyżej.

12.9. OSD zastrzega sobie prawo do weryfikacji przekazanych przez odbiorców danych, o których mowa w pkt 12.6 i 12.7 powyżej, w tym także prawo do przeprowadzenia technicznego sprawdzenia wykorzystywanych przez odbiorców urządzeń lub instalacji przez pracowników OSD lub przez inne upoważnione przez OSD osoby. Odbiorcy są zobowiązani umożliwić przeprowadzenie opisanej w zdaniu poprzedzającym weryfikacji swoich urządzeń lub instalacji pracownikom OSD lub innym upoważnionym przez OSD osobom.

12.10. W przypadku gdy w wyniku weryfikacji, o której mowa w pkt 12.9 powyżej, stwierdzone zostaną inne dane aniżeli podane przez odbiorców w trybie określonym w pkt 12.6 - 12.8, wiążący charakter mają dane ustalone przez pracowników OSD lub przez upoważnionych przedstawicieli OSD w ramach weryfikacji, o której mowa w pkt 12.9, o czym OSD niezwłocznie pisemnie informuje odbiorców. W takim przypadku odbiorcy mają prawo złożyć pisemne wyjaśnienia do OSD oraz wystąpić z wnioskiem o ponowne przeprowadzenie weryfikacji. Jeżeli w wyniku ponownej weryfikacji, przeprowadzonej na wniosek odbiorców, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, ustalone zostaną dane odmienne od podanych przez odbiorców, mają one charakter wiążący, a odbiorcy zobowiązani są do pokrycia kosztów ponownej weryfikacji. OSD niezwłocznie informuje odbiorców, w formie pisemnej, o wynikach ponownej weryfikacji.

12.11. W przypadku gdy ZUD dostarcza gaz LNG do instalacji LNG zasilającej system dystrybucyjny, zobowiązany jest do stosowania się do Regulaminu LNG opublikowanego na stronie internetowej OSD.

### **13. FORMALNO – PRAWNE PODSTAWY ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI PRZEZ OSD**

13.1. Podstawą do świadczenia przez OSD usług dystrybucji jest:

13.1.1. Umowa kompleksowa zawarta pomiędzy OSD a odbiorcą,

13.1.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy OSD a ZUD.

13.2. Umowa kompleksowa zawarta pomiędzy OSD a odbiorcą:

13.2.1. OSD świadczy usługi kompleksowe na rzecz odbiorców przyłączonych do jego systemu dystrybucyjnego, polegające na sprzedaży paliw gazowych na rzecz tych odbiorców oraz dystrybucji tych paliw do punktów wyjścia z systemu dystrybucyjnego wskazanych przez odbiorców;

13.2.2. Stronami umowy kompleksowej jest OSD oraz odbiorca.

13.2.3. Umowa kompleksowa określa w szczególności:

13.2.3.1. moc umowną zamówioną przez odbiorcę,

13.2.3.2. ilości sprzedawanego i dystrybuowanego paliwa gazowego na rzecz odbiorcy,

13.2.3.3. punkt wyjścia, w którym paliwo gazowe jest odbierane z systemu dystrybucyjnego,

13.2.3.4. zasady prowadzenia rozliczeń,

13.2.3.5. okres obowiązywania umowy kompleksowej,

13.2.3.6. warunki rozwiązania umowy kompleksowej,

13.2.3.7. zasady odpowiedzialności za nieprawidłowe wykonanie umowy kompleksowej.

### 13.3. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy OSD a ZUD:

13.3.1. Umowa dystrybucji ma charakter ramowy, co w szczególności oznacza, że OSD będzie świadczył usługi dystrybucji na rzecz ZUD każdorazowo na podstawie PZD złożonego przez ZUD zgodnie z postanowieniami umowy dystrybucji oraz IRiESD. PZD stanowi integralną część umowy dystrybucji.

13.3.2. OSD stosuje jednolity wzorzec umowy dystrybucji, w celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania ZUD. Wzorzec umowy dystrybucji zawiera „Istotne Postanowienia Umowy Dystrybucji”, stanowiące załącznik do niniejszej IRiESD.

13.3.3. Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucji powinien wystąpić z wnioskiem o jej zawarcie przy zastosowaniu opracowanego przez OSD formularza „Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucji” zamieszczonego na stronie internetowej OSD.

#### 13.3.4. W ramach wniosku ZUD:

13.3.4.1. wskazuje rodzaj systemu dystrybucyjnego;

13.3.4.2. określa sposób dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSD, przy czym w przypadku gdy ZUD zamierza wprowadzać paliwo gazowe w PWE<sub>z</sub>, powinien w ramach wniosku oświadczyć, że dysponuje techniczną

możliwością dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego, a na ewentualne żądanie OSD przedłożyć wskazane przez OSD dokumenty potwierdzające taką możliwość;

13.3.4.3. informuje o zamiarze dostarczania do sieci dystrybucyjnej biometanu, w przypadku gdy ZUD zamierza w PWE<sub>z</sub> wprowadzać biometan;

13.3.4.4. informuje o posiadanych koncesjach w zakresie obrotu paliwami gazowymi lub obrotu gazem ziemnym z zagranicą (wraz z numerem posiadanej koncesji);

13.3.4.5. oświadcza, że nie jest wpisany do krajowego rejestru dłużników niewypłacalnych prowadzonego na podstawie przepisów ustawy z dnia 20 sierpnia 1997 r. o krajowym rejestrze sądowym, ani do Krajowego Rejestru Zadłużonych prowadzonego na podstawie ustawy z dnia 6 grudnia 2018 r. o Krajowym Rejestrze Zadłużonych.

13.3.5. Do wniosku o zawarcie umowy dystrybucji należy załączyć pełnomocnictwo do zaciągania zobowiązań w imieniu ZUD, chyba że wniosek podpisany jest przez osoby uprawnione do reprezentowania ZUD, wskazane w krajowym rejestrze sądowym.

13.3.6. Wnioski o zawarcie umowy dystrybucji rozpatrywane są, zgodnie z kolejnością wpływu, w terminie 30 dni od dnia ich wpływu do OSD. W przypadku konieczności uzupełnienia wniosku z uwagi na braki formalne, za datę złożenia wniosku uznaje się datę jego złożenia w prawidłowej i kompletnej formie.

13.3.7. Wniosek o zawarcie umowy dystrybucji, a także wszystkie załączniki do wniosku, powinny zostać przedłożone w języku polskim. W przypadku gdy wnioskodawca dysponuje wyłącznie dokumentami w języku obcym, zobowiązany jest do przedstawienia tłumaczenia przysięgłego na język polski.

13.3.8. OSD rozpatrując wniosek o zawarcie umowy dystrybucji weryfikuje go pod względem formalnym, z uwzględnieniem obowiązujących przepisów prawa.

13.3.9. Jeżeli wniosek o zawarcie umowy dystrybucji nie spełnia wymogów formalnych, a w szczególności, gdy zawiera on błędy lub braki, a także gdy do wniosku nie

zostały załączone informacje lub dokumenty, o których mowa w pkt 13.3.3 lub 13.3.5 IRIESD albo złożone oświadczenia oraz informacje są nieprawdziwe, OSD nie później niż w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia lub skorygowania wniosku, w terminie 14 dni od dnia doręczenia wezwania.

13.3.10. W przypadku gdy wnioskodawca nie zastosuje się do wezwania, o którym mowa w pkt 13.3.9 i nie prześle uzupełnionego lub skorygowanego wniosku w terminie, o którym mowa w pkt 13.3.9, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia. OSD informuje pisemnie wnioskodawcę o pozostawieniu jego wniosku bez rozpatrzenia.

13.3.11. Po rozpatrzeniu wniosku, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego akceptacji lub odrzuceniu.

13.3.12. OSD może odrzucić wniosek w sytuacji, gdy:

13.3.12.1. świadczenie usług dystrybucji na jego rzecz będzie niezgodne z przepisami obowiązującego prawa lub

13.3.12.2. wnioskodawca nie dysponuje prawem lub wszystkimi dokumentami niezbędnymi dla wykonywania działalności w zakresie obrotu paliwami gazowymi na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, chyba że wnioskodawca jest odbiorcą przyłączonym do systemu dystrybucyjnego OSD, lub

13.3.12.3. świadczenie usług dystrybucji na rzecz wnioskodawcy jest niemożliwe z innych przyczyn, w szczególności, gdy wnioskodawca zalega z zapłatą jakichkolwiek należności na rzecz OSD lub z przedłożonych przez niego dokumentów wynika, że z uwagi na sytuację finansową istnieje wysokie prawdopodobieństwo, że nie będzie w stanie prawidłowo realizować obowiązków względem OSD.

13.3.13. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucji, OSD nie później niż w terminie 14 dni od dnia zakończenia jego rozpatrywania,

przekazuje wnioskodawcy do podpisu umowę dystrybucji, zgodną z aktualnie obowiązującym wzorcem umowy dystrybucji zamieszczonym na stronie internetowej OSD.

13.3.14. Wnioskodawca w terminie 30 dni od dnia otrzymania do podpisu umowy dystrybucji, przekazuje OSD podpisaną przez siebie umowę dystrybucji. W przypadku gdy wnioskodawca w terminie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, nie przekaże do OSD podpisanej umowy dystrybucji, uznaje się, że wycofał wniosek o zawarcie umowy dystrybucji. Ewentualne ponowne wystąpienie z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucji następuje zgodnie z procedurą określoną w pkt 13.3.3 - 13.3.13.

13.3.15. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną umowę dystrybucji w terminie 21 dni roboczych od dnia otrzymania umowy podpisanej przez wnioskodawcę.

13.4. OSD świadczy usługę dystrybucji w przypadku, gdy istnieją techniczne oraz finansowe warunki świadczenia usług dystrybucji, tj.:

13.4.1. istnieje fizyczne połączenie pomiędzy punktem wejścia i wskazanym przez odbiorcę lub ZUD punktem wyjścia;

13.4.2. istnienie przyłącze do punktu wejścia lub wyjścia, przy czym w przypadku nowych punktów wejścia lub wyjścia, techniczne warunki dystrybucji istnieją po wykonaniu umowy o przyłączenie;

13.4.3. istnieje wolna przepustowość w ramach systemu dystrybucyjnego, która może zostać wykorzystana w celu świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego na rzecz ZUD;

13.4.4. istnieje chłonność sieci dystrybucyjnej niezbędna do przyjęcia paliwa gazowego wprowadzanego ze źródła;

13.4.5. w punkcie wyjścia zainstalowany jest układ pomiarowy umożliwiający rozliczenie umowy, przy czym w przypadku odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości większej niż 110 kWh/h układ taki powinien być wyposażony w system zdalnego

odczytu oraz w urządzenia umożliwiające rejestrowanie dobowych przepływów paliwa gazowego i zrealizowanej mocy godzinowej;

13.4.6. w PWE<sub>z</sub> zainstalowano układ pomiarowy oraz inne układy, instalacje oraz urządzenia wymagane IRiESD, warunkami przyłączenia oraz obowiązującymi przepisach prawa,

13.4.7. ciśnienie dostarczonego do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego w PWE<sub>z</sub> mieści się w zakresie ciśnień określonych przez OSD dla tego punktu wejścia,

13.4.8. parametry jakościowe paliwa gazowego wprowadzanego w PWE<sub>z</sub> spełniają wymogi wynikające z obowiązujących przepisów prawa oraz IRiESD.

13.4.9. świadczenie usług dystrybucji nie będzie:

13.4.9.1. zagrażało bezpieczeństwu i prawidłowemu funkcjonowaniu systemu dystrybucyjnego, lub

13.4.9.2. prowadziło do obniżenia niezawodności dostarczania paliw gazowych do odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego lub

13.4.9.3. prowadziło do obniżenia jakości dystrybuowanych przez OSD paliw gazowych poniżej poziomu określonego w przepisach obowiązującego prawa oraz IRiESD, lub

13.4.9.4. powodowało niekorzystnej zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa i zakresu ich dostarczania odbiorcom przyłączonym do sieci, lub

13.4.9.5. uniemożliwiało wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska.

13.4.10. ZUD ma możliwość zapewnienia dostaw paliwa gazowego do systemów wyspowych umożliwiających świadczenie przez OSD usług dystrybucji na zasadach ciągłych, tj. w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu odbiorców ZUD przyłączonych do takiego systemu oraz o parametrach jakościowych określonych w obowiązujących przepisach prawa oraz IRiESD.

13.4.11. ZUD nie znajduje się w sytuacji finansowej, która może wskazywać, że nie będzie

w sposób prawidłowy realizował obowiązków względem OSD lub odbiorców.

13.5. OSD ma prawo pobierać zabezpieczenia finansowe na zabezpieczenie roszczeń OSD wynikających z umowy dystrybucji, w wysokości i formie określonej przez OSD we wzorcu umowy dystrybucji, obowiązującym wszystkich ZUD i stanowiącym wzorzec umowny w rozumieniu przepisów art. 384 i następnych Kodeksu cywilnego.

13.6. Wprowadzenie paliwa gazowego w PWE<sub>z</sub> wymaga zawarcia umowy dystrybucji i uzyskania statusu ZUD przez operatora źródła lub inny podmiot wprowadzający paliwo gazowe ze źródła do systemu dystrybucyjnego, złożenia przez ZUD PZD oraz jego przyjęcia do realizacji przez OSD, a także zapewnienia odbioru tego paliwa z systemu dystrybucyjnego.

#### **14. ZAMAWIANIE USŁUG DYSTRYBUCJI PRZEZ ZUD NA PODSTAWIE UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ**

14.1. ZUD ma prawo zamówić usługi:

14.1.1. długoterminowe - na okres następujących po sobie 12 miesięcy lub okres dłuższy niż następujące po sobie 12 miesięcy. Usługi długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD;

14.1.2. krótkoterminowe - na okres krótszy niż 12 miesięcy. Usługi krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających moc umowną większą niż 110 kWh/h.

14.2. OSD świadczy usługi ciągłe, w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, z zastrzeżeniem rozdziału 25.

14.3. OSD może oferować, na zasadach określonych w Taryfie OSD oraz umowie:

14.3.1. usługi dystrybucji związane ze szczególnymi warunkami ich świadczenia,

14.3.2. usługi rozruchowe, świadczone w celu ustalenia właściwego poziomu zamawianej mocy umownej,

14.3.3. usługi dystrybucji zwrotnej w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia paliwa gazowego, tj. od PWE<sub>z</sub> do PWY<sub>OSP</sub> lub PWY<sub>OSDZ</sub>, przy czym usługa taka jest świadczona wyłącznie w dobach gazowych, w których ilości

paliwa gazowego zaalokowane, na zasadach określonych w rozdziale 21, w  $PWY_{OSP}$  lub  $PWY_{OSDZ}$  są większe od ilości paliwa gazowego zaalokowanego w  $PWE_{OSP}$  lub  $PWE_{OSDZ}$  - różnica pomiędzy tymi wartościami stanowi dobową ilość usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej.

14.4. ZUD będący stroną umowy dystrybucji składa wniosek o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych poprzez złożenie PZD, przy wykorzystaniu formularza PZD opublikowanego na stronie internetowej OSD.

14.5. PZD powinno zostać złożone przez ZUD co najmniej 21 dni, a w przypadku PZD dla usług krótkoterminowych co najmniej 14 dni, przed planowanym rozpoczęciem świadczenia usług dystrybucji, przy czym pierwszy dzień odbioru paliwa gazowego musi przypadać na pierwszy dzień miesiąca gazowego.

14.6. W PZD ZUD określa:

14.6.1.  $PWE_z$ , w którym paliwo gazowe zostanie wprowadzone do systemu dystrybucyjnego, jeżeli ZUD wprowadza paliwo gazowe ze źródła,

14.6.2. punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSD, w którym paliwo gazowe zostanie odebrane z systemu dystrybucyjnego OSD,

14.6.3. ilości paliw gazowych,

14.6.4. moc umowną,

14.6.5. wnioskowany termin rozpoczęcia realizacji PZD,

14.6.6. okres obowiązywania PZD,

14.6.7. rodzaj zamawianych usług (długoterminowe, krótkoterminowe, inne usługi oferowane przez OSD),

14.6.8. czy PZD składane jest w ramach procedury zmiany sprzedawcy,

14.6.9. w przypadku odbiorcy innego niż odbiorca w gospodarstwie domowym - rodzaj działalności wykonywanej przez odbiorcę ZUD, a w przypadku gdy odbiorcy ZUD będzie przysługiwał status odbiorcy chronionego, informację w jakim zakresie

- odbiorca ZUD pobiera paliwo gazowe jako odbiorca chroniony,
- 14.6.10. informację o zamiarze wprowadzania biometanu do sieci dystrybucyjnej, w przypadku gdy ZUD zamierza wprowadzać biometan do tej sieci.
- 14.7. Jeżeli paliwo gazowe ma być dostarczane do systemu dystrybucyjnego OSD z systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego OSW lub ze źródła, w treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do PWE<sub>osw</sub> lub do PWE<sub>z</sub>.
- 14.8. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt 14.7 IRiESD.
- 14.9. W przypadku gdy w momencie składania PZD ZUD nie dostarcza gazu LNG do instalacji LNG zasilającej system wyspowy, przy wykorzystaniu którego mają być świadczone usługi dystrybucji na podstawie PZD, przed złożeniem PZD ZUD zobowiązany jest do wystąpienia do OSD z wnioskiem o przekazanie:
- 14.9.1. informacji o maksymalnej ilości gazu LNG, która może zostać wprowadzona do instalacji LNG podczas jednej dostawy oraz częstotliwości dostaw gazu LNG do instalacji LNG;
- 14.9.2. wymaganych parametrów jakościowych oraz wymaganego ciśnienia tego gazu w procesie tankowania do instalacji LNG;
- 14.9.3. wymagań technicznych w zakresie cystern, które mogą być wykorzystywane w procesie tankowania gazu LNG do instalacji LNG;
- 14.9.4. procedury tankowania gazu LNG do instalacji LNG.
- 14.10. OSD przekazuje ZUD informacje, o których mowa w pkt 14.9, w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku ZUD.
- 14.11. W przypadku, o którym mowa w pkt 14.9, ZUD, stosując się do informacji przekazanych przez OSD w trybie określonym w pkt 14.10, zobowiązany jest dołączyć do PZD:

- 14.11.1. projekt Harmonogramu dostaw LNG;
  - 14.11.2. oświadczenie o posiadaniu technicznych możliwości dostaw gazu LNG do instalacji LNG zasilającej obszar dystrybucyjny, wraz z informacją o parametrach technicznych cystern, które będą wykorzystywane do realizacji tych dostaw;
  - 14.11.3. informację o źródle pochodzenia gazu LNG, który będzie dostarczany do instalacji LNG zasilającej obszar dystrybucyjny;
  - 14.11.4. oświadczenie o zapoznaniu się z wymogami w zakresie dostaw gazu LNG do instalacji LNG określonymi w IRIESD oraz przekazaną przez OSD procedurą tankowania gazu LNG do instalacji LNG;
  - 14.11.5. oświadczenie o zapewnieniu wykwalifikowanego personelu do obsługi procesu tankowania gazu LNG z cysterny do instalacji LNG.
- 14.12. W przypadku gdy ZUD złoży PZD w zakresie świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych przy wykorzystaniu systemu dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG OSD ma prawo wystąpić, w terminie 7 dni od dnia otrzymania PZD, o przekazanie dokumentów potwierdzających informacje oraz oświadczenia ZUD, o których mowa w pkt 14.11 powyżej, lub o przedstawienie innych wyjaśnień oraz dokumentów potwierdzających możliwości techniczne ZUD w zakresie dostarczania gazu LNG do instalacji LNG w wielkości odpowiadającej zapotrzebowaniu odbiorców ZUD wynikającemu z PZD. W przypadku gdy ZUD nie przedstawi wyjaśnień lub dokumentów, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, w terminie wyznaczonym przez OSD, OSD pozostawia PZD bez rozpatrzenia.
- 14.13. W przypadku gdy ZUD składa PZD w zakresie świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych przy wykorzystaniu obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji LNG, w którym w dniu złożenia PZD świadczone są przez OSD usługi dystrybucji na jego rzecz, zobowiązany jest do dołączenia do PZD projektu zmiany Harmonogramu dostaw LNG, o ile ewentualna realizacja PZD może wpłynąć na konieczność zmiany wcześniej zaakceptowanego przez OSD Harmonogramu dostaw LNG.

- 14.14. OSD zatwierdza projekt Harmonogramu dostaw LNG lub zmiany Harmonogramu dostaw LNG w trybie określonym w Regulaminie LNG.
- 14.15. W przypadku gdy ZUD zamierza wprowadzać paliwo gazowe w PWE<sub>z</sub> zasilającym system wyspowy:
- 14.15.1. ZUD wskazuje w PZD PWE<sub>z</sub>, w którym zamierza wprowadzać paliwo gazowe oraz punkty wyjścia, do których zamierza dostarczać paliwo gazowe;
- 14.15.2. z uwagi na brak możliwości bilansowania systemu wyspowego przez OSD, ilości paliwa gazowego wprowadzanego do tego systemu dostosowywane są do poboru paliwa gazowego przez odbiorców ZUD;
- 14.15.3. ZUD składając PZD oświadcza, że:
- 14.15.3.1. akceptuje, że operator źródła oraz OSD będą dostosowywali ilości paliwa gazowego wprowadzanego w PWE<sub>z</sub> do zapotrzebowania odbiorców ZUD;
- 14.15.3.2. nie będzie zgłaszał żadnych roszczeń w związku z koniecznością zwiększenia lub zmniejszenia dostaw paliwa gazowego do sieci dystrybucyjnej z uwagi na zapotrzebowanie odbiorców ZUD.
- 14.16. PZD, wraz z załącznikami, powinno zostać przedłożone w języku polskim. W przypadku gdy wnioskodawca dysponuje wyłącznie dokumentami w języku obcym, zobowiązany jest do przedstawienia tłumaczenia przysięgłego na język polski.
- 14.17. W przypadku gdy ZUD złoży niekompletne lub niepoprawne PZD, OSD niezwłocznie wzywa go do uzupełnienia lub skorygowania PZD w terminie 7 dni od dnia otrzymania wezwania. W przypadku gdy uzupełnione lub skorygowane PZD wpłynie do OSD na mniej niż 21 dni przed wnioskowaną datą rozpoczęcia realizacji PZD, OSD jest uprawniony do określenia innego aniżeli wnioskowany terminu rozpoczęcia realizacji PZD, który będzie przypadał na nie więcej niż 21 dni licząc od dnia złożenia kompletnego PZD przez ZUD. W przypadku gdy ZUD nie uzupełni PZD zgodnie

z wezwaniem, o którym mowa w niniejszym punkcie, OSD pozostawia PZD bez rozpatrzenia.

14.18. OSD rozpatruje PZD w terminie 14 dni od dnia jego złożenia, biorąc pod uwagę w szczególności techniczne możliwości realizacji PZD zgodnie z wnioskiem ZUD, przy czym termin rozpatrywania PZD ulega wydłużeniu o wyznaczony ZUD okres na uzupełnienie wniosku lub udzielenie wyjaśnień w trybie określonym w pkt 14.12 lub 14.17, a także o okres niezbędny do zaakceptowania Harmonogramu dostaw LNG lub zmiany Harmonogramu dostaw LNG, zgodnie z pkt 14.14.

14.19. Po rozpatrzeniu PZD OSD przekazuje ZUD informację o jego akceptacji lub odrzuceniu.

14.20. OSD może odmówić akceptacji PZD w sytuacji, gdy:

14.20.1. nie istnieją techniczne lub finansowe warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt 13.4,

14.20.2. ZUD nie dysponuje możliwością dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSD,

14.20.3. ZUD nie dysponuje możliwością odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD,

14.20.4. realizacja PZD będzie niezgodna z przepisami obowiązującego prawa,

14.20.5. ZUD zalega z zapłatą wymagalnych należności na rzecz OSD,

14.20.6. ZUD nie złoży lub nie podwyższy zabezpieczenia finansowego, w wysokości określonej w umowie dystrybucji,

14.20.7. OSD nie zaakceptuje przedłożonego przez ZUD projektu Harmonogramu dostaw LNG lub projektu zmiany Harmonogramu dostaw LNG;

14.20.8. ZUD nie przedłoży dokumentów lub nie wykaże, że dysponuje możliwością dostarczenia gazu LNG do instalacji LNG oraz wypełnienia wymogów w zakresie parametrów technicznych wykorzystywanych cystern oraz w zakresie procedury tankowania gazu LNG do instalacji LNG;

14.20.9. ZUD nie wykaże, że dysponuje możliwością dostarczenia paliwa gazowego do PWE<sub>OSW</sub> lub PWE<sub>z</sub>.

14.21. OSD nie ponosi odpowiedzialności za poniesione przez ZUD lub odbiorców szkody lub utracone przez ZUD lub odbiorców korzyści w przypadku odrzucenia PZD na skutek okoliczności określonych w pkt 14.20 powyżej.

14.22. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o realizację PZD, OSD nie później niż w terminie 3 dni roboczych od dnia zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje ZUD informację o realizacji PZD wraz z informacją o terminie rozpoczęcia jego realizacji.

14.23. Przed rozpoczęciem realizacji PZD, ZUD jest zobowiązany do złożenia zabezpieczenia finansowego, w formie i na zasadach określonych w umowie dystrybucji. Brak złożenia zabezpieczenia finansowego stanowi podstawę dla odmowy realizacji PZD przez OSD.

14.24. Zasady zakończenia realizacji PZD.

14.24.1. PZD ulega rozwiązaniu na zasadach określonych w umowie dystrybucji;

14.24.2. W celu zakończenia realizacji PZD (tj. zakończenia realizacji sprzedaży paliwa gazowego do odbiorcy) ZUD składa wniosek PZD-Zakończenie, w którym wskazuje w szczególności punkt wejścia lub wyjścia, w którym realizacja PZD ma zostać zakończona oraz termin zakończenia realizacji PZD. W przypadku PZD obowiązującego do terminu określonego w takim PZD, ZUD składa PZD-Zakończenie przed terminem zakończenia PZD. Szczegółowe zasady zakończenia realizacji PZD określa umowa dystrybucji;

14.24.3. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie przyjętego przez OSD do realizacji PZD-Zakończenie nie później niż na 3 dni robocze przed wskazanym w nim terminem zakończenia realizacji PZD. W przypadku złożenia takiego wniosku w terminie późniejszym, odstąpienie od realizacji PZD-Zakończenie może okazać się niemożliwe z przyczyn organizacyjnych, w tym w przypadku gdy OSD rozpocznie działania zmierzające do jego realizacji.

14.25. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego.

14.25.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów. Jeżeli wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia, zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych odbiorcy ZUD, ZUD wraz z wystawionym poleceniem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego jest zobowiązany do wskazania uzgodnionego z odbiorcą ZUD terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy ZUD;

14.25.2. W poleceniu ZUD zobowiązany jest określić:

14.25.2.1. punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,

14.25.2.2. termin wykonania polecenia,

14.25.2.3. rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania);

14.25.3. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w ustawie Prawo energetyczne;

14.25.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego nie później niż 2 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego;

14.25.5. OSD ma obowiązek wykonać polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania paliwa gazowego oraz niezwłocznie przekazać ZUD informację o wykonaniu polecenia;

14.25.6. W sytuacji gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania,

w terminie określonym w pkt 14.25.5 nie będzie mógł wykonać polecenia z uwagi na problemy związane z kontaktem z odbiorcą uniemożliwiające realizację polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego lub z uzyskaniem dostępu przez przedstawicieli OSD do terenu odbiorcy, na którym znajduje się układ pomiarowy lub urządzenia umożliwiające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego:

14.25.6.1. OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD, przy czym OSD zobowiązany jest podjąć drugą próbę realizacji polecenia w każdym przypadku, gdy zidentyfikuje okoliczności wskazujące, że może ona pozwolić na wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy,

14.25.6.2. OSD zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić ZUD,

14.25.6.3. ZUD składa kolejne polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego po podjęciu działań w celu zapewnienia, że odbiorca dopuści przedstawicieli OSD do układu pomiarowego celem podjęcia działań w celu wstrzymania dostarczania paliw gazowych;

14.25.7. ZUD może złożyć wniosek o wycofanie PZD zawierającego polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego najpóźniej do dnia wskazanego w zatwierdzonym PZD jako dzień realizacji wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, przy czym OSD zastrzega, że wycofanie PZD może okazać się niemożliwe z przyczyn organizacyjnych, w tym przypadku, gdy OSD rozpocznie działania zmierzające do realizacji polecenia wstrzymania;

14.25.8. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczania paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z odbiorcą termin wznowienia dostarczania paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie paliwa gazowego do punktu wyjścia w uzgodnionym terminie. Zgodnie z art. 6d ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, OSD wznowia dostarczanie paliwa gazowego do odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego odbiorcy na

wstrzymanie dostarczania do niego paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. OSD niezwłocznie przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania paliwa gazowego. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych od OSD wznowienie dostarczania paliwa gazowego we wskazanym powyżej terminie okaże się niemożliwe, OSD niezwłocznie informuje ZUD, wraz z określeniem przyczyny braku możliwości realizacji polecenia wznowienia dostarczania paliwa gazowego;

14.25.9. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD, ponosi ZUD w wysokości określonej w Taryfie OSD;

14.25.10. W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia jest więcej niż jedno PZD, fizyczne wstrzymanie dostaw paliwa gazowego następuje, gdy polecenia wstrzymania dostaw paliwa gazowego dotyczą wszystkich PZD. Wznowienie dostaw gazu następuje, gdy polecenie wznowienia dostaw paliwa gazowego dotyczy przynajmniej jednego PZD.

14.26. Zasady świadczenia usługi rozruchowej.

14.26.1. Usługa rozruchowa świadczona jest w celu ustalenia przez odbiorcę lub ZUD właściwego poziomu mocy umownej;

14.26.2. W okresie świadczenia usługi rozruchowej (w okresie rozruchu technologicznego) rozliczenia prowadzi się na zasadach określonych w Taryfie OSD, przy czym moc umowną przyjmowaną do rozliczeń określa się na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym okresie rozliczeniowym, jednak nie wyższej niż moc przyłączeniowa oraz nie niższej niż 111 kWh/h lub minimalny poziom dopuszczalnej mocy umownej określony w umowie;

14.26.3. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowego w danym okresie rozliczeniowym, rozliczenia będą prowadzone według mocy umownej, ustalonej na zasadach określonych w pkt 14.26.2, stanowiącej podstawę do rozliczeń w poprzednim okresie rozliczeniowym;

14.26.4. Odbiorca lub ZUD jest zobowiązany do ustalenia mocy umownej obowiązującej

po zakończeniu usługi rozruchowej, w terminie do 15 dnia przed zakończeniem usługi rozruchowej. W przypadku gdy odbiorca lub ZUD nie ustalili mocy umownej obowiązującej po zakończeniu okresu świadczenia usługi rozruchowej, OSD ustali obowiązującą moc umowną, która będzie odpowiadała maksymalnej mocy godzinowej zarejestrowanej w okresie świadczenia usługi rozruchu. OSD ma także prawo określić jednostronnie moc umową w przypadku gdy ustalona przez odbiorcę lub ZUD moc umowna nie będzie odpowiadała specyfice poboru paliwa gazowego w okresie świadczenia usługi rozruchu;

14.26.5. Szczegółowe zasady świadczenia usługi rozruchowej określa Taryfa i umowa.

#### **15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY**

- 15.1 OSD publikuje procedurę zmiany sprzedawcy na swojej stronie internetowej.
- 15.2 Odbiorca przyłączony do systemu dystrybucyjnego OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego. Zmiana sprzedawcy odbywa się na zasadach określonych przepisami ustawy Prawo energetyczne oraz aktami wykonawczymi do tej ustawy.
- 15.3 W celu zmiany sprzedawcy odbiorca wypowiada w całości lub w części umowę sprzedaży lub umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. W przypadku gdy odbiorca odbiera paliwo gazowe na podstawie umowy kompleksowej zawartej z OSD, zobowiązany jest do wypowiedzenia OSD całości lub części tej umowy kompleksowej i wykonania wszystkich obowiązków wynikających z tej umowy względem OSD, w tym w szczególności uiszczenia wszystkich należności za świadczone przez OSD usługi kompleksowe, a w przypadku umowy kompleksowej zawartej na czas oznaczony do pokrycia wszystkich przewidzianych w umowie kompleksowej kosztów oraz odszkodowań.
- 15.4 Warunkiem zmiany sprzedawcy jest istnienie technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji przez OSD, a także brak przesłanek stanowiących podstawę do odmowy akceptacji PZD.
- 15.5 Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim umowę kompleksową. Warunkiem skuteczności zmiany sprzedawcy jest zawarcie przez

nowego sprzedawcę umowy dystrybucji z OSD i uzyskanie przez niego statusu ZUD, a także złożenie PZD oraz akceptacja PZD przez OSD. ZUD składa PZD nie później niż na 21 dni przed dniem zmiany sprzedawcy.

- 15.6 ZUD składając PZD jest zobowiązany do dołączenia do niego pełnomocnictwa odbiorcy końcowego do przeprowadzenia procedury zmiany sprzedawcy oraz oświadczenia odbiorcy końcowego o skutecznym wypowiedzeniu umowy dotychczasowemu sprzedawcy. Brak przedłożenia dokumentów, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, stanowi podstawę do wstrzymania przez OSD procedury zmiany sprzedawcy.
- 15.7 OSD rozpatruje PZD w trybie określonym w rozdziale 14 i ma prawo odmówić realizacji procedury zmiany sprzedawcy w przypadku, gdy zaistnieją określone w rozdziale 14 przesłanki do pozostawienia PZD bez rozpatrzenia, odmowy jego akceptacji, bądź odmowy jego realizacji.
- 15.8 Rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji dla nowego sprzedawcy następuje najwcześniej od dnia rozwiązania umowy z dotychczasowym sprzedawcą.
- 15.9 Z dniem zmiany sprzedawcy moc umowna przysługująca w punktach wyjścia do odbiorcy dotychczasowemu sprzedawcy w zakresie niezbędnym dla realizacji procedury zmiany sprzedawcy przysługuje nowemu sprzedawcy lub odbiorcy. Jeżeli możliwa jest zmiana sprzedawcy bez zmniejszenia mocy umownych przysługujących dotychczasowemu sprzedawcy, może on zachować tę moc umowną pod warunkiem złożenia odpowiedniego wniosku, w formie pisemnej, do OSD.
- 15.10 OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z odbiorcą.
- 15.11 Odczytu, o którym mowa w punkcie poprzedzającym, OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania umowy z dotychczasowym sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego paliwa gazowego. Dane

niezbędne do rozliczeń, OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie 5 dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.

## **16. SPRZEDAŻ REZERWOWA**

16.1. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku uzyskania informacji o konieczności zaprzestania:

16.1.1. sprzedaży paliw gazowych, na podstawie informacji przekazanej OSD przez ZUD w trybie art. 5 ust. 14 ustawy Prawo energetyczne;

16.1.2. świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych na rzecz ZUD, w przypadkach określonych w pkt 16.2.

16.2. Konieczność zaprzestania świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD, o której mowa w pkt 16.1.2, może nastąpić w szczególności w sytuacji, gdy:

16.2.1. ZUD utraci możliwość dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego, w tym w szczególności:

16.2.1.1. nie będzie dysponował możliwościami dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego,

16.2.1.2. OSD otrzyma od OSP informację o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usług przesyłania lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSD,

16.2.1.3. OSD otrzyma od OSDZ o rozwiązaniu zawartej z ZUD umowy lub innego dokumentu (w szczególności PZDW w rozumieniu IRiESD<sub>OSDW</sub>) stanowiącego podstawę świadczenia przez OSDZ usług dystrybucji na rzecz ZUD,

16.2.1.4. zaistnieją przesłanki do rozwiązania umowy dystrybucji zawartej z ZUD lub realizowanego na rzecz ZUD PZD,

16.2.1.5. ZUD utraci możliwość dostarczania paliwa gazowego, w tym biometanu do systemu dystrybucyjnego, jeżeli to paliwo gazowe, w tym biometan, było dostarczane odbiorcom ZUD.

16.3. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w następujących przypadkach:

16.3.1. o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług dystrybucji na zasadach określonych w umowie dystrybucji, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa,

16.3.2. gdy wszczęta została procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę, któremu sprzedawca zaprzestał dostarczania paliwa gazowego,

16.3.3. gdy ZUD lub odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez odbiorcę końcowego odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD.

16.4. OSD niezwłocznie informuje OSW, z których usług korzysta ZUD, o wszczęciu procedury sprzedaży rezerwowej.

16.5. W przypadku gdy odbiorca wskazał w umowie kompleksowej zawartej z ZUD sprzedawcę rezerwowego, OSD na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa składa temu sprzedawcy oświadczenie o przyjęciu, w imieniu i na rzecz odbiorcy, oferty sprzedaży rezerwowej.

16.6. Sprzedawca rezerwowy rozpoczyna sprzedaż rezerwową w dniu następującym po dniu zaprzestania sprzedaży przez ZUD lub po dniu zaprzestania świadczenia usług dystrybucji. Z dniem rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego moc umowną przysługującą w danym punkcie wyjścia dotychczasowemu ZUD, który zaprzestał dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy końcowego.

16.7. OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie aktualną listę sprzedawców, którzy oferują sprzedaż rezerwową odbiorcom końcowym

przyłączonym do jego sieci, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej.

16.8. Sprzedaż rezerwowa może zostać zaoferowana odbiorcom przyłączonym do systemu dystrybucyjnego OSD przez ZUD (sprzedawcę rezerwowego), którzy łącznie spełniają następujące warunki:

16.8.1. dysponują możliwością dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSD,

16.8.2. posiadają koncesję na obrót paliwami gazowymi lub obrót gazem ziemnym z zagranicą,

16.8.3. Prezes URE nie wszczął w stosunku do nich postępowania administracyjnego w sprawie cofnięcia ZUD koncesji na obrót paliwami gazowymi lub obrót gazem ziemnym z zagranicą,

16.8.4. co najmniej rok korzystali z usług dystrybucji świadczonych przez OSD,

16.8.5. w ciągu ostatnich trzech lat terminowo dokonywali płatności swoich zobowiązań wobec OSD, chyba że w okresie tym nie byli stroną umowy dystrybucji zawartej z OSD,

16.8.6. złożyli zabezpieczenie finansowe na zasadach określonych w umowie dystrybucji.

16.9. OSD rozpatruje wniosek ZUD o wpisanie go na listę sprzedawców rezerwowych, w terminie 30 dni roboczych od dnia jego otrzymania. ZUD jest zobowiązany do przedłożenia OSD dokumentów potwierdzających spełnienie przesłanek określonych w pkt 16.8. OSD informuje ZUD o wpisaniu go na listę sprzedawców rezerwowych lub o odmowie wpisania go na taką listę.

16.10. W przypadku gdy ZUD przestaje spełniać kryteria, o których mowa w pkt 16.8, OSD skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych. OSD niezwłocznie informuje wszystkich ZUD na rzecz których świadczy usługi dystrybucji o skreśleniu ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.

16.11. ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej oraz każdorazowego informowania OSD o zmianie adresu internetowego, na której oferta taka została opublikowana.

16.12. W przypadku gdy:

16.12.1. odbiorca końcowy nie wskazał sprzedawcy rezerwowego lub nie upoważnił OSD do zawarcia, w jego imieniu i na jego rzecz, umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej ze sprzedawcą rezerwowym, lub

16.12.2. sprzedawca rezerwowy wskazany przez odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej

- OSD, działając na podstawie art. 5ab ust. 1 i 2 ustawy Prawo energetyczne w imieniu i na rzecz odbiorcy końcowego, zawiera umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu. W takim przypadku procedurę jak dla sprzedaży rezerwowej stosuje się odpowiednio.

16.13. Zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne do dnia wyznaczenia przez Prezesa URE lub wyłonienia w przetargu sprzedawcy z urzędu, funkcję sprzedawcy z urzędu pełni OSD.

16.14. W celu umożliwienia OSD realizacji procedury sprzedaży rezerwowej, ZUD zawierający umowy kompleksowe jest zobowiązany do:

16.14.1. poinformowania odbiorcy końcowego o możliwości wskazania w umowie kompleksowej sprzedawcy rezerwowego, spośród sprzedawców rezerwowych opublikowanych na stronie internetowej OSD,

16.14.2. uzyskania od odbiorcy końcowego pełnomocnictwa do zawarcia przez OSD umowy, w jego imieniu i na jego rzecz, umowy kompleksowej ze sprzedawcą rezerwowym,

16.14.3. przekazywania OSD listy odbiorców końcowych wraz z danymi teleadresowymi tych odbiorców, a także bieżące aktualizowania tej listy w każdym przypadku gdy zmianie ulegnie lista odbiorców końcowych lub ich dane teleadresowe,

- 16.14.4. przekazywania OSD informacji o wybranym przez odbiorcę końcowego sprzedawcy rezerwowym, a także o każdorazowej zmianie sprzedawcy rezerwowego wybranego przez odbiorcę końcowego,
- 16.14.5. przekazywania udzielonych przez odbiorców końcowych pełnomocnictw dla OSD do zawarcia umowy ze sprzedawcą rezerwowym, a także informacji o każdorazowym odwołaniu tych pełnomocnictw.
- 16.15. OSD nie ponosi odpowiedzialności za brak możliwości wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej, w przypadku gdy nastąpi on na skutek braku realizacji przez ZUD obowiązków określonych w pkt 16.14.
- 16.16. OSD nie wszczyna procedury sprzedaży rezerwowej w przypadku gdy umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa zawarta przez OSD, w imieniu i na rzecz odbiorcy końcowego w ramach procedury sprzedaży rezerwowej, uległa rozwiązaniu, a OSD nie otrzymał informacji o zawarciu przez odbiorcę końcowego umowy z innym sprzedawcą.

## **17. ROZLICZANIE USŁUGI DYSTRYBUCJI**

- 17.1. Warunki prowadzenia rozliczeń z tytułu świadczenia usługi dystrybucji określa umowa oraz Taryfa OSD.
- 17.2. Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa umowa oraz Taryfa OSD.
- 17.3. OSD dokonuje rozliczeń za pobrane paliwo gazowe lub wykonane usługi związane z ich dostarczeniem w jednostkach energii. OSD ustala ilość pobranej energii na podstawie iloczynu zużycia paliw gazowych, ustalonego w jednostkach objętości oraz współczynnika konwersji.
- 17.4. OSD ustala zużycie paliw gazowych w jednostkach objętości na podstawie odczytów układów pomiarowych, wykonanych zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 18, a w przypadku gdy odczyt nie został wykonany stosuje się zasady określone w Taryfie OSD.

17.5. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m<sup>3</sup> paliw gazowych i liczby 3,6. Do obliczania ciepła spalania 1 m<sup>3</sup> paliw gazowych przyjmuje się następujące warunki odniesienia dla:

17.5.1. objętości - temperatura  $T_2(t_2) = 273,15$  [K] (0 [oC]), ciśnienie  $p_2 = 101,325$  [kPa];

17.5.2. spalania - temperatura  $T_1(t_1) = 298,15$  [K] (25 [oC]), ciśnienie  $p_1 = 101,325$  [kPa].

17.6. Współczynnik konwersji podawany jest w kWh/m<sup>3</sup> z dokładnością minimum do dwóch miejsc po przecinku.

## **18. ZASADY WYKONYWANIA POMIARÓW**

18.1. Układ pomiarowy instalowany jest przez OSD i stanowi jego własność. OSD może wyrazić zgodę, w uzasadnionych przypadkach, na prowadzenie rozliczeń na podstawie układów pomiarowych zainstalowanych u odbiorców.

18.2. Miejsce zainstalowania układu pomiarowego jest określone w warunkach przyłączenia przez OSD i akceptowane przez odbiorcę podczas podpisywania umowy o przyłączenie.

18.3. Wszystkie elementy oraz urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego muszą być przystosowane do plombowania. Plomby stosowane są jako zabezpieczenia zapobiegające kradzieżom paliwa gazowego.

18.4. W przypadku zmiany charakterystyki odbioru paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym punkcie wyjścia, OSD może dokonać zmiany lub nakazać zmianę istniejącego układu pomiarowego informując o tym odbiorcę lub ZUD.

18.5. Układy pomiarowe, które:

18.5.1. podlegają kontroli metrologicznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, mogą stanowić podstawę do prowadzenia rozliczeń tylko wówczas, jeżeli posiadają odpowiednio ważną decyzję zatwierdzenia typu oraz ważną legalizację;

18.5.2. nie podlegają kontroli metrologicznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami

prawa, mogą stanowić podstawę do prowadzenia rozliczeń, o ile zostały poddane wzorcowaniu oraz kalibracji przez laboratorium badawcze posiadające akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną na zasadach i w trybie określonych w ustawie z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności. Wykonanie wzorcowania oraz kalibracji, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, wymagane jest co najmniej raz na 5 lat.

- 18.6. Koszty związane z legalizacją lub kontrolą metrologiczną układów pomiarowych zainstalowanych w punktach wejścia lub wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją układów pomiarowych lub kontrolą metrologiczną, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, ponosi właściciel układu.
- 18.7. Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych układów pomiarowych, wprowadzanych do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w punktach wejścia lub punktach wyjścia, powinny przejść procedurę oceny zgodności (zgodnie z Dyrektywą MID). Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowego wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.
- 18.8. W przypadku zainstalowania układów pomiarowych w obrębie instalacji odbiorcy, ma on obowiązek zapewnić dostęp przedstawicieli OSD do układu pomiarowego i umożliwić jego kontrolę, legalizację, wzorcowanie lub kalibrację na każde wezwanie OSD. W przypadku gdy paliwo gazowe sprzedawane jest odbiorcy przez ZUD, ZUD ma obowiązek zapewnić dostęp przedstawicieli OSD do układu pomiarowego i umożliwić jego kontrolę, legalizację, wzorcowanie lub kalibrację na każde wezwanie OSD. W przypadku braku realizacji obowiązków, o których mowa w zdaniach poprzedzających:

- 18.8.1. OSD nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne nieprawidłowości w prowadzeniu rozliczeń przy wykorzystaniu układów pomiarowych, do których przedstawiciele OSD nie mieli dostępu;
  - 18.8.2. odbiorca lub ZUD są zobowiązani do pokrycia wszelkich szkód, jakie powstaną, gdy OSD będzie zobowiązany do zapłaty jakiegokolwiek kary, opłaty lub naprawienia szkody, spowodowanej jakiegokolwiek osobie trzeciej, na skutek pomiarów wykonanych przy wykorzystaniu układu pomiarowego, do którego przedstawiciele OSD nie mieli dostępu;
  - 18.8.3. działanie odbiorcy lub ZUD może zostać uznane za rażące naruszenie umowy, stanowiące podstawę do rozwiązania umowy przez OSD, na zasadach w niej określonych.
- 18.9. OSD ma prawo zainstalować w punkcie wyjścia układy pomiarowe wyposażone w system zdalnego odczytu. W przypadku, gdy paliwo gazowe dostarczane jest do punktu wyjścia na podstawie umowy dystrybucji zawartej przez OSD z ZUD, wyposażenie układu pomiarowego w system zdalnego odczytu jest obligatoryjne. O ile umowa nie stanowi inaczej, układy pomiarowe wyposażone w system zdalnego odczytu obsługiwane są zgodnie z poniższymi zasadami:
- 18.9.1. koszty eksploatacji systemu zdalnego odczytu ponosi ich właściciel;
  - 18.9.2. OSD oraz odbiorca w przypadku, gdy usługi dystrybucji świadczone są przez OSD na podstawie umowy kompleksowej lub ZUD w przypadku gdy usługi dystrybucji świadczone są przez OSD na podstawie umowy dystrybucji, pokrywają we własnym zakresie koszty związane z przesyłaniem danych przy wykorzystaniu systemu zdalnego odczytu do swoich służb;
  - 18.9.3. w przypadku awarii systemu zdalnego odczytu w danym punkcie wejścia lub w punkcie wyjścia właściciel danego punktu ma obowiązek niezwłocznego poinformowania drugiej strony o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia. W takim przypadku OSD prowadzi rozliczenia na podstawie wykonanych odczytów układu pomiarowego, a w razie braku możliwości wykonania odczytu na zasadach

określonych w Taryfie OSD;

18.9.4. protokół transmisji danych pomiarowych ustala OSD.

18.10. Szczegółowe wymagania techniczne dotyczące układów pomiarowych mogą zostać określone w umowie o przyłączenie.

18.11. Pomiary:

18.11.1. OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usług dystrybucji oraz ilości sprzedanego paliwa gazowego;

18.11.2. Odczyty układów pomiarowych odbywają się na zasadach oraz w terminach określonych przez OSD. W przypadku gdy układ pomiarowy wyposażony jest w system zdalnego odczytu, podstawą do prowadzenia rozliczeń są dane pozyskane przy pomocy tego systemu.

18.11.3. OSD może przyjąć jako podstawę do prowadzenia rozliczeń, na zasadach określonych w Taryfie OSD, stany wskazań układów pomiarowych podane przez odbiorcę.

18.11.4. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego paliwa gazowego ustalana jest przez OSD na zasadach określonych w Taryfie OSD.

18.12. W przypadku punktów wejścia lub punktów wyjścia, w których tytuł prawny do układów pomiarowych posiadają ZUD lub odbiorcy, mają oni obowiązek:

18.12.1. udokumentować posiadanie ważnej decyzji zatwierdzenia typu oraz ważną legalizację dla układów pomiarowych podlegających kontroli metrologicznej;

18.12.2. udokumentować dla układu pomiarowego niepodlegającego prawnej kontroli metrologicznej, że został poddany on wzorcowaniu oraz kalibracji przez laboratorium badawcze posiadające akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną na zasadach i w trybie określonych w ustawie z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności. Wykonanie wzorcowania oraz kalibracji, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, wymagane jest co najmniej raz na 5 lat;

- 18.12.3. przekazać OSD dokumentację potwierdzającą posiadanie przez układ pomiarowy podlegający kontroli metrologicznej ważnej decyzji zatwierdzenia typu oraz ważnej legalizacji;
  - 18.12.4. przekazać OSD dokumentację potwierdzającą wykonanie wzorcowania oraz kalibracji układu pomiarowego niepodlegającego kontroli metrologicznej;
  - 18.12.5. umożliwić przedstawicielom OSD, na każde wezwanie OSD, dostęp do układu pomiarowego, a także wykonanie kontroli takiego układu.
- 18.13. W przypadku braku realizacji przez odbiorcę lub ZUD obowiązków, o których mowa w pkt 18.12:
- 18.13.1. OSD nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne nieprawidłowości w rozliczeniach będące następstwem niewłaściwego działania układu pomiarowego, do którego tytułu prawny przysługuje ZUD lub odbiorcy;
  - 18.13.2. w przypadku, gdy OSD będzie zobowiązany do zapłaty jakiegokolwiek kary, opłaty lub naprawienia szkody, spowodowanej jakiegokolwiek osobie trzeciej, na skutek pomiarów wykonanych przy wykorzystaniu układu pomiarowego, do którego tytułu prawny przysługuje ZUD lub odbiorcy, ZUD lub odbiorca zobowiązani będą do naprawienia całej szkody, którą w związku z tym faktem poniósł OSD;
  - 18.13.3. działanie odbiorcy lub ZUD może zostać uznane za rażące naruszenie umowy dystrybucyjnej, stanowiące podstawę do rozwiązania umowy lub PZD przez OSD.
- 18.14. Zasady wykonywania pomiarów paliwa gazowego w PWE<sub>z</sub>:
- 18.14.1. własność oraz miejsce zainstalowania układu pomiarowego jest określone w warunkach przyłączenia przez OSD i akceptowane przez operatora źródła podczas podpisywania umowy o przyłączenie;
  - 18.14.2. układ pomiarowy musi wyposażony w system zdalnego odczytu;
  - 18.14.3. układ pomiarowy musi posiadać ważną decyzję zatwierdzenia typu oraz ważną legalizację, chyba że obowiązujące przepisy prawa stanowią inaczej.

18.15. Dodatkowe wymagania dotyczące pomiaru biometanu wprowadzanego w PWEż:

18.15.1. Operator źródła zobowiązany jest do zainstalowania urządzeń, o których mowa w pkt 6.7;

18.15.2. W przypadku gdy operator źródła przystosowuje parametry jakościowe biometanu do parametrów jakościowych paliw gazowych transportowanych sieciami dystrybucyjnymi przez dodanie innych rodzajów gazu, zobowiązany jest do zainstalowania układu pomiarowego służącego do ustalenia ilości paliw kopalnych dodawanych do biometanu. Operator źródła zapewnia OSD dostęp do układu pomiarowego służącego do ustalenia ilości innych rodzajów gazu dodawanego do biometanu, w tym przy wykorzystaniu systemu zdalnego odczytu;

18.15.3. Operator źródła dokonuje pomiarów ilości paliwa gazowego wprowadzanego do sieci dystrybucyjnej oraz zgodności parametrów jakościowych biometanu z parametrami określonymi w obowiązujących przepisach prawa, w szczególności Rozporządzenia systemowego oraz IRiESD. Operator źródła przekazuje OSD dane pomiarowe, na zasadach określonych w porozumieniu, o którym mowa w pkt 9.5;

18.15.4. OSD potwierdza ilość biometanu wprowadzoną do systemu dystrybucyjnego, poprzez ustalenie ilości paliw gazowych wprowadzonych do tego systemu pomniejszonej o ilość paliw gazowych dodanych przez operatora źródła do biometanu na zasadach określonych w pkt 18.15.2;

18.15.5. OSD ma prawo odmówić przyjęcia do systemu dystrybucyjnego biometanu niespełniającego parametrów jakościowych określonych w obowiązujących przepisach prawa lub w IRiESD.

18.16. Przedpłatowe układy pomiarowe:

18.16.1. OSD montuje przedpłatowe układy pomiarowe na podstawie przekazanego przez ZUD wniosku odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów ustawy Prawo energetyczne.

W przypadku gdy odbiorca jest stroną umowy kompleksowej zawartej z OSD, wniosek wnosi do OSD. W przypadku gdy odbiorca będący stroną umowy kompleksowej zawartej z ZUD wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten odbiorca ma zawartą umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. ZUD zobowiązany jest do potwierdzenia, że odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego w terminie 7 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku odbiorcy. OSD montuje przedpłatowy układ pomiarowy w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku odbiorcy, o ile ZUD potwierdzi, że odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego.

18.16.2. OSD ma prawo zamontować przedpłatowe układy pomiarowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD w przypadkach określonych w przepisach prawa.

18.16.3. W przypadku gdy odbiorca wrażliwy wnioskuje o montaż przedpłatowego układu pomiarowego, koszty jego instalacji ponosi OSD. W pozostałych przypadkach, jeżeli ZUD wnioskuje o zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowego, ponosi koszty zainstalowania takiego układu.

18.16.4. ZUD, z którym odbiorca ma zawartą umowę kompleksową, zapewnia sprzedaż paliwa gazowego z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowego, a także pobiera opłaty z tytułu tej sprzedaży. Powyższe nie wyłącza obowiązku ZUD do uiszczania opłaty na rzecz OSD, na zasadach określonych w Taryfie OSD, z tytułu świadczenia usługi dystrybucji.

18.16.5. W celu świadczenia usług dystrybucji do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy, ZUD przekazuje do OSD PZD zawierające informacje o ilości paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy. ZUD przekazuje pierwsze PZD, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, w terminie:

18.16.5.1. 14 dni kalendarzowych przed planowaną datą uruchomienia dostawy

albo

18.16.5.2. 5 dni od dnia przekazania ZUD przez OSD wniosku odbiorcy wrażliwego.

18.16.6. OSD przelicza określoną w PZD ilość paliwa gazowego, jaka ma zostać dostarczona do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy na jednostki objętości przy wykorzystaniu wartości współczynnika konwersji obowiązującego dla ORCS, w którym znajduje się punkt wyjścia wyposażony w przedpłatowy układ pomiarowy, przed wskazanym przez ZUD w PZD dniem uiszczenia przez odbiorcę końcowego opłaty z tytułu dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy. Ciepło spalania, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jest też wykorzystywane na potrzeby prowadzenia rozliczeń z ZUD z tytułu świadczenia usług dystrybucji do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy.

18.16.7. Zakończenie realizacji PZD do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy następuje w sytuacji, gdy dostarczono do punktu wyjścia objętość paliwa gazowego ustaloną zgodnie z pkt 18.16.6, a ZUD nie złożył nowego PZD informującego o kolejnych ilościach paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy.

18.17. OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań układów pomiarowych.

18.18. Jeżeli dokonany przez OSD odczyt układu pomiarowego zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania układu pomiarowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania takiego odczytu.

18.19. Koszty związane ze sprawdzeniem układu pomiarowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń układu pomiarowego, pokryje odbiorca

według stawek określonych w Taryfie OSD, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.

18.20. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane:

18.20.1. numer identyfikacyjny punktu wyjścia,

18.20.2. grupę taryfową odbiorcy,

18.20.3. objętość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym [ $m^3$ ],

18.20.4. wartość współczynnika konwersji [ $kWh/m^3$ ],

18.20.5. ilość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym [ $kWh$ ],

18.20.6. stany wskazań układu pomiarowego na początku i na końcu okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [ $m^3$ ] dla punktów wyjścia wyposażonych w układ pomiarowy bez korekcji objętości, o ile istnieją możliwości techniczne ich pozyskania, z wyłączeniem układów pomiarowych wielociągowych składających się z więcej niż jednego urządzenia pomiarowego,

18.20.7. stany wskazań układu pomiarowego na początku i na końcu okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [ $m^3$ ] dla punktów wyjścia wyposażonych w układ pomiarowy z korekcją objętości, o ile istnieje techniczna możliwość ich wyliczenia,

18.20.8. wartość liczbową maksymalnej mocy zarejestrowanej w danym okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [ $m^3/h$ ] oraz w jednostkach energii [ $kWh/h$ ],

18.20.9. datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym okresie rozliczeniowym.

18.21. W celu umożliwienia ZUD prowadzenie rozliczeń z odbiorcami ZUD, po zakończeniu każdej doby gazowej OSD przekazuje ZUD następujące dane dla punktów wyjścia wyposażonych w przedpłatowy układ pomiarowy:

18.21.1. numer identyfikacyjny punktu wyjścia,

18.21.2. ilość opłaconego paliwa gazowego jaka pozostała do zużycia na koniec poprzedniej doby gazowej [kWh],

18.21.3. wartość współczynnika konwersji [kWh/m<sup>3</sup>].

18.22. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny. Dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym pochodzą bezpośrednio z układu pomiarowego i nie są w żaden sposób weryfikowane ani przetwarzane przez OSD i nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa lub umowy, a w szczególności nie mogą stanowić podstawy do występowania z jakimikolwiek roszczeniami względem OSD. Zasady udostępniania danych pomiarowych:

18.22.1. udostępnianie danych pomiarowych odbywa się w trybie i na zasadach określonych w regulaminie opublikowanym na stronie internetowej OSD, przy czym udostępnienie danych pomiarowych na rzecz ZUD realizowane jest, gdy w danym punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia tylko z jednym ZUD. W przypadku gdy w danym punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia z więcej niż jednym ZUD, dane pomiarowe udostępniane są wyłącznie odbiorcy. Udostępnianie danych odbiorcy realizowane jest na wniosek odbiorcy, rozpatrywany w terminie 14 dni od dnia jego doręczenia do OSD i obejmuje dane pomiarowe z punktu wyjścia niezależnie od liczby ZUD rozliczanych na danym punkcie wyjścia;

18.22.2. OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych w ramach posiadanych przez urządzenia i systemy telemetryczne możliwości;

18.22.3. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSP lub OSW,

udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny, w sposób określony w MUP, MUD lub porozumieniu o współpracy;

18.22.4. OSD, OSP, OSW, ZUD i odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowych z punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub umowa o przyłączenie stanowi inaczej.

18.23. W przypadku awarii systemu zdalnego odczytu danych w punkcie wejścia lub wyjścia, podmiot posiadający tytuł prawny do urządzeń transmisyjnych lub podmiot je eksploatujący, ma obowiązek niezwłocznego poinformowania OSD o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.

18.24. W przypadku gdy OSD posiada tytuł prawny do układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wejścia lub wyjścia, odbiorca lub ZUD nie jest uprawniony, bez zgody OSD, do zainstalowania w tym punkcie systemu zdalnego odczytu podłączonego bezpośrednio do tego układu pomiarowego.

## **19. ZASADY WYMIANY INFORMACJI POMIĘDZY OSD A ZUD LUB ODBIORCAMI**

19.1. W umowie określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z jej realizacją, a także sposoby przekazywania informacji pomiędzy stronami umowy.

19.2. OSD udziela informacji związanych ze świadczeniem usług dystrybucji na swojej stronie internetowej. Na wniosek ZUD lub odbiorcy OSD może wyrazić zgodę na inną formę udzielania informacji.

19.3. Odpowiedzi na zapytania będą udzielane w drodze elektronicznej, na piśmie lub telefonicznie w zależności od trybu, w jaki zostały zadane.

19.4. OSD ustala wskazane poniżej terminy udzielania odpowiedzi na zapytania wniesione:

19.4.1. na piśmie lub w drodze elektronicznej - do 14 dni od daty wpływu zapytania,

19.4.2. telefonicznie:

- na bieżąco, chyba że zapytanie wymaga podjęcia czynności wyjaśniających - w takim przypadku termin odpowiedzi wynosi 14 dni od dnia zgłoszenia zapytania telefonicznie,
- z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,

19.5. Informacja telefoniczna dostępna jest pod numerami telefonów zamieszczonymi na stronie internetowej OSD.

## **20. ZASADY SKŁADANIA NOMINACJI**

20.1. W celu realizacji usług dystrybucji ZUD składa nominacje.

20.2. ZUD jest zobowiązany do składania OSD nominacji dobowej, w której określa ilości paliw gazowych dla każdej doby gazowej w podziale na każdą godzinę tej doby:

20.2.1. odrębnie dla każdego PWE<sub>z</sub>, przy czym ZUD nie składa nominacji w przypadku gdy źródłem jest należąca do OSD instalacja LNG;

20.2.2. odrębnie dla każdego punktu wyjścia, w których zamówiona moc umowna jest większa niż 710 kWh/h – w przypadku systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, lub 590 kWh/h – w przypadku systemu gazu ziemnego zaazotowanego Lw.

20.3. ZUD składa nominacje na kolejną dobę gazową nie później niż do godz. 13.00 oraz składa renominację od godz. 14.00 do godziny 23.00.

20.4. ZUD w trakcie trwania doby gazowej, której dotyczy nominacja, może złożyć renominację od godziny 8:00 do godziny 23:00.

20.5. ZUD jest uprawniony do składania renominacji najwcześniej dla czwartej (4) godziny doby gazowej po godzinie składania renominacji dla bieżącej doby gazowej.

20.6. Nominacje oraz renominacje składane są przez system wymiany informacji wdrożony przez OSD lub w przypadku awarii działania tego systemu nominacje są składane w formie elektronicznej, przez wysłanie pocztą elektroniczną na adres wskazany

przez OSD. OSD zamieszcza szczegóły dotyczące systemu wymiany informacji na swojej stronie internetowej.

20.7. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji lub renominacji niezwłocznie po jej otrzymaniu, jednakże nie później niż godzinę po jej otrzymaniu. W przypadku braku potwierdzenia o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji lub renominacji, ZUD kontaktuje się z OSD i powiadamia o braku potwierdzenia w celu weryfikacji czy nie doszło do awarii systemu wymiany informacji.

20.8. System wymiany informacji uniemożliwia złożenie nominacji lub renominacji w przypadku:

20.8.1. niezgodności z postanowieniami umowy lub IRiESD,

20.8.2. przekroczenia mocy umownej dostępnej w punkcie wejścia lub wyjścia,

20.8.3. braku technicznej możliwości realizacji nominacji lub renominacji.

20.9. W przypadku gdy ZUD nie złożył nominacji dla punktu wyjścia, w terminie określonym w pkt 20.3, przyjmuje się, że dla tego punktu została zatwierdzona nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

20.10. OSD jest uprawniony do przekazywania OSW informacji na temat nominacji oraz renominacji składanych przez ZUD, w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności nominacji w systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości paliwa gazowego.

20.11. OSD po zakończeniu każdego miesiąca gazowego określa nieznominowanie ZUD odrębnie dla każdej doby gazowej tego miesiąca gazowego.

20.12. OSD określa nieznominowanie ZUD odrębnie dla każdego punktu wyjścia, a także odrębnie dla każdego PWE<sub>z</sub>.

20.13. OSD określa, dla każdej doby gazowej miesiąca gazowego, nieznominowanie ZUD odrębnie dla każdego punktu wejścia lub wyjścia, które oblicza się wg wzoru:

$$NZ = MOD \left( \frac{IN - IZM}{IN} \right) \times 100\%$$

gdzie:

NZ – nieznominowanie ZUD,

MOD – wartość bezwzględna,

IN – suma dobowych ilości paliwa gazowego określonych w złożonej przez ZUD i zaakceptowanej przez OSD nominacji,

IZM – dobowy ilość paliwa gazowego odebrana przez ZUD w punkcie wyjścia lub dobowy ilość paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD w PWE<sub>z</sub> [kWh].

- 20.14. W przypadku gdy w danej dobie gazowej w danym punkcie wejścia lub wyjścia wystąpi nieznominowanie przekraczające 10%, ZUD jest zobowiązany uiścić na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

$$On = (NZ - 10\%) \times IN \times 0,025 \times CRG$$

gdzie:

On – opłata z tytułu nieznominowania w danej dobie gazowej,

NZ – nieznominowanie ZUD [%],

IN – suma dobowych ilości paliwa gazowego określonych w złożonej przez ZUD i zaakceptowanej przez OSD nominacji,

CRG – Cena referencyjna gazu obowiązująca w danej dobie gazowej.

- 20.15. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia lub wyjścia ZUD jest zobowiązany do składania nominacji, a zanominowana została zerowa wartość ilości dobowej (NZ=0), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji, którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$On = IZM \times 0,025 \times CRG$$

gdzie:

- On – opłata z tytułu nieznominowania w danej dobie gazowej,
- IZM – dobowa ilość paliwa gazowego odebrana przez ZUD w punkcie wyjścia lub wprowadzona przez ZUD w punkcie wejścia [kWh],
- CRG - cena referencyjna gazu.

20.16. OSD przekazuje ZUD w terminie do 20 dni po zakończeniu miesiąca gazowego Raport nieznominowania, który zawiera zestawienie opłat z tytułu nieznominowania w każdej dobie gazowej miesiąca gazowego.

20.17. Nominacje nie są wykonywane dla punktów wyjścia typu WS oraz punktów wyjścia typu WR o mocy zamówionej równej lub mniejszej niż 710 kWh/h – w przypadku systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E oraz 590 kWh/h – w przypadku systemu gazu ziemnego zaazotowanego Lw.

## **21. ZASADY WYKONYWANIA ALOKACJI**

21.1. Zasady wykonywania alokacji w PWE<sub>z</sub> oraz w punktach wyjścia, z wyłączeniem PWY<sub>OSP</sub> oraz PWY<sub>OSDZ</sub>:

21.1.1. w przypadku gdy w danym PWE<sub>z</sub> paliwo gazowe wprowadzane jest przez więcej niż jednego ZUD, operator źródła dokonuje podziału całkowitej ilości paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości wprowadzanego paliwa gazowego pomiędzy poszczególnych ZUD;

21.1.2. w przypadku gdy do danego punktu wyjścia paliwo gazowe dostarczane jest przez więcej niż jednego ZUD, odbiorca pobierający paliwo gazowe w tym punkcie dokonuje podziału całkowitej ilości paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego pomiędzy poszczególnych ZUD;

21.1.3. w przypadku, o którym mowa w pkt 21.1.1 - 21.1.2, odbiorca oraz operator źródła przekazują OSD informację o podziale całkowitej ilości paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego pomiędzy poszczególne ZUD:

- 21.1.3.1. za poprzednią dobę gazową - do godziny 7.30 doby gazowej następującej po dobie gazowej, której informacja dotyczy;
  - 21.1.3.2. za okres 4 i 8 godzin bieżącej doby gazowej (od godz. 6.00 do 10.00 oraz od godz. 6.00 do 14.00) - do godziny 10.30 i 14.30;
  - 21.1.3.3. za każdą dobę gazową w poprzednim miesiącu gazowym – w przypadku operatora źródła do 2 dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego informacja dotyczy, a w przypadku odbiorcy do 4 dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego informacja dotyczy;
  - 21.1.4. w przypadku gdy odbiorca lub operator źródła nie przekaze terminowo informacji, o których mowa w pkt 21.1.3, OSD przypisze w ZUD ilości paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe ilości paliwa gazowego, proporcjonalnie do mocy umownej określonej w PZD.
- 21.2. Alokacje w  $PWE_{OSP}$  oraz  $PWE_{OSDZ}$ , a także w  $PWY_{OSP}$  oraz  $PWY_{OSDZ}$ , wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów oraz informacji o cieple spalania przekazanych przez OSW, przy uwzględnieniu następujących zasad:
- 21.2.1. W przypadku gdy paliwo gazowe jest odpowiednio przekazywane do systemu dystrybucyjnego lub odbierane z tego systemu tylko przez jednego ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego określona dla tych punktów na podstawie wyników pomiarów przypisana zostanie do tego ZUD;
  - 21.2.2. W przypadku gdy paliwo gazowe jest odpowiednio przekazywane do systemu dystrybucyjnego lub odbierane z tego systemu przez więcej niż jednego ZUD, całkowite ilości paliwa gazowego określone dla tych punktów na podstawie wyników pomiarów, zostaną przypisane poszczególnym ZUD na podstawie:
    - 21.2.2.1. ilości paliw gazowych przypisanych ZUD w poszczególnych  $PWE_z$ , z uwzględnieniem informacji przekazanych przez operatora źródła zgodnie z pkt 21.1, oraz;
    - 21.2.2.2. ilości paliw gazowych przypisanych ZUD w punktach wyjścia typu WR,

z uwzględnieniem informacji przekazanych przez odbiorców zgodnie z pkt 21.1, oraz

21.2.2.3. szacowanych ilości paliw gazowych przypisanych ZUD w punktach wyjścia typu WS uwzględniające rzeczywiste zużycie paliw gazowych w punktach wyjścia typu WS wyposażonych w system zdalnego odczytu, ustalone na podstawie różnicy pomiędzy pomiarem w punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego a sumą ilości paliw gazowych określonych w alokacji dla punktów wyjścia typu WR, z uwzględnieniem informacji przekazanych przez odbiorców zgodnie z pkt 21.1.

21.3. OSD ustala alokację rozliczeniową dla  $PWE_z$  na podstawie wyników pomiarów i informacji przekazanych przez operatora źródła, zgodnie z pkt 21.1.1.

21.4. Alokacje wykonywane są w liczbach naturalnych.

21.5. Alokacje operatywne:

21.5.1. OSD wykonuje alokacje operatywne dla  $PWE_{OSP}$  oraz  $PWE_{OSDZ}$ , a także w  $PWY_{OSP}$  oraz  $PWY_{OSDZ}$ , za 4 i 8 godzin bieżącej doby gazowej oraz po zakończeniu każdej doby gazowej.

21.5.2. Alokacje operatywne przekazywane są przez OSD do OSP lub OSDZ, na zasadach określonych w IRiESP oraz IRiESD<sub>OSDZ</sub>.

21.6. Alokacje rozliczeniowe:

21.6.1. Alokacje rozliczeniowe wykonywane są w celu rozliczenia świadczonych przez OSD usług dystrybucji oraz prowadzenia innych rozliczeń określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

21.6.2. Alokację rozliczeniową wykonuje się po zakończeniu miesiąca, w terminie wynikającym z IRiESP oraz IRiESD<sub>OSDZ</sub>.

21.6.3. Alokacje rozliczeniowe przekazywane są przez OSD do OSP lub OSDZ, na zasadach określonych w IRiESP oraz IRiESD<sub>OSDZ</sub>.

## 21.7. Alokacje wykonywane w systemach wyspowych:

21.7.1. Alokację rozliczeniową wykonuje się po zakończeniu miesiąca odrębnie dla PWE<sub>z</sub> oraz punktów wyjścia z tego systemu.

21.7.2. W ramach alokacji rozliczeniowej OSD określa ilości paliw gazowych wprowadzone przez ZUD w danym miesiącu do systemu wyspowego w PWE<sub>z</sub> oraz odebrane w danym miesiącu w punktach wyjścia z tego systemu.

21.7.3. Alokacja rozliczeniowa wykonywana jest na podstawie pomiarów.

21.7.4. W zakresie nieuregulowanym powyżej, stosuje się ogólne zasady wykonywania alokacji określone w IRiESD.

## **22. ZASADY PROWADZENIA ROZLICZEŃ Z TYTUŁU PROCEDURY WYRÓWNANIA W RAMACH SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO ZASILANEGO Z SYSTEMÓW GAZOWYCH OSW**

22.1. OSD w ramach procedury wyrównania po zakończeniu każdego roku kalendarzowego, na podstawie odczytów punktów wyjścia typu WR oraz WS, określa różnicę pomiędzy sumą ilości paliwa gazowego przypisaną ZUD na podstawie alokacji rozliczeniowej w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego a zużyciem w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego (wyrażoną w kWh). W przypadku gdy występuje taka różnica, OSD sporządza Raport Rozliczeniowy Alokacji, który przekazuje ZUD w terminie do dnia 21 dnia po zakończeniu każdego roku. Procedury wyrównania nie wykonuje się w przypadkach, gdy różnica, o której mowa powyżej, jest wynikiem dopuszczalnych błędów układów pomiarowych.

22.2. Raport Rozliczeniowy Alokacji stanowi podstawę do prowadzenia rozliczeń w ramach procedury wyrównania pomiędzy OSD a ZUD. Raport ustalany jest przy uwzględnieniu średnioważonego ciepła spalania w danym roku.

22.3. Do celów związanych z prowadzeniem rozliczeń z tytułu różnicy pomiędzy sumą ilości paliw gazowych określoną w alokacjach rozliczeniowych wykonanych dla punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego w danym roku a zużyciem w tym roku w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD odbiera paliwo gazowe, stosuje się Cenę Wyrównania (CW), wyrażoną w PLN/MWh, ustaloną jako średnia arytmetyczna

cen średnioważonych rynku dnia następnego gazu (RDNg) publikowanych w raportach miesięcznych przez Towarową Giełdę Energii S.A. w danym roku, którego dotyczą rozliczenia, która będzie publikowana na stronie OSD w terminie 14 dni, po zakończeniu danego roku.

22.4. W przypadku gdy suma ilości paliwa gazowego przypisana na podstawie alokacji rozliczeniowej ZUD w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego w danym roku była mniejsza niż zużycie w tym roku w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD odbiera paliwo gazowe, ZUD jest zobowiązany do uiszczenia na rzecz OSD opłaty w wysokości ustalonej na podstawie następującego wzoru:

$$OPW = 1,15 \times CW \times MOD(IN)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OPW	opłata procedury wyrównania (PLN)
CW	cena wyrównania i w danym roku (PLN/MWh)
MOD	wartość bezwzględna
IN	różnica ilości paliwa gazowego pomiędzy alokacją rozliczeniową a zużyciem (MWh)

22.5. W przypadku gdy suma ilości paliwa gazowego przypisana na podstawie alokacji rozliczeniowej ZUD w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego w danym roku była większa niż zużycie w tym roku w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD odbiera paliwo gazowe, OSD jest zobowiązany do uiszczenia na rzecz ZUD opłaty w wysokości ustalonej na podstawie następującego wzoru:

$$OPW = 0,85 \times CW \times MOD(IN)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OPW	opłata procedury wyrównania (PLN)
-----	-----------------------------------

CW	cena wyrównania w danym roku (PLN/MWh)
MOD	wartość bezwzględna
IN	różnica ilości paliwa gazowego pomiędzy alokacją rozliczeniową a zużyciem (MWh)

### **23. ZASADY ROZLICZANIA PROCEDURY WYRÓWNANIA W SYSTEMIE WYSPOWYM ZASILANYM Z INSTALACJI LNG**

23.1. W przypadku gdy w systemie wyspowym zasilanym z instalacji LNG paliwo gazowe dystrybuowane jest wyłącznie na rzecz jednego ZUD, procedura wyrównania nie jest wykonywana. W pozostałych przypadkach, OSD po zakończeniu każdego miesiąca w ramach procedury wyrównania ustala różnicę pomiędzy ilością skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do instalacji LNG zasilającej obszary dystrybucyjny a ilością paliwa gazowego odebraną przez ZUD z obszaru dystrybucyjnego. W przypadku wystąpienia takiej różnicy OSD sporządza Raport Rozliczeniowy Alokacji i przekazuje go ZUD w terminie do godz. 12.00 piątego dnia roboczego dnia następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie. Procedury wyrównania nie wykonuje się w przypadkach, gdy różnica, o której mowa powyżej, jest wynikiem dopuszczalnych błędów układów pomiarowych.

23.2. Różnica, o której mowa w pkt 23.1, ustalana jest w kWh.

23.3. W przypadku gdy w danym miesiącu ilość paliwa gazowego przypisana ZUD w ramach alokacji rozliczeniowej w punkcie wejścia do instalacji LNG wynosi zero (0), a ilość przypisana ZUD w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego zasilanego z tej instalacji jest różna od zera (0), wówczas różnica, o której mowa w pkt 23.1, wynosi 100%.

23.4. Do celów związanych z rozliczaniem różnicy, o której mowa w pkt 23.1, stosuje się Cenę Wyrównania dla gazu LNG ( $CW_{LNG}$ ), wyrażoną w PLN/MWh, ustaloną na podstawie cen gazu LNG określonych jako średnią arytmetyczną z cen rozliczeniowych kontraktu miesięcznego na gaz ziemny w indeksie ICE Endex Dutch TTF Daily Natural

Gas Future, z dostawą w miesiącu kalendarzowym na który wyznaczana jest cena z formuły, notowanego na rynku terminowym towarowym giełdy ICE. Średnią oblicza się dla notowań dostępnych w okresie: od ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego odległego od miesiąca dostawy o 2 miesiące i każdego dnia miesiąca kalendarzowego poprzedzającego miesiąc dostawy (wyrażoną w EUR/MWh). Średnia publikowana jest na stronie internetowej giełdy ICE ([www.theice.com/marketdata/reports](http://www.theice.com/marketdata/reports)). Przeliczenie wartości wyrażonych w EUR/MWh na PLN/MWh nastąpi zgodnie ze średnim kursem EUR/PLN dla miesiąca poprzedzającego miesiąc dostawy. Notowania kursu publikowane są na stronie Narodowego Banku Polskiego ([www.nbp.pl](http://www.nbp.pl)).

23.5. W przypadku gdy suma ilości paliwa gazowego przypisana w danym miesiącu na podstawie alokacji rozliczeniowej ZUD w punkcie wejścia do instalacji LNG zasilającej obszar dystrybucyjny była mniejsza niż ilość paliwa gazowego przypisana temu ZUD w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, ZUD jest zobowiązany do uiszczenia na rzecz OSD opłaty z tytułu przekazanego temu ZUD paliwa gazowego w wysokości ustalonej na podstawie następującego wzoru:

$$OPW = (CW_{LNG} + 20EUR) \times MOD(IN)$$

OPW	opłata procedury wyrównania [PLN]
$CW_{LNG}$	Cena Wyrównania dla gazu LNG)
MOD	wartość bezwzględna
IN	różnica pomiędzy ilością skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do instalacji LNG zasilającej obszary dystrybucyjny a ilością paliwa gazowego odebraną przez ZUD z obszaru dystrybucyjnego [MWh]

23.6. W przypadku gdy suma ilości paliwa gazowego przypisana w danym miesiącu na podstawie alokacji rozliczeniowej ZUD w punkcie wejścia do instalacji LNG zasilającej obszar dystrybucyjny była większa niż ilość paliwa gazowego przypisana temu ZUD

w punktach wyjścia z tego obszaru dystrybucyjnego, OSD jest zobowiązany do uiszczenia na rzecz ZUD opłaty z tytułu przekazanego OSD paliwa gazowego w wysokości ustalonej na podstawie następującego wzoru:

$$OPW = (CW_{LNG}) \times MOD(IN)$$

OPW	opłata procedury wyrównania [PLN]
CW <sub>LNG</sub>	Cena Wyrównania dla gazu LNG
MOD	wartość bezwzględna
IN	różnica pomiędzy ilością skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do instalacji LNG zasilającej obszary dystrybucyjny a ilością paliwa gazowego odebraną przez ZUD z obszaru dystrybucyjnego [MWh]

#### **24. ZASADY ROZLICZANIA PROCEDURY WYRÓWNANIA W SYSTEMIE WYSPOWYM INNYM NIŻ ZASILANYM Z INSTALACJI LNG**

24.1. W przypadku gdy w systemie wyspowym paliwo gazowe dystrybuowane jest na rzecz jednego ZUD, procedura wyrównania nie jest wykonywana. W pozostałych przypadkach, OSD po zakończeniu każdego miesiąca w ramach procedury wyrównania ustala różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu wyspowego a odebraną z tego systemu. W przypadku wystąpienia takiej różnicy OSD sporządza Raport Rozliczeniowy Alokacji i przekazuje go ZUD w terminie do godz. 12.00 piątego dnia roboczego dnia następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie. Procedury wyrównania nie wykonuje się w przypadkach gdy różnica, o której mowa powyżej, jest wynikiem dopuszczalnych błędów układów pomiarowych.

24.2. W przypadku gdy w danym miesiącu ilość paliwa gazowego przypisana ZUD w punkcie wejścia do systemu wyspowego wynosi zero (0), a ilość przypisana ZUD w punktach wyjścia z tego systemu jest różna od zera (0), wówczas różnica, o której mowa w pkt 24.1, wynosi 100%.

24.3. Do celów związanych z prowadzeniem rozliczeń z tytułu różnicy pomiędzy sumą ilości paliw gazowych pomiędzy ilością paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu wyspowego a odebraną z tego systemu, stosuje się cenę wyrównania (CW) odpowiadającą CRG ustalonej dla danego miesiąca dla systemu wyspowego.

24.4. W przypadku gdy suma ilości paliwa gazowego wprowadzona przez ZUD w punkcie wejścia była mniejsza niż zużycie w punktach wyjścia, ZUD jest zobowiązany do uiszczenia na rzecz OSD opłaty w wysokości ustalonej na podstawie następującego wzoru:

$$OPW = 1,15 \times CW \times MOD(IN)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OPW	opłata procedury wyrównania (PLN)
CW	cena wyrównania (PLN/MWh)
MOD	wartość bezwzględna
IN	różnica ilości paliwa gazowego pomiędzy punktem wejścia a punktem wyjścia (MWh)

24.5. W przypadku gdy suma ilości paliwa gazowego wprowadzona przez ZUD w punkcie wejścia była większa niż zużycie w punktach wyjścia, OSD jest zobowiązany do uiszczenia na rzecz ZUD opłaty w wysokości ustalonej na podstawie następującego wzoru:

$$OPW = 0,85 \times CW \times MOD(IN)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

OPW	opłata procedury wyrównania (PLN)
CW	cena wyrównania (PLN/MWh)

MOD	wartość bezwzględna
IN	różnica ilości paliwa gazowego pomiędzy alokacją rozliczeniową a zużyciem (MWh)

## **25. BILANSOWANIE FIZYCZNE, ZASADY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH ORAZ ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM**

25.1. OSD realizuje bilansowanie fizyczne w ramach wyznaczonych obszarów dystrybucyjnych. OSD publikuje obszary dystrybucyjne na swojej stronie internetowej.

25.2. Bilansowanie fizyczne systemu dystrybucyjnego zasilanego z sieci OSW:

25.2.1. W przypadku obszaru dystrybucyjnego zasilanego z systemu gazowego OSW, bilansowanie fizyczne zapewnia OSP. W przypadku gdy działania OSP okażą się niewystarczające, w celu zrównoważenia objętości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z obszarów dystrybucyjnych tworzących system dystrybucyjny, OSD na bieżąco steruje pracą systemu dystrybucyjnego;

25.2.2. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w obszarze dystrybucyjnym, ograniczenia w:

25.2.2.1. dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia, w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego,

25.2.2.2. poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia, w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.

25.3. Bilansowanie fizyczne systemu wyspowego:

25.3.1. W przypadku systemu wyspowego, OSD na bieżąco równoważy ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z takiego systemu. Operator źródła lub ZUD wprowadzający paliwo gazowe ze źródła do systemu dystrybucyjnego

jest zobowiązany dostosowywać ilości wprowadzanego paliwa gazowego do zapotrzebowania odbiorców przyłączonych do tego systemu oraz stosować się do wszystkich poleceń OSD co do ilości paliwa gazowego wprowadzanego do sieci.

25.3.2. W przypadku gdy ZUD dostarczy do systemu wyspowego ilości paliwa gazowego przekraczające zapotrzebowanie jego odbiorców, OSD ma prawo odmówić przyjęcia tego paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.

25.3.3. W przypadku gdy ZUD dostarczający paliwa gazowe odbiorcom przyłączonym do systemu wyspowego nie dostarczy paliwa gazowego w wielkości odpowiadającej ich zapotrzebowaniu, OSD:

25.3.3.1. niezwłocznie wzywa ZUD do dostosowania dostaw paliwa gazowego do zapotrzebowania odbiorców ZUD;

25.3.3.2. może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu paliwa gazowego odbiorcom ZUD;

25.3.3.3. może rozwiązać PZD ze skutkiem natychmiastowym.

25.3.4. W przypadku wystąpienia zakłóceń lub ograniczeń w dostawach paliw gazowych ze źródła, w tym na skutek awarii źródła, skutkującej niedostarczeniem do systemu wyspowego paliw gazowych w wielkości odpowiadającej zapotrzebowaniu odbiorców przyłączonych do tego obszaru:

25.3.4.1. operator źródła lub ZUD wprowadzający paliwo gazowe ze źródła jest zobowiązany do niezwłocznego poinformowania OSD o ryzyku zakłócenia dostaw paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego oraz przewidywanym czasie trwania zakłóceń;

25.3.4.2. operator źródła lub ZUD wprowadzający paliwo gazowe ze źródła jest zobowiązany do zapewnienia awaryjnego zasilania systemu dystrybucyjnego w wielkości odpowiadającej zapotrzebowaniu odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, a w przypadku, gdy nie jest to możliwe, w wielkości odpowiadającej co najmniej zapotrzebowaniu

odbiorców chronionych;

25.3.4.3. w przypadku gdy operator źródła lub ZUD wprowadzający paliwo gazowe ze źródła nie wykona obowiązku, o którym mowa w pkt 25.3.4.2, OSD może zapewnić usługę awaryjnego zasilania systemu dystrybucyjnego we własnym zakresie, na koszt operatora źródła lub ZUD;

25.3.4.4. W przypadku gdy nie jest możliwe zbilansowanie systemu wyspowego oraz zapewnienie ciągłości dostaw paliw do odbiorców przyłączonych do tego systemu, OSD ma prawo wprowadzić ograniczenia w dostawach paliw gazowych do odbiorców;

25.3.4.5. OSD niezwłocznie informuje odbiorców o konieczności wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego oraz czasie trwania tych ograniczeń.

25.4. W systemie dystrybucyjnym OSD mogą wystąpić zakłócenia lub ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych, w tym w przypadku wystąpienia sytuacji określonych w ustawie o zapasach. Zakłócenia lub ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych mogą wystąpić w szczególności w przypadku:

25.4.1. powstania zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa,

25.4.2. nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez odbiorców,

25.4.3. wystąpienia zakłóceń w przywozie lub podaży paliw gazowych,

25.4.4. awarii sieci dystrybucyjnej, w tym awarii sieci gazowych OSW,

25.4.5. wystąpienia zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych, w tym dla bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych OSW,

25.4.6. wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa osób lub znacznych strat materialnych,

25.4.7. wystąpienia nadzwyczajnych warunków pogodowych uniemożliwiających dostarczanie paliw gazowych siecią dystrybucyjną lub uniemożliwiających dostarczanie paliw gazowych do sieci dystrybucyjnej,

25.4.8. powstania konieczności wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych;

25.4.9. awarii źródeł zasilających system dystrybucyjny.

#### 25.5. Awarie i ich usuwanie:

- 25.5.1. W przypadku wystąpienia awarii lub zakłócenia w przepływie paliwa gazowego, OSD niezwłocznie przystępuje do ich usunięcia.
- 25.5.2. OSD udostępnia numery telefonów, które służą użytkownikom systemu dystrybucyjnego oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronach internetowych OSD.
- 25.5.3. W przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej, w szczególności powodującej zagrożenie życia lub zdrowia, lub mienia, lub na żądanie uprawnionych organów państwowych (PSP/OSP/Policja/Prokuratura/PINB) OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do punktów wyjścia z systemu dystrybucyjnego lub wprowadzić ograniczenia w dystrybucji paliw gazowych.
- 25.5.4. Zabezpieczenie i usuwanie awarii dystrybucyjnej sieci gazowej wykonywane jest zgodnie z procedurami OSD.
- 25.5.5. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe.
- 25.5.6. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez odbiorców lub ZUD oraz innych awarii wynikających z winy odbiorców lub ZUD.

#### 25.6. Plan ograniczeń.

- 25.6.1. Plan ograniczeń sporządzany jest zgodnie z przepisami ustawy o zapasach oraz rozporządzenia w sprawie ograniczeń;
- 25.6.2. OSD opracowuje plany ograniczeń na podstawie danych własnych oraz informacji przekazanych przez ZUD oraz odbiorców;
- 25.6.3. Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSD, w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji Prezesa URE, informuje o maksymalnych godzinowych i dobowych ilościach poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania:

25.6.3.1. odbiorców, w zakresie ich dotyczącym;

25.6.3.2. ZUD, w zakresie dotyczącym odbiorców ZUD.

25.6.4. Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje odbiorców chronionych, którzy zgodnie z obowiązującymi przepisami rozporządzenia w sprawie ograniczeń mogą zostać objęci 12 stopniem zasilania, o możliwości wprowadzenia 12 stopnia zasilania.

25.7. Zasady wprowadzania ograniczeń w poborze paliw gazowych w trybie określonym w ustawie o zapasach:

25.7.1. Ograniczenia w poborze paliw gazowych wprowadzane są w trybie określonym w ustawie o zapasach, w drodze rozporządzenia Rady Ministrów. Obowiązki związane z wprowadzaniem ograniczeń realizowane są, zgodnie z ustawą o zapasach, przez OSP.

25.7.2. OSD podaje informacje o wprowadzeniu ograniczeń na zasadach określonych w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń.

25.7.3. Odbiorcy są zobowiązani do dostosowania się do ograniczeń, o których mowa w pkt 25.7.1 powyżej.

25.7.4. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzji OSP w sprawie zasad wprowadzenia takich ograniczeń.

25.8. W systemie wyspowym zasilanym z instalacji LNG mogą wystąpić dodatkowo zakłócenia lub ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych z następujących przyczyn:

25.8.1. powstania nieprzewidzianych zakłóceń w podaży LNG występujących u producentów gazu wykorzystywanego do zasilenia systemu dystrybucyjnego OSD, o ile z uwagi na warunki techniczne lub ekonomiczne, nie jest możliwe zrekomensowanie powstałych zakłóceń LNG wytwarzanym przez innych producentów takiego gazu,

25.8.2. wprowadzenia przepisów uniemożliwiających przywóz na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej LNG wykorzystywanego do zasilania systemu

dystrybucyjnego OSD, o ile z uwagi na warunki techniczne lub ekonomiczne nie jest możliwe zrekompensowanie powstałych zakłóceń sprowadzeniem LNG z innych kierunków lub nabyciem takiego gazu na terytorium Polski,

25.8.3. wystąpienie nieprzewidzianej awarii instalacji LNG, uniemożliwiającej wprowadzenie paliw gazowych do systemu dystrybucyjnego OSD,

25.8.4. wystąpienie warunków pogodowych uniemożliwiających dostarczenie LNG, przy wykorzystaniu autocystern, do instalacji LNG wykorzystywanej do zasilania systemu dystrybucyjnego.

25.9. W przypadku, o którym mowa w pkt 25.8, OSD stosuje następującą procedurę:

25.9.1. OSD niezwłocznie informuje odbiorców, w stosunku do których powstało zagrożenie ciągłości dostarczania paliw gazowych, o wystąpieniu zakłóceń w zasilaniu systemu dystrybucyjnego, co może skutkować powstaniem zagrożenia dla ciągłości dostarczania do nich paliw gazowych. Informacje przekazywane są zgodnie z danymi kontaktowymi wskazanymi przez odbiorców w umowie kompleksowej.

25.9.2. OSD podejmuje działania zmierzające do zapewnienia ciągłości dostarczania paliw gazowych do odbiorców, odpowiednie do zdarzeń stanowiących przyczynę powstania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych.

25.9.3. W przypadku gdy działania, o których mowa w ust. 25.9.2, okażą się niewystarczające dla zapewnienia ciągłości dostarczania paliw gazowych do odbiorców, OSD ma prawo wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych do odbiorców. Ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych mogą zostać wprowadzone przez OSD na całym obszarze kraju lub w wybranych regionach, w zależności od charakterystyki zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych. Ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych mogą zostać wprowadzone wyłącznie w stosunku do odbiorców odbierających paliwo gazowe w ilości większej niż 710 kWh/h.

25.9.4. Ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych do odbiorców wprowadzane są w drodze uchwały Zarządu OSD. W uchwale o wprowadzeniu ograniczeń wskazuje

się:

- 25.9.4.1. przyczyny wprowadzenia ograniczeń,
  - 25.9.4.2. termin wprowadzania ograniczeń,
  - 25.9.4.3. okres obowiązywania ograniczeń,
  - 25.9.4.4. obszar obowiązywania ograniczeń,
  - 25.9.4.5. stopień zasilania obowiązujący odbiorców objętych ograniczeniami.
- 25.9.5. OSD ma prawo w każdej chwili cofnąć wprowadzone ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych. Cofnięcie ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych następuje w drodze uchwały Zarządu OSD, w której wskazuje się termin wznowienia ciągłości dostarczania paliw gazowych na danym obszarze.
- 25.9.6. OSD zamieszcza informację o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych lub o cofnięciu ograniczeń w dostarczaniu tych paliw na swojej stronie internetowej.
- 25.9.7. Ograniczenia w dostarczaniu paliw gazowych do odbiorców wprowadzone zostają zgodnie z następującymi stopniami zasilania:

<b>Stopień zasilania</b>	<b>Zmniejszenie dostaw do odbiorcy jednomedialnego o:</b>	<b>Zmniejszenie dostaw do odbiorcy dwumedialnego o:</b>
I	0 %	40 %
II	40 %	80 %
III	60 %	80 %
IV	80 %	100% (wstrzymanie dostaw)
V	100% (wstrzymanie dostaw),	100% (wstrzymanie dostaw)

- 25.9.8. OSD jest zobowiązany do każdorazowego indywidualnego powiadomienia odbiorców, w stosunku do których wprowadzane są ograniczenia, o terminie wprowadzenia ograniczeń i stopniu zasilania jaki zostanie wprowadzony w stosunku do tych odbiorców. Powiadomienie takie powinno być przekazane odbiorcom z co najmniej z 3-dobowym wyprzedzeniem, chyba że wystąpiła sytuacja nagła, uniemożliwiająca dotrzymanie tego terminu – w takim przypadku OSD zobowiązuje się do niezwłocznego powiadomienia odbiorców o zamiarze wprowadzenia ograniczeń.

- 25.9.9. OSD i odbiorcy zobowiązują się, w przypadku wprowadzenia ograniczeń,

do bieżącego uzgadniania w dobrej wierze działań jakie mogą zostać podjęte w celu zmniejszenia uciążliwości wprowadzonych ograniczeń dla odbiorców. W szczególnie uzasadnionych przypadkach, o ile istnieją techniczne możliwości, OSD może wyrazić zgodę na dostarczenie do odbiorcy większej ilości paliw gazowych aniżeli wynikającej z wprowadzonego stopnia zasilania.

- 25.9.10. Odbiorcy dwumedialni, w razie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych, powinni zastąpić zasilanie swoich urządzeń i instalacji innymi źródłami energii. OSD, w miarę możliwości technicznych, wprowadzi ograniczenia w stosunku do takich odbiorców, po zakończeniu procesu zastępowania gazu ziemnego innym źródłem energii, w terminie określonym zgodnie z oświadczeniami odbiorcy złożonymi w trybie określonym w pkt 12.7 oraz w pkt 12.8 - 12.10.
- 25.9.11. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych, OSD zobowiązuje się do dostarczania gazu ziemnego dla celów grzewczych odbiorców, a także do dostarczenia minimalnych ilości paliw gazowych określonych w trybie wskazanym w 12.6 oraz w pkt 12.9 - 12.10, w celu uniknięcia uszkodzenia urządzeń lub instalacji odbiorców.
- 25.9.12. OSD niezwłocznie informuje odbiorców o terminie zakończenia ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych i przywróceniu ciągłości dostaw. Odbiorcy są zobowiązani do rozpoczęcia odbioru paliw gazowych, w terminie wskazanym przez OSD.
- 25.9.13. Odbiorcy dwumedialni zobowiązani są do niezwłocznego zastąpienia paliw gazowych innymi źródłami energii, wykorzystywanymi w trakcie trwania ograniczeń w dostawach gazu ziemnego, i rozpoczęcia odbioru gazu ziemnego od OSD w terminie wskazanym przez OSD. OSD wskazując termin przywrócenia ciągłości dostarczania paliw gazowych do takich odbiorców, bierze pod uwagę wskazany przez odbiorców w trybie określonym w pkt 12.7 oraz w pkt 12.8 - 12.10, termin w jakim możliwe jest zastąpienie paliwami gazowymi innych źródeł energii, wykorzystywanych przez odbiorców w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu

paliw gazowych.

25.9.14. Odbiorca przyjmuje do wiadomości, że OSD ma prawo wprowadzić ograniczenia w trybie określonym w niniejszym pkt 25.3.4.5 IRiESD. OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu wprowadzenia ograniczeń na zasadach i w trybie określonym w IRiESD.

25.10. OSD może wprowadzać przerwy w odbiorze paliw gazowych w punkcie wejścia lub dostarczaniu paliw gazowych do punktu wyjścia na czas planowanych prac remontowych i modernizacyjnych. OSD każdorazowo informuje ZUD oraz odbiorców o wykonywaniu prac remontowych lub modernizacyjnych na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa.

25.11. W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne systemu przesyłowego lub systemu dystrybucyjnego OSDZ, świadczenie przez OSD usług dystrybucji do danego punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw paliwa gazowego do MFPWE<sub>OSP</sub> lub MFPWE<sub>OSDZ</sub>, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów paliwa gazowego w ciągu półtorej (1,5) godziny od otrzymania ww. informacji, do takiej ilości, która nie spowoduje zakłóceń w ciągłości dostaw paliwa gazowego do tego punktu oraz innych odbiorców.

25.12. OSD może odmówić przyjęcia gazu LNG do instalacji LNG jeżeli:

25.12.1. ZUD dostarcza gaz w terminach innych aniżeli wynikające z Harmonogramu dostaw LNG oraz Regulaminu LNG;

25.12.2. ZUD nie potwierdził dostawy gazu LNG w terminie określonym w Regulaminie LNG;

25.12.3. ZUD dostarcza do instalacji LNG gaz, który nie spełnia parametrów jakościowych, ciśnienia określonych w przepisach prawa oraz IRiESD lub innych wymagań określonych w Regulaminie LNG;

25.12.4. ZUD nie przedkłada dokumentu dostawy lub certyfikatu potwierdzającego jakość LNG;

- 25.12.5. ZUD nie stosuje się do wymagań technicznych w zakresie tankowania instalacji LNG;
- 25.12.6. ZUD nie stosuje się do procedury tankowania gazu LNG do instalacji LNG;
- 25.12.7. dostawa mogłaby skutkować powstaniem niezbilansowania w systemie wyspowym;
- 25.12.8. dostawa mogłaby zagrozić bezpieczeństwu i prawidłowemu funkcjonowaniu instalacji LNG lub systemu wyspowego;
- 25.12.9. dostawa mogłaby prowadzić do obniżenia niezawodności działania instalacji LNG lub dostarczania paliw gazowych do odbiorców ZUD;
- 25.12.10. dostawa mogłaby prowadzić do obniżenia jakości dystrybuowanych przez OSD paliw gazowych poniżej poziomu określonego w przepisach obowiązującego prawa;
- 25.12.11. dostawa mogłaby powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe;
- 25.12.12. dostawa mogłaby uniemożliwić wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska.

## **26. PRZEPISY KOŃCOWE**

- 26.1. ZUD, który w momencie wejścia w życie niniejszej IRiESD jest stroną umowy dystrybucji, jest zobowiązany do zawarcia z OSD nowej umowy dystrybucji, w celu jej dostosowania do wymogów wynikających w niniejszej IRiESD oraz załącznika określającego Istotne Postanowienia Umowy dystrybucji, w terminie określonym przez OSD, nie dłuższym niż 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej IRiESD. W razie braku dostosowania umowy dystrybucji do nowej IRiESD, OSD ma prawo wypowiedzieć umowę dystrybucji.
- 26.2. Załącznikiem do niniejszej IRiESD są Istotne Postanowienia Umowy Dystrybucji.
- 26.3. Niniejsza instrukcja wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2026 r.