

*Blue Projekt Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Krzywopłotach*

Operator Systemu Dystrybucyjnego

BLUE PROJEKT®



**INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

Krzywopłoty, lipiec 2025 r.

Spis treści

Część I: Postanowienia ogólne	4
1. Wstęp.....	4
2. Podstawa obowiązywania IRiESD.....	19
3. Dokumenty powiązane.....	21
4. Informacje dodatkowe.....	21
5. Procedury wprowadzania, aktualizacji IRiESD oraz przepisy końcowe	22
Część II: Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci.....	25
6. System dystrybucyjny	25
7. Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego.....	30
8. Prace w systemie dystrybucyjnym	32
9. Zasady eksploatacji w sieci gazowej BLUP	33
10. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego	42
11. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej	44
12. Jakość paliwa gazowego w systemie gazowym.....	53
13. Cena referencyjna gazu	57
14. Współpraca OSD z operatorami systemów gazowych	58
15. Wymiana informacji pomiędzy stronami umowy dystrybucyjnej	61
16. Prawa i obowiązki odbiorców	63
17. Umowa kompleksowa	67
18. Umowa dystrybucyjna	68
19. Warunki świadczenia usług dystrybucji.....	75
20. Zgłaszanie umów dystrybucji do realizacji.....	82
21. Zasady składania zbiorczego zgłoszenia zapotrzebowania.....	89
22. Wstrzymanie i wznowienie dystrybucji paliwa gazowego	90
23. Procedura zmiany sprzedawcy	92
24. Sprzedaż rezerwowa oraz sprzedaż z urzędu	96
25. Zasady dostarczania LNG do lokalnego obszaru dystrybucyjnego	101
26. Bezpieczeństwo przetwarzania danych.....	105

Część III: Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.....	108
27. Wymagania dotyczące układów pomiarowych, systemów telemetrycznych oraz zasady dokonywania pomiarów	108
28. Zasady wykonywania odczytów układów pomiarowych i przekazywania danych pomiarowych i rozliczeniowych	120
29. Współczynnik konwersji	124
30. Zasady określania ilości paliwa gazowego w punktach typu WR	125
31. Zasady określania ilości paliwa gazowego w punktach typu WS.....	126
32. Alokacje ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia	127
33. Zgłaszanie PZD do realizacji	134
34. Prowadzenie wyrównania oraz bilansowania lokalnych obszarów dystrybucyjnych....	140
35. Zarządzanie ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym.....	150
36. Warunki rozliczania usług dystrybucyjnych	158
37. Ogólne zasady fakturowania i płatności	160
38. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych i w czasie obowiązywania ograniczeń	164

Część I: Postanowienia ogólne

1. Wstęp

- 1.1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym BLUE PROJEKT spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Krzywopłotach (BLUP), wyznaczonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE) na Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).**
- 1.2. Z uwagi na fakt, że liczba odbiorców przyłączonych do sieci OSD nie przekracza 100 tys., a ilość dostarczanego odbiorcom paliwa gazowego nie przekracza 150 mln m³, zgodnie z art. 9g ust. 8a ustawy Prawo energetyczne w związku z art.9d ust.7 pkt. 3). cyt. ustawy, niniejsza IRiESD nie wymaga zatwierdzenia przez Prezesa URE.**
- 1.3. Niniejsza instrukcja została skonsultowana z użytkownikami systemu w trybie określonym w art. 9g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne.**

1.4. Definicje:

akumulacja	Paliwo gazowe, które znajduje się pod nadciśnieniem w gazociągach.
alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUD/ZUP ilości paliwa gazowego odpowiednio przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia lub odebranego w punkcie wyjścia, gdy w danym punkcie paliwo gazowe jest przekazywane przez więcej niż jednego ZUD/ZUP lub odbierane przez więcej niż jednego ZUD.
alokacja częściowa	Określenie i przypisanie poszczególnym ZUD szacunkowych ilości paliwa gazowego dostarczonego do punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego lub odebranego w punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego za 4 i 8 godzin bieżącej doby gazowej, wyrażonych w jednostkach energii (kWh)..
alokacja operatywna	Określenie i przypisanie poszczególnym ZUD szacunkowych ilości paliwa gazowego dostarczonego do punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego lub odebranego w punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego w poprzedniej dobie gazowej, wyrażonych w jednostkach energii (kWh).
alokacja rozliczeniowa	Określenie i przypisanie poszczególnym ZUD ilości paliwa gazowego dostarczonego do punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego lub odebranego w punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego, wyrażonych w jednostkach energii (kWh).
awaria	Zdarzenie nagłe i niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub

	bezpośrednie poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub poborze paliwa gazowego
bilansowanie	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na paliwa gazowe z dostawami tych paliw, obejmująca bilansowanie przesyłu, fizyczne, handlowe i lokalne.
bilansowanie fizyczne	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z systemu dystrybucyjnego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego
bilansowanie handlowe	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD polegająca na pozyskaniu i wyznaczeniu wszelkich danych niezbędnych dla właściwego rozliczenia oraz określenia wielkości niezbilansowania, wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i pobranego w danej strefie dystrybucyjnej oraz rozliczeniu z tytułu niezbilansowania w danym lokalnym obszarze dystrybucyjnym
bilansowanie lokalne	Działalność OSD polegająca na określaniu i rozliczaniu różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego dostarczonego i odebranego w lokalnej strefie dystrybucyjnej.
bilansowanie przesyłu	Działalność OSD polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i odebranego w zdefiniowanym w IRiESP obszarze bilansowania, wykonywana na zasadach określonych w IRiESP.
biogaz	Gaz uzyskany z biomasy, w szczególności z instalacji przeróbki odpadów zwierzęcych lub roślinnych, oczyszczalni ścieków oraz składowisk odpadów.
biogaz rolniczy	Gaz otrzymywany w procesie fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych, odpadów lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego lub biomasy leśnej, lub biomasy roślinnej zebranej z terenów innych niż zaewidencjonowane jako rolne lub leśne, z wyłączeniem biogazu pozyskanego z surowców pochodzących ze składowisk odpadów, a także oczyszczalni ścieków, w tym zakładowych oczyszczalni ścieków z przetwórstwa rolnospożywczego, w których nie jest prowadzony rozdział ścieków przemysłowych od pozostałych rodzajów osadów i ścieków.
biometan	Gaz uzyskany z biogazu lub biogazu rolniczego, poddanych procesowi oczyszczenia, wprowadzany do sieci gazowej.
cena referencyjna gazu	Cena stanowiąca średnioważoną cenę zakupu paliwa gazowego przez OSD w miesiącu gazowym poprzedzającym miesiąc, w

	którym CRG będzie opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD.
lokalna cena referencyjna gazu	Cena paliwa gazowego opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona odrębnie dla lokalnego obszaru dystrybucyjnego, na potrzeby prowadzenia rozliczeń w ramach bilansowania handlowego lokalnego obszaru dystrybucyjnego.
ciepło spalania	Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległaby kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C.
ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego a ciśnieniem atmosferycznym.
doba gazowa	Okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
dokument dostawy	Dokument wystawiony przez producenta skroplonego gazu ziemnego (LNG), określający m.in. parametry jakościowe paliwa gazowego.
dystrybucja	Transport paliwa gazowego sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego systemu gazowego.
dzień roboczy	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
fizyczny punkt wejścia	Miejsce dostarczania paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wejścia na połączeniu z systemem przesyłowym lub dystrybucyjnym.
CNG	Sprężony gaz ziemny (CNG - <i>compressed natural gas</i>).
LNG	Skroplony gaz ziemny (LNG - <i>liquefied natural gas</i>).
gaz ziemny	Gaz ziemny wysokometanowy - palny gaz,, którego głównym składnikiem jest metan, we wszystkich stanach skupienia, w tym w fazie ciekłej (LNG).
Giełda gazu	Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, na której zawierane są transakcje sprzedaży paliwa gazowego, lub też podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym paliwem gazowym.
gęstość względna	Niemianowana wielkość będąca stosunkiem gęstości bezwzględnej badanego ciała do gęstości bezwzględnej ciała wzorcowego; definiowana jest również jako masa jednostki

	objętości substancji w temp. 20 °C, wyrażoną w kilogramach metr sześcienny
harmonogram dostaw	Harmonogram określający terminy dostaw LNG do instalacji LNG zasilającej LOD oraz ilości LNG jakie mogą zostać wprowadzone do instalacji LNG w ramach takiej dostawy.
instalacja biometanu	Instalacja służąca do wytwarzania biometanu.
instalacja regazyfikacji	Instalacja skroplonego gazu ziemnego w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne, służąca do magazynowania LNG, regazyfikacji LNG i wprowadzenia gazu, uzyskanego w procesie regazyfikacji LNG do lokalnej strefy dystrybucyjnej.
Instrukcja	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
karta aktualizacji	Wykaz planowanych zmian w IRiESD.
kontrola metrologiczna	Weryfikacja czy gazomierz, który nie podlega prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne i metrologiczne, określone w IRiESD.
Liczba Wobbego	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
lokalny obszar dystrybucyjny	Obszar dystrybucyjny, który nie jest połączony bezpośrednio lub pośrednio z systemem przesyłowym zarządzanym przez OSP lub systemem dystrybucyjnym zarządzanym przez OSDW, zasilany przez instalacje regazyfikacji LNG.
lokalna strefa dystrybucyjna	Część obszaru dystrybucyjnego zasilany przez odrębną instalację regazyfikacji.
metr sześcienny	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (0 °C) (warunki normalne).
miesiąc gazowy	Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna	Rodzaj umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD a OSDW, którego system dystrybucyjny zasilany jest z obszaru dystrybucyjnego OSD, lub którego system dystrybucyjny zasila system dystrybucyjny OSW.
Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa	Umowa o świadczenie usług przesyłania zawierana przez OSP z OSD, określająca dodatkowo szczegółowe warunki i sposoby współpracy pomiędzy stronami umów.
moc umowna	Określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego w warunkach normalnych, która może być dostarczona do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia, wyrażona w kWh/h.
moc warunkowo ciągła	Moc umowna lub jej część, która może być udostępniona na zasadach ciągłych w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego o ograniczonej przepustowości, pod warunkiem zapewnienia przez ZUD dostaw skroplonego gazu ziemnego do instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten system dystrybucyjny.
moc przyłączeniowa	Planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub pobierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania

	przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci, wyrażona w m ³ /h.
nielegalny pobór gazu	Pobieranie paliw gazowych bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego, albo poprzez ingerencję w ten układ lub jego zabezpieczenie.
niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punktach wejścia i pobranego ze strefy dystrybucyjnej w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposobu alokacji, w ramach realizacji danej umowy dystrybucyjnej.
niezbilansowanie przesyłu	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego, które ZUP przekazał do przesłania w punktach wejścia i odebrał z obszaru bilansowania w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o alokacje dokonane zgodnie z IRiESP.
nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD oraz zatwierdzone przez OSD, dotyczące ilości Paliwa gazowego, która w określonym czasie zostanie wprowadzona do systemu dystrybucyjnego w punkcie wejścia lub pobrana przez ZUD z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
nominalna wartość ciepła spalania	Wartość ciepła spalania wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju gazu ziemnego; w przypadku gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wynosi 10,972 kWh/m ³ [39,5 MJ/m ³].
obszar dystrybucyjny	Wyodrębniony fragment systemu dystrybucyjnego, zasilany z określonego punktu lub punktów wejścia.
obszar dystrybucji P	Obszar dystrybucyjny gazu E stanowiący część systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z systemu przesyłowego OSP.
obszar dystrybucji D	Obszar dystrybucyjny gazu E stanowiący część systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z systemu przesyłowego OSDW.
odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
odbiorca chroniony	Odbiorca, o którym mowa w § 4 ust. 1 rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
odbiorca końcowy	Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje przyłączone są do systemu dystrybucyjnego, dokonujący zakupu paliwa gazowego na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się paliwa gazowego zakupionego w celu zużycia na potrzeby przesyłania, dystrybucji, magazynowania, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
odbiorca w gospodarstwie domowym	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliwa gazowego wyłącznie w celu zużycia w gospodarstwie domowym.
ograniczenia kontraktowe	Ograniczenia możliwości dystrybucji paliwa gazowego wynikające z zarezerwowania przez użytkownika sieci mocy umownej większej niż rzeczywiście wykorzystywana.

ograniczenia techniczne	Ograniczenia możliwości dystrybucji paliwa gazowego wynikające z ograniczeń urządzeń technicznych, instalacji lub sieci.
okres bilansowania	Przedział czasowy obejmujący następujące po sobie co najwyżej 12 pełnych miesięcy pomiędzy kolejnymi odczytami układów pomiarowych, będący podstawą do rozliczania niezbilansowania ZUD. Informacja o terminie bilansowania będzie umieszczona na stronie internetowej OSD w terminie do końca sierpnia każdego roku.
okres odczytowy	Okres między kolejnymi odczytami układów pomiarowo-rozliczeniowych w punktach wyjścia typu WS.
okres rozliczeniowy	Ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczoną przez OSD usługę dystrybucji.
okres wyrównania	Przedział czasu dla którego OSD dokonuje rozliczenia w ramach wyrównania, obejmujący następujące po sobie co najwyżej 12 pełnych miesięcy, dla których dokonano odczytów liczników w punktach wyjścia z danego obszaru dystrybucyjnego.
Operator Systemu Dystrybucyjnego	Blue Projekt Sp. z o.o. z siedzibą w Krzywopłotach – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją, 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 w zakresie połączeń z innymi systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Przesyłowego	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliwa gazowego, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Współpracującego	OSP, OSDW lub inny operator systemu gazowego współpracującego z systemem dystrybucyjnym OSD.
paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy (w tym pochodzący z regazyfikacji LNG) dostarczany za pomocą sieci gazowej, niezależnie od jego przeznaczenia, spełniający wymagania określone w niniejszej IRiESD.
plan działań zapobiegawczych	Plan opracowany przez ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi po przeprowadzeniu krajowej oceny

	ryzyka określający środki mające na celu usunięcie lub złagodzenie ryzyka i zagrożeń w dostawach gazu ziemnego wysokometanowego.
plan na wypadek sytuacji nadzwyczajnej	Plan opracowany przez ministra właściwego do energii, którego celem jest przedstawienie środków oraz procedur postępowania, w tym schematów obiegu informacji oraz działań podejmowanych w celu przeciwdziałania, ograniczenia lub usunięcia skutków zakłóceń w dostawach gazu ziemnego, jak również środków i procedur, których celem jest zapobieganie zakłóceniom w dostawach gazu ziemnego w stanach kryzysowych.
plan ograniczeń	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego w rozumieniu ustawy o zapasach.
plan rozwoju	Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.
pojedyncze zlecenie dystrybucji	Składane na podstawie umowy dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego do jednego punktu wyjścia; jedna umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
pojedyncze zlecenie dystrybucji typu D	Pojedyncze zlecenie dystrybucji charakteryzujące się szczególnymi warunkami zamówienia mocy umownej, składane na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego punktu wyjścia.
pojedyncze zlecenie dystrybucji typu P	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego składane w celu świadczenia usługi dystrybucji na zasadach przerywanych.
pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednej strefy dystrybucyjnej, składane w celu świadczenia usługi dystrybucji na zasadach ciągłych.
pojedyncze zlecenie dystrybucji typu S	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WS, wchodzących w skład jednej strefy dystrybucyjnej, składane w celu świadczenia usługi dystrybucji na zasadach ciągłych.
pojedyncze zlecenie dystrybucji typu W	Pojedyncze zlecenie dystrybucji do pojedynczego punktu wyjścia WS, w którym zainstalowany został przedpłatowy układ pomiarowy.
pojedyncze zlecenie dystrybucji typu Z	Pojedyncze zlecenie dystrybucji charakteryzujące się szczególnymi warunkami zamówienia, składane w momencie zmiany sprzedawcy.
portal	Platforma informatyczna służąca do wymiany informacji pomiędzy OSP i OSD.
procedura wyrównania	Ustalenie oraz rozliczenie różnicy pomiędzy alokacją a rzeczywistym zużyciem paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.
profil	Profil zużycia służący do szacowania odczytów i rozliczenia usługi dystrybucji świadczonej do punktów wyjścia typu WS.

prognoza transportowa	Oświadczenie OSD przekazane do OSP, dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie odebrana z systemu przesyłowego przez OSD w międzysystemowym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego w dobie gazowej.
przedpłatowy układ pomiarowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii, dokonujące pomiaru z góry opłaconej, opłaty abonamentowej, ilości paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujące dostarczanie paliwa gazowego w sytuacji gdy cały opłacony wolumen paliwa gazowego zostanie odebrany.
przepustowość	Maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do dystrybucji w punkcie wejścia lub odebrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
przepustowość techniczna	Maksymalna ciągła przepustowość systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji paliwa gazowego.
przepustowość zarezerwowana	Przepustowość systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD umowami o świadczenie usług dystrybucji oraz umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.
przesyłanie	Transport paliwa gazowego sieciami przesyłowymi OSP.
przydział zdolności	Część umowy przesyłowej określająca zdolność, do której uprawniony jest ZUP w określonym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego.
przyłącze do sieci gazowej	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
przywóz	Sprowadzenie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej paliwa gazowego w ramach nabycia wewnątrz wspólnotowego lub importu w rozumieniu Ustawy o zapasach.
punkt pomiaru	Punkt w systemie dystrybucyjnym, w którym zainstalowane jest urządzenie pomiarowe lub układ rozliczeniowo-pomiarowy.
punkt wejścia	Punkt, z którego następuje dostarczenie paliwa gazowego do obszaru dystrybucyjnego.
punkt wyjścia	Punkt określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług dystrybucji.
punkt wyjścia typu WR	Punkt wyjścia, rozliczany z zamówionej mocy umownej i ilości dostarczonego paliwa gazowego, w którym łączna zamówiona moc umowna jest większa niż 110 kWh/h.
punkt wyjścia typu WS	Punkt wyjścia, rozliczany wyłącznie z ilości dostarczonego paliwa gazowego, w którym łączna zamówiona moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h
rachunek collect	Rachunek collect to usługa identyfikacji płatności masowych, polegająca na weryfikacji przelewów od kontrahentów przez

	przydzielenie każdemu z nich indywidualnego numeru rachunku do wpłat, który jednoznacznie identyfikuje nadawcę przelewu.
renomincja	Zmiana zatwierdzonej nominacji, w trybie określonym IRiESD.
rok gazowy	Okres od godziny 06:00 dnia 1 stycznia roku poprzedzającego rok bieżący do godziny 06:00 dnia 1 stycznia roku bieżącego.
rozruch technologiczny	Część umowy dystrybucyjnej określająca moc umowną, do której uprawniony jest użytkownik sieci w określonym fizycznym punkcie wyjścia na szczególnych warunkach korzystania z przepustowości w okresie rozruchu technologicznego; określa wartość minimalną – zgodną z minimalną przepustowością określoną w umowie o przyłączenie dla danego punktu wyjścia oraz wartość maksymalną określaną przez OSD.
sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa wysokich, średnich podwyższonych, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i układami pomiarowymi, służące do przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków strona, przy zachowaniu należytej staranności, nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przewyciężyć.
sprzedawca z urzędu	Sprzedawca z urzędu w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.
sprzedaż rezerwowa	Sprzedaż rezerwowa w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.
strefa dystrybucyjna	Wydzielony fragment systemu dystrybucyjnego, połączony hydraulicznie z siecią dystrybucyjną, zasilany z określonego punktu lub punktów wejścia.
system dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z tą siecią, zarządzane przez OSD.
system gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
system przesyłowy	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, zarządzane przez OSP zgodnie z IRiESP.
system telemetryczny	Urządzenia nadawczo-odbiorcze współpracujące z układami pomiarowo-rozliczeniowymi, służące do zdalnego przesyłu wyników pomiarów do centrów zbierania i przetwarzania danych pomiarowych.
sytuacja awaryjna	Sytuacja powodująca ograniczenie technicznej sprawności sieci przesyłowej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i powodująca ograniczenia w dostarczaniu, przesyłaniu lub odbiorze paliwa gazowego.

świadcstwo kwalifikacyjne	Świadcstwo uprawniające do zajmowania się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci na stanowisku dozoru albo eksploatacji w określonym zakresie i dla określonych urządzeń.
tankowanie	Wprowadzanie LNG z cysterny do instalacji LNG zasilającej system dystrybucyjny.
taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim użytkowników systemu dystrybucyjnego w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
tydzień	Okres czasu trwający 7 (siedem) dni, rozpoczynający się w poniedziałek.
urządzenie pomiarowe	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, służące do pomiaru ilości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej w jednostkach objętości.
układ pomiarowo-rozliczeniowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.
umowa	Umowa o przyłączenie lub umowa dystrybucyjna lub umowa kompleksowa.
umowa dystrybucyjna	Umowa zawarta pomiędzy ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD.
umowa przesyłowa	Umowa zawarta pomiędzy ZUD a OSP, na podstawie której OSP świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUP.
umowa transportowa	Umowa przesyłowa lub dystrybucyjna lub inna umowa o podobnym charakterze.
umowa kompleksowa	Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży paliwa gazowego i umowy dystrybucyjnej.
umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej.
użytkownik systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub odbiorca.
wartość opałowa	Współczynnik służący do określania ilości paliwa gazowego.
warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
współczynnik konwersji	Współczynnik pozwalający na przeliczenie zużycia gazu z metrów sześciennych [m ³] na kilowatogodziny [kWh], stanowiący iloraz, wyrażonego w [MJ/m ³], ciepła spalania 1 m ³ gazu oraz liczby 3,6 ustalany dla okresu rozliczeniowego.
wzorcowanie	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez urządzenie pomiarowe, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.
zapasy obowiązkowe	Zapasy obowiązkowe gazu ziemnego w rozumieniu ustawy o zapasach.

zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliwa gazowego w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.
zbiorcze zgłoszenie zapotrzebowania	Wcześniejsze powiadomienie OSD oraz ZUD o faktycznej ilości paliwa gazowego, którą ZUD zamierza wprowadzić do systemu dystrybucyjnego i z niego odebrać.
zleceniodawca usługi dystrybucji	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na warunkach umowy dystrybucyjnej zawartej z OSD.
zleceniodawca usługi przesyłania	Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi przesyłania lub bilansowania na warunkach umowy przesyłowej zawartej z OSP.
źródło	Miejsce pozyskania paliwa gazowego.

1.5. Wykaz stosowanych skrótów:

BLUP	<i>Blue Projekt Sp. z o.o. z siedzibą w Krzywopłotach</i>
°C	<i>stopień Celsjusza</i>
CEiDG	<i>Centralna Ewidencja i Informacja o Działalności Gospodarczej</i>
CLNG	<i>średnia arytmetyczna z cen rozliczeniowych kontraktu miesięcznego na gaz ziemny, z dostawą w miesiącu kalendarzowym</i>
CRG	<i>cena referencyjna gazu</i>
Cs	<i>ciepło spalania</i>
CSRB	<i>Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania określana dla danej doby gazowej przez OSP</i>
CW	<i>cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania</i>
DNSn	<i>niezbilansowanie ZUD o indeksie n</i>
ΔLZG	<i>operatywna wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego</i>
ΔV	<i>zużycie paliwa gazowego pomiędzy dwoma ostatnimi odczytami</i>
E	<i>gaz ziemny wysokometanowy</i>
G_{i,t}	<i>ilość punktów wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E</i>
GUM	<i>Główny Urząd Miar</i>
h	<i>godzina</i>
HRD	<i>handlowy raport dystrybucji</i>
HRN	<i>handlowy raport niezbilansowania</i>
HRP_D	<i>rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUD za daną dobę gazową</i>
HRW	<i>handlowy raport wyrównania</i>
HSN_{min}	<i>minimalne ciepło spalania</i>
HSN_{mingr}	<i>graniczne minimalne ciepło spalania</i>
HZW	<i>ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego</i>
I_c	<i>odebrana w umownym punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego</i>

	<i>o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania</i>
I_G	<i>dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD</i>
I_L	<i>różnica pomiędzy ilością skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do instalacji LNG zasilającej LSD a ilością paliwa gazowego odebraną przez ZUD z LSD</i>
I_N	<i>odebrana w umownym punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości</i>
I_R	<i>dostarczona w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody</i>
I_Z	<i>dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD</i>
IRiESD	<i>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego</i>
IRiESP	<i>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Systemu Przesyłowego</i>
IRR	<i>wewnętrzna stopa zwrotu inwestycji</i>
i_{ws}	<i>średni współczynnik zużycia</i>
i_{wz}	<i>indywidualny współczynnik zużycia</i>
J_n	<i>ilość punktów wejścia, w których ZUD o indeksie n dostarcza paliwo gazowe</i>
k	<i>współczynnik konwersji</i>
K	<i>stopień Kelwina</i>
KAS	<i>Krajowa Administracja Skarbowa</i>
km	<i>kilometr</i>
kPa	<i>kilopaskal</i>
KRS	<i>Krajowy Rejestr Sądowy</i>
kWh	<i>kilowatogodzina</i>
k_{WR}	<i>współczynnik konwersji dla punktów typu WR</i>
LD₁	<i>liczba dni od ostatniego odczytu do dnia zmiany sprzedawcy</i>
LD₂	<i>liczba dni pomiędzy dwoma ostatnimi odczytami</i>
LNG	<i>skroplony gaz ziemny</i>
LOD	<i>lokalny obszar dystrybucyjny</i>
LSD	<i>lokalna strefa dystrybucyjna</i>
m³	<i>metr sześcienny</i>
mg	<i>miligram</i>
MJ	<i>megadžul</i>
MOD	<i>wartość bezwzględna</i>
MPa	<i>megapaskal</i>
MUD	<i>Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna</i>
MUP	<i>Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa</i>
µg	<i>mikrogram</i>
n	<i>liczba dni w okresie wyrównania</i>
Nm³	<i>metr sześcienny w warunkach normalnych</i>
NN	<i>względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia</i>
NPV	<i>wartość bieżąca netto</i>
NZ	<i>względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia</i>
ON	<i>opłata za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia</i>
ONC	<i>opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu</i>

OND	<i>opłata za niezgodność danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych</i>
ONP	<i>opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia</i>
ONR	<i>opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w punkcie wejścia</i>
OPM	<i>opłata z tytułu bilansowania</i>
OPW	<i>opłata procedury wyrównawczej</i>
ORCS	<i>obszar rozliczeniowy ciepła spalania</i>
ORP_D	<i>szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUD za daną dobę gazową</i>
OSD	<i>Operator Systemu Dystrybucyjnego</i>
OSDW	<i>Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego</i>
OSP	<i>Operator Systemu Przesyłowego</i>
OSW	<i>Operator Systemu Współpracującego</i>
PZ	<i>przydział zdolności</i>
PZD	<i>pojedyncze zlecenie dystrybucji</i>
PZDD	<i>pojedyncze zlecenie dystrybucji typu D</i>
PZDR	<i>pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R</i>
PZDS	<i>pojedyncze zlecenie dystrybucji typu S</i>
PZDW	<i>pojedyncze zlecenie dystrybucji typu W</i>
PZDZ	<i>pojedyncze zlecenie dystrybucji – zmiana sprzedawcy</i>
PWY_{OSD}	<i>punkt wyjścia do systemu dystrybucyjnego</i>
Q'n,j	<i>ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wejścia do lokalnego obszaru dystrybucyjnego</i>
QE_i	<i>ilość paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego E w każdej dobie gazowej okresu wyrównania w punktach wejścia</i>
Q_m	<i>ilość paliwa gazowego w ORCS w okresie rozliczeniowym</i>
Q_n	<i>ilość paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wyjścia w lokalnym obszarze dystrybucyjnym</i>
Q_{WDo,i}	<i>operatywna dobowo ilość paliwa gazowego pobrana w ramach PZD w obszarze dystrybucyjnym E</i>
Q_{we}	<i>ilość paliwa gazowego dostarczona przez wszystkich ZUD do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego</i>
Q_{WEo,i}	<i>operatywna dobowo ilość paliwa gazowego przypisana ZUP/ZUD</i>
Q_{WR}	<i>ilość paliwa gazowego dostarczona w danym okresie rozliczeniowym wynikająca z odczytów układów pomiarowych dla punktów WR</i>
Q_{WRo,i}	<i>operatywna dobowo ilość paliwa gazowego pobrana w ramach PZD w obszarze dystrybucyjnym E przez ZUP/ZUD w punktach wyjścia typu WR</i>
Q_{ws}	<i>ilość paliwa gazowego dostarczona odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym</i>
Q_{WSO,i}	<i>operatywne ilości paliwa gazowego pobrane w punktach wyjścia typu WS</i>
R_b	<i>różnica bilansowa</i>
REGON	<i>Krajowy Rejestr Urzędowy Podmiotów Gospodarki Narodowej</i>
SHO	<i>szczegółowy harmonogram odczytów</i>
SKO	<i>ilość LNG w zbiorniku instalacji regazyfikacji na koniec okresu rozliczeniowego</i>

SPO	<i>ilość LNG w zbiorniku instalacji regazyfikacji na początku okresu rozliczeniowego, odpowiadająca SKO ustalonej dla poprzedniego okresu rozliczeniowego</i>
STN_{max}	<i>najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody</i>
STW	<i>rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia</i>
SMD	<i>stawka w wysokości 1/30 minimalnego wynagrodzenia przyjętego w rozporządzeniu Rady Ministrów</i>
ŚDZ_t	<i>średniodobowe zużycie paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych</i>
T	<i>ilość LNG dostarczona i wprowadzona do instalacji regazyfikacji w okresie rozliczeniowym</i>
TGE_{gasDAi}	<i>dobowy kurs gazu wysokometanowego w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowany na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla okresu wyrównania</i>
THT	<i>tetrahydrotiofen</i>
URE	<i>Urząd Regulacji Energetyki</i>
UE	<i>Unia Europejska</i>
V_m	<i>objętość paliwa gazowego w ORCS w okresie rozliczeniowym</i>
V_{od}	<i>wskazanie układu pomiarowego w dniu odczytu przed dniem zmiany sprzedawcy</i>
V_R	<i>wskazanie układu pomiarowego w dniu zmiany sprzedawcy</i>
WACC	<i>średnioważony koszt kapitału</i>
W_d	<i>współczynnik dnia tygodnia</i>
WSK_t	<i>wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza</i>
XSJN_{max}	<i>najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego</i>
XSJW	<i>rzeczywista wartość danego parametru jakościowego</i>
ZUD	<i>Zleceniodawca Usługi Dystrybucji</i>
Z_w	<i>ilość paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD oraz straty sieciowe</i>
ZZZ	<i>Zbiornicze Zgłoszenie Zapotrzebowania</i>

1.6. Wykaz przywoływanych aktów prawnych:

- 1.6.1. rozporządzenie Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (NC BAL) – dalej „rozporządzenie NC BAL”;
- 1.6.2. rozporządzenia Komisji (UE) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 984/2013 – dalej „rozporządzenie w sprawie alokacji”;
- 1.6.3. rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu – dalej „rozporządzenie w sprawie taryf”;

- 1.6.4. rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady UE nr 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczące środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie UE nr 994/2010 – dalej „rozporządzenie SoS”;
- 1.6.5. ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny – dalej „kc”;
- 1.6.6. ustawa z dnia 17 listopada 1964 r. Kodeks postępowania cywilnego – dalej „kpc”;
- 1.6.7. ustawa z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji – dalej „ustawa o konkurencji”;
- 1.6.8. ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – dalej „ustawa Prawo energetyczne”;
- 1.6.9. ustawa z dnia 20 sierpnia 1997 r. o Krajowym Rejestrze Sądowym – dalej „ustawa KRS”;
- 1.6.10. ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach – dalej „ustawa Prawo o miarach”;
- 1.6.11. ustawa z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności – dalej „ustawa o zgodności”;
- 1.6.12. ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług – dalej „ustawa VAT”;
- 1.6.13. 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”;
- 1.6.14. ustawa z dnia 9 kwietnia 2010 r. o udostępnianiu informacji gospodarczych i wymianie danych gospodarczych – dalej „ustawa BIG”;
- 1.6.15. ustawa z dnia 5 sierpnia 2010 roku o ochronie informacji niejawnych – dalej: “ustawa o ochronie informacji niejawnych”;
- 1.6.16. ustawa z dnia 6 grudnia 2018 r. o Krajowym Rejestrze Zadłużonych – dalej „ustawa KRZ”;
- 1.6.17. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007 r. w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonywanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych – dalej „rozporządzenie w sprawie gazomierzy”;
- 1.6.18. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego – dalej „rozporządzenie systemowe”;
- 1.6.19. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie – dalej „rozporządzenie techniczne”;
- 1.6.20. 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”;
- 1.6.21. rozporządzenie Ministra Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 22 marca 2019 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych – dalej „rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej”;

- 1.6.22. 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”.
- 1.7. Użyte w IRiESD odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej.
- 1.8. Użyte w IRiESD wskazanie: „objętość paliwa gazowego” wyrażane jest w metrach sześciennych (m³) w normalnych warunkach odniesienia.
- 1.9. Użyte w IRiESD określenie „dzień” rozumie się jako dzień kalendarzowy, o ile wyraźnie nie zaznaczono inaczej.

2. Podstawa obowiązywania IRiESD

- 2.1. **Blue Projekt Sp. z o.o. będąc operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego, zgodnie z art. 9c ustawy Prawo energetyczne stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników tych systemów oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:**
- 2.1.1. bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego i realizację umów z użytkownikami tego systemu;
 - 2.1.2. zapobieganie powstawaniu ograniczeń w systemie gazowym, zarządzanie nimi i ich eliminowanie oraz świadczenie usług w sposób zapewniający maksymalne wykorzystanie zdolności systemu gazowego;
 - 2.1.3. eksploatację, konserwację i remonty sieci, instalacji oraz urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu gazowego;
 - 2.1.4. długoterminowe planowanie rozwoju zdolności systemu gazowego w celu zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji paliw gazowych, a także w zakresie rozbudowy systemu gazowego;
 - 2.1.5. współpracę z innymi operatorami systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych;
 - 2.1.6. zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w systemie gazowym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi;
 - 2.1.7. świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu gazowego;
 - 2.1.8. dostarczanie użytkownikom systemu i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji;
- 2.2. **IRiESD jest ustalona zgodnie z art. 9g ustawy Prawo energetyczne i określa zasady świadczenia usług dystrybucji, warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju sieci dystrybucyjnej, a w szczególności dotyczące:**

- 2.2.1. przyłączania sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;
 - 2.2.2. wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;
 - 2.2.3. kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego;
 - 2.2.4. współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych;
 - 2.2.5. przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami;
 - 2.2.6. parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu dystrybucyjnego;
 - 2.2.7. procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.
- 2.3. Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień art. 9g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne oraz zgodnie z procedurą przedstawioną w pkt. 5.3.**
- 2.4. Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 ustawy Prawo energetyczne niniejsza IRiESD uwzględnia wymagania określone w IRiESP, wprowadzoną do stosowania przez spółkę Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., pełniącą funkcję operatora systemu przesyłowego, z sieci której częściowo zasilany jest system dystrybucyjny OSD.**
- 2.5. Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5aa ustawy Prawo energetyczne niniejsza IRiESD uwzględnia wymagania określone w IRiESD OSDW, wprowadzoną do stosowania przez OSDW pełniącą funkcję operatora systemu dystrybucyjnego, z sieci której częściowo zasilany jest system dystrybucyjny OSD.**
- 2.6. IRiESD stanowi integralną część umowy dystrybucyjnej. Przez podpisanie umowy dystrybucyjnej strony umowy zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z jej aktualną i każdorazowo opublikowaną na stronach internetowych BLUP wersją.**
- 2.7. Do stosowania postanowień IRiESD zobowiązani są użytkownicy systemu dystrybucyjnego, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSD.**
- 2.7.1. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD oraz karty aktualizacji, wynikające z procedury aktualizacji IRiESD, stają się częścią umowy dystrybucyjnej począwszy od dnia ich wejścia w życie.
- 2.8. ZUD jest zobligowany do wprowadzenia do umów kompleksowych zawieranych z jego odbiorcami postanowień zobowiązujących odbiorców ZUD do przestrzegania wszystkich postanowień IRiESD.**

2.9. IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzane są w języku polskim.

3. Dokumenty powiązane

3.1. Dokumentami powiązаныmi z IRiESD są:

- 3.1.1. IRiESP,
- 3.1.2. IRiESD OSDW,
- 3.1.3. plan ograniczeń OSD,
- 3.1.4. plan rozwoju OSD,
- 3.1.5. taryfa OSD,
- 3.1.6. aktualnie obowiązujące PN – związane z zakresem działalności OSD,
- 3.1.7. aktualnie stosowane Normy Zakładowe oraz standardy techniczne Izby Gospodarczej Gazownictwa, związane z zakresem działalności OSD,
- 3.1.8. procedury, instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy BLUP związane z zakresem działalności OSD.

4. Informacje dodatkowe

4.1. OSD publikuje na swojej stronie internetowej informacje i dokumenty zgodnie z obowiązującymi przepisami, w szczególności:

- 4.1.1. koncesję OSD,
- 4.1.2. decyzję o wyznaczeniu OSD,
- 4.1.3. komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,
- 4.1.4. kartę aktualizacji,
- 4.1.5. IRiESD,
- 4.1.6. taryfę,
- 4.1.7. I część Planu Ograniczeń OSD,
- 4.1.8. wyciąg z planu działań zapobiegawczych,
- 4.1.9. wyciąg z planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej,
- 4.1.10. karty charakterystyki substancji chemicznej: gaz ziemny, LNG, THT,
- 4.1.11. podział na obszary i strefy dystrybucyjne oraz lokalne strefy dystrybucyjne,
- 4.1.12. CRG dla poszczególnych obszarów,
- 4.1.13. ORCS,
- 4.1.14. średnią ważoną wartość ciepła spalania w ORCS,

- 4.1.15. profile zużycia dla punktów typu WS,
- 4.1.16. procedurę zmiany sprzedawcy,
- 4.1.17. listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł umowę dystrybucyjną,
- 4.1.18. listę sprzedawców rezerwowych,
- 4.1.19. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
- 4.1.20. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług dystrybucji,
- 4.1.21. wzory załączników do wniosków,
- 4.1.22. wzorzec umowy dystrybucyjnej,
- 4.1.23. wzór upoważnienia do przeprowadzenia kontroli,
- 4.1.24. wzory formularzy PZD,
- 4.1.25. wzór formularza ZZZ,
- 4.1.26. procedurę rozpatrywania reklamacji dla odbiorców,
- 4.1.27. zasady dokonywania oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych,
- 4.1.28. numery alarmowe,
- 4.1.29. numery telefonów i adresy jednostek OSD.

5. Procedury wprowadzania, aktualizacji IRiESD oraz przepisy końcowe

5.1. Wejście w życie IRiESD.

- 5.1.1. Zmiany w IRiESD wprowadzane są przez OSD.
- 5.1.2. Data wejścia w życie IRiESD lub jej zmian jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej karty aktualizacji.
- 5.1.3. OSD publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz dostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

5.2. Ważność postanowień IRiESD.

- 5.2.1. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD wiążą OSD, ZUD, użytkowników systemu, w tym odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego, po rozpatrzeniu wniesionych do nich uwag i zatwierdzeniu zmienionych lub nowych postanowień IRiESD przez OSD.
- 5.2.2. OSD może zmienić IRiESD w części lub całości w szczególności w przypadku:
 - 5.2.2.1. zmiany stanu prawnego mającej wpływ na prawa lub obowiązki stron;
 - 5.2.2.2. zmiany taryfy;
 - 5.2.2.3. zmiany IRiESP;

- 5.2.2.4. konieczności realizacji obowiązków wynikających z decyzji Prezesa URE lub innego organu administracji publicznej lub wyroku sądowego;
- 5.2.2.5. uzasadnionej potrzeby zmiany, uzupełnienia, uszczegółowienia lub doprecyzowania postanowień.

5.3. Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD.

- 5.3.1. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD.
- 5.3.2. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu dystrybucyjnego.
- 5.3.3. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:
 - 5.3.3.1. datę sporządzenia karty aktualizacji;
 - 5.3.3.2. przyczynę aktualizacji IRiESD;
 - 5.3.3.3. opis zakresu aktualizacji IRiESD;
 - 5.3.3.4. tekst wprowadzanego lub korygowanego zapisu IRiESD;
 - 5.3.3.5. datę przekazania uwag do proponowanych zmian w IRiESD przez użytkowników systemu dystrybucyjnego;
 - 5.3.3.6. planowany termin wejścia w życie.
- 5.3.4. Karty aktualizacji stanowią załączniki do IRiESD.
- 5.3.5. Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:
 - 5.3.5.1. OSD opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
 - 5.3.5.2. OSD publikuje proponowane zmiany IRiESD na stronie internetowej OSD, a także udostępnia do wglądu w siedzibie OSD,
 - 5.3.5.3. wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem karty aktualizacji OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.
 - 5.3.6. Użytkownicy systemu dystrybucyjnego lub potencjalni użytkownicy systemu po opublikowaniu i udostępnieniu proponowanych zmian IRiESD na stronie internetowej OSD, w terminie 1 (jednego) miesiąca od daty udostępnienia, mogą przekazać do OSD swoje uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.
- 5.3.7. OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian w IRiESD:
 - 5.3.7.1. opracowuje raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia, w tym uzasadnienie braku uwzględnienia uwagi,
 - 5.3.7.2. publikuje na swojej stronie internetowej nową wersję IRiESD albo kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji.

- 5.3.8. Użytkownik systemu dystrybucyjnego lub potencjalny użytkownik systemu dystrybucyjnego ma prawo zgłoszenia do OSD uwag dotyczących obowiązującej IRiESD, które będą analizowane przez OSD na etapie przygotowania kolejnej, następnej wersji IRiESD.
- 5.3.9. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej zgodnie z postanowieniami umowy. Wypowiedzenie umowy dystrybucyjnej skutkuje m.in. rozwiązaniem umowy dystrybucyjnej zawartej na czas określony oraz PZD zawartych na czas określony. Wypowiedzenie umowy dystrybucyjnej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia.
- 5.3.9.1. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do umowy kompleksowej zawartej pomiędzy OSD a odbiorcą oraz porozumień zawartych przez OSD z OSW.
- 5.3.10. IRiESD albo kartę aktualizacji wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.
- 5.3.10.1. IRiESD jest doręczana przy zawieraniu umowy dystrybucyjnej oraz udostępniana przy zawieraniu umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.
- 5.4. Niniejsza IRiESD wchodzi w życie w lipcu 2025 r.**
- 5.5. Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRiESD uchylili i zastąpi Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej BLUP z lutego 2024 r.**

Część II: Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci

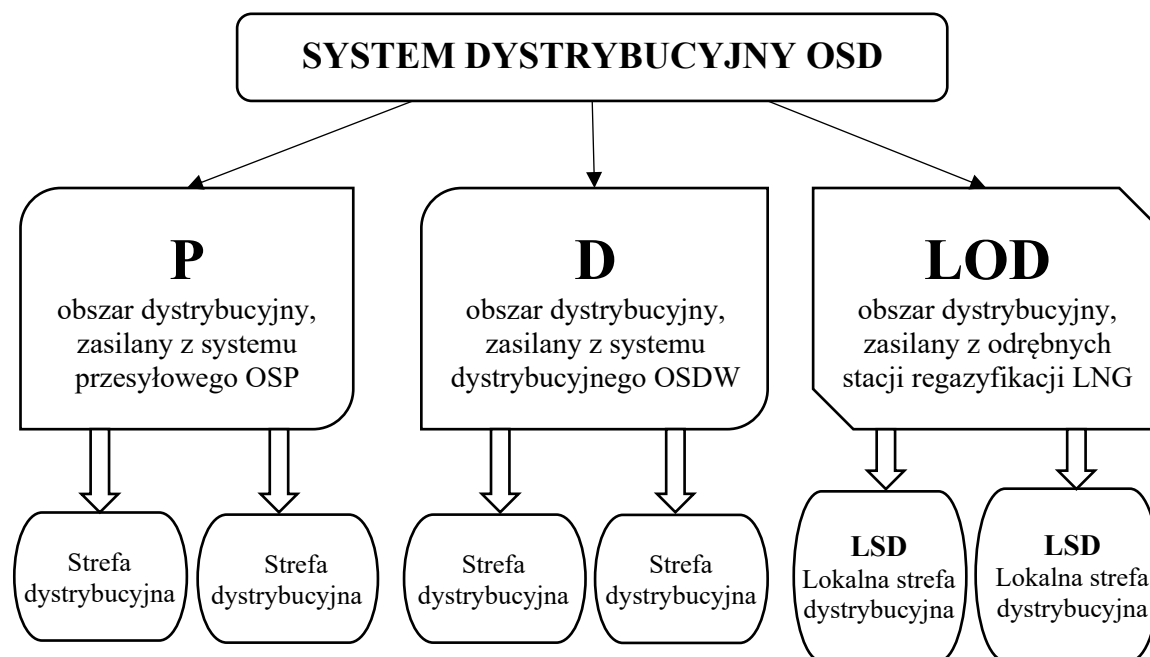
6. System dystrybucyjny

6.1. Opis systemu dystrybucyjnego.

- 6.1.1. System gazowy jest zgodny z klasyfikacją PN-C-0475:2011. System dystrybucyjny zarządzany przez OSD jest systemem gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
- 6.1.2. Na system dystrybucyjny OSD składa się:
 - 6.1.2.1. podsystem gazu wysokometanowego E zasilany z systemu gazowego OSP;
 - 6.1.2.2. podsystem gazu wysokometanowego E zasilany z systemu gazowego OSDW;
 - 6.1.2.3. podsystem gazu wysokometanowego E zasilany z instalacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego (LNG).
- 6.1.3. Z systemem dystrybucyjnym mogą współpracować:
 - 6.1.3.1. systemy, sieci i instalacje innych operatorów;
 - 6.1.3.2. instalacje biometanu;
 - 6.1.3.3. instalacje magazynowania;
 - 6.1.3.4. instalacje regazyfikacji LNG;
 - 6.1.3.5. instalacje CNG;
 - 6.1.3.6. instalacje odbiorców.
- 6.1.4. System dystrybucyjny nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny.
- 6.1.5. W systemie dystrybucyjnym wyróżniamy następujące miejsca i punkty:
 - 6.1.5.1. połączenia międzysystemowe;
 - 6.1.5.2. fizyczne punkty wejścia do systemu dystrybucyjnego;
 - 6.1.5.3. fizyczne punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego;
 - 6.1.5.4. miejsca wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego;
 - 6.1.5.5. miejsca dostawy paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.
 - 6.1.5.6. miejsca odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego;
 - 6.1.5.7. miejsca wydania paliwa gazowego;
 - 6.1.5.8. punkty pomiaru.

6.2. Obszary i strefy dystrybucyjne.

- 6.2.1. System dystrybucyjny OSD dzieli się na obszary i strefy dystrybucyjne, lokalny obszar dystrybucji (LOD) wraz z lokalnymi strefami dystrybucyjnymi (LSD) oraz obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS).



Rys. 6.1 Schemat podziału systemu dystrybucyjnego OSD

- 6.2.2. W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące obszary dystrybucyjne, biorąc pod uwagę główne źródło zasilania tych obszarów:
- 6.2.2.1. obszar dystrybucyjny gazu ziemnego wysokometanowego
 - 6.2.2.1.1. stanowiący część systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z systemu przesyłowego OSP, określane jako obszar dystrybucji P;
 - 6.2.2.1.2. stanowiący część systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z systemu dystrybucyjnego OSDW, określane jako obszar dystrybucji D;
 - 6.2.2.2. lokalny obszar dystrybucyjny (LOD), składający się z odrębnych stref dystrybucyjnych zasilanych z odrębnych instalacji regazyfikacji LNG.
- 6.2.3. OSD wyznacza strefy dystrybucyjne obejmujące fizyczne punkty wejścia do systemu dystrybucyjnego oraz fizyczne punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego, pomiędzy którymi istnieje fizyczne połączenie hydrauliczne.
- 6.2.4. OSD zamieszcza na stronie internetowej podział sieci dystrybucyjnej na strefy dystrybucyjne według następujących zasad:
- 6.2.4.1. numer strefy dystrybucyjnej;
 - 6.2.4.2. ID i nazwę punktu wejścia do strefy dystrybucyjnej;
 - 6.2.4.3. nazwy gmin i miejscowości należących do danej strefy dystrybucyjnej;

6.2.4.4. rodzaj paliwa gazowego dystrybuowanego w strefie.

6.3. Punkty wejścia do systemu dystrybucyjnego.

6.3.1. Wyróżnia się następujące punkty:

6.3.1.1. fizyczne punkty wejścia, czyli miejsca fizycznego dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego:

6.3.1.1.1. miejsca fizycznego dostarczania paliwa gazowego z systemu przesyłowego zarządzanego przez OSP do obszaru dystrybucyjnego E nazywane międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia z systemu przesyłowego (MFPWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym punktom wyjścia do obszaru dystrybucyjnego (odpowiada: MFPWY_{OSD}),

6.3.1.1.2. miejsca fizycznego dostarczania paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSDW do obszaru dystrybucyjnego E, nazywane międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia z systemów dystrybucyjnych OSDW do obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSDW}),

6.3.1.2. punkty zrealizowane w miejscach wprowadzania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego z instalacji regazyfikacji gazu skroplonego (LNG),

6.3.1.3. punkty zrealizowane w miejscach wprowadzania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego z instalacji biometanu.

6.4. Punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego.

6.4.1. W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się punkty wyjścia:

6.4.1.1. miejsca fizycznego poboru paliwa gazowego zlokalizowane na połączeniu z systemem dystrybucyjnym OSW,

6.4.1.2. instalacje odbiorców, w ramach których wyróżnia się:

6.4.1.2.1. punkty wyjścia typu WR, w których rozliczenia są prowadzone na podstawie zamówionej mocy umownej i ilości dostarczonego paliwa gazowego oraz w których łączna zamówiona moc umowna jest większa niż 110 kWh/h,

6.4.1.2.2. punkty wyjścia typu WS, w których rozliczenia są prowadzone wyłącznie na podstawie ilości dostarczonego paliwa gazowego, w których łączna zamówiona moc umowna jest nie większa niż 110 kWh/h.

6.4.2. W przypadku zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych w obrębie instalacji odbiorcy, odbiorca zapewni dostęp do układu pomiarowego i umożliwi jego kontrolę na każde żądanie OSD. ZUD poinformuje swoich odbiorców o powyższym obowiązku, między innymi poprzez odpowiednie zapisy umowne zawarte w umowie świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego lub umowie kompleksowej.

6.4.3. W przypadku punktów wyjścia – miejsc odbioru paliwa gazowego, w których układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzające są paliwo gazowe do wielu odbiorców końcowych nie należą do OSD, przyjmuje się następujące procedury:

6.4.3.1. miejscem wydania paliwa gazowego ZUD jest granica sieci OSD;

- 6.4.3.2. miejscem, w którym kończy się zobowiązanie OSD wynikające z umowy dystrybucyjnej, związane z dystrybucją paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji odbiorcy;
- 6.4.3.3. miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie paliwa gazowego jest granica sieci OSD;
- 6.4.3.4. rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowych zainstalowanych u odbiorcy;
- 6.4.3.5. w przypadku gdy dla jednego punktu wyjścia istnieje wiele układów pomiarowo-rozliczeniowych zlokalizowanych w obrębie instalacji, usługi dystrybucji rozliczane są dla każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego osobno;
- 6.4.3.6. OSD nie odpowiada za żadne szkody związane z rozprawianiem paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym na wejściu do instalacji odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, chyba, że szkoda wynikła z winy OSD;
- 6.4.3.7. OSD nie świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za granicą sieci OSD, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

6.5. Miejsce wprowadzania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.

- 6.5.1. Wprowadzenie paliwa gazowego do transportu może nastąpić jedynie w fizycznym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego.
- 6.5.2. Wydanie paliwa gazowego do dystrybucji następuje w miejscu fizycznego wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.

6.6. Miejsce wydania paliwa gazowego.

- 6.6.1. Wydanie paliwa gazowego do dystrybucji następuje w miejscu fizycznego wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.
- 6.6.2. Wydanie ZUD paliwa gazowego następuje w miejscu przekazania przez OSD i poboru przez ZUD paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego, określonym jako granica sieci dystrybucyjnej OSD, w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji odbiorcy lub sieci OSW.

6.7. Połączenia systemu dystrybucyjnego z instalacjami odbiorców.

- 6.7.1. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których tytuł prawny posiadają odbiorcy. W szczególności system dystrybucyjny OSD nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym umieszczonym na wejściu do instalacji odbiorcy, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 6.7.2. Zgodnie z art. 6 ustawy Prawo energetyczne, w przypadku zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych w obrębie instalacji odbiorcy, ZUD dostarczający paliwo gazowe do danego odbiorcy jest zobowiązany zapewnić dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego i umożliwić jego kontrolę na każde wezwanie OSD.

6.8. Przejście ryzyka i własności.

- 6.8.1. Przejście na OSD ryzyka związanego z dystrybucją paliwa gazowego następuje w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego do sieci dystrybucyjnej. W celu

uniknięcia wątpliwości, w każdym przypadku, gdy w niniejszej IRiESD jest mowa o paliwie gazowym dostarczonym w punkcie wejścia rozumie się, iż faktyczne dostarczenie następuje w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.

- 6.8.2. Przejście na użytkownika systemu dystrybucyjnego ryzyka związanego z pobieranym paliwem gazowym następuje w miejscu fizycznego odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego, określonym jako granica sieci dystrybucyjnej OSD, w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji odbiorcy lub sieci OSW. W celu uniknięcia wątpliwości, w każdym przypadku, gdy w niniejszej IRiESD jest mowa o paliwie gazowym pobranym w punkcie wyjścia, rozumie się, iż faktyczny pobór następuje w miejscu rozgraniczenia własności instalacji tj. na kurku głównym zlokalizowanym na wejściu do instalacji odbiorcy lub sieci OSW.

6.9. Obszary rozliczeniowe ciepła spalania.

- 6.9.1. Wartość ciepła spalania paliwa gazowego będąca podstawą ustalenia jakości paliwa gazowego dla ORCS przyjmowana jest z pomiarów własnych lub wykonywanych przez OSP lub OSDW.
- 6.9.2. W punktach, dla których pomiarów dokonuje OSD, ciepło spalania wyznaczane jest:
- 6.9.2.1. jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w okresie rozliczeniowym w wyznaczonych przez OSD punktach obszaru, albo
- 6.9.2.2. dla każdej godziny, jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w punkcie, w którym został zainstalowany chromatograf.
- 6.9.3. W ORCS zasilanych z różnych kierunków ciepło spalania wyznaczane jest jako średnia ważona ciepła spalania z poszczególnych punktów wejścia do tego ORCS, ważona wolumenem paliwa gazowego dostarczonego do tego ORCS.
- 6.9.4. OSD wyznacza ORCS w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość ciepła spalania nie różniła się o więcej niż +/-3% od wartości ciepła spalania paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego ORCS, z zastrzeżeniem pkt. 6.9.5. OSD publikuje obszary ORCS na stronie internetowej.
- 6.9.5. W przypadku wprowadzania biometanu do sieci w wyznaczonym obszarze rozliczeniowym OSD zapewnia, aby wyznaczona dla tego obszaru średnia wartość ciepła spalania paliw gazowych dla danej doby nie różniła się więcej niż o $\pm 4\%$ od wartości ciepła spalania paliw gazowych określonej w którymkolwiek punkcie tego obszaru.
- 6.9.6. Wartość ciepła spalania paliwa gazowego dostarczanego z punktów wejścia, które nie są wyposażone w ciągły pomiar składu paliwa gazowego (nie zostały zainstalowane w nich chromatografy) jest określana na podstawie ostatniego pomiaru przekazanego OSD przez podmiot dostarczający paliwo gazowe do dystrybucji w tym punkcie.
- 6.9.7. Wartość ciepła spalania paliwa gazowego, którego źródłem jest instalacja regazyfikacji LNG jest określana jako średnia arytmetyczna z wartości, wynikających z dokumentów dostaw LNG w danym okresie rozliczeniowym w wyznaczonych obszarach.
- 6.9.8. W przypadku zainstalowania urządzenia pomiarowego, uzgodnionego z OSD i poddawanego regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium,

umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania paliwa gazowego w punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, ciepło spalania w tym punkcie będzie określone na podstawie wskazań tego urządzenia.

- 6.9.9. Odbiorca, po uzyskaniu zgody OSD, ma prawo do zainstalowania chromatografu w punkcie wyjścia, w którym odbiera paliwo gazowe. 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.
- 6.9.10. OSD wyraża zgodę na zainstalowanie chromatografu, o którym mowa w pkt. 6.9.9 i prowadzenie rozliczeń na podstawie jego wskazań, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt. 6.9.9.
- 6.9.11. Chromatografy, o których mowa w pkt. 6.9.9, podlegają sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, na koszt odbiorcy, co najmniej raz w roku gazowym, a także każdorazowo po usunięciu awarii takiego chromatografu oraz każdorazowo na wniosek OSD. W przypadku sprawdzenia chromatografu na wniosek OSD, odbiorca ponosi koszt takiego sprawdzenia wyłącznie w przypadku, jeżeli kontrola wykaże wadliwe działanie urządzenia.
- 6.9.12. W przypadku braku możliwości badania ciepła spalania jego wartość określana jest dla określonego OCRS jednorazowo dla okresu rozliczeniowego na podstawie danych uzyskanych od operatora punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego, opierając się na danych od OSP, OSDW lub ZUD.

6.10. Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą.

- 6.10.1. Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy systemu dystrybucyjnego OSD oraz instalacji współpracujących projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami rozporządzenia technicznego oraz odpowiednimi aktualnymi przepisami prawnymi, normami i innymi przepisami dotyczącymi dystrybucyjnej sieci gazowej.

7. Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego

7.1. Bezpieczeństwo pracy sieci dystrybucyjnej.

- 7.1.1. OSD prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej w sposób zapewniający bezpieczeństwo realizacji dostaw paliwa gazowego siecią dystrybucyjną OSD. Bezpieczeństwo techniczne pracy sieci dystrybucyjnej zapewnione jest dzięki:
- 7.1.1.1. projektowaniu, przebudowie lub rozbudowie sieci gazowych z zastosowaniem przepisów rozporządzenia technicznego,

7.1.1.2. planowaniu i przeprowadzaniu oględzin, konserwacji, przeglądów i pomiarów oraz wykonywaniu niezbędnych napraw i remontów oraz prac związanych z usuwaniem awarii.

7.2. Warunki bezpiecznego wykonywania prac.

7.2.1. OSD opracowuje instrukcję organizacji bezpiecznej pracy, obowiązującą osoby eksploatujące jego urządzenia, instalacje i sieci.

7.2.2. Pracownicy zatrudnieni przy eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci gazowych powinni posiadać odpowiednie kwalifikacje i spełniać określone wymagania zdrowotne oraz być przeszkoleni do pracy na zajmowanych stanowiskach.

7.3. Ochrona środowiska naturalnego.

7.3.1. OSD oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD są zobowiązane do przestrzegania zasad ochrony środowiska, określonych odrębnymi przepisami i normami.

7.3.2. OSD oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD, stosują środki techniczne i organizacyjne ograniczające wpływ pracy urządzeń gazowych na środowisko naturalne.

7.3.3. Dokumentacja projektowa obiektów i urządzeń sieci dystrybucyjnej jest uzgadniana w zakresie wymogów ochrony środowiska z właściwymi organami administracji, jeśli uzgodnienia takie są wymagane odrębnymi przepisami.

7.3.4. Właściciel urządzeń zapewnia przestrzeganie zasad ochrony środowiska oraz zgodną z przepisami wycinkę drzew i gałęzi wokół obiektów oraz urządzeń sieci dystrybucyjnej.

7.4. Ochrona przeciwpożarowa.

7.4.1. Właściciel urządzeń, instalacji i sieci zapewnia ich ochronę przeciwpożarową zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.

7.4.2. W uzasadnionych przypadkach właściciel urządzeń, instalacji i sieci zapewnia opracowanie instrukcji przeciwpożarowych dla urządzeń, instalacji i sieci.

7.5. Wymiana informacji eksploatacyjnych.

7.5.1. Podmioty prowadzące eksploatację sieci dystrybucyjnej oraz urządzeń, instalacji i sieci przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wymieniają wzajemnie informacje eksploatacyjne. Podmioty te współpracują ze sobą w zakresie niezbędnym dla stabilnego i ciągłego funkcjonowania systemu gazowego oraz zapewnienia parametrów jakościowych paliwa gazowego.

7.5.2. Odbiorcy i wytwórcy mogą uzyskać od OSD informacje eksploatacyjne o sieci dystrybucyjnej OSD w zakresie związanym z bezpieczeństwem pracy ich urządzeń i instalacji.

7.5.3. Wymiana informacji eksploatacyjnych obejmuje w zależności od potrzeb:

7.5.3.1. informacje niezbędne do sporządzenia schematów sieci dystrybucyjnej,

7.5.3.2. wyniki oględzin, przeglądów i oceny stanu technicznego,

- 7.5.3.3. wyniki badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych,
- 7.5.3.4. parametry obiektów, urządzeń i sieci zmienione w wyniku podjęcia działań eksploatacyjnych,
- 7.5.3.5. informacje związane z automatyką zabezpieczeniową,
- 7.5.3.6. imienne wykazy osób, wraz z danymi teleadresowymi, odpowiedzialnych za podejmowanie działań eksploatacyjnych.
- 7.5.4. Informacje eksploatacyjne, o których mowa w pkt. 7.5.3, są aktualizowane i przekazywane na bieżąco.
- 7.5.5. Operatorzy systemów dystrybucyjnych oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD stosują jednolite nazewnictwo i numerację swoich obiektów i urządzeń.
- 7.5.6. OSD sporządza i aktualizuje schematy sieci dystrybucyjnej OSD. OSD współpracuje z przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem paliwami gazowymi w zakresie:
 - 7.5.6.1. planowania rozwoju sieci gazowych lub instalacji,
 - 7.5.6.2. planowania technicznych możliwości pokrycia zapotrzebowania na paliwa gazowe,
 - 7.5.6.3. przedsięwzięć racjonalizujących zużycie paliw gazowych.
- 7.5.7. OSD publikuje informację o możliwościach przyłączenia w odniesieniu do miejscowości

8. Prace w systemie dystrybucyjnym

8.1. Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.

- 8.1.1. OSD zobowiązany jest do prowadzenia oceny stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.
- 8.1.2. Na podstawie przeprowadzonej oceny sporządzane są okresowe plany remontów lub modernizacji. Planowane są również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.

8.2. Awarie lub zakłócenia w dostarczaniu paliw gazowych.

- 8.2.1. OSD przez całą dobę przyjmuje od odbiorców zgłoszenia dotyczące awarii lub zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych.
- 8.2.2. OSD niezwłocznie przystępuje do likwidacji występujących w sieci dystrybucyjnej awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych.
- 8.2.3. OSD powiadamia użytkowników systemu dystrybucyjnego o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwane z powodu awarii sieci dystrybucyjnej.

8.3. Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych.

- 8.3.1. W przypadku konieczności podjęcia prac remontowych lub modernizacyjnych związanych z punktem przyłączonym bezpośrednio do systemu przesyłowego do OSD w terminie do 31.10 (trzydziestego października) każdego roku przedstawia OSP informację o zakresie prac planowanych w kolejnym roku kalendarzowym w jego instalacjach, które mogą wpłynąć na warunki odbioru paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego paliwa gazowego.
- 8.3.2. OSDW i OSD uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania paliwa gazowego do punktów wejścia na połączeniach z systemami OSDW nie później niż 21 (dwadzieścia jeden) dni przed ich rozpoczęciem.
- 8.3.3. OSW i OSD uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania paliwa gazowego do punktów wyjścia na połączeniach z systemami OSW nie później niż 21 (dwadzieścia jeden) dni przed ich rozpoczęciem.
- 8.3.4. OSD powiadamia użytkowników systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych w formie ogłoszeń prasowych, internetowych lub komunikatów radiowych, w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:
- 8.3.4.1. 7 (siedem) dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
- 8.3.4.2. 14 (czternaście) dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla pozostałych odbiorców.
- 8.3.5. Odbiorcy zlokalizowani za punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego.
- 8.3.6. W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia paliwa gazowego w punktach wejścia lub dystrybucji paliwa gazowego do punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami.

9. Zasady eksploatacji w sieci gazowej BLUP

9.1. Obowiązki OSD.

- 9.1.1. W zakresie prowadzenia ruchu OSD na obszarze kierowanej przez siebie sieci dystrybucyjnej:
- 9.1.1.1. planuje pracę sieci dystrybucyjnej, w tym opracowuje programy pracy sieci i plany wyłączeń oraz planuje i kieruje operacjami łączeniowymi,
- 9.1.1.2. monitoruje pracę sieci dystrybucyjnej oraz zapobiega wystąpieniu zagrożeń dostaw paliwa gazowego,
- 9.1.1.3. opracowuje bilanse mocy, uwzględniając zawarte umowy sprzedaży paliwa gazowego oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji,

- 9.1.1.4. wprowadza ograniczenia w dostarczaniu i poborze paliwa gazowego w trybie awaryjnym,
- 9.1.1.5. zapobiega występowaniu sytuacji awaryjnych,
- 9.1.1.6. likwiduje występujące w sieci dystrybucyjnej OSD awarie.
- 9.1.2. OSD bilansuje system gazowy w taki sposób, aby ilość paliwa gazowego dostarczonego przez operatora do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego gazowego odpowiadała ilości paliwa gazowego dostarczonego przez użytkowników systemu dystrybucyjnego gazowego do punktu wejścia do tego systemu.

9.2. Struktura i podział kompetencji służb dyspozytorskich OSD.

- 9.2.1. Dla realizacji zadań określonych w pkt. 9.1, OSD organizuje służby dyspozytorskie i ustala zakres oraz tryb współdziałania tych służb.
- 9.2.2. Struktura zależności służb dyspozytorskich organizowanych przez OSD i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ma charakter hierarchiczny - służby dyspozytorskie niższego szczebla są podporządkowane ruchowo służbom dyspozytorskim wyższego szczebla.
- 9.2.3. Organem koordynującym prace służb dyspozytorskich, o których mowa w pkt.9.2.2 są właściwi operatorzy systemów dystrybucyjnych.
- 9.2.4. Służby dyspozytorskie OSD działają za pośrednictwem własnego personelu dyżurnego i/lub personelu dyżurnego innych podmiotów, na podstawie zawartych umów.
- 9.2.5. OSD przy pomocy służb dyspozytorskich, na obszarze sieci dystrybucyjnej za której ruch odpowiada, operatywnie kieruje:
 - 9.2.5.1. układami pracy sieci dystrybucyjnej,
 - 9.2.5.2. urządzeniami sieci dystrybucyjnej,
 - 9.2.5.3. innymi czynnościami wg podziału kompetencji.
- 9.2.6. Służby dyspozytorskie, sprawują operatywne kierownictwo nad urządzeniami systemu dystrybucyjnego, polegające na:
 - 9.2.6.1. prowadzeniu ruchu sieci,
 - 9.2.6.2. zabezpieczeniu technicznym ruchu sieciowego,
 - 9.2.6.3. monitorowaniu pracy urządzeń,
 - 9.2.6.4. dokonywaniu operacji ruchowych bądź wydawaniu poleceń dokonywania operacji ruchowych dla elementów sieci innych podmiotów na podstawie zawartych umów,
 - 9.2.6.5. rejestrowaniu stanów pracy urządzeń,
 - 9.2.6.6. prowadzeniu analiz z pracy urządzeń systemu dystrybucyjnego.
- 9.2.7. Służby dyspozytorskie OSD na obszarze sieci dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, sprawują operatywny nadzór nad:
 - 9.2.7.1. układami pracy sieci dystrybucyjnej operatywnie kierowanymi przez podległe mu jednostki,

- 9.2.7.2. urządzeniami sieci dystrybucyjnej operatywnie kierowanymi przez podległe mu jednostki,
- 9.2.7.3. czynnościami faktycznymi, łączeniowymi i regulacyjnymi wykonywanymi przez personel dyżurny wg podziału kompetencji.
- 9.2.8. Służby dyspozytorskie sprawują operatywny nadzór nad określonymi urządzeniami systemu dystrybucyjnego, polegający na:
 - 9.2.8.1. bieżącym uzyskiwaniu informacji o stanie pracy urządzeń,
 - 9.2.8.2. przejmowaniu w uzasadnionych przypadkach operatywnego kierownictwa nad urządzeniami,
 - 9.2.8.3. wydawaniu zgody na wykonanie czynności ruchowych.
- 9.2.9. 10.2.9. Wszystkie rozmowy telefoniczne prowadzone przez służby dyspozytorskie OSD w ramach wykonywania swoich funkcji mogą być rejestrowane na nośniku magnetycznym lub cyfrowym. OSD ustala okres ich przechowywania.
- 9.2.10. OSD może zawierać umowy regulujące zasady współpracy własnych służb dyspozytorskich ze służbami dyspozytorskimi innych operatorów systemów dystrybucyjnych oraz służbami dyspozytorskimi innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- 9.2.11. Użytkownicy systemu zobowiązani są do wykonywania łączy ruchowych oraz prowadzenia rozmów ruchowych ze służbami dyspozytorskimi OSD, zgodnie z instrukcjami współpracy oraz niniejszą IRIESD.

9.3. Planowanie prac eksploatacyjnych.

- 9.3.1. OSD opracowuje roczne plany prac eksploatacyjnych dla urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnej OSD obejmujące w szczególności:
 - 9.3.1.1. oględziny, przeglądy oraz badania i pomiary;
 - 9.3.1.2. remonty.
- 9.3.2. Poza pracami przewidywanymi w rocznym planie prac eksploatacyjnych, OSD zapewnia realizację doraźnych prac eksploatacyjnych, mających na celu naprawę uszkodzeń zagrażających prawidłowemu funkcjonowaniu urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnej OSD lub stwarzających zagrożenie dla bezpieczeństwa ludzi lub środowiska naturalnego.
- 9.3.3. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej uzgadniają z OSD prace eksploatacyjne w zakresie, w jakim mogą mieć one wpływ na ruch i eksploatację sieci dystrybucyjnej.
- 9.3.4. Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej OSD są zobowiązane do przestrzegania zasad i trybu planowania wyłączeń w sieci dystrybucyjnej OSD ustalonego w niniejszej IRIESD.

9.4. Wymagania ogólne dla urządzeń.

- 9.4.1. Urządzenia przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD muszą spełniać warunki legalizacji, uzyskiwania homologacji lub certyfikatów, znaku CE oraz innych wymagań określonych odrębnymi przepisami.
- 9.4.2. Projektowanie oraz eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci powinny zapewniać racjonalne i oszczędne zużycie paliw lub energii przy zachowaniu:
 - 9.4.2.1. niezawodności współdziałania z siecią;
 - 9.4.2.2. bezpieczeństwa obsługi i otoczenia po spełnieniu wymagań ochrony środowiska;
 - 9.4.2.3. zgodności z wymaganiami odrębnych przepisów, a w szczególności przepisów: prawa budowlanego, o ochronie przeciwpożarowej, o dozorze technicznym, Polskich Norm wprowadzonych do obowiązkowego stosowania.
- 9.4.3. Zasady i standardy techniczne eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSD obejmują zagadnienia związane z:
 - 9.4.3.1. przyjmowaniem urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji;
 - 9.4.3.2. prowadzeniem zabiegów eksploatacyjnych;
 - 9.4.3.3. przekazaniem urządzeń, instalacji i sieci do remontu lub wycofywaniem z eksploatacji;
 - 9.4.3.4. dokonywaniem uzgodnień z OSD współpracującym przy wykonywaniu prac eksploatacyjnych;
 - 9.4.3.5. prowadzeniem dokumentacji technicznej oraz prawnej.
- 9.4.4. Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci odpowiada za ich należyty stan techniczny, w tym za prawidłowe ich utrzymanie oraz prowadzenie eksploatacji poprzez między innymi: wykonywanie oględzin, przeglądów, konserwacji i remontów oraz badań, pomiarów oraz prób eksploatacyjnych.
- 9.4.5. Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci może na podstawie umowy powierzyć prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń, instalacji lub sieci innemu podmiotowi, z uwzględnieniem zasad określonych w niniejszej IRiESD.
- 9.4.6. Dopuszcza się w umowie zawartej pomiędzy właścicielem urządzeń, instalacji lub sieci oraz OSD uzgodnienie innych niż określone w IRiESD standardów eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci.
- 9.4.7. OSD prowadzi eksploatację urządzeń gazowych, zgodnie z zapisami niniejszej IRiESD oraz w oparciu o zasady i instrukcje eksploatacji sieci, instalacji lub poszczególnych urządzeń, w tym układów automatyki i zabezpieczeń, pomiarowych, regulacyjnych i sterowniczo-sygnalizacyjnych.
- 9.4.8. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD zobowiązane są do eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji będących ich własnością w sposób niezagrażający bezpiecznej pracy systemu dystrybucyjnego. Granicę eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji (w tym układów automatyki zabezpieczeniowej), a tym samym obowiązek utrzymywania tych elementów w należytych stanie technicznym, reguluje umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa kompleksowa, bądź odrębne porozumienia techniczne.
- 9.4.9. OSD może zażądać od podmiotu, któremu świadczy usługę dystrybucji wglądu w dokumentację eksploatacyjną potwierdzającą terminowość i zakres prowadzonych

prac eksploatacyjnych sieci, urządzeń i instalacji, których stan techniczny może mieć wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej.

- 9.4.10. Wykonywanie oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych określa OSD w dokumencie „Zasady dokonywania oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych.” OSD udostępnia wyżej wymienione zasady na swojej stronie internetowej.

9.5. Przyjmowanie urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji.

- 9.5.1. Przy projektowaniu i budowie sieci gazowej należy uwzględnić warunki geologiczne, hydrologiczne, wymagania ochrony przeciwpożarowej oraz ochrony środowiska i zabytków.
- 9.5.2. Sieć gazowa powinna być projektowana i budowana zgodnie z przepisami prawa budowlanego, w sposób zapewniający jej bezpieczną eksploatację oraz dostawę paliwa gazowego w ilościach wynikających z bieżącego i planowanego zapotrzebowania.
- 9.5.3. Projektujący i budujący sieć gazową powinni stosować system zarządzania jakością.
- 9.5.4. Przyjęcie do eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci: nowych, przebudowanych i po remoncie następuje po przeprowadzeniu prób i pomiarów oraz stwierdzeniu spełnienia warunków określonych w niniejszej IRiESD, w zawartych umowach, a także warunków zawartych w dokumentacji projektowej i fabrycznej. Przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci, w zależności od potrzeb, powinny posiadać wymaganą dokumentację prawną i techniczną.
- 9.5.5. Właściciel urządzeń, instalacji i sieci (w porozumieniu z OSD, jeżeli właścicielem nie jest OSD) dokonuje odbioru urządzeń, instalacji i sieci oraz sporządza protokół stwierdzający spełnienie przez przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci wymagań określonych w niniejszej IRiESD. OSD, w przypadku gdy nie jest właścicielem uruchamianych urządzeń, instalacji i sieci, zastrzega sobie prawo sprawdzenia urządzeń, instalacji i sieci przyłączanych do sieci, której jest operatorem.

9.6. Przekazanie urządzeń do remontu lub wycofywanie z eksploatacji.

- 9.6.1. Przekazanie urządzeń do remontu lub wycofanie z eksploatacji następuje na podstawie decyzji właściciela urządzeń.
- 9.6.2. Data i sposób przekazania urządzeń do remontu lub wycofania z eksploatacji wymaga uzgodnienia z OSD.

9.7. Uzgadnianie prac eksploatacyjnych z operatorami systemów dystrybucyjnych.

- 9.7.1. Wszystkie prace wykonywane w sieci dystrybucyjnej OSD są prowadzone w uzgodnieniu z OSD.
- 9.7.2. W przypadku powierzenia prowadzenia eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci innemu podmiotowi, szczegółowe zasady i terminy dokonywania uzgodnień prac eksploatacyjnych z OSD reguluje umowa.

9.7.3. OSD dokonuje niezbędnych uzgodnień planowanych prac eksploatacyjnych w zakresie, w jakim mogą one mieć wpływ na pracę sieci, której ruch prowadzą inni operatorzy.

9.8. Dokumentacja techniczna i prawna.

9.8.1. Właściciel obiektu lub urządzenia gazowego prowadzi i na bieżąco oraz aktualizuje następującą dokumentację:

9.8.1.1. dla obiektu energetycznego – dokumentację prawną i techniczną,

9.8.1.2. dla urządzeń – dokumentację techniczną.

9.8.1.3. Dopuszcza się prowadzenie i aktualizację dokumentacji przez inny podmiot działający na podstawie umowy zawartej z właścicielem obiektu lub urządzenia. Zakres i rodzaj dokumentacji określa umowa.

9.8.2. Dokumentacja prawna obiektu energetycznego winna zawierać w szczególności:

9.8.2.1. wymagane przepisami prawa decyzje, pozwolenia, zgłoszenia lub inne rozstrzygnięcia administracyjne organów rządowych lub samorządowych;

9.8.2.2. dokumenty stwierdzające stan prawny nieruchomości.

9.8.3. Dokumentacja techniczna obejmuje w zależności od potrzeb między innymi:

9.8.3.1. dokumentację powykonawczą;

9.8.3.2. protokoły zakwalifikowania pomieszczeń i ich stref lub przestrzeni zewnętrznych do kategorii niebezpieczeństwa pożarowego lub zagrożenia wybuchem;

9.8.3.3. dokumentację fabryczną urządzenia, w tym: świadectwa, karty gwarancyjne, fabryczne instrukcje obsługi, opisy techniczne, rysunki konstrukcyjne, montażowe i zestawieniowe;

9.8.3.4. dokumentację związaną z ochroną środowiska naturalnego;

9.8.3.5. dokumentację eksploatacyjną, rozruchową oraz ruchową.

9.8.4. Dokumentacja eksploatacyjna, rozruchowa oraz ruchowa w zależności od potrzeb obejmuje między innymi:

9.8.4.1. dokumenty przyjęcia do eksploatacji;

9.8.4.2. instrukcje eksploatacji z niezbędnymi załącznikami;

9.8.4.3. listę kontrolną (check-list) awaryjnego wyłączenia i włączenia wraz z parametryzacją;

9.8.4.4. dokumenty dotyczące oględzin, przeglądów, konserwacji, napraw i remontów, w tym dokumenty dotyczące rodzaju i zakresu uszkodzeń oraz napraw;

9.8.4.5. protokoły zawierające wyniki przeprowadzonych badań, prób i pomiarów;

9.8.4.6. wykaz niezbędnych części zamiennych;

9.8.4.7. dokumenty z przeprowadzonej oceny stanu technicznego;

9.8.4.8. dziennik operacyjny;

9.8.4.9. schemat ideowy obiektu z zaznaczonymi granicami własności i eksploatacji;

- 9.8.4.10. wykaz nastawień zabezpieczeń i automatyki;
- 9.8.4.11. karty przełączeń;
- 9.8.4.12. programy łączeniowe;
- 9.8.4.13. wykaz personelu ruchowego.
- 9.8.5. Instrukcja eksploatacji obiektów, urządzeń jest opracowywana przez właściciela i w zależności od potrzeb winna zawierać między innymi:
 - 9.8.5.1. ogólną charakterystykę urządzenia;
 - 9.8.5.2. niezbędne warunki eksploatacji urządzenia;
 - 9.8.5.3. wymagania dotyczące kwalifikacji osób zajmujących się eksploatacją;
 - 9.8.5.4. określenie czynności związanych z uruchomieniem, obsługą w czasie pracy i wyłączeniem urządzenia w warunkach normalnej eksploatacji;
 - 9.8.5.5. zakresy przeprowadzania oględzin, przeglądów, prób, pomiarów i badań;
 - 9.8.5.6. wymagania w zakresie konserwacji i napraw;
 - 9.8.5.7. zasady postępowania w razie awarii, pożaru oraz w przypadku innych zakłóceń w pracy;
 - 9.8.5.8. wykaz sprzętu ochronnego;
 - 9.8.5.9. informację o środkach łączności;
 - 9.8.5.10. wymagania związane z ochroną środowiska naturalnego;
 - 9.8.5.11. zakresy i terminy wykonywania zapisów ruchowych, w tym wskazań aparatury kontrolno-pomiarowej;
 - 9.8.5.12. opis zastosowanych środków ochrony przed: pożarem, wybuchem lub innymi zagrożeniami, w zależności od potrzeb.

9.9. Rezerwa urządzeń i części zapasowych.

- 9.9.1. OSD, w zakresie posiadanego majątku, zapewnia rezerwę urządzeń i części zapasowych, niezbędne z punktu widzenia bezpiecznej pracy systemu gazowego.
- 9.9.2. W przypadku powierzenia OSD prowadzenia eksploatacji przez właściciela urządzeń zawarta umowa powinna regulować zasady utrzymywania niezbędnej rezerwy urządzeń i części zapasowych.

9.10. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci dystrybucyjnej gazowej urządzeń i instalacji.

- 9.10.1. Układy pomiarowe powinny być zgodne z obowiązującymi przepisami oraz spełniać wymagania OSD.
- 9.10.2. Przyłączane do sieci dystrybucyjnych OSD urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie, muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
 - 9.10.2.1. bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego;

- 9.10.2.2. zabezpieczenie systemu gazowego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci;
- 9.10.2.3. zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu paliwa gazowego;
- 9.10.2.4. dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych paliwa gazowego;
- 9.10.2.5. spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach;
- 9.10.2.6. możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń za pobrane paliwo gazowe.
- 9.10.3. Urządzenia, instalacje i sieci, muszą spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności przepisach: prawa budowlanego, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności.
- 9.10.4. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci dystrybucyjnej gazowej urządzeń i instalacji podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy II.
 - 9.10.4.1. Urządzenia pomiarowe, w tym urządzenia do pomiaru ciśnienia oraz strumienia objętości paliwa gazowego, zainstalowane w punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej gazowej, powinny spełniać wymagania określone przez OSD.
 - 9.10.4.2. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej gazowej powinny być zainstalowane układy filtracyjne oraz układy zabezpieczające urządzenia pomiarowe przed nadmiernym wzrostem przepływu paliwa gazowego oraz przed przepływem rewersyjnym.
 - 9.10.4.3. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej gazowej powinny być zainstalowane urządzenia umożliwiające rejestrację i transmisję danych o strumieniu objętości i ciśnieniu paliwa gazowego.
 - 9.10.4.4. Za zainstalowanie urządzeń, o których mowa w pkt. 9.10.4.1 - 9.10.4.3 odpowiada OSD.
 - 9.10.4.5. Urządzenia i instalacje podmiotów przyłączanych powinny być zabezpieczone przed nadmiernym wzrostem ciśnienia; za zainstalowanie tych urządzeń odpowiada odbiorca końcowy paliwa gazowego.
- 9.10.5. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci dystrybucyjnej gazowej urządzeń i instalacji podmiotów zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliwa gazowego, zaliczanych do grupy przyłączeniowej C.
 - 9.10.5.1. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci gazowej powinny być zainstalowane układy zabezpieczające urządzenia punktu wyjścia z systemu przesyłowego przed nadmiernym wzrostem przepływu paliwa gazowego.
 - 9.10.5.2. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci gazowej powinny być zainstalowane urządzenia zabezpieczające przed przepływem rewersyjnym, jeżeli podmiot przyłączany pobiera paliwo bez dodatkowych redukcji.

- 9.10.5.3. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci gazowej powinny być zainstalowane urządzenia umożliwiające rejestrację i transmisję do odpowiedniego przedsiębiorstwa energetycznego, zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją paliwa gazowego danych o strumieniu objętości i ciśnieniu paliwa gazowego.
- 9.10.5.4. Za zainstalowanie urządzeń o których mowa w pkt. 9.10.5.1 - 9.10.5.3 odpowiada OSD.
- 9.10.5.5. Sieć gazowa przyłączona do sieci o wyższym ciśnieniu powinna być wyposażona w urządzenia do regulacji ciśnienia oraz zabezpieczające przed jego nadmiernym wzrostem. Za zainstalowanie tych urządzeń odpowiada przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliwa gazowego w przyłączonej sieci.
- 9.10.5.6. Przyłączana sieć dystrybucyjna gazowa powinna być wyposażona w urządzenia i instalacje do nawaniania w celu zapewnienia parametrów intensywności zapachu zgodnie przepisami rozporządzenia systemowego. Za zainstalowanie tych urządzeń odpowiada OSD.

9.11. Wymagania techniczne dla systemów telekomunikacji i wymiany informacji.

- 9.11.1. Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów przyłączonych do sieci gazowej powinny być wyposażone w urządzenia telemetryczne niezbędne do przekazywania do operatora systemu gazowego właściwego dla miejsca przyłączenia:
 - 9.11.1.1. bieżących wartości parametrów mierzonych w danym punkcie wprowadzenia paliwa gazowego lub jego odbioru, w szczególności informacji o strumieniu objętości i ciśnieniu tego paliwa,
 - 9.11.1.2. danych pomiarowych niezbędnych do dokonywania rozliczeń zgodnie z wymaganiami określonymi przez OSD.
- 9.11.2. Systemy teleinformatyczne wykorzystywane:
 - 9.11.2.1. do wymiany informacji niezbędnych dla bilansowania systemu, prowadzenia ruchu sieciowego oraz rozliczeń powinny zapewnić wymagane bezpieczeństwo, poufność i niezawodność przekazywania informacji,
 - 9.11.2.2. przez operatorów systemów gazowych do prowadzenia ruchu sieciowego powinny umożliwiać wzajemną wymianę danych dotyczących prowadzenia tego ruchu.
 - 9.11.2.3. Systemy telekomunikacyjne i teleinformatyczne powinny być zabezpieczone przed negatywnymi skutkami awarii sieci elektroenergetycznej i wyposażone w układy podtrzymujące ich funkcjonowanie w razie wystąpienia awarii.

9.12. Zasady odłączania.

- 9.12.1. Zasady odłączania podmiotów od sieci dystrybucyjnej OSD określone w niniejszym punkcie obowiązują OSD oraz podmioty odłączane, jeżeli umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa nie stanowią inaczej.
- 9.12.2. OSD odłącza podmioty od sieci dystrybucyjnej OSD w przypadku:
 - 9.12.2.1. złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej;
 - 9.12.2.2. rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

- 9.12.3. Wniosek o odłączenie od sieci dystrybucyjnej OSD składany przez podmiot musi określać w szczególności:
- 9.12.3.1. miejsca przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci, których dotyczy odłączenie;
 - 9.12.3.2. przyczynę odłączenia;
 - 9.12.3.3. proponowany termin odłączenia;
 - 9.12.3.4. osoby odpowiedzialne ze strony odbiorcy za uzgadnianie parametrów technicznych wraz z podaniem ich danych kontaktowych.
- 9.12.4. OSD ustala termin odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSD uwzględniający techniczne możliwości realizacji procesu odłączenia podmiotu. Odłączany podmiot jest zawiadamiany przez OSD o dacie odłączenia, w terminie nie krótszym niż 14 (czternastu) dni od daty planowanego odłączenia. W przedmiotowym zawiadomieniu OSD informuje podmiot o warunkach ponownego przyłączenia do sieci.
- 9.12.5. OSD dokonuje zmian w układzie sieci dystrybucyjnej umożliwiających odłączenie podmiotu od sieci. Podmiot odłączany od sieci dystrybucyjnej OSD uzgadnia z nim tryb, terminy oraz warunki niezbędnej przebudowy lub likwidacji majątku sieciowego będącego własnością podmiotu, wynikające z odłączenia od sieci dystrybucyjnej.
- 9.12.6. OSD uzgadnia z operatorami systemów współpracujących tryb odłączenia podmiotu, w przypadku gdy odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSD może mieć wpływ na warunki pracy sieci tych operatorów.

10. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego

- 10.1. OSD odpowiada za rozwój systemu dystrybucyjnego.**
- 10.2. Rozwój systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w założeniach polityki energetycznej kraju, strategię OSD, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, oraz plan działań zapobiegawczych opracowany zgodnie z art. 15fa ustawy Prawo energetyczne, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego do działania, przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.**
- 10.3. OSD prognozuje zapotrzebowanie na paliwo gazowe na obszarze swojego działania, na podstawie informacji uzyskanych od OSW, ZUD, odbiorców i dostawców z uwzględnieniem założeń polityki energetycznej państwa i oceny ich realizacji.**
- 10.4. OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresie wymaganym przepisami prawa.**
- 10.4.1. OSD sporządza plan rozwoju na okresy nie krótsze niż 5 lat.
 - 10.4.2. Plan jest uaktualniany co dwa lata w ramach aktualizacji kroczącej.

- 10.4.3. Projekt planu podlega uzgodnieniu z Prezesem URE, z wyłączeniem przypadku, w którym OSD zajmuje się dystrybucją paliw gazowych dla mniej niż 50 odbiorców, którym dostarcza mniej niż 50 mln m³ paliwa gazowego rocznie
- 10.4.4. OSD, jeżeli jest obowiązane do uzgadniania projektu planu rozwoju, przedkłada Prezesowi URE corocznie, do dnia 30 kwietnia, sprawozdanie z realizacji tego planu.
- 10.4.5. Plan rozwoju obejmuje zakres określony w ustawie Prawo energetyczne, plan ten zawiera w szczególności:
- 10.4.5.1. przewidywany zakres dostarczania paliwa gazowego;
 - 10.4.5.2. przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł paliwa gazowego;
 - 10.4.5.3. przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców, w tym także przedsięwzięcia w zakresie pozyskiwania, transmisji oraz przetwarzania danych pomiarowych z licznika zdalnego odczytu;
 - 10.4.5.4. przewidywany sposób finansowania inwestycji, w tym wyodrębnioną część dotyczącą zakresu i sposobu wykorzystania środków finansowania innych niż taryfa;
 - 10.4.5.5. przewidywane przychody niezbędne do realizacji planów, w tym wyodrębnioną część dotyczącą przyznanych subwencji, dotacji, pożyczek bezzwrotnych lub wsparcia w innej formie, pozyskanego lub możliwego do pozyskania z krajowych, unijnych i międzynarodowych funduszy lub programów;
 - 10.4.5.6. przewidywany harmonogram realizacji inwestycji wraz z wyodrębnioną częścią obejmującą kierunki rozwoju sieci i realizacji inwestycji priorytetowych;
 - 10.4.5.7. cele oraz przewidywane efekty poszczególnych przedsięwzięć ujmowanych w planie.
- 10.5. Gminy, przedsiębiorstwa energetyczne lub odbiorcy końcowi paliwa gazowego udostępniają nieodpłatnie OSD informacje, o których mowa w pkt. 10.3 i pkt. 10.4.5, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.**
- 10.6. OSD uwzględnia w planie rozwoju zapotrzebowanie na nowe zdolności w systemie dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty przyłączone do sieci lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci.**
- 10.7. Sporządzane przez OSD plany rozwoju uwzględniają długookresową maksymalizację efektywności nakładów i minimalizację kosztów ponoszonych przez OSD, tak aby nakłady i koszty nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczanie paliwa gazowego, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości ich dostarczania.**
- 10.8. OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do sieci OSP, OSD, gminami, OSDW, OSW, przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem paliwami gazowymi w zakresie planowania rozwoju sieci gazowych, a w szczególności w zakresie sporządzania planu rozwoju OSD. Współpraca powinna polegać w szczególności na:**

- 10.8.1. przekazywaniu podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej, na ich wniossek, informacji o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączonych do sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy paliwa gazowego;
- 10.8.2. zapewnieniu spójności planu rozwoju OSD z planami rozwoju OSP, OSDW, OSW, a także gminnymi planami zaopatrzenia w paliwo gazowe;
- 10.8.3. koordynacji rozwoju systemu dystrybucyjnego, w szczególności przekazując aktualizowane, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na paliwo gazowe

10.9. Opracowany przez OSD plan rozwoju uwzględnia:

- 10.9.1. plan rozwoju sporządzony przez OSP;
- 10.9.2. plan rozwoju sporządzony przez OSDW.

11. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej

11.1. Zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej.

- 11.1.1. Przyłączanie podmiotów do sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.
- 11.1.2. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej OSD następuje na podstawie umowy o przyłączenie, po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wymagań określonych przez OSD w warunkach przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.
- 11.1.3. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dzieli się na grupy, zwane dalej „grupami przyłączeniowymi”, według kryteriów określonych w rozporządzeniu systemowym:
 - 11.1.3.1. grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci będą bezpośrednio przyłączane do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej wysokiego ciśnienia, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt. 11.1.3.4,
 - 11.1.3.2. grupa B podgrupa I – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci będą przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej niż sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej wysokiego ciśnienia, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt. 11.1.3.4 i które będą odbierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - 11.1.3.3. grupa B podgrupa II – pozostałe podmioty nie objęte ujęte w pkt. 11.1.3.1, 11.1.3.2 i 11.1.3.4,
 - 11.1.3.4. grupa C – podmioty zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, ich wytwarzaniem, przetwarzaniem lub wydobywaniem, magazynowaniem paliw gazowych oraz skraplaniem lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego.
- 11.1.4. Podmiot zgłaszający zmianę w odbiorze paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej sieci, jest traktowany jak podmiot ubiegający się o przyłączenie. Za zmianę, o której mowa wyżej, uważa się w szczególności: zmianę mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń

w punkcie wyjścia z sieci dystrybucyjnej. Opłaty z tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami taryfy.

- 11.1.5. OSD ma prawo odmówić przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, gdy wnioskodawca nie posiada tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, przyłączanego obiektu lub sieci.
- 11.1.6. 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.
- 11.1.7. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej OSD sieci innych OSW, wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia, o którym mowa w pkt. 14.4, ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z systemem dystrybucyjnym.
- 11.1.8. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD obejmuje:
 - 11.1.8.1. pozyskanie przez podmiot od OSD wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - 11.1.8.2. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSD,
 - 11.1.8.3. określenie i wydanie przez OSD warunków przyłączenia,
 - 11.1.8.4. przekazanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD oraz, na jego pisemny wniosek, projektu umowy o przyłączenie,
 - 11.1.8.5. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie,
 - 11.1.8.6. zawarcie umowy o przyłączenie,
 - 11.1.8.7. przygotowanie i realizację przyłączenia, w szczególności:
 - 11.1.8.7.1. techniczną realizację przyłącza oraz niezbędnych zmian oraz dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia;
 - 11.1.8.7.2. przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza.
- 11.1.9. W przypadku technicznej realizacji przyłączenia przez podmiot inny niż OSD, OSD zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci.
- 11.1.10. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych do tej ustawy, a w odniesieniu do obiektów budowlanych w stosownych przepisach prawa budowlanego. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do sieci dystrybucyjnej oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.

11.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

- 11.2.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD składa wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami.
- 11.2.2. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia określa OSD. Wzory wniosków OSD udostępnia na swojej stronie internetowej oraz w siedzibie OSD.
- 11.2.3. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej 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.
- 11.2.4. W przypadku opisanym w pkt. 25.1 podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej będącej elementem LOD jest zobowiązany do wyboru sprzedawcy paliwa gazowego oraz do złożenia oświadczenia o zawarciu lub zamiarze zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej w celu potwierdzenia możliwości dostarczenia paliwa gazowego do tego obszaru.
- 11.2.5. Wniosek o określenie warunków przyłączenia powinien zawierać:
- 11.2.5.1. oznaczenie wnioskodawcy,
 - 11.2.5.2. określenie planowanego terminu rozpoczęcia odbioru lub dostarczania paliwa gazowego,
 - 11.2.5.3. określenie punktu wyjścia z systemu gazowego,
 - 11.2.5.4. określenie rocznego zapotrzebowania na paliwa gazowe,
 - 11.2.5.5. określenie minimalnego i maksymalnego godzinowego, dobowego oraz rocznego zapotrzebowania na paliwo gazowe, a także przewidywane charakterystyki rocznego jego poboru,
 - 11.2.5.6. określenie wymagań w okresie rozruchu podłączonej sieci lub instalacji,
 - 11.2.5.7. określenie wymagań ciśnienia minimalnego i maksymalnego w miejscu odbioru paliwa gazowego,
 - 11.2.5.8. określenie parametrów jakościowych paliwa gazowego,
 - 11.2.5.9. wskazanie mocy przyłączeniowej,
 - 11.2.5.10. przeznaczenie paliwa gazowego,
 - 11.2.5.11. informację o konieczności zapewnienia usługi nawaniania paliwa gazowego,
 - 11.2.5.12. informację o możliwości korzystania z innych źródeł energii w przypadku przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliwa gazowego.
- 11.2.6. Do wniosku, o którym mowa w pkt. 11.2.5 należy dołączyć:
- 11.2.6.1. dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci,
 - 11.2.6.2. plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci oraz sąsiednich obiektów oraz propozycję lokalizacji punktu wyjścia z systemu gazowego,

- 11.2.6.3. projekt zagospodarowania działki lub terenu sporządzony na kopii aktualnej mapy zasadniczej lub na mapie jednostkowej przyjętej do państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego, z zaznaczonymi przyłączanymi urządzeniami, instalacjami lub sieciami,
- 11.2.6.4. inne załączniki, określone we wzorze wniosku, wymagane przez OSD, zawierające informacje niezbędne dla określenia warunków przyłączenia i przygotowania propozycji umowy przyłączeniowej.

11.3. Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

- 11.3.1. OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.
- 11.3.2. W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:
 - 11.3.2.1. OSD, w terminie 7 (siedmiu) dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku, uwzględniając preferowaną przez podmiot formę kontaktu, określoną we wniosku,
 - 11.3.2.2. podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż 21 (dwudziestu jeden) dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w pkt. 11.3.2.1,
 - 11.3.2.3. jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 11.3.3. Kompletny wniosek, spełniający wymogi formalne, poddawany jest analizie technicznej i ekonomicznej, w trakcie której OSD ocenia, czy przyłączenie do sieci dystrybucyjnej jest technicznie możliwe i ekonomicznie uzasadnione.
- 11.3.4. Przy rozpatrywaniu wniosku OSD uwzględnia zawarte umowy dystrybucyjne, wcześniej złożone wnioski o świadczenie usług dystrybucji oraz zawarte umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliwa gazowego.
- 11.3.5. Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:
 - 11.3.5.1. analizę wariantów przyłączenia,
 - 11.3.5.2. analizę istnienia technicznych możliwości przyłączenia i dystrybucji paliwa gazowego przyłączanego punktu wyjścia, w tym analizę możliwego minimalnego oraz maksymalnego ciśnienia dostarczania i odbioru paliwa gazowego oraz możliwych wariantów przyłączenia, z uwzględnieniem charakterystyki pracy lub wymagań technicznych systemu dystrybucyjnego,
 - 11.3.5.3. ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu dystrybucyjnego,
 - 11.3.5.4. analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.
- 11.3.6. OSD może odmówić przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.

- 11.3.7. Brak technicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować obniżenie niezawodności działania systemu dystrybucyjnego, obniżenie jakości paliwa gazowego w systemie lub może uniemożliwić wywiązanie się OSD z innych nałożonych na niego obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska.
- 11.3.8. Brak ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować niekorzystną zmianę cen i stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji dla innych podmiotów przyłączonych do sieci.
- 11.3.9. Dla celów analizy ekonomicznej OSD przyjmuje następujące kryteria efektywności ekonomicznej:
- 11.3.9.1. NPV przyrostowych przepływów pieniężnych związanych z inwestycją, zdyskontowanych WACC, właściwym dla OSD musi być większa niż 0 (zero);
- 11.3.9.2. IRR musi być wyższa od WACC właściwego dla OSD.
- 11.3.10. W przypadku odmowy wydania warunków technicznych przyłączenia z powodu braku możliwości technicznych lub ekonomicznych realizacji przyłączenia, OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o odmowie ich wydania.
- 11.3.11. W przypadku odmowy zawarcia umowy o przyłączenie podmiotu do sieci dystrybucyjnej, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne.
- 11.3.12. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSD na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do sieci.
- 11.3.13. Warunki przyłączenia określają w szczególności:
- 11.3.13.1. miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
- 11.3.13.2. zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do sieci dystrybucyjnej,
- 11.3.13.3. parametry techniczne przyłącza do sieci dystrybucyjnej,
- 11.3.13.4. minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania i odbioru paliwa gazowego,
- 11.3.13.5. wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz miejsca jego zainstalowania,
- 11.3.13.6. moc przyłączeniową,
- 11.3.13.7. charakterystykę dostarczania i poboru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości dostarczania i poboru o ile ich określenie było wymagane we wniosku o określenie warunków przyłączenia,
- 11.3.13.8. miejsce rozgraniczenia własności systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,

- 11.3.13.9. wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowo-rozliczeniowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej.
- 11.3.13.10. wymagania dotyczące obowiązku zainstalowania chromatografu lub innych urządzeń w przypadku przyłączenia źródła,
- 11.3.13.11. okres ważności warunków przyłączenia.
- 11.3.14. Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt. 11.3.13.1, pkt. 11.3.13.7 oraz pkt. 11.3.13.9.
- 11.3.15. Warunki techniczne przyłączenia wydawane są w terminie:
- 11.3.15.1. 30 (trzydziestu) dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
- 11.3.15.2. 60 (sześćdziesięciu) dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do grupy przyłączeniowej B podgrupy II,
- 11.3.15.3. 90 (dziewięćdziesięciu) dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do grupy przyłączeniowej A lub grupy przyłączeniowej C.
- 11.3.16. Do terminów, o których mowa w pkt. 11.3.15 nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, w tym także uzyskania warunków przyłączenia od OSP, OSDW lub OSW, jeżeli wydanie warunków przyłączenia jest od nich uzależnione, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia, okresów opóźnień spowodowanych z winy wnioskodawcy albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego. OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od innego przedsiębiorstwa i terminie ich wydania.
- 11.3.17. W przypadku wniosków o określenie warunków przyłączenia dla obszarów lub miejscowości niezgazyfikowanych, dla których OSD przygotowuje szczegółową koncepcję gazyfikacji, nie stosuje się terminów, o których mowa w pkt. 11.3.15, pod warunkiem poinformowania wnioskodawcy, w terminie 14 (czternastu) dni od dnia złożenia wniosku, o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz z uzasadnieniem wskazania tego terminu.
- 11.3.18. W szczególnie uzasadnionych przypadkach OSD może przedłużyć terminy, o których mowa w pkt. 11.3.15 o maksymalnie taki sam termin, w jakim obowiązane jest wydać warunki przyłączenia dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem wnioskodawcy z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.
- 11.3.19. Jeżeli zostało złożonych kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego lub wniosków, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD określa odrębne warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do sieci, informując ich o tym fakcie.

- 11.3.20. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.
- 11.3.21. Warunki przyłączenia w okresie ich ważności stanowią dla OSD zobowiązanie do zawarcia umowy o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 11.3.17.
- 11.3.22. Przed zawarciem umowy o przyłączenie OSD może ponownie zweryfikować istnienie technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia.
- 11.3.23. W sytuacji, gdy po wydaniu warunków przyłączenia, w wyniku zawarcia pomiędzy OSD i innym podmiotem umowy o przyłączenie, utracone zostaną techniczne możliwości dostarczania paliwa gazowego, OSD może odmówić zawarcia umowy o przyłączenie z podmiotem posiadającym ważne warunki przyłączenia.
- 11.3.24. Wydanie warunków przyłączenia nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem przez OSD przepustowości systemu gazowego dla podmiotu, który otrzymał te warunki przyłączenia.
- 11.3.25. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia. Jeżeli zmiana warunków przyłączenia wynika z uwarunkowań pracy systemu dystrybucyjnego, to jest ona dokonywana przez OSD poprzez określenie nowych warunków przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.
- 11.3.26. Na pisemny wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.
- 11.3.27. Na żądanie wnioskodawcy, o którym mowa w pkt. 11.3.7, OSD przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do sieci.
- 11.3.28. OSD na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, informuje go o możliwości przyłączenia do sieci w terminach określonych w pkt. 11.3.15.

11.4. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.

- 11.4.1. Przyłączenie nowych punktów do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, zwanej w skrócie umową o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.
- 11.4.2. W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, OSD stosuje standardowy wzorzec umowy, który jest publikowany na stronie internetowej OSD.
- 11.4.3. OSD jest zobowiązany do zawarcia umowy o przyłączenie na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci, a wnioskujący o zawarcie umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci.
- 11.4.3.1. W przypadku określonym w art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne umowa o przyłączenie może być zawarta na wniosek podmiotu ubiegającego się

o przyłączenie za opłatą za przyłączenie równą rzeczywistym nakładom niezbędnym na budowę sieci gazowej niezbędnej do przyłączenia, w szczególności w przypadku wyczerpania środków inwestycyjnych przewidzianych na przyłączenia na dany rok w planie rozwoju i planie działalności gospodarczej OSD.

- 11.4.4. Z zastrzeżeniem pkt. 11.4.5, projekt umowy o przyłączenie przesyłany jest wnioskodawcy niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie jednego miesiąca od dnia wydania warunków przyłączenia, zgodnie z kolejnością złożonych wniosków o wydanie warunków przyłączenia. W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa powyżej, OSD informuje niezwłocznie podmioty ubiegające się o przyłączenie o innym terminie przesłania projektu umowy o przyłączenie, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.
- 11.4.5. W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie złożył, zgodnie z pkt. 11.2, kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia w tym samym fizycznym punkcie lub dla tego samego obszaru zasilania lub powodujących wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego, OSD przesyła projekt umowy o przyłączenie dopiero wówczas, gdy podmiot ten wskaże OSD warunki przyłączenia, które zostały przez niego wybrane.
- 11.4.6. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego, z zastrzeżeniem pkt. 11.3.24 OSD zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego, chyba że obowiązujące przepisy prawa stanowią inaczej.
- 11.4.7. Przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, projekt umowy o przyłączenie do sieci jest ważny przez czas określony przez OSD.
- 11.4.8. Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia przez OSD realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony na zasadach i warunkach określonych w tej umowie. Podstawę do rozpoczęcia tych prac przez OSD stanowi dokonanie przez podmiot płatności I raty opłaty za przyłączenie, której wartość i termin płatności wskazane są w umowie o przyłączenie.
- 11.4.9. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
- 11.4.9.1. oznaczenie stron zawierających umowę,
 - 11.4.9.2. przedmiot umowy wynikający z warunków przyłączenia,
 - 11.4.9.3. prawa i obowiązki stron, w tym:
 - 11.4.9.3.1. przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie lub pobieranie paliwa gazowego do podmiotu;
 - 11.4.9.3.2. moc przyłączeniową dla przyłączanego punktu wejścia lub wyjścia;
 - 11.4.9.3.3. planowane ilości paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru;
 - 11.4.9.3.4. okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania;

- 11.4.9.4. odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy o przyłączenie, a w szczególności:
 - 11.4.9.4.1. za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie;
 - 11.4.9.4.2. niewywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt. 11.4.9.3.1 lub odstąpienie od umowy;
- 11.4.9.5. wysokość opłaty za przyłączenie oraz sposób jej regulowania,
- 11.4.9.6. miejsce rozgraniczenia własności sieci OSD i instalacji podmiotu przyłączanego,
- 11.4.9.7. zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
- 11.4.9.8. wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
- 11.4.9.9. harmonogram przyłączenia wraz z terminem realizacji przyłączenia,
- 11.4.9.10. warunki udostępnienia OSD nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
- 11.4.10. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w strefie dystrybucyjnej, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do terminu wskazanego w umowie o przyłączenie.
- 11.4.11. Na pisemny wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie OSD informuje o stanie realizacji umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.
- 11.4.12. Umowa o przyłączenie może zostać rozwiązana na zasadach określonych w tej umowie, na skutek utraty ekonomicznych warunków przyłączenia spowodowanej:
 - 11.4.12.1. istotnym wzrostem kosztów realizacji przyłączenia związanych z rozbudową sieci gazowej przekraczającym o ponad 30% wartość szacowanych kosztów przyłączenia określonych w umowie o przyłączenie lub
 - 11.4.12.2. rezygnacją z przyłączenia związanego z rozbudową sieci gazowej przez część podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.

11.5. Wymagania techniczne dla nowych punktów.

- 11.5.1. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD urządzeń, instalacji i sieci są zobowiązane do projektowania obiektów, urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami oraz w oparciu o otrzymane warunki przyłączenia.
- 11.5.2. Punkty przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający możliwość ciągłości dostarczania paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt. 6.4.2 oraz spełniać warunki umożliwiające założenie i korzystanie z telemetrii.
- 11.5.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny pracować w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną.
- 11.5.4. Podmiot zawierający z OSD umowę o przyłączenie, na podstawie, której stanie się właścicielem nowego punktu, zapewni OSD stały dostęp do przyłączanego punktu

w celu przeprowadzania kontroli stanu urządzeń znajdujących się w tym punkcie i odczytu układów pomiarowo-rozliczeniowych.

11.5.5. Obowiązek utrzymania w pełnej sprawności elementów danego punktu wejścia lub punktu wyjścia spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego punktu.

11.6. Do wniosków o modernizację lub rozbudowę przyłącza spowodowaną potrzebą zwiększenia mocy przyłączeniowej lub zmianą warunków i parametrów technicznych pracy przyłączonych do sieci przesyłowej urządzeń, instalacji lub sieci dystrybucyjnych stosuje się odpowiednio postanowienia pkt. 11.1– pkt. 11.4.

12. Jakość paliwa gazowego w systemie gazowym

12.1. Parametry jakościowe paliwa gazowego.

12.1.1. Ciepło spalania.

12.1.1.1. Ustala się następujące wartości ciepła spalania paliwa gazowego (HSN) dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym gazu wysokometanowego E na nie mniej niż $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,556 \text{ kWh/Nm}^3$).

12.1.1.2. W przypadku, gdy paliwo gazowe dostarczane do systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E ma wartość ciepła spalania w zakresie $34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$) \leq HSN $< 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,556 \text{ kWh/m}^3$), OSD może odmówić przyjęcia takiego paliwa, a w przypadku wprowadzenia go do systemu pobiera od użytkownika sieci opłatę dodatkową określoną w IRiESD.

12.1.1.3. OSD może odmówić przyjęcia do przesłania paliwa gazowego wysokometanowego grupy E o ciepłe spalania w zakresie $34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$) \leq HSN $< 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,556 \text{ kWh/m}^3$) lub parametrach jakościowych innych aniżeli określone w pkt. 12.1.2.1, jeżeli mogłoby to spowodować:

12.1.1.3.1. obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w IRiESD,

12.1.1.3.2. niekorzystną zmianę zakresu dostarczania paliwa gazowego odbiorcom przyłączonym do systemu dystrybucyjnego,

12.1.1.3.3. naruszenie praw lub interesów odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego.

12.1.1.4. Do systemu dystrybucyjnego nie może być wprowadzane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż $34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$), z zastrzeżeniem pkt. 12.1.1.5.

12.1.1.5. OSD może przyjąć biometan o ciepłe spalania w zakresie poniżej $34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$) w myśl zapisów § 38 ust. 5a rozporządzenia systemowego przy spełnieniu warunku wskazanego w § 40 ust. 3a rozporządzenia systemowego pod warunkiem podjęcia działań w postaci mieszania strumieni gazu i wzbogacania parametrów biometanu, niezbędne dla osiągnięcia przewidzianego poziomu średniej wartości ciepła spalania.

12.1.2. Pozostałe parametry jakościowe.

12.1.2.1. Paliwo w systemie gazowym OSD spełnia parametry jakościowe podane w poniższej tabeli:

12.1.2.1.1. warunki odniesienia:

12.1.2.1.1.1. dla objętości 273,15 K oraz 101,325 kPa;

12.1.2.1.1.2. dla procesu spalania 298,15 K oraz 101,325 kPa).

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego			jednostka miary	Dopuszczalne		
				Zakres		
				min	max	
ciepło spalania			MJ/m ³	≥ 34		
gęstość względna			kg/m ³	0,555	0,7	
Liczba Wobbego	nominalna		MJ/m ³	50		
			kWh/m ³	13,89		
	zakres zmienności		MJ/m ³	45	56,9	
			kWh/m ³	12,5	15,806	
zawartość	tlenu		%	≤ 0,2		
	ditlenku węgla			≤ 3		
	tlenku węgla			≤ 0,1		
	wodoru			≤ 0,0		
	siarkowodoru		mg/m ³	≤ 7		
	siarki merkaptanowej			≤ 16		
	siarki całkowitej			≤ 40		
	siloksanów całkowitych			≤ 0,3		
	związków chloru (jako chlor całkowity)			≤ 1,0		
	związków fluoru (jako fluor całkowity)			≤ 10,0		
	amoniaku			≤ 2,0		
	par rtęci			μ g/m ³	≤ 30	
	pyłu o średnicy cząstek większej niż 5			mg/m ³	≤ 1,0	
zakres zmienności temperatury paliwa gazowego				°C	0	50
temperatura punktu rosy węglowodorów	od 1 kwietnia do 30 września	5,5 Mpa	+3,7			
	od 1 października do 31 marca		-5,0			
intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy			% (V/V)	1		

* punkt nie dotyczy odbiorców zużywających gaz do celów technologicznych, zasilanych z sieci wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia

12.1.2.2. Przy czym dopuszcza się zawartość wodoru (H₂) w paliwie gazowym nie wyższą niż 10% [mol/mol], w przypadku gdy urządzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, instalacje i sieci dystrybucyjne są dostosowane do dystrybucji paliwa gazowego o wyższej zawartości wodoru w sposób zapewniający bezpieczeństwo urządzeń odbiorców końcowych.

12.1.3. Dopuszcza się możliwość przekroczenia parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w pkt. 12.1.1.4 w zakresie wynikającym z dopuszczalnego błędu pomiaru urządzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego.

12.1.4. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego OSD paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej, z wyłączeniem parametrów dotyczących intensywności zapachu gazu.

12.1.5. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.

12.1.6. Do instalacji regazyfikacji zasilających lokalny obszar dystrybucyjny może być wprowadzony skroplony gaz ziemny spełniający parametry jakościowe określone dla paliwa gazowego określone w pkt. 12.1.1 i 12.1.1.4 oraz spełniający dodatkowo następujące parametry:

Składnik/ parametr	jednostka miary	Wartość
ciepło spalania	MJ/m ³	38-45
C ₁	% mol	> 87
C ₂	% mol	< 8,37
C ₃	% mol	< 3
iC ₄ +nC ₄	% mol	< 1,2
nC ₅	% mol	< 0,1
C ₆₊	% mol	< 0,01
N ₂	% mol	< 3
gęstość w temperaturze: -159 °C	kg/m ³	430-460
masa cząsteczkowa	u	16,66-18,72
temperatura przy ciśnieniu absolutnym ≤ 4,0 bar	[°C]	≤ -150
zawartość CO ₂	ppm	< 50

12.1.7. Za zgodą OSD może być wprowadzony do instalacji regazyfikacji zasilającej lokalną strefę dystrybucyjną skroplony gaz ziemny, który nie spełnia parametrów jakościowych określonych w tabeli w pkt. 12.1.6, jeżeli nie będzie skutkowało to powstaniem zakłóceń pracy systemu dystrybucyjnego lub urządzeń oraz instalacji odbiorców przyłączonych do tego systemu dystrybucyjnego. ZUD jest zobowiązany w terminie minimum 2 (dwóch) dni roboczych przed realizacją dostawy, wystąpić do OSD o wyrażenie zgody podając nazwę i wartość parametru niespełniającego wymagań. OSD w terminie 1 (jednego) dnia roboczego wyda zgodę na przyjęcie dostawy lub odmowę przyjęcia po przeprowadzeniu analizy wpływu dostawy na parametry procesu regazyfikacji w danej instalacji regazyfikacji oraz pracy systemu dystrybucyjnego, uwzględniającej w szczególności:

- 12.1.7.1. ilość ZUD, na rzecz których świadczona jest usługa dystrybucji przy wykorzystaniu systemu dystrybucyjnego zasilanego z instalacji regazyfikacji;
- 12.1.7.2. parametry konstrukcyjne, technologiczne i eksploatacyjne instalacji regazyfikacji;
- 12.1.7.3. rodzaj odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego zasilanego z instalacji regazyfikacji oraz profil poboru i wrażliwość tych odbiorców na ewentualne odstępstwo od parametrów jakościowych;
- 12.1.7.4. wpływ dostawy niespełniającej wymagań w zakresie parametrów jakościowych określonych w pkt. 12.1.2 na parametry jakościowe skroplonego gazu ziemnego znajdującego się w zbiorniku instalacji regazyfikacji;
- 12.1.7.5. wpływ dostawy niespełniającej wymagań w zakresie parametrów jakościowych określonych w pkt. 12.1.6 na bezpieczeństwo eksploatacji systemu dystrybucyjnego zasilanego z instalacji regazyfikacji, prawidłową pracę tego systemu oraz możliwość dokonania pomiarów jakości oraz ilości paliwa gazowego dostarczanego do odbiorców.

12.2. Ciśnienie paliwa gazowego.

- 12.2.1. W punktach wejścia na połączeniu z systemem gazowym innego operatora ciśnienie paliwa gazowego określone jest w porozumieniu międzyoperatorskim.
- 12.2.2. Zakres ciśnień obowiązujących w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia podany jest w umowie dystrybucyjnej.
- 12.2.3. W przypadku niedotrzymania przez ZUD ciśnienia paliwa gazowego w punkcie wejścia, OSD może odmówić przyjęcia paliwa gazowego do dystrybucji. Za okres wstrzymania odbioru paliwa gazowego z powodu niedotrzymania ciśnienia w punkcie wejścia, OSD pobiera opłaty wynikające z zamówionej mocy oraz ewentualne opłaty za niedotrzymanie nominacji.
- 12.2.4. W przypadku niedotrzymania przez OSD minimalnego ciśnienia paliwa gazowego w punkcie wyjścia, ZUD może odmówić przyjęcia paliwa gazowego. Za okres wstrzymania odbioru z powodu niedotrzymania ciśnienia w punkcie wyjścia ZUD przysługuje bonifikata na warunkach określonych w taryfie.
- 12.3. OSD wykonuje badania poszczególnych parametrów jakościowych w punktach wejścia do sieci dystrybucyjnej gazowej, w których następuje mieszanie strumieni paliwa gazowego, o ile niemożliwe jest przypisanie wartości danej wielkości w danym punkcie na podstawie wartości określonej w innych punktach tej sieci lub sieci przesyłowej, do której jest ona przyłączona lub dokumentów określających jakość paliwa gazowego wprowadzanego do sieci dystrybucyjnej lub pomiarów, w zakresie:**
- 12.3.1. zawartości siarkowodoru, siarki merkaptanowej i siarki całkowitej – co najmniej raz w miesiącu,
- 12.3.2. ciepła spalania i górnej liczby Wobbego – co najmniej raz na dobę,
- 12.3.3. intensywności zapachu paliw gazowych – co najmniej raz na 2 tygodnie.
- 12.4. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.**
- 12.4.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:
- 12.4.1.1. zapewnienie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych;
- 12.4.1.2. utrzymywanie określonego w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia;
- 12.4.1.3. utrzymywanie określonych w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.
- 12.4.2. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje następujące działania:
- 12.4.2.1. na bieżąco zarządza systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury przyjmowania i zatwierdzania nominacji, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu;

- 12.4.2.2. nie dopuszcza do wprowadzenia przez ZUD lub inne podmioty do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości lub nieodpowiednim cieple spalania;
- 12.4.2.3. utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy i ciśnienia;
- 12.4.2.4. opracowuje plany ograniczeń dla odbiorców zamawiających paliwa gazowe w ilości powyżej 417 (czteryście siedemnaście) m³/h (4.575 [cztery tysiące pięćset siedemdziesiąt pięć] kWh/h) oraz wprowadza ograniczenia wynikające z tych planów w przypadkach określonych w ustawie o zapasach oraz w rozporządzenia w sprawie ograniczeń;
- 12.4.2.5. uzgadnia i realizuje zasady współpracy z OSP i OSDW, określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów;
- 12.4.2.6. utrzymuje stan techniczny systemu zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami;
- 12.4.2.7. zapewnia stałe dyżury odpowiednich służb w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych;
- 12.4.2.8. zabezpiecza nierzaliczne elementy systemu dystrybucyjnego przed dostępem osób niepowołanych.

13. Cena referencyjna gazu

13.1. Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD w zakresie ustalonym w obowiązujących przepisach prawa, IRiESD lub taryfie, ustalana jest przez OSD odrębnie dla:

- 13.1.1. gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w obszarze dystrybucyjnym E;
- 13.1.2. gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w lokalnym obszarze dystrybucyjnym zasilanym z instalacji regazyfikacji.

13.2. CRG ustalane są na podstawie średniej ważonej ceny zakupów danego rodzaju paliwa gazowego, po jakiej OSD kupił paliwo gazowe, na potrzeby związane z transportem paliwa gazowego, w miesiącu gazowym poprzedzającym miesiąc gazowy, w którym zostaną one opublikowane na stronie internetowej OSD.

- 13.2.1. Ceny te będą miały zastosowanie w miesiącu gazowym następującym po miesiącu gazowym, w którym zostały opublikowane.

13.3. Jeżeli w miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia CRG nie nastąpił zakup paliwa gazowego na potrzeby własne OSD obowiązuje poprzednia CRG.

13.4. OSD ustala CRG w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.

14. Współpraca OSD z operatorami systemów gazowych

14.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSP określone są w Międzyoperatorskiej Umowie Przesyłowej (MUP), w tym w załącznikach technicznych do MUP. Zakres przedmiotowy MUP określa IRiESP.

- 14.1.1. OSD, w celu realizacji zadań określonych w art. 9g ust. 3 pkt. 4 ustawy Prawo energetyczne, przekazuje OSP istotne informacje dotyczące pracy sieci dystrybucyjnej, zgodnie z zawartym porozumieniem.
- 14.1.2. Do wymiany informacji związanych ze świadczeniem usług przesyłania pomiędzy OSP oraz OSD służy System Wymiany Informacji (SWI).
- 14.1.3. OSD przekazuje do OSP niezbędne informacje, w szczególności:
 - 14.1.3.1. prognozy transportowe na każdą dobę gazową dla międzysystemowych fizycznych punktów znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego i systemu dystrybucyjnego w dobie bieżącej i następnej wraz z ich aktualizacjami,
 - 14.1.3.2. informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP,
 - 14.1.3.3. wraz z zatwierdzonym przez Prezesa URE planem wprowadzania ograniczeń dla odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, OSD przekazuje następujące informacje o odbiorcach objętych tym planem:
 - 14.1.3.3.1. numer pozycji w planie wprowadzania ograniczeń;
 - 14.1.3.3.2. nazwę i adres siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym;
 - 14.1.3.3.3. REGON odbiorcy;
 - 14.1.3.3.4. nazwę i adres zakładu przyłączonego (punktu poboru paliwa gazowego);
 - 14.1.3.3.5. rodzaj wykonywanej działalności;
 - 14.1.3.3.6. moc umowną;
 - 14.1.3.3.7. wykaz międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia z systemu przesyłowego OSP, z których dany odbiorca jest lub może być zaopatrywany w paliwo gazowe;
 - 14.1.3.4. plany wprowadzania ograniczeń dla poszczególnych odbiorców i stopni zasilania, po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE, zawierające zaktualizowane tabele z ilościami dobowymi i godzinowymi,
 - 14.1.3.5. dobowe ilości paliwa gazowego zużywanego w poprzednim miesiącu przez odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń przygotowanymi przez OSD, w podziale na rodzaje gazu, do 10 (dziesiątego) dnia każdego miesiąca,
 - 14.1.3.6. w okresie obowiązywania ograniczeń wprowadzonych przez Radę Ministrów w trybie art. 56 ustawy o zapasach, OSD przekazują do godziny 10:00 (dziesiątej) każdego dnia ilości dobowe paliwa gazowego dla poprzedniej doby gazowej dla poszczególnych odbiorców objętych planem wprowadzania ograniczeń przygotowywanym przez OSD,
 - 14.1.3.7. zawiadomienia o wystąpieniu zakłóceń w systemie OSD, które mogą wpłynąć na warunki odbioru paliwa gazowego z systemu OSP zawierające informację o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, zmniejszeniu przepustowości (mocy umownej) w punktach połączenia z systemem

OSP, wartości parametrów nie spełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń,

- 14.1.3.8. do 3 (trzeciego) dnia roboczego następnego miesiąca, informacje dotyczące stacji, będących składnikami zastępczych punktów wyjścia, niezbędne do rozliczenia usług przesyłania paliwa gazowego, tj. dane pomiarowe pozyskane z urządzeń stacji gazowych zawierające dobowe, miesięczne i godzinowe ilości przesłanego paliwa gazowego.

14.2. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSDW określone są w porozumieniu o współpracy, które określa w szczególności:

- 14.2.1. zasady przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji) oraz mocy umownych w systemach współpracujących;
- 14.2.2. zasady przekazywania informacji w ramach procedury alokacji wykonywanych dla punktów zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących;
- 14.2.3. zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji, a także dane kontaktowe służb OSDW oraz OSD;
- 14.2.4. zasady udostępniania danych pomiarowych, a także zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych;
- 14.2.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących;
- 14.2.6. zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących, w tym w szczególności zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących, o ile mają one wpływ na warunki pracy drugiego systemu współpracującego;
- 14.2.7. zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci;
- 14.2.8. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego;
- 14.2.9. zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów – połączeń systemów współpracujących;
- 14.2.10. zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacji awarii mającej wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego, a także w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego;
- 14.2.11. zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego, w tym w szczególności zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania ograniczeń w poborze gazu ziemnego.

14.3. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSDW ustalone są w Międzyoperatorskiej Umowie Dystrybucyjnej (MUD) OSDW, która określa w szczególności:

- 14.3.1. obowiązki OSD oraz OSDW;

- 14.3.2. zasady i warunki zamawiania przez OSD mocy umownej w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego gazowego zarządzanego przez OSDW;
- 14.3.3. warunki prowadzenia rozliczeń z tytułu zamówionej przez OSD mocy umownej w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego gazowego zarządzanego przez OSDW;
- 14.3.4. zasady składania zabezpieczenia finansowego przez OSD na rzecz OSDW;
- 14.3.5. warunki współpracy techniczno – organizacyjnej.

14.4. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW określone są w dwustronnych porozumieniach o współpracy, które określają w szczególności:

- 14.4.1. zasady przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renomnacji) rocznych i tygodniowych oraz mocy umownych w systemach współpracujących;
- 14.4.2. zasady przekazywania informacji o alokowanych ilościach paliwa gazowego na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów;
- 14.4.3. zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji;
- 14.4.4. zasady udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych;
- 14.4.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących;
- 14.4.6. zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących;
- 14.4.7. zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego;
- 14.4.8. zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci;
- 14.4.9. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego;
- 14.4.10. zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów - połączeń systemów współpracujących;
- 14.4.11. zasady współpracy w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego;
- 14.4.12. zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego;
- 14.4.13. zasady postępowania w przypadku wystąpienia awarii lub innych zdarzeń zagrażających funkcjonowaniu współpracujących systemów gazowych;
- 14.4.14. zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego;
- 14.4.15. zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania ograniczeń w poborze paliwa gazowego;
- 14.4.16. inne zasady współpracy operatorskiej.

- 14.5. W punktach wejścia lub punktach wyjścia systemu gazowego operatorzy systemów współpracujących w tych punktach są zobowiązani przekazywać sobie informacje dotyczące nominacji i renominacji składanych przez ZUD.**
- 14.6. W punktach wejścia lub punktach wyjścia systemu gazowego operatorzy systemów współpracujących w tych punktach są zobowiązani przekazywać sobie informacje dotyczące wyników pomiarów i alokacji w tych punktach.**

15. Wymiana informacji pomiędzy stronami umowy dystrybucyjnej

15.1. Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD.

- 15.1.1. Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją świadczenia usługi dystrybucji pomiędzy OSD a OSW oraz ZUD docelowo będzie oparta na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów powszechnie stosowanej przez innych operatorów w szczególności OSP i OSDW, tj. standardzie EDI (EDIG@S).
- 15.1.2. Do czasu wdrożenia elektronicznego systemu wymiany informacji, opartego na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów EDIG@S, podstawową formą wymiany informacji są dokumenty w formie pisemnej lub formie elektronicznej w postaci plików PDF, XLS (XLSX).
- 15.1.3. Dokumenty dotyczące alokacji przekazywane będą w postaci elektronicznej w formie plików TXT lub XLS.
- 15.1.4. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych systemów informatycznych.
- 15.1.5. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji zostanie ogłoszony na stronie internetowej OSD przynajmniej z 6-miesięcznym wyprzedzeniem.
- 15.1.6. Wymiana plików, o których mowa w pkt. 15.1.1 będzie następować z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub internetu.
- 15.1.7. W przypadku przekazania przez OSD informacji o zmianach w standardach elektronicznej wymiany dokumentów, w terminie określonym w pkt. 15.1.5, ZUD, odbiorcy oraz OSW, których system dystrybucyjny zasilany jest z systemu dystrybucyjnego OSD, zobowiązani są do dostosowania swoich systemów informatycznych do wymiany informacji w takich standardach.

15.2. Korespondencja pomiędzy OSD i ZUD.

- 15.2.1. W umowie dystrybucyjnej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją umowy dystrybucyjnej.
- 15.2.2. Warunki współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usług dystrybucji stanowią załączniki do umowy dystrybucyjnej.
- 15.2.3. Warunki wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługi dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w pkt. 19.6.
- 15.2.4. Procedury wymiany informacji związanych z procesem składania ZZZ opisane są w pkt. 21.7.

- 15.2.5. Warunki wymiany informacji związanych z fakturoowaniem opisane są w pkt. 37.2.
- 15.2.6. Korespondencja związana z realizacją umowy będzie doręczana w formie pisemnej na adresy stron podane w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca, lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub też w formie dokumentowej (w szczególności wiadomość e-mail z załączonym plikiem pdf). Zapis o formie dokumentowej nie dotyczy zmiany umowy.
- 15.2.7. PZD, ZZZ, oraz informacje o alokacjach będą przesyłane przy wykorzystaniu poczty elektronicznej lub internetu przy wykorzystaniu formatu plików określonych w IRiESD oraz umowie dystrybucyjnej.

15.3. Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach procedury bilansowania.

- 15.3.1. OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego na połączeniu z systemem OSW.
- 15.3.2. W ramach procedury wyrównania OSD przekazuje ZUD raport HRW w terminie określonym w pkt. 34.10.1.11.
- 15.3.3. W ramach bilansowania handlowego OSD przekazuje ZUD raport HRN w terminie określonym w pkt. 34.10.1.10.
- 15.3.4. W ramach bilansowania handlowego OSD przekazuje ZUD raport HRD w terminie określonym w pkt. 34.10.1.9.

15.4. Procedura udzielania informacji.

- 15.4.1. Procedura udzielania informacji dotyczy:
 - 15.4.1.1. udzielania odpowiedzi na zapytania ZUD, OSW, odbiorców w zakresie zagadnień ujętych w pkt. 15.4.3,
 - 15.4.1.2. zgłoszeń reklamacyjnych przez ZUD,
 - 15.4.1.3. zgłoszeń reklamacyjnych przez odbiorców chronionych lub domowych.
- 15.4.2. Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w pkt 4.1.
- 15.4.3. Procedura udzielania informacji dotyczy udzielania odpowiedzi na zapytania użytkowników systemu dystrybucyjnego dotyczące w szczególności:
 - 15.4.3.1. podstaw prawnych działalności operatora,
 - 15.4.3.2. uwarunkowań formalno-prawnych prowadzenia usług dystrybucyjnej przez OSD, w tym wymaganych dokumentów,
 - 15.4.3.3. przyłączenia do sieci,
 - 15.4.3.4. warunków świadczenia usług dystrybucyjnych,
 - 15.4.3.5. procedury zmiany sprzedawcy,
 - 15.4.3.6. obowiązujących formularzy,

- 15.4.3.7. reklamacji dotyczących usługi dystrybucji lub usługi kompleksowej, o ile jest wykonywana przez OSD na podstawie odrębnej umowy.
- 15.4.4. Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie jak zostały zadane.
- 15.4.5. OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorców lub ZUD w terminie 14 (czternastu) dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 (czternastu) dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.
- 15.4.6. Zapytania które wpłynęły w formie pisemnej lub za pomocą poczty elektronicznej będą rejestrowane i monitorowane pod względem terminowości udzielenia odpowiedzi.
- 15.4.7. W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące w szczególności: nazwy operatora i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.

16. Prawa i obowiązki odbiorców

16.1. Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do systemu dystrybucyjnego OSD stosuje postanowienia IRiESD, w szczególności:

- 16.1.1. zapewnia dostęp OSD do układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w obrębie instalacji odbiorcy, oraz umożliwia wykonywanie pomiarów oraz wykonanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych lub zabezpieczających a także legalizację lub przeprowadzenie czynności w ramach kontroli metrologicznej,
- 16.1.2. zapewnia dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych w celu kontroli przestrzegania przez odbiorcę postanowień umowy kompleksowej na zlecenie sprzedawcy (ZUD),
- 16.1.3. umożliwia zdemontowanie zainstalowanego układu pomiarowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli układ pomiarowy nie stanowi własności ZUD lub odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, braku umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia umowy z nowym sprzedawcą,
- 16.1.4. zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem układ pomiarowy wskazujący wielkość poboru paliwa gazowego i układ redukcji paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie), utrzymuje w należytym stanie technicznym szafki przeznaczone na te urządzenia oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
- 16.1.5. zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy układzie pomiarowym lub układzie pomiarowo-rozliczeniowym, a także inne plomby założone przez producenta układu pomiarowo-

rozliczeniowego, OSD, sprzedawcę lub inny uprawniony organ oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,

16.1.6. niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach układu pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze paliwa gazowego.

16.2. Odbiorca, podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do niej, niezależnie od obowiązków w pkt.16.1 – na potrzeby wykonania przepisów rozporządzenia w sprawie ograniczeń

16.2.1. przekazuje OSD informacje niezbędne do opracowania planu ograniczeń, w tym:

16.2.1.1. informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe,

16.2.1.2. do dnia 31.07. (trzydziestego pierwszego lipca) każdego roku informuje OSD o minimalnej ilości paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa w 10 skali zasilania, przy czym określona przez odbiorcę ilość ustalana jest zgodnie z przepisami rozporządzenia w sprawie ograniczeń,

16.2.2. dostosowuje się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w ustawie o zapasach oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,

16.2.3. zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy,

16.2.4. niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.

16.3. Odbiorca chroniony, w przypadku gdy:

16.3.1. posiada status odbiorcy chronionego, o którym mowa w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, informuje ZUD o wykonywanej działalności, na potrzeby której pobiera gaz ziemny, jeżeli rodzaj tej działalności nie został określony w treści umowy kompleksowej zawartej pomiędzy OSD a odbiorcą chronionym oraz:

16.3.1.1. wskazuje rodzaj działalności wraz z określeniem PKD lub przekazaniem danych zaczerpniętych z innych rejestrów, w zakresie niezbędnym do ustalenia czy odbiorca posiada status odbiorcy chronionego w rozumieniu rozporządzenia w sprawie ograniczeń;

16.3.1.2. wskazuje czy istnieje możliwość zasilania instalacji wytwarzającej ciepło innym paliwem niż paliwo gazowe;

16.3.1.3. niezwłocznie informuje o zmianie danych oraz informacji, o których mowa powyżej;

16.3.2. przyłączony do sieci dystrybucyjnej odbiorca dostarcza gaz ziemny odbiorcom chronionym informuje ZUD, a na wezwanie także OSD, o zakresie mocy umownej zamówionej na potrzeby:

16.3.2.1. odbiorców w gospodarstwach domowych;

16.3.2.2. odbiorców gazu ziemnego, w zakresie, w jakim zajmują się wytwarzaniem ciepła dla odbiorców chronionych;

16.3.2.3. pozostałych odbiorców chronionych.

16.4. Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowego niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 16.1 ma obowiązek:

16.4.1. umożliwienia wykonania kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego na każde żądanie OSD,

16.4.2. umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowo-rozliczeniowego,

16.4.3. umożliwienia OSD zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego odbiorcy,

16.4.4. umożliwienia OSD instalacji własnych urządzeń telemetrycznych w przypadku braku urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego odbiorcy,

16.4.5. utrzymywania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w należyтым stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub przeprowadzenia czynności w ramach kontroli metrologicznej,

16.4.6. respektowania postanowień norm zakładowych PGNiG S.A. serii ZN G 4001÷4010 lub innych procedur, norm i standardów, które je zastępują, przy czym przepisy prawne, postanowienia IRiESD i umów mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm,

16.4.7. wykonywania przeglądów okresowych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w punkcie poboru paliwa gazowego,

16.4.8. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.

16.5. W przypadku gdy odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których mowa w pkt. 16.4, OSD ma prawo do zainstalowania własnego układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń.

16.6. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców, w tym użytkowników systemu dystrybucyjnego, OSD:

16.6.1. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego,

16.6.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,

- 16.6.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliwa gazowego, przerwanych z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,
 - 16.6.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - 16.6.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
 - 16.6.6. rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorców,
 - 16.6.7. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej taryfy,
 - 16.6.8. udziela odpowiedzi na zapytanie niedotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych,
 - 16.6.9. pokrywa koszty badań parametrów jakościowych,
 - 16.6.10. na wniosek odbiorcy, dokonuje sprawdzenia parametrów jakościowych paliwa gazowego dostarczanego z sieci gazowej, wykonując odpowiednie pomiary; w przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w IRiESD oraz umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w taryfie,
 - 16.6.11. na wniosek odbiorcy, z którym ma zawartą umowę, udziela bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych, o których mowa w IRiESD w wysokości określonej w taryfie,
 - 16.6.12. zapewnia odczyt układów pomiarowych i przekazuje dane do dokonania rozliczeń podmiotowi, z którym zawarło umowę o świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego,
 - 16.6.13. umożliwia podmiotowi, z którym ma zawartą umowę o świadczenie usługi dystrybucji wgląd do wskazań układów pomiarowych oraz dokumentów stanowiących podstawę dokonania rozliczeń za dostarczone paliwo gazowe, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tego układu,
 - 16.6.14. po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, a także w razie wymiany układu pomiarowego w trakcie ich dostarczania wydaje podmiotowi, z którym zawarło umowę o świadczenie usługi dystrybucji, dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowy oraz udostępnia jego dane pomiarowe na dzień zakończenia dostarczania tych paliw lub demontażu układu pomiarowego.
- 16.7. Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w punkcie wyjścia lub wejścia zapewni:**
- 16.7.1. dostęp OSD do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych,
 - 16.7.2. możliwość wykonywania przez OSD pomiarów ilości paliwa gazowego,
 - 16.7.3. przekazywanie do OSD danych pomiarowych.

16.8. Odbiorca, który nie jest właścicielem układu pomiarowego:

- 16.8.1. zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,
- 16.8.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach układu pomiarowego,
- 16.8.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych z systemu telemetrii zainstalowanego na stacji gazowej,
- 16.8.4. może zainstalować własny układ telemetrii, w przypadku braku telemetrii na stacji gazowej, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.

16.9. Odbiorca, będący właścicielem układu pomiarowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego układu pomiarowego.

16.10. Odbiorca, spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę chronionego paliwa gazowego w rozumieniu przepisów ustawy Prawo energetyczne, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowego.

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

17. Umowa kompleksowa

17.1. OSD ma prawo świadczyć 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.

17.2. Stronami umowy kompleksowej jest OSD oraz odbiorca.

17.3. Umowa kompleksowa określa w szczególności.

- 17.3.1. moc umowną zamówioną przez odbiorcę,
- 17.3.2. ilości sprzedawanego i dystrybuowanego paliwa gazowego na rzecz odbiorcy,
- 17.3.3. punkt wyjścia, w którym paliwo gazowe jest odbierane z systemu dystrybucyjnego,
- 17.3.4. zasady prowadzenia rozliczeń,
- 17.3.5. okres obowiązywania umowy kompleksowej,

17.3.6. warunki rozwiązania umowy kompleksowej.

18. Umowa dystrybucyjna

18.1. Stronami umowy dystrybucyjnej są:

18.1.1. Zleceniodawca Usługi Dystrybucyjnej (ZUD),

18.1.2. Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

18.2. W celu zapewnienia jednolitego i niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie umowy dystrybucyjnej oraz użytkowników systemu dystrybucyjnego:

18.2.1. OSD stosuje standardowy wzorzec umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD. Standardowy wzorzec umowny uwzględnia postanowienia niezbędne dla świadczenia usług dystrybucji przez OSD;

18.2.2. zgodnie z art. 9g ust. 5d ustawy Prawo energetyczne, OSD ustala istotne postanowienia umowy dystrybucyjnej, której przedmiotem jest umożliwienie ZUD sprzedaży paliwa gazowego lub świadczenie usługi kompleksowej odbiorcom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSD; postanowienia te stanowią załącznik do IRiESD i są wiążące dla OSD oraz ZUD przy zawieraniu umowy dystrybucyjnej.

18.3. Zasady rozwiązywania i wypowiedzania umowy dystrybucyjnej.

18.3.1. Szczegółowe zasady rozwiązania umowy dystrybucyjnej określają zapisy umowy dystrybucyjnej.

18.3.2. Szczegółowe zasady wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej określają zapisy umowy dystrybucyjnej.

18.3.3. Umowa ulega rozwiązaniu w następujących przypadkach:

18.3.3.1. w drodze pisemnego porozumienia stron,

18.3.3.2. z dniem wygaśnięcia decyzji o wyznaczeniu OSD operatorem systemu dystrybucyjnego lub wymaganej prawem koncesji którejkolwiek ze stron na prowadzenie działalności objętych umową z powodu upływu terminu ich ważności, jeśli nie nastąpiło przedłużenie ważności koncesji albo jeśli strona lub jej następca prawny nie uzyskał nowej koncesji umożliwiającej dalszą realizację umowy,

18.3.3.3. z dniem upływu terminu określonego w decyzji Prezesa URE nakazującej stronie prowadzenie dalszej działalności pomimo wygaśnięcia koncesji,

18.3.3.4. z dniem cofnięcia przez Prezesa URE koncesji albo decyzji dotyczącej działalności związanej z realizacją umowy,

18.3.3.5. z upływem terminu wypowiedzenia umowy,

18.3.3.6. w przypadku rozwiązania MUP pomiędzy OSD a OSP z przyczyn leżących po stronie OSP, lub w przypadku utraty przez OSD, z przyczyn leżących po stronie OSP, prawa do korzystania z przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z systemu przesyłowego do obszaru dystrybucyjnego (MFPWY_{OSD}),

- 18.3.3.7. w dniu następującym po upływie 12 (dwunastu) miesięcy od dnia zawarcia umowy przez ZUD lub po upływie 12 (dwunastu) miesięcy od ostatniego dnia realizacji PZD na rzecz ZUD – w przypadku gdy w tych okresach ZUD nie złożył żadnego PZD lub wszystkie złożone przez ZUD PZD zostały odrzucone z przyczyn leżących po stronie ZUD.
- 18.3.4. Strona, której dotyczą okoliczności opisane w pkt. 18.3.3.1 – 18.3.3.6, zobowiązana jest poinformować drugą stronę na piśmie, z wyprzedzeniem co najmniej 14 (czternastu) dni o terminie, w którym umowa ulegnie rozwiązaniu.
- 18.3.5. Z zastrzeżeniem pkt. 18.3.6, ZUD może wypowiedzieć umowę w następujących przypadkach:
- 18.3.5.1. niewykonywania przez OSD usługi dystrybucji przez okres kolejnych 30 (trzydziestu) dni,
- 18.3.5.2. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości korzystania z usługi dystrybucji na warunkach określonych w umowie i w IRiESD, przez okres dłuższy niż 30 (trzydzieści) dni.
- 18.3.6. W przypadku zmiany wysokości cen lub stawek opłat określonych w taryfie, w tym poprzez wprowadzenie do stosowania nowej taryfy, zmiana cen i stawek opłat obowiązuje od dnia wprowadzenia do stosowania nowych cen lub stawek opłat. W takim przypadku ZUD przysługuje prawo rozwiązania umowy w terminie 14 (czternastu) dni od dnia wprowadzenia do stosowania nowej lub zmienionej taryfy z zachowaniem (14) czternastodniowego okresu wypowiedzenia. Wypowiedzenie umowy nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania taryfy w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia.
- 18.3.7. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD lub nowej IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy w terminie 14 (czternastu) dni licząc od dnia opublikowania IRiESD na stronie internetowej OSD w nowym brzmieniu lub nowej IRiESD z zachowaniem
- 18.3.7.1. czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec doby gazowej, albo
- 18.3.7.2. wskazanego przez ZUD dłuższego okresu wypowiedzenia aniżeli okres 14 (czternastu) dni, którego skutek przypadał będzie nie później niż na koniec doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, w której wchodzi w życie zmiany w IRiESD lub nowa IRiESD, albo
- 18.3.7.3. krótszego okresu wypowiedzenia aniżeli okres 14 (czternastu) dni, którego skutek będzie przypadał na koniec doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, w której wchodzi w życie zmiany w IRiESD lub nowa IRiESD, jeżeli zmiany w IRiESD lub nowa IRiESD wchodzi w życie przed upływem (14) dni od okresu wypowiedzenia, wskazanego w pkt. 18.3.7.1.
- 18.3.8. OSD może wypowiedzieć umowę w następujących przypadkach:
- 18.3.8.1. jeżeli ZUD przestał spełniać którykolwiek z warunków technicznych określonych w IRiESD i uniemożliwia to realizację umowy,
- 18.3.8.2. jeżeli ZUD zalega z płatnościami za świadczone usługi dystrybucji, co najmniej 30 (trzydzieści) dni po upływie terminu płatności,

- 18.3.8.3. jeżeli wysokość złożonego przez ZUD zabezpieczenia finansowego nie spełnia warunków określonych w umowie, a ZUD nie ustanowił lub nie zwiększył wysokości tego zabezpieczenia w wyznaczonym przez OSD terminie, pomimo wezwania na piśmie. Postanowienie to dotyczy również sytuacji, gdy upłynął termin ważności zabezpieczenia finansowego złożonego przez ZUD,
- 18.3.8.4. jeżeli wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej w związku z całkowitym zaprzestaniem sprzedaży paliwa gazowego przez ZUD,
- 18.3.8.5. jeżeli możliwość taka została przewidziana obowiązującymi przepisami prawa.
- 18.3.9. Strona uprawniona do wypowiedzenia umowy z przyczyn określonych w pkt. 18.3.5 lub w pkt. 18.3.8, przekazuje pisemnie drugiej stronie uzasadnione zawiadomienie, zawierające oświadczenie o rozwiązaniu umowy i określające przyczyny wypowiedzenia umowy. Okres wypowiedzenia umowy wynosi 14 (czternaście) dni kalendarzowych od dnia doręczenia zawiadomienia drugiej stronie, chyba że strona wypowiadająca umowę wskaże dłuższy okres wypowiedzenia. Z dniem rozwiązania umowy, rozwiązaniu ulegają obowiązujące PZD.
- 18.3.10. ZUD może wypowiedzieć umowę zawartą na czas nieokreślony, bez podania przyczyny ze skutkiem na koniec roku gazowego z zachowaniem 3 (trzy) miesięcznego okresu wypowiedzenia, z zastrzeżeniem pkt. 18.3.11.
- 18.3.11. Wypowiedzenie umowy zawartej na czas nieokreślony skutkuje wypowiedzeniem PZD na czas określony, o ile termin ich realizacji przenosi ponad okres wypowiedzenia, natomiast PZD realizowana jest do końca okresu wypowiedzenia.

18.4. Prawa i obowiązki OSD w przypadku zawarcia umowy dystrybucyjnej.

- 18.4.1. Prawa i obowiązki OSD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy powszechnie obowiązujące, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.
- 18.4.2. OSD jest zobowiązany:
 - 18.4.2.1. zapewnić wszystkim odbiorcom, przedsiębiorcom zajmującym się sprzedażą paliwa gazowego na rzecz odbiorców oraz sprzedawcom z urzędu, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, na warunkach i w zakresie określonym w ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.
 - 18.4.2.2. do świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego na podstawie PZD złożonego przez ZUD, przy czym ilość paliwa gazowego oraz moc umowna określona będzie przez ZUD w PZD,
 - 18.4.2.3. utrzymywać zdolność urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, z zastrzeżeniami pkt. 18.4.2.4,
 - 18.4.2.4. utrzymywać parametry jakościowe paliwa gazowego, określone w pkt. 12.1 i pkt. 12.1.2 oraz prawidłowego ciśnienia paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji przez ZUD jego zobowiązań określonych MUP, umową dystrybucyjną lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów,
 - 18.4.2.5. niezwłocznie informować ZUD o wszelkich okolicznościach mających wpływ na realizację zobowiązań stron określonych umową.

- 18.4.3. OSD, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:
- 18.4.3.1. bezpieczeństwo dostarczania paliwa gazowego poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami tego systemu dystrybucyjnego,
 - 18.4.3.2. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliwa gazowego i jego jakości,
 - 18.4.3.3. eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
 - 18.4.3.4. zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji paliwa gazowego, a także w zakresie rozbudowy systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi systemami gazowymi,
 - 18.4.3.5. współpracę z innymi operatorami systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
 - 18.4.3.6. zarządzanie przepływami paliwa gazowego oraz utrzymanie parametrów jakościowych tego paliwa w systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi,
 - 18.4.3.7. świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
 - 18.4.3.8. bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami w systemie gazowym oraz prowadzenie z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliwa gazowego dostarczanego i pobranego z systemu,
 - 18.4.3.9. dostarczanie użytkownikom systemu dystrybucyjnego i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usługi dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,
 - 18.4.3.10. realizację ograniczeń w dostarczaniu paliwa gazowego,
 - 18.4.3.11. utrzymywanie odpowiedniego stopnia nawonienia paliwa gazowego znajdującego się w systemie dystrybucyjnym OSD zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne.
- 18.4.4. OSD ma prawo w szczególności do:
- 18.4.4.1. pobierania opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w taryfie, umowie dystrybucyjnej i niniejszej IRiESD,
 - 18.4.4.2. odmowy świadczenia usług dystrybucji w określonych przypadkach,
 - 18.4.4.3. wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,
 - 18.4.4.4. aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur opisanych w pkt. 5.3.

- 18.4.4.5. realizowania innych praw określonych w ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, umowie dystrybucyjnej, taryfie i niniejszej IRiESD.
- 18.4.4.6. pobierania zabezpieczeń finansowych w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń wynikających z umowy dystrybucyjnej.

18.5. Prawa i obowiązki ZUD.

- 18.5.1. Prawa i obowiązki ZUD określa ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.
- 18.5.2. ZUD zawierający umowy sprzedaży lub umowy kompleksowe z odbiorcami, informuje odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani odbiorcy. a także podejmuje działania w celu wyegzekwowania realizacji tych obowiązków przez odbiorców ZUD.
- 18.5.3. ZUD ma prawo do korzystania z usług dystrybucji świadczonej na jego rzecz przez OSD na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, niniejszej IRiESD i umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełniania wymogów określonych w pkt. 19.2 i pkt. 19.4 oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 18.5.4. ZUD ma obowiązek:
 - 18.5.4.1. złożenia zabezpieczenia finansowego na zasadach określonych w umowie,
 - 18.5.4.2. dokonywania terminowych płatności z tytułu świadczonych usług dystrybucji, oraz innych płatności, do których ZUD jest zobowiązany na podstawie IRiESD, taryfy lub umowy,
 - 18.5.4.3. przekazywania paliwa gazowego do dystrybucji w fizycznych punktach wejścia (miejscach fizycznego dostarczenia) o jakości określonej w IRiESD oraz w ilościach określonych w PZD lub ZZZ,
 - 18.5.4.4. o ile zachodzi taka potrzeba, do posiadania statusu Zleceniodawcy Usługi Przesyłania (ZUP) i dysponowania zdolnościami w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego do systemu dystrybucyjnego, zgodnie z postanowieniami IRiESP, umożliwiającymi dostarczenie paliwa gazowego odbiorcom ZUD w ramach obszaru dystrybucyjnego,
 - 18.5.4.5. dysponowania możliwością odbioru lub sprzedaży paliwa gazowego,
 - 18.5.4.6. przekazywania do OSD danych teleadresowych odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł umowy kompleksowe lub umowy sprzedaży, a także bieżącego aktualizowania tych danych,
 - 18.5.4.7. niezwłocznego informowania OSD o wszelkich okolicznościach mających wpływ na realizację zobowiązań stron określonych umową,
 - 18.5.4.8. poinformować, w formie pisemnej, w terminie 7 (siedmiu) dni, o wszelkich zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt. 19.3.1.2.2 oraz warunków finansowych, o których mowa odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 18.5.5. ZUD jest zobowiązany do:

- 18.5.5.1. ustanowienia zabezpieczenia finansowego w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń OSD wynikających z umowy dystrybucyjnej,
- 18.5.5.2. odbierania z systemu dystrybucyjnego w punktach wyjścia, w ramach poszczególnych obszarów i stref dystrybucyjnych, paliwa gazowego o jakości określonej w IRiESD oraz w ilościach określonych w PZD lub ZZZ,
- 18.5.5.3. poinformowania odbiorców o postanowieniach IRiESD, do stosowania których są uprawnieni lub zobowiązani odbiorcy, w przypadku ZUD zawierających umowy kompleksowe z odbiorcami,
- 18.5.5.4. przekazywania, na żądanie OSD, informacji niezbędnych dla realizacji umowy, w szczególności informacji niezbędnych dla rozpatrzenia złożonego przez ZUD PZD, a także realizacji oraz zakończenia realizacji PZD,
- 18.5.5.5. współdziałania w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie odbiorców o nadanym przez OSD numerze identyfikacyjnym punktu wyjścia, indywidualnym numerze układu pomiarowego lub numerze urządzenia pomiarowego, zainstalowanego w punkcie wyjścia; informacje takie powinny być umieszczone w dokumentach stanowiących podstawę płatności odbiorcy,
- 18.5.5.6. zapewnienia możliwości całodobowego kontaktu ZUD z jego odbiorcami przyłączonymi bezpośrednio do systemu dystrybucyjnego, na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację usługi dystrybucji,
- 18.5.5.7. informowania OSD, do 30.09 (trzydziestego września) każdego roku o zakresie prac planowanych przez odbiorców ZUD w kolejnym roku kalendarzowym w punktach wyjścia, w których moc umowna lub sumaryczna moc umowna wynosi co najmniej 417 (czteryście siedemnaście) m³/h [4.575 (cztery tysiące pięćset siedemdziesiąt pięć) kWh/h] dla gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, o ile prace takie mogą wpłynąć na warunki odbioru paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego paliwa gazowego,
- 18.5.5.8. przekazywania informacji niezbędnych do opracowania przez OSD planów wprowadzania ograniczeń zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w tym informowania OSD o odbiorcach ZUD podlegających ograniczeniom oraz posiadających status odbiorców chronionych,
- 18.5.5.9. współdziałania w ramach procedury sprzedaży rezerwowej poprzez informowanie OSD o konieczności zaprzestania sprzedaży paliw gazowych swoim odbiorcom końcowym oraz o przewidzianej dacie zaprzestania tej sprzedaży, co najmniej 7 (siedem) dni przed tą datą,
- 18.5.5.10. nieujawniania podmiotom nieuprawnionym danych umożliwiających dostęp do systemów informatycznych udostępnianych ZUD przez OSD na potrzeby realizacji umowy oraz ponoszenia całkowitej odpowiedzialności za wszystkie konsekwencje oraz szkody wynikłe z niewłaściwego korzystania przez ZUD z tych systemów, w tym w szczególności za wszystkie konsekwencje lub szkody powstałe na skutek działań osób trzecich, które w jakikolwiek sposób weszły w posiadanie danych umożliwiających dostęp do tych systemów z przyczyn leżących po stronie ZUD,
- 18.5.5.11. do współdziałania z OSD w ramach opracowania planu ograniczeń, w tym do przekazywania OSD informacji oraz danych niezbędnych do opracowania takiego planu.

18.5.6. ZUD jest odpowiedzialny za:

- 18.5.6.1. dostarczanie do systemu dystrybucyjnego i pobór z niego paliwa gazowego oraz za utrzymanie równowagi pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonymi przez niego w punktach wejścia i pobieranymi przez niego w punktach wyjścia wchodzących w skład obszaru dystrybucyjnego,
- 18.5.6.2. dostarczanie do punktów wejścia paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe, określone w IRiESD oraz techniczne (ciśnienie) określone przez OSD,
- 18.5.6.3. składanie PZD lub ZZZ na zasadach określonych w umowie i IRiESD,
- 18.5.6.4. zamieszczenie w umowach kompleksowych lub umowach sprzedaży paliwa gazowego zawieranych przez ZUD z odbiorcami, postanowień umożliwiających OSD świadczenie usług dystrybucji do odbiorców ZUD, a w szczególności wymogów OSD dotyczących warunków dostarczania i odbioru paliwa gazowego w punktach wyjścia zlokalizowanych u odbiorców ZUD oraz postanowień umożliwiających OSD prowadzenie procedury sprzedaży rezerwowej.

18.6. Siła wyższa.

- 18.6.1. Strony nie ponoszą odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków, o ile wynika to z okoliczności siły wyższej.
- 18.6.2. Przez siłę wyższą rozumie się niezależne od woli stron, nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym i zewnętrznym, na którego wystąpienie i trwanie Strona nie ma wpływu oraz któremu to zdarzeniu, lub jego skutkom, nie była w stanie zapobiec pomimo dołożenia należytej staranności, gdzie konieczne jest spełnienie co najmniej jednego z trzech poniższych warunków:
 - 18.6.2.1. zdarzenie musi mieć podłoże o charakterze naturalnym, wynikać z działania sił przyrody;
 - 18.6.2.2. zdarzenie ma charakter militarny;
 - 18.6.2.3. zdarzenie ma charakter działania władzy publicznej.
- 18.6.3. Do siły wyższej zalicza się, katastrofalne zjawiska wywołane działaniem sił natury w postaci klęsk żywiołowych np. powódzie, wichury, huragany, trzęsienia ziemi, pożary; strajki, rządowe zakazy importu i eksportu, wojny, zamieszki i pozostałe przyczyny znajdujące się poza kontrolą Stron. Jako siłę wyższą traktuje się także niespodziewane akty władzy publicznej (rządowej lub samorządowej) oraz zjawiska społeczne lub polityczne o wielkiej skali.
- 18.6.4. Strona, która stwierdzi wystąpienie siły wyższej, ma obowiązek niezwłocznie poinformować o tym drugą Stronę przedstawiając odpowiednie dowody potwierdzające jej wystąpienie.
 - 18.6.4.1. Zawiadomienie o wystąpieniu siły wyższej musi zawierać opis okoliczności zdarzenia oraz, jeżeli to możliwe, ocenę jego wpływu na wykonanie zobowiązań, w tym na przewidziane terminy oraz wskazać przypuszczalny czas jej trwania, a także zawiadomić drugą Stronę o zakończeniu czasu jej trwania
- 18.6.5. Strona dotknięta działaniem siły wyższej podejmie wszelkie konieczne czynności zmierzające do ograniczenia skutków siły wyższej w zakresie wykonania swoich zobowiązań.

- 18.6.6. Niezwłocznie po ustaniu siły wyższej, każda ze stron, bez dodatkowego wezwania, przystąpi do wykonania swych zobowiązań, których realizacja została uprzednio zawieszona wskutek zaistnienia siły wyższej.
- 18.6.7. Niezwłocznie po przystąpieniu do wykonywania zobowiązań po ustaniu siły wyższej, strona zobowiązana jest zawiadomić o tym fakcie drugą stronę.

19. Warunki świadczenia usług dystrybucji

19.1. Zakres usług świadczonych przez OSD.

- 19.1.1. Podstawowymi usługami świadczonymi przez OSD są usługi dystrybucji paliwa gazowego od wybranego przez ZUD punktu lub punktów wejścia do wybranego przez niego punktu lub punktów wyjścia, w oparciu o umowę dystrybucyjną zawartą pomiędzy OSD i ZUD.
- 19.1.2. W przypadku złożenia przez ZUD wniosku o świadczenie usług dystrybucji od punktu wejścia, niewymienionego w katalogu punktów systemu dystrybucyjnego, udostępnionego na stronie internetowej OSD lub do nieistniejącego punktu wyjścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usług dystrybucji wymaga przebudowy tego punktu.
- 19.1.3. OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi dystrybucji paliwa gazowego. Podstawowym okresem świadczenia usług dystrybucji jest rok gazowy. Umowa dystrybucyjna zawierana jest na czas nieokreślony, przy czym w ramach zawartej umowy dystrybucji ZUD składa:
- 19.1.3.1. PZD długoterminowe – na okres roku gazowego lub okres dłuższy niż rok gazowy; PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,
- 19.1.3.2. PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż rok gazowy, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających moc umowną powyżej 110 kWh/h.
- 19.1.4. Do świadczenia usług dystrybucji konieczne jest zawarcie umowy dystrybucyjnej i złożenie PZD.
- 19.1.5. OSD świadczy usługi ciągłe, w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji awaryjnej oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych oraz modernizacyjnych.
- 19.1.6. Usługi dystrybucji paliwa gazowego na okresy jednodniowe świadczone są na podstawie umowy dystrybucyjnej i PZD.
- 19.1.7. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi dystrybucji dzielą się na:
- 19.1.7.1. usługi ciągłe – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji awaryjnych oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych oraz modernizacyjnych,
- 19.1.7.2. usługi przerywane – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji

określonych w umowie, w których OSD może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usługi.

19.2. Świadczenie usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej.

- 19.2.1. OSD oferuje usługę wirtualnej dystrybucji zwrotnej w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia paliwa gazowego. OSD publikuje na swojej stronie internetowej punkty, w których możliwe jest świadczenie usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej.
- 19.2.2. OSD nalicza opłaty dla ZUD za świadczenie usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej zgodnie z obowiązującą Taryfą.
- 19.2.3. W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego zaalokowane, są większe od ilości paliwa gazowego zaalokowanego, różnica pomiędzy tymi wartościami stanowi dobową ilość usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej.

19.3. Warunki wymagane przy zawarciu umowy dystrybucyjnej.

- 19.3.1. Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej powinien:
 - 19.3.1.1. dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej, wraz ze wszystkimi załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym punkcie,
 - 19.3.1.2. przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia w formie oryginału lub kopii poświadczonych za zgodność:
 - 19.3.1.2.1. dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności, w tym w szczególności zaświadczenie o wpisie w CEIDG lub aktualny odpis z KRS, albo inny dokument potwierdzający zdolność prawną podmiotu,
 - 19.3.1.2.2. pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 19.3.1.2.1,
 - 19.3.1.2.3. dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw UE, o ile informacja ta nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w pkt. 19.3.1.2.1,
 - 19.3.1.2.4. podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej – dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacyjny REGON, o ile informacja ta nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w pkt. 19.3.1.2.1,
 - 19.3.1.2.5. podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej – odpis koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej ustawą Prawo energetyczne.
- 19.3.2. Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt. 19.3.1.2 przedkłada dowód osobisty lub paszport.

19.4. Warunki techniczne.

Wersja 3.0	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona 76
------------	--	-------------

- 19.4.1. OSD świadczy usługi dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD punktami wyjścia i punktami wejścia wymienionymi w wykazie punktów wejścia, wchodzącymi w skład jednej strefy dystrybucyjnej, publikowanym przez OSD na stronie internetowej, dla których istnieją techniczne warunki transportu paliwa gazowego.
- 19.4.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD.
- 19.4.3. Przez techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
- 19.4.3.1. istnienie połączeń gazociągowych w ramach systemu dystrybucyjnego OSD pozwalających na dystrybucję paliwa gazowego do wskazanych przez ZUD punktów wyjścia,
 - 19.4.3.2. istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczenie usług dystrybucji,
 - 19.4.3.3. parametry jakościowe paliwa gazowego, o którego dystrybucję występuje wnioskodawca, muszą spełnić kryteria określone w pkt. 12.1, pkt. 12.1.1.4 i pkt. 12.1.1.4,
 - 19.4.3.4. istnienie wolnych przepustowości w ramach systemu dystrybucyjnego, których wykorzystanie w celu świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego na rzecz ZUD nie pogorszy warunków dystrybucji paliwa gazowego ZUD, którego PZD zostało przyjęte do realizacji,
 - 19.4.3.5. ciśnienie dostarczonego do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego w punkcie wejścia musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych przez OSD dla tego punktu wejścia, a w przypadku punktów wejścia (miejsc fizycznego dostarczania paliwa gazowego) na połączeniu z OSP, OSDW lub OSW w zakresie ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSW;
 - 19.4.3.5.1. w przypadku braku wolnych przepustowości, o których mowa w pkt. 19.4.3.4 i braku technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług dystrybucji,
 - 19.4.3.6. ZUD uzyskał prawo do korzystania ze zdolności w punktach wyjścia z systemu współpracującego do systemu dystrybucyjnego OSD,
 - 19.4.3.7. ZUD jest w stanie dostarczyć paliwo gazowe do strefy dystrybucyjnej.
- 19.4.4. W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne systemu dystrybucyjnego lub systemu operatora współpracującego, świadczenie przez OSD usług dystrybucji do danego punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw paliwa gazowego do konkretnego punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego lub punktu wejścia do systemu operatora współpracującego, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów gazu do takich ilości, które nie spowodują zakłóceń w ciągłości dostaw paliwa gazowego do tego punktu oraz innych odbiorców. W przypadku niedostosowania się ZUD do ograniczeń wskazanych przez OSD, ZUD ponosi odpowiedzialność za wszelkie konsekwencje ewentualnych zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do tego punktu lub do innych odbiorców spowodowanych niedostosowaniem się do ograniczeń wskazanych przez OSD, pod warunkiem wcześniejszego powiadomienia ZUD o uwarunkowaniach technicznych systemu dystrybucyjnego.

19.5. Warunki finansowe.

- 19.5.1. OSD ma prawo pobierać zabezpieczenia finansowe w wysokości i formie określonej w umowie dystrybucyjnej na zabezpieczenie roszczeń OSD wynikających z umowy dystrybucyjnej.
- 19.5.2. W celu zabezpieczenia roszczeń finansowych OSD z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji, ZUD, zobowiązany jest do złożenia zabezpieczenia finansowego należytego wykonania Umowy. W tym celu ZUD, z zastrzeżeniem pkt. 19.5.6 przedłoży OSD zabezpieczenie wykonania umowy w jednej z form wskazanych w pkt.19.5.3 oraz w wysokości i terminie wskazanym w pkt. 19.5.5.
- 19.5.3. Zabezpieczenie może zostać przedłożone w następujących formach:
- 19.5.3.1. depozyt kwoty pieniężnej wpłacony na rachunek bankowy wskazany przez OSD,
- 19.5.3.2. nieodwołalna i bezwarunkowa gwarancja bankowa lub ubezpieczeniowa płatna na pierwsze żądanie OSD.
- 19.5.4. OSD może w uzasadnionych przypadkach, na wniosek ZUD, wyrazić zgodę na zastosowanie innych, niż określone w pkt. 19.5.3, form zabezpieczenia finansowego, tj. weksła własnego i oświadczenia w formie aktu notarialnego o poddaniu się egzekucji, obejmującego obowiązek zapłaty sumy pieniężnej do wysokości w nim określonej w trybie art. 777 kpc, zgodnie ze wzorami publikowanymi na stronie internetowej OSD, jeżeli ZUD spełnia łącznie następujące warunki:
- 19.5.4.1. OSD świadczy na rzecz ZUD lub podmiotu dominującego wobec ZUD usługi dystrybucji przez okres co najmniej 3 (trzech) lat, oraz
- 19.5.4.2. w okresie ostatnich 3 (trzech) lat nie wystąpiło zadłużenie w spłacie należności za świadczone przez OSD usługi przekraczające 14 (czternaście) dni od daty wymagalności oraz którego wartość jednocześnie przekraczała 5% (pięć procent) obowiązującego poziomu zabezpieczenia ustalonego zgodnie z pkt. 19.5.5, oraz
- 19.5.4.3. ZUD nie figuruje jako dłużnik w bazach danych o dłużnikach biur informacji gospodarczej, działających na podstawie ustawy BIG, oraz
- 19.5.4.4. ZUD nie figuruje w rejestrze dłużników niewypłacalnych, prowadzonym na podstawie ustawy KRS ani w Krajowym Rejestrze Zadłużonych prowadzonym na podstawie ustawy KRZ oraz
- 19.5.4.5. ZUD przedłoży dokumenty potwierdzające dobrą sytuację finansową, w tym w szczególności:
- 19.5.4.5.1. aktualne zaświadczenia właściwego Naczelnika Urzędu Skarbowego oraz właściwego oddziału Zakładu Ubezpieczeń Społecznych potwierdzające odpowiednio, że ZUD nie zalega z opłacaniem podatków, opłat oraz składek na ubezpieczenie zdrowotne i społeczne wystawione nie wcześniej niż 3 (trzy) miesiące przed datą złożenia u OSD – w terminie 10 (dziesięciu) dni po zakończeniu każdego kwartału;
- 19.5.4.5.2. roczne sprawozdanie finansowe za ostatni rok obrotowy wraz z opinią biegłego rewidenta – w terminie 10 (dziesięciu) dni po zatwierdzeniu sprawozdania przez organ zatwierdzający;
- 19.5.4.5.3. kwartalne sprawozdanie finansowe F01 – w terminie 25 (dwudziestu pięciu) dni po zakończeniu każdego kwartału.

- 19.5.5. Zabezpieczenie przedkładane jest przez ZUD najpóźniej 5 (pięć) dni kalendarzowych przed terminem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji wskazanym w PZD, z zastrzeżeniem pkt. 19.5.6, i kwocie odpowiadającej:
- 19.5.5.1. 2 (dwu) krotności miesięcznej wartości łącznych zobowiązań ZUD wobec OSD z tytułu świadczonych usług dystrybucji, która ustalana jest w oparciu o moc umowną i największą miesięczną ilość paliwa gazowego podanego w złożonych PZD, oraz w oparciu o obowiązujące stawki opłaty stałej i zmiennej z tytułu świadczonych usług dystrybucji - w przypadku PZD, których łączne okresy realizacji są dłuższe niż 30 (trzydzieści) dni kalendarzowych, lub
- 19.5.5.2. łącznej wartości zobowiązań ZUD wobec OSD z tytułu świadczonych usług dystrybucji, która ustalona jest w oparciu o zadeklarowane łączne maksymalne moce umowne i liczbę dni (nie więcej niż 30 dni), w których świadczone będą usługi dystrybucji oraz zadeklarowane ilości paliwa gazowego, oraz w oparciu o obowiązujące stawki opłaty stałej i zmiennej z tytułu świadczonych usług dystrybucji - w przypadku PZD, których łączne okresy realizacji są krótsze niż 30 (trzydzieści) dni, w tym w przypadku PZD złożonych na okresy jednodniowe.
- 19.5.6. OSD, w każdym kwartale świadczenia usług dystrybucji, dokonuje weryfikacji wymaganego poziomu zabezpieczeń oraz pisemnie informuje ZUD o wyniku tej weryfikacji. W przypadku gdy weryfikacja, wykaże, iż łączna wysokość zobowiązań ZUD wobec OSD, ustalona zgodnie z pkt. 19.5.5 uzasadnia zmianę wysokości zabezpieczenia o co najmniej 10% (dziesięć procent) stosunku do dotychczas wniesionego przez ZUD, zarówno OSD jak i ZUD, zobowiązany jest odpowiednio do zwiększenia lub zmniejszenia wartości zabezpieczenia w trakcie obowiązywania umowy. Wysokość zabezpieczenia jest dostosowywana w terminie 14 (czternastu) dni kalendarzowych od daty doręczenia pisemnego wezwania przez daną stronę.
- 19.5.7. W przypadku wystąpienia przesłanek do zmniejszenia zabezpieczenia, OSD zwraca w odpowiedniej części zabezpieczenie finansowe wniesione w pieniądzu lub zwalnia częściowo zabezpieczenie przedłożone w innej formie, w terminie nie dłuższym niż 14 (czternaście) dni roboczych od dnia utraty wymaganych warunków. Zwolnienie zabezpieczenia przedłożonego w innej formie niż depozyt pieniężny, zostaje zwrócone ZUD po przedłożeniu odpowiedniego nowego zabezpieczenia finansowego, lub w przypadku przedłożenia przez ZUD stosownego aneksu do ustanowionego wcześniej zabezpieczenia.
- 19.5.8. W przypadku, gdy ZUD opóźnił się z zapłatą należności za świadczone przez OSD usługi o więcej niż 14 (czternaście) dni od daty ich wymagalności oraz wartość ww. należności przekracza jednocześnie 5% (pięć procent) ustalonego zgodnie z pkt. 19.5.5 zabezpieczenia wysokość zabezpieczenia finansowego, ustalona zgodnie z pkt. 19.5.5, ulega zwiększeniu o 25% (dwadzieścia pięć procent) wartości określonej zgodnie z pkt. 19.5.5, w każdym przypadku wystąpienia opóźnienia płatności, przy czym maksymalna wysokość zabezpieczenia finansowego nie może przekroczyć 200% (dwustu procent) wartości określonej zgodnie z pkt. 19.5.5.
- 19.5.9. Termin ważności zabezpieczenia finansowego powinien obejmować cały okres, na który zostały złożone PZD. W przypadku PZD o okresie przekraczającym okres roku gazowego, określony w IRiESD - ZUD może dokonywać zabezpieczenia na okres nie krótszy niż okres roku gazowego, przy czym w takim wypadku ZUD jest zobowiązany

do jego odnowienia najpóźniej na 14 (czternaście) dni roboczych przed upływem jego ważności.

19.5.10. Pod warunkiem uprzedniego uregulowania przez ZUD wszelkich należności wobec OSD z tytułu umowy, OSD w terminie 14 (czternastu) dni kalendarzowych od rozwiązania umowy, zwraca ZUD zabezpieczenie finansowe

19.5.10.1. wniesionego w formie depozytu pieniężnego na rachunek bankowy ZUD wraz z odsetkami wynikającymi z umowy rachunku bankowego, na którym depozyt był przechowywany, pomniejszone o koszty prowadzenia rachunku bankowego oraz prowizji bankowej za przelew na wskazany rachunek bankowy ZUD;

19.5.10.2. wniesione w innej formie niż depozyt pieniężny, przedstawicielowi ZUD za pisemnym pokwitowaniem.

19.5.11. W przypadku gdy ZUD nie odbierze wezwań wystosowywanych przez OSD na podstawie postanowień IRiESD, pomimo ich prawidłowego wysłania przez OSD na adres ZUD wskazany w umowie, na potrzeby stosowania IRiESD wezwania traktuje się jako skutecznie doręczone. Za datę skutecznego doręczenia uznaje się termin upływający 14 dnia po dniu pierwszej awizacji.

19.6. Terminy składania wniosków o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

19.6.1. Wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 30 (trzydziestu) dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt. 19.6.2.

19.6.2. W przypadku uzupełnienia wniosku z powodów niespełnienia wymogów formalnych za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej przepisami IRiESD.

19.7. Złożenie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

19.7.1. Wnioskodawca składa do OSD wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza „Wniosek o świadczenie usługi dystrybucji siecią OSD”. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSD.

19.7.2. Do wniosku należy dołączyć dokumenty określone w pkt. 19.3.1.2

19.7.3. Wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki do niego powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

19.7.4. Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej, bez konieczności jednoczesnego złożenia pojedynczego zlecenia dystrybucji (PZD).

19.8. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

19.8.1. OSD rozpatruje wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem:

19.8.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

19.8.1.2. spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt. 19.2.

19.8.2. Wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu z zastrzeżeniem pkt. 19.8.4 i następujących.

- 19.8.3. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej obejmuje weryfikację formalną wniosku i załączonych do niego dokumentów pod kątem:
- 19.8.3.1. zgodności danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej w wymogami IRiESD,
 - 19.8.3.2. załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 19.8.4. Jeżeli wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 (siedmiu) dni roboczych od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 (siedmiu) dni od doręczenia wezwania.
- 19.8.5. Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie wymienionym w pkt. 19.8.4, wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 19.8.6. W ciągu 30 (trzydziestu) dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia umowy dystrybucyjnej.
- 19.8.7. Wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony jeżeli nie spełnia warunków zawarcia umowy dystrybucyjnej, o których mowa w pkt. 19.2.
- 19.8.8. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, OSD w terminie nie później niż 3 (trzy) dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca umowy, udostępnionego na stronie internetowej OSD.
- 19.8.9. Wnioskodawca w terminie 14 (czternastu) dni roboczych licząc od dnia doręczenia parafowanej umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną umowę dystrybucyjną.
- 19.8.10. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną umowę dystrybucyjną w terminie 7 (siedmiu) dni roboczych od dnia doręczenia umowy podpisanej przez wnioskodawcę.
- 19.8.11. Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej umowy o świadczenie usług dystrybucji w terminie określonym w pkt. 19.8.9, uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.
- 19.8.12. Podpisanie umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków i wszystkich postanowień IRiESD.
- 19.8.13. Po zawarciu umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę i OSD, wnioskodawca uzyskuje status ZUD.

19.9. Przypadki odmowy zawarcia umowy dystrybucyjnej.

- 19.9.1. OSD może odmówić zawarcia umowy dystrybucyjnej w każdym z następujących przypadków:
- 19.9.1.1. nie są spełnione warunki formalno-prawne, o których mowa w pkt. 19.2,
 - 19.9.1.2. nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 19.4,
 - 19.9.1.3. nie są spełnione warunki finansowe, o których mowa w pkt. 19.5,
 - 19.9.1.4. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz wnioskodawcy może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwić wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska.

20. Zgłaszanie umów dystrybucji do realizacji

20.1. Ogólne warunki zgłaszania umów do realizacji.

- 20.1.1. ZUD składa PZD nie wcześniej niż na 1 (jeden) rok i nie później niż na 14 (czternaście) dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt. 20.3.13. W przypadku zlecenia świadczenia usługi dystrybucji na okres doby gazowej lub jej wielokrotności ZUD składa do OSD PZD nie później niż na 7 (siedem) dni przed wnioskowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji. OSD pozostawia bez rozpatrzenia PZD złożone w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniach poprzedzających.
- 20.1.2. Zlecając usługę dystrybucji, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania, obejmujące wiele PZD.
- 20.1.3. W PZD ZUD wskazuje strefę dystrybucyjną z wybranym punktem wejścia, do którego dostarczone zostanie paliwo gazowe oraz punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD.
- 20.1.4. ZUD składa do OSD PZD z wykorzystaniem obowiązującego formularza. Formularz udostępniony jest na stronie internetowej OSD.
- 20.1.5. W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia do strefy dystrybucyjnej, w szczególności że uzyskał prawo do korzystania ze zdolności na punktach wyjścia z systemu współpracującego zasilającego daną strefę.
- 20.1.6. W stosownym przypadku, gdy ZUD dostarcza paliwo gazowe za pośrednictwem systemu przesyłowego oświadcza, że zgodnie z IRiESP posiada status ZUP.
- 20.1.7. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia. Dokumentem potwierdzającym powyższe jest w szczególności wyciąg z umowy dostawy, umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usług przesyłania oraz inny dokument, z treści którego wynika zapewnienie, że ZUD uzyskał prawo

do korzystania ze zdolności w punktach wyjścia z systemu współpracującego zasilającego daną strefę. Zakres danych wymaganych przez OSD w wyciągu zostanie wskazany w żądaniu.

- 20.1.8. Dla punktów wyjścia ze stref dystrybucyjnych zasilanych z punktów wejścia wskazanych w pkt. 6.1.3.1, ZUD składając po raz pierwszy PZD zobowiązany jest dostarczyć dokumenty, z których wynikać będzie możliwość dostarczania paliwa gazowego do krajowego systemu gazowego, także w sytuacjach wskazanych w ustawie o zapasach, w szczególności dokument potwierdzający pozytywną weryfikację OSP lub OSDW, technicznych możliwości dostarczania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego do krajowego systemu gazowego. Zakres danych wymaganych przez OSD zostanie wskazany w wezwaniu przesłanym po otrzymaniu PZD niezawierającego takich informacji. ZUD zobowiązany jest dostarczyć ww. dokumenty także w przypadku każdorazowej zmiany stanu faktycznego. OSD jest uprawniony do żądania ww. dokumentów między innymi w przypadku, gdy do końca okresu na jaki wystawione zostały ww. dokumenty pozostało mniej niż 30 dni. W przypadku gdy dostarczone dokumenty są ważne przez czas krótszy niż okres PZD, PZD przyjęte zostaje do realizacji na okres ważności tych dokumentów.
- 20.1.9. Wyciągi z dokumentów, o których mowa powyżej, powinny zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.

20.2. Kwalifikacja PZD

20.2.1. Ze względu na termin realizacji usług dystrybucji, rozróżnia się:

20.2.1.1. PZD długoterminowe,

20.2.1.2. PZD krótkoterminowe.

20.2.2. Rozróżnia się następujące typy PZD:

20.2.2.1. PZD typu D (PZDD),

20.2.2.2. PZD typu P (PZDP),

20.2.2.3. PZD typu R (PZDR),

20.2.2.4. PZD typu S (PZDS),

20.2.2.5. PZD typu W (PZDW),

20.2.2.6. PZD typu Z (PZDZ).

20.2.3. PZDR stosuje się do punktów wyjścia rozliczanych na podstawie zamówionej mocy umownej i ilości dostarczonego paliwa gazowego (punkty WR). W PZDR określa się w szczególności moc umowną i ilości paliwa gazowego w punkcie wyjścia. Dla danego punktu wyjścia WR może zostać złożone jedno lub więcej PZDR. W takim przypadku rozliczenie usług dystrybucji określone jest na podstawie alokacji na poszczególne PZDR.

20.2.4. PZDS stosuje się do punktów wyjścia rozliczanych na podstawie ilości pobranego paliwa gazowego (punkty WS). W PZDS określa się w szczególności ilości paliwa gazowego pobierane w punkcie wyjścia. Dla danego punktu wyjścia WS może być złożone tylko jedno zlecenie PZDS.

- 20.2.5. Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego punktu wyjścia w oparciu o moc umowną oraz ciśnienie paliwa gazowego.
- 20.2.6. Zlecenie dotyczące punktu wyjścia, w którym ciśnienie paliwa gazowego jest nie wyższe niż 0,5 MPa kwalifikowane jest zgodnie z poniższymi zasadami:
- 20.2.6.1. dla mocy umownej dla punktu wyjścia, dla którego rozliczana jest usługa dystrybucji większej niż 110 kWh/h – PZDR;
- 20.2.6.2. dla mocy umownej dla punktu wyjścia, dla którego rozliczana jest usługa dystrybucji mniejszej lub równej 110 kWh/h – PZDS.
- 20.2.7. Zlecenie dotyczące punktu wyjścia, w którym ciśnienie paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa kwalifikowane jest do PZDR.
- 20.2.8. PZDP stosuje się w przypadku korzystania z usługi dystrybucji na zasadach przerywanych w ramach PZD dla punktu wyjścia typu WR.
- 20.2.9. PZDD, jako szczególny przypadek PZDR, dla nowego lub modernizowanego punktu wyjścia może być rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w taryfie i powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok. Dla modernizowanego punktu wyjścia okres rozruchu technologicznego stosuje się wyłącznie w przypadku, gdy modernizacja tego punktu wyjścia realizowana jest na podstawie nowych lub zmienionych warunków przyłączenia wydanych przez OSD, dotyczących zmiany mocy przyłączeniowej dla tego punktu wyjścia.
- 20.2.10. PZDW składane jest w przypadku realizacji zlecenia dystrybucji do pojedynczego punktu wyjścia WS, w którym zainstalowany został przedpłatowy układ pomiarowy.
- 20.2.10.1. W celu świadczenia usług dystrybucji do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy ZUD przekazuje do OSD PZDW zawierające informacje o ilości paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy. ZUD przekazuje pierwsze PZDW, w terminie:
- 20.2.10.1.1. 14 (czternaście) dni kalendarzowych przed planowaną datą uruchomienia dostawy albo
- 20.2.10.1.2. 5 (pięć) dni od dnia przekazania ZUD przez OSD wniosku odbiorcy w trybie określonym w pkt. 27.7.2.1, jeżeli ZUD potwierdzi, że odbiorca spełnia kryteria pozwalające na zakwalifikowanie go jako odbiorcę wrażliwego. W takim przypadku PZDW obowiązuje od dnia montażu przedpłatowego układu pomiarowego.
- 20.2.10.2. OSD przelicza określoną w PZDW 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 ten układ, przed wskazanym przez ZUD w PZDW dniem uiszczenia przez odbiorcę końcowego opłaty z tytułu dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia. Ciepło spalania jest też wykorzystywane na potrzeby prowadzenia rozliczeń z ZUD z tytułu świadczenia usług dystrybucji do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy.
- 20.2.10.3. Zakończenie realizacji PZDW do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowy następuje w sytuacji, gdy dostarczono do punktu wyjścia objętość

paliwa gazowego ustaloną zgodnie z pkt. 20.2.10.2, a ZUD nie złożył nowego PZDW informującego o kolejnych ilościach paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do tego punktu wyjścia.

20.2.11. PZDZ składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy.

20.3. Rozpatrywanie PZD

20.3.1. OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

20.3.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

20.3.1.2. spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 19.4 i pkt. 19.5.1.

20.3.2. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

20.3.2.1. weryfikacja formalna,

20.3.2.2. weryfikacja merytoryczna.

20.3.3. Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).

20.3.4. Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż w ciągu 7 (siedmiu) dni roboczych od daty otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 (siedmiu) dni roboczych od doręczenia wezwania.

20.3.5. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 20.3.4, PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.

20.3.6. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 19.4, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.

20.3.7. PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu 14 (czternastu) dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług dystrybucji. W przypadku przyjęcia PZD, OSD informuje ZUD o obowiązku składania nominacji dla punktów objętych PZD danego ZUD.

20.3.8. PZD może zostać odrzucony, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 19.4 i pkt. 19.5. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 19.3.1.2 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.

20.3.9. Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie na zasadach ogólnych.

20.3.10. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 5 (pięć) dni roboczych przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD.

- 20.3.11. PZD obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD, nie wcześniej jednak niż w momencie montażu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 20.3.12. PZD obowiązuje do momentu zakończenia dostarczania paliwa gazowego na podstawie tego PZD, nie później jednak niż w momencie demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego. PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, zgodnie z pkt. 20.8.
- 20.3.13. OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi dystrybucji do nowo przyłączonego punktu wyjścia
- 20.3.13.1. niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 14 (czternastu) dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, przy czym data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji na podstawie PZD, chyba że gazomierz został zamontowany przed dniem faktycznego rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego – w takim przypadku data faktycznego rozpoczęcia dostaw paliwa gazowego będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji na podstawie PZD;
- 20.3.13.2. w przypadku gdy z przyczyn niezależnych od OSD uruchomienie usługi dystrybucji w terminie określonym w pkt. 20.3.13.1 okaże się niemożliwe, w tym w szczególności w przypadku braku gotowości instalacji wewnętrznej odbiorcy do napełnienia paliwem gazowym, OSD niezwłocznie informuje ZUD, wraz z określeniem przyczyny, o braku możliwości realizacji PZD wraz z określeniem przyczyny braku możliwości realizacji PZD;
- 20.3.13.3. w przypadku, o którym mowa w pkt. 20.3.13.2, ZUD składa kolejne PZD po usunięciu przez odbiorcę przyczyn uniemożliwiających uruchomienie usługi dystrybucji.

20.4. Przypadki odmowy świadczenia usług dystrybucji.

- 20.4.1. OSD może odmówić świadczenia usług dystrybucji w każdym z następujących przypadków:
- 20.4.1.1. nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 19.4 lub warunki finansowe, o których mowa w pkt. 19.5.1
- 20.4.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska,
- 20.4.1.3. w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczania paliwa gazowego do punktu wejścia,
- 20.4.1.4. w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością odbioru paliwa gazowego z punktu wyjścia,
- 20.4.1.5. w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczenia paliwa gazowego do LOD, o ile jest to prawnie możliwe.

20.5. Zasady zakończenia realizacji PZD.

20.5.1. Realizacja PZD ulega zakończeniu w następujących przypadkach:

- 20.5.1.1. z upływem ostatniego dnia terminu realizacji, wskazanego w PZD,
- 20.5.1.2. w drodze pisemnego porozumienia stron,
- 20.5.1.3. z dniem rozwiązania umowy,
- 20.5.1.4. z dniem zaprzestania realizacji umowy sprzedaży, na podstawie której ZUD przekazuje OSD paliwo gazowe w celu świadczenia usługi dystrybucji, lub z dniem wygaśnięcia takiej umowy sprzedaży, o ile OSD zostanie poinformowane o jej wygaśnięciu,
- 20.5.1.5. z upływem terminu wypowiedzenia PZD,
- 20.5.1.6. z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi przesyłania lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}) w zakresie niezbędnym do realizacji PZD.

20.5.2. ZUD może wypowiedzieć PZD w przypadku:

- 20.5.2.1. niewykonywania przez OSD usługi dystrybucji przez okres kolejnych 30 (trzydziestu) dni,
- 20.5.2.2. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości świadczenia usług dystrybucji na warunkach określonych w PZD, umowie, IRiESD oraz taryfie, przez okres dłuższy niż 30 (trzydzieści) kolejnych dni.

20.5.3. OSD może wypowiedzieć PZD w przypadku:

- 20.5.3.1. jeżeli ZUD przestał spełniać którykolwiek z warunków technicznych określonych w IRiESD lub warunków finansowych określonych w IRiESD lub umowie, w tym nie ustanowił lub nie podwyższył zabezpieczenia finansowego w terminach oraz na zasadach określonych w umowie,
- 20.5.3.2. gdy z przyczyn obciążających ZUD nie jest możliwe dokonywanie odczytów wskazań układów pomiarowych,
- 20.5.3.3. gdy OSD utraci tytuł prawny do świadczenia usług dystrybucji na określonej części systemu dystrybucyjnego stanowiącej własność innych podmiotów, co uniemożliwi dostarczenie paliwa gazowego do ZUD,
- 20.5.3.4. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości świadczenia usług dystrybucji na warunkach określonych w PZD, umowie, IRiESD oraz taryfie, przez okres dłuższy niż 30 (trzydzieści) kolejnych dni,
- 20.5.3.5. gdy ZUD korzystający z usługi dystrybucyjnej z LOD nie będzie dostarczał skroplonego gazu ziemnego do wskazanej instalacji regazyfikacji w ilości odpowiadającej zapotrzebowaniu ZUD lub będzie dostarczał do tej instalacji LNG niespełniający parametrów jakościowych określonych w IRiESD lub umowie – w przypadku, o którym mowa w pkt. 25.1.

20.5.4. PZD, w których jako punkty wejścia do obszaru dystrybucyjnego P wskazano punkty wejścia do systemu OSD, ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD

z OSP umowy o świadczenie usługi przesyłania lub brakiem przydziału zdolności (PZ).

20.5.5. Szczegółowe zasady zakończenia realizacji oraz wypowiedzenia PZD określa IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.

20.6. Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej mocy umownej w ramach PZD.

20.6.1. Zasady ustalania i zmiany mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w taryfie.

20.6.2. Zmiana określonej w PZD mocy umownej w punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD lub ZZZ.

20.6.3. Zamawiana moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.

20.7. Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z mocą umowną określoną w umowie kompleksowej zawartej pomiędzy ZUD i odbiorcą.

20.8. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia w ramach PZD.

20.8.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów.

20.8.2. W poleceniu, o którym mowa w pkt. 20.8.1 ZUD zobowiązany jest określić

20.8.2.1. punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,

20.8.2.2. termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 20.8.5,

20.8.2.3. rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).

20.8.3. Jeżeli wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia, zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych odbiorcy, ZUD jest zobowiązany do wskazania terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego do tego odbiorcy.

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

20.8.5. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego nie później niż 2 (dwa) dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.

20.8.6. OSD ma obowiązek wykonać polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego w terminie maksymalnie 5 (pięciu) dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.

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

określonym w pkt. 20.8.6 nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić o tym ZUD. W takiej sytuacji OSD może odstąpić od wykonania polecenia a ZUD składa kolejne polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego po podjęciu działań wzywających odbiorcę do realizacji obowiązków określonych w pkt. 16.1.3.

- 20.8.8. Polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego może zostać odwołane przez ZUD przed jego realizacją przez OSD w trybie określonym w umowie dystrybucyjnej, 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.
- 20.8.9. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 (trzech) dni roboczych, po otrzymaniu 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 (trzech) dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do niego paliw gazowych, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. OSD przekazuje niezwłocznie ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania paliwa gazowego.
- 20.8.10. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w taryfie.
- 20.8.11. 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.
- 20.8.12. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia usługa dystrybucji świadczona jest dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma zlecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego od jednego z ZUD, OSD niezwłocznie poinformuje pozostałych ZUD o fakcie otrzymania zlecenia wstrzymania.

21. Zasady składania zbiorczego zgłoszenia zapotrzebowania

- 21.1. **ZUD składa ZZZ na bieżący rok gazowy wraz ze złożeniem pierwszego PZD rozpoczynającego świadczenie usługi dystrybucji na rzecz danego ZUD.**
- 21.2. **ZZZ składane jest na formularzu obowiązującym w OSD, z zastrzeżeniem pkt. 15.1.**
- 21.3. **ZZZ obejmuje w szczególności:**
- 21.3.1. miesięczne ilości paliwa gazowego i moc umowną w punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,
- 21.3.2. miesięczne ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę punktów wyjścia typu WS.

- 21.4. W ZZZ określa się ilości paliwa gazowego w danym roku gazowym w podziale na miesiące. W ZZZ dla PZD krótkoterminowych określa się ilości paliwa gazowego dla miesięcy, w których świadczona będzie usługa dystrybucji.**
- 21.5. Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w ZZZ nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby godzin w danym miesiącu i obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wejścia lub wyjścia typu WR.**
- 21.6. ZZZ składane przez ZUD powinno uwzględniać wskazane przez OSD ograniczenia przepustowości systemu dystrybucyjnego, które mają wpływ na pracę systemu i realizację usług dystrybucji paliwa gazowego na skutek:**
- 21.6.1. planowanych prac przyłączeniowych, remontowych lub modernizacyjnych;
 - 21.6.2. ograniczenia mocy na wejściach z innych systemów;
 - 21.6.3. powstałej sytuacji awaryjnej, istnienia zagrożenia jej powstania lub w przypadku konieczności usunięcia jej skutków;
 - 21.6.4. ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub ciśnienia paliwa gazowego.
- 21.7. OSD w terminie 14 (czternastu) dni od daty otrzymania ZZZ przekaże ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ.**
- 21.8. W przypadku odrzucenia ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.**
- 21.9. ZZZ jest aktualizowane przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z umowy. OSD po dokonaniu aktualizacji ZZZ co najmniej do ostatniego dnia miesiąca, którego dotyczy rozliczenie usługi dystrybucyjnej, przekaże je do ZUD.**

22. Wstrzymanie i wznowienie dystrybucji paliwa gazowego

- 22.1. OSD może wstrzymać transport paliwa gazowego w przypadkach, gdy:**
- 22.1.1. w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzony zostanie nielegalny pobór paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia, polegający na odbieraniu paliwa gazowego bez zawarcia umowy dystrybucyjnej, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego, albo poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ pomiarowo-rozliczeniowy,
 - 22.1.2. wygasła umowa, na podstawie której realizowana była do odbiorcy końcowego sprzedaż rezerwowa i jednocześnie OSD nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy na rzecz danego odbiorcy końcowego,
 - 22.1.3. użytkownik systemu zalega z zapłatą za świadczone usługi co najmniej 30 (trzydzieści) dni po upływie terminu płatności.

- 22.2. OSD wstrzymuje transport paliwa gazowego, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u odbiorcy (w tym użytkownika systemu) stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska.**
- 22.3. W przypadku wstrzymania transportu paliwa gazowego:**
- 22.3.1. ZUD zobowiązany jest do wstrzymania transportu paliwa gazowego z systemu współpracującego,
- 22.3.2. odbiorca zobowiązany jest do wstrzymania odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.
- 22.4. OSD wznowi transport ilości paliwa gazowego bezzwłocznie po ustaniu przyczyn wstrzymania.**
- 22.5. W przypadku powstania zaległości odbiorcy ZUD wobec ZUD w zapłacie należności za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, ZUD ma prawo skierować do OSD polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego fizycznego punktu wyjścia, w którym odbiorca ZUD, u którego powstała zaległość, odbiera paliwo gazowe.**
- 22.6. OSD może wstrzymać dostawy paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia do odbiorcy na polecenie wszystkich ZUD. Polecenie takie może być wydane wyłącznie po spełnieniu przesłanek art. 6b ustawy Prawo energetyczne.**
- 22.7. W przypadku, gdy do odbiorcy paliwo gazowe jest dostarczane przez co najmniej 2 (dwa) ZUD, a jeden z nich złoży polecenie wstrzymania, OSD uruchomi procedurę wstrzymania polegającą na ograniczeniu możliwości dokonywania alokacji przez odbiorcę na ZUD wydający polecenie wstrzymania. Warunkiem wstrzymania dostaw do odbiorcy jest składanie przez ZUD zerowych nominacji do tego odbiorcy, w okresie którego dotyczy polecenie wstrzymania.**
- 22.8. Polecenia mogą dotyczyć tylko tych fizycznych punktów wyjścia, co do których istnieją techniczne możliwości dokonywania wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy ZUD.**
- 22.9. Polecenie wstrzymania dostaw paliwa gazowego ZUD składa do OSD po upływie 30 (trzydziestu) dni od terminu płatności zaległych należności. W poleceniu wstrzymania dostawy paliwa gazowego ZUD zobowiązany jest wskazać:**
- 22.9.1. fizyczny punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
- 22.9.2. datę i godzinę wykonania polecenia przez OSD, przy czym polecenie może zostać wykonane wyłącznie w dni robocze,
- 22.9.3. dane przedstawiciela ZUD upoważnionego do kontaktów z OSD w zakresie i terminie realizacji polecenia (imię, nazwisko, stanowisko, numer telefonu i adres e-mail), w tym do podjęcia wiążącej pisemnej decyzji w zakresie odwołania polecenia,
- 22.9.4. oryginał lub potwierdzoną za zgodność z oryginałem kopię faktury za świadczone usługi lub za pobrane paliwo gazowe wystawioną odbiorcy ZUD i określającą termin płatności oraz wezwanie odbiorcy paliwa gazowego przez ZUD do zapłaty zaległych

- należności z tytułu świadczonych usług lub za pobrane paliwo gazowe, wraz z dokumentem potwierdzającym doręczenie faktury oraz wezwania do odbiorcy ZUD,
- 22.9.5. oświadczenie ZUD potwierdzające, że odbiorca paliwa gazowego zwleka z zapłatą należności za świadczone usługi lub pobrane paliwo gazowe co najmniej przez okres 30 (trzydziestu) dni po upływie terminu płatności należności, oraz minął termin płatności należności określony w wezwaniu.
- 22.10. Kompletne polecenie powinno być przekazane do OSD, najpóźniej na 3 (trzy) dni robocze przed wskazaną w poleceniu datą wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.**
- 22.11. OSD jest zobowiązany niezwłocznie po otrzymaniu polecenia wznowienia od ZUD, wznowić dostarczanie paliwa gazowego do punktu wyjścia, w stosunku do którego ustala przyczyna wstrzymania dostarczania paliwa gazowego. Wznowienie dystrybucji paliwa gazowego do danego punktu wyjścia następuje poprzez przesłanie stosownego polecenia w formie pisemnej oraz złożenie stosownej nominacji zgodnie ze PZD. ZUD, wraz z poleceniem wznowienia, przesyła do OSD oświadczenie odbiorcy o gotowości instalacji odbiorcy do wznowienia dostarczania paliwa gazowego.**
- 22.12. Wstrzymanie dokonane na skutek polecenia ZUD, nie zwalnia go z ponoszenia opłat związanych z realizacją umowy dystrybucyjnej w danym punkcie, którego dotyczy polecenie.**
- 22.13. OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu nieprzetransportowania paliwa gazowego w przypadku wstrzymania dystrybucji paliwa gazowego.**

23. Procedura zmiany sprzedawcy

- 23.1. Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 (dwadzieścia jeden) dni od dnia złożenia powiadomienia o zmianie sprzedawcy, tj. PZDZ, przez odbiorcę lub upoważnionego przez niego sprzedawcę do OSD. Odbiorca lub upoważniony przez niego sprzedawca składa PZDZ z wykorzystaniem elektronicznej platformy wymiany danych udostępnionej przez OSD (Portal ZUD) lub z wykorzystaniem obowiązującego formularza w formie pisemnej na adres OSD podany w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca. Za datę wpływu PZDZ przyjmuje się datę jego skutecznego doręczenia do OSD.**
- 23.2. Proces zmiany sprzedawcy inicjuje odbiorca. Dokonuje on wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim umowę kompleksową lub umowę sprzedaży paliwa gazowego. Nowa umowa sprzedaży powinna wejść w życie z dniem wygaśnięcia umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą.**

- 23.3. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Po zawarciu umowy odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej oraz o dniu zakończenia lub częściowego zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę i o dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży paliwa gazowego do odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD.**
- 23.4. Odbiorca może dokonać zmiany sprzedawcy nie częściej niż dwa razy w ciągu 12 (dwunastu) kolejnych miesięcy.**
- 23.4.1. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia odbiorcy informuje pisemnie OSD o zawarciu nowej umowy sprzedaży. Zgłoszenie powinno zawierać:
- 23.4.1.1. określenie stron nowej umowy,
 - 23.4.1.2. termin obowiązywania umowy,
 - 23.4.1.3. planowane ilości paliwa gazowego oraz moc zamówioną,
 - 23.4.1.4. wyciąg z umowy transportowej, w przypadku gdy odbiorca nie podpisał z nowym sprzedawcą umowy kompleksowej.
- 23.5. Zgodnie z art. 4j ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, umowa, na podstawie której przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza paliwo gazowe odbiorcy tych paliw w gospodarstwie domowym, ulega rozwiązaniu z ostatnim dniem miesiąca następującego po miesiącu, w którym oświadczenie tego odbiorcy dotarło do przedsiębiorstwa energetycznego. Odbiorca ten może wskazać późniejszy termin rozwiązania umowy.**
- 23.6. Rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji dla odbiorcy lub nowego sprzedawcy następuje z rozpoczęciem nowej doby gazowej następującej po dobie gazowej, z końcem której nastąpiło całkowite lub częściowe rozwiązanie umowy dystrybucyjnej z dotychczasowym sprzedawcą.**
- 23.7. Procedura zmiany sprzedawcy następuje poprzez złożenie PZD, dlatego też odpowiednio nowy sprzedawca lub odbiorca, który przejął obowiązki transportowe paliwa gazowego do punktu wyjścia z sieci OSD, musi mieć zawartą umowę dystrybucyjną z OSD, która powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD.**
- 23.8. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy kompleksowej, nowy sprzedawca składa PZDZ, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. Nowy sprzedawca powinien złożyć PZDZ najpóźniej na 21 (dwadzieścia jeden) dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do odbiorcy. W PZD należy złożyć oświadczenie odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży paliwa gazowego lub umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.**

23.9. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejściem obowiązku transportowego paliwa gazowego przez odbiorcę, odbiorca zawiera umowę dystrybucyjną z OSD na transport paliwa gazowego do punktu wyjścia i składa PZDZ, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia. W PZDZ należy złożyć oświadczenie, iż odbiorca całkowicie lub częściowo rozwiązał umowę sprzedaży paliwa gazowego z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji do odbiorcy.

23.10. PZDZ, o którym mowa w pkt. 23.8 i pkt. 23.9 dodatkowo powinno zawierać w szczególności:

23.10.1. dane ZUD,

23.10.2. datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę i rozpocznie się świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD, przy czym data ta nie może przypadać wcześniej niż:

23.10.2.1. 12 (dwadzieścia jeden) dni licząc od dnia złożenia PZD;

23.10.2.2. przed rozwiązaniem lub zmianą umowy z dotychczasowym sprzedawcą;

23.10.3. nadany przez OSD numer identyfikacyjny punktu wyjścia,

23.10.4. nadany przez OSD indywidualny numer układu pomiarowego, zainstalowanego w punkcie wyjścia,

23.10.5. dokładny adres punktu poboru paliwa gazowego,

23.10.6. dane odbiorcy:

23.10.6.1. imię i nazwisko oraz PESEL albo

23.10.6.2. numer dokumentu tożsamości cudzoziemców, którym nie nadano PESEL albo

23.10.6.3. nazwa, NIP, REGON lub numer KRS.

23.11. Przy rozpatrywaniu PZDZ stosuje się zapisy pkt. 20.3, z zastrzeżeniem, iż w przypadku pozostawienia PZD bez rozpatrzenia, jego odrzucenia lub odmowy świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego z przyczyn określonych w IRiESD lub przepisach prawa, OSD kontynuuje realizację PZD dotychczasowego sprzedawcy a jeżeli świadczenie usług na podstawie dotychczasowego PZD nie będzie możliwe z uwagi na rozwiązanie umowy z dotychczasowym sprzedawcą, świadczenie usług będzie realizowane przez sprzedawcę rezerwowego.

23.11.1. W przypadku braków formalnych lub błędów w PZDZ, w szczególności jeśli w PZDZ nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie lub elektronicznie istniejące braki lub błędy, w terminie 5 (pięciu) dni roboczych od daty doręczenia PZDZ, wyznaczając ZUD termin 5 (pięciu) dni, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio umowy dystrybucyjnej lub IRiESD, OSD może wezwać ZUD do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.

23.11.2. W przypadku gdy nie jest możliwe rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji w terminie wskazanym w PZDZ z przyczyn leżących po stronie ZUD, w szczególności

gdy termin wskazany przez ZUD nie odpowiada wymogom określonym w pkt. 23.10.2, OSD wzywa ZUD do wskazania prawidłowej proponowanej daty zmiany sprzedawcy.

23.11.3. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZDZ w terminie wymienionym w pkt. 23.11.1, PZDZ pozostawia się bez rozpatrzenia.

23.12. OSD informuje nowego sprzedawcę (będącego ZUD) lub odbiorcę (będącego ZUD) o terminie rozpoczęcia realizacji PZD oraz dotychczasowego sprzedawcę o terminie zakończenia realizacji PZD.

23.12.1. W celu zagwarantowania ciągłości sprzedaży paliwa gazowego, OSD określa termin zmiany sprzedawcy, zgodny z dniem wygaśnięcia umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą.

23.13. Z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę zamówiona moc umowna dla punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, według której OSD rozliczać będzie świadczenie usług dystrybucji dla punktów wyjścia WR i WS dla potrzeb nowego ZUD, nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości zarówno Mocy umownej, jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym punkcie wyjścia, tj. z uwzględnieniem zasady, że w przypadku zmiany mocy umownej lub grupy taryfowej w trakcie obowiązywania umowy, zmiana ta obowiązuje nie krócej niż 12 kolejnych miesięcy umownych począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu dokonania zmiany.

23.14. Z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji na podstawie PZD nowego sprzedawcy lub odbiorcy (będącego ZUD), parametry PZD wykorzystywane przez dotychczasowego sprzedawcę przysługują odpowiednio nowemu sprzedawcy lub odbiorcy (ZUD).

23.15. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z odbiorcą.

23.16. Odczytu, o którym mowa w pkt. 23.15 OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 (pięciu) dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD dotychczasowego sprzedawcy. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, spowodowanego w szczególności brakiem możliwości wejścia OSD na teren, na którym znajduje się układ pomiarowy, uszkodzeniem układu pomiarowego, poborem paliwa gazowego z pominięciem układu pomiarowego (nielegalny pobór gazu), uszkodzeniem sieci gazowej, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego paliwa gazowego.

23.16.1. OSD dokonuje szacowania ilości paliwa na dzień zmiany sprzedawcy, zgodnie z wzorem:

$$V_R = V_{od} + [\Delta V * (LD_1 / LD_2)]$$

gdzie:

V_R wskazanie układu pomiarowego w dniu zmiany sprzedawcy,

- V_{od} wskazanie układu pomiarowego w dniu odczytu przed dniem zmiany sprzedawcy,
 ΔV zużycie paliwa gazowego pomiędzy dwoma ostatnimi odczytami,
 LD_1 liczba dni od ostatniego odczytu do dnia zmiany sprzedawcy,
 LD_2 liczba dni pomiędzy dwoma ostatnimi odczytami.

- 23.16.2. Klasyfikacja ZUD do grup taryfowych następuje zgodnie z postanowieniami taryfy.
- 23.16.3. Zmiana wielkości zarówno mocy umownej, jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym punkcie wyjścia, tj. z uwzględnieniem zasady, że w przypadku zmiany mocy umownej lub grupy taryfowej w trakcie obowiązywania umowy, zmiana ta obowiązuje nie krócej niż 12 (dwanaście) kolejnych miesięcy umownych począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu dokonania zmiany.
- 23.17. Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 23.15 OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie pięciu (5) dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.**
- 23.18. Odbiorca, ZUD będący nowym sprzedawcą lub dotychczasowym sprzedawcą na wniosek odbiorcy, w ramach realizowanej umowy kompleksowej może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZDZ w przypadku, gdy odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy lub procedura została zainicjowana wbrew woli odbiorcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZDZ nie może zostać złożony później niż na 3 (trzy) dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZDZ.**
- 23.19. Postanowienia dot. niniejszego pkt. stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy odbiorca końcowy, odbierając paliwo gazowe w punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu mocy umownej u dotychczasowego sprzedawcy.**

24. Sprzedaż rezerwowa oraz sprzedaż z urzędu

24.1. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:

- 24.1.1. otrzymania od ZUD informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży paliwa gazowego lub świadczenia usług dystrybucji do odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł umowy kompleksowe,
- 24.1.2. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży paliwa gazowego do odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł umowy kompleksowe,
- 24.1.3. powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu zdarzenia skutkującego koniecznością całkowitego zaprzestania świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego paliwo gazowe do odbiorców końcowych, a w szczególności:
- 24.1.3.1. otrzymania od OSP informacji o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi przesyłania lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD});

- 24.1.3.2. rozwiązania umowy dystrybucyjnej lub PZD stanowiących podstawę świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego paliwo gazowe do odbiorców końcowych;
- 24.1.4. wygaśnięcia PZD przysługującego ZUD w punkcie wyjścia:
 - 24.1.4.1. jeżeli dla danego punktu nie zostało złożone kolejne PZD stanowiące podstawę do kontynuowania lub potwierdzające datę zakończenia świadczenia usług dystrybucji do tego punktu wyjścia,
 - 24.1.4.2. gdy złożone zostało kolejne PZD, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez odbiorcę końcowego sprzedawca nie podjął sprzedaży paliwa gazowego na jego rzecz, jeżeli nie obowiązuje żadne inne PZD stanowiące podstawę do kontynuowania świadczenia usług dystrybucji do tego punktu wyjścia,
- 24.1.5. gdy dotychczasowy sprzedawca, nie później niż do dnia planowanej daty zmiany sprzedawcy, złożył PZD potwierdzające datę zakończenia świadczenia usługi, a:
 - 24.1.5.1. złożone zostało PZDZ, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji;
 - 24.1.5.2. gdy złożone zostało PZDZ i wybrany przez odbiorcę końcowego sprzedawca nie podjął sprzedaży paliw gazowych na jego rzecz;
- 24.1.6. otrzymania od sprzedawcy paliwa gazowego informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży paliw gazowych odbiorcom końcowym, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży paliw gazowych,
- 24.1.7. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez sprzedawcę sprzedaży paliwa gazowego do odbiorców końcowych, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży paliw gazowych,
- 24.1.8. zaprzestania dostarczania LNG do LOD przez ZUD – w przypadku określonym w pkt. 25.1.

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

- 24.2.1. o którym 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 dystrybucyjnej, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa,
- 24.2.2. gdy złożony został wniosek PZD na podstawie którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy końcowego, z zastrzeżeniem, że procedura sprzedaży rezerwowej zostanie wszczęta w przypadku, gdy dotychczasowy sprzedawca zaprzestanie sprzedaży z uwagi na zaistnienie przesłanek, o których mowa w pkt. 24.1, a jednocześnie PZD złożone przez nowego sprzedawcę nie zostanie przyjęte przez OSD do realizacji lub ZUD będący nowym sprzedawcą nie podejmie sprzedaży paliw gazowych na rzecz odbiorcy końcowego,
- 24.2.3. złożony został wniosek PZDZ lub inny wniosek PZD na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania paliw gazowych do odbiorcy końcowego,
- 24.2.4. złożony został wniosek PZD, w którym wskazano, że odbiorca końcowy zamierza zakończyć pobór paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD,

- 24.2.5. ZUD lub odbiorca końcowy poinformował OSD w sposób przewidziany w IRiESD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez odbiorcę końcowego poboru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD,
- 24.2.6. upłynął termin świadczenia usługi dystrybucji określony w umowie dystrybucyjnej lub PZD, z zastrzeżeniem, że procedura sprzedaży rezerwowej zostanie wszczęta w przypadku, gdy złożone zostanie PZD w celu kontynuowania dostaw do odbiorcy końcowego, które nie zostanie przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez tego odbiorcę końcowego sprzedawca nie podejmie sprzedaży paliw gazowych na jego rzecz.
- 24.3. ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt. 24.1.1, nie później niż w terminie 2 (dwóch) dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy kompleksowej zawartej z odbiorcą końcowym, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w umowie dystrybucyjnej.**
- 24.4. W przypadku powzięcia informacji o wystąpieniu przesłanek, o których mowa w pkt. 24.1, OSD niezwłocznie informuje OSP o konieczności wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej.
- 24.5. **Niezwłocznie po powzięciu przez OSD informacji o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt. 24.1 IRiESD, OSD składa w imieniu i na rzecz odbiorcy końcowego oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym wskazanym przez tego odbiorcę końcowego. Oświadczenie składane jest na adres poczty elektronicznej określony w umowie dystrybucyjnej i powinno zawierać informację o określonych w PZD parametrach realizowanej na rzecz dotychczasowego sprzedawcy usługi dystrybucji. W przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy rezerwowego dotyczy odbiorców końcowych przyłączonych do LOD OSD i sprzedawca rezerwowy niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw LNG do instalacji regazyfikacji zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę rezerwowego.**
- 24.6. **Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku doby gazowej, przypadającej po dobie gazowej, w której ZUD zaprzestał dostarczać paliwo gazowe do odbiorców końcowych, przy czym w przypadku, gdy wszczynana jest ona:**
- 24.6.1. na skutek informacji przekazanej OSD przez ZUD w trybie pkt. 24.1.1, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania paliwa gazowego do odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu zgodnie z pkt. 24.6.2 i pkt. 24.6.3,
- 24.6.2. na skutek informacji przekazanej OSD przez OSP w trybie pkt. 24.1.3.1, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania paliwa gazowego do odbiorców końcowych z upływem doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie umowy przesyłowej lub przydziału zdolności (PZ);
- 24.6.3. na skutek rozwiązania umowy dystrybucyjnej lub PZD, zgodnie z pkt. 24.1.3.2, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania paliwa gazowego do odbiorców

końcowych z upływem doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie umowy dystrybucyjnej lub PZD;

- 24.6.4. na skutek wygaśnięcia PZD, zgodnie z pkt. 24.1.4, sprzedaż rezerwowa jest realizowana od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której wygasło PZD;
- 24.6.5. w przypadku określonym w pkt. 24.1.5, sprzedaż rezerwowa realizowana jest z dniem zmiany sprzedawcy określonym w PZDZ, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub na podstawie którego wybrany przez odbiorcę końcowego sprzedawca miał podać sprzedaż paliw gazowych na jego rzecz,
- 24.6.6. na skutek informacji przekazanej OSD przez sprzedawcę w trybie pkt. 24.1.6, OSD przyjmuje, że sprzedawca zaprzestał sprzedaży paliwa gazowego do odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu z odpowiednim zastosowaniem pkt. 24.6.2 lub pkt. 24.6.3,
- 24.6.7. na skutek zaprzestania dostarczania LNG do LOD, OSD przyjmuje, że zaprzestanie świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD w LOD następuje z dniem wykorzystania przez odbiorców ZUD całości dostarczonego przez ZUD LNG do instalacji regazyfikacji, nie później jednak niż z dniem rozwiązania umowy dystrybucyjnej lub PZD.

24.7. W terminie 5 (pięciu) dni od dnia zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia sprzedaży rezerwowej, OSD informuje odbiorców końcowych o zawarciu takiej umowy, w ich imieniu i na ich rzecz, przekazując jednocześnie informacje dotyczące:

- 24.7.1. przyczyn zawarcia umowy;
- 24.7.2. danych teleadresowych ZUD będących sprzedawcami rezerwowymi;
- 24.7.3. adresów stron internetowych ZUD będących sprzedawcami rezerwowymi, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej;
- 24.7.4. terminu zawarcia umowy;
- 24.7.5. terminu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

24.8. 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.

24.9. W przypadku gdy:

- 24.9.1. w umowie odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie został wskazany sprzedawca rezerwowy albo wskazany przez odbiorcę końcowego ZUD nie został wpisany przez OSD na listę sprzedawców rezerwowych;
- 24.9.2. w umowie odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie zawarto upoważnienia OSD do zawarcia, w imieniu lub na rzecz odbiorcy końcowego, umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej;
- 24.9.3. sprzedawca rezerwowy wskazany przez odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej,

- OSD, w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w pkt. 24.1, składa oświadczenie, w imieniu i na rzecz odbiorcy końcowego, o przyjęciu oferty sprzedawcy z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w pkt. 24.1 - 24.7 stosuje się odpowiednio.

24.10. Z początkiem doby gazowej, w której rozpoczęta została realizacja sprzedaży rezerwowej, ustalonej zgodnie z pkt. 24.6, OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu, moc umowną przysługującą w danym punkcie wyjścia ZUD, który zaprzestał dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy końcowego lub moc umowną przysługującą odbiorcy końcowemu pobierającemu paliwo gazowe na podstawie umowy sprzedaży paliwa gazowego zawartej ze sprzedawcą, który zaprzestał sprzedaży tych paliw.

24.11. OSD dokonuje odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego w celu umożliwienia dokonania przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą rozliczeń z odbiorcą końcowym i przekazuje takie dane temu ZUD oraz ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym lub sprzedawcą z urzędu w terminie 14 (czternastu) dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

24.12. Lista sprzedawców rezerwowych.

24.12.1. OSD prowadzi, a także udostępnia w swojej siedzibie i publikuje na swojej stronie internetowej, listę ZUD oferujących sprzedaż rezerwową wraz z ich danymi teleadresowymi oraz informację o obszarze dystrybucyjnym lub strefie dystrybucyjnej, na którym ZUD pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego. Na listę, o której mowa w zdaniu poprzedzającym, wpisany jest ZUD pełniący rolę sprzedawcy z urzędu.

24.12.2. Na listę, o której mowa w pkt. 24.12, może zostać wpisany ZUD, który złożył wniosek do OSD. Warunki wpisania oraz skreślenia z listy określone są w umowie dystrybucyjnej. ZUD składający wniosek o wpis na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do zawarcia z OSD umowy dystrybucyjnej lub umowy wprowadzającej zmianę do umowy dystrybucyjnej, w ramach której ustalony zostanie adres poczty elektronicznej sprzedawcy rezerwowego na który OSD złoży, w imieniu i na rzecz odbiorcy końcowego, oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej, w trybie określonym w pkt. 24.5, a także tryb wymiany dokumentów oraz informacji w ramach procedury sprzedaży rezerwowej. ZUD zobowiązany jest wskazać OSD Obszar dystrybucyjny lub strefę dystrybucyjną lub LSD oraz obszar taryfowy, na którym prowadził będzie sprzedaż rezerwową oraz niezwłocznie aktualizować informację o tym obszarze w razie jego zmiany.

24.12.3. ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych jest zobowiązany do udostępnienia w swojej siedzibie oraz opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej, w tym wzoru umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej i zestawienia aktualnych cen i stawek opłat, warunków ich stosowania i zasad prowadzenia rozliczeń z odbiorcą końcowym dla sprzedaży rezerwowej, oraz przekazania OSD informacji o adresie strony internetowej, na której została opublikowana oferta sprzedaży rezerwowej skierowana do odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD. W przypadku gdy ZUD, pomimo wezwania OSD, nie opublikuje na stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej lub nie przekaże OSD informacji o powyższym adresie strony

internetowej we wskazanym przez OSD terminie, OSD skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych. OSD informuje pozostałych ZUD będących sprzedawcami paliwa gazowego o skreśleniu ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.

- 24.12.4. Zakończenie realizacji sprzedaży rezerwowej lub realizacji umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu może nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy lub poprzez jej rozwiązanie.
- 24.12.5. W przypadku gdy umowa sprzedaży rezerwowej lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia sprzedaży rezerwowej przestanie obowiązywać lub ulegnie rozwiązaniu, a OSD nie otrzyma PZDZ w związku z zawarciem przez odbiorcę końcowego umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży paliwa gazowego z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, OSD zaprzestaje dostarczania paliwa gazowego odbiorcy końcowemu.
- 24.12.6. W celu umożliwienia OSD realizacji procedury sprzedaży rezerwowej, każdy ZUD będący sprzedawcą paliw gazowych jest zobowiązany w szczególności do:
- 24.12.6.1. przekazywania OSD danych teleadresowych odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł umowy kompleksowe lub umowy sprzedaży, a także bieżącego aktualizowania takich danych. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w umowie dystrybucyjnej;
- 24.12.6.2. zawierania umów kompleksowych, w których odbiorcy końcowi wskażą sprzedawcę rezerwowego, chyba że odbiorcy tacy nie wskażą sprzedawcy rezerwowego lub obowiązek taki nie wynika z obowiązujących przepisów prawa;
- 24.12.6.3. przekazywania OSD informacji o sprzedawcy rezerwowym wybranym przez odbiorcę końcowego, a także o każdej zmianie wybranego przez odbiorcę końcowego sprzedawcy rezerwowego, nie później niż w terminie 14 (czternastu) dni od dnia wybrania sprzedawcy rezerwowego przez odbiorcę końcowego.
- 24.12.7. OSD publikuje na swojej stronie internetowej i udostępnia w swojej siedzibie listę sprzedawców rezerwowych, a na wniosek odbiorcy końcowego przekazuje mu taką listę, nie później niż w terminie 14 (czternastu) dni od dnia doręczenia OSD takiego wniosku.
- 24.12.7.1. OSD na bieżąco aktualizuje listę oraz informacje o sprzedawcy z urzędu.
- 24.13. Procedura sprzedaży rezerwowej oraz procedura sprzedaży z urzędu, w zakresie nieokreślonym w IRiESD, przeprowadzana jest na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne.**
- 24.14. OSD nie ponosi odpowiedzialności względem ZUD lub odbiorców z tytułu wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej oraz sprzedaży z urzędu.**

25. Zasady dostarczania LNG do lokalnego obszaru dystrybucyjnego

- 25.1. Przepisy zawarte w pkt. 25 będą miały zastosowanie w przypadku posiadania przez OSD koncesji na regazyfikację LNG, bądź w przypadku gdy sieć**

dystrybucyjna połączona jest z siecią OSDW zasilaną wyłącznie ze stacji regazyfikacji LNG.

25.2. OSD publikuje LSD na stronie internetowej.

25.3. ZUD zasilający LOD ma obowiązek stosowania zapisów IRiESD dot. zawierania umowy dystrybucyjnej oraz obowiązków stąd wynikających.

25.4. Harmonogram dostaw LNG do instalacji regazyfikacji zasilającej LSD.

25.4.1. Z uwagi na ograniczone możliwości składowania LNG w zbiornikach instalacji regazyfikacji zasilającej LSD, OSD określi, w oparciu o zapotrzebowanie odbiorców ZUD przyłączonych do LSD, maksymalną ilość LNG, która może zostać wprowadzona do instalacji regazyfikacji podczas jednej dostawy oraz częstotliwość dostaw LNG.

25.4.2. W oparciu o parametry ustalone przez OSD, na zasadach określonych w pkt. 25.4.1, ZUD zobowiązany jest do przedłożenia OSD projektu harmonogram dostaw w okresie miesiąca, w którym określone zostaną terminy dostaw oraz ilości LNG dostarczanego w tych terminach.

25.4.3. ZUD przedkłada projekt harmonogramu dostaw:

25.4.3.1. wraz z zamówieniem, w przypadku gdy ZUD nie dostarczał wcześniej LNG do instalacji regazyfikacji zasilającej LSD, którego dotyczy zamówienie;

25.4.3.2. wraz z zamówieniem, w przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji, której dotyczy zamówienie, będzie skutkowało koniecznością zmiany wcześniej obowiązującego harmonogramu dostaw ,

25.4.3.3. co najmniej 14 (czternastu) dni przed rozpoczęciem kolejnego miesiąca, w pozostałych przypadkach.

25.4.4. OSD, w terminie 7 (siedmiu) dni przed rozpoczęciem kolejnego miesiąca, akceptuje ten harmonogram lub zgłasza do niego uwagi. ZUD zobowiązany jest dostosować harmonogram dostaw do uwag zgłoszonych przez OSD w terminie 2 (dwóch) dni od dnia ich otrzymania; w przypadku braku dostosowania projektu harmonogramu dostaw do zgłoszonych przez OSD uwag, OSD ma prawo:

25.4.4.1. odmówić akceptacji zamówienia – w przypadkach, o których mowa w pkt. 25.4.3.1 oraz w pkt. 25.4.3.2.

25.4.4.2. jednostronnego określenia wiążącego ZUD harmonogramu dostaw – w pozostałych przypadkach.

25.4.5. W razie konieczności zamiany zatwierdzonego harmonogramu dostaw w okresie jego obowiązywania, OSD niezwłocznie informuje ZUD o konieczności wprowadzenia zmian, wskazując ich zakres; w takim przypadku ZUD jest zobowiązany przedłożyć projekt zmiany harmonogramu dostaw w terminie wyznaczonym przez OSD, który akceptowany jest przez OSD w terminie 3 (trzech) dni roboczych od dnia jego otrzymania; natomiast w przypadku braku przedłożenia przez ZUD projektu zmiany harmonogramu dostaw, OSD ma prawo do jednostronnego określenia wiążącego ZUD harmonogramu dostaw.

- 25.4.6. OSD ma prawo odmówić przyjęcia LNG dostarczonego do instalacji regazyfikacji w terminach oraz wielkościach innych aniżeli określonych w wiążącym harmonogramie dostaw.
- 25.4.7. ZUD jest zobowiązany do każdorazowego potwierdzenia realizacji dostawy LNG, w terminie 3 (trzech) dni przed terminem dostawy określonym w harmonogramie dostaw. W przypadku, gdy ZUD nie potwierdzi realizacji dostawy LNG, OSD ma prawo odmowy przyjęcia LNG do instalacji regazyfikacji.

25.5. Parametry LNG dostarczanego do instalacji regazyfikacji.

25.5.1. Parametry LNG muszą odpowiadać obowiązujących przepisach prawa oraz wymogom:

25.5.1.1. w postaci gazowej – określonym

25.5.1.1.1. w pkt. 12.1.1 w odniesieniu do ciepła spalania oraz

25.5.1.1.2. w pkt. 12.1.2 w odniesieniu do pozostałych parametrów jakościowych.

25.5.1.2. w postaci skroplonej – określonym w pkt. 12.1.6.

25.5.2. OSD określa parametry jakościowe, temperaturę oraz wymagane ciśnienie LNG dostarczanego do instalacji regazyfikacji odrębnie dla każdej instalacji, w zależności od jej parametrów technicznych; w przypadku zmian w zakresie parametrów jakościowych, temperatury oraz ciśnienia LNG dostarczanego do instalacji regazyfikacji, OSD niezwłocznie informuje ZUD o takiej zmianie.

25.5.3. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wejścia do instalacji regazyfikacji LNG spełniającego wymagania, o których mowa w pkt. 25.5.1.

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

25.5.5. OSD ma prawo odmówić przyjęcia do instalacji regazyfikacji LNG, który nie spełnia wymagań, o których mowa w pkt. 25.5.1.

25.5.6. W przypadku gdy ZUD dostarczy do instalacji regazyfikacji LNG niespełniający parametrów jakościowych lub ciśnienia określonych przez OSD, ZUD zobowiązany jest do pokrycia wszelkich szkód poniesionych przez OSD powstałych na skutek wprowadzenia do instalacji regazyfikacji LNG niespełniającego wymagań jakościowych, w tym w szczególności pokrycia kosztów naprawy, czyszczenia, kalibrowania instalacji regazyfikacji 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 LSD.

25.6. Parametry techniczne dostaw LNG do instalacji regazyfikacji.

25.6.1. OSD określa procedurę tankowania regazyfikacji z cysterny, którą ZUD zobowiązany jest przestrzegać.

25.6.2. ZUD jest zobowiązany dostarczać LNG do instalacji regazyfikacji w cysternach spełniających wymagania techniczne określone przez OSD oraz powszechnie

obowiązujące przepisy prawa. W przypadku zmian w zakresie wymagań co do uwarunkowań technicznych cystern, OSD niezwłocznie informuje ZUD o takiej zmianie.

- 25.6.3. ZUD co najmniej 7 (siedem) dni przed terminem pierwszej dostawy do instalacji regazyfikacji lub przed terminem pierwszej dostawy po zmianie wymagań technicznych cystern, przedkłada OSD certyfikaty lub zaświadczenia potwierdzające, że wykorzystywane przez niego cysterny spełniają wymagania, o których mowa w pkt. 25.6.2.
- 25.6.4. OSD ma prawo odmówić przyjęcia do instalacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego z cysterny, która nie spełnia wymagań, o których mowa w pkt. 25.6.2.
- 25.6.5. ZUD do wykonania procesu tankowania zapewnia co najmniej 2 (dwóch) pracowników spełniających łącznie następujące wymagania:
 - 25.6.5.1. posiadanie świadectwa kwalifikacyjnego TDT w zakresie obsługi w kategorii III urządzeń do napełniania i opróżniania zbiorników transportowych do materiałów niebezpiecznych kl. 2 wg ADR;
 - 25.6.5.2. posiadanie świadectwa kwalifikacyjnego SEP, uprawniające do zajmowania się eksploatacją dla urządzeń gr.3 w zakresie obsługi, kontrolno-pomiarowym, pkt 3, 4, 5, 10.
 - 25.6.5.3. W trakcie tankowania wymagana jest obecność pracownika OSD.
 - 25.6.5.4. W trakcie tankowania pracownicy ZUD zobowiązani są do bezwzględnego przestrzegania poleceń wydawanych przez pracownika OSD. Brak dostosowania się do poleceń wydawanych przez pracownika OSD może stanowić podstawę do natychmiastowego wstrzymania procesu tankowania.
 - 25.6.5.5. W trakcie procesu tankowania pracownicy ZUD zobowiązani są do przestrzegania wymogów wynikających z obowiązujących przepisów prawa w zakresie wykonywania prac gazoniebezpiecznych.

25.7. OSD może odmówić przyjęcia LNG do instalacji regazyfikacji jeżeli:

- 25.7.1. ZUD zalega z zapłatą wymagalnych należności na rzecz OSD,
- 25.7.2. ZUD dostarcza LNG w terminach innych aniżeli wynikające z harmonogramu dostaw,
- 25.7.3. ZUD nie potwierdził dostawy LNG na co najmniej 3 (trzy) dni przed terminem dostawy określonej w harmonogramie dostaw,
- 25.7.4. ZUD dostarcza do instalacji regazyfikacji LNG, który nie spełnia wymagań, o których mowa w pkt. 25.5,
- 25.7.5. ZUD nie przedkłada dokumentu dostawy lub certyfikatu potwierdzającego jakość LNG,
- 25.7.6. ZUD nie stosuje się do wymagań technicznych w zakresie tankowania regazyfikacji,
- 25.7.7. ZUD nie stosuje się do procedury tankowania LNG do instalacji regazyfikacji,
- 25.7.8. mogłoby to zagrozić bezpieczeństwu i prawidłowemu funkcjonowaniu instalacji regazyfikacji lub systemu dystrybucyjnego,

- 25.7.9. mogłoby to prowadzić do obniżenia niezawodności działania instalacji regazyfikacji lub dostarczania paliw gazowych do odbiorców,
- 25.7.10. mogłoby to prowadzić do obniżenia jakości dystrybuowanego przez OSD paliwa gazowego poniżej poziomu określonego w pkt. 12.1,
- 25.7.11. mogłoby to powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwo gazowe,
- 25.7.12. mogłoby to uniemożliwić wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska.

26. Bezpieczeństwo przetwarzania danych

26.1. Postanowienia ogólne. Niniejsze zasady stosuje się do następujących podmiotów:

- 26.1.1. OSD,
- 26.1.2. podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej oraz strony umowy o przyłączenie;
- 26.1.3. podmiotu składającego wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej oraz strony umowy dystrybucyjnej;
- 26.1.4. podmiotu składającego wniosek o zawarcie umowy lub porozumienia, o których mowa w pkt. 14.1, 14.2, 14.3, 14.4 oraz strony takiej umowy lub porozumienia;
- 26.1.5. użytkowników systemu dystrybucyjnego, OSP, OSDW, OSW i odbiorców.

26.2. Poufność.

- 26.2.1. Podmioty zobowiązują się do ochrony dokumentów oraz informacji o charakterze technicznym, technologicznym, strategicznym, ekonomicznym lub zawierają inne informacje o usługach, procesach, programach, wiedzy, koncepcjach i innowacjach, formularzach, metodach handlowych, danych, wszelkich danych finansowych i księgowych, danych marketingowych, danych o klientach, wykazy klientów, uzyskanych podczas procesu przyłączania do sieci dystrybucyjnej, w związku z procedurą zawierania oraz realizacją umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt. 14.1, 14.2, 14.3, 14.4, nieujawnionych do wiadomości publicznej, przez co rozumie się iż nie zawierają takich elementów, które są publikowane lub w inny sposób stanowią wiedzę publiczną, lub do których istnieje wolny dostęp ze źródeł handlowych, co do których podmiot podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności (zwanymi dalej „informacjami poufnymi”). W szczególności podmioty zobowiązują się:
 - 26.2.1.1. nie publikować i nie ujawniać informacji poufnych osobom trzecim;
 - 26.2.1.2. nie używać informacji poufnych do innych celów aniżeli związanych z procesem przyłączania do sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania i realizacją umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt. 14.1, 14.2, 14.3, 14.4, oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRiESD, taryfy lub obowiązujących przepisów prawa;
 - 26.2.1.3. podjąć wszelkie czynności niezbędne do ochrony informacji poufnych;
 - 26.2.1.4. ograniczyć wymianę informacji poufnych i dostęp do nich do osób, którym te informacje są potrzebne w związku z procesem przyłączania do sieci

dystrybucyjnej, procedurą zawierania oraz realizacją umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt. 14.1, 14.2, 14.3, 14.4, oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRiESD, taryfy lub obowiązujących przepisów prawa, i w każdym przypadku informować takie osoby o poufnym charakterze tych informacji.

- 26.2.2. Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji niejawnych zgodnie z postanowieniami ustawy o ochronie informacji niejawnych.
- 26.2.3. Jeżeli na etapie rozpatrywania przez OSD wniosku o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej lub wniosku o zatwierdzenie PZD, lub w toku realizacji umowy lub porozumienia zawartych przez OSD z podmiotem, okaże się, że informacje, które powinny być załączone lub zamieszczone we wniosku stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, albo podlegają ochronie jako informacje niejawne w rozumieniu ustawy o ochronie informacji niejawnych, podmiot zobowiązuje się:
- 26.2.3.1. poinformować o tym fakcie OSD,
- 26.2.3.2. jeżeli jest to niezbędne, uzyskać zgodę osoby trzeciej na udostępnienie OSD informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, tak, aby ujawnienie tych informacji nie stanowiło czynu nieuczciwej konkurencji w rozumieniu ustawy o konkurencji.
- 26.2.4. Jeżeli podmiot nie zapewni OSD dostępu do informacji, o których mowa w pkt. 26.2.3, OSD pozostawia bez rozpatrzenia złożony przez podmiot wniosek.
- 26.2.5. Informacje stanowiące tajemnicę przedsiębiorstwa mogą być przekazywane organom upoważnionym na podstawie przepisów prawa do zwracania się o podanie takich informacji. W takim przypadku podmiot, do którego zwrócono się o przekazanie informacji, winien poinformować o tym fakcie drugą stronę umowy. W odniesieniu do informacji niejawnych stosuje się odpowiednie przepisy ustawy o ochronie informacji niejawnych dotyczące udostępniania takich informacji upoważnionym władzom, organom lub służbom.
- 26.2.6. O ile obowiązujące przepisy prawa lub umowa nie stanowią inaczej, zobowiązanie, o którym mowa w niniejszym pkt. 26.2, nie dotyczy informacji, które:
- 26.2.6.1. zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia umowy,
- 26.2.6.2. są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia umowy,
- 26.2.6.3. mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,
- 26.2.6.4. zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem umowy dystrybucyjnej,
- 26.2.6.5. są danymi znanymi dzięki powszechnemu dostępowi do dokumentów.
- 26.2.7. Naruszenie postanowień pkt. 26.2 będzie upoważniało poszkodowany podmiot do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych.

26.2.8. Obowiązek nieujawniania informacji poufnych wiąże strony umowy dystrybucyjnej w trakcie jej obowiązywania, jak również w okresie 5 lat od dnia jej rozwiązania lub wygaśnięcia:

26.2.9. Szczegółowe zasady poufności określone zostały w umowie dystrybucyjnej.

26.3. Dane osobowe.

26.3.1. W przypadku zmiany danych dotyczących podmiotu, jest on zobowiązany poinformować o tym drugą OSD w najszybszym możliwym terminie.

26.3.2. Dane osobowe będą przetwarzane przez OSD w związku z realizacją postanowień IRiESD.

26.3.3. Podmiot ma prawo do żądania od administratora dostępu do danych osobowych, ich sprostowania, usunięcia lub ograniczenia przetwarzania lub o prawie do wniesienia sprzeciwu wobec przetwarzania, a także o prawie do przenoszenia danych.

26.3.4. Podanie danych osobowych jest dobrowolne, ale niezbędne do prowadzenia procedur określonych w IRiESD i wywiązywania się OSD z obowiązków.

26.3.5. Podmiot ma prawo w dowolnym momencie wycofać zgodę na przetwarzanie danych osobowych. Wycofanie zgody nie wpływa na zgodność z prawem przetwarzania, którego dokonano na podstawie zgody przed jej wycofaniem, jednocześnie powodując takie skutki prawne jakby dany podmiot nie występował do OSD.

26.3.6. ZUD zapewni, że odbiorca, pobierający paliwo gazowe w punkcie wejścia, udzielił zgody na przetwarzanie jego danych osobowych przez OSD. Skutki braku zgody obciążają ZUD.

Część III: Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

27. Wymagania dotyczące układów pomiarowych, systemów telemetrycznych oraz zasady dokonywania pomiarów

27.1. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – zagadnienia wstępne.

- 27.1.1. Określenia objętości paliwa gazowego transportowanego w ramach umowy dystrybucyjnej OSD dokonuje na podstawie:
- 27.1.1.1. rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego;
 - 27.1.1.2. danych szacunkowych obliczonych na podstawie danych historycznych poboru paliwa gazowego, w przypadku awarii układów pomiarowych;
 - 27.1.1.3. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w normach wymienionych w pkt. 3.1.6, w przypadku awarii układów pomiarowych, gdy brak jest danych historycznych;
 - 27.1.1.4. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku punktów wyjścia WS, w których nie został zamontowany gazomierz z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych, o których mowa w pkt. 27.1.2.
- 27.1.2. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowego muszą:
- 27.1.2.1. posiadać ważną cechę legalizacyjną lub zatwierdzenie typu
 - 27.1.2.2. certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa dla danego urządzenia,
 - 27.1.2.3. być zgodne z dyrektywą ATEX zezwalającą na pracę w strefie zagrożonej wybuchem.
- 27.1.3. Koszty związane z legalizacją urządzeń pomiarowych zainstalowanych na punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją układów pomiarowych do których OSD nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu. W przypadku udokumentowanej odmowy dokonania legalizacji układu pomiarowego OSD ma prawo dokonać legalizacji na koszt własny, a następnie obciążyć kosztami właściciela układu.
- 27.1.4. Dla podmiotów pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej miejsce zainstalowania układu pomiarowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.
- 27.1.5. Elementem układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych do OSD. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych będzie każdorazowo określany przez OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.

- 27.1.6. Wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.
- 27.1.7. Plomby stosowane są jako zabezpieczenia zapobiegające kradzieżom paliwa gazowego. Ich naruszenie stanowi podstawę do rozpoczęcia procedury szacowania strat związanych z nielegalnym poborem paliwa gazowego.
- 27.1.8. Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nie objętych wymogami dokumentów wymienionymi w Polskich Normach, wymaga akceptacji OSD zawartej w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej.
- 27.1.9. Układy pomiarowe, które:
- 27.1.9.1. 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,
 - 27.1.9.2. 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 o zgodności. Wykonanie wzorcowania oraz kalibracji, wymagane jest co najmniej raz na 5 (pięć) lat.

27.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.

- 27.2.1. Stosowane są różne konfiguracje układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wejścia lub wyjścia. W skład układów pomiarowo-rozliczeniowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzi między innymi następujące urządzenia:
- 27.2.1.1. gazomierz – urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru;
 - 27.2.1.2. gazomierz z funkcją transmisji danych – gazomierz rejestrujący objętość przepływającego paliwa gazowego przy ciśnieniach paliwa gazowego nieprzekraczających 5 (pięciu) kPa z funkcją zdalnej transmisji danych;
 - 27.2.1.3. gazomierz ze zdalnie sterowanym zaworem – gazomierz z funkcją transmisji danych, wyposażony w zawór umożliwiający zdalne wstrzymanie i wznowienie dostaw paliw gazowych;
 - 27.2.1.4. przelicznik do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość paliwa gazowego w warunkach normalnych; w przelicznikach do gazomierzy stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG zgodnie z normami wskazanymi w pkt. 3.1.5;
 - 27.2.1.5. rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego paliwa gazowego w warunkach pomiaru poprzez rejestrację impulsów wysyłanych z gazomierza proporcjonalnie do przepływającej ilości paliwa gazowego; rejestratory mogą być stosowane przy ciśnieniach paliwa

gazowego nieprzekraczających 5 (pięciu) kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów;

- 27.2.1.6. przetwornik – urządzenie elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną;
- 27.2.1.7. chromatograf – urządzenie elektroniczne wykonujące analizę próbki paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego paliwa gazowego, w tym ciepła spalania;
- 27.2.1.8. gęstościomierz – urządzenie elektroniczne zainstalowane w punktach wejścia i wyjścia, mierzące i wyliczające gęstość paliwa gazowego;
- 27.2.1.9. wilgotnościomierz – urządzenie elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.
- 27.2.2. Wymagania odnośnie przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do gazomierzy, przetworników, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy i rejestratorów impulsów określa OSD zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 6.10.1.
- 27.2.3. Przeliczniki oraz rejestratory do gazomierza służące do pomiarów objętości dystrybuowanego paliwa gazowego pracują według czasu standardowego UTC+1 przez cały rok gazowy. OSD rozlicza ZUD zgodnie z czasem urzędowym.

27.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania ogólne.

- 27.3.1. Rozliczenia ilości paliwa gazowego podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej odbywają się na podstawie wskazań zainstalowanych układów pomiarowych oraz pomiarowo-rozliczeniowych.
- 27.3.2. W zależności od deklarowanej mocy umownej stosowane są różne konfiguracje układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wejścia i wyjścia systemu dystrybucyjnego.
- 27.3.3. W skład układów pomiarowych zainstalowanych w punktach wyjścia rozliczanych na podstawie zamówionej mocy umownej i ilości dostarczonego paliwa gazowego muszą wchodzić urządzenia rejestrujące ilość pobieranego paliwa gazowego. Urządzenie rejestrujące ilość pobieranego paliwa gazowego stanowi integralną część układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 27.3.4. W przypadku zmiany charakterystyki odbioru paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym punkcie wyjścia, OSD może dokonać zmiany lub nakazać zmianę istniejącego układu pomiarowego lub układu pomiarowo-rozliczeniowego, informując o tym ZUD.
- 27.3.5. W przypadku, gdy OSD posiada tytuł prawny do układu pomiarowego lub układu transmisji w umownym punkcie wyjścia, odbiorca końcowy, który rozliczany jest na tym układzie pomiarowym ma prawo, jeżeli istnieją techniczne możliwości, do uzyskania stałego odczytu wskazań zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego. Na wniosek odbiorcy OSD wskaże warunki techniczne jakie musi on wypełnić w celu pozyskania danych odczytowych.
- 27.3.6. Zastosowanie gazomierzy miechowych:

- 27.3.6.1. gazomierze miechowe mogą być stosowane jeżeli nadciśnienie na gazomierzu nie przekracza 5 (pięciu) kPa oraz strumień objętości nie przekracza 100 (stu) m³/h,
- 27.3.6.2. przy nadciśnieniu w miejscu pomiaru większym niż 2,5 kPa (dwa i pół kilopaskala) – do celów rozliczeniowych będzie stosowany mnożnik przeliczeniowy ilości gazu na warunki bazowe według zatwierdzonej do stosowania tabeli współczynników,
- 27.3.6.3. układy pomiarowo-rozliczeniowe dla mocy umownej powyżej 110 (stu dziesięciu) kWh/h [10 (dziesięciu) m³/h]:
 - 27.3.6.3.1. powinny być wyposażone w rejestrator impulsów i szczytów godzinowych z portem transmisji szeregowej z wbudowanym modemem;
 - 27.3.6.3.2. muszą być wyposażone w manometr kontrolny za redukcją.
- 27.3.7. Układ pomiarowy przy nadciśnieniu w miejscu pomiaru większym niż 5 (pięć) kPa musi być wyposażony w przelicznik objętości gazu.

27.4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania techniczne.

- 27.4.1. Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego lub układu pomiarowo - rozliczeniowego w danym punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do systemu dystrybucyjnego oraz w umowie o przyłączenie.
- 27.4.2. Konfiguracja układu pomiarowego jest określana w warunkach przyłączenia w taki sposób, aby przepustowość nominalna gazomierza była zbliżona do mocy umownej deklarowanej przez odbiorcę.
- 27.4.3. Szczegółowe rozwiązanie techniczne poszczególnych układów pomiarowo-rozliczeniowych zależy od deklarowanej mocy umownej poboru paliwa gazowego:
 - 27.4.3.1. Odbiorcy pobierający paliwo gazowe w punktach wyjścia o mocy umownej równej lub nie przekraczającej 110 (stu dziesięciu) kWh/h [10 (dziesięciu) m³/h] powinni być wyposażeni w gazomierze miechowe od G 2,5 do G 10,
 - 27.4.3.2. Odbiorcy pobierający paliwo gazowe w punktach wyjścia o mocy przekraczającej 110 (sto dziesięć) kWh/h w zależności od mocy umownej powinni być wyposażeni następujące urządzenia pomiarowe. I tak:
 - 27.4.3.2.1. w przedziale pomiędzy 110 (stu dziesięciu) kWh/h [10 (dziesięciu) m³/h] do 1.972 (tysiąca dziewięciuset siedemdziesięciu dwóch) kWh/h [100 (stu) m³/h], w:
 - 27.4.3.2.1.1. gazomierze miechowe z nadajnikami impulsów od G 10N do G 65N i urządzeniem rejestrującym ilość pobieranego paliwa gazowego,
 - 27.4.3.2.1.2. gazomierze rotorowe z urządzeniem rejestrującym ilość pobieranego paliwa gazowego,
 - 27.4.3.2.1.3. gazomierze turbinowe z urządzeniem rejestrującym ilość pobieranego paliwa gazowego,
 - 27.4.3.2.1.4. inne urządzenia stosowane do pomiarów i rejestracji ilości pobieranego paliwa gazowego;
 - 27.4.3.2.2. w przedziale powyżej 1.972 (tysiąca dziewięciuset siedemdziesięciu dwóch) kWh/h [100 (stu) m³/h], w:

- 27.4.3.2.2.1. gazomierze rotorowe z urządzeniem rejestrującym ilość pobieranego paliwa gazowego,
 - 27.4.3.2.2.2. gazomierze turbinowe z urządzeniem rejestrującym ilość pobieranego paliwa gazowego,
 - 27.4.3.2.2.3. inne urządzenia stosowane do pomiarów i rejestracji ilości pobieranego paliwa gazowego.
- 27.4.4. Gazomierze – wymagania techniczne.
- 27.4.4.1. Gazomierz jest podstawową częścią układu pomiarowego.
 - 27.4.4.2. Gazomierz powinien być dobrany w taki sposób, aby mierzony strumień gazu zawierał się pomiędzy Q_{min} i Q_{max} gazomierza.
 - 27.4.4.3. W przypadku instalacji układu pomiarowego na ciśnieniu powyżej 5 (pięciu) kPa konieczne jest zastosowanie gazomierza rotorowego lub turbinowego.
 - 27.4.4.4. Z zatwierdzenia typu wydanego przez GUM lub deklaracji zgodności urządzenia wyprodukowanego w państwach UE wynika szereg parametrów gazomierza, jak:
 - 27.4.4.4.1. klasy dokładności, tolerancje błędów,
 - 27.4.4.4.2. dopuszczalny zakres obciążeń,
 - 27.4.4.4.3. dopuszczalne: temperatura i ciśnienie pracy,
 - 27.4.4.4.4. przystosowanie do współpracy z innymi urządzeniami, np. nadajnik impulsów niskiej częstotliwości, dla wszystkich gazomierzy turbinowych i rotorowych oraz części gazomierzy miechowych,
 - 27.4.4.4.5. możliwość podłączenia przelicznika lub rejestratora,
 - 27.4.4.4.6. wymagana długość odcinków pomiarowych,
 - 27.4.4.4.7. i inne.
 - 27.4.4.5. Gazomierz powinien posiadać ważną cechę legalizacyjną. Cecha legalizacyjna nadawana jest przez akredytowane laboratorium pomiarowe:
 - 27.4.4.5.1. dla gazomierzy turbinowych i rotorowych na 5 lat,
 - 27.4.4.5.2. dla gazomierzy miechowych na 10 lat.
- 27.4.5. Warunki normalne użytkowania gazomierzy miechowych:
- 27.4.5.1. ciśnienie robocze mniejsze od maksymalnego ciśnienia roboczego (przy obciążeniu jak i bez obciążenie strumieniem gazu);
 - 27.4.5.2. wilgotność względna do 93% (dziewięćdziesięciu trzech procent);
 - 27.4.5.3. obciążenie w zakresie obciążeń pomiarowych;
 - 27.4.5.4. temperatura otoczenia i mierzonego gazu w przedziale co najmniej od -10°C (minus dziesięciu stopni Celsjusza) do $+40^{\circ}\text{C}$ (plus czterdziestu stopni Celsjusza), chyba że producent deklaruje szerszy przedział temperatury.
- 27.4.6. Rejestratory – wymagania techniczne.
- 27.4.6.1. Rejestratory instalowane są jako urządzenia współpracujące z gazomierzami z nadajnikiem impulsów, do rejestracji przyrostu objętości gazu i maksymalnego poboru godzinowego w okresie rozliczeniowym, przy instalacji gazomierza na ciśnieniu do 5 (pięciu) kPa.

- 27.4.6.2. Rejestrator jest integralną częścią układów pomiarowo-rozliczeniowych używanych do rozliczania poboru paliwa gazowego.
- 27.4.6.3. Z zatwierdzenia typu wydanego przez GUM lub deklaracji zgodności urządzenia wyprodukowanego w państwach UE wynika szereg parametrów rejestratora, jak:
- 27.4.6.3.1. dopuszczalna temperatura pracy,
 - 27.4.6.3.2. minimalny zakres przechowywania danych 45 dni,
 - 27.4.6.3.3. zasilanie bateryjne,
 - 27.4.6.3.4. przystosowanie do współpracy z innymi urządzeniami, np. gazomierz z nadajnikiem impulsów,
 - 27.4.6.3.5. możliwość podłączenia urządzeń czytających lub układu transmisji przez łącza RS 232 lub RS 485,
 - 27.4.6.3.6. protokół transmisji Gaz-MODEM,
 - 27.4.6.3.7. i inne.
- 27.4.6.4. Rejestrator powinien posiadać ważną cechę legalizacyjną. Rejestrator podlega wyłącznie legalizacji pierwotnej wykonanej przez producenta.
- 27.4.7. Przeliczniki – wymagania techniczne.
- 27.4.7.1. Przeliczniki instalowane są jako urządzenia współpracujące z gazomierzami z nadajnikiem impulsów, do rejestracji przyrostu objętości gazu i maksymalnego poboru godzinowego w okresie rozliczeniowym, przy instalacji gazomierza na ciśnieniu powyżej 2,5 (wdóch i pół) kPa. Przeliczniki dokonują przeliczenia ilości paliwa gazowego z warunków ruchowych na warunki normalne z uwzględnieniem ciśnienia i temperatury gazu.
- 27.4.7.2. Przelicznik jest integralną częścią układów pomiarowo-rozliczeniowych używanych do rozliczania poboru paliwa gazowego.
- 27.4.7.3. Rozróżnia się następujące przeliczniki objętości:
- 27.4.7.3.1. przeliczające objętość gazu tylko z temperatury pomiarowej na objętość w temperaturze bazowej (temperaturowe przeliczniki objętości);
 - 27.4.7.3.2. przeliczające objętość gazu z temperatury i ciśnienia pomiarowego na objętość w temperaturze i ciśnieniu bazowym (temperaturowe i ciśnieniowe przeliczniki objętości);
 - 27.4.7.3.3. przeliczające objętość gazu tylko z ciśnienia pomiarowej na objętość w ciśnieniu bazowym (ciśnieniowe przeliczniki objętości).
- 27.4.7.4. Zakres przetwornika ciśnienia przelicznika powinien być dostosowany do parametrów ciśnienia na jakim zainstalowany jest gazomierz.
- 27.4.7.5. Zakres czujnika i przetwornika temperatury gazu powinien wynosić od -20°C (minus dwudziestu stopni Celsjusza) do 50°C (plus pięćdziesięciu stopni Celsjusza).
- 27.4.7.6. Z zatwierdzenia typu wydanego przez GUM lub deklaracji zgodności urządzenia wyprodukowanego w państwach UE wynika szereg parametrów przelicznika, jak:
- 27.4.7.6.1. wyposażenie w przetwornik ciśnienia i czujnik/przetwornik temperatury,
 - 27.4.7.6.2. dopuszczalna temperatura i ciśnienie pracy,
 - 27.4.7.6.3. minimalny zakres przechowywania danych 45 dni,

- 27.4.7.6.4. zasilanie bateryjne, akumulatorowe lub sieciowe,
- 27.4.7.6.5. system podtrzymania napięcia na wypadek awarii zasilania,
- 27.4.7.6.6. przystosowanie do współpracy z innymi urządzeniami, np. gazomierz z nadajnikiem impulsów,
- 27.4.7.6.7. możliwość podłączenia urządzeń czytających lub układu transmisji przez łącza RS 232 lub RS 485,
- 27.4.7.6.8. protokół transmisji GAZ-MODEM,
- 27.4.7.6.9. i inne.
- 27.4.7.7. Przelicznik powinien posiadać ważną cechę legalizacyjną. Przelicznik podlega wyłącznie legalizacji pierwotnej wykonanej przez producenta.
- 27.4.8. Układy transmisji danych.
 - 27.4.8.1. Układy transmisji danych instalowane są w celu:
 - 27.4.8.1.1. umożliwienia zdalnego odczytu danych rozliczeniowych przez OSD,
 - 27.4.8.1.2. pozyskiwania przez OSD danych chwilowych w celu monitorowania bezpieczeństwa systemu dystrybucyjnego.
 - 27.4.8.2. W układy transmisji danych z transmisją ciągłą, tzn. z transmisją dokonywaną co 15 (piętnaście) minut lub częściej, powinny być wyposażone:
 - 27.4.8.2.1. układy pomiarowe w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego,
 - 27.4.8.2.2. układy pomiarowe w punktach wyjścia podmiotów przyłączonych objętych ograniczeniami na podstawie ustawy zapasach.
 - 27.4.8.3. W układy transmisji danych z transmisją na żądanie powinny być wyposażone układy pomiarowe w punktach wyjścia odbiorców o zamówionej mocy umownej powyżej 715 (siedmiuset piętnastu) kWh/h [65 (sześćdziesięciu pięciu) m³/h].
 - 27.4.8.4. Koszty eksploatacji systemów telemetrycznych ponosi ich właściciel.
 - 27.4.8.5. Koszty związane z przesyłaniem danych ponosi podmiot dokonujący transmisji.
 - 27.4.8.6. W przypadku awarii systemu telemetrii w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego właściciel danego punktu ma obowiązek niezwłocznego poinformowania drugiej strony o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.
 - 27.4.8.7. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowego lub układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punkcie wyjścia systemu dystrybucyjnego, OSD ma prawo zainstalować w tym punkcie wejścia/wyjścia system telemetryczny, służący do transmisji danych pomiarowych do OSD oraz ma prawo dostępu do tego systemu.
 - 27.4.8.8. W przypadku, gdy ZUD posiada w umownym punkcie wejścia/wyjścia tytuł prawny do układu pomiarowego wyposażonego w układ transmisji danych, ZUD ma obowiązek udostępnić ten układ OSD, w celu umożliwienia transmisji do OSD danych telemetrycznych dotyczących danych pomiarowych transportowanego paliwa gazowego, takich jak przepływ, ciśnienie, temperatura gazu.
 - 27.4.8.9. Protokół transmisji danych pomiarowych ustala OSD.

27.5. Pomiary.

- 27.5.1. OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi dystrybucji, a także w zakresie niezbędnym do rozliczenia bilansowania LOD oraz bilansowania handlowego OSP, oraz określenia ilości paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży dokonywanej przez ZUD na rzecz odbiorców posiadających umowę kompleksową.
- 27.5.2. Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego paliwa gazowego wykonywane są:
- 27.5.2.1. w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego, w których OSD posiada tytuł prawny do układów pomiarowo-rozliczeniowych,
 - 27.5.2.2. w wyznaczonych przez OSD punktach systemu dystrybucyjnego,
 - 27.5.2.3. w określonych punktach OSW,
 - 27.5.2.4. w punktach wyjścia do odbiorców końcowych.
- 27.5.3. W celu rozliczenia usługi dystrybucji przez OSD, a także w zakresie niezbędnym do rozliczenia bilansowania handlowego LOD oraz bilansowania handlowego OSP, dokonywane są pomiary ciśnienia, temperatury i objętości transportowanego paliwa gazowego oraz parametrów charakteryzujących jakość paliwa gazowego, w punktach określonych zgodnie z postanowieniami pkt 27.5.2, zgodnie z zasadami określonymi w Polskich Normach i przepisach prawa.
- 27.5.4. W punktach wyjścia do odbiorców oraz punktach wejścia, m.in. w miejscach fizycznego dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z systemem OSW, w których OSD posiada tytuł prawny do układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów paliwa gazowego:
- 27.5.4.1. w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego w zakresie:
 - 27.5.4.1.1. godzinowej objętości paliwa gazowego,
 - 27.5.4.1.2. dobowej objętości paliwa gazowego,
 - 27.5.4.1.3. miesięcznej objętości paliwa gazowego,
 - 27.5.4.1.4. maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym,
 - 27.5.4.1.5. minimalnego ciśnienia w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym; jako minimalne ciśnienie w danym miesiącu gazowym przyjmuje się minimalne dobowe ciśnienie zarejestrowane w danym miesiącu gazowym;
 - 27.5.4.2. w punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
 - 27.5.4.2.1. godzinowej objętości paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
 - 27.5.4.2.2. dobowej objętości paliwa gazowego,
 - 27.5.4.2.3. miesięcznej objętości paliwa gazowego,
 - 27.5.4.2.4. maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym;

- 27.5.4.3. w punktach wyjścia typu WR nie wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy, w zakresie miesięcznej objętości paliwa gazowego, przy czym jako moc wykonaną w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się moc umowną,
 - 27.5.4.4. w punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości paliwa gazowego,
 - 27.5.4.5. w wybranych punktach sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych pomiarów parametrów jakości paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 12.1 i pkt. 12.2,
 - 27.5.4.6. w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego wyposażonych w chromatografy w zakresie ciepła spalania.
- 27.5.5. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w:
- 27.5.5.1. punkcie wejścia w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z systemem przesyłowym, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym punkcie, OSD zawrze porozumienie z OSP w zakresie udostępnienia mu danych pomiarowych,
 - 27.5.5.2. punkcie wejścia w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z systemem dystrybucyjnym OSDW, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym punkcie, OSD zawrze porozumienie z OSDW w zakresie udostępnienia mu danych pomiarowych,
 - 27.5.5.3. w punkcie wejścia, a będących własnością innego podmiotu, podmiot ów zapewni dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 27.5.4 oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych,
 - 27.5.5.4. w punkcie wyjścia, OSW, ZUD lub Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie, zapewni dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 27.5.4 oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych.
- 27.5.6. Rozliczenia dotyczące ilości paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych paliwa gazowego dla doby gazowej.
- 27.5.7. Na zasadach określonych w taryfie OSD, OSD może przyjąć jako podstawę do prowadzenia rozliczeń, stany wskazań układów pomiarowych podane przez odbiorcę.

27.6. Sprawdzanie prawidłowości działania układów pomiarowo–rozliczeniowych.

- 27.6.1. Układ pomiarowy lub pomiarowo-rozliczeniowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium lub służby OSD.
- 27.6.2. Na pisemne żądanie ZUD, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu 14 (czternastu) dni od dnia zgłoszenia żądania.
- 27.6.3. ZUD lub odbiorca ma prawo zażądać sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. OSD przekaże ten układ do

badania laboratoryjnego w terminie 7 (siedmiu) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub odbiorcę.

- 27.6.4. Na pisemne żądanie OSD, OSW lub podmiot dostarczający paliwo gazowe do danego punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego służącego do określania wartości ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien zostać sprawdzony w terminie 21 (dwudziestu jeden) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.
- 27.6.5. OSD, ZUD lub odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania elementów układu pomiarowego lub układu pomiarowo-rozliczeniowego lub całego układu, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego lub układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 27.6.6. Odpowiednio odbiorca lub ZUD, będący właścicielem układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia, w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 27.6.7. W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez OSW, ZUD lub odbiorcę ZUD poboru paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji, lub kontroli metrologicznej. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej lub kontroli metrologicznej, w szczególności: koszty transportu, legalizacji, lub kontroli metrologicznej oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i układu pomiarowo - rozliczeniowego, ponosi odpowiednio OSW lub ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 27.6.8. Wymagania w zakresie kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład układów pomiarowo-rozliczeniowych, które wyłączone są spod obowiązku prawnej kontroli metrologicznej.
- 27.6.9. Kontroli metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż 100 m³/h lub zainstalowane na sieci dystrybucyjnej, w której ciśnienie robocze przekracza 0,5 (pół) MPa, wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu oraz przeliczniki stosowane do tych gazomierzy.
- 27.6.10. Termin zgłoszenia po raz pierwszy do legalizacji ponownej przeliczników podlegających prawnej kontroli metrologicznej, powinien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa. Do tego terminu, legalizacji ponownej podlegają przeliczniki po naprawie współpracujące z gazomierzami podlegającymi prawnej kontroli metrologicznej.
- 27.6.11. Kontrola metrologiczna gazomierzy wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, zainstalowanych w fizycznych punktach wejścia i wyjścia z systemu dystrybucyjnego, będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 (pięć) lat. Sprawdzenie gazomierzy jest realizowane także każdorazowo po usunięciu awarii, naprawie lub przeciążeniu gazomierza.

- 27.6.12. Kontrola metrologiczna gazomierzy obejmuje:
- 27.6.12.1. oględziny zewnętrzne,
 - 27.6.12.2. sprawdzenie, czy na gazomierzach znajdują się wymagane oznaczenia,
 - 27.6.12.3. wyznaczenie błędów wskazań gazomierza.
- 27.6.13. Wzorcowanie gazomierzy, powinno być wykonywane:
- 27.6.13.1. gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa;
 - 27.6.13.2. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego - dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa,
 - 27.6.13.3. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy rotorowych oraz pozostałych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze sieci gazowej.
- 27.6.14. Wartości błędów gazomierzy określone podczas wzorcowania, powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych, tj:
- 27.6.14.1. 2% (dwa procent) w zakresie od Q_{\min} do Q_t ;
 - 27.6.14.2. 1% (jeden procent) w zakresie od Q_t do Q_{\max} .
- 27.6.15. W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt. 27.6.14, gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.
- 27.6.16. Z przeprowadzonych czynności kontroli metrologicznej gazomierza, sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:
- 27.6.16.1. dane identyfikujące:
 - 27.6.16.1.1. podmiot przeprowadzający sprawdzenie;
 - 27.6.16.1.2. wnioskodawcę;
 - 27.6.16.1.3. nazwę gazomierza;
 - 27.6.16.1.4. miejsce i termin przeprowadzenia sprawdzenia;
 - 27.6.16.2. numer fabryczny gazomierza,
 - 27.6.16.3. zakres przeprowadzonego sprawdzenia,
 - 27.6.16.4. wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza,
 - 27.6.16.5. informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb,
 - 27.6.16.6. datę sporządzenia protokołu,
 - 27.6.16.7. podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.
- 27.6.17. Wynik przeprowadzonej kontroli metrologicznej powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzającą taką kontrolę.

- 27.6.18. Warunkiem użytkowania gazomierzy, wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia, zgodnie z pkt. 27.6.9-27.6.16.
- 27.6.19. Badania gazomierza w zakresie kontroli metrologicznej, należy zlecić po raz pierwszy w terminie, w którym przyrządy pomiarowe wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu, powinny być zgłaszane do legalizacji ponownej, w przypadku gdyby nadal podlegały prawnej kontroli metrologicznej.

27.7. Przedpłatowe układy pomiarowe.

- 27.7.1. OSD montuje przedpłatowe układy pomiarowe na podstawie przekazanego przez odbiorcę bądź ZUD wniosku odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy odbiorca 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 (siedmiu) dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku odbiorcy. OSD montuje przedpłatowy układ pomiarowy w terminie 21 (dwudziestu jeden) dni od otrzymania wniosku odbiorcy, o ile ZUD potwierdzi, że odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego.
- 27.7.2. OSD ma prawo zamontować przedpłatowe układy pomiarowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:
- 27.7.2.1. w przypadku gdy odbiorca, o którym mowa pobierający paliwo gazowe w gospodarstwie domowym wystąpi z wnioskiem o rozpatrzenie przez koordynatora do spraw negocjacji lub przez Prezesa URE jego sporu z ZUD sprzedającym mu paliwo gazowe lub z OSD;
- 27.7.2.2. w przypadku gdy odbiorca co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 (dwunastu) miesięcy zwlekał z zapłatą za pobrane paliwo gazowe albo świadczone usługi przez okres co najmniej 1 (jednego) miesiąca;
- 27.7.2.3. w przypadku gdy odbiorca nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego są dostarczane paliwa gazowe;
- 27.7.2.4. w przypadku gdy odbiorca użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie układu pomiarowego.
- 27.7.3. W przypadku braku zgody Odbiorcy, o którym mowa w pkt. 27.7.2.2, 27.7.2.3 lub 27.7.2.4 na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowego OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego lub rozwiązać umowę z odbiorcą.
- 27.7.4. Koszty zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowego ponosi OSD, z wyjątkiem sytuacji gdy są one montowane na wniosek ZUD lub odbiorcy, wówczas koszty ponosi wnioskodawca.
- 27.7.5. ZUD, z którym odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży lub 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, z tytułu świadczenia usługi dystrybucji.

28. Zasady wykonywania odczytów układów pomiarowych i przekazywania danych pomiarowych i rozliczeniowych

28.1. Założenia prowadzenia pomiarów.

- 28.1.1. OSD prowadzi pomiary w zakresie niezbędnym do rozliczenia usług dystrybucji oraz innych świadczonych przez siebie usług oraz monitorowania bezpieczeństwa systemu dystrybucyjnego.
- 28.1.2. Na terenie swojego działania OSD pełni funkcję operatora odczytów układów pomiarowych.
- 28.1.3. OSD może dokonywać odczytów i kontroli układów pomiarowych lub układów pomiarowo-rozliczeniowych samodzielnie lub poprzez zlecenie innemu podmiotowi.
- 28.1.4. W punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego oraz punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSD gromadzi wyniki pomiarów następujących wielkości i parametrów transportowanego paliwa gazowego:
 - 28.1.4.1. dobowych ilości paliwa gazowego i strumienia godzinowego przekazanego do systemu dystrybucyjnego OSD w punktach wejścia,
 - 28.1.4.2. chwilowych objętości oraz ilości i ciśnienia gazu w wybranych punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
 - 28.1.4.3. parametrów ciśnienia gazu w newralgicznych punktach systemu dystrybucyjnego,
 - 28.1.4.4. dobowych i okresowych ilości paliwa gazowego i maksymalnego strumienia godzinowego w punktach typu WR,
 - 28.1.4.5. okresowych ilości paliwa gazowego w punktach typu WS,
 - 28.1.4.6. rzeczywistych wartości strumienia paliwa gazowego w warunkach pomiaru, ciśnienia i temperatury gazu, w przypadkach kiedy są niezbędne do przeliczenia objętości i ilości paliwa gazowego oraz maksymalnego strumienia w warunkach rozliczeniowych.
- 28.1.5. Rejestr ważności legalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych pracujących w punktach wejścia i wyjścia systemu dystrybucyjnego prowadzi OSD, który jest zobowiązany powiadamiać ZUD o wygaśnięciu ważności świadectwa legalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.
- 28.1.6. Jeżeli w określonym w powiadomieniu okresie ZUD lub odbiorca ZUD posiadający tytuł prawny do układu pomiarowego lub układu pomiarowo-rozliczeniowego w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego nie dokona legalizacji urządzeń pomiarowych, OSD ma prawo wstrzymać w tym punkcie dostawę paliwa gazowego.

28.2. Sposób wykonywania odczytów układów pomiarowo - rozliczeniowych przez OSD w punktach wyjścia z sieci dystrybucyjnej.

- 28.2.1. OSD prowadzi odczyty układów pomiarowych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w taryfie, w terminach określonych w szczegółowym harmonogramie odczytów (SHO). Na wniosek ZUD, OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z SHO, pobierając opłaty w wysokości określonej w taryfie.
- 28.2.2. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu układu pomiarowego zainstalowanego w punktach wyjścia typu WS, w tym w szczególności z uwagi na brak dostępu do układu pomiarowego, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców
- 28.2.3. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu układu pomiarowego zainstalowanego w punktach wyjścia typu WR, w tym w przypadku awarii lub zakłóceń w pracy urządzeń telemetrycznych zainstalowanych w punktach wyjścia typu WR, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców. Kolejny odczyt układu pomiarowego nastąpi w najbliższym możliwym terminie i zostanie uwzględniony w harmonogramie odczytów.

28.3. ZUD zobowiązany jest do:

- 28.3.1. przekazywania do OSD na bieżąco zmian danych dotyczących odbiorców, które zostały przez niego wskazane w formularzu PZD,
- 28.3.2. weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.

28.4. OSD zobowiązany jest do:

- 28.4.1. przekazania ZUD do 31.08 (trzydziestego pierwszego sierpnia) każdego roku SHO na okres kolejnego roku gazowego, z uwzględnieniem punktów wyjścia oraz terminów ich odczytów,
- 28.4.2. przesłania ZUD aktualizacji SHO, najpóźniej w dniu poprzedzającym rozpoczęcie jego wykonywania w danym miesiącu,
- 28.4.3. zachowania cykli odczytowych dla każdego punktu wyjścia zgodnie z taryfą, przy czym obowiązek ten uważa się za spełniony, gdy odczyt został wykonany w danym miesiącu gazowym wskazanym w SHO,
- 28.4.4. niezwłocznego przekazywania danych odczytowych ZUD, ale nie później niż w terminie 7 (siedmiu) dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
- 28.4.5. oszacowania ilości pobranego paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia układów pomiarowych w punkcie wyjścia w terminie 7 (siedmiu) dni roboczych od dnia powzięcia informacji o uszkodzeniu układów pomiarowych, przy czym oszacowane ilości paliwa gazowego są przypisywane proporcjonalnie do dób gazowych, w których występowało uszkodzenie,
- 28.4.6. przekazywania do ZUD oszacowań w punktach wyjścia typu WS niezwłocznie, nie później niż do 7 (siedmiu) dni roboczych od daty planowanego w SHO odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania umowy kompleksowej lub

umowy sprzedaży z odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób,

- 28.4.7. wykonania odczytu układu pomiarowego i przekazania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 (pięciu) dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,
- 28.4.8. przekazywania ZUD informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego wykonanego na zasadach określonych w taryfie, nie później niż w kolejnym miesiącu gazowym.

28.5. OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań układów pomiarowych wykonane poza SHO, związane z:

- 28.5.1. wstrzymaniem dostarczania paliwa gazowego bez demontażu układu pomiarowego lub pomiarowo-rozliczeniowego lub z demontażem lub montażem lub wymianą układu pomiarowego lub pomiarowo-rozliczeniowego, albo rozwiązaniem umowy kompleksowej z odbiorcą ZUD, w terminie do 5 (pięciu) dni roboczych,
- 28.5.2. odczytami kontrolnymi, w przypadku gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą poprawności wskazań układu pomiarowego lub układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilości lub objętości zużycia paliwa gazowego, poprawności działania takiego układu,
- 28.5.3. odczytami niewynikającymi wykonywanymi w przypadkach:
 - 28.5.3.1. braku rzeczywistych odczytów w punkcie wyjścia,
 - 28.5.3.2. odczytów na zlecenie ZUD lub odbiorcy,
 - 28.5.3.3. odczytów związanych z podejrzeniem nielegalnego poboru
 - 28.5.3.4. odczytów związanych ze zmianą sprzedawcy.
 - 28.5.3.5. OSD wykonuje dla punktów wyjścia:
 - 28.5.4. typu WR – co najmniej 1 (jeden) odczyt, nie później niż w ciągu 3 (trzech) pierwszych dni roboczych miesiąca następnego po zakończeniu miesiąca gazowego,
 - 28.5.5. typu WS – 1 (jeden) odczyt na ostatni dzień miesiąca gazowego.

28.6. Koszty odczytów:

- 28.6.1. jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania układu pomiarowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego,
- 28.6.2. koszty związane ze sprawdzeniem układu pomiarowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń układu pomiarowego pokryje odbiorca według stawek określonych w taryfie lub umowie dystrybucyjnej, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.

28.7. Systemy telemetryczne.

- 28.7.1. System telemetryczny jest traktowany łącznie jako zdalny odczyt układów pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych oraz sposób przekazywania danych

pomiarowych za pośrednictwem układów transmisyjnych spełniających wymogi określone w IRiESD.

- 28.7.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe w punktach typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
- 28.7.3. Na wniosek ZUD, OSD zamontuje w punkcie wyjścia typu WS system transmisji danych, za opłatą uiszczoną przez ZUD zgodnie z taryfą.
- 28.7.4. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego, właściciel tego układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
- 28.7.4.1. zainstalowania przez OSD w danym punkcie urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowych określonych w pkt. 27.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
- 28.7.4.2. bezpośredniego dostępu do urządzeń telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt. 28.7.4.1, w danym punkcie, celem ich konserwacji i naprawy,
- 28.7.4.3. umożliwienia OSD zasilenia urządzeń telemetrycznych w energię elektryczną na koszt OSD z instalacji odbiorcy, o ile istnieją takie możliwości techniczne, a zasilenie z innych instalacji jest nieuzasadnione ze względów technicznych lub ekonomicznych.
- 28.7.5. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, przepisy pkt. 28.7.3 stosuje się analogicznie.
- 28.7.6. ZUD lub odbiorca posiadający tytuł prawny do układu pomiarowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD, ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do systemu telemetrycznego OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym punkcie własne urządzenia telemetryczne zgodnie z zapisem pkt. 28.7.4.2.
- 28.7.7. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych, na wniosek ZUD lub odbiorcy, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny i na którym rozliczenia dokonywane są tylko dla jednego ZUD i tylko dla jednego odbiorcy. W takim przypadku OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych z zastrzeżeniem, iż dane pochodzą bezpośrednio z układu pomiarowo-rozliczeniowego i nie są w żaden sposób weryfikowane ani przetwarzane przez OSD, zatem nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu przepisów prawa, IRiESD oraz umowy, a co za tym idzie nie mogą stanowić podstawy do występowania wobec OSD z jakimikolwiek roszczeniami.
- 28.7.8. OSD, 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 mowa o przyłączeniu stanowi inaczej.
- 28.7.9. W przypadku awarii urządzeń do transmisji 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.

28.8. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z:

- 28.8.1. odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla punktów wyjścia typu WR wskazane w pkt. 30.3.
- 28.8.2. odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla punktów wyjścia typu WS wskazane w pkt. 31.8.
- 28.8.3. odbiorcami ZUD, po zakończeniu każdej doby gazowej OSD przekazuje ZUD następujące dane dla punktów wyjścia wyposażonych w przedpłatowy układ pomiarowo – rozliczeniowy:
 - 28.8.3.1. numer identyfikacyjny punktu wyjścia,
 - 28.8.3.2. ilość paliwa gazowego, jaka pozostała do zużycia w ramach PZDW, na koniec poprzedniej doby gazowej [kWh],
 - 28.8.3.3. wartość współczynnika konwersji w danym punkcie wyjścia.

29. Współczynnik konwersji

29.1. Współczynnik konwersji.

- 29.1.1. Współczynnik konwersji pozwalający na określenie wartości ciepła spalania w kWh/m³ wyznaczany jest poprzez podzielenie ciepła spalania podanego w MJ/m³ przez 3,6.
- 29.1.2. Wartość współczynnika konwersji podawana jest w zaokrągleniu do 3 miejsc po przecinku, a ilość paliwa gazowego wyrażona w kWh podawana jest z dokładnością do 1 kWh.

29.2. OSD w każdym ORCS określa dla okresu rozliczeniowego wartość współczynnika konwersji (k_{WR}) dla punktów typu WR, zgodnie z poniższym wzorem:

$$k_{WR} = Q_m / V_m$$

gdzie:

- k_{WR}** współczynnik konwersji dla punktów typu WR
- Q_m** ilość paliwa gazowego w ORCS w okresie rozliczeniowym wyznaczana jako suma iloczynów ciepła spalania i objętości paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia w okresie rozliczeniowym [kWh],
- V_m** objętość paliwa gazowego w ORCS w okresie rozliczeniowym [m³].

29.3. OSD w każdym ORCS określa dla okresu rozliczeniowego wartość współczynnika konwersji dla punktów typu WS (k_{WS}), obliczany jako iloraz średniej arytmetycznej wartości ciepła spalania z miesięcy okresu rozliczeniowego i liczby 3,6.

29.4. Współczynnik konwersji k jest ustalany w odniesieniu do ZUD pobierających paliwa gazowe w ilości:

- 29.4.1. nie większej niż 110 (sto dziesięć) kWh/h [10 (dziesięć) m³/h] – na podstawie średniej arytmetycznej z wartości ciepła spalania ostatnio opublikowanych przez OSD z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego,
- 29.4.2. większej niż 110 (sto dziesięć) kWh/h [10 (dziesięć) m³/h] – na podstawie wartości ciepła spalania, opublikowanych przez OSD dla danego okresu rozliczeniowego.

29.5. W każdym okresie rozliczeniowym ilość paliwa gazowego pobranego w punkcie wyjścia z ORCS określana jest jako iloczyn objętości paliwa gazowego pobranego w danym punkcie wyjścia oraz wartości K_{WR} ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego

29.6. Maksymalna moc wykonana w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażona w [kWh/h] określana jest jako iloczyn maksymalnej mocy wykonanej w okresie rozliczeniowym wyrażonej w [m³/h] oraz wartości współczynnika konwersji [kWh/m³], ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego.

29.7. W przypadku punktu wyjścia wyposażonego w chromatograf, OSD wyznacza maksymalną wykonaną moc oraz ilość paliwa gazowego pobraną w tym punkcie wyjścia w oparciu o dane pomiarowe dotyczące objętości pobranego paliwa gazowego i określonej przez chromatograf wartości ciepła spalania.

30. Zasady określania ilości paliwa gazowego w punktach typu WR

30.1. W każdym okresie rozliczeniowym ilość paliwa gazowego pobranego w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego określana jest jako iloczyn objętości paliwa gazowego pobranego w danym punkcie wyjścia oraz ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego wartości k_{WR} .

30.2. Maksymalna moc wykonana w danym punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego w okresie rozliczeniowym zostaje wyrażona w [kWh/h] i jest określana jako iloczyn maksymalnej mocy wykonanej w okresie rozliczeniowym wyrażonej w [m³/h] oraz wartości K_{WR} [kWh/m³], ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego.

30.3. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane pomiarowe dla poszczególnych punktów wyjścia typu WR:

- 30.3.1. numer identyfikacyjny punktu wyjścia,
- 30.3.2. grupę taryfową odbiorcy przypisanego do danego punktu wyjścia,
- 30.3.3. stan wskazań układu pomiarowego lub układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku okresu rozliczeniowego wyrażony w jednostkach objętości (m³),
- 30.3.4. stan wskazań układu pomiarowego lub pomiarowo-rozliczeniowego na końcu okresu rozliczeniowego wyrażony w jednostkach objętości (m³),

- 30.3.5. objętość odebranego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażona jednostkach objętości (m^3),
 - 30.3.6. wartość k_{WR} dla danego OCRS,
 - 30.3.7. ilość odebranego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażoną w jednostkach energii (kWh),
 - 30.3.8. rodzaj odczytu (rzeczywisty, szacunkowy, podany przez odbiorcę),
 - 30.3.9. wartość liczbową maksymalnej mocy wykonanej w danym okresie rozliczeniowym wyrażoną w jednostkach objętości (m^3/h) oraz jednostkach energii (kWh/h),
 - 30.3.10. datę wystąpienia maksymalnej mocy wykonanej w danym okresie rozliczeniowym,
 - 30.3.11. moc umowną wyrażoną w jednostkach objętości (m^3/h) oraz jednostkach energii (kWh/h),
 - 30.3.12. wielkość przekroczenia mocy umownej wyrażoną w jednostkach objętości (m^3/h) oraz jednostkach energii (kWh/h),
 - 30.3.13. sumę korekt odebranego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach objętości (m^3),
 - 30.3.14. ilość odebranego paliwa gazowego z uwzględnieniem korekt odebranego paliwa w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażona jednostkach objętości (m^3) oraz jednostkach energii (kWh).
- 30.4. OSD przekazuje ZUD dane pomiarowe dotyczące ilości odebranego przez odbiorców końcowych paliwa gazowego dla poszczególnych punktów wyjścia typu WR, wyrażone w jednostkach energii (kWh), po zakończeniu każdej doby gazowej. Dane te zostaną udostępnione ZUD w następnej dobie gazowej.**
- 30.5. Nadzór nad prawidłową pracą układów pomiarowo-rozliczeniowych w systemie dystrybucyjnym pełni OSD na zasadach określonych w IRiESD.**

31. Zasady określania ilości paliwa gazowego w punktach typu WS

- 31.1. W przypadku punktów wyjścia typu WS ilość paliwa gazowego odebrana w tym punkcie określana na podstawie zebranych danych.**
- 31.2. Bieżące szacowanie objętości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS bez zainstalowanego systemu telemetrycznego wykonywane jest na podstawie metodologii szacowania, wykonywane jest w celu określenia ilości paliwa gazowego do rozliczenia usług dystrybucji oraz bilansowania prowadzonego przez OSD.**
- 31.3. Szacowanie dotyczy tylko tych punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrycznego, dla których nie są znane stany licznika na dzień alokacji lub na koniec danego okresu rozliczeniowego**
- 31.4. W celu wyznaczenia indywidualnej charakterystyki zużycia paliwa gazowego dla każdego punktu wyjścia typu WS, na podstawie historycznych wartości zużycia,**

określany jest indywidualny współczynnik zużycia (iwz) opisujący charakterystykę zużycia paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia.

- 31.5. Dla nowo uruchomionych punktów wyjścia typu WS jako współczynnik zużycia (iws) przyjmowana jest średnia wartość dla danej grupy taryfowej**
- 31.6. Po każdym odczycie rozliczeniowym dla każdego punktu wyjścia typu WS, indywidualny współczynnik zużycia (iwz) jest aktualizowany.**
- 31.7. Wyznaczenie ilości lub objętości paliwa odbywa się według wskazań układów pomiarowych na koniec okresu rozliczeniowego**
- 31.8. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane pomiarowe dla punktów wyjścia typu WS:**
- 31.8.1. numer identyfikacyjny punktu wyjścia,
 - 31.8.2. grupę taryfową odbiorcy przypisanego do danego punktu wyjścia,
 - 31.8.3. stan wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku okresu odczytowego określonego w szczegółowym harmonogramie odczytów (SHO), wyrażony w jednostkach objętości (m³),
 - 31.8.4. stan wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na końcu okresu odczytowego określonego w SHO, wyrażony w jednostkach objętości (m³)
 - 31.8.5. objętość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt. 28.5, wyrażoną w jednostkach objętości (m³),
 - 31.8.6. wartość k_{WR} dla danego OCRS,
 - 31.8.7. wartość współczynnika konwersji w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt. 28.5,
 - 31.8.8. ilość odebranego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO, wyrażoną w jednostkach energii (kWh),
 - 31.8.9. rodzaj odczytu (rzeczywisty, szacunkowy, podany przez odbiorcę).
- 31.9. OSD przekazuje ZUD szacunek danych dotyczących ilości odebranego paliwa gazowego dla poszczególnych punktów wyjścia typu WS, wyrażone w jednostkach energii (kWh), po zakończeniu każdej doby gazowej. Dane te zostaną udostępnione ZUD w następnej dobie gazowej.**

32. Alokacje ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia

32.1. Ogólne sposoby alokacji.

- 32.1.1. Alokacje wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów, przyjętych profili poboru paliwa gazowego, informacji dostarczanych przez ZUD, OSW, OSDW,

OSP, operatorów źródeł, odbiorców oraz przyjętych metod, zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD.

- 32.1.2. Alokacje wykorzystywane są w celu rozliczenia usług dystrybucji oraz bilansowania.
- 32.1.3. Alokacje wykonywane są w liczbach naturalnych.
- 32.1.4. Suma zaalokowanej w danym punkcie ilości paliwa gazowego poszczególnym podmiotom powinna odpowiadać wprowadzonej w danym punkcie wejścia lub odebranej w danym punkcie wyjścia ilości paliwa gazowego.
- 32.1.5. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest przekazywane do dystrybucji tylko przez jednego ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego określone na podstawie wyników pomiarów w danym punkcie przypisane będą do tego ZUD.
- 32.1.6. OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymywanych od OSP. Alokacje operatywne zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń oraz nie mogą być przedmiotem roszczeń finansowych.

32.2. Zasady alokacji w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego z systemu przesyłowego.

- 32.2.1. W celu wykonania postanowień IRiESP, dla poszczególnych ZUP/ZUD dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego E zasilanego z systemu przesyłowego, OSD dokonuje:
 - 32.2.1.1. Alokacji operatywnych, określających szacunkowe ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP/ZUD:
 - 32.2.1.1.1. za pierwsze 4 (cztery) godziny doby gazowej,
 - 32.2.1.1.2. za pierwsze 8 (osiem) godzin doby gazowej,
 - 32.2.1.1.3. w poprzedniej dobie gazowej.
 - 32.2.1.2. Alokacji rozliczeniowych, określających ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP/ZUD w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego.
- 32.2.2. Alokacje dla punktów wyjścia z systemu przesyłowego, polegają na podziale, zmierzonych w tych punktach ilości paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego E oraz odebranego z obszaru dystrybucyjnego E paliwa gazowego, pomiędzy poszczególnych ZUP/ZUD. Alokacje wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E, alokacji wykonanych przez odbiorców końcowych oraz OSDW dla punktów wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E.
- 32.2.3. W celu wykonania dobowych alokacji operatywnych dla poszczególnych ZUP/ZUD ustala się ilości paliwa gazowego pobrane odpowiednio przez ZUP/ZUD w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E. Alokacji operatywnej dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:

$$Q_{WE\ 0,i} = Q_{WR0,i} + Q_{WD0,i} + Q_{WS0,i}$$

gdzie:

- QWE_{o,i}** operatywna dobowa ilość paliwa gazowego przypisana ZUP/ZUD [kWh],
- QWR_{o,i}** operatywna dobowa ilość paliwa gazowego pobrana w ramach PZD w obszarze dystrybucyjnym E przez ZUP/ZUD w punktach wyjścia typu WR, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości paliwa gazowego oraz operatywnej wartości ciepła spalania (kWh/m³) ustalonej dla danego ORCS na bazie informacji podanej odpowiednio przez OSP lub OSDW, a także na podstawie alokacji wykonanych przez odbiorców. W przypadku braku danych pomiarowych dla punktu wyjścia typu WR za ostatnią dobę gazową przyjmowana jest wartość szacowana z uwzględnieniem planowanych wstrzymywań dostaw z uwagi na planowane prace w sieci dystrybucyjnej [kWh]. Szacowanie odbywa się według metod generowania wartości zastępczych w zależności od brakujących danych na podstawie:
- średniego zużycia z okresu historycznego,
 - wskazań licznika gazomierza i współczynnika korekcji wyliczonego bazującego na danych z okresu historycznego lub na podstawie pomiarów temperatury i ciśnienia,
 - wartości historycznych pomiarów z okresu 2 lat,
 - wartości historycznych przyrostów objętości w warunkach rzeczywistych pomiaru, ciśnienia, temperatury i współczynnika korekcji obliczonego na bazie danych z okresu historycznego lub na podstawie manualnie wprowadzonego współczynnika korekcji oraz wprowadzonych manualnie wartości temperatury i ciśnienia,
 - interpolacji liniowej danych pomiarowych (metoda wykorzystywana w przypadku do 5 godzin brakujących wartości w okresie korekty),
 - porównania pomiarów z profilem referencyjnym,
 - różnicy odczytów i współczynnika korekcji.
- QWDo,i** operatywna dobową ilość paliwa gazowego pobrana w ramach PZD w obszarze dystrybucyjnym E przez ZUP/ZUD, który zawarł z OSD umowę sprzedaży paliwa gazowego na potrzeby własne OSD w punktach wyjścia typu WR oraz na uchodzenia i straty sieciowe, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości paliwa gazowego w punktach typu WR i szacunków wykonanych zgodnie z zasadami szacowania strat sieciowych [kWh],
- QWS_{o,i}** operatywna ilość paliwa gazowego pobranego we wszystkich punktach wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E przypisanych odpowiednio ZUP/ZUD, wyznaczona w poszczególnych grupach taryfowych zgodnie z wzorem:

$$Q_{WS\ o,i} = \sum G_{i,t} * [\acute{S}DZ_t + (WSK_t * \Delta LZG)] * W_d$$

gdzie:

- $Q_{WS0,i}$** operatywne ilości paliwa gazowego pobrane w punktach wyjścia typu WS [kWh],
- $G_{i,t}$** ilość punktów wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E, przypisanych odpowiednio ZUP/ZUD w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie i,
- $\acute{S}DZ_t$** średniodobowe zużycie paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych [kWh],
- WSK_t** wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej statystycznej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu układów pomiarowych [kWh/°C],
- ΔLZG** operatywna wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych i publikowana przez OSD na stronie internetowej [°C],
- W_d** współczynnik dnia tygodnia.

32.2.4. Jeżeli OSD dysponuje możliwościami pozyskania danych o pobranej przez odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD, zagregowania takich danych, przeliczania tych danych na jednostki energii [kWh] oraz przekazywania takich danych OSP, informacja ta zostanie uwzględniona w alokacji wykonywanej przez OSD dla punktu wejścia z systemu przesyłowego bez modyfikacji wynikającej z przyjętego modelu szacowania realizacji dla odbiorców.

32.3. Alokacje w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z systemu gazowego OSDW.

32.3.1. Alokacje w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z systemu gazowego OSDW wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów przekazanych przez OSDW, przy uwzględnieniu następujących zasad

32.3.1.1. W przypadku gdy w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego paliwo gazowe przekazywane jest do dystrybucji tylko przez jednego ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego określona dla tych punktów wejścia na podstawie wyników pomiarów przypisana zostanie do tego ZUD

32.3.1.2. W przypadku gdy w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego paliwo gazowe dostarczane jest przez więcej niż jednego ZUD, lub jednocześnie przez ZUD i OSD, całkowite ilości paliwa gazowego określone dla tych punktów na podstawie wyników pomiarów, zostaną przypisane poszczególnym ZUD na podstawie

32.3.1.2.1. ilości paliw gazowych przypisanych ZUD w ramach alokacji wykonanych w punktach wyjścia typu WR z obszaru dystrybucyjnego,

32.3.1.2.2. szacowanych ilości paliw gazowych przypisanych ZUD w ramach alokacji wykonanych w punktach wyjścia typu WS z obszaru dystrybucyjnego skorygowanych o rzeczywiste zużycie paliw gazowych w punktach wyjścia typu WS, 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.

32.4. Alokacje w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego zasilanego z systemu gazowego OSW wykonywane są przez OSD na podstawie:

32.4.1. wyników pomiarów w punktach wyjścia typu WR;

32.4.2. szacowania ilości paliw gazowych, zgodnie z pkt 20.3, przy uwzględnieniu szacowanych ilości paliw gazowych odebranych we wszystkich punktach typu WS z obszaru dystrybucyjnego skorygowanych o rzeczywiste zużycie paliw gazowych w punktach wyjścia typu WS, 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

32.5. Szacowanie ilości paliw gazowych odebranych w punktach wyjścia typu WS, odbywa się na podstawie opracowanych przez OSD profili zużycia.

32.6. Alokacje wykonywane w lokalnym obszarze dystrybucji.

32.6.1. Alokacje określone poniżej wykonywane są wyłącznie w przypadkach określonych w pkt. 25.1 i stosuje się je odpowiednio.

32.6.2. Alokację rozliczeniową wykonuje się po zakończeniu miesiąca odrębnie dla punktów wejścia do danej LSD zasilanej z instalacji regazyfikacji oraz punktów wyjścia z tego obszaru.

32.6.3. W ramach alokacji rozliczeniowej OSD określa ilości paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD w danym miesiącu do LSD w punktach wejścia do obszaru dystrybucyjnego oraz odebrane w danym miesiącu w punktach wyjścia z tego obszaru.

32.6.4. Alokacja rozliczeniowa dla punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji regazyfikacji wykonywana jest na podstawie ilości LNG wprowadzonego przez ZUD w danym miesiącu do instalacji regazyfikacji, ustalonej na podstawie dokumentów dostawy skroplonego gazu ziemnego przedłożonych przez ZUD i zaakceptowanych przez OSD lub na podstawie pomiarów ilości LNG wprowadzanego do instalacji LNG.

32.6.5. Alokacja rozliczeniowa dla punktów wyjścia z LOD wykonywana jest na podstawie wyników pomiarów w punktach wyjścia typu WR, przy uwzględnieniu zasad określonych w pkt. 30, oraz szacowania ilości paliw gazowych, w punktach wyjścia typu WS, na zasadach określonych w pkt. 31.

32.6.6. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym pkt. 32.6, stosuje się ogólne zasady wykonywania alokacji określone w IRiESD.

32.7. Zasady przekazywania informacji w procesie alokacji.

32.7.1. OSD przekazuje do OSP codziennie

32.7.1.1. do godz. 10⁰⁰ (dziesiątej), informację o szacunkowych ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUP dla poprzedniej doby gazowej, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 8⁰⁰ (ósmej), zawierających:

32.7.1.1.1. łączne ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP w poprzedniej dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i jednostkach energii (kWh),

32.7.1.1.2. wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 15⁰⁰ (piętnastej), alokacja dobową wykonywana jest w terminie 3 (trzech) godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 15⁰⁰ (piętnastej), OSD przekazuje dobową alokację operatywną do godz. 10⁰⁰ (dziesiątej) dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.

32.7.1.2. OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 12⁰⁰ (dwunastej) oraz 16⁰⁰ (szesnastej), informację o szacunkowych ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu odpowiednio pierwszych 4 (czterech) i 8 (ośmiu) godzinach bieżącej doby gazowej, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 11⁰⁰ (jedenastej), zawierających:

32.7.1.2.1. łączne ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego z systemu przesyłowego w okresie pierwszych 4 (czterech) godzin bieżącej doby gazowej oraz

32.7.1.2.2. wartości ciepła spalania dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 14⁰⁰ (czternastej), alokacja operatywna za pierwsze 4 (cztery) godziny bieżącej doby gazowej wykonywana jest w terminie 2 (dwóch) godzin, licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 14⁰⁰ (czternastej) OSD przekazuje alokację operatywną za 4 (cztery) pierwsze godziny bieżącej doby gazowej do godz. 10⁰⁰ dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.

32.7.1.3. OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 16⁰⁰, informację o szacunkowych ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu 8 (ośmiu) pierwszych godzin bieżącej doby gazowej, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 15⁰⁰ (piętnastej), zawierających:

32.7.1.3.1. łączne ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego z systemu przesyłowego w okresie pierwszych 8 (ośmiu) godzin bieżącej doby gazowej oraz

32.7.1.3.2. wartości ciepła spalania dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 16⁰⁰ (szesnastej), alokacja operatywna za pierwsze 8 (osiem) godzin bieżącej doby gazowej wykonywana jest w terminie 2 (dwóch) godzin, licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 16⁰⁰ (szesnastej) OSD przekazuje alokację

operatywną za 8 (osiem) pierwszych godzin bieżącej doby gazowej do godz. 10⁰⁰ (dziesiątej) dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.

- 32.7.1.4. Odbiorca lub OSW, u którego w punkcie wyjścia obowiązuje więcej niż jeden PZD, informuje OSD o godz. 8¹⁵ (ósmej piętnaście) doby gazowej następującej po dobie gazowej, której informacja ta dotyczy, o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią dobę gazową oraz do godziny 14¹⁵ (czternastej piętnaście) przekazuje informacje o szacunkowych poborach ZUD za pierwsze 6 (sześć) godzin doby gazowej.
- 32.7.1.5. Odbiorca lub OSW, u którego w punkcie wyjścia obowiązuje więcej niż jeden PZD, informuje OSD o godz. 11¹⁵ (jedenastej piętnaście) o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za pierwsze 4 (cztery) godziny bieżącej doby gazowej.
- 32.7.1.6. Odbiorca lub OSW, u którego w punkcie wyjścia obowiązuje więcej niż jeden PZD, informuje OSD o godz. 15¹⁵ (piętnastej piętnaście) o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za pierwsze 8 (osiem) godzin bieżącej doby gazowej.
- 32.7.1.7. OSD przedstawia OSP prognozy zużycia w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez odbiorców w danej dobie gazowej w trybie i terminach wskazanych w IRiESP.

32.8. W przypadku, gdy ilości określone przez odbiorcę lub OSW dla danego ZUD będą różniły się od ilości określonych przez odbiorcę lub OSW dla danego ZUD o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi, z zastrzeżeniem pkt. 32.9, OSD przysługuje od odbiorcy lub OSW opłata wyliczona według wzoru:

$$\text{ONP} = \text{MOD} (\text{ORP}_D - \text{HRP}_D) * 0,02 * \text{CSRB}$$

gdzie:

- OND** *opłata za niezgodność danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych [zł],*
- ORP_D** *szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUD za daną dobę gazową,*
- HRP_D** *rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUD za daną dobę gazową,*
- CSRB** *Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania określona dla danej doby gazowej przez OSP.*

32.9. Opłata wynikająca z pkt. 32.8 nie jest pobierana w przypadku gdy różnica pomiędzy szacunkowymi ilościami paliwa gazowego przypisanymi danemu ZUD za daną dobę gazową a rozliczeniowymi ilościami paliwa gazowego przypisanymi temu ZUD za tą samą dobę gazową stanowi nie więcej niż 0,5% (pół procent) rozliczeniowych ilości paliwa gazowego przypisanych temu ZUD w danej dobie gazowej.

33. Zgłaszanie PZD do realizacji

33.1. Nominacje i renominacje ZUD – zasady ogólne.

- 33.1.1. W celu realizacji umowy dystrybucji ZUD zgłasza do OSD nominacje ilości paliwa gazowego w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego.
- 33.1.2. Nominacje i renominacje składane są przez ZUD sumarycznie dla wszystkich PZD realizowanych w danym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego.
- 33.1.3. Suma nominacji i renominacji dla każdej godziny doby gazowej dla punktów wejścia powinna być równa sumie złożonych nominacji i renominacji na punktach wyjścia.
- 33.1.4. Dobowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych, określanych jako iloczyn liczby godzin w danej dobie gazowej i obowiązującej mocy umownej dla danego punktu, ustalonej zgodnie postanowieniami IRiESD.
- 33.1.5. Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać wskazane przez OSD ograniczenia przepustowości systemu dystrybucyjnego, które mają wpływ na pracę systemu i realizację usługi dystrybucji paliwa gazowego na skutek:
 - 33.1.5.1. planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych lub modernizacyjnych;
 - 33.1.5.2. ograniczenia mocy na wejściach z innych systemów;
 - 33.1.5.3. powstałej awarii, wybuchu, pożaru, istnienia zagrożenia ich powstania;
 - 33.1.5.4. w przypadku konieczności usunięcia skutków zdarzenia wskazanego w pkt. 33.1.5.3;
 - 33.1.5.5. ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania odbioru paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub ciśnienia.
- 33.1.6. OSD przekazuje ZUD w terminie do 20 (dwudziestu) dni po zakończeniu miesiąca gazowego raport nieznominowania, który zawiera zestawienie opłat z tytułu nieznominowania w każdej dobie gazowej miesiąca gazowego.

33.2. Zasady składania nominacji.

- 33.2.1. W celu świadczenia usługi dystrybucji ZUD składa do OSD nominacje dotyczące:
 - 33.2.1.1. każdego punktu wejścia, z podziałem na dostawców danego ZUD, w szczególności będących ZUP;
 - 33.2.1.2. punktów wyjścia typu WR dla obszaru dystrybucyjnego w przypadku gdy ZUD przysługuje w tym punkcie moc umowna lub sumaryczna moc umowna na poziomie co najmniej 4.575 kWh/h dla gazu E;
 - 33.2.1.3. usługi dystrybucji na zasadach przerywanych w ramach PZDP dla punktu wyjścia typu WR; w przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia typu WR usługa dystrybucji świadczona jest jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych, nominacja lub renominacja składana jest wyłącznie dla usługi świadczonej na zasadach przerywanych, chyba że ZUD przysługuje w tym punkcie moc umowna na zasadach ciągłych na poziomie co najmniej 4.575 (cztery tysiące pięćset siedemdziesiąt pięć) kWh/h (417 [czteryście siedemnaście] m³/h);

- 33.2.1.4. usługi dystrybucji w okresie trwania rozruchu w ramach PZDD do punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy przysługująca ZUD w tym punkcie moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4.575 (cztery tysiące pięćset siedemdziesiąt pięć) kWh/h (417 [czteryście siedemnaście] m³/h).
- 33.2.2. ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości paliwa gazowego lub biometanu dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego punktu o którym mowa w pkt. 33.2.1.
- 33.2.3. W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego lub biometanu określane są w kWh w liczbach naturalnych.
- 33.2.4. Godzinowe ilości paliwa gazowego lub biometanu określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu wyjścia nie mogą przekroczyć mocy umownej przysługującej ZUD w danym punkcie.
- 33.2.5. Godzinowe ilości paliwa gazowego lub biometanu określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu wejścia nie mogą przekroczyć zdolności technicznej danego punktu publikowanej na stronie internetowej OSD.
- 33.2.6. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 33.2.7. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni.
- 33.2.8. Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESP lub IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach.
- 33.2.9. W przypadku poinformowania OSD przez OSW lub odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 33.3 lub pkt. 33.4 o braku możliwości dystrybucji ilości paliwa gazowego lub biometanu określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu 2 (dwóch) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie i przekazać do OSD renominację.
- 33.2.10. Nominacja/renominacja ZUD, dla których świadczona jest usługa dystrybucji na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości paliwa gazowego lub biometanu zgłoszonych przez ZUD w nominacji/renominacji. Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować z uwzględnieniem pierwszeństwa realizacji usług o najdłuższym okresie realizacji (tj. w pierwszej kolejności zredukowane będą usługi jednodniowe, a jako ostatnie roczne i na okres dłuższy niż rok). W przypadku usług o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego lub biometanu określonego w nominacji.
- 33.2.11. ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości paliwa gazowego lub biometanu w złożonej nominacji/renominacji, może otrzymać od OSD informację o dalszej proporcjonalnej redukcji ilości paliwa gazowego lub biometanu w złożonej nominacji. Dalsza redukcja ilości paliwa gazowego lub biometanu w złożonej nominacji dokonywana jest wówczas, gdy

konieczność jej dokonania wynika z renominacji złożonych przez ZUD, który korzysta z usług przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.

- 33.2.12. Po otrzymaniu informacji o zatwierdzeniu nominacji lub renominacji, w ciągu 30 (trzydziestu) minut, ZUD może poprawić złożoną nominację, przy czym ilość paliwa gazowego lub biometanu określona w nominacji nie może przekroczyć ilości paliwa gazowego lub biometanu określonej przez OSD, zgodnie z pkt. 33.2.14 lub pkt. 33.2.15. Renominacja złożona przez ZUD w takim przypadku może zmieniać ilości godzinowe od godziny, dla której następuje dalsza proporcjonalna redukcja zgodnie z informacją otrzymaną od OSD. W przypadku, gdy ZUD nie złoży renominacji, za obowiązującą przyjmuje się ilość paliwa gazowego lub biometanu określoną zgodnie z pkt. 33.2.15.
- 33.2.13. Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 33.3 oraz pkt. 33.4.
- 33.2.14. OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat nominacji i renominacji ZUD w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości paliwa gazowego lub biometanu.
- 33.2.15. Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego lub biometanu odebranymi z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia typu WR określonymi na podstawie alokacji, a dobowymi ilościami paliwa gazowego lub biometanu określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.
- 33.2.16. W przypadku, gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt. 33.2.15, wyniesie więcej niż 10% (dziesięć procent) dobowej ilości paliwa gazowego lub biometanu określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 33.8.

33.3. Proces nominacji.

- 33.3.1. ZUD, przekazują nominacje do OSD nie później niż do godz. 12:00 (dwunastej w południe) doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.
- 33.3.2. W przypadku, gdy ZUD przekaże więcej niż jedną nominację, w terminie, o którym mowa w pkt. 33.3.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.
- 33.3.3. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 14:00 (czternastej) doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.
- 33.3.4. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
- 33.3.4.1. niezgodności z postanowieniami umowy lub IRiESD;
 - 33.3.4.2. przekroczenia mocy umownej;
 - 33.3.4.3. nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub odbiorcę ograniczeń przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD nominacji;
 - 33.3.4.4. braku technicznych możliwości realizacji nominacji.
- 33.3.5. W przypadku odrzucenia nominacji, OSD podaje przyczynę odrzucenia nominacji.

- 33.3.6. W przypadku, gdy ZUD nie przekaże OSD, w terminie określonym w pkt. 33.3.1, nominacji na kolejną dobę gazową, OSD przyjmie, że ilość paliwa gazowego w punktach wyjścia danego ZUD wynoszą „0” (zero).
- 33.3.7. W przypadku odrzucenia nominacji dla danego punktu przyjmuje się, iż dla ZUD została zatwierdzona dla tego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

33.4. Proces renominacji.

- 33.4.1. ZUD może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego lub biometanu określonych w zatwierdzonej przez OSD nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 12:00 (dwunastej) do godziny 16:00 (piętnastej) doby poprzedzającej dobę gazową, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego lub biometanu może być złożona najpóźniej na 3 (trzy) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.
- 33.4.2. Procedura rozpatrywania renominacji dla danego punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa 2 (dwie) godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią renominację otrzymaną przed pełną godziną.
- 33.4.3. OSD informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu 2 (dwóch) godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.
- 33.4.4. Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 33.3.4.
- 33.4.5. W przypadku odrzucenia przez OSD renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 33.2.8 i pkt. 33.4.4.

33.5. Nominacje Roczne.

- 33.5.1. W umowach dystrybucyjnych określa się nominacje roczne jako nominacje zatwierdzone zgodnie z IRIESD dla punktów wejścia, podając ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania w danym roku w podziale na miesiące. W nominacji rocznej składanej dla umów dystrybucyjnych krótkoterminowych określa się ilości paliwa gazowego dla miesięcy, w których świadczona będzie usługa dystrybucyjna.
- 33.5.2. Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w nominacjach rocznych i renominacjach nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych, określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczekrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu, ustalonej zgodnie postanowieniami IRIESD.
- 33.5.3. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu niemożności realizacji usługi dystrybucyjnej w zakresie podanym w nominacji.
- 33.5.4. W przypadku odrzucenia nominacji, OSD podaje przyczyny odrzucenia.

33.6. Nominacje Tygodniowe.

- 33.6.1. ZUD przekazuje do OSD nominacje tygodniowe w każdy poniedziałek do godz. 8:00, w których podaje przewidywaną ilość paliwa gazowego wyrażoną w Nm³ dla każdej

doby gazowej następnego tygodnia gazowego. W przypadku braku przekazania tygodniowej nominacji w powyższym terminie, OSD przyjmie ostatnią zatwierdzoną nominację jako bieżącą.

- 33.6.2. OSD przekazuje ZUD informacje o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji tygodniowej do wtorku do godz. 10:00. Nieprzesłanie przez OSD informacji o odrzuceniu zgłoszonej nominacji oznacza zatwierdzenie nominacji.
- 33.6.3. W przypadku odrzucenia nominacji, OSD proponuje ZUD inne wielkości nominacji (korektę nominacji), odpowiadające aktualnym warunkom pracy systemu do wtorku do godziny 10:00.
- 33.6.4. ZUD poinformuje OSD o przyjęciu lub odrzuceniu korekty nominacji do wtorku do godz. 12:00.
- 33.6.5. Przyjęta przez ZUD nominacja staje się nominacją zatwierdzoną do realizacji, natomiast odrzucenie przez ZUD korekty nominacji będzie równoznaczne z niedostarczeniem nominacji do OSD.
- 33.6.6. ZUD może dokonać renominacji wielkości zgłoszonych w nominacji dobowej dla dowolnej doby w terminie do godz. 10:00 dnia poprzedzającego dzień, którego renominacja dotyczy.
- 33.6.7. Tego samego dnia do godziny 18:00 OSD poinformuje ZUD o możliwości lub odmowie realizacji renominacji.
- 33.6.8. W przypadku odmowy przez OSD realizacji renominacji, OSD do godz. 18:00 zaproponuje korektę renominacji.
- 33.6.9. ZUD potwierdza przyjęcie korekty renominacji do godz. 19:00. Przyjęcie/odrzucenie przez ZUD korekty renominacji powoduje skutki jak w pkt. 33.6.6.
- 33.6.10. Ilości paliwa gazowego określone w nominacjach tygodniowych i renominacjach nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych, określonych jako dwudziestoczekrotna ilość mocy umownej określona w umowie przesyłowej lub dystrybucyjnej, zawartej przez operatora systemu współpracującego w danym umownym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego. 3.3.11. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu niemożności realizacji usługi dystrybucyjnej w zakresie podanym w nominacji.

33.7. Procedury uzgadniania i korygowania nominacji i renominacji.

- 33.7.1. Nominacje i renominacje ZUD zgłaszane OSD i innym operatorom (w punktach stycznych systemów współpracujących) muszą być zgodne co do wartości i kierunku. OSD ma prawo uzgadniania nominacji ZUD z operatorami współpracującymi lub przedsiębiorstwami dostarczającymi paliwa gazowe.
- 33.7.2. OSD ma prawo żądać od ZUD zmiany nominacji/renominacji, jeżeli zgłoszona OSD nominacja/renominacja nie jest zgodna z odpowiednią nominacją/renominacją zgłoszoną operatorowi współpracującemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu w punkcie wejścia lub jej realizacja nie jest możliwa z powodów, o których mowa w pkt. 33.7.1.
- 33.7.3. Jeżeli ZUD nie przedstawi OSD nominacji/renominacji zgodnej z nominacją/renominacją dostarczoną innemu operatorowi lub przedsiębiorstwu energetycznemu w punkcie wejścia/wyjścia, lub w ogóle nie dostarczył

nominacji/renominacji, OSD ma prawo, po uprzednim poinformowaniu ZUD, sam odpowiednio dostosować nominację/renominację ZUD.

33.8. Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji ZUD.

33.8.1. OSD po zakończeniu każdego miesiąca gazowego określa nieznominiowanie ZUD odrębnie dla każdej doby gazowej tego miesiąca gazowego.

33.8.2. Opłata za niedotrzymanie ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

33.8.2.1. Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

33.8.2.1.1. względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (NZ) oblicza się wg wzoru:

$$NZ = [\text{MOD} (I_z - I_G) / I_z] * 100 \%$$

gdzie:

NZ *względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,*

MOD *wartość bezwzględna,*

I_z *dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,*

I_G *dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD;*

33.8.2.1.2. jeśli nieznominiowanie przekracza 10% (dziesięć procent) [NZ > 10%], OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ON = (NZ - 10 \%) * I_z * 0,025 \% * CRG$$

gdzie:

ON *opłata za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,*

NN *względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,*

I_z *dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,*

CRG *cena referencyjna gazu.*

33.8.2.1.3. W przypadku, gdy nieznominiowanie przekroczy 15% (piętnaście procent), ZUD jest zobowiązany uiszczyć na rzecz OSD opłatę ustaloną w pkt. 33.8.2.1.2, powiększoną o 20% (dwadzieścia procent).

33.8.2.1.4. W przypadku, gdy nieznominiowanie przekroczy 25% (dwadzieścia pięć procent), ZUD jest zobowiązany uiszczyć na rzecz OSD opłatę ustaloną w pkt. 33.8.2.1.2, powiększoną o 30% (trzydzieści procent).

33.8.2.1.5. w przypadku, gdy na danym punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej (N_z = 0 [zero]), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ON = I_G * 0,025 * CRG$$

gdzie:

ON *opłata za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,*
I_G *dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD,*
CRG *cena referencyjna gazu.*

- 33.8.3. OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu awarii w systemie dystrybucyjnym OSD.
- 33.8.4. Opłaty za niedotrzymanie nominacji przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu w zakresie punktów wyjścia objętych procedurą sprzedaży rezerwowej, mogą być pobierane przez OSD począwszy od 2 (drugiej) doby gazowej rozpoczęcia transportu dla tego podmiotu.

34. Prowadzenie wyrównania oraz bilansowania lokalnych obszarów dystrybucyjnych

34.1. Ogólne warunki bilansowania.

- 34.1.1. W obszarze dystrybucyjnym gazu ziemnego wysokometanowego:
- 34.1.1.1. OSP prowadzi procedurę bilansowania handlowego OSP, na zasadach określonych w IRiESP;
- 34.1.1.2. OSD prowadzi procedurę wyrównania.
- 34.1.2. Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSD w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji usług dystrybucji paliwa gazowego.
- 34.1.3. W każdej dobie gazowej ilość paliwa gazowego dostarczona przez OSD do punktów wyjścia w danej strefie dystrybucyjnej powiększona o ilości paliwa gazowego zużyte na potrzeby własne OSD odpowiada ilościom paliwa gazowego dostarczonym przez ZUD lub na zlecenie OSD do fizycznych punktów wejścia do systemu dystrybucyjnego.
- 34.1.4. W LOD OSD wykonuje bilansowanie fizyczne oraz bilansowanie handlowe.
- 34.1.4.1. Bilansowanie nie jest wykonywane w ramach LSD, która jest zasilana wyłącznie z jednego źródła lub stacji regazyfikacji i jednocześnie do której przyłączony jest wyłącznie jeden odbiorca końcowy.

34.2. Bilansowanie fizyczne.

- 34.2.1. OSD realizuje bilansowanie fizyczne odrębnie w ramach każdego z obszaru dystrybucji.
- 34.2.2. Bilansowanie fizyczne obszaru dystrybucyjnego gazu ziemnego wysokometanowego zasilanego z systemu przesyłowego zapewnia OSP.
- 34.2.2.1. W ramach bilansowania fizycznego OSD równoważy ilości paliwa gazowego dostarczone do systemu dystrybucyjnego oraz ilości paliwa gazowego odbierane z

systemu dystrybucyjnego, poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego.

- 34.2.2.2. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSP i OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, które spowodowały sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w obszarze dystrybucyjnym gazu ziemnego wysokometanowego, ograniczenia:
- 34.2.2.2.1. w dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego;
- 34.2.2.2.2. w poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.
- 34.2.3. Bilansowanie fizyczne obszaru dystrybucyjnego gazu ziemnego wysokometanowego zasilanego z systemu dystrybucyjnego współpracującego zapewnia OSDW we współpracy z OSP.
- 34.2.3.1. W ramach bilansowania fizycznego OSD równoważy ilości paliwa gazowego dostarczone do systemu dystrybucyjnego oraz ilości paliwa gazowego odbierane z systemu dystrybucyjnego, poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego.
- 34.2.3.2. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSP, OSDW i OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, które spowodowały sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w obszarze dystrybucyjnym gazu ziemnego wysokometanowego, ograniczenia:
- 34.2.3.2.1. w dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego;
- 34.2.3.2.2. w poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.
- 34.2.4. Bilansowanie fizyczne LOD:
- 34.2.4.1. Bilansowanie prowadzi się w przypadku zaistnienia sytuacji lub wobec podmiotów spełniających warunki opisanej w pkt. 25.1
- 34.2.4.2. W celu zrównoważenia ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego w ramach LOD lub poszczególnych LSD, OSD na bieżąco steruje pracą systemu dystrybucyjnego.
- 34.2.4.3. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, które spowodowały sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w LOD lub LSD, ograniczenia:
- 34.2.4.3.1. w dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego;
- 34.2.4.3.2. w poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.
- 34.2.4.4. W przypadku gdy ZUD dostarczający paliwa gazowe odbiorcom przyłączonym do LSD zasilanej z instalacji regazyfikacji nie dostarczy LNG na potrzeby swoich odbiorców w wielkości odpowiadającej ich zapotrzebowaniu, OSD ma prawo:
- 34.2.4.4.1. wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu gazu takim odbiorcom,
- 34.2.4.4.2. rozwiązać PZD ze skutkiem natychmiastowym.

- 34.2.4.5. W przypadku gdy ZUD dostarczy LNG do instalacji regazyfikacji w ilości przekraczającej ilości określone w harmonogramie dostaw, OSD ma prawo odmówić przyjęcia LNG do instalacji regazyfikacji zasilającej dany system dystrybucyjny.
- 34.2.4.6. W przypadku gdy ZUD dostarcza LNG do instalacji regazyfikacji, OSD do 10 (dziesiątego) dnia następującego po miesiącu gazowym przekazuje ZUD raport regazyfikacji, w którym określa w szczególności ilość zregazyfikowanego i wprowadzonego do systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego w miesiącu gazowym oraz ilość LNG składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji na koniec miesiąca gazowego.

34.3. Bilansowanie handlowe.

- 34.3.1. Bilansowanie handlowe systemu dystrybucyjnego w ramach obszarów i stref oraz LOD dokonywane jest w przypadku, gdy paliwo gazowe do danej strefy lub obszaru dostarczane jest przez więcej niż jeden podmiot.
- 34.3.2. Celem bilansowania handlowego LOD jest pozyskanie i wyznaczenie wszelkich danych niezbędnych do właściwego rozliczenia usług dystrybucji paliwa gazowego oraz rozliczenie poszczególnych ZUD za ilości paliwa gazowego dostarczone do obszaru dystrybucyjnego w ilości innej aniżeli niego pobrane.
- 34.3.3. Bilansowanie handlowe w ramach LSD dokonywane jest jeżeli wystąpi różnica bilansowa dla tej LSD.

34.4. Bilansowanie handlowe obszarów dystrybucyjnych gazu ziemnego wysokometanowego.

34.5. Bilansowanie handlowe lokalnych obszarów dystrybucyjnych.

- 34.5.1. ZUD jest zobowiązany do utrzymania bilansu ilości paliwa gazowego dostarczanego przez niego w punkcie wejścia i pobieranego przez niego w punktach wyjścia w ramach danego LOD.
- 34.5.2. Bilansowanie handlowe w ramach lokalnych obszarów dystrybucyjnych dokonywane jest jeżeli paliwo gazowe do tego obszaru jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD lub wystąpi różnica bilansowa dla lokalnego obszaru dystrybucyjnego.
- 34.5.3. Różnicę bilansową wyznacza się dla danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego według następującego wzoru:

$$Rb = Q_{we} - (Q_{WR} + ZW + Q_{WS})$$

gdzie:

- Rb** różnica bilansowa,
- Q_{we}** ilość paliwa gazowego dostarczona przez wszystkich ZUD do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego,
- Q_{WR}** ilość paliwa gazowego dostarczona w danym okresie rozliczeniowym wynikająca z odczytów układów pomiarowych dla punktów WR,

- Zw** ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD w punktach WR oraz straty sieciowe,
- Qws** ilość paliwa gazowego dostarczona odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym.

- 34.5.4. OSD wyznacza ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUD w punktach wejścia i pobrane w punktach wyjścia w danym lokalnym obszarze dystrybucyjnym. Wyznaczone ilości paliwa gazowego dla ZUD w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia określane są w handlowym raporcie dystrybucji oraz handlowym raporcie niezbilansowania.
- 34.5.5. OSD określa, dla każdego okresu bilansowego, niezbilansowanie ZUD jako różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego pobraną we wszystkich punktach wyjścia określoną na podstawie wskazań układu pomiarowego oraz metod szacowania ilości paliwa gazowego w punktach typu WS oraz ilością paliwa gazowego dostarczoną do wszystkich punktów wejścia w lokalnym obszarze dystrybucyjnym, zgodnie ze wzorem:

$$DSSn = Qn - \sum_{j=1}^{Jn} [Q'n.j]$$

gdzie:

- DNSn** niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],
- Qn** ilość paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wyjścia w lokalnym obszarze dystrybucyjnym [kWh],
- Jn** ilość punktów wejścia, w których ZUD o indeksie n dostarcza paliwo gazowe,
- Q'n.j** ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wejścia do lokalnego obszaru dystrybucyjnego [kWh].

- 34.5.6. Wartość niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w [kWh].
- 34.5.7. Po zakończeniu każdego okresu bilansowego, gdy wartość niezbilansowania ZUD w danym lokalnym obszarze dystrybucyjnym jest większa od zera, tzn. pobrał on z systemu dystrybucyjnego więcej paliwa gazowego aniżeli dostarczył, jest on zobowiązany rozliczyć pobraną ilość paliwa gazowego uiszczając na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób

$$OPM = MOD (DNSn) * CRG$$

gdzie:

- OPM** opłata z tytułu bilansowania,
- MOD** wartość bezwzględna,
- DNSn** niezbilansowanie ZUD o indeksie n,
- CRG** cena referencyjna gazu.

34.5.8. Po zakończeniu każdego okresu bilansowego, gdy wartość niezbilansowania jest mniejsza od zera (0), OSD jest zobowiązany rozliczyć niepobrą przez ZUD ilość paliwa gazowego uiszczając na rzecz ZUD opłatę określoną w następujący sposób:

$$\text{OPM} = \text{MOD} (\text{DNSn}) * \text{CRG}$$

gdzie:

- OPM** *opłata z tytułu bilansowania,*
- MOD** *wartość bezwzględna,*
- DNSn** *niezbilansowanie ZUD o indeksie n,*
- CRG** *cena referencyjna gazu.*

34.5.9. Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 34.5.7 oraz pkt. 34.5.8 wartość DNS ustala się na „0” (zero).

34.6. Bilansowanie handlowe LSD.

34.6.1. ZUD jest zobowiązany do dostarczania do instalacji regazyfikacji zasilającej LSD, która nie jest połączona z systemem przesyłowym ani innym systemem dystrybucyjnym, LNG w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu odbiorców ZUD przyłączonych do LOD.

34.6.2. ZUD jest zobowiązany dostarczać LNG do instalacji regazyfikacji w terminach określonych w harmonogramie dostaw ustalonym przez OSD po zasięgnięciu opinii ZUD, dla każdego tygodnia, na podstawie:

- 34.6.2.1. przewidywanej wielkości oraz charakterystyki poboru paliw gazowych przez odbiorców ZUD przyłączonych do systemu dystrybucyjnego zasilanego z instalacji regazyfikacji,
- 34.6.2.2. parametrów technicznych instalacji regazyfikacji,
- 34.6.2.3. stanu zbiorników instalacji regazyfikacji,
- 34.6.2.4. przekazanych przez ZUD informacji o możliwej wielkości oraz częstotliwości dostaw LNG.

34.6.3. W przypadku wystąpienia niedoboru LNG dostarczonego przez ZUD do instalacji regazyfikacji w stosunku do ilości paliwa gazowego odebranego przez odbiorców ZUD:

- 34.6.3.1. na skutek niedotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt. 25.4, OSD ma prawo wypowiedzieć PZD na zasadach określonych w IRiESD;
- 34.6.3.2. pomimo dotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt. 25.4 - OSD niezwłocznie aktualizuje, w uzgodnieniu z ZUD, harmonogram dostaw w taki sposób, aby nastąpiło niezwłoczne uzupełnienie niedoboru skroplonego gazu ziemnego przez ZUD. Zaktualizowany harmonogram dostaw powinien zostać przekazany ZUD przez OSD nie później niż na 24 (dwadzieścia cztery) godziny przed określonym w nim terminem dostawy.

34.6.4. W przypadku gdy OSD nie skorzysta z prawa do wypowiedzenia PZD, zgodnie z pkt. 34.6.3.1, co w szczególności może mieć miejsce gdy ZUD wykaże, że niedotrzymanie

harmonogramu dostaw nastąpiło z przyczyn od niego niezależnych, stosuje się pkt. 34.6.3.2.

34.6.5. W przypadku gdy po dniu rozwiązania wszystkich PZD, na podstawie których OSD świadczył na rzecz ZUD usługi dystrybucji paliw gazowych w LOD zasilanym z instalacji regazyfikacji, pozostanie w instalacji wprowadzony przez ZUD LNG, ZUD zobowiązany jest w terminie 7 (siedmiu) dni od dnia rozwiązania PZD do:

34.6.5.1. odsprzedaży tego LNG innym ZUD korzystającym z tej instalacji i niezwłocznego poinformowania o tym OSD, nie później niż w terminie 3 (trzech) dni od daty dokonania sprzedaży;

34.6.5.2. odebrania, w razie istnienia możliwości technicznych, na własny koszt należącego do ZUD LNG z instalacji, przy czym powinno to nastąpić po wcześniejszym poinformowaniu OSD i w uzgodnieniu z OSD, a także do pokrycia kosztów OSD związanych z takim odebraniem;

34.6.5.3. pozostawienia tego LNG w instalacji, jeśli ZUD przed upływem 7 (siedmio) dniowego terminu ponownie rozpocznie korzystanie z usług dystrybucji przy wykorzystaniu LOD.

34.6.6. W przypadku gdy ZUD nie zrealizuje terminowo obowiązków, o których mowa w pkt. 34.6.5, OSD jest uprawniony do podjęcia działań celem zbilansowania poziomu LNG w instalacji regazyfikacji, w ramach których OSD pobierze od ZUD nieodebrany przez niego LNG, a następnie wykorzysta ten gaz na potrzeby własne lub przekaze ten gaz ZUD, których odbiorcy faktycznie pobrali ten LNG, z zastrzeżeniem, iż przypadku gdy w danej LSD funkcjonuje więcej niż jeden ZUD, OSD przekazuje LNG dla ZUD na zasadzie proporcji do zrealizowanych w danym okresie usług dystrybucji na rzecz tych ZUD.

34.6.7. OSD prowadzi odrębne rozliczenia z tytułu bilansowania handlowego danej LSD, przy czym:

34.6.7.1. ilość wprowadzonego przez ZUD paliwa gazowego do obszaru dystrybucyjnego (Q_{WE}) ustala się według wzoru:

$$Q_{WE} = (SPO - SKO) + T$$

gdzie:

Q_{WE} ilość wprowadzonego przez ZUD paliwa gazowego do obszaru dystrybucyjnego [kWh],

SKO ilość LNG w zbiorniku instalacji regazyfikacji na koniec okresu rozliczeniowego [kWh],

SPO ilość LNG w zbiorniku instalacji regazyfikacji na początku okresu rozliczeniowego, odpowiadająca SKO ustalonej dla poprzedniego okresu rozliczeniowego [kWh],

T ilość LNG dostarczona i wprowadzona do instalacji regazyfikacji w okresie rozliczeniowym [kWh];

34.6.7.2. ilość paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD, określona symbolem „Zw”, obejmuje także ilość paliwa gazowego pobraną na zużycie technologiczne instalacji regazyfikacji, w tym upusty z tej instalacji;

- 34.6.7.3. okresem rozliczeniowym na potrzeby rozliczeń z tytułu bilansowania handlowego LOD jest okres roku gazowego;
- 34.6.7.4. wartość niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN [kWh].
- 34.6.7.5. OSD ustala ilość LNG dostarczonego do instalacji regazyfikacji na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru masowego zainstalowanych na cysternie. OSD może dopuścić ustalanie ilości LNG wprowadzonego do instalacji na podstawie innego sposobu uzgodnionego, w formie pisemnej, pomiędzy OSD a ZUD.
- 34.6.7.6. OSD na koniec każdego okresu rozliczeniowego ustala ilość LNG składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji.
- 34.6.7.7. Na potrzeby rozliczeń OSD stosuje CRG_{LOD} ustaloną na bazie wszystkich kosztów zakupu LNG przez OSD w danym miesiącu gazowym, w którym została wykonana usługa dystrybucji.

34.7. Procedura wyrównania.

- 34.7.1. Celem procedury wyrównania jest ustalenie oraz rozliczenie różnic pomiędzy ustaloną, w wykonanych alokacjach rozliczeniowych sumą ilości paliwa gazowego wprowadzonego w Okresie Wyrównania przez poszczególnych ZUD do obszaru dystrybucyjnego gazu ziemnego wysokometanowego, a ilością paliwa gazowego odebraną przez te ZUD w tym okresie w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, ustaloną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych lub metodologii szacowania punktów typu WS, z uwzględnieniem wykonanych korekt w zakresie usługi dystrybucji.

34.8. Procedura wyrównania w obszarze dystrybucyjnym gazu ziemnego wysokometanowego.

- 34.8.1. W przypadku, gdy suma alokacji rozliczeniowych określających ilość paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD w punktach wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego gazu ziemnego wysokometanowego w okresie wyrównania jest różna od ilości paliwa gazowego pobranej w tym okresie przez ZUD w punktach wyjścia z tego obszaru dystrybucyjnego E lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów punktu WS lub WR, OSD dokonuje rozliczenia z ZUD w ramach procedury wyrównania.
- 34.8.2. W przypadku, gdy dla danego ZUD pobór paliwa gazowego w punktach wyjścia w okresie wyrównania okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy alokacji rozliczeniowych w punktach wejścia albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest większy od wcześniej przyjętego, OSD przekazuje paliwo gazowe do ZUD w ramach wyrównania.
- 34.8.3. W przypadku, gdy dla danego ZUD pobór paliwa gazowego w punktach wyjścia w okresie wyrównania okazał się być mniejszy niż ilości wynikające z sumy alokacji rozliczeniowych w punktach wejścia albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest mniejszy od wcześniej przyjętego, OSD odbiera paliwo gazowe od ZUD w ramach procedury wyrównania
- 34.8.4. Rozliczenia z ZUD w ramach procedury wyrównania wykonywane są w okresach wyrównania, w oparciu o wartość CW ustaloną dla okresu wyrównania.

- 34.8.5. Podstawą rozliczeń jest HRW
- 34.8.6. Jeżeli umowa dystrybucyjna zostanie
- 34.8.6.1. rozwiązana w trakcie okresu wyrównania - przyjmuje się, że okres wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CW wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania umowy dystrybucyjnej
- 34.8.6.2. zawarta w trakcie okresu wyrównania - przyjmuje się, że okres wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CW wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem zawarcia umowy dystrybucyjnej
- 34.8.7. OSD ustala CW w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.
- 34.8.8. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu wysokometanowego grupy E (CWE) dla obszaru dystrybucyjnego E określana jest na podstawie średniej ważonej ilości paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego E w każdej dobie gazowej okresu wyrównania w punktach wejścia, ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla okresu wyrównania. Cenę referencyjną gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu E wylicza się zgodnie ze wzorem:

$$CW = (\sum_{(i=1)}^n QE_i * TGEgasDA_i) / \sum_{(i=1)}^n QE_i$$

gdzie:

- CW** *cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu wysokometanowego [zł/MWh],*
- QE_i** *ilość paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego E w każdej dobie gazowej okresu wyrównania w punktach wejścia [MWh],*
- TGEgasDA_i** *dobowy kurs gazu wysokometanowego w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowany na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla okresu wyrównania [zł/MWh],*
- n** *liczba dni w okresie wyrównania.*

- 34.8.8.1. CW jest publikowana na stronie internetowej OSD do 10 (dziesiątego) dnia roboczego miesiąca następującego po okresie wyrównania.
- 34.8.8.2. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEgasDA, stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEgasDA

34.9. Zasady rozliczanie procedury wyrównania w LSD zasilanym z instalacji regazyfikacji.

- 34.9.1. 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, sporządzając rozliczeniowy raport alokacji

- 34.9.2. Różnica, o której mowa w pkt. 34.9.1, ustalana jest w kWh. Na potrzeby ustalenia ilości gazu LNG wprowadzonego do instalacji LNG oraz odebranego w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego przyjmuje się ciepło spalania LNG określone w dokumencie dostawy, chyba że istnieje możliwość zmierzenia ciepła spalania w punkcie wejścia do instalacji regazyfikacji lub w innych punktach systemu dystrybucyjnego – w takim przypadku przyjmuje się zmierzone ciepło spalania.
- 34.9.3. W przypadku gdy w danym miesiącu ilość paliwa gazowego przypisana ZUD w ramach alokacji rozliczeniowej w punkcie wejścia do instalacji LNG wynosi 0 (zero), a ilość przypisana ZUD w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego zasilanego z tej instalacji jest różna od 0 (zera), wówczas różnica, o której mowa w pkt. 34.9.1, wynosi 100%.
- 34.9.4. Rozliczeniowy raport alokacji sporządzany jest przez OSD i przekazywany ZUD w terminie do godz. 12⁰⁰ (dwunastej) 5 (piątego) dnia roboczego dnia następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.
- 34.9.5. Do celów związanych z rozliczaniem różnicy, o której mowa w pkt. 34.9.1, stosuje się cenę wyrównania alokacji (C_{LNG}), wyrażoną w PLN/MWh, ustaloną na podstawie cen LNG określonych jako średnią arytmetyczną z cen rozliczeniowych kontraktu miesięcznego na LNG wraz z kosztami dostawy.
- 34.9.6. W przypadku gdy suma ilości paliwa gazowego przypisana w danym miesiącu na podstawie alokacji rozliczeniowej ZUD w punkcie wejścia do instalacji regazyfikacji 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:

$$OPW = (C_{LNG} + S_{MD}) * MOD (I_L)$$

gdzie:

- OPW** *opłata procedury wyrównawczej [zł],*
- C_{LNG}** *oznacza średnią arytmetyczną z cen rozliczeniowych kontraktu miesięcznego na gaz ziemny, z dostawą w miesiącu kalendarzowym na który wyznaczana jest cena z formuły,*
- S_{MD}** *stawka w wysokości 1/30 minimalnego wynagrodzenia przyjętego w rozporządzeniu Rady Ministrów,*
- MOD** *wartość bezwzględna,*
- I_L** *różnica pomiędzy ilością skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do instalacji LNG zasilającej LSD a ilością paliwa gazowego odebraną przez ZUD z LSD [MWh].*

- 34.9.7. W przypadku gdy suma ilości paliwa gazowego przypisana w danym miesiącu na podstawie alokacji rozliczeniowej ZUD w punkcie wejścia do instalacji regazyfikacji 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:

$$OPW = [C_{LNG} + (0,2 * S_{MD}) * MOD (I_L)$$

gdzie:

- OPW** *opłata procedury wyrównawczej [zł],*
- CLNG** *oznacza średnią arytmetyczną z cen rozliczeniowych kontraktu miesięcznego na gaz ziemny, z dostawą w miesiącu kalendarzowym na który wyznaczana jest cena z formuły,*
- SMD** *stawka w wysokości 1/30 minimalnego wynagrodzenia przyjętego w rozporządzeniu Rady Ministrów,*
- MOD** *wartość bezwzględna,*
- IL** *różnica pomiędzy ilością skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do instalacji LNG zasilającej LSD a ilością paliwa gazowego odebraną przez ZUD z LSD [MWh].*

34.9.8. ZUD zobligowany jest do wystawienia faktury VAT za dostarczone LNG do systemu dystrybucyjnego, a nieodebranego przez odbiorców, w terminie 3 (trzech) dni roboczych od dnia otrzymania raportu, o którym mowa w pkt 23.4.

34.10. Przekazywanie informacji w ramach alokacji i bilansowania systemu dystrybucyjnego.

34.10.1. OSW ustala z OSD do 4 (czwartego) dnia roboczego następującego po okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:

- 34.10.1.1. ilości paliwa gazowego dostarczone do punktu wyjścia systemu dystrybucyjnego na połączeniach z systemem współpracującym,
- 34.10.1.2. wartość ciepła spalania tego paliwa gazowego, dostarczonego do punktu wyjścia,
- 34.10.1.3. dokonuje alokacji ilości paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego w danym okresie rozliczeniowym dla ZUD, odbierającego paliwo gazowe w tym punkcie wyjścia.
- 34.10.1.4. W terminie 2 (dwóch) dni roboczych od dnia uzgodnienia pomiędzy OSP, OSDW i OSD ilości paliwa gazowego, dostarczanych do punktu wejścia, nie później niż do 7 (siódmego) dnia następującego po okresie rozliczeniowym, OSP, OSDW i OSD podpisują protokół z alokacji dla ZUD (ZUP) ilości paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym w punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego na połączeniu z systemem gazowym.
- 34.10.1.5. Raporty HRD, HRN i HRW stanowią podstawę wystawienia faktury. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSW, który współpracuje z OSD w danym punkcie.
- 34.10.1.6. OSD sporządza, dla każdego obszaru oraz strefy dystrybucyjnej i dla każdego ZUD handlowy raport dystrybucji, który zawiera zbiorcze zestawienie danych stanowiących podstawę rozliczenia usług dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe zgodnie ze wzorem publikowanym przez OSD na jego stronie internetowej.
- 34.10.1.7. Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD lub HRN, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych okresach rozliczeniowych.

- 34.10.1.8. W przypadku ustalenia, w kolejnych okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie lub alokacja ilości paliwa gazowego obarczona była błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.
- 34.10.1.9. W terminie do 7 (siódmego) dnia roboczego następującego po zakończeniu miesiąca gazowego, OSD sporządza HRD oraz fakturę podstawową, a następnie przekazuje je ZUD.
- 34.10.1.10. W terminie do 21 (dwudziestego pierwszego) dnia następującego po okresie bilansowym, OSD sporządza HRN oraz fakturę dodatkową, a następnie przekazuje je ZUD.
- 34.10.1.11. W terminie do 30 (trzydziestego) dnia następującego po okresie wyrównania OSD sporządza i przekazuje ZUD HRW. W przypadku gdy w trakcie okresu wyrównania nastąpi rozwiązanie umowy dystrybucyjnej zawartej z ZUD lub zostanie wszczęta procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu, OSD sporządza i przekazuje ZUD HRW w terminie do 20 (dwudziestego) dnia miesiąca przypadającego po miesiącu, w którym nastąpiło rozwiązanie umowy dystrybucyjnej lub wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu.
- 34.10.1.12. Na zgodny wniosek ZUD, dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia, informacje o zaalokowanych ilościach paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym w tym punkcie przypisanych jednemu z tych ZUD, OSD przekazuje innym ZUD w terminie 7 (siedmiu) dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego.
- 34.10.1.13. W przypadku gdy ZUD dostarcza LNG do instalacji regazyfikacji, OSD do 10 (dziesiątego) dnia następującego po miesiącu gazowym przekazuje ZUD raport regazyfikacji, w którym określa w szczególności ilość zregazyfikowanego i wprowadzonego do systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego w miesiącu gazowym oraz ilość LNG składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji na koniec miesiąca gazowego.
- 34.10.1.14. W raporcie wyszczególniona zostaje ilość LNG zużytego na cele własne w postaci upustów, itp., przypisanego do danego ZUD.

35. Zarządzanie ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym

35.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

35.1.1. Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w systemie dystrybucyjnym w związku z:

35.1.1.1. przypadkami określonymi w ustawie o zapasach:

- 35.1.1.1.1. zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa;
- 35.1.1.1.2. nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez odbiorców;
- 35.1.1.1.3. wystąpieniem zakłóceń w przywozie gazu ziemnego;
- 35.1.1.1.4. awariami w sieciach operatorów systemów gazowych;
- 35.1.1.1.5. zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych;

- 35.1.1.1.6. zagrożeniem bezpieczeństwa osób;
- 35.1.1.1.7. zagrożeniem wystąpienia znacznych strat materialnych;
- 35.1.1.1.8. koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych;
- 35.1.1.2. następującymi sytuacjami:
 - 35.1.1.2.1. ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych;
 - 35.1.1.2.2. koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego;
 - 35.1.1.2.3. koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym;
 - 35.1.1.2.4. prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących;
 - 35.1.1.2.5. działaniami ZUD, jego dostawców lub odbiorców, niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub umowy dystrybucyjnej;
- 35.1.1.3. wystąpieniem sytuacji awaryjnej,
- 35.1.1.4. wystąpieniem awarii.

35.2. Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania przepustowości systemu dystrybucyjnego.

- 35.2.1. OSD jest zobowiązany prowadzić działania mające na celu efektywne wykorzystanie przepustowości systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług dystrybucji na rzecz ZUD i podmiotów występujących z wnioskiem o świadczenie usług dystrybucji.
- 35.2.2. Działania związane z efektywnym wykorzystaniem przepustowości systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:
 - 35.2.2.1. analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie planu rozwoju OSD,
 - 35.2.2.2. programowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego,
 - 35.2.2.3. rozbudowę systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami planu rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
 - 35.2.2.4. rozbudowę systemu w miejscach ograniczonej przepustowości,
 - 35.2.2.5. rozbudowę połączeń międzysystemowych.
 - 35.2.2.6. monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych paliwa gazowego,
 - 35.2.2.7. zarządzanie pracą systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji i renominacji,
 - 35.2.2.8. wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w systemie dystrybucyjnym.
- 35.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących technicznych możliwości systemu, OSD ma obowiązek monitorowania wykorzystania zamówionych przepustowości przez ZUD.

- 35.2.4. W przypadku niewykorzystania zamówionych przepustowości, OSD podejmuje działania zmierzające do maksymalizacji wykorzystania systemu dystrybucyjnego.
- 35.2.5. OSD, w ramach zarządzania ograniczeniami systemowymi, ma prawo do udostępniania przepustowości (mocy umownej) przydzielonej użytkownikowi sieci, która nie jest wykorzystywana i powoduje ograniczenia dostępu do systemu przesyłowego dla innych podmiotów.
- 35.2.5.1. Jeżeli na skutek zmian warunków umowy dystrybucyjnej lub jej wypowiedzenia pojawi się wolna przepustowość techniczna w systemie dystrybucyjnym, która może być udostępniona jako ciągła, OSD udostępnia tę przepustowość w pierwszej kolejności ZUD, który zawarł umowę dystrybucyjną na zasadach przerywanych, a kolejno ZUD, którego zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej przepustowości technicznej, zgodnie z postanowieniami IRiESD i taryfy.
- 35.2.5.2. Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę dystrybucji okaże się, że brak jest wolnej przepustowości technicznej, a w ramach dotychczas realizowanych umów istnieją zarezerwowane, a niewykorzystywane przepustowości, OSD może wystąpić do ZUD, który wykorzystuje mniej niż 80% (osiemdziesiąt procent) zarezerwowanej mocy umownej systemu dystrybucyjnego, przez okres kolejnych 6 (sześciu) miesięcy, w tym od grudnia do marca roku następnego, z propozycją rezygnacji z prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości, wskazując 1 (jedno) miesięczny termin na udzielenie odpowiedzi.
- 35.2.5.3. Jeżeli zgłoszone nominacje roczne /PZD długoterminowe/ wraz z określonymi przez ZUD profilami dostaw paliwa gazowego nie uzasadniają udostępniania ZUD zamówionej mocy umownej, OSD ma prawo dostosować parametry i warunki umowy dystrybucyjnej w stosunku do zawnioskowanych przez ZUD w zakresie wielkości zamówionej mocy, dostosowując ją do zgłoszonych nominacji oraz profili dostaw paliwa gazowego w celu udostępnienia zwolnionej mocy umownej na warunkach ogólnych pod warunkiem poinformowania użytkownika systemu dystrybucyjnego o takim zamiarze przynajmniej na 2 (dwa) tygodnie przed odebraniem prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości.
- 35.2.5.4. Uzyskana w ten sposób przepustowość, w pierwszej kolejności przyznawana jest użytkownikom systemu dystrybucyjnego, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej przepustowości systemu dystrybucyjnego.

35.3. Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie dostaw do punktów wyjścia.

- 35.3.1. Wstrzymanie lub ograniczenie dostaw do punktów wyjścia może nastąpić:
- 35.3.1.1. z inicjatywy ZUD,
- 35.3.1.1.1. na podstawie zlecenia przekazanego do OSD;
- 35.3.1.1.2. wygaśnięcia PZD lub umowy kompleksowej, stanowiących podstawę do realizacji sprzedaży rezerwowej na rzecz odbiorcy końcowego przez ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, jeżeli jednocześnie OSD nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy na rzecz tego odbiorcy końcowego;
- 35.3.1.2. z inicjatywy OSD w sytuacji:
- 35.3.1.2.1. w sytuacjach awaryjnych;

- 35.3.1.2.2. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych;
 - 35.3.1.2.3. prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych;
 - 35.3.1.2.4. gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednio zagrożenie dla życia i zdrowia ludzi lub środowiska;
 - 35.3.1.2.5. gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych;
 - 35.3.1.2.6. gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 (trzydziestu) dni po upływie terminu płatności;
 - 35.3.1.2.7. gdy odbiorca domowy zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego, co najmniej 1 (jeden) miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego terminu 2 (dwóch) tygodni do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 35.3.2. OSD wprowadzając wstrzymanie lub ograniczenia niezwłocznie przekazuje ZUD informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości odbioru paliwa gazowego w określonych punktach. ZUD oraz odbiorcy ZUD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia ograniczeń.
- 35.3.3. Wznowienie dostaw do punktu systemu może nastąpić po ustaniu przyczyn wstrzymania, o których mowa powyżej lub na wniosek ZUD, w przypadkach wstrzymania lub ograniczenia dostaw, o których mowa w pkt. 35.3.1.1.1, na podstawie zlecenia przekazanego do OSD.
- 35.3.4. W sytuacjach, wstrzymania lub ograniczenia dostaw do punktów wyjścia OSD nie ponosi odpowiedzialności za jakiegokolwiek techniczne i finansowe straty poniesione przez ZUD lub obsługiwanych przez ZUD odbiorców paliwa gazowego w wyniku przeprowadzonych działań.
- 35.3.5. Koszty związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem i wznawianiem dostaw paliwa gazowego oraz sprawdzeniem układu pomiarowego pokrywane są na warunkach i w wysokości określonych w taryfie.
- 35.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostaw paliwa gazowego z potwierdzonymi nominacjami.**
- 35.4.1. OSD planuje ruch systemu dystrybucyjnego na podstawie nominacji ZUD, przekazanych i zatwierdzonych w sposób opisany w IRiESD.
- 35.4.2. W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazane do dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.
- 35.4.3. W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt. 35.4.2 przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 33.8.2.1.2, OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 35.5. Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji ZUD został określony w pkt. 33.8.2.**

35.6. Zarządzanie ograniczeniami w przypadku wprowadzenia do systemu paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości.

- 35.6.1. OSD odmawia odebrania w umownym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości, o ile umowa dystrybucyjna nie stanowi inaczej.
- 35.6.2. Za okres wstrzymania odbioru paliwa gazowego z powodu nieodpowiedniej jakości paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia, OSD pobiera opłaty wynikające z zamówionej mocy oraz opłaty za niedotrzymanie nominacji.
- 35.6.3. W przypadku stwierdzenia, że do systemu zostało dostarczone paliwo gazowe o nieodpowiednim cieple spalania lub parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD:
- 35.6.3.1. wskaże ZUD odpowiedzialnego za nieodpowiednie ciepła spalania lub jakość paliwa gazowego, określając zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia, przekazując mu o tym informację,
- 35.6.3.2. dopuści warunkowo do transportu całość lub część paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, pod warunkiem uznania, że zasięg i skala zakłócenia nie wypłynie negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD,
- 35.6.3.3. wstrzyma przyjęcie paliwa gazowego w punkcie wejścia oraz realizację umowy dystrybucyjnej ZUD w całym lub części obszaru dystrybucyjnego do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia właściwych parametrów paliwa gazowego, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania systemu dystrybucyjnego przy czym niezwłocznie poinformuje ZUD o wstrzymaniu przyjęcia paliwa gazowego do dystrybucji do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.
- 35.6.4. W przypadku braku możliwości ustalenia ZUD wprowadzających do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe o nieodpowiednim cieple spalania i/lub nieodpowiedniej jakości, OSD może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego w punkcie wejścia oraz realizację wszystkich umów dystrybucyjnych, związanych z tym punktem wejścia, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia właściwych parametrów paliwa gazowego.
- 35.6.5. W przypadku opisanym w pkt. 35.6.3.1, OSD przyporządkowuje wprowadzone lub mające być wprowadzone do systemu ilości paliwa gazowego o niedostatecznej jakości lub cieple spalania do poszczególnych ZUD stosując ogólne metody alokacji.
- 35.6.6. Za wprowadzenie do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości lub nieodpowiednim cieple spalania niezgodnych z postanowieniami IRiESD **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.**, OSD pobierze od ZUD opłatę opartą o warunki opisane w pkt. 35.7.2 i **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.**
- 35.6.7. W przypadku wprowadzenia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości niezgodnych z postanowieniami IRiESD, bez uprzedniego poinformowania OSD, ZUD przejmuje na siebie wszelkie zobowiązania związane z dostarczaniem tego paliwa gazowego, w

tym zobowiązania związane z ewentualnymi roszczeniami innych użytkowników systemu z tego tytułu.

35.7. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych określonych w IRiESD.

35.7.1. Jeżeli paliwo gazowe dostarczane w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w IRiESD, OSD naliczy opłaty dodatkowe.

35.7.2. Opłaty za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego.

35.7.2.1. Jeżeli ZUD przekaże do dystrybucji w punkcie wejścia oraz odbierze w punkcie wyjścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 12.1.1.1, ani ZUD, ani OSD nie przysługują z tego tytułu żadne roszczenia ani opłaty.

35.7.2.2. Jeżeli ZUD przekaże do dystrybucji w punkcie wejścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania wyższej od HSN_{max} , nie przysługują mu z tego tytułu żadne roszczenia ani opłaty.

35.7.3. W przypadku przekazania do dystrybucji paliwa gazowego o ciepłe spalania mniejszym niż HSN_{min} , pobiera się od ZUD opłatę dodatkową wyliczaną wg wzoru:

$$ONC = I_c * CRG * (1 - HZW / HSN_{min})$$

gdzie:

ONC	<i>opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (zł),</i>
HZW	<i>ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m^3),</i>
HSN_{min}	<i>minimalne ciepło spalania (MJ/m^3),</i>
I_c	<i>odebrana w umownym punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania (m^3),</i>
CRG	<i>cena referencyjna gazu ($zł/m^3$).</i>

35.7.4. W przypadku przekazania do dystrybucji paliwa gazowego o ciepłe spalania poniżej wartości $HSN_{mingr} = 34$ (trzydzieści cztery) MJ/m^3 , pobiera się od ZUD opłatę dodatkową wyliczaną wg wzoru:

$$ONC = 2 * I_c * CRG * (1 - HZW / HSN_{mingr})$$

gdzie:

ONC	<i>opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (zł),</i>
HZW	<i>ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m^3),</i>
HSN_{mingr}	<i>graniczne minimalne ciepło spalania (MJ/m^3),</i>
I_c	<i>odebrana w punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania (m^3),</i>
CRG	<i>cena referencyjna gazu ($zł/m^3$).</i>

35.7.4.1. W przypadku jeśli OSD wyrazi w formie pisemnej zgodę na przyjęcie do przesłania paliwa gazowego o wartości ciepła spalania niższej niż HSN_{min} , ale wyższej niż HSN_{mingr} , opłata za wprowadzenie takiego paliwa do systemu wynosi 50% opłaty opisanej w pkt. 35.7.4. Zgoda OSD na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa o obniżonej wartości ciepła spalania może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 (czterdzieści osiem) godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania paliwa gazowego do punktu wejścia.

35.7.5. Opłaty za niedotrzymanie parametrów ciśnienia

35.7.5.1. W sytuacji niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, które spowoduje niedotrzymanie minimalnego ciśnienia w punktach wyjścia, OSD przysługuje od ZUD opłata z tego tytułu pokrywająca koszty OSD związane z utrzymaniem ruchu gazu w systemie.

35.7.6. Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy

35.7.6.1. Strony zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazywanego do przesłania w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

35.7.6.1.1. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (STN_{max}) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi $+3,7^{\circ}C$ (276,85 K),

35.7.6.1.2. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (STN_{max}) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi $-5^{\circ}C$ (268,15 K).

35.7.6.2. Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować poniższe tabele

35.7.6.2.1. Tabela dla okresu od 1 kwietnia do 30 września

<i>Parametr</i>	<i>jedn.</i>										
Ciśnienie	<i>MPa</i>			0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9
Temperatura	<i>°C</i>			-32,4	-28,2	-25,1	-22,8	-20,8	-19,1	-17,6	-16,3
Ciśnienie	<i>MPa</i>	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	1,5	1,6	1,7	1,8	1,9
Temperatura	<i>°C</i>	-15,2	-14,1	-13,1	-12,3	-11,5	-10,6	-9,9	-9,2	-8,6	-8,0
Ciśnienie	<i>MPa</i>	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9
Temperatura	<i>°C</i>	-7,4	-6,9	-6,3	-5,9	-5,4	-5,0	-4,5	-4,1	-3,7	-3,2
Ciśnienie	<i>MPa</i>	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9
Temperatura	<i>°C</i>	-2,9	-2,5	-2,1	-1,8	-1,5	-1,2	-0,9	-0,6	-0,3	0,0
Ciśnienie	<i>MPa</i>	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,8	4,9
Temperatura	<i>°C</i>	0,3	0,5	0,8	1,0	1,3	1,6	1,8	2,0	2,3	2,5
Ciśnienie	<i>MPa</i>	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,7	5,8	5,9
Temperatura	<i>°C</i>	2,7	2,9	3,1	3,3	3,5	3,7	3,9	4,1	4,2	4,5
Ciśnienie	<i>MPa</i>	6,0	6,1	6,2	6,3	6,4	6,5	6,6	6,7	6,8	6,9
Temperatura	<i>°C</i>	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3	5,4	5,7	5,8	5,9	6,1
Ciśnienie	<i>MPa</i>	7,0	7,1	7,2	7,3	7,4	7,5	7,6	7,7	7,8	7,9
Temperatura	<i>°C</i>	6,2	6,3	6,5	6,6	6,8	6,9	7,0	7,2	7,3	7,4
Ciśnienie	<i>MPa</i>	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,5				
Temperatura	<i>°C</i>	7,5	7,6	7,8	7,9	8,1	8,2				

35.7.6.2.2. Tabela dla okresu od 1 października do 31 marca

<i>Parametr</i>	<i>jedn.</i>										
Ciśnienie	<i>MPa</i>			0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9
Temperatura	<i>°C</i>			-32,4	-28,2	-25,1	-22,8	-20,8	-19,1	-17,6	-16,3
Ciśnienie	<i>MPa</i>	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	1,5	1,6	1,7	1,8	1,9
Temperatura	<i>°C</i>	-15,2	-14,1	-13,1	-12,3	-11,5	-10,6	-9,9	-9,2	-8,6	-8,0
Ciśnienie	<i>MPa</i>	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9
Temperatura	<i>°C</i>	-7,4	-6,9	-6,3	-5,9	-5,4	-5,0	-4,5	-4,1	-3,7	-3,2
Ciśnienie	<i>MPa</i>	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9
Temperatura	<i>°C</i>	-2,9	-2,5	-2,1	-1,8	-1,5	-1,2	-0,9	-0,6	-0,3	0,0
Ciśnienie	<i>MPa</i>	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,8	4,9
Temperatura	<i>°C</i>	0,3	0,5	0,8	1,0	1,3	1,6	1,8	2,0	2,3	2,5
Ciśnienie	<i>MPa</i>	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,7	5,8	5,9
Temperatura	<i>°C</i>	2,7	2,9	3,1	3,3	3,5	3,7	3,9	4,1	4,2	4,5
Ciśnienie	<i>MPa</i>	6,0	6,1	6,2	6,3	6,4	6,5	6,6	6,7	6,8	6,9
Temperatura	<i>°C</i>	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3	5,4	5,7	5,8	5,9	6,1
Ciśnienie	<i>MPa</i>	7,0	7,1	7,2	7,3	7,4	7,5	7,6	7,7	7,8	7,9
Temperatura	<i>°C</i>	6,2	6,3	6,5	6,6	6,8	6,9	7,0	7,2	7,3	7,4
Ciśnienie	<i>MPa</i>	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,5				
Temperatura	<i>°C</i>	7,5	7,6	7,8	7,9	8,1	8,2				

35.7.6.3. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w tabeli w pkt. 12.1.2.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (ONR) obliczana, jako

$$ONR = 0,15 * I_R * CRG * (STW - STW_{max}) / STW_{max}$$

gdzie:

- ONR** *opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w punkcie wejścia (zł),*
- I_R** *dostarczona w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody,*
- CRG** *cena referencyjna gazu (zł/m³),*
- STN_{max}** *najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],*
- STW** *rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia [K].*

35.7.6.4. W przypadku, jeśli OSD wyrazi w formie pisemnej zgodę na przyjęcie do przesłania paliwa gazowego o nieodpowiedniej wartości parametru temperatury punktu rosy wody, opłata za wprowadzenie takiego paliwa do systemu wynosi 50% opłaty opisanej w pkt. 35.7.6.3. Zgoda OSD na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa o nieodpowiedniej jakości może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania paliwa gazowego do punktu wejścia.

35.7.7. Opłaty za niedotrzymanie pozostałych parametrów jakościowych.

35.7.7.1. Jeżeli ZUD na wejściu do systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości OSD przysługuje od ZUD opłata dodatkowa za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego (ONP), obliczana według wzoru:

$$ONP = 2 * IN * CRG * (XSJW - XSJN_{max}) / MOD (XSJN_{max})$$

gdzie:

- ONP** *opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia (zł),*
- IN** *odebrana w umownym punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości (m³),*
- CRG** *cena referencyjna gazu (zł/m³),*
- MOD** *wartość bezwzględna,*
- XSJN_{max}** *najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego,*
- XSJW** *rzeczywista wartość danego parametru jakościowego.*

35.7.7.2. W przypadku, jeśli OSD wyrazi w formie pisemnej zgodę na przyjęcie do przesłania paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości, opłata za wprowadzenie takiego paliwa do systemu wynosi 50% (pięćdziesiąt procent) opłaty opisanej w pkt. 35.7.7.1. Zgoda OSD na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa o nieodpowiedniej jakości może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania paliwa gazowego do punktu wejścia

35.8. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przesłanego paliwa gazowego ZUD lub OSD może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia zgodności jakości paliwa gazowego z parametrami określonymi w punktach powyżej, koszty tego badania pokrywa podmiot żądający jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga strona.

35.9. Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.

36. Warunki rozliczania usług dystrybucyjnych

36.1. Ogólne zasady rozliczeń.

36.1.1. Rozliczanie usługi dystrybucji dokonywane jest w sposób wykluczający dyskryminację jakiegokolwiek użytkownika systemu dystrybucyjnego.

36.1.2. Rozliczanie usługi dystrybucji odbywa się odrębnie dla poszczególnych PZD.

36.1.3. Rozliczenie usługi dystrybucji.

- 36.1.3.1. Rozliczanie usług dystrybucji odbywa się oddzielnie dla poszczególnych obszarów i stref taryfowych.
- 36.1.3.2. Okresem rozliczeniowym jest miesiąc gazowy.
- 36.1.3.3. Pierwszy odczyt układu pomiarowego dokonywany jest w dacie rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD.
- 36.1.3.4. Pozostałe szczegółowe zasady dokonywania rozliczeń zostały określone w taryfie, umowie i IRiESD.
- 36.1.3.5. Szacowanie ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS odbywa się na podstawie zasad określonych w IRiESD i umowie.
- 36.1.3.6. Opłaty nieujęte w taryfie i umowie naliczane są zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.
- 36.1.3.7. Wzory protokołów rozliczeniowych umieszczone są na stronie internetowej OSD.
- 36.1.3.8. W przypadku braku możliwości zapewnienia paliwa gazowego na potrzeby OSD zgodnie z postanowieniami IRiESD, ZUD sprzeda na żądanie OSD paliwo gazowe na warunkach i po cenie określonych w odrębnej umowie, o ile będzie to możliwe w świetle obowiązujących przepisów prawa.

36.1.4. Rozliczenie usług w ramach realizacji PZDR.

- 36.1.4.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDR jest zamówiona moc umowna i ilość dostarczonego i pobranego paliwa gazowego w punkcie wyjścia WR.
- 36.1.4.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR odbywa się na podstawie odczytanych wskazań układów pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia WR.
- 36.1.4.3. Odczyty układów pomiarowych w punktach wyjścia WR wykonywane są co miesiąc.
- 36.1.4.4. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR następuje w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

36.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS.

- 36.2.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDS jest ilość pobranego paliwa gazowego w punkcie wyjścia WS
- 36.2.2. Szacowanie ilości paliwa gazowego, dla każdego punktu wyjścia WS w strefie dystrybucyjnej, odbywa się zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 36.2.3. OSD dokonuje rozliczenia oraz uaktualnienia szacunków na podstawie okresowych odczytów wskazań układów pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych.
- 36.2.4. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS odbywa się na koniec okresu rozliczeniowego, na podstawie rzeczywistych dokonanych odczytów oraz comiesięcznych szacunków wykonywanych przez OSD dla każdego punktu wyjścia WS, dla którego nie są znane stany wskazań układu pomiarowego na koniec okresu rozliczeniowego.

36.3. W przypadku gdy ZUD złoży PZD długoterminowe, którego faktyczny okres realizacji będzie krótszy niż rok gazowy na skutek wcześniejszego upływu okresu wypowiedzenia umowy lub okresu wypowiedzenia PZD, o ile stroną wypowiadającą umowę lub PZD jest ZUD lub PZD jest wypowiadane przez OSD z przyczyn leżących po stronie ZUD, podstawę do rozliczenia świadczonej przez OSD usługi dystrybucji na podstawie tego PZD stanowią będą stawki opłat określone w taryfie dla usług dystrybucji świadczonych na podstawie umów krótkoterminowych. W takim przypadku, także w odniesieniu do okresów rozliczeniowych za które ZUD uiścił już opłatę, OSD naliczy opłaty zgodnie z obowiązującymi w tych okresach stawkami opłat dla usług dystrybucji świadczonych na podstawie umów krótkoterminowych.

36.4. Podstawa kalkulacji opłat za usługi wykonywane przez OSD na rzecz ZUD.

36.4.1. W rozliczeniach pomiędzy ZUD i OSD za usługi dystrybucji stosowane będą obowiązujące stawki opłat oraz zasady rozliczeń określone w taryfie i w IRiESD.

36.4.2. Wysokość opłaty za usługi dystrybucji świadczone przez OSD na rzecz ZUD ustalana jest w oparciu o dane zawarte w protokołach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 36.1.3.7 lub w rozliczeniu wstępnym, oraz w oparciu o stawki opłat ustalone w obowiązującej taryfie, a także w oparciu o stawki opłat ustalone w IRiESD.

36.4.3. Podstawą do określenia wysokości opłat za usługi dystrybucji świadczone przez OSD na rzecz ZUD jest zestawienie wartości opłat dla poszczególnych punktów wyjścia, ustalone w oparciu o przekazane przez OSD do ZUD w ramach danego miesiąca gazowego dane pomiarowe oraz stawki opłat ustalone w obowiązującej taryfie i IRiESD. Zestawienie to stanowi załącznik do faktury i zawiera poniższe dane dotyczące poszczególnych punktów wyjścia objętych rozliczeniem:

36.4.3.1. zużycie paliwa gazowego wyrażone w jednostkach objętości (m³/h) oraz jednostkach energii (kWh/h),

36.4.3.2. moc umowną oraz w przypadku jej przekroczenia wielkość przekroczenia mocy umownej, wyrażone w jednostkach objętości (m³/h) oraz jednostkach energii (kWh/h),

36.4.3.3. wysokość wyliczonej opłaty za usługi dystrybucji.

36.5. Prowadzenie rozliczeń z tytułu procedury wyrównania lub bilansowania handlowego odbywa się na zasadach określonych w IRiESD.

36.6. Szczegółowe warunki rozliczeń określa umowa dystrybucyjna.

37. Ogólne zasady fakturowania i płatności

37.1. Szczegółowe zasady dotyczące fakturowania i płatności określa umowa dystrybucyjna oraz taryfa.

37.2. Fakturowanie.

37.2.1. Faktury za usługi świadczone przez OSD na rzecz ZUD obejmują:

- 37.2.1.1. opłaty taryfowe za usługi dystrybucji, w tym opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych, w tym ciepła spalania,
- 37.2.1.2. opłaty za przekazane ZUD paliwo gazowe w ramach procedury wyrównania,
- 37.2.1.3. opłaty za przekazane ZUD paliwo gazowe w ramach bilansowania handlowego,
- 37.2.1.4. bonifikaty i inne opłaty wynikające z taryfy, IRiESD i zapisów umowy.
- 37.2.2. Wyróżnia się następujące rodzaje faktur i dokumentów księgowych:
 - 37.2.2.1. faktura wstępna – faktura wystawiana przez OSD na podstawie rozliczenia wstępnego, za dany miesiąc gazowy,
 - 37.2.2.2. faktura podstawowa – faktura wystawiana przez OSD na podstawie protokołów rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 36.1.3.7, z uwzględnieniem rozliczeń wynikających z faktury wstępnej,
 - 37.2.2.3. faktura korygująca – faktura wystawiana do faktury podstawowej przez OSD na podstawie protokołów rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 36.1.3.7, w szczególności do rozliczenia miesięcznego uwzględniającego opłaty należne OSD za usługi dystrybucji, wystawiana w przypadkach określonych w pkt. 36.3 i pkt. 37.6,
 - 37.2.2.4. faktura zawierająca opłatę za przekazane ZUD paliwo gazowe w ramach procedury wyrównania lub w ramach usługi bilansowania handlowego,
 - 37.2.2.5. nota odsetkowa – wystawiana w przypadku przekroczenia terminów płatności,
 - 37.2.2.6. nota uznaniowa – wystawiana w przypadku udzielenia bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi ZUD.
- 37.2.3. Faktura wstępna wystawiana jest na podstawie rozliczenia wstępnego do 5 (piątego) dnia miesiąca gazowego, stanowi sumę następujących składników:
 - 37.2.3.1. 50% (pięćdziesiąt procent) opłaty stałej wyliczonej dla WR na podstawie zamówionej mocy umownej,
 - 37.2.3.2. 25% (dwadzieścia pięć procent) opłaty stałej wyliczonej dla WS na podstawie liczby WS określonych w ZZZ dla miesiąca gazowego, którego rozliczenie dotyczy,
 - 37.2.3.3. 50% (pięćdziesiąt procent) opłaty zmiennej dla WR ustalonej na podstawie miesięcznej ilości paliwa gazowego określonej w PZDR,
 - 37.2.3.4. 25% (dwadzieścia pięć procent) opłaty zmiennej dla WS ustalonej na podstawie miesięcznej ilości paliwa gazowego określonej w PZDS.
- 37.2.4. Faktury podstawowe wystawiane są do 7 (siódmego) dnia miesiąca po zakończeniu miesiąca gazowego, jednak nie wcześniej niż 1 (jeden) dzień kalendarzowy po przekazaniu danych pomiarowych.
- 37.2.5. Faktury korygujące wystawiane są niezwłocznie po ustaleniu konieczności skorygowania rozliczeń, nie później jednak niż do 21 (dwudziestego pierwszego) dnia kalendarzowego miesiąca następującego po zakończeniu miesiąca gazowego.
- 37.2.6. Faktury zawierające opłaty za przekazane ZUD paliwo gazowe w ramach procedury wyrównania, wystawiane są przez OSD do 25 (dwudziestego piątego) dnia przypadającego po zakończeniu okresu wyrównania, a w przypadku gdy w trakcie

okresu wyrównania nastąpi rozwiązanie umowy zawartej z ZUD lub wystąpią przesłanki wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu względem odbiorców ZUD na skutek czego zakończone zostanie świadczenie całości usług dystrybucji na rzecz ZUD, OSD wystawia fakturę w terminie do 20 (dwudziestego) dnia miesiąca przypadającego po miesiącu, w którym nastąpiło rozwiązanie umowy lub wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu w celu zapewnienia kontynuacji dostaw paliwa gazowego do odbiorców ZUD.

- 37.2.7. Faktury zawierające opłaty za przekazane ZUD paliwo gazowe w ramach usługi bilansowania handlowego, wystawiane są przez OSD do 15 (piętnastego) dnia miesiąca po zakończeniu miesiąca gazowego.
- 37.2.8. Faktury są wysyłane lub dostarczane w inny sposób za potwierdzeniem odbioru na adres ZUD wskazany w umowie lub w innym dokumencie oraz w formie elektronicznej na adres e-mail ZUD, w ciągu 3 (trzech) dni od dnia otrzymania protokołu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 36.1.3.7. Dostarczenie przez OSD faktur w formie elektronicznej nie wyłącza obowiązku ich dostarczenia ZUD w formie papierowej.
- 37.2.9. ZUD, do 30 (trzydziestego) dnia miesiąca po zakończeniu okresu wyrównania, wystawia fakturę zawierającą opłatę za przekazane OSD paliwo gazowe w ramach procedury wyrównania, na podstawie protokołu rozliczeniowego dostarczonego mu przez OSD. Faktura zostanie doręczona listem poleconym lub w inny sposób za potwierdzeniem odbioru na adres wskazany przez OSD, a w przypadku gdy w trakcie okresu wyrównania nastąpi rozwiązanie umowy zawartej z ZUD lub wystąpią przesłanki wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu względem odbiorców ZUD na skutek czego zakończone zostanie świadczenie całości usług dystrybucji na rzecz ZUD, ZUD wystawia fakturę w terminie do 20 (dwudziestego) dnia miesiąca przypadającego po miesiącu, w którym nastąpiło rozwiązanie umowy lub wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu w celu zapewnienia kontynuacji dostaw paliwa gazowego do odbiorców ZUD.
- 37.2.10. ZUD, do 15 (piętnastego) dnia miesiąca po zakończeniu miesiąca gazowego, wystawia fakturę zawierającą opłatę za przekazane OSD paliwo gazowe w ramach usługi bilansowania handlowego, na podstawie protokołu rozliczeniowego dostarczonego mu przez OSD. Faktura zostanie doręczona listem poleconym lub w inny sposób za potwierdzeniem odbioru na adres wskazany przez OSD.

37.3. Płatności.

- 37.3.1. Należności wynikające z faktur i innych dokumentów, o których mowa w pkt. 37.2.2, płatne są przelewem na rachunek bankowy OSD wskazany na fakturze. OSD oświadcza, że rachunek bankowy wskazany na fakturze jest rachunkiem typu collect, utworzonym do rachunku bankowego figurującego w wykazie informacji o podatnikach VAT prowadzonym przez Szefa KAS (w myśl art. 96b ustawy VAT). Zmiana numeru rachunku bankowego nie stanowi zmiany umowy, a następuje poprzez złożenie ZUD pisemnego oświadczenia OSD o zmianie rachunku bankowego, podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji, pod rygorem nieważności, i staje się skuteczna z chwilą otrzymania tego oświadczenia przez ZUD. Dla skuteczności oświadczenia o zmianie numeru rachunku bankowego OSD, wymaga się aby rachunek

bankowy, do którego utworzono rachunek collect, figurował w wykazie informacji o podatnikach VAT prowadzonym przez Szefa KAS.

- 37.3.2. Termin płatności faktur i innych dokumentów wymienionych w pkt. 37.2.2, wynosi 14 (czternaście) dni kalendarzowych od daty wystawienia faktury lub dokumentu przez OSD. Faktury i inne dokumenty wymienione w pkt. 37.2.2 będą doręczane nie później, niż w terminie 7 (siedmiu) dni od daty ich wystawienia.
- 37.3.3. Datą zapłaty należności jest data uznania rachunku bankowego OSD.
- 37.3.4. Każda płatność dokonywana przez ZUD będzie zaliczana na poczet najstarszych należności, w tym w pierwszej kolejności na odsetki za opóźnienie w zapłacie.
- 37.3.5. Faktura zawierająca opłatę za przekazane OSD paliwo gazowe w ramach procedury wyrównania lub usługi bilansowania handlowego, o której mowa odpowiednio w pkt 37.2.9 oraz 37.2.10, zostanie zapłacona przez OSD w terminie 14 (czternastu) dni od daty jej otrzymania na rachunek bankowy wskazany na fakturze. Faktury będą doręczane OSD nie później niż w terminie 7 (siedmiu) dni od daty ich wystawienia. Warunkiem uiszczenia należności przez OSD jest opublikowanie rachunku bankowego wskazanego przez ZUD w Wykazie podmiotów zarejestrowanych jako podatnicy VAT, niezarejestrowanych oraz wykreślonych i przywróconych do rejestru VAT, prowadzonym przez Szefa KAS.

37.4. Przekroczenie terminu płatności.

- 37.4.1. W przypadku nieterminowej zapłaty OSD może żądać od ZUD odsetek za opóźnienie w wysokości zgodnej z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa.
- 37.4.2. W przypadku nieterminowego regulowania należności przez ZUD, OSD może skorzystać z zabezpieczeń udzielonych przez ZUD.
- 37.4.3. Wypowiedzenie umowy nie zwalnia ZUD z obowiązku zapłaty wszystkich należności wraz z odsetkami.

37.5. Rozstrzyganie sporów dotyczących fakturowania i płatności.

- 37.5.1. Reklamacje dotyczące faktury ZUD powinien zgłosić niezwłocznie, nie później niż w ciągu 5 (pięciu) dni od daty jej otrzymania.
- 37.5.2. W przypadku reklamacji faktury, która dotyczy błędów rachunkowych, ZUD jest zobowiązany do terminowej zapłaty prawidłowo wyliczonej i uzgodnionej z OSD kwoty.
- 37.5.3. Złożenie przez ZUD reklamacji innej niż dotycząca błędów rachunkowych, nie zwalnia go z obowiązku uiszczenia wymagalnych należności wynikających z faktur.
- 37.5.4. OSD ma obowiązek rozpatrzyć reklamację w ciągu 14 (czternastu) dni od daty jej otrzymania.
- 37.5.5. W przypadku uznania reklamacji, OSD wystawi w ciągu 7 (siedmiu) dni roboczych od daty uznania reklamacji fakturę korygującą i niezwłocznie prześle ją ZUD.
- 37.5.6. Ewentualna nadpłata zostanie zaliczona na poczet przyszłych płatności i rozliczona w najbliższej wystawionej fakturze, o ile ZUD nie zażąda zwrotu nadpłaty – w takim przypadku zostanie ona przekazana na rachunek bankowy wskazany przez ZUD.

37.6. Korekty.

37.6.1. Korekty faktur mogą dotyczyć:

- 37.6.1.1. uznania reklamacji ZUD dotyczącej naliczonych w fakturze opłat za usług,
- 37.6.1.2. rozliczeń, o których mowa w pkt. 36.3,
- 37.6.1.3. rozliczenia opłat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego,
- 37.6.1.4. innych przypadków.

38. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych i w czasie obowiązywania ograniczeń

38.1. Awarie i ich usuwanie.

- 38.1.1. W przypadku wystąpienia awarii powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie sytuacji awaryjnej oraz przywrócenie prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.
- 38.1.2. Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.
 - 38.1.2.1. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronie internetowej OSD.
 - 38.1.2.2. Informacje o numerach alarmowych OSD są również udostępniane w miejscach pomiaru. na widocznym miejscu.
- 38.1.3. OSD niezwłocznie powiadomi użytkowników systemu oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego przerwanej z powodu awarii.
- 38.1.4. W przypadku zaistnienia awarii, w szczególności powodującej zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska, OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do punktu lub punktów wyjścia z systemu dystrybucyjnego.
- 38.1.5. Na obszarze systemu dystrybucyjnego objętego skutkami awarii lub działań związanych z ich usuwaniem, OSD może wprowadzić ograniczenia w dystrybucji paliwa gazowego.
- 38.1.6. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu systemu gazowego, dyspozytor informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostaw.
- 38.1.7. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami, takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe, itp.

- 38.1.8. Skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub odbiorców, zawinionych przez ZUD lub odbiorców, obciążają odpowiednio ZUD lub odbiorców.
- 38.1.9. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki awarii wywołanych przez działania strony trzeciej.

38.2. Sporządzanie planu wprowadzania ograniczeń.

- 38.2.1. Zasady opracowywania planów ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej, w szczególności rozporządzenie w sprawie ograniczeń.
- 38.2.2. Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru paliwa gazowego przez poszczególnych odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
- 38.2.3. W terminie do 31.07 (trzydziestego pierwszego lipca) każdego roku:
 - 38.2.3.1. odbiorcy oraz ZUD będący odbiorcami przyłączeni do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego, informują OSD o:
 - 38.2.3.1.1. minimalnej ilości paliwa gazowego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10 (dziesiątym) stopniu zasilania.
 - 38.2.3.2. ZUD jest zobowiązany do przekazania do OSD informacji o odbiorcach ZUD, podlegającym ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z ustawą o zapasach przyłączanych do systemu dystrybucyjnego OSD.
 - 38.2.3.3. Informacja, o której mowa w pkt. 38.2.3.1.1 i 38.2.3.2, powinna zawierać aktualne dane dotyczące nazwy i adresu siedziby odbiorcy wraz z kodem pocztowym, numerem REGON odbiorcy, nazwy i adresu zakładu przyłączonego wraz z określeniem punktu poboru paliwa gazowego, rodzaju wykonywanej działalności, mocy umownej.
 - 38.2.3.4. ZUD jest zobowiązany do przekazania na bieżąco do OSD informacji o odbiorcach ZUD, podlegającym ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z ustawą o zapasach przyłączanych do systemu dystrybucyjnego OSD.
 - 38.2.3.5. ZUD zobowiąże odbiorców o których mowa w pkt. 38.2.3.2 do udzielania OSD informacji, o których mowa w pkt. 38.2.3.3 w terminie do dnia 31.07 (trzydziestego pierwszego lipca) każdego roku.
- 38.2.4. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez odbiorców, dotyczących minimalnych ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
- 38.2.5. Czynności weryfikacyjne wykonują na zlecenie OSD autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej, upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy wystawionego przez OSD.
- 38.2.6. Minimalne godzinowe i dobowe ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów

technologicznych, określone w trakcie weryfikacji, zostają wprowadzone do planu ograniczeń jako odpowiadające 10 (dziesiątemu) stopniowi zasilania.

- 38.2.6.1. Ilość ta, określona przez odbiorcę, nie może przekraczać najwyższego z minimalnych godzinowych i dobowych poborów gazu ziemnego wyznaczonych dla każdego roku w okresie 3 (trzech) lat poprzedzających dzień 01.07 (pierwszy lipca) roku, w którym został opracowany plan, z wyłączeniem dni, w których godzinowa i dobową ilość gazu ziemnego, jaką pobierał odbiorca w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego, nie przekraczała 15% (piętnastu procent) wartości określonej dla tego odbiorcy w drugim stopniu zasilania, wyznaczonej dla danego roku. W przypadku uzasadnionych wątpliwości, co do prawidłowości określenia przez ZUD minimalnych ilości gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, OSD może przeprowadzić ich stosowną weryfikację przed wprowadzeniem do planu ograniczeń.
- 38.2.7. OSD sporządza plany wprowadzania ograniczeń na podstawie posiadanych przez niego danych, informacji uzyskanych od ZUD i odbiorców, z uwzględnieniem wyników audytu przeprowadzonego w trybie pkt. 38.2.4 i przedstawia je do zatwierdzenia Prezesowi URE do dnia 15.11 (piętnastego listopada) każdego roku.

38.3. Wprowadzanie planu ograniczeń.

- 38.3.1. Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD oraz odbiorców, o których mowa w pkt. 38.2.3.1 o ustalonej dla odbiorców w zatwierdzonym planie ograniczeń, maksymalnej ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania.
- 38.3.2. Maksymalne ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umów dystrybucyjnych oraz umów kompleksowych.
- 38.3.2.1. Odbiorcy podlegający planom ograniczeń zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w ustawie o zapasach i aktach wykonawczych do tej ustawy.
- 38.3.3. W przypadku, gdy odbiorcy nie dostosują wielkości poboru paliwa gazowego do wprowadzonych ograniczeń, OSD pobierze opłatę za przekroczenie mocy wynikającej z wprowadzonych ograniczeń, zgodnie z postanowieniami taryfy.

38.4. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych odpowiednim rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami OSP.