

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD)



SIME Polska Sp. z o.o.
z siedzibą w Sochaczewie

Sochaczew, grudzień 2021

Spis treści

CZEŚĆ I: Postanowienia ogólne	3
1. Wstęp	3
2. Podstawa prawna obowiązywania IRiESD	8
3. Dokumenty powiązane	10
4. Informacje dodatkowe	11
5. Procedura aktualizacji IRiESD	11
CZEŚĆ II: Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego	12
6. System dystrybucyjny	12
7. Współpraca OSD z operatorami systemu gazowego	17
8. Prawa i obowiązki odbiorców	18
9. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego	21
10. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej	22
11. Umowa dystrybucyjna	29
12. Warunki świadczenia usługi dystrybucji	34
13. Procedura zgłaszania umów do realizacji	35
14. Zasady składania Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania	43
15. Prace w systemie dystrybucyjnym	44
16. Publikowanie informacji dotyczących świadczenia usługi dystrybucyjnej	44
17. Procedura zmiany sprzedawcy	45
18. Sprzedaż rezerwowa	46
CZEŚĆ III: Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	48
19. Wymagania dotyczące układów pomiarowo-rozliczeniowych, systemów telemetrycznych oraz zasady dokonywania pomiarów	48
21. Alokacje ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia	57
22. Alokacja przepustowości na potrzeby OSP	62
23. Zgłaszanie PZD do realizacji	62
24. Zgłaszanie zapotrzebowania przez Odbiorców SIME	65
25. Bilansowanie systemu dystrybucyjnego OSD	66
26. Zarządzanie ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym	68
27. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych	80
28. Przepisy przejściowe i końcowe	84

CZĘŚĆ I: Postanowienia ogólne

1. Wstęp

1.1 Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w systemie dystrybucyjnym SIME Polska sp. z o.o. z siedzibą w Sochaczewie, wyznaczonej decyzją Prezesa URE Operatorem Systemu Dystrybucyjnego.

1.2 Definicje

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości paliwa gazowego odebranego w punkcie wyjścia i przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia
Alokacja operatywna	Określenie szacunkowych ilości paliwa gazowego odebranego w punkcie wyjścia i przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia, w poprzedniej dobie gazowej.
Alokacja rozliczeniowa	Określenie ilości paliwa gazowego odebranego w punkcie wyjścia i przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia, w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego.
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z systemu dystrybucyjnego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego.
Biogaz rolniczy	Paliwo gazowe otrzymywane w procesie fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego lub biomasy leśnej, z wyłączeniem gazu pozyskanego z surowców pochodzących z oczyszczalni ścieków oraz składowisk odpadów.
Cena Referencyjna Gazu (CRG)	Cena paliwa gazowego wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD z użytkownikami systemu dystrybucyjnego wskazanych w IRiESD oraz Taryfie, ustalana na dany miesiąc na podstawie średniej wartości CSRB określonej przez OSP w danym miesiącu.
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 uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25 ^o C.
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych, jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
Doba gazowa	Okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
Dystrybucja	Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego systemu gazowego.

Liczba Wobbego (PN- C-04750)	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Metr sześcienny (m³)	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
Moc umowna	Określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, która może być dostarczona do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Moc przyłączeniowa	Planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub pobierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
Nielegalny pobór gazu	Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się pobieranie paliw gazowych bez zawartej umowy, lub z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
Nominacja	Oświadczenie ZUD, przekazane do OSD, dotyczące ilości paliwa gazowego, które będzie dostarczane przez ZUD w określonym czasie do systemu dystrybucyjnego w punktach wejścia i/lub odbierane w punktach wyjścia lub wprowadzone w określonym czasie do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia z Instalacji Biogazu rolniczego.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, w tym Odbiorca SIME i Odbiorca ZUD.
Odbiorca SIME	Każdy Odbiorca, który pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy kompleksowej (zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji) zawartej z SIME Polska sp. z o.o. z siedzibą w Sochaczewie.
Odbiorca ZUD	Każdy Odbiorca, który pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy z ZUD.
Odbiorca chroniony	Odbiorca, o którym mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 549).
Ograniczenia kontraktowe	Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego wynikające z zamówionej przez Odbiorcę mocy umownej większej niż rzeczywiście wykorzystywana.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	SIME Polska sp. z o.o. z siedzibą w Sochaczewie - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa Ustawa Prawo energetyczne, wyznaczone decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne, zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa Ustawa Prawo energetyczne.
Operator Systemu Gazowego (OSG)	OSP, Operator Systemu Magazynowania lub inny niż OSD operator systemu dystrybucyjnego współpracujący z systemem dystrybucyjnym OSD.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy, przesyłany siecią dystrybucyjną.

Paliwo gazowe nieodpowiedniej jakości	Paliwo gazowe o parametrach niezgodnych z parametrami określonymi w IRiESD.
Plan ograniczeń	Plan wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)	Składane na podstawie Umowy dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego do jednego punktu wyjścia. Jedna Umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu S (PZDS)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WS.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu P (PZDP)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR składane w celu świadczenia usługi dystrybucji na zasadach przerywanych.
Przyłącze do sieci gazowej	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączania do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
Punkt wejścia	Miejsce dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Miejsce odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa średniego lub niskiego ciśnienia, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD, służąca do transportu paliwa gazowego od fizycznego punktu wejścia do sieci do fizycznego miejsca dostarczania paliwa gazowego Odbiorcom przyłączonym do tej sieci.
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 przezwyciężyć.
Strumień paliwa gazowego	Objętość paliwa gazowego przepływającego w systemie dystrybucyjnym w jednostce czasu.
System dystrybucyjny	Sieć dystrybucyjna oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje współpracujące z siecią, należące do OSD.
System gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
System przesyłowy	Sieć przesyłowa oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
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	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń lub bezpośrednio poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagła konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogąca powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub poborze paliwa gazowego.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości lub objętości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń.
Umowa	Umowa dystrybucyjna, umowa kompleksowa albo umowa o przyłączenie.
Umowa dystrybucyjna	Umowa zawarta pomiędzy ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD.
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.
Ustawa o zapasach	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 (t.j. Dz.U. z 2020 r., poz. 411 ze zm.).
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. z 2020 r. poz. 833 ze zm.).
Użytkownik Systemu Dystrybucyjnego	Podmiot korzystający z systemu dystrybucyjnego na podstawie Umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, będący ZUD lub Odbiorcą.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Wzorcowanie	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.
Zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.
Zbiorcze zlecenie dystrybucji	Wcześniej niż powiadomienie OSD przez ZUD o faktycznej ilości Paliwa gazowego, którą ZUD zamierza wprowadzić do Systemu dystrybucyjnego i z niego odebrać.
Zdolność techniczna	Maksymalna ciągła przepustowość systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji paliwa gazowego.
Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nie posiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na warunkach Umowy dystrybucyjnej zawartej z OSD.

1.3 Wykaz stosowanych skrótów

BNC	Bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia
CEIDG	Centralna Ewidencja i Informacja o Działalności Gospodarczej
CRG	Cena referencyjna gazu OSD
HSN	Wartość ciepła spalania dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym
HSN_{min}	Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym
HSN_{mingr}	Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy
H_{zw}	Rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego
IG	Ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do systemu dystrybucyjnego w punkcie wejścia (kWh)
IN	Pobrana w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej
IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej
kPa	Kilopaskal
kWh	Kilowatogodzina
m³	Metr sześcienny
MJ	Megadżul
MFPWE_{OSD}	Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia
MOD	Wartość bezwzględna
ONC	Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia
ONT	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy w punkcie wejścia
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSG	Operator Systemu Gazowego
OSP	Operator Systemu Przesyłowego

OUT	Pobrana w punkcie wyjścia z systemu ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
PKD	Polska Klasyfikacja Działalności wprowadzona Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) (Dz.U. Dz.U. z 2007 r. nr 251 poz.1885 z późn. zm.)
PZD	Pojedyncze zlecenie dystrybucji
PZDR	Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu S
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WR	Punkty wyjścia o mocy umownej powyżej 110 kWh/h, rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczonego paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych systemów gazowych
WS	Punkty wyjścia o mocy umownej do 110 kWh/h, rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego paliwa gazowego
ZUD	Zleceniodawca usługi dystrybucji
ZZZ	Zbiorcze zlecenie dystrybucji
X_{SJNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt. 26.8.1.
X_{STNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
X_{stw}	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wyjścia (K),

- 1.4 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. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych w warunkach normalnych.

2. Podstawa prawna obowiązywania IRiESD

- 2.1 IRiESD została opracowana przez OSD zgodnie z wymogami Art. 9g Ustawy Prawo energetyczne i określa w szczególności:
- 2.1.1 zasady przyłączania sieci dystrybucyjnych oraz instalacji i urządzeń odbiorców końcowych,
 - 2.1.2 wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnych wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
 - 2.1.3 kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego,
 - 2.1.4 zasady współpracy z Odbiorcami, ZUD i OSG,

- 2.1.5 zasady przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,
 - 2.1.6 parametry jakościowe paliw gazowych i standardy jakościowe obsługi Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.2 Zgodnie z art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne, opracowana IRiESD uwzględnia wymagania IRiESP sporządzonej przez OSP.
- 2.3 IRiESD uwzględnia wymogi określone w przepisach, w szczególności:
- 2.3.1 Rozporządzenia Komisji UE nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (Dz. U. UE. L. 2014.91.15) – dalej „Kodeks bilansowania”,
 - 2.3.2 Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.) – dalej „Ustawa Prawo energetyczne”,
 - 2.3.3 Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (Dz.U. z 2020 r. poz. 1740 ze zm.)– dalej „Kodeks cywilny”,
 - 2.3.4 Ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2020 r., poz. 411 ze zm.) – dalej „Ustawa o zapasach”,
 - 2.3.5 Ustawy z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2021 r., poz. 2068) – dalej „Ustawa Prawo o miarach”,
 - 2.3.6 Ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2020 r. poz. 1913 ze zm.) – dalej „Ustawa o zwalczaniu konkurencji”,
 - 2.3.7 Ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2020 r. poz. 287 ze zm.) – dalej „Ustawa o prawach konsumenta”,
 - 2.3.8 Ustawy z dnia 5 sierpnia 2010 roku o ochronie informacji niejawnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 742 ze zm.), dalej: “Ustawa o ochronie informacji niejawnych”,
 - 2.3.9 Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2021 r., poz. 280 ze zm.) - dalej „Rozporządzenie taryfowe”,
 - 2.3.10 Rozporządzenia 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 (Dz. U. z 2019 poz. 1298 ze zm.) - dalej „Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy”,
 - 2.3.11 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1158 ze zm.) – dalej „Rozporządzenie systemowe”,
 - 2.3.12 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci

- gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640 ze zm.) - dalej „Rozporządzenie techniczne”,
- 2.3.13 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U. 2021 poz. 549 ze zm.) – dalej „Rozporządzenie w sprawie ograniczeń”,
- 2.3.14 Rozporządzenia 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 (Dz. U. UE. L. z 2017 r. Nr 280) – dalej „Rozporządzenie SoS”,
- 2.3.15 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/32/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie harmonizacji ustawodawstw państw członkowskich odnoszących się do udostępniania na rynku przyrządów pomiarowych (wersja przekształcona) (Dz. Urz. L 96 z 29.03.2019, s. 149) – dalej „Dyrektywa MID”,
- 2.3.16 Rozporządzenie Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 22 marca 2019 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2019 r., poz. 759) – dalej „Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych”
- 2.4 Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień Art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne zgodnie z procedurą przedstawioną w pkt. 5.
- 2.5 Przez podpisanie Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej strony umowy zobowiązują się do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją. IRiESD stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej (art. 9g ust 12 Ustawy Prawo Energetyczne).
- 2.6 Do stosowania IRiESD zobowiązani są Użytkownicy Systemu Dystrybucyjnego, w tym ZUD oraz Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSD.
- 2.7 OSD prowadzi działalność w zakresie dystrybucji paliw gazowych na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją Prezesa URE (nr DPG/124/8054/W/2/2009/BP z dnia 25 lutego 2009r. z kolejnymi zmianami) oraz działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi na podstawie koncesji na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją Prezesa URE (nr OPG/163/8054/W/2/2008/BP z dnia 13 sierpnia 2008 r. z kolejnymi zmianami). IRiESD określa zasady świadczenia usług dystrybucji, a w zakresie wyraźnie w niej wskazanym także prawa i obowiązki Odbiorców, w tym Odbiorców SIME.

3. Dokumenty powiązane

Dokumentami powiązanymi z IRiESD są:

[SIME Polska Sp. z o.o.](#)
[Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej \(IRiESD\)](#)

- 3.1 IRiESP,
- 3.2 Plan Ograniczeń OSD,
- 3.3 Obowiązująca Taryfa,
- 3.4 Umowa o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego siecią OSD,
- 3.5 Aktualnie obowiązujące Polskie Normy związane z zakresem działalności OSD, a także standardy techniczne Izby Gospodarczej Gazownictwa związane z zakresem działalności OSD.

4. Informacje dodatkowe

OSD publikuje na stronie internetowej informacje i dokumenty zgodnie z wymaganiami wynikającymi z obowiązujących przepisów, w szczególności:

- 4.1 IRiESD,
- 4.2 komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD projekt nowej wersji IRiESD,
- 4.3 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
- 4.4 Umowę o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego siecią OSD,
- 4.5 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług dystrybucji,
- 4.6 Plan Ograniczeń OSD,
- 4.7 obowiązującą Taryfę,
- 4.8 aktualną cenę referencyjną gazu (CRG),
- 4.9 numery telefonów i adresy jednostek OSD.

5. Procedura aktualizacji IRiESD

- 5.1 Zmiany w IRiESD wprowadzane są przez OSD.
- 5.2 Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD wiążą OSD, ZUD i Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego, w tym Odbiorców, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego, od dnia określonego w uchwale Zarządu OSD, ale nie wcześniej niż od dnia zamieszczenia IRiESD na stronie internetowej OSD wraz z informacją o zgłoszonych przez Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.
- 5.3 OSD publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do wglądu w swojej siedzibie.
- 5.4 Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD

- 5.5 Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z Użytkownikami Systemu Dystrybucyjnego.
- 5.6 Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:
 - 5.6.1 OSD opracowuje projekt zmian IRiESD wskazując treść proponowanych zmian oraz planowany termin wejścia ich w życie,
 - 5.6.2 OSD publikuje proponowane zmiany IRiESD na stronie internetowej OSD, a także udostępnia do wglądu w siedzibie OSD,
 - 5.6.3 OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmiany IRiESD, miejscu, sposobie i terminie składania uwag.
 - 5.6.4 OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian w IRiESD.
- 5.7 OSD publikuje na swojej stronie internetowej zmienioną IRiESD wraz z informacją o wszystkich zgłoszonych przez Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego uwagach i sposobie ich uwzględnienia oraz udostępnia je do wglądu w swojej siedzibie, wraz z informacją o dacie wejścia w życie zmian do IRiESD.
- 5.8 Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD stanowią część Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej począwszy od dnia określonego w uchwale Zarządu OSD, ale nie wcześniej niż od dnia zamieszczenia IRiESD na stronie internetowej OSD wraz z informacją o zgłoszonych przez Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.
- 5.9 W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, ZUD lub Odbiorcy SIME przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej zgodnie z postanowieniami umowy. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej nie zwalnia ZUD lub Odbiorcy SIME z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSG.

CZĘŚĆ II: Ogólne warunki korzystania z systemu dystrybucyjnego

6. System dystrybucyjny

- 6.1 Opis systemu dystrybucyjnego.
 - 6.1.1 Zgodnie z klasyfikacją PN-C-04750:2011 system dystrybucyjny zarządzany przez OSD jest systemem gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
 - 6.1.2 Z systemem dystrybucyjnym OSD mogą współpracować:

- 6.1.2.1 instalacje magazynowania,
 - 6.1.2.2 biogazownie rolnicze,
 - 6.1.2.3 systemy, sieci i instalacje innych operatorów.
- 6.2 Punkty wejścia do systemu dystrybucyjnego.
- 6.2.1 W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się punkty wejścia, które w szczególności obejmują punkty zlokalizowane na połączeniu z systemem przesyłowym OSP i odpowiadają zdefiniowanemu w IRiESP międzysystemowym fizycznym punktowi wyjścia do systemów dystrybucyjnych ($MFPWY_{OSD}$) oraz punktom wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).
 - 6.2.2 W przypadku punktu wejścia przyjmuje się następujące procedury:
 - 6.2.2.1 miejscem, w którym ZUD zapewnia dostawę paliwa gazowego jest punkt wejścia odpowiadający punktowi wyjścia z systemu przesyłowego do systemu dystrybucyjnego OSD,
 - 6.2.2.2 ilości wprowadzonego paliwa gazowego przez ZUD w punkcie wejścia określone są na podstawie zmierzonych ilości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach fizycznego dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego oraz metod alokacji określonych w IRiESD
- 6.3 Punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego.
- 6.3.1 W systemie dystrybucyjnym OSD znajdują się punkty wyjścia zasilające instalacje Odbiorców przez system dystrybucyjny, wśród których wyróżnia się punkty wyjścia WR i WS.
 - 6.3.2 System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji Odbiorców zlokalizowanych za kurkiem głównym.
 - 6.3.3 W przypadku zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych w obrębie instalacji Odbiorcy, Odbiorca zapewni dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego i umożliwi jego kontrolę na każde żądanie OSD.
 - 6.3.4 W przypadku punktów wyjścia, w których układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzają paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych, przyjmuje się następujące procedury:
 - 6.3.4.1 miejscem, w którym następuje wydanie paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy,

- 6.3.4.2 miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie paliwa gazowego, w szczególności w rozumieniu postanowień pkt. 6.5 IRiESD, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy,
 - 6.3.4.3 rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców,
 - 6.3.4.4 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.
- 6.3.5 OSD nie świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 6.4 Miejsce wydania paliwa gazowego.
- 6.4.1 Wydanie OSD paliwa gazowego następuje w miejscu fizycznego wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego. 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.
 - 6.4.2 Wydanie Odbiorcy ZUD lub Odbiorcy SIME paliwa gazowego następuje w miejscu przekazania przez OSD i poboru przez Odbiorcę ZUD lub Odbiorcę SIME paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego, określonym jako granica sieci dystrybucyjnej OSD, w szczególności jest to kurek główny zlokalizowany na wyjściu z systemu OSD do instalacji Odbiorcy lub sieci OSG. 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, określonym w umowie.
- 6.5 Parametry jakościowe paliwa gazowego.
- 6.5.1 Ciepło spalania.
 - 6.5.1.1 Ustala się wartość ciepła spalania paliwa gazowego (HSN) dla gazu ziemnego wysokometanowego E, transportowanego systemem dystrybucyjnym w zakresie od $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,556 \text{ kWh/m}^3$), gdzie $\text{HSN}_{\min} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,556 \text{ kWh/m}^3$).
 - 6.5.1.2 Pomiar ciepła spalania dostarczanego do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego dokonywany jest przez OSP w punkcie wejścia. Wyniki powyższego pomiaru ciepła spalania przekazywane są do OSD.

- 6.5.1.3 Do systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż $HSN_{\text{minigr}} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E.
- 6.5.1.4 OSD przysługuje prawo odmowy przyjęcia do transportu systemem dystrybucyjnym paliwa gazowego grupy E o ciepłe spalania w zakresie $34,0 (9,444) < HSN < 38,0 (10,556) \text{ MJ/m}^3$ (kWh/m^3) lub parametrach jakościowych niezgodnych z określonymi w pkt 6.5.2, jeżeli spowoduje to niekorzystny wpływ na funkcjonowanie systemu dystrybucyjnego OSD bądź też spowoduje naruszenie interesów Odbiorców.
- 6.5.1.5 Wartość ciepła spalania paliwa gazowego wyznaczana jest w obszarach rozliczeniowych ciepła spalania:
- 6.5.1.6 OSD wyznacza obszary rozliczeniowe w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość ciepła spalania nie różniła się o więcej niż $\pm 3\%$ od wartości ciepła spalania paliwa gazowego określonego w którymkolwiek fizycznym punkcie tego obszaru rozliczeniowego.
- 6.5.2 Pozostałe parametry jakościowe.
- 6.5.2.1 Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane systemem dystrybucyjnym OSD spełnia parametry jakościowe zgodnie z Normą PN-C-04753 (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa):

Lp.	Wielkość charakteryzująca jakość gazu	Jednostka	Gaz wysokometanowy E
1	Liczba Wobbego		
1.1.	- wartość nominalna*	MJ/m^3	50,0
1.2.	- dopuszczalny zakres zmienności*	MJ/m^3	45,0 - 56,9
2.	Intensywność zapachu gazu wyczuwalna, gdy stężenie gazu w powietrzu osiągnie wartość **	% (V/V)	1,0
3.	Zawartość siarkowodoru	mg/m^3	$< 7,0$
4.	Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m^3	$< 16,0$
5.	Zawartość siarki całkowitej	mg/m^3	$< 40,0$
6.	Zawartość par rtęci	Hg/m^3	$< 30,0$
7.	Temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	$^{\circ}\text{C}$	$\leq + 3,7$
8.	Temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	$^{\circ}\text{C}$	$\leq - 5,0$
9.	Zawartość tlenu	% (mol/mol)	$< 0,2$
10.	Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż $5 \mu\text{m}$	mg/m^3	$< 1,0$

*dla warunków odniesienia 298,15 K, 101,325 kPa

** wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

- 6.5.2.2 Ciśnienie paliwa gazowego.
- 6.5.2.2.1 Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe powinno być dostarczone do dystrybucji w punkcie wejścia, określa OSD. W punkcie wejścia (miejscu fizycznego dostarczania) na połączeniu z systemem przesyłowym OSP ciśnienie paliwa gazowego określone jest zgodnie z zasadami określonymi w Międzyoperatorskiej umowie przesyłowej (MUP).

- 6.5.2.2.2 Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe powinno być przekazane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD.
- 6.5.3 W przypadku niedotrzymania przez OSD minimalnego ciśnienia paliwa gazowego w punkcie wyjścia, ZUD lub Odbiorca SIME może odmówić przyjęcia paliwa gazowego. Za okres wstrzymania odbioru paliwa z powyższych względów przysługuje bonifikata na zasadach określonych w Taryfie.
- 6.5.4 W przypadku, gdy ZUD nie dopełni obowiązków w zakresie dostawy paliwa gazowego do punktu wejścia (np. nie pozyska przydziału zdolności w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego do systemu dystrybucyjnego OSD), OSD może potraktować pobory ZUD na równi z nielegalnym poborem gazu i naliczyć opłaty zgodnie z Taryfą
- 6.6 Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy systemu dystrybucyjnego OSD oraz krajowych systemów i instalacji współpracujących projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz.U. z 2013 r., poz. 640), odpowiednimi normami oraz innymi przepisami dotyczącymi dystrybucyjnej sieci gazowej.
- 6.7 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.
- 6.7.1 Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD, oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:
- 6.7.1.1 zapewnienie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych i kompleksowych,
- 6.7.1.2 utrzymywanie odpowiedniego ciśnienia paliwa gazowego w punkcie wejścia i w poszczególnych punktach wyjścia,
- 6.7.1.3 utrzymywanie określonych w IRiESD i w Umowach dystrybucyjnych parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.
- 6.7.2 W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje następujące działania:
- 6.7.2.1 na bieżąco zarządza systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
- 6.7.2.2 zapobiega dostarczaniu przez ZUD lub inne podmioty do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

- 6.7.2.3 utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, ciśnienia, parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego,
- 6.7.2.4 opracowuje plany ograniczeń,
- 6.7.2.5 uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSG określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
- 6.7.2.6 utrzymuje stan techniczny systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,
- 6.7.2.7 zapewnia stałe dyżury pogotowia gazowego w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych.

7. Współpraca OSD z operatorami systemu gazowego

- 7.1 Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSG określone są w odrębnym porozumieniu o współpracy.
- 7.2 Porozumienie o współpracy określa w szczególności:
 - 7.2.1 zasady przekazywania danych o alokacji paliwa gazowego w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia do/z systemu OSD,
 - 7.2.2 zasady udostępniania danych telemetrycznych,
 - 7.2.3 wymagania, odnośnie układów pomiarowo-rozliczeniowych w punktach wejścia i wyjścia na połączeniu systemów,
 - 7.2.4 zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji, umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji,
 - 7.2.5 zasady udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,
 - 7.2.6 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
 - 7.2.7 zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących,
 - 7.2.8 zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
 - 7.2.9 zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,
 - 7.2.10 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
 - 7.2.11 zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów - połączeń systemów współpracujących,

- 7.2.12 zasady współpracy, w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego, mających wpływ na pracę systemu współpracującego,
 - 7.2.13 zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania, w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,
 - 7.2.14 zasady postępowania, w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
 - 7.2.15 zasady przekazywania informacji, w trakcie obowiązywania zatwierdzonych przez Prezesa URE planów wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
 - 7.2.16 zasady przekazywania i sprawdzania informacji, dotyczących nominacji i renominacji.
- 7.3 Specyfikacja formatu danych i protokołów komunikacji służących do wymiany danych z OSP określana jest przez OSP.

8. Prawa i obowiązki odbiorców

- 8.1 Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do systemu dystrybucyjnego OSD stosuje postanowienia IRiESD, w szczególności zapewnia dostęp OSD do urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 19.4.
- 8.2 Odbiorca, który posiada tytuł prawny do układu pomiarowo-rozliczeniowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1, ma obowiązki:
 - 8.2.1. umożliwienia wykonania sprawdzenia poprawności pracy układu pomiarowo-rozliczeniowego, na każde żądanie OSD,
 - 8.2.2. umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 8.2.3. umożliwienia OSD zdalnego odczytu danych pomiarowych, w przypadku funkcjonowania urządzeń telemetrycznych, podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
 - 8.2.4. umożliwienia OSD instalacji własnych urządzeń telemetrycznych, w przypadku braku urządzeń telemetrycznych, podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
 - 8.2.5. utrzymywania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w należyтым stanie technicznym,
 - 8.2.6. wykonywania przeglądów okresowych urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa gazowego, w tym legalizacji urządzeń pomiarowych, w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub przeprowadzenia czynności w ramach kontroli metrologicznej wykonywanej na zasadach określonych w pkt. 18.1.5,

- 8.2.7. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności, w trakcie trwania prac.
- 8.3. Odbiorca SIME ma ponadto obowiązek składania do OSD zgłoszeń zapotrzebowania na zasadach określonych w pkt. 24.
- 8.4. OSD w zakresie standardów jakościowych obsługi ZUD i Odbiorców:
 - 8.4.1. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych z systemu dystrybucyjnego,
 - 8.4.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,
 - 8.4.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanego z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,
 - 8.4.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych, w formie: ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - 8.4.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu Dystrybucyjnego lub inny podmiot prac, w obszarze tego systemu,
 - 8.4.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,
 - 8.4.7. 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.
- 8.5. Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w punkcie wyjścia lub wejścia ma także obowiązki wynikające z pkt. 19.4.5 i pkt. 19.6.
- 8.6. Odbiorca, który nie jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.6.1. zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przeglądów okresowych, wykonywanych przez służby OSD i obecności w trakcie trwania prac,
 - 8.6.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach układu pomiarowo-rozliczeniowego,

- 8.6.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych, w przypadku funkcjonowania systemu telemetrii na stacji gazowej,
 - 8.6.4. może zainstalować własny układ telemetrii, w przypadku braku telemetrii na stacji gazowej
- 8.7. Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do tej ustawy, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1 oraz 8.2:
- 8.7.1. przekazuje OSD informacje umożliwiające uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Paliwo gazowe,
 - 8.7.2. informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o:
 - 8.7.2.1 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 stopniu zasilania, przy czym określona przez odbiorcę ilość ustalana jest zgodnie z pkt. 27.3.3.4
 - 8.7.2.2. rodzaju wykonywanej działalności na potrzeby, której pobiera Paliwo gazowe (wraz z określeniem PKD),
 - 8.7.3. 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,
 - 8.7.4. zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy,
 - 8.7.5. w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub zagrożenia stabilności pracy systemu dystrybucyjnego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich i pogotowia gazowego OSD.
- 8.8. Odbiorca chroniony, o którym mowa w:
- 8.8.1. § 4 ust. 1 pkt 2 – 12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, informuje OSD lub ZUD o rodzaju wykonywanej działalności na potrzeby której pobiera Paliwo gazowe (wraz z określeniem PKD),
 - 8.8.2. § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, informuje OSD lub ZUD:
 - 8.8.2.1. w jakim zakresie wykorzystuje Paliwo gazowe na potrzeby wytwarzania ciepła na potrzeby Odbiorców ciepła spełniających kryteria Odbiorców chronionych, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń;

- 8.8.2.2. w jakim zakresie wykorzystuje Paliwo gazowe na potrzeby wytwarzania ciepła na potrzeby Odbiorców ciepła spełniających kryteria Odbiorców chronionych, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 1, 3-7,10-12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń;
- 8.8.2.3. czy istnieje możliwość zasilania instalacji wytwarzającej ciepło innym paliwem niż Paliwo gazowe,
 - 8.8.3. Jeżeli Odbiorca chroniony oprócz działalności, o której mowa w § 4 ust. 1 pkt 3-13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, prowadzi również inną działalność, wówczas w zakresie tej działalności podlega ograniczeniom.
- 8.9. Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Paliwa gazowego w związku ze świadczoną do danego punktu poboru Paliwa gazowego usługą dystrybucji na zasadach przerywanych:
 - 8.9.1. dostosowuje się do ograniczeń poboru paliwa gazowego zgodnie z pkt. 26.2.4., polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSD. W przypadku niedostosowania się do ograniczeń, OSD może nałożyć na odbiorcę karę zgodnie z postanowieniami Taryfy.
 - 8.9.2. zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy,
 - 8.9.3 w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub zagrożenia stabilności pracy systemu dystrybucyjnego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich i pogotowia gazowego OSD.
- 8.10. Odbiorca, będący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego, 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 pomiarowo-rozliczeniowego.
- 8.11. Zakres praw i obowiązków OSD oraz Odbiorców określa szczegółowo Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD, Taryfa, Umowa dystrybucyjna lub umowa kompleksowa.

9. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego

- 9.1.OSD odpowiada za rozwój systemu dystrybucyjnego.
- 9.2. Rozwój systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w założeniach polityki energetycznej kraju i strategię OSD, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego.

- 9.3. OSD prognozuje zapotrzebowanie na paliwo gazowe na obszarze swojego działania, na podstawie informacji uzyskanych od Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego.
- 9.4. OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresach i na zasadach zgodnych z przepisami prawa.
- 9.5. OSD współpracuje z samorządami terytorialnymi, OSG, przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się magazynowaniem paliw gazowych, skraplaniem lub regazyfikacją oraz przedsiębiorstwami energetycznymi, zajmującymi się obrotem paliwami gazowymi, w zakresie planowania rozwoju sieci gazowych.

10. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej

10.1. Zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej.

- 10.1.1. Przyłączanie podmiotów do sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.
- 10.1.2. Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie, po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wymagań, określonych przez OSD w warunkach przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.
- 10.1.3. 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.
- 10.1.4. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej musi posiadać tytuł prawny do korzystania z nieruchomości przyłączanego obiektu lub sieci.
- 10.1.5. Na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci, OSD wydaje informację o możliwości przyłączenia do sieci.
- 10.1.6. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej OSD sieci innych OSG, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego gazu ziemnego, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze źródeł, w tym kopalni gazu ziemnego oraz mieszalni, wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia, o którym mowa w pkt. 7 ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z systemem dystrybucyjnym.
- 10.1.7. W procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej wyróżnia się następujące działania:
 - 10.1.7.1. złożenie, przez podmiot ubiegający się o przyłączenie, wniosku o określenie warunków przyłączenia,

- 10.1.7.2. określenie przez OSD warunków przyłączenia,
 - 10.1.7.3. przekazanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie, warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD oraz, na jego pisemny wniosek, projektu umowy o przyłączenie,
 - 10.1.7.4. zawarcie umowy o przyłączenie,
 - 10.1.7.5. przygotowanie i realizacja przyłączenia.
- 10.1.8. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych.
- 10.1.9. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do sieci dystrybucyjnej oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania, dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.
- 10.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.
- 10.2.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza, udostępnianego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.
 - 10.2.2. 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.
- 10.3. Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.
- 10.3.1. OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot, na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.
 - 10.3.2. W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:
 - 10.3.2.1. OSD, w terminie czternastu (14) dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku,
 - 10.3.2.2. podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż dwadzieścia jeden (21) dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w pkt. 10.3.2.1,
 - 10.3.2.3. jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia informując o tym wnioskodawcę.

- 10.3.3. 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.
- 10.3.4. Przy rozpatrywaniu wniosku, OSD uwzględnia zawarte Umowy dystrybucyjne, kompleksowe, 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 paliw gazowych.
- 10.3.5. Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:
- 10.3.5.1. analizę wariantów przyłączenia,
 - 10.3.5.2. ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu,
 - 10.3.5.3. analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.
- 10.3.6. 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.
- 10.3.7. 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.
- 10.3.8. 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.
- 10.3.9. W przypadku odmowy zawarcia umowy o przyłączenie podmiotu do sieci dystrybucyjnej, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.
- 10.3.10. 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.
- 10.3.11. OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:

- 10.3.11.1. miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
 - 10.3.11.2. zakres niezbędnych zmian w sieci, związanych z przyłączeniem do sieci dystrybucyjnej,
 - 10.3.11.3. parametry techniczne przyłącza do sieci dystrybucyjnej,
 - 10.3.11.4. minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania i odbioru paliwa gazowego,
 - 10.3.11.5. wymagania, dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz miejsca jego zainstalowania,
 - 10.3.11.6. moc przyłączeniową,
 - 10.3.11.7. charakterystykę dostarczania i poboru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i poboru,
 - 10.3.11.8. miejsce rozgraniczenia własności systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,
 - 10.3.11.9. wymagania, dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowo-rozliczeniowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej.
- 10.3.12. Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I (Odbiorcy o poborze nie przekraczającym 110 kWh/h) nie zawierają informacji, o których mowa w pkt. 10.3.11.2, pkt. 10.3.11.7 oraz pkt. 10.3.11.9.
- 10.3.13. Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z systemem dystrybucyjnym, poza danymi określonymi w pkt. 10.3.11 określają parametry jakościowe i techniczne paliwa gazowego dostarczanego do systemu dystrybucyjnego.
- 10.3.14. OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia, w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.
- 10.3.15. W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa w pkt. 10.3.14, OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.
- 10.3.16. 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 warunki przyłączenia

dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do sieci, informując ich o tym fakcie.

10.3.17. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej. W warunkach przyłączenia OSD określa okres ich ważności, nie krótszy niż trzydzieści (30) dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na przepustowość techniczną w systemie, w tym ograniczeń technicznych systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go systemu przesyłowego.

10.3.18. Warunki przyłączenia w okresie ich ważności stanowią dla OSD zobowiązanie do zawarcia umowy o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.19.

10.3.19. 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 warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do sieci, informując ich o fakcie wydania warunków w ramach tej samej przepustowości technicznej systemu. 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 warunki przyłączenia.

10.3.20. Wydanie warunków przyłączenia nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem przez OSD przepustowości systemu gazowego dla podmiotu, który otrzymał te warunki przyłączenia.

10.3.21. Zmiana warunków przyłączenia, w szczególności wskutek podłączenia nowych urządzeń, 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.

10.3.22. Na pisemny wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (wskazanego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia) OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.4. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.

- 10.4.1. Przyłączenie nowych punktów do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.
- 10.4.2. OSD jest zobowiązany do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD, 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. OSD może zawrzeć umowę o przyłączenie, gdy nie są spełnione warunki ekonomiczne przyłączenia do sieci, a za przyłączenie do sieci została przez OSD ustalona opłata w wysokości uzgodnionej z podmiotem ubiegającym się o przyłączenie do sieci, tj. w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.4.3. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego, OSD zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego.
- 10.4.4. 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.
- 10.4.5. Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony, na warunkach w niej określonych.
- 10.4.6. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
- 10.4.6.1. prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie paliwa gazowego do podmiotu, moc przyłączeniową dla przyłączanego punktu wejścia lub wyjścia, ilość paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,
 - 10.4.6.2. odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, nie wywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt. 10.4.6.1 lub odstąpienie od umowy,
 - 10.4.6.3. termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robót

niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.

10.4.7. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w systemie dystrybucyjnym, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w umowie o przyłączenie terminu złożenia PZD lub zawarcia Umowy kompleksowej.

10.4.8. Na pisemny wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (wskazanego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie) OSD informuje, o stanie realizacji umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.5. Wymagania techniczne dla nowych punktów.

10.5.1. Punkty przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, pobierane i eksploatowane w sposób, zapewniający możliwość ciągłości dostarczania paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt. 6.6 i pkt. 19.1.

10.5.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny pracować w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną.

10.5.3. 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 urządzeń pomiarowych.

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

10.6. Zakończenie realizacji umowy o przyłączenie.

10.6.1. Realizację umowy o przyłączenie kończy montaż układu pomiarowo-rozliczeniowego na granicy sieci dystrybucyjnej OSD i instalacji gazowej po stronie Odbiorcy.

10.6.2. Odbiorca informuje OSD o zakończeniu prac związanych z przygotowywaniem instalacji wewnętrznej zgodnie z postanowieniami umowy o przyłączenie.

10.6.3. Montaż układu pomiarowo-rozliczeniowego może nastąpić dopiero po:

10.6.3.1. podpisaniu przez Odbiorcę umowy sprzedaży paliwa gazowego lub umowy kompleksowej z ZUD, który posiada aktualną umowę na świadczenie usług dystrybucji z OSD,

10.6.3.2. zatwierdzeniu PZD, złożonego przez ZUD na podstawie Umowy dystrybucyjnej.

10.6.4. Postanowienia pkt. 10.6.3 nie mają zastosowania do nowo utworzonych punktów wejścia.

11. Umowa dystrybucyjna

11.1. Stronami Umowy dystrybucyjnej są:

11.1.1. Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD),

11.1.2. Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

11.2. W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD stosuje standardowy wzorzec Umowy. Wzór umowy dystrybucyjnej udostępniany jest po złożeniu wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

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

11.4. Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej

11.4.1. 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.

11.4.2. Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z OSD (dalej „Wnioskodawca”) powinien dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wraz ze wszystkimi załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym rozdziale.

11.4.3. Wnioskodawca powinien przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia w oryginałach lub odpisach poświadczonych za zgodność z oryginałem przez notariusza, adwokata, radcę prawnego lub osobę uprawnioną do reprezentacji (przy czym jeżeli są one sporządzone w innym języku niż język polski Wnioskodawca powinien przedstawić ich tłumaczenie przysięgłe na język polski):

11.4.3.1. dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności, w tym w szczególności zaświadczenie o wpisie w Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub aktualny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego (KRS) albo inny dokument potwierdzający zdolność prawną Wnioskodawcy; za aktualny będzie uważany dokument wydany nie

wcześniej niż 3 (trzy) miesiące przed dniem złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,

11.4.3.2. dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług - dla Wnioskodawców mających siedzibę na terenie państw - członków Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie wynika z treści CEIDG lub KRS,

11.4.3.3. jeśli Wnioskodawca posiada numer REGON, dokument potwierdzający jego nadanie, o ile informacja ta nie wynika z treści CEIDG lub KRS,

11.4.3.4. dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących Wnioskodawcę do występowania w jego imieniu i do zaciągania zobowiązań, które mogą wynikać z Umowy dystrybucyjnej, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 11.4.3.1 powyżej,

11.4.3.5. odpis koncesji na obrót gazem udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, jeżeli konieczność jej posiadania wynika z przepisów Ustawy Prawo energetyczne lub oświadczenie osób uprawnionych do reprezentacji Wnioskodawcy, iż działalność wykonywana przez Wnioskodawcę nie wymaga posiadania koncesji,

11.4.3.6. podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nie prowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt. 11.4.3.1-11.4.3.5, przedkłada dowód osobisty lub paszport.

11.5. Terminy składania i rozpatrywania wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej

11.5.1. Wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu w terminie 30 dni roboczych od ich wpływu, z zastrzeżeniem punktu 11.5.2.

11.5.2. W przypadku uzupełnienia wniosku z powodu niespełnienia wymogów formalnych, za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej postanowieniami IRiESD.

11.6. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

11.6.1. OSD jest zobowiązany rozpatrywać wnioski z uwzględnieniem:

11.6.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

11.6.1.2. spełnienia przez Wnioskodawcę warunków, o których mowa w punkcie 11.2.

- 11.6.2. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej polega na weryfikacji formalnej wniosku i załączonych do niego dokumentów, w szczególności na zbadaniu zgodności z wymogami IRiESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku oraz dołączonych do niego dokumentach, a także sprawdzeniu kompletności i poprawności danych oraz dokumentów.
- 11.6.3. Jeśli wniosek nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD w ciągu 14 dni roboczych od otrzymania wniosku, wzywa Wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub jego uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni roboczych od dnia doręczenia wezwania.
- 11.6.4. Jeśli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w wyznaczonym terminie wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 11.6.5. W ciągu 14 dni roboczych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej OSD przekazuje Wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia Umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.6. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony, jeśli nie są spełnione warunki zawarcia Umowy dystrybucyjnej, o których mowa w punkcie 11.4.3.
- 11.6.7. W sytuacji, gdy wniosek zostanie odrzucony przez OSD, OSD jest zobowiązany powiadomić Wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia wniosku.
- 11.6.8. W sytuacji, gdy OSD pozytywnie rozpatrzy wniosek, w terminie nie później niż 7 dni roboczych od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje on Wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną Umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca.
- 11.6.9. Wnioskodawca przekazuje do OSD podpisaną jednostronnie umowę dystrybucyjną w terminie 30 dni roboczych od dnia jej otrzymania.
- 11.6.10. OSD powinien odesłać podpisaną umowę do Wnioskodawcy w terminie 14 dni roboczych od dnia otrzymania umowy podpisanej przez Wnioskodawcę.
- 11.6.11. W przypadku niedostarczenia przez Wnioskodawcę podpisanej umowy lub braku zgłoszenia do OSD uwag do treści projektu umowy w formie pisemnej, w terminie określonym w punkcie 11.6.9, uznaje się, iż Wnioskodawca rezygnuje z umowy o świadczenie usługi dystrybucji. W przypadku ponownego wystąpienia o świadczenie usługi należy ponownie złożyć wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.12. Jeśli wycofany przez Wnioskodawcę wniosek miał wpływ na rozpatrzenie innych wniosków, OSD jest zobowiązany do ponownego ich przeanalizowania.
- 11.6.13. Podpisanie Umowy przez Wnioskodawcę jest równoznaczne z akceptacją wszystkich jej postanowień i akceptacją IRiESD obowiązującej w OSD.

- 11.6.14. Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej Wnioskodawca uzyskuje status ZUD.
- 11.7. Przypadki odmowy zawarcia Umowy dystrybucyjnej.
- 11.7.1. OSD ma prawo odmówić zawarcia Umowy dystrybucyjnej w każdym przypadku, gdy:
- 11.7.1.1. nie są spełnione warunki opisane w pkt. 11.4, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy odmowy zawarcia Umowy,
 - 11.7.1.2. obowiązek świadczenia usług dystrybucji na rzecz Wnioskodawcy nie wynika z przepisów prawa,
 - 11.7.1.3. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa.
- 11.7.2. Umowa dystrybucyjna określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiedzenia.
- 11.8. Zakres praw i obowiązków OSD i ZUD określa szczegółowo Ustawa Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi, niniejsza IRiESD oraz Umowa dystrybucyjna.
- 11.9. Operator Systemu Dystrybucyjnego jest m.in. zobowiązany do:
- 11.9.1. utrzymywania zdolności urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w paliwo gazowe w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, i pod warunkiem realizacji przez ZUD i OSG ich zobowiązań mających wpływ na utrzymanie tych wymagań,
 - 11.9.2. zapewnienia wszystkim Użytkownikom Systemu Dystrybucyjnego, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD,
 - 11.9.3. zapewnienia bezpieczeństwa dostarczania paliw gazowych,
 - 11.9.4. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliwa gazowego i jego jakości,
 - 11.9.5. eksploatacji, konserwacji oraz remontów sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
 - 11.9.6. zapewnienia długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji paliwa gazowego, a także w zakresie rozbudowy systemu dystrybucyjnego,
 - 11.9.7. zapewnienia współpracy z innymi operatorami systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,

- 11.9.8. bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym,
- 11.9.9. dostarczania Użytkownikom Systemu Dystrybucyjnego i OSG informacji o warunkach świadczenia usługi dystrybucji.
- 11.10. OSD ma prawo w szczególności do:
 - 11.10.1. pobierania opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie, umowie dystrybucyjnej i IRiESD,
 - 11.10.2. odmowy podjęcia świadczenia usługi dystrybucji lub zaprzestania świadczenia usługi dystrybucji w przypadkach określonych w Ustawie Prawo energetyczne i w IRiESD,
 - 11.10.3. aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w pkt. 5,
 - 11.10.4. realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi, umowie dystrybucyjnej, Taryfie i niniejszej IRiESD.
- 11.11. ZUD jest m.in. zobowiązany do:
 - 11.11.1. dostarczania do systemu dystrybucyjnego i poboru z tego systemu paliwa gazowego,
 - 11.11.2. dostarczania do punktów wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego, spełniającego wymagania jakościowe oraz techniczne określone w IRiESD,
 - 11.11.3. informowania o wszelkich istotnych zmianach, które nastąpią w okresie realizacji Umowy dystrybucyjnej i które mogą mieć wpływ na jej realizację przez ZUD,
 - 11.11.4. współdziałania z OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy, w szczególności poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD indywidualnym numerze układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punkcie wyjścia oraz o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy,
 - 11.11.5. informowania Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, z którymi ZUD zawarł umowę sprzedaży lub umowę kompleksową.
 - 11.11.6. posiadania statusu Zamawiającego Usługę Przesyłania poprzez zawarcie umowy o świadczenie usług przesyłania z OSP.
 - 11.11.7. Współdziałania w ramach procedury sprzedaży rezerwowej poprzez poinformowanie OSD o planowanej dacie zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy końcowego.
- 11.12. Postanowienia od pkt. 11.4., 11.6., 11.9., 11.10., 11.11. stosuje się odpowiednio do umów kompleksowych z Odbiorcami SIME w części dotyczącej świadczenia usługi dystrybucji.

12. Warunki świadczenia usługi dystrybucji

12.1. Zakres usług świadczonych przez OSD

- 12.1.1. OSD świadczy usługi dystrybucji do wybranego przez ZUD jednego lub więcej punktów wyjścia w oparciu o Umowę dystrybucyjną i PZD.
- 12.1.2. W przypadku złożenia przez ZUD PZD w zakresie świadczenia usług dystrybucji do nieistniejącego punktu wyjścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również gdy realizacja usług dystrybucji wymaga przebudowy punktu wyjścia.
- 12.1.3. 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 dystrybucyjnej ZUD składa:
 - 12.1.3.1. PZD długoterminowe – na okres roku gazowego lub okres dłuższy niż rok gazowy; PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,
 - 12.1.3.2. 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
- 12.1.4. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi dystrybucji dzielą się na:
 - 12.1.4.1. 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, a także ograniczeń wprowadzanych zgodnie z Ustawą o zapasach i rozporządzeniami wykonawczymi do tej ustawy,
 - 12.1.4.2. usługi przerywane – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji określonych w IRiESD w pkt. 12.2.4 oraz 12.2.5, w których OSD może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usług dystrybucji.

12.2. Warunki techniczne:

- 12.2.1. OSD jest zobowiązany świadczyć usługę dystrybucji pomiędzy punktem wejścia, a punktami wyjścia, dla których istnieją techniczne warunki świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego w obszarze systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD.
- 12.2.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 13.4.

12.2.3. Przez istnienie technicznych warunków dystrybucji paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:

12.2.3.1. istnienie wolnych przepustowości w systemie dystrybucyjnym, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego na rzecz ZUD lub Odbiorców nie pogorszy warunków dystrybucji paliwa gazowego ZUD lub Odbiorców posiadających wcześniej zawarte Umowy dystrybucyjne lub kompleksowe,

12.2.3.2. istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego rozliczanie usług dystrybucji,

12.2.3.3. paliwo gazowe, o którego dystrybucję występuje ZUD, musi spełniać parametry jakościowe określone w IRiESD,

12.2.3.4. ciśnienie dostarczonego do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego dla punktu wejścia na połączeniu z OSP musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP.

12.2.4. W przypadku braku wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt. 12.2.3.1 i/lub braku technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług dystrybucji.

12.2.5. W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu przesyłowego (np. obowiązującym zgodnie z IRiESP przydziałem przepustowości na zasadach przerywanych), świadczenie przez OSD usług dystrybucji do danego punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw paliwa gazowego do $MFPWE_{OSD}$, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów paliwa gazowego do takiej ilości, która nie spowoduje zakłóceń w ciągłości dostaw paliwa gazowego do tego punktu oraz innych Odbiorców, przy czym maksymalna wartość ograniczenia nie może przekroczyć mocy przyjętej zgodnie z pkt. 27.3.3.4 dla danego odbiorcy.

12.3. Warunki finansowe.

12.3.1. OSD ma prawo pobierać zabezpieczenia finansowe na zabezpieczenie roszczeń OSD wynikających z Umowy dystrybucyjnej, w wysokości i formie określonej w umowie dystrybucyjnej.

12.4. Postanowienia od pkt. 12.1.2., 12.2.1., 12.2.3., 12.3. stosuje się odpowiednio do umów kompleksowych z Odbiorcami SIME w części dotyczącej świadczenia usługi dystrybucji

13. Procedura zgłaszania umów do realizacji

13.1. Zasady zlecenia usługi dystrybucji.

13.1.1. ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi dystrybucji składając do OSD Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji (PZD).

- 13.1.2. Zlecając usługę dystrybucji, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD.
 - 13.1.3. W PZD ZUD wskazuje punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD.
 - 13.1.4. W przypadku utworzenia w systemie OSD nowych punktów wejścia, w PZD wskazuje się także punkt wejścia, do którego dostarczone zostanie paliwo gazowe.
 - 13.1.5. ZUD składa do OSD PZD z wykorzystaniem obowiązującego formularza.
 - 13.1.6. W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia zasilającego system dystrybucyjny od dnia rozpoczęcia realizacji PZD.
 - 13.1.7. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt. 13.1.6. Dokumentem potwierdzającym powyższe jest w szczególności umowa lub wyciąg z umowy o świadczenie usług przesyłania wraz z potwierdzeniem pozyskania przydziału zdolności w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego do systemu dystrybucyjnego OSD.
 - 13.1.8. Wyciąg z umowy, o którym mowa w pkt. 13.1.7 powinien zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.
- 13.2. Kwalifikacja PZD.
- 13.2.1. Ze względu na termin realizacji usług dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt. 12.1.3.
 - 13.2.2. W ramach kwalifikacji rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR) i PZD typu S (PZDS).
 - 13.2.3. 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 zgodnie z pkt. 21. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia WR nie występuje system telemetrii PZD dla tego punktu w zakresie alokacji traktowane jest jako PZDS.
 - 13.2.4. 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. Jeżeli w punkcie wyjścia WS zainstalowano układ pomiarowy umożliwiający rejestrację dobowego zużycia, za zgodą OSD, PZD dla tego punktu może być traktowane jako PZDR.

13.2.5. Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego punktu wyjścia w oparciu o moc umowną oraz w oparciu o możliwości rejestracji poboru dobowego przez układ pomiarowy zainstalowany w danym punkcie wyjścia

13.2.6. Zlecenie dotyczące punktu wyjścia kwalifikowane jest do PZDS lub PZDR zgodnie z poniższą tabelą:

Moc umowna dla punktu wyjścia, dla którego rozliczana jest usługa dystrybucji b [kWh/h]	rejestracja poboru gazu oraz system telemetrii	Typ PZD
$b \leq 110$	bez dobowej rejestracji poboru	PZDS
$b \leq 110$	dobowa rejestracja poboru oraz system telemetrii	PZDR (za zgodą OSD)
$b > 110$	dobowa i godzinowa rejestracją poboru oraz system telemetrii zapewniający przekaz przynajmniej dobowych poborów gazu	PZDR
$b > 110$	brak systemu telemetrii	PZDS

13.3. Zasady zamawiania usług dystrybucji na zasadach przerywanych (PZDP).

13.3.1. PZDP są składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych dla Punktów wyjścia typu WR.

13.3.2. W przypadku braku możliwości realizacji usług dystrybucji na zasadach ciągłych, OSD może zaoferować świadczenie usług dystrybucji na zasadach przerywanych, które będą rozliczane zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.

13.3.3. Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez OSD w danym punkcie wyjścia usługi dystrybucji na zasadach przerywanych w oparciu o PZDP, po poinformowaniu ZUD na piśmie o terminie, w którym

nastąpi zmiana sposobu świadczenia usług, OSD będzie świadczył usługi dystrybucji w danym punkcie wyjścia na zasadach ciągłych.

13.3.4. Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń uniemożliwiających OSD świadczenie usług dystrybucji na zasadach ciągłych.

13.3.5. ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR.

13.3.6. Świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w Ustawie o zapasach, a także w pkt 15, 25.2.2, 26.3, 26.6 IRiESD

13.3.7. Nie można wnioskować o świadczenie usługi dystrybucji na zasadach przerywanych do Odbiorców lub obiektów, w których świadczenie takiej usługi mogłoby powodować zagrożenia lub zakłócenia, o których mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.

13.4. Rozpatrywanie PZD.

13.4.1. ZUD składa PZD nie wcześniej niż na 3 miesiące i nie później niż na 21 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt. 13.4.9.

13.4.2. OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

13.4.2.1. obowiązujących przepisów prawa,

13.4.2.2. spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 11.4. oraz spełnienia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej,.

13.4.3. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

13.4.3.1. Etap 1 – weryfikacja formalna,

13.4.3.2. Etap 2 – weryfikacja merytoryczna.

13.4.4. Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi określonymi w IRiESD (m.in. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).

13.4.5. Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD, nie później niż w ciągu 7 dni od daty otrzymania PZD, wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni od doręczenia wezwania. W tym samym terminie, na podstawie odpowiednio postanowień Umowy dystrybucyjnej, OSD może wezwać do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.

- 13.4.6. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 13.4.5. PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 13.4.7. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 11.4., w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.
- 13.4.8. PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu 14 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 zgodnie z pkt. 23 dla punktów objętych PZD danego ZUD.
- 13.4.9. OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi dystrybucji do nowo przyłączonego punktu wyjścia niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD. Data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji na podstawie PZD.
- 13.4.10. Do terminu rozpatrzenia PZD, o którym mowa w pkt 13.4.8 nie wlicza się okresu wstrzymania jego rozpatrywania, o którym mowa w pkt 13.4.12.
- 13.4.11. PZD może zostać odrzucony, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.2 lub nie spełnia warunków finansowych, o których mowa w umowie dystrybucyjnej.
- 13.4.12. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.7 lub ustanowienia lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień Umowy dystrybucyjnej.
- 13.4.13. Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie pod względem spełniania warunków, o których mowa w pkt. 12 oraz niniejszym 13.
- 13.4.14. PZD, przyjęte do realizacji przez OSD, obowiązuje od terminu wskazanego w treści PZD, nie wcześniej jednak niż od dnia montażu urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, jednakże nie wcześniej niż z dniem zatwierdzenia i przyjęcia PZD do realizacji przez OSD.
- 13.4.15. PZD obowiązuje do czasu zakończenia dostarczania paliwa gazowego na podstawie tego PZD, nie później jednak niż do dnia demontażu urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego związanego z zakończeniem tego PZD, z zastrzeżeniem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 13.10.
- 13.4.16. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 dni robocze przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD.

13.5. Przypadki odmowy świadczenia usług dystrybucji.

13.5.1. OSD może odmówić świadczenia usług dystrybucji w każdym z następujących przypadków:

13.5.1.1. nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 11.4. lub warunki finansowe określone w umowie dystrybucyjnej, w szczególności, gdy ZUD nie ustanowi lub nie zwiększy wysokości zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt. 12.3.,

13.5.1.2. ZUD opóźnia się z zapłatą należności wynikających z faktur,

13.5.1.3. 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,

13.5.1.4. w przypadkach określonych w Art. 4f ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne, tzn. jeżeli paliwa gazowe dostarczane byłyby z systemu gazowego innego państwa, które nie nałożyło obowiązku świadczenia usług dystrybucji na działające w tym państwie przedsiębiorstwa lub gdy odbiorca, do którego paliwa gazowe miałyby być dostarczane nie jest uznany za odbiorcę uprawnionego do korzystania z tych usług w tym państwie,

13.5.1.5. w przypadkach określonych w Art. 4h ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne, tzn. gdy świadczenie usługi dystrybucji na rzecz Wnioskodawcy może spowodować dla przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo, w skład którego wchodzi OSD, trudności finansowe lub ekonomiczne związane z realizacją zobowiązań wynikających z uprzednio zawartych umów przewidujących obowiązek zapłaty za określoną ilość gazu ziemnego, niezależnie od ilości pobranego paliwa gazowego, lub gdy realizacja tych usług uniemożliwia wywiązywanie się przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo, w skład którego wchodzi OSD, z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska.

13.6. Zasady zakończenia realizacji PZD.

13.6.1. Zasady zakończenia realizacji PZD określa Umowa dystrybucyjna.

13.6.2. PZD ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi przesyłania lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP punktu wyjścia na połączeniu z systemem dystrybucyjnym (PWY_{OSD}).

13.7. Zasady wypowiedzenia PZD.

- 13.7.1. Zasady wypowiedzenia PZD określa Umowa dystrybucyjna.
- 13.8. Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej mocy umownej w ramach PZD.
 - 13.8.1. Zasady ustalania i zmiany mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w Taryfie.
 - 13.8.2. Zmiana określonej w PZD mocy umownej w punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD lub ZZZ.
 - 13.8.3. Zamawiana moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.
- 13.9. Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z mocą umowną określoną w umowie ZUD i Odbiorcy (umowie kompleksowej).
- 13.10. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia w ramach PZD.
 - 13.10.1. 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.
 - 13.10.2. Polecenie, o którym mowa w pkt. 13.10.1, składane jest przy wykorzystaniu formularza PZD, w którym ZUD zobowiązany jest określić:
 - 13.10.2.1. punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
 - 13.10.2.2. termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 13.10.4,
 - 13.10.2.3. rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).
 - 13.10.3. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w Ustawie Prawo energetyczne.
 - 13.10.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego nie później niż na 2 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
 - 13.10.5. OSD ma obowiązek wykonać polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego w terminie maksymalnie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.
 - 13.10.6. W sytuacji, gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.10.5 nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić o tym ZUD.

- 13.10.7. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu trzech (3) 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.
 - 13.10.8. ZUD zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić OSD o złożeniu przez Odbiorcę ZUD w gospodarstwie domowym reklamacji do ZUD, dotyczącej dostarczania paliwa gazowego, uprawniającej do wznowienia dostarczania paliwa gazowego w świetle Ustawy Prawo energetyczne. W takim przypadku ZUD jednocześnie składa do OSD polecenie wznowienia dostarczania paliwa gazowego do tego Odbiorcy.
 - 13.10.9. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD, o którym mowa w pkt.13.10.1. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 1 dzień roboczy przed datą wskazaną w PZD jako dzień realizacji polecenia.
 - 13.10.10. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD, ponosi ZUD w wysokości określonej w Taryfie.
- 13.11. Zamawianie przepustowości w okresie rozruchu technologicznego Odbiorcy.
- 13.11.1. ZUD może złożyć wniosek do OSD o szczególne warunki zamówienia mocy umownej dla nowego lub modernizowanego punktu wyjścia o mocy przyłączeniowej nie mniejszej niż 110 kWh/h, w którym poboru paliwa gazowego dokonuje Odbiorca.
 - 13.11.2. W wyniku uzyskania zgody OSD, o której mowa w pkt. 13.11.1, ZUD składa PZD, stanowiące zamówienie bez określenia mocy umownej w okresie rozruchu technologicznego, z zastrzeżeniem, że pobór godzinowy nie będzie większy niż moc przyłączeniowa.
 - 13.11.3. ZUD, o którym mowa w pkt. 23.1.1. w okresie rozruchu technologicznego zobowiązany jest do składania nominacji w trybie pkt. 23, w których uwzględniony będzie planowany pobór paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego. W przypadku odbioru innego niż w nominacjach godzinowych, oprócz renominacji, ZUD zobowiązany jest do niezwłocznego przekazania informacji w trybie dyspozytorskim o planowanej zmianie poboru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD. Informacja taka może być przekazywana przez ZUD, OSG lub Odbiorcę.
 - 13.11.4. Zasady rozliczania mocy umownej w okresie rozruchu technologicznego będą obowiązywały nie dłużej niż 3 miesiące.
- 13.12. Postanowienia pkt. 13.4, pkt. 13.5 oraz pkt. 13.11 stosuje się odpowiednio do umów kompleksowych z Odbiorcami SIME w części dotyczącej świadczenia usługi dystrybucji

14. Zasady składania Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania

- 14.1. W celu realizacji Umowy dystrybucyjnej ZUD do 21 marca każdego roku gazowego przekazuje OSD Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny rok gazowy w podziale na miesiące.
- 14.2. ZZZ składane jest na formularzu opracowanym przez OSD.
- 14.3. O ile z postanowień niniejszego pkt. 14 nie wynika inaczej, do informacji podanych w ZZZ oraz zasad rozpatrywania ZZZ stosuje się postanowienia pkt. 13.
- 14.4. Zatwierdzone przez OSD ZZZ stanowi podstawę świadczenia usługi dystrybucji w następnym roku gazowym i zastępuje poprzednio zatwierdzone ZZZ oraz stanowi aktualizację postanowień złożonych PZD.
- 14.5. ZZZ obejmuje w szczególności:
 - 14.5.1. ilości paliwa gazowego w punkcie/punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego,
 - 14.5.2. miesięczne ilości paliwa gazowego i moc umowną w punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,
 - 14.5.3. miesięczne ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę punktów wyjścia typu WS.
- 14.6. 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.
- 14.7. Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w ZZZ nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych, określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczerokrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wyjścia typu WR.
- 14.8. 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:
 - 14.8.1. planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych /modernizacyjnych,
 - 14.8.2. ograniczenia mocy na wejściach z innych systemów,
 - 14.8.3. powstałej awarii, istnienia zagrożenia jej powstania lub w przypadku konieczności usunięcia jej skutków,
 - 14.8.4. ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub ciśnienia paliwa gazowego.
 - 14.8.5. OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ do 10 kwietnia.

- 14.9. Odrzucenie ZZZ może nastąpić z powodu technicznej niemożności realizacji usług dystrybucyjnych w zakresie podanym w ZZZ lub z uwagi na niespełnienie wymogów określonych w pkt. 13 lub w pkt. 22.
- 14.10. W przypadku odrzucenia ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.
- 14.11. W przypadku odrzucenia ZZZ ZUD przekaże OSD skorygowane ZZZ w terminie do 20 kwietnia.
- 14.12. OSD przekaże ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu skorygowanego ZZZ w terminie do 30 kwietnia.
- 14.13. W przypadku nieprzekazania przez ZUD ZZZ w terminie określonym w pkt. 14.1 lub w pkt. 14.11, OSD przyjmie jako ZZZ ostatnio zatwierdzone ZZZ, a w przypadku jego braku dane z PZD.
- 14.14. Po akceptacji PZD przez OSD oraz po dokonaniu zmiany sprzedawcy OSD aktualizuje ZZZ i udostępnia je ZUD po zakończeniu miesiąca:

15. Prace w systemie dystrybucyjnym

- 15.1. OSD ma obowiązek prowadzenia oceny stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.
- 15.2. Na podstawie przeprowadzonej oceny OSD opracowuje okresowe plany remontów/modernizacji.
- 15.3. OSD powiadamia Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, lub 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:
 - 15.3.1. 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
 - 15.3.2. 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.
- 15.4. OSD uzgadnia terminy planowanych prac remontowych, modernizacyjnych z ZUD oraz Odbiorcami o mocy zamówionej powyżej 4580 kWh/h, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac.
- 15.5. W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym, OSD będzie zwolniony z obowiązku przyjęcia paliwa gazowego w punktach wejścia lub z obowiązku dystrybucji paliwa gazowego do punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami.

16. Publikowanie informacji dotyczących świadczenia usługi dystrybucyjnej

- 16.1. Podstawowe informacje, związane ze świadczeniem usług dystrybucji oraz numery telefonów kontaktowych publikowane są na stronie internetowej OSD.

- 16.2. Odpowiedzi na zapytania i skargi dotyczące świadczenia usług dystrybucji składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane z wykorzystaniem środka porozumiewania się, w jakim zostały zadane.
- 16.3. W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące w szczególności: nazwy OSD, zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.

17. Procedura zmiany sprzedawcy

- 17.1. Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 13.5.
- 17.2. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy.
- 17.3. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD, chyba że w PZD określony został późniejszy termin.
- 17.4. W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.
- 17.5. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. 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 dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD lub zbiorczego zgłoszenia PZD.
- 17.6. Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD PZD. Nowy sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe Paliwa gazowego do Punktu wyjścia z Sieci dystrybucyjnej OSD, musi mieć zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD i posiadać status ZUD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przed złożeniem PZD.
- 17.7. Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD. W przypadku gdy OSD nie zatwierdzi PZD złożonego przez ZUD, który jest nowym sprzedawcą lub Odbiorcą, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą.
- 17.8. PZD składane w ramach procedury zmiany sprzedawcy rozpatrywane jest na zasadach określonych w pkt. 13.4.
- 17.9. Z dniem zmiany sprzedawcy zamówiona Moc umowna dla Punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług Dystrybucji dla Punktów wyjścia WR i WS na podstawie PZD nie ulegają zmianie.

Zmiana wielkości Mocy umownej jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym Punkcie wyjścia.

- 17.10. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń z dotychczasowym sprzedawcą.
- 17.11. Odczytu, o którym mowa w pkt. 17.10., OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą.
- 17.12. Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 17.10. OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie 5 dni roboczych od dnia dokonania odczytu.
- 17.13. Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą lub Odbiorcę przysługują ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcy. W przypadku częściowej zmiany sprzedawcy Moc umowna przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy
- 17.14. W przypadku, gdy w trakcie realizacji procedury zmiany sprzedawcy wystąpią przesłanki uruchomienia sprzedaży rezerwowej, zgodnie z rozdziałem 17, procedura zmiany sprzedawcy jest anulowana, a w przypadku gdy PZD zostało już zaakceptowane przez OSD ulega ono rozwiązaniu, chyba że dzień zmiany sprzedawcy przypada przed dniem rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

18. Sprzedaż rezerwowa

- 18.1. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej na następujących zasadach:
 - 18.1.1. 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 dni od dnia doręczenia OSD takiego wniosku,
 - 18.1.2. OSD na bieżąco aktualizuje listę oraz informacje o sprzedawcy z urzędu, o którym mowa w pkt 18.1.1.
 - 18.1.3. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:
 - 18.1.3.1. otrzymania od ZUD informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego oraz przewidywanej dacie zaprzestania tej sprzedaży;
 - 18.1.3.2. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe;
 - 18.1.3.3. uzyskania informacji od OSP o zakończeniu realizacji Przydziału zdolności (PZ) na rzecz ZUP/ZUD, co jest równoznaczne z rozwiązaniem PZD w trybie określonym w pkt 13.6.2;
 - 18.1.3.4. konieczności zaprzestania świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD, na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD, – jeżeli OSD nie otrzymał PZD na mocy którego możliwe

jest kontynuowanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego lub informacji o zakończeniu realizacji PZD w trybie określonym w Umowie lub IRiESD.

- 18.2. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w przypadkach:
 - 18.2.1. o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa.
 - 18.2.2. 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. 18.1.3., 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,
 - 18.2.3. ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez Odbiorcę końcowego poboru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD,
 - 18.2.4. 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.
- 18.3. ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt 18.1.3.1., nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej zawartej z tym Odbiorcą, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.
- 18.4. Procedura sprzedaży rezerwowej wszczynana i przeprowadzana jest na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne.
- 18.5. OSD nie ponosi odpowiedzialności względem ZUD lub Odbiorców z tytułu wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej, w sytuacji wystąpienia okoliczności, o których mowa w pkt 18.1.3.

CZEŚĆ III: Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

19. Wymagania dotyczące układów pomiarowo-rozliczeniowych, systemów telemetrycznych oraz zasady dokonywania pomiarów

19.1. Układy pomiarowo-rozliczeniowe - wymagania ogólne.

19.1.1. Nadzór nad prawidłową pracą układów pomiarowo-rozliczeniowych w systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w następujących normach i przepisach prawa:

19.1.1.1. PN-EN 1359:2004: Gazomierze. Gazomierze miechowe,

19.1.1.2. PN-EN 1359:2004/A1:2006 Gazomierze. Gazomierze miechowe,

19.1.1.3. PN-EN 12261:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze turbinowe,

19.1.1.4. PN-EN 12480:2015-07 Gazomierze. Gazomierze rotorowe,

19.1.1.5. PN-EN 12405-1+A2:2010 Gazomierze - Przeliczniki - Część 1: Przeliczanie objętości,

19.1.1.6. PN-EN 60079-0:2013 Atmosfery wybuchowe - Część 0: Urządzenia – Podstawowe wymagania,

19.1.1.7. PN-C-04752:2011 Gaz ziemny- Jakość gazu w sieci przesyłowej,

19.1.1.8. PN-C-04753:2011 Gaz ziemny- Jakość gazu dostarczanego odbiorcom z sieci dystrybucyjnej,

19.1.1.9. ustawa z dnia 11 maja 2001 r.- Prawo o miarach (t.j. Dz.U. 2021, poz. 2068),

19.1.1.10. 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 (t.j. Dz.U. z 2019 r. Nr 18, poz. 1298),

19.1.1.11. rozporządzenie Ministra Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 22 marca 2019 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (t.j. Dz.U. 2019 r., poz. 759),

19.1.1.12. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz.U. z 2018 r., poz. 1158 ze zm.).

19.1.2. Normy wskazane w pkt. 19.1.1 są stosowane, o ile są zgodne z przepisami prawa oraz nie są sprzeczne z postanowieniami umów.

19.1.3. Określenia ilości paliwa gazowego transportowanego w ramach Umowy dystrybucyjnej, OSD dokonuje na podstawie:

- 19.1.3.1. rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
 - 19.1.3.2. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z Taryfą w przypadku awarii układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 19.1.4. Warunki jakim powinny podlegać gazomierze
- 19.1.4.1. Gazomierze w punktach wejścia lub wyjścia do/z systemu dystrybucyjnego powinny podlegać prawnej kontroli metrologicznej lub nadzorowi metrologicznemu.
 - 19.1.4.2. Gazomierze podlegające prawnej kontroli metrologicznej, o maksymalnym strumieniu objętości nie większym niż 100 m³/h, zainstalowane na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa, powinny być legalizowane, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
 - 19.1.4.3. Gazomierze niepodlegające prawnej kontroli metrologicznej, podlegają nadzorowi metrologicznemu i powinny być wzorcowane zgodnie z odpowiednimi normami wskazanymi w pkt. 19.1 co pięć (5) lat lub po naprawie o ile porozumienia, o których mowa w pkt. 3.10 nie stanowią inaczej. Okres pięciu (5) lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym wzorcowanie zostało dokonane. Wzorcowanie należy prowadzić zgodnie z poniższymi zasadami:
 - 19.1.4.3.1. Wzorcowanie gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa, powinno być wykonywane powietrzem, przy ciśnieniu atmosferycznym lub gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego.
 - 19.1.4.3.2. Wzorcowanie gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, powinno być wykonywane gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego.
 - 19.1.4.3.3. Wzorcowanie gazomierzy rotorowych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze sieci gazowej, na której są zainstalowane, powinno być wykonywane powietrzem, przy ciśnieniu atmosferycznym lub gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego.
 - 19.1.4.3.4. Błędy gazomierza określone podczas wzorcowania powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych:

- 19.1.4.3.4.1 dwa (2) % w zakresie od QGmin do QGt,
- 19.1.4.3.4.2 jeden (1) % w zakresie od QGt do Qgmax
- 19.1.4.3.5 W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt. 3.4., gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.
- 19.1.4.3.6 Charakterystyki gazomierzy, uzyskane podczas wzorcowania gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego, powinny być wprowadzone do przeliczników objętości.
- 19.1.4.3.7 Podczas wzorcowania gazomierzy należy dążyć do minimalizacji błędów uzyskanych podczas wzorcowania, przez wykonanie adjustacji w taki sposób, aby nie faworyzować żadnej z rozliczających się stron.
- 19.1.4.3.8 Wynik przeprowadzonego nadzoru metrologicznego powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzającą taką kontrolę
- 19.1.4.4 Gazomierze, które uzyskały legalizację do dnia wejścia w życie Rozporządzenia Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie rodzajów przyrządów pomiarowych podlegających prawnej kontroli metrologicznej oraz zakresu tej kontroli (Dz. U. poz. 885) zachowują ważność legalizacji do końca okresu określonego zgodnie z dotychczasowymi przepisami. Po upływie terminu ważności legalizacji gazomierze będą podlegać nadzorowi metrologicznemu zgodnie z postanowieniami pkt. 18.1.4.3.
- 19.1.4.5 Gazomierze, które przeszły procedurę wzorcowania przy ciśnieniu atmosferycznym w okresie od dnia wejścia w życie Rozporządzenia Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie rodzajów przyrządów pomiarowych podlegających prawnej kontroli metrologicznej oraz zakresu tej kontroli (Dz. U. poz. 885) do dnia wejścia w życie IRiESD, zachowują ważność wzorcowania przez okres pięciu lat . Okres pięciu lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym wzorcowanie zostało dokonane. Po upływie terminu ważności w/w wzorcowania gazomierze będą podlegać nadzorowi metrologicznemu zgodnie z postanowieniami pkt. 19.1.4.3.
- 19.1.5. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu

pomiarowo-rozliczeniowego wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej podlegają nadzorowi metrologicznemu i powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.

- 19.1.6. Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub nadzorem metrologicznym urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub nadzorem metrologicznym układów pomiarowo-rozliczeniowych, do których OSD nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu.
 - 19.1.7. Dla podmiotów pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.
 - 19.1.8. Elementem układu pomiarowo-rozliczeniowego 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.
 - 19.1.9. Wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.
 - 19.1.10. Zastosowanie do pomiarów rozliczeniowych gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionymi w pkt. 19.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej/kompleksowej.
- 19.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe. Rodzaje urządzeń pomiarowych.

- 19.2.1. Stosowane są różne konfiguracje układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wejścia i wyjścia. W skład układów pomiarowo-rozliczeniowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, mogą wchodzić między innymi następujące urządzenia:

- 19.2.1.1. gazomierz - urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,

- 19.2.1.2. 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, rejestrator do gazomierza - elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego paliwa gazowego w warunkach pomiaru.

Rejestraty mogą być stosowane przy ciśnieniach paliwa gazowego nie przekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,

- 19.2.1.3. przetworniki - urządzenia elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,
 - 19.2.1.4. chromatografy - urządzenia elektroniczne wykonujące analizę próbki paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego paliwa gazowego,
 - 19.2.1.5. gęstościomierze - urządzenia elektroniczne zainstalowane w punktach wejścia i wyjścia mierzące i wyliczające gęstość paliwa gazowego,
 - 19.2.1.6. wilgotnościomierze - urządzenia elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.
- 19.2.2. Przeliczniki i rejestraty do gazomierza służące do pomiarów ilości dystrybuowanego paliwa gazowego, pracują według czasu standardowego UTC+1 przez cały rok gazowy. OSD rozlicza ZUD zgodnie z czasem urzędowym.
- 19.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe - wymagania techniczne.
- 19.3.1. Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego w danym punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do systemu dystrybucyjnego oraz umowie o przyłączenie.
 - 19.3.2. Rozwiązania techniczne układów pomiarowo-rozliczeniowych są zależne od wielkości przepływu paliwa gazowego i ciśnienia w punkcie wejścia lub wyjścia:
 - 19.3.2.1. punkty wyjścia typu WS będą wyposażone w gazomierze miechowe o wielkościach od G 1,6 do G 10,
 - 19.3.2.2. punkty wyjścia typu WR zasilane ciśnieniem nie wyższym niż 5kPa, będą wyposażone w gazomierze miechowe o wielkościach od G10 do G65 wyposażone w nadajniki impulsów,
 - 19.3.2.3. punkty wyjścia typu WR zasilane ciśnieniem wyższym niż 5kPa będą wyposażone w gazomierze rotorowe lub gazomierze turbinowe.
- 19.4. Pomiary.
- 19.4.1. OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego oraz umów kompleksowych.
 - 19.4.2. W punktach wyjścia do Odbiorców oraz punktach wejścia, m.in. w miejscach fizycznego dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z systemem OSG, w których OSD posiada tytuł prawny do układów pomiarowo-rozliczeniowych,

OSD prowadzi lub pozyskuje od OSG, w zależności od wyposażenia danego układu, pomiary następujących wielkości i parametrów paliwa gazowego:

- 19.4.2.1. w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego w zakresie:
 - 19.4.2.1.1. godzinowej objętości paliwa gazowego,
 - 19.4.2.1.2. dobowej objętości paliwa gazowego,
 - 19.4.2.1.3. miesięcznej objętości paliwa gazowego,
 - 19.4.2.1.4. maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym;
 - 19.4.2.2. w punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
 - 19.4.2.2.1. godzinowej objętości paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
 - 19.4.2.2.2. dobowej objętości paliwa gazowego,
 - 19.4.2.2.3. miesięcznej objętości paliwa gazowego,
 - 19.4.2.2.4. maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym;
 - 19.4.2.3. w punktach wyjścia typu WR nie wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy, w zakresie miesięcznej objętości paliwa gazowego,
 - 19.4.2.4. w punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości paliwa gazowego.
- 19.4.3. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać częstszych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych niż określono w pkt. 19.4.2 i Taryfie, odpłatnie na podstawie Taryfy lub odrębnej umowy zawartej z ZUD.
- 19.4.4. W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez ZUD lub Odbiorcę ZUD poboru paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji, prawnej kontroli metrologicznej lub nadzorowi metrologicznemu. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem ponownej legalizacji, prawnej kontroli metrologicznej lub nadzorowi metrologicznemu, w szczególności: koszty transportu, legalizacji, prawnej kontroli metrologicznej lub nadzoru metrologicznego oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i układu pomiarowo-rozliczeniowego, ponosi ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 19.4.5. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punkcie wejścia lub wyjścia, Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym punkcie oraz

ZUD zapewnią dostęp OSD do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 19.4.2 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.

- 19.5. Sposób wykonywania odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych przez OSD w punktach wyjścia z sieci dystrybucyjnej.
 - 19.5.1. OSD prowadzi odczyty układów pomiarowo-rozliczeniowych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w Taryfie lub umowie.
 - 19.5.2. ZUD zobowiązany jest do:
 - 19.5.2.1. przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorców paliwa gazowego,
 - 19.5.2.2. weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.
 - 19.5.3. OSD zobowiązany jest do:
 - 19.5.3.1. zachowania cykli odczytowych dla każdego punktu wyjścia zgodnie z Taryfą lub umową,
 - 19.5.3.2. przekazywania ZUD, w terminie do pięciu (5) dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub nadzorem metrologicznym urządzeń pomiarowych w punktach wyjścia,
 - 19.5.3.3. oszacowania ilości pobranego paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia układów pomiarowo-rozliczeniowych w punkcie wyjścia,
 - 19.5.3.4. przekazywania do ZUD oszacowań w punktach wyjścia typu WS najpóźniej do siedmiu (7) dni roboczych od daty planowanego 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.
 - 19.5.4. Dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz z przelicznikami lub rejestratorami OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień miesiąca gazowego.
 - 19.5.5. Dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden (1) odczyt, nie później niż w ciągu trzech (3) pierwszych dni roboczych miesiąca następnego po zakończeniu miesiąca gazowego, o ile Taryfa lub umowa nie przewidują inaczej.
 - 19.5.6. OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych wykonane poza ustalonym powyżej trybem, związane z:

- 19.5.6.1. wstrzymaniem dostarczania paliwa gazowego bez demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego lub z demontażem/montażem/wymianą układu pomiarowo-rozliczeniowego, albo rozwiązaniem umowy kompleksowej z Odbiorcą,
- 19.5.6.2. odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
 - 19.5.6.2.1. poprawności wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 19.5.6.2.2. ilości zużycia paliwa gazowego,
 - 19.5.6.2.3. poprawności działania układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 19.5.7. Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego.
- 19.5.8. Koszty związane ze sprawdzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń układu pomiarowo-rozliczeniowego pokryje ZUD według stawek określonych w Taryfie lub umowie dystrybucyjnej.
- 19.6. System telemetrii. Zdalny odczyt układów pomiarowo-rozliczeniowych i sposób przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych.
 - 19.6.1. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
 - 19.6.1.1. zainstalowania przez OSD w danym punkcie wejścia lub wyjścia własnych urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów) pomiarowo-rozliczeniowych określonych w pkt. 19.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
 - 19.6.1.2. bezpośredniego dostępu do urządzeń telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, w danym punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
 - 19.6.2. ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do układu pomiarowo-rozliczeniowego 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 pomiarowo-rozliczeniowych do systemu telemetrii 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. 19.6.1.

- 19.6.3. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek ZUD lub Odbiorcy, może udostępniać zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny i na których rozliczenia dokonywane są tylko dla jednego ZUD i tylko dla jednego Odbiorcy.
- 19.6.4. OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych określonych w pkt. 19.6.3 w ramach posiadanych przez urządzenia i systemy telemetryczne możliwości.
- 19.6.5. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSG, może udostępniać zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny w sposób określony w porozumieniu o współpracy.
- 19.6.6. OSD, OSG, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowo-rozliczeniowych z punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że Umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub umowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 19.6.7. 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.
- 19.6.8. W przypadku pozyskiwania danych pomiarowych z urządzeń telemetrycznych zainstalowanych u odbiorców końcowych przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD, OSD chroni dane pomiarowe dotyczące tych odbiorców, na zasadach określonych w ustawie z dnia 10 maja 2018 r. o ochronie danych osobowych (t.j. Dz.U. z 2018 r., poz. 1000 ze zm.).
- 19.6.9. Punkty wyjścia mogą być wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe o wyższych parametrach niż określone powyżej. Zakres odpowiedzialności oraz sposób finansowania elementów o wyższych parametrach określa umowa o przyłączenie.

20. Rozliczanie usługi dystrybucji

- 20.1. OSD pobiera opłaty i rozlicza usługi dystrybucji na zasadach określonych w Taryfie, IRiESD oraz umowie dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej.
- 20.2. Okresem rozliczeniowym usługi dystrybucji jest miesiąc gazowy, o ile Taryfa, Umowa dystrybucyjna lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.
- 20.3. W przypadku umów dystrybucyjnych:
 - 20.3.1.1. rozliczenie usługi dystrybucji odbywa się oddzielnie dla poszczególnych PZD,

- 20.3.1.2. pierwszy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywany jest w momencie rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji dla danego ZUD.
 - 20.3.1.3. podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDR jest moc zamówiona i ilość dostarczonego paliwa gazowego,
 - 20.3.1.4. podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDS jest ilość dostarczonego paliwa gazowego,
- 20.4. W przypadku umów kompleksowych, w ramach których OSD świadczy usługi dystrybucji Odbiorcom SIME:
- 20.4.1. pierwszy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywany jest w momencie rozpoczęcia świadczenia usługi na podstawie umowy kompleksowej dla danego Odbiorcy SIME.
 - 20.4.2. podstawą rozliczania jest:
 - 20.4.2.1. dla punktów WR - moc zamówiona i ilość dostarczonego paliwa gazowego,
 - 20.4.2.2. dla punktów WS - ilość dostarczonego paliwa gazowego.
- 20.5. Rozliczanie odbywa się na podstawie odczytanych wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia.
- 20.6. Odczyty układów pomiarowo-rozliczeniowych w punktach wyjścia wykonywane są na bieżąco poprzez układ transmisji danych lub w przypadku braku układów transmisji danych bezpośrednio przez pracowników OSD w odstępach miesięcznych.

21. Alokacje ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia

- 21.1. Ogólne sposoby alokacji.
- 21.1.1. Alokacje wykonywane są przez OSD, na podstawie wyników pomiarów, informacji dostarczanych przez ZUD, Odbiorców i OSG zgodnie z postanowieniami niniejszej IRiESD.
 - 21.1.2. Alokacje wykorzystywane są w celu rozliczenia usług dystrybucji oraz na potrzeby OSP.
 - 21.1.3. Ilości paliwa gazowego pobierane przez OSD na swoje potrzeby oraz w celu dostarczenia paliwa gazowego do Odbiorców SIME przypisywane są OSD. W przypadku, gdy OSD kupuje paliwo gazowe w ramach umów kompleksowych obejmujących dostawę gazu w punkcie połączenia systemu przesyłowego z systemem dystrybucyjnym OSD, ilości paliwa gazowego przypadające poszczególnym ZUP dostarczającym gaz w ramach tych umów określane są przez OSD.
 - 21.1.4. Ilości paliwa gazowego pobrane przez ZUD w punktach wyjścia określone zgodnie z zasadami IRiESD przypisywane są ZUD w punktach wejścia. Podczas

wykonywania alokacji przyjmuje się, że ZUD jest jednocześnie ZUP, a identyfikacja poszczególnych użytkowników systemu przesyłowego jest realizowana według ewidencji przekazywanej przez OSP.

- 21.1.5. Szczegółowe sposoby alokacji określa IRiESD.
- 21.2. Zasady alokacji w punktach wejścia na połączeniach z systemem przesyłowym OSP dla poszczególnych ZUP.
 - 21.2.1. W celu wykonania postanowień IRiESP, dla poszczególnych ZUP/ZUD dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego, OSD dokonuje:
 - 21.2.1.1. alokacji operatywnych, określających szacunkowe ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP/ZUD do punktu wejścia:
 - 21.2.1.1.1. za pierwsze cztery (4) godziny doby gazowej,
 - 21.2.1.1.2. za pierwsze osiem (8) godzin doby gazowej,
 - 21.2.1.1.3. za poprzednią dobę gazową;
 - 21.2.1.2. alokacji rozliczeniowych, określających ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP/ZUD do punktu wejścia w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego .
 - 21.2.1.3. przekazuje informacje o prognozowanych ilościach paliwa gazowego dostarczonych przez ZUD w odniesieniu do dostaw gazu do punktów wyjścia bez dobowej rejestracji poboru.
 - 21.2.2. Alokacje operatywne, o których mowa w pkt. 21.2.1.1 dokonywane są według następujących zasad:
 - 21.2.2.1. W przypadku, gdy w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez jednego ZUP, zmierzona w tym punkcie wejścia ilość paliwa gazowego przypisana jest do tego ZUP.
 - 21.2.2.2. W przypadku, gdy w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku ZUP na rzecz OSD, ilość paliwa gazowego pobrana przez OSD na swoje potrzeby oraz w celu dostaw gazu do Odbiorców SIME zostaną przypisane do poszczególnych ZUP według podziału dokonanego przez OSD.
 - 21.2.2.3. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane na rzecz OSD i/lub kilku ZUD, ilości paliwa gazowego, ustalone dla OSD oraz poszczególnych ZUD, zostaną przypisane według następujących zasad:
 - 21.2.2.3.1. OSD ustala dobowe ilości wprowadzone do systemu dystrybucyjnego przez OSD lub ZUD o indeksie i w określonej dobie gazowej, zgodnie

z zasadami opisanymi w pkt. 21.2.2.3.2 i pkt. 21.2.2.3.3, przyjmując operatywną wartość ciepła spalania ustaloną na podstawie danych uzyskanych od OSP

- 21.2.2.3.2. dobowe ilości wprowadzone do systemu dystrybucyjnego przez OSD lub ZUD o indeksie i , OSD ustala sumując ilości pobrane przez OSD lub ZUD w określonej dobie gazowej we wszystkich punktach wyjścia typu WR i punktach wyjścia typu WS, zgodnie z wzorem:

$$Q_i = QPZDR_i + QPZDS_i$$

gdzie:

Q_i – dobowe ilości paliwa gazowego przypisane ZUD o indeksie i lub OSD (indeks $i=0$ odpowiada OSD),

$QPZDR_i$ – dobowe ilości paliwa gazowego pobrane przez OSD lub ZUD w ramach PZDR przypisanych do ZUD o indeksie i , wyznaczona na podstawie pomiarów. W przypadku braku aktualnych danych pomiarowych przyjmowana jest wartość dobowe jaka wystąpiła w ostatniej dobie gazowej, dla której OSD posiada pomiary, z uwzględnieniem planowanych wstrzymań dostaw z uwagi na planowane prace w sieci.,

$QPZDS_i$ – wyznaczona zgodnie z pkt. 21.2.2.3.3 ilość paliwa gazowego pobranego we wszystkich PZDS przypisanych ZUD o indeksie i lub OSD (indeks $i=0$),

- 21.2.2.3.3. W celu ustalenia dobowej ilości paliwa gazowego pobranej w poszczególnych PZDS określona na podstawie dobowych profili zużycia. W przypadku, gdy suma ilości paliwa gazowego określona na podstawie profili powiększona o sumę zużyć $QPZDR_i$ nie odpowiada sumarycznym ilościom wprowadzonym w punkcie wejścia, powstała różnica przypisywana jest OSD lub ZUD o największych dostawach gazu..

- 21.2.2.3.4. W odniesieniu do informacji o ilościach śróddziennych wprowadzonych przez poszczególnych ZUD do systemu dystrybucyjnego OSD oraz informacji o prognozowanych ilościach paliwa gazowego dostarczonych przez ZUD w odniesieniu do dostaw gazu do punktów wyjścia bez dobowej rejestracji poboru, OSD stosuje zasady analogiczne do zasad obowiązujących dla alokacji operatywnych, przy czym w przypadku braku informacji o poborach śróddziennych przyjmuje się, że pobór w danej dobie ma charakter poboru równomiernego w każdej godzinie.

- 21.2.3. Alokaacje rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 21.2.1.2 dokonywane są według następujących zasad:

- 21.2.3.1. W celu dokonywania dobowych alokacji rozliczeniowych dla ZUP dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia, OSD w pierwszej kolejności ustala ilości paliwa gazowego pobrane przez OSD i ZUD z systemu dystrybucyjnego w ramach PZDR oraz PZDS danego podmiotu.
 - 21.2.3.2. Ilość paliwa gazowego wprowadzona w punkcie wejścia wyznaczana jest w oparciu o dane pomiarowe objętości paliwa gazowego oraz wartości ciepła spalania ustalone dla punktu wejścia przez OSP.
 - 21.2.3.3. Dobowe ilości paliwa gazowego pobranego przez Odbiorców ZUD lub Odbiorców SIME w ramach PZDR i PZDS wyznaczane są w następujący sposób:
 - 21.2.3.3.1. dla PZDR w oparciu o dobowe dane pomiarowe objętości paliwa gazowego oraz wartości ciepła spalania obowiązujące w danym miesiącu w danym obszarze rozliczeniowym ciepła spalania dla danego punktu wyjścia,
 - 21.2.3.3.2. dla PZDS w oparciu o miesięczne dane pomiarowe objętości paliwa gazowego wyznaczone do rozliczenia usługi dystrybucji podzielone równomiernie dla każdej doby miesiąca oraz wartości ciepła spalania obowiązujące w danym miesiącu w danym obszarze rozliczeniowym ciepła spalania.
 - 21.2.3.4. Jeżeli sumaryczne dobowe ilości paliwa gazowego określone zgodnie z punktem 21.2.3.3. okażą się być różne od sumarycznych dobowych ilości w punkcie wejścia różnica jest przypisywana OSD lub ZUD o największych poborach gazu .
 - 21.2.3.5. W przypadku, gdy punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez jednego ZUP, ilość paliwa gazowego, zostaną przypisane do tego ZUP.
 - 21.2.3.6. W przypadku, gdy w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku ZUP na rzecz OSD, ilości paliwa gazowego zostaną przypisane do poszczególnych ZUP według podziału dokonanego przez OSD.
- 21.3. Zasady alokacji dla punktów wyjścia, sporządzanych na potrzeby rozliczenia usług dystrybucji.
- 21.3.1. W punktach wyjścia alokacji ilości paliwa gazowego dokonuje się dla każdego ZUD dla każdego punktu wyjścia w celu rozliczenia usługi dystrybucji.
 - 21.3.2. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest pobierane 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.

21.3.3. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe dostarczane jest przez OSD i jednego albo kilku ZUD albo przez kilku ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego zostanie przypisana poszczególnym PZDR zgodnie z alokacją wykonaną przez Odbiorcę lub OSG, którego sieci lub instalację podłączone są do danego punktu wyjścia. W przypadku gdy Odbiorca lub OSG nie przekaze prawidłowej alokacji OSD dokona podziału proporcjonalnie do mocy umownej poszczególnych PZDR..

21.4. Zasady przekazywania informacji w procesie alokacji.

21.4.1. Odbiorca lub OSG, u którego w punkcie wyjścia obowiązuje więcej niż jedno PZD, informuje OSD do godziny 8:15 doby gazowej następującej po dobie gazowej, której informacja dotyczy, o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią dobę gazową zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 21.3.3.OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 10:00, informację o szacunkowych ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla poprzedniej doby gazowej (alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 8:00, zawierających: (i) łączne ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP w poprzedniej dobie gazowej, oraz (ii) 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, alokacja dobową wykonywana jest w terminie trzech (3) godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.

21.4.2. Odbiorca lub OSG, u którego w punkcie wyjścia obowiązuje więcej niż jedno PZD, informuje OSD w terminie do godziny 11:15 o ilościach przypisanych poszczególnym ZUD za pierwsze cztery (4) godziny bieżącej doby gazowej i w terminie do godziny 15:15 za pierwsze osiem (8) godzin bieżącej doby gazowej, zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 21.3.3.

21.4.3. OSD przekazuje do OSP w terminie do godziny 12.00 informacje o ilościach przypisanych poszczególnym ZUP za pierwsze cztery (4) godziny bieżącej doby gazowej i w terminie do godziny 16:00 informacje o ilościach przypisanych poszczególnym ZUP za pierwsze osiem (8) godzin bieżącej doby gazowej.

21.4.4. W przypadku gdy systemy teleinformatyczne OSD nie dają możliwości wykonania odpowiednich obliczeń, alokacje w zakresie pierwszych czterech (4) i pierwszych ośmiu (8) godzin bieżącej doby gazowej wykonywane są proporcjonalnie do alokacji operatywnej za poprzednią dobę gazową.

21.4.5. OSD przekazuje do OSP informacje o prognozowanych poborach ZUD w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie dobowych ilości paliwa w

terminach określonych w IRIESP. Ilości te są określane na podstawie PZDS poszczególnych ZUD oraz odpowiadających im profilach zużycia gazu.

- 21.4.6. OSD przekazuje do OSP alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP do siódmego (7) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do piątego (5) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących (i) łączne, rozliczeniowe ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP we wszystkich dobach gazowych poprzedniego miesiąca gazowego (w tym maksymalne wykonane moce godzinowe), oraz (ii) wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich dób gazowych z poprzedniego miesiąca gazowego.
- 21.4.7. Odbiorca lub OSG, u którego w punkcie wyjścia obowiązuje więcej niż jedno PZD, informuje OSD do czwartego (4) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą dobę gazową w poprzednim miesiącu gazowym zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 21.3.3.
- 21.4.8. OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych), ani rozliczeniowych otrzymanych od OSP. Alokacje operatywne zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń oraz nie mogą być przedmiotem roszczeń finansowych.

22. Alokacja przepustowości na potrzeby OSP

- 22.1. Zgodnie z postanowieniami IRiESP, przydziały przepustowości w punktach wyjścia przysługują wyłącznie OSD.

23. Zgłaszanie PZD do realizacji

- 23.1. Nominacje i renominacje ZUD – zasady ogólne.
 - 23.1.1. W celu świadczenia usługi dystrybucji ZUD składa do OSD nominacje dotyczące:
 - 23.1.1.1. PZDR dla punktu wyjścia typu WR, gdy ZUD przysługuje w tym punkcie moc umowna na poziomie co najmniej 1650 kWh/h,
 - 23.1.1.2. usługi dystrybucji na zasadach przerywanych w ramach PZDP do punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy sumaryczna Moc umowna zamówiona w tym punkcie na zasadach przerywanych wynosi co najmniej 1650 kWh/h. W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia typu WR usługa dystrybucji świadczona jest jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych, Nominacja składana jest w tym punkcie wyłącznie wówczas, gdy suma Mocy umownej zamówiona w tym punkcie na zasadach ciągłych oraz przerywanych wynosi co najmniej 1650 kWh/h – w takim przypadku Nominacja lub Renominacja składana jest przez ZUD dla sumy usług dystrybucji świadczonych na jego rzecz w tym punkcie na zasadach ciągłych lub przerywanych

- 23.1.2. ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego punktu, o którym mowa w pkt. 23.1.1.
- 23.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określone są w kWh w liczbach naturalnych.
- 23.1.4. Godzinowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu nie mogą przekroczyć mocy umownej przysługującej ZUD w danym punkcie.
- 23.1.5. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 23.1.6. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę.
- 23.1.7. Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia, przerwy i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami Ustawy o zapasach.
- 23.1.8. W przypadku poinformowania OSD przez OSG lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 23.2 lub pkt. 23.3 o braku możliwości dystrybucji ilości paliwa gazowego określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie i przekazać do OSD renominację.
- 23.1.9. Nominacja i Renominacja ZUD, dla których świadczona jest usługa dystrybucji na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości Paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUD w Nominacji lub Renominacji. Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować począwszy od usług o krótszym okresie realizacji. W przypadku usług o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości Paliwa gazowego określonego w Nominacji.
- 23.1.10. ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać od OSD informację o dalszej proporcjonalnej redukcji ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji. Dalsza redukcja ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z Renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usług Przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.
- 23.1.11. Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 23.2 oraz pkt. 23.3.

- 23.1.12. Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego odebranymi z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia typu WR określonymi na podstawie alokacji, a dobowymi ilościami paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.
- 23.1.13. W przypadku, gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt. 23.1.10, wyniesie więcej niż 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 26.5.
- 23.2. Proces nominacji.
- 23.2.1. ZUD, przekazują nominacje do OSD nie później niż do godz. 10:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.
- 23.2.2. W przypadku, gdy ZUD przekaże więcej niż jedną nominację, w terminie, o którym mowa w pkt. 23.2.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.
- 23.2.3. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 18:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.
- 23.2.4. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
- 23.2.4.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD,
 - 23.2.4.2. przekroczenia mocy umownej,
 - 23.2.4.3. nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez Odbiorcę ograniczeń przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD nominacji,
 - 23.2.4.4. braku technicznych możliwości realizacji nominacji.
- 23.2.5. W przypadku odrzucenia nominacji, OSD podaje przyczynę odrzucenia nominacji.
- 23.2.6. W przypadku, gdy ZUD nie przekaże OSD, w terminie określonym w pkt. 23.2.1, nominacji na kolejną dobę gazową, OSD przyjmie, że ilość nominowanego paliwa gazowego w punktach wyjścia danego ZUD wynosi „0” (zero).
- 23.2.7. 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).
- 23.3. Proces renominacji.
- 23.3.1. ZUD może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której renominacja dotyczy, do godziny 01:00

doby gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na 2 godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.

- 23.3.2. Procedura rozpatrywania renominacji dla danego punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa 2 godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią renominację otrzymaną przed pełną godziną.
- 23.3.3. OSD informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu 2 godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.
- 23.3.4. Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 23.2.4.
- 23.3.5. W przypadku odrzucenia przez OSD renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnia zatwierdzona przez OSD nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 23.1.7 i pkt. 23.3.4.

24. Zgłaszanie zapotrzebowania przez Odbiorców SIME

24.1. Roczne zgłoszenie zapotrzebowania.

- 24.1.1. Odbiorcy SIME, dla których OSD świadczy usługi dystrybucji w ramach zawartych umów kompleksowych, pobierający paliwo gazowe w punktach wyjścia typu WR składają do OSD roczne zgłoszenia zapotrzebowania w podziale na poszczególne miesiące gazowe.
- 24.1.2. Roczne zgłoszenia zapotrzebowania zgłaszane są w terminie do 21 marca każdego roku poprzedzającego rok gazowy. Zamówienia roczne wymagają zatwierdzenia przez OSD. Postanowienia pkt. 14.8.5 – 14.12 stosuje się odpowiednio.
- 24.1.3. Roczne zgłoszenia zapotrzebowania określają miesięczne ilości paliwa gazowego, które mają być dostarczane w każdym z miesięcy gazowych następnego roku gazowego oraz określają zamówienie mocy umownej na kolejny rok gazowy. Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w rocznych zgłoszeniach zapotrzebowania nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczekrotności obowiązującej mocy umownej dla danego Odbiorcy.
- 24.1.4. W przypadku nieprzekazania przez Odbiorcę SIME rocznego zgłoszenia zapotrzebowania w terminie określonym w pkt. 24.1.2, OSD przyjmie jako roczne zgłoszenie zapotrzebowania wartości mocy umownej oraz ilości paliwa gazowego obowiązujące w danym roku.
- 24.1.5. Dla Odbiorców SIME rozpoczynających odbiór gazu w trakcie roku gazowego Odbiorca SIME zobowiązany jest w terminie minimum siedmiu (7) dni przed rozpoczęciem poboru paliwa gazowego zgłosić roczne zgłoszenie

zapotrzebowania, informując o ilościach paliwa gazowego, które zamierza odebrać w poszczególnych miesiącach do końca roku gazowego.

24.1.6. W ramach procedury zatwierdzania rocznego zapotrzebowania na Paliwo gazowe zastosowanie mają także postanowienia pkt. 26.7.

24.1.7. Zmiana rocznego zgłoszenia zapotrzebowania.

24.1.7.1. Odbiorca SIME ma prawo do dokonania zmiany rocznego zgłoszenia zapotrzebowania dla okresu jednego lub kilku miesięcy, z uwzględnieniem postanowień Taryfy. Zmiana taka powinna być przekazana przez Odbiorcę SIME do OSD nie później niż na czterdzieści pięć (45) dni roboczych przed rozpoczęciem okresu, którego zamówienie dotyczy.

24.1.7.2. OSD informuje Odbiorcę SIME o zaakceptowaniu lub odrzuceniu zmiany w ciągu trzydziestu (30) dni roboczych od otrzymania jej od Odbiorcy SIME.

24.1.7.3. W sytuacji odrzucenia zmiany OSD jest zobowiązany podać przyczynę jej odrzucenia. Odrzucenie zmiany może nastąpić z powodów określonych w umowie kompleksowej. W przypadku odrzucenia zmiany przez OSD wiążące dla stron pozostaje ostatecznie zatwierdzone przez OSD roczne zgłoszenie zapotrzebowania.

24.1.7.4. Szczegółowe warunki składania rocznego zgłoszenia zapotrzebowania i jego zmiany określone są w umowie kompleksowej.

24.2. Odbiorca SIME, dla którego OSD świadczy usługę dystrybucji w ramach zawartej umowy kompleksowej, który pobiera paliwo gazowe w punkcie wyjścia typu WR i któremu przysługuje w tym punkcie moc umowna na poziomie co najmniej 710 kWh/h, składa do OSD dobowe zgłoszenie zapotrzebowania, w którym określa ilości paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej dla każdego punktu wyjścia, o którym mowa powyżej. Zasady opisane w pkt. 23 i pkt. 26.5 stosuje się odpowiednio.

24.3. Odbiorca SIME, który pobiera paliwo gazowe w jednym punkcie wyjścia na podstawie Umowy dystrybucyjnej z OSD i umowy sprzedaży paliwa gazowego z podmiotem innym niż OSD, składa do OSD dobowe zgłoszenie zapotrzebowania, w którym określa ilości paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej dla danego punktu wyjścia, niezależnie od wielkości mocy umownej przysługującej Odbiorcy SIME w tym punkcie wyjścia. Zasady opisane w pkt. 23 i pkt. 26.5 stosuje się odpowiednio. Dokonując alokacji dla tego punktu, OSD przypisuje do OSD ilości paliwa gazowego równe zatwierdzonemu zgłoszeniu zapotrzebowania złożonemu przez Odbiorcę SIME.

25. Bilansowanie systemu dystrybucyjnego OSD

25.1. Ogólne warunki bilansowania.

- 25.1.1. OSD realizuje bilansowanie fizyczne w ramach systemu dystrybucyjnego.
 - 25.1.2. W każdej dobie gazowej ilość paliwa gazowego dostarczona przez OSD do punktów wyjścia powiększona o ilości paliwa gazowego zużyte na potrzeby własne OSD odpowiada ilościom paliwa gazowego dostarczonym przez przez OSP do fizycznych punktów wejścia do fizycznego punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego.
 - 25.1.3. Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSD w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji umów dystrybucyjnych.
- 25.2. Bilansowanie fizyczne.
- 25.2.1. W celu zrównoważenia ilości paliwa gazowego dostarczanego do systemu dystrybucyjnego i z niego pobieranego, OSD na bieżąco steruje pracą systemu dystrybucyjnego.
 - 25.2.2. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w sieci dystrybucyjnym, ograniczenia:
 - 25.2.2.1. w dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego,
 - 25.2.2.2. w poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.
- 25.3. Bilansowanie handlowe systemu dystrybucyjnego.
- 25.3.1. System dystrybucyjny OSD wchodzi w skład obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, którego bilansowanie handlowe prowadzi OSP zgodnie z postanowieniami IRiESP.
 - 25.3.2. Z uwagi na fakt, że zgodnie z zasadami alokacji określonymi w pkt. 21, według których ilości paliwa gazowego dostarczone w punkcie wejścia określane są na podstawie ilości pobranych w punktach wyjścia, niezbilansowanie ZUD może nastąpić jedynie w przypadku stwierdzenia błędów, w tym błędów pomiarowych, dokonanych podczas procedury alokacji rozliczeniowej w okresie przeszłym. W takim przypadku OSD określi powstałe niezbilansowanie i dokona rozliczeń z ZUD według CSRB lub średnich wartości CSRB określonych przez OSP obowiązujących w korygowanym okresie.
 - 25.3.3. W ramach bilansowania handlowego OSD wyznacza ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUD w punktach wejścia i pobrane w punktach wyjścia. Wyznaczone ilości paliwa gazowego dla ZUD w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia określane są w Handlowym Raporcie Dystrybucji (HRD) a ewentualne ilości niezbilansowania za okresy przeszłe w Handlowym Raporcie Niezbilansowania (HRN).

- 25.3.4. Handlowe Raporty HRD i HRN stanowią podstawę wystawienia faktury i są udostępniane ZUD.
- 25.3.5. OSD sporządza dla każdego ZUD Handlowy Raport Dystrybucji, który zawiera zbiorcze zestawienie danych stanowiących podstawę rozliczenia usług dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe.
- 25.3.6. Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD lub HRN, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości paliwa gazowego określonego w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych okresach rozliczeniowych.

26. Zarządzanie ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym

26.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

- 26.1.1. Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w systemie dystrybucyjnym w związku z:
 - 26.1.1.1. ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
 - 26.1.1.2. ograniczeniami nałożonymi na OSD przez OSP, w tym dostawami na zasadach przerywanych,
 - 26.1.1.3. koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
 - 26.1.1.4. koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym,
 - 26.1.1.5. prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących OSG,
 - 26.1.1.6. wystąpieniem sytuacji awaryjnej,
 - 26.1.1.7. działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub Umowy dystrybucyjnej.

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

- 26.2.1. OSD prowadzi 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, a także usług świadczonych na rzecz Odbiorców SIME i podmiotów występujących z wnioskiem o zawarcie umów kompleksowych.
- 26.2.2. Działania związane z efektywnym wykorzystaniem przepustowości systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:
 - 26.2.2.1. analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie planów rozwoju OSD,

- 26.2.2.2. programowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego, planowanego terminu rozpoczęcia odbioru lub dostarczania paliwa gazowego,
 - 26.2.2.3. rozbudowę systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami planu rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
 - 26.2.2.4. rozbudowę systemu w miejscach ograniczonej przepustowości,
 - 26.2.2.5. monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych paliwa gazowego,
 - 26.2.2.6. zarządzanie pracą systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji,
 - 26.2.2.7. 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,
 - 26.2.2.8. W celu efektywnego wykorzystania istniejących technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych przepustowości przez ZUD,
 - 26.2.2.9. 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 ZUD, który zawarł Umowę dystrybucyjną na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami IRiESD i Taryfy.
- 26.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych przepustowości przez ZUD.
- 26.2.4. W przypadku wystąpienia ograniczeń, o których mowa w pkt. 26.1.1.2., OSD przekazuje ZUD i Odbiorcy, dla którego świadczona jest usługa dystrybucji na zasadach przerywanych informacje o ograniczeniu odbioru w danym punkcie wyjścia. OSD przekazuje odbiorcy informację za pośrednictwem poczty e-mail i/lub SMS. Odbiorca ma obowiązek dostosować pobór w danym punkcie do otrzymanej informacji o ograniczeniu w ciągu 2 godzin od otrzymania powiadomienia.
- 26.2.5. Jeżeli zgłoszone ZZZ wraz z określoną przez ZUD charakterystyką dostaw paliwa gazowego nie uzasadniają udostępnienia ZUD zamówionej mocy umownej, OSD może re negocjować z ZUD warunki Umowy dystrybucyjnej i PZD w zakresie wielkości zamówionej mocy, dostosowując ją do zgłoszonych ZZZ w celu udostępnienia zwolnionej mocy na warunkach ogólnych.
- 26.3. Wstrzymanie, ograniczenie lub wznowienie dostaw paliwa gazowego do punktów wyjścia.

- 26.3.1. Wstrzymanie lub ograniczenie dostaw do punktów wyjścia może nastąpić:
- 26.3.1.1. z inicjatywy ZUD na podstawie polecenia przekazanego do OSD,
 - 26.3.1.2. z inicjatywy OSD w sytuacji opisanej w punkcie 26.1.1 oraz w przypadku:
 - 26.3.1.2.1. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych,
 - 26.3.1.2.2. gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - 26.3.1.2.3. w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,
 - 26.3.1.2.4. Odbiorca SIME zwleka z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej przez okres trzydziestu (30) dni po upływie terminu płatności, z zastrzeżeniem pkt. 26.3.2,
 - 26.3.1.2.5. gdy Odbiorca uniemożliwia upoważnionym przedstawicielom OSD dostęp do elementów sieci dystrybucyjnej znajdującej się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii oraz do instalacji, w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 26.3.2. OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do Odbiorcy SIME w gospodarstwie domowym, gdy zwłoka z zapłatą ze strony tego Odbiorcy wynosi co najmniej trzydzieści (30) dni po upływie terminu płatności, a Odbiorca ten został powiadomiony na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania paliw gazowych i nie uregulował zaległych i bieżących należności w okresie czternastu (14) dni od dnia otrzymania tego powiadomienia, z zastrzeżeniem postanowień poniżej:
- 26.3.2.1. w przypadku złożenia przez Odbiorcę SIME w gospodarstwie domowym reklamacji dotyczącej dostarczania paliw gazowych w terminie czternastu (14) dni od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa powyżej, dostarczania paliw gazowych nie wstrzymuje się do czasu rozpatrzenia reklamacji,
 - 26.3.2.2. OSD jest zobowiązany do rozpatrzenia reklamacji, o której mowa w pkt. 26.3.2.1 w terminie czternastu (14) dni od dnia jej otrzymania; jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w tym terminie uważa się, że została uwzględniona,
 - 26.3.2.3. jeżeli OSD nie uwzględnił reklamacji, o której mowa w pkt. 26.3.2.1, a Odbiorca SIME w gospodarstwie domowym w terminie czternastu (14) dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji wystąpił do Koordynatora, o którym mowa w ustawie Prawo energetyczne, z wnioskiem o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, OSD nie wstrzymuje dostarczania paliwa gazowego do czasu rozwiązania sporu przez Koordynatora.

- 26.3.3. Jeżeli OSD wstrzymał dostarczanie paliwa gazowego do Odbiorcy SIME w gospodarstwie domowym, a Odbiorca ten złożył reklamację na wstrzymanie dostarczania paliw gazowych:
- 26.3.3.1. OSD wznawia dostarczanie paliwa gazowego w terminie trzech (3) dni od dnia otrzymania reklamacji i kontynuuje dostarczanie paliwa gazowego do czasu jej rozpatrzenia,
 - 26.3.3.2. w przypadku gdy reklamacja nie została pozytywnie rozpatrzona przez OSD i Odbiorca, o którym mowa w pkt. 26.3.3 wystąpił do Prezesa URE o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, OSD kontynuuje dostarczanie paliwa gazowego do czasu wydania decyzji przez Prezesa URE.
- 26.3.4. Postanowień pkt. 26.3.3 nie stosuje się w przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego nastąpiło z przyczyn, o których mowa w pkt. 26.3.5.
- 26.3.5. OSD wstrzymuje dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednio zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
- 26.3.6. W przypadku wystąpienia przez Odbiorcę SIME w gospodarstwie domowym z wnioskiem o rozpatrzenie sporu przez Koordynatora, o którym mowa w ustawie Prawo energetyczne lub przez Prezesa URE, OSD może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy temu Odbiorcy na koszt OSD.
- 26.3.7. 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 punkcie 26.3.1, na podstawie polecenia przekazanego do OSD.
- 26.3.8. W sytuacjach, o których mowa w pkt. 26.3.1 OSD nie ponosi odpowiedzialności za jakiegokolwiek techniczne i finansowe straty poniesione przez ZUD lub obsługiwanych przez ZUD odbiorców paliwa gazowego w wyniku przeprowadzonych działań.
- 26.3.9. Koszty związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem i wznawianiem dostaw paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonej w Taryfie.
- 26.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw paliwa gazowego z zatwierdzoną nominacją ZUD.
- 26.4.1. ZUD zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz Umowy dystrybucyjnej zobowiązany jest przysyłać do OSD nominacje, w których ilości paliwa gazowego określonych dla punktów wyjścia nie powinny się różnić w stosunku do sumy ilości paliwa gazowego określonych dla punktów wejścia o więcej niż 5%.
 - 26.4.2. OSD planuje ruch systemu dystrybucyjnego na podstawie nominacji i renominacji przekazanych przez ZUD oraz zgłoszeń zapotrzebowania

przekazanych przez Odbiorców SIME i zatwierdzonych w sposób opisany w IRiESD.

- 26.4.3. W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazane do dystrybucji i odbierane z systemu dystrybucyjnego są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.
- 26.4.4. Jeżeli niezgodność realizacji z nominacją, o której mowa w pkt. 26.4.3 przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 23.1.13, OSD naliczy dodatkowe opłaty, zgodnie z postanowieniami pkt. 26.5.1.
- 26.5. Sposób naliczania opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji.

- 26.5.1. Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonych nominacjach w punkcie wejścia (ONW) jest naliczana w następujący sposób:

- 26.5.1.1. względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia (PNW) oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

MOD - wartość bezwzględna,

NZ - dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonych nominacjach (kWh),

IG - dobową ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD (kWh).

- 26.5.1.2. jeżeli $\text{PNW} > 10\%$, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia (ONW), która jest obliczana wg wzoru:

$$\text{ONW} = (\text{PNW} - 10\%) * \text{NZ} * 0,02 * \text{CRG}$$

gdzie:

PNW - względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia,

NZ - dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonych nominacjach (kWh),

CRG – cena referencyjna gazu.

- 26.5.1.3. w przypadku, gdy na danym punkcie wejścia nominowana została zerowa wartość dobowej ilości paliwa gazowego ($\text{NZ}=0$), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, (ONW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$\text{ONW} = \text{IG} * 0,02 * \text{CRG}$$

gdzie:

IG - dobową ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu.

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

- 26.5.2.1. względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

MOD - wartość bezwzględna,

NZ - dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonych nominacjach (kWh),

IG - dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD (kWh).

- 26.5.2.2. jeżeli $\text{PNWW} > 10\%$, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONW), która jest obliczana wg wzoru:

$$\text{ONWW} = (\text{PNWW} - 10\%) * \text{NZ} * 0,02 * \text{CRG}$$

gdzie:

PNWW - względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,

NZ - dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonych nominacjach (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu.

- 26.5.2.3. w przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość dobowej ilości paliwa gazowego ($\text{Nz}=0$), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$\text{ONWW} = \text{IG} * 0,02 * \text{CRG}$$

gdzie:

IG - dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu.

- 26.5.3. OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wejścia lub wyjścia, jeżeli ZUD wykaże, że niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji wystąpiło z przyczyn zależnych od OSD.

- 26.6. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wprowadzania do systemu paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości.
- 26.6.1. OSD odmawia odebrania w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości, o ile Umowa dystrybucyjna nie stanowi inaczej.
- 26.6.2. W przypadku, gdy ZUD nie dopełni obowiązków w zakresie dotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego w punkcie wejścia, którego skutkiem będzie wstrzymanie lub ograniczenie dostaw w punkcie wyjścia, OSD pobiera od ZUD opłaty zgodnie z Taryfą oraz ewentualne opłaty, o których mowa w pkt. 26.5.
- 26.6.3. W przypadku stwierdzenia, że do systemu zostało wprowadzone paliwo gazowe o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości bez wcześniejszego uprzedzenia, OSD ustali ZUD odpowiedzialnych za nieodpowiednie ciepło spalania lub jakość paliwa gazowego, określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:
- 26.6.3.1. dopuści warunkowo do transportu całość lub część paliwa gazowego o niedostatecznej jakości pod warunkiem uznania, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynęły negatywnie na realizację umów innych ZUD,
- 26.6.3.2. wstrzyma przyjęcie paliwa gazowego w punkcie wejścia oraz realizację Umowy dystrybucyjnej ZUD, niezwłocznie informując ZUD, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia właściwych parametrów paliwa gazowego, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację umów innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.
- 26.6.4. W przypadku braku możliwości ustalenia ZUD wprowadzających do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe o nieodpowiednim cieple spalania 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.
- 26.6.5. W przypadku opisanym w punkcie 26.8.3 OSD przyporządkowuje wprowadzone lub mające być wprowadzone do systemu ilości paliwa gazowego o niedostatecznej jakości lub cieple spalania do poszczególnych ZUD, stosując ogólne warunki alokacji.
- 26.6.6. Za wprowadzenie do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości lub nieodpowiednim cieple spalania OSD pobierze od odpowiedzialnego za to ZUD opłatę na warunkach opisanych w punktach 26.8, 26.9, 26.10.

- 26.6.7. W przypadku wprowadzenia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości bez uprzedniego poinformowania OSD, ZUD, który wprowadził do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości, jest zobowiązany do naprawy szkód poniesionych z tego tytułu przez OSD i pozostałych Użytkowników Systemu i zgłoszonych do OSD.
- 26.7. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wystąpienia ograniczeń kontraktowych.
- 26.7.1. OSD prowadzi bieżącą ocenę wykorzystania zarezerwowanej przepustowości systemu dystrybucyjnego z uwzględnieniem aktualnie świadczonych usług dystrybucji w ramach zawartych umów dystrybucji, umów kompleksowych oraz przyjętych wniosków o świadczenie usług dystrybucji. Analizy te mają na celu zapobieganie możliwości blokowania przepustowości w systemie dystrybucyjnym i powstawania ograniczeń kontraktowych.
- 26.7.2. Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę dystrybucji lub zgłoszenia przez ZUD kolejnego PZD okaże się, że brak jest wolnej przepustowości technicznej, a w ramach dotychczas realizowanych umów istnieją zarezerwowane, a niewykorzystane przepustowości, OSD po konsultacji z Prezesem URE może wezwać ZUD, który wykorzystuje mniej niż 80% zarezerwowanej mocy umownej systemu dystrybucyjnego przez okres kolejnych 6 (sześciu) miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), do zrezygnowania w ciągu 30 (trzydziestu) dni z prawa do niewykorzystanej przez niego przepustowości.
- 26.7.3. Jeśli ZUD nie przedstawi wyjaśnień zgodnie z pkt. 26.7.2, lub przedstawione wyjaśnienia nie dają wiarygodnej podstawy do uznania, że niewykorzystanie przepustowości przez ZUD ma usprawiedliwiony charakter lub niewykorzystywana przepustowość jest mu niezbędna w celu realizacji jego obowiązków umownych, OSD po konsultacji z Prezesem URE, zwróci się do ZUD o odsprzedaż lub udostępnienie niewykorzystywanej przepustowości. Analizując wyjaśnienia ZUD, OSD uwzględni dane archiwalne na temat wykorzystania przepustowości przez ZUD i uwzględni sezonowość odbioru paliwa gazowego.
- 26.8. Opłaty i bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 26.8.1. Jeżeli paliwo gazowe dostarczane w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego innego niż punkt wejścia z systemu przesyłowego lub pobierane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD nalicza opłaty dodatkowe lub udzieli bonifikaty.

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
Zawartość siarkowodoru	mg/m ³	7
Zawartość par rtęci	µg/m ³	30

Zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	40
-----------------------------	-------------------	----

- 26.8.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego innego niż punkt wejścia z systemu przesyłowego dostarczy paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego z parametrów jakościowych określonych w punkcie 26.8.1, OSD obciąży ZUD opłatą dodatkową za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego (ONP), obliczaną jako:

$$ONP = IN * 2 * CRG * (X_{SJW} - X_{SJNmax}) / MOD(X_{SJNmax})$$

gdzie:

ONP - opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w punkcie wejścia (zł),

IN - dostarczona w punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o nieodpowiednich parametrach jakościowych (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu (zł/kWh),

X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w pkt. 26.8.1,

X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia,

MOD - wartość bezwzględna.

- 26.8.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD zostanie przekazane OSD i OSD wyrazi zgodę na przyjęcie paliwa gazowego do dystrybucji, za przyjętą ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD OSD przysługuje 50 % opłaty, o której mowa w punkcie 26.8.2.
- 26.8.4. Niezależnie od powyższych opłat, ZUD zobowiązany jest do pokrycia wszelkich kosztów, w tym odszkodowań wypłaconych przez OSD osobom trzecim, związanych z dostarczeniem przez ZUD do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.
- 26.8.5. Jeżeli OSD w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego z parametrów jakościowych określonych w punkcie 26.8.1, ZUD przysługuje od OSD bonifikata w wysokości ustalonej zgodnie z Taryfą.
- 26.9. Opłaty i bonifikaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy.
- 26.9.1. Strony zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego lub przekazywanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

26.9.1.1. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi + 3,7 °C (276,85 K),

26.9.1.2. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi - 5 °C (268,15 K).

26.9.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, innego niż punkt wejścia z systemu przesyłowego, dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w punkcie 26.9.1 OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie parametru temperatury rosy wody (ONT) obliczana jako:

$$ONT = IN * 0,1 * CRG * (X_{stw} - X_{STNmax}) / MOD(X_{STNmax})$$

gdzie:

ONT - opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w punkcie wejścia (zł),

IN - dostarczona w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu (zł/kWh),

X_{STNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (K),

X_{stw} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia (K),

MOD - wartość bezwzględna.

26.9.3. Przy przeliczeniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować tabele znajdujące się w załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.

26.9.4. Jeżeli OSD w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w punkcie 26.9.1, ZUD przysługuje od OSD bonifikata za niedotrzymanie parametru punktu rosy wody ustalona zgodnie z Taryfą.

26.10. Opłaty i bonifikaty za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego

26.10.1. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, innego niż punkt wejścia z systemu przesyłowego, bez uprzedniego pisemnego powiadomienia OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania HZW niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej zgodnie z punktem 6.5.1.3 OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

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

gdzie:

ONC - opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (zł),

H_{ZW} - ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (kWh/m³),

H_{SN_{mingr}} - minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z opisem pkt. 6.5.1.3 (kWh/m³),

IN - dostarczona w punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu (zł/kWh).

- 26.10.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{ZW} wyższej lub równej aniżeli H_{SN_{mingr}} określonej zgodnie pkt. 6.5.1.1, ale niższej niż H_{SN_{min}} określonej zgodnie z punktem 6.5.1.3, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana jako:

$$\text{ONC} = \text{IN} * \text{CRG} * (1 - \text{HZW} / \text{HSN}_{\text{min}})$$

gdzie:

ONC - opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (zł),

H_{ZW} - ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (kWh/m³),

H_{SN_{min}} - minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z opisem pkt. 6.5.1.1(kWh/m³)

IN - dostarczona w punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu (zł/kWh).

- 26.10.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o nieodpowiednim ciepłe spalania zostało przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie paliwa gazowego do dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego wynosi 50 % opłaty, o której mowa w punkcie 26.10.2.
- 26.10.4. Niezależnie od wszystkich opłat, ZUD zobowiązany jest do pokrycia wszelkich kosztów, w tym odszkodowań wypłaconych przez OSD osobom trzecim, związanych z dostarczeniem przez ZUD do sytemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiednim ciepłe spalania.
- 26.10.5. Jeżeli OSD w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniego poinformowania ZUD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{ZW} niższej od minimalnej (H_{SN_{mingr}}), określonej zgodnie z punktem 6.5.1.3, ZUD przysługuje od OSD bonifikata wyliczona według wzoru:

$$\text{BNC} = \text{OUT} * 2 * \text{CRG} * (1 - \text{HZw} / \text{HSN}_{\text{mingr}})$$

gdzie:

BNC - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia (zł),

H_{ZW} - ciepło spalania paliwa gazowego odebranego przez ZUD z systemu dystrybucyjnego (kWh/m^3),

HSN_{mingr} - minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.5.1.3 (kWh/m^3),

OUT - pobrana w punkcie wyjścia z systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu (zł/kWh).

- 26.10.6. Jeżeli OSD w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniego poinformowania ZUD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{ZW} wyższej lub równej aniżeli minimalna (HSN_{mingr}), określonej zgodnie z punktem 6.5.1.3, ale niższej niż HSN_{min} określonej zgodnie z pkt.6.5.1.1, ZUD przysługuje od OSD bonifikata wyliczona według wzoru:

$$\mathbf{BNC = OUT * CRG * (1 - H_{ZW} / HSN_{\text{min}})}$$

gdzie:

BNC - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia (zł),

H_{ZW} - ciepło spalania paliwa gazowego odebranego przez ZUD z systemu dystrybucyjnego (kWh/m^3),

HSN_{min} - minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.5.1.1. (kWh/m^3),

OUT - pobrana w punkcie wyjścia z systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania (kWh),

CRG - cena referencyjna gazu (zł/kWh).

- 26.10.7. Jeżeli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o nieodpowiednim ciepłe spalania zostanie przekazane ZUD i ZUD wyrazi zgodę na pobranie paliwa gazowego o nieodpowiednim ciepłe spalania, za przyjętą ilość paliwa gazowego o nieodpowiednim ciepłe spalania ZUD przysługuje 50 % bonifikaty, o której mowa w pkt. 26.10.6.
- 26.10.8. Bonifikaty określone w pkt. 26.10.5 i 26.10.6 nie przysługują ZUD, który dostarczył do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{ZW} niższej od minimalnej (HSN_{min}), określonej zgodnie z pkt. 6.5.1.1.
- 26.11. 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 Strona żądająca jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga Strona.

- 26.12. Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.
- 26.13. Opłaty za niedotrzymanie ciśnienia w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego.
 - 26.13.1. W przypadku niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego OSD, które spowoduje niedotrzymanie minimalnego ciśnienia w punktach wyjścia, OSD przysługuje od ZUD opłata z tego tytułu pokrywająca koszty jakie poniósł OSD związane z utrzymaniem ruchu paliwa gazowego w systemie.
 - 26.13.2. W sytuacji niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w punkcie wejścia do systemu, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, po którego stronie wystąpiły okoliczności powodujące taką sytuację, ograniczenia przyjmowania paliwa gazowego do dystrybucji w punkcie wejścia oraz odbioru w punktach wyjścia do wartości umożliwiającej utrzymanie ciśnienia umownego.

27. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych

- 27.1. Awarie i ich usuwanie.
 - 27.1.1. W przypadku wystąpienia awarii lub zakłócenia w przepływie paliwa gazowego, OSD ma obowiązek przystąpić niezwłocznie do ich usunięcia.
 - 27.1.2. 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. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronie internetowej OSD.
 - 27.1.3. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe.
 - 27.1.4. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu systemu gazowego, OSD informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostaw.
 - 27.1.5. Na obszarze systemu dystrybucyjnego objętym skutkami awarii lub działań związanych z ich usuwaniem, OSD może wprowadzić ograniczenia w dystrybucji paliwa gazowego.
 - 27.1.6. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub innych użytkowników systemu oraz innych awarii wynikających z winy ZUD, użytkowników systemu lub innych podmiotów.

- 27.2. Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.
- 27.2.1. ZUD opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu paliw gazowych, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przedkładane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 14 (czternastu) dni od dnia zawarcia Umowy dystrybucyjnej lub 14 (czternastu) dni od dnia dokonania aktualizacji procedury. OSD jest zobowiązany utrzymywać zdolność urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych.
 - 27.2.2. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUD, ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt. 27.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem paliw gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze działania OSD, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.
 - 27.2.3. Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na paliwo gazowe, ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 27.2.2 i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego swoim Odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania paliwa gazowego Odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie systemu dystrybucyjnego.
 - 27.2.4. Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 27.2.3 lub w przypadku wystąpienia gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, OSD podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania tego systemu.
- 27.3. Sporządzanie oraz realizacja Planu ograniczeń
- 27.3.1. Zasady opracowywania planów ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach wraz z obowiązującymi rozporządzeniami wykonawczymi.
 - 27.3.2. Plan wprowadzania ograniczeń określa maksymalne ilości godzinowe i dobowe poboru paliwa gazowego dla poszczególnych Odbiorców objętych planem ograniczeń w stopniach od 1 do 12.
 - 27.3.3. OSD opracowuje Plan ograniczeń dla poszczególnych stopni zasilania zgodnie z poniższym:

- 27.3.3.1 Pierwszy stopień zasilania odpowiada maksymalnej godzinowej i dobowej ilości paliwa gazowego (mocy umownej), jaką może pobierać w danym punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego Odbiorca na podstawie umowy.
- 27.3.3.2. Drugi stopień zasilania odpowiada średniej godzinowej i dobowej ilości paliwa gazowego realizowanej przez Odbiorcę w danym punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego w okresie od 1 lipca roku poprzedzającego do 30 czerwca roku, w którym przygotowywany jest plan wprowadzania ograniczeń, z wyłączeniem dni, dla których pobór dobowy w punkcie wyjścia z systemu gazowego był równy 0 kWh/dobę.
- 27.3.3.3. Stopnie zasilania od trzeciego do dziewiątego określa się jako wartości (odpowiednio godzinowe i dobowe) pośrednie, zmniejszające się proporcjonalnie od drugiego stopnia zasilania do dziesiątego stopnia zasilania chyba, że istnieją technicznie uzasadnione przesłanki innego rozkładu zmienności stopni zasilania przy zachowaniu zasady stopniowej redukcji poboru paliwa gazowego pomiędzy drugim i dziesiątym stopniem zasilania.
- 27.3.3.4. Dziesiąty stopień zasilania odpowiada minimalnej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego pobieranej przez odbiorcę w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego, niepowodującej zagrożenia bezpieczeństwa osób ani uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. Ilość ta, określona przez Odbiorcę, nie może przekraczać najwyższego z minimalnych godzinowych i dobowych poborów gazu ziemnego wyznaczonych dla każdego roku w okresie 3 lat poprzedzających dzień 1 lipca roku, w którym został opracowany plan, z wyłączeniem dni, w których godzinowa i dobowo ilość gazu ziemnego, jaką pobierał odbiorca w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego, nie przekraczała 15% wartości określonej dla tego Odbiorcy w drugim stopniu zasilania, wyznaczonej dla danego roku.
- 27.3.3.5. Jedenasty stopień zasilania odpowiada zerowej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego pobieranej przez odbiorcę w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego.
- 27.3.3.6. Dwunasty stopień zasilania odpowiada zerowej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego pobieranej w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego przez Odbiorcę, w tym Odbiorcę chronionego, o których mowa w rozporządzeniu w § 4 ust. 1:
- 27.3.3.6.1 pkt 2, 8 i 9,
- 27.3.3.6.2 pkt 13, w zakresie, w jakim zajmuje się wytwarzaniem ciepła dla odbiorcy, o którym mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9, pobierającego ciepło w okresie od dnia 1 września do dnia 31 maja na potrzeby centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej, wentylacji oraz technologii w postaci pary i wody gorącej, lub zaopatrywaniem w ciepło tego odbiorcy, pod warunkiem że

instalacji tych odbiorców gazu ziemnego nie można zasilać paliwem innym niż gaz ziemny.

- 27.3.4. W przypadku odbiorcy, który nie przekaze w terminie informacji, o których mowa w pkt 8.2.2., a który w okresie od dnia 1 lipca roku poprzedzającego do dnia 30 czerwca roku, w którym został opracowany plan, realizował pobór, za ilość gazu ziemnego, przyjmuje się minimalny godzinowy i dobowy pobór gazu ziemnego odnotowany w tym okresie, z wyłączeniem dni, dla których pobór dobowy w punkcie wyjścia z systemu gazowego był równy 0 kWh/dobę.
- 27.3.5. W przypadku odbiorcy, który został przyłączony do systemu gazowego po dniu 30 czerwca roku, w którym opracowywany jest plan, albo który nie przekaze w terminie informacji, o których mowa w pkt 8.2.2, i w okresie od dnia 1 lipca roku poprzedzającego do dnia 30 czerwca roku, w którym został opracowany plan, nie realizował poboru lub realizował pobór w części tego okresu:
- 27.3.5.1. za ilość gazu ziemnego, o której mowa w pkt. 27.3.3.2 – wielkość mocy umownej określonej w obowiązującej w chwili opracowywania planu umowie kompleksowej lub umowie sprzedaży zawartej między odbiorcą a ZUD lub PZD;
- 27.3.5.2. za ilość gazu ziemnego, o której mowa w pkt. 27.3.3.4 – wartość minimalnego możliwego do zrealizowania poboru gazu ziemnego, wynikającego z postanowień określających maksymalne dopuszczalne ograniczenia w poborze tego paliwa zawartych w obowiązującej w chwili opracowywania planu umowie kompleksowej lub umowie sprzedaży zawartej między odbiorcą a ZUD lub PZD.
- 27.3.6. Jeżeli Odbiorca chroniony oprócz działalności, o której mowa w § 4 ust. 1 pkt 3-13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, prowadzi również inną działalność, wówczas w zakresie tej działalności podlega ograniczeniom.
- 27.3.7. ZUD jest zobowiązany do przekazania do OSD do 31 lipca informacji o Odbiorcach ZUD, podlegającym ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach i przyłączanych do systemu dystrybucyjnego OSD.
- 27.3.8. ZUD, w miarę posiadanych przez siebie informacji uzyskanych od odbiorcy wskazuje w PZD, czy Odbiorca ma status Odbiorcy chronionego, a także jaki rodzaj działalności Odbiorca chroniony wykonuje (wraz z PKD) oraz w jakim zakresie Odbiorca chroniony, o którym mowa w pkt 27.3.13, pobiera Gaz ziemny jako Odbiorca chroniony.
- 27.3.9. W stosunku do odbiorców gazu ziemnego, których moc umowna określona w umowie, o której mowa w art. 5 ust. 2 pkt 2 oraz ust. 3 i 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, jest mniejsza niż 5500 kWh/h, wielkość poboru gazu ziemnego określona w stopniach zasilania od trzeciego do dziewiątego równa jest wielkości poboru w drugim stopniu zasilania.
- 27.3.10. 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.

- 27.3.11. 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 operatora.
- 27.3.12. 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 wprowadzania ograniczeń jako odpowiadające 10 stopniowi zasilania.
- 27.3.13. OSD sporządza plany wprowadzania ograniczeń na podstawie posiadanych przez niego danych, informacji uzyskanych od ZUD i Odbiorców.
- 27.3.14. Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje Odbiorców ujętych w Planie ograniczeń oraz ZUD, o ustalonej dla Odbiorców, w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń, maksymalnej ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania.
- 27.3.15. Maksymalne ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią Umowy dystrybucyjnej/Umowy kompleksowej.
- 27.3.16. Odbiorcy 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.
- 27.3.17. W przypadku nie dostosowania się do ograniczeń Odbiorca podlega karze zgodnie z Art. 63 ust. 7 Ustawy o zapasach.
- 27.3.18. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami OSP.

28. Przepisy przejściowe i końcowe

- 28.1. Niniejsza IRiESD wchodzi w życie z dniem 23 grudnia 2021 r.