# Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

# z siedzibą w Warszawie

# Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD)

**Warszawa, lipiec 2016 r.**

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

**Spis treści:**

**1. WSTĘP I DEFINICJE** 5
**2 PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRIESD** 14
**3 DOKUMENTY POWIĄZANE** 15
**4 INFORMACJE DODATKOWE** 15
**5 PROCEDURY WPROWADZENIA I AKTUALIZACJI IRIESD** 16
**6 SYSTEM DYSTRYBUCYJNY** 19
**7 WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH** 29
**8 PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW** 31
**9 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO** 35
**10 PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ** 36
**11 UMOWA DYSTRYBUCYJNA** 42
**12 WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI** 48
**13 PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI** 50
**14 ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA** 59
**15 PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY** 62
**16 PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM** 67
**17 WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ** 68
**18 WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW** 73
**19 ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH** 78
**20 ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR** 82
**21 SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS** 83
**22 ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA** 86
**23 ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI** 100

**24 BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO** 104

**25 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM** 108

**26 WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI** 117

**27 FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI** 117

**28 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH** 118

**29 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE** 121

# CZĘŚĆ I:
# POSTANOWIENIA OGÓLNE

## 1. WSTĘP I DEFINICJE

1.1 Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej reguluje warunki świadczenia usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, wyznaczonej decyzją Prezesa URE na Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

1.2 Definicje.

| | |
|---|---|
| **Alokacja** | Przypisanie poszczególnym ZUP albo ZUD ilości Paliwa gazowego odpowiednio przekazanego do Dystrybucji lub odebranego w Punkcie wyjścia. |
| **Alokacja operatywna** | Określenie szacunkowych ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E ($PWE_{OSP}$) lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E ($PWY_{OSP}$), a także dostarczonego do $PWE_{OSDW}$ lub odebranego w $PWY_{OSDW}$, w poprzedniej Dobie gazowej. |
| **Alokacja rozliczeniowa** | Określenie ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego ($PWE_{OSP}$) lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego ($PWY_{OSP}$), a także dostarczonego do $PWE_{OSDW}$ lub odebranego w $PWY_{OSDW}$, w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Miesiąca gazowego. |
| **Awaria** | Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności Sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem, mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, Dystrybucji lub poborze Paliwa gazowego. |
| **Bilansowanie** | Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez OSD. |
| **Bilansowanie fizyczne** | Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości Paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z Obszaru dystrybucyjnego innego aniżeli Obszar dystrybucyjny E oraz Lw. |
| **Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego** | Działalność OSD polegająca na określaniu oraz rozliczaniu różnicy pomiędzy ilością Paliwa gazowego przypisaną ZUD w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w ramach procedury Alokacji rozliczeniowej a ilością Paliwa gazowego odebraną przez ZUD z Systemu dystrybucyjnego, ustaloną na podstawie wskazań Układów pomiarowych lub metodologii szacowania opisanej w rozdziale 21. |
| **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)** | Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez OSD, opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona odrębnie dla gazu grupy E, gazu grupy L, podgrupy Lw i gazu grupy L, podgrupy Ls, zgodnie z metodologią określoną w IRiESD. |

| | |
|---|---|
| **Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego ($CRG_{BIL}$)** | Cena Paliwa gazowego opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona odrębnie dla gazu grupy E oraz gazu grupy L, podgrupy Lw, zgodnie z metodologią określoną w pkt 24.4.6 - 24.4.7, wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego. |
| **Ciepło spalania** | Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 $m^3$ Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania 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 Paliwa gazowego Sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego Systemu gazowego. |
| **Gaz ziemny (PN-C-04750)** | Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych. |
| **Giełda Gazu** | Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2016, poz. 719 tj. ze zm.), na której zawierane są transakcje sprzedaży Paliwa gazowego, lub też podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2014 r., poz. 94 tj. ze zm.) organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym Paliwem gazowym. |
| **Instrukcja (IRiESD)** | Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. |
| **Metr sześcienny ($m^3$)** | Metr sześcienny suchego Paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (Warunki normalne). |
| **Liczba Wobbego (PN-C-04750)** | Stosunek wartości Ciepła spalania do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia. |
| **Miesiąc gazowy** | Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego. |
| **Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna (MUD)** | Rodzaj Umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD a OSDW, którego System dystrybucyjny zasilany jest z Obszaru dystrybucyjnego OSD. |
| **Moc umowna** | Określona w Umowie dystrybucyjnej lub w Umowie kompleksowej maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego, wyrażona w kWh/h, 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, wyrażona w $m^3$/h. |

| | |
|---|---|
| **Niezbilansowanie** | Różnica pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punktach wejścia i odebranego w Punktach wyjścia w ramach Obszaru dystrybucyjnego niepołączonego z Systemem przesyłowym, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby Alokacji. |
| **Nominacja** | Oświadczenie ZUD przekazane do OSD oraz zatwierdzone przez OSD, dotyczące ilości Paliwa gazowego, która zostanie pobrana przez ZUD w określonym czasie z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia. |
| **Nominalna wartość Ciepła spalania** | Wartość Ciepła spalania wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju Gazu ziemnego i wynosząca:<br>-10,972 kWh/m$^3$ [39,5 MJ/m$^3$] w przypadku Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,<br>- 9,111 kWh/m$^3$ [32,8 MJ/m$^3$] w przypadku Gazu ziemnego zaazotowanego grupy Lw,<br>- 8,000 kWh/m$^3$ [28,8 MJ/m$^3$] w przypadku Gazu ziemnego zaazotowanego grupy Ls,<br>- 6,111 kWh/m$^3$ [22,0 MJ/m$^3$] w przypadku Gazu ziemnego zaazotowanego grupy Ln,<br>- 5,416 kWh/m$^3$ [19,5 MJ/m$^3$] w przypadku gazu koksowniczego. |
| **Obszar dystrybucyjny** | Wyodrębniony fragment Systemu dystrybucyjnego, określony w pkt. 6.5, zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia. |
| **Obszar dystrybucyjny E** | Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E. |
| **Obszar dystrybucyjny Lw** | Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw. |
| **Odbiorca** | Każdy, kto otrzymuje lub pobiera Paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym. |
| **Odbiorca w gospodarstwie domowym** | Odbiorca końcowy dokonujący zakupu Paliwa gazowego wyłącznie w celu jego zużycia w gospodarstwie domowym. |
| **Odbiorca końcowy** | Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje przyłączone są do Systemu dystrybucyjnego, dokonujący zakupu Paliwa gazowego na własny użytek. |
| **Okres odczytowy** | Okres między kolejnymi odczytami Układów pomiarowych w Punktach wyjścia typu WS. |
| **Okres rozliczeniowy** | Ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczoną przez OSD usługę Dystrybucji. |
| **Okres rozliczeniowy przedpłatowy** | Okres na jaki z góry wniesiono opłatę za dostarczenie Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy, liczony w Miesiącach gazowych, po którym nastąpi wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego, przy czym wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego może nastąpić wcześniej, w przypadku wcześniejszego odebrania opłaconej z góry ilości Paliwa gazowego. |
| **Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** | Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa |

| | |
|---|---|
| | URE. |
| **Operator Systemu Przesyłowego (OSP)** | Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Przesyłaniem Paliwa gazowego, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa URE. |
| **Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)** | Operator Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Systemu dystrybucyjnego OSD, wyznaczony na operatora decyzją Prezesa URE. |
| **Operator Systemu Współpracującego (OSW)** | OSP, Operator Systemu Magazynowania, OSDW lub inny operator Systemu gazowego współpracującego z Systemem dystrybucyjnym OSD. |
| **Paliwo gazowe** | Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony Gaz ziemny lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą Sieci gazowej, a także Biogaz rolniczy, niezależnie od ich przeznaczenia. |
| **Plan Ograniczeń** | Plan wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach. |
| **Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD)** | Składane na podstawie Umowy dystrybucyjnej zlecenie Dystrybucji do jednego Punktu wyjścia. Jedna Umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD. |
| **Pojedyncze zlecenie Dystrybucji na okres rozruchu technologicznego** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji charakteryzujące się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej, składane na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia. |
| **Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu OSDW ($PZD_{OSDW}$)** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji składane przez OSDW na podstawie MUD, na podstawie którego OSDW zamawia Moc umowną w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$. |
| **Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu P (PZDP)** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych. |
| **Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR)** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych. |
| **Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS)** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WS, wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych. |
| **Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu W (PZDW)** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do $PWY_{OSDW}$ lub od $PWE_{OSDW}$, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych, w ramach Mocy umownej przyznanej OSDW w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ wchodzących w skład tego $PWY_{OSDW}$ lub $PWE_{OSDW}$. |
| **Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu Z (PZDZ)** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do Punktu wyjścia $PWY_{OSP}$, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej. |

| | |
|---|---|
| **Przedpłatowy Układ pomiarowy** | Gazomierze lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, dokonujące pomiaru z góry opłaconej objętości lub ilości Paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujące dostarczanie Paliwa gazowego w sytuacji, gdy cały opłacony wolumen Paliwa gazowego zostanie odebrany lub zostanie przekroczony okres, za który wniesiono opłatę. |
| **Przepustowość** | Maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub odebrana z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia. |
| **Przepustowość techniczna** | Maksymalna ciągła Przepustowość Systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi Dystrybucji. |
| **Przepustowość zarezerwowana** | Część Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD Umowami dystrybucyjnymi oraz Umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego. |
| **Przesyłanie** | Transport Paliwa gazowego Sieciami przesyłowymi OSP. |
| **Przyłącze** | Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do Sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego. |
| **Punkt** | Punkt wejścia lub Punkt wyjścia. |
| **Punkt wejścia** | Punkt wymieniony w pkt 6.2, określony w PZD, z którego następuje dostarczenie Paliwa gazowego do Obszaru dystrybucyjnego. |
| **Punkt wyjścia** | Punkt wymieniony w pkt. 6.3, określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług Dystrybucji. |
| **Renominacja** | Zmiana zatwierdzonej Nominacji. |
| **Rok gazowy** | Okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 06:00 dnia 1 października danego roku. |
| **Sieć dystrybucyjna** | Sieć gazowa wysokich, średnich podwyższonych, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD. |
| **Sieć gazowa** | Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i Układami pomiarowymi, służące do Przesyłania lub Dystrybucji Paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego. |
| **Sieć przesyłowa** | Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP. |
| **Siła wyższa** | Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie Umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania Umowy, ani też uniknąć bądź przezwyciężyć. |
| **Sprzedawca z urzędu** | Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót Paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy. |
| **System dystrybucyjny** | Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią dystrybucyjną. |

| | |
|---|---|
| **System gazowy** | Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią gazową. |
| **System przesyłowy** | Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią przesyłową, zarządzane przez OSP zgodnie z IRiESP. |
| **System telemetryczny** | System umożliwiający zdalne przesyłanie do OSD danych pomiarowych z Układu pomiarowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu. |
| **Taryfa** | Zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w trybie określonym Ustawą Prawo energetyczne. |
| **Układ pomiarowy** | Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości lub ilości Paliwa gazowego pobranego lub dostarczonego do Sieci gazowej. |
| **Umowa** | Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa. |
| **Umowa dystrybucyjna** | Umowa o świadczenie usług Dystrybucji 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 zawarta pomiędzy ZUD a Odbiorcą lub OSW; umowa ta może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług Przesyłania lub magazynowania tego Paliwa. |
| **Umowa o przyłączenie** | Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do Sieci dystrybucyjnej. |
| **Użytkownik Systemu dystrybucyjnego** | Podmiot dostarczający Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca. |
| **Warunki normalne** | Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K. |
| **Współczynnik konwersji** | Współczynnik służący do określania ilości Paliwa gazowego, wyznaczony na zasadach określonych w pkt. 6.6.8 IRiESD. |
| **Zarządzanie ograniczeniami** | Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług Dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych Paliwa gazowego w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w Przepustowości tego systemu. |
| **Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ)** | Wcześniejsze powiadomienie OSD przez ZUD o faktycznej ilości Paliwa gazowego, którą ZUD zamierza wprowadzić do Systemu dystrybucyjnego i z niego odebrać. |
| **Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)** | Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi Dystrybucji na warunkach Umowy dystrybucyjnej. |
| **Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)** | Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi Przesyłania na warunkach umowy przesyłowej zawartej z OSP. |
| **Źródło** | Miejsce pozyskania Paliwa gazowego, tj.: kopalnia, biogazownia, |

| | |
|---|---|
| | instalacja regazyfikacji LNG, mieszalnia, sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, sieci przesyłowe inne aniżeli System przesyłowy OSP. |

1.3 Wykaz stosowanych skrótów.

| | |
|---|---|
| **CRG** | Cena referencyjna gazu OSD dla danej grupy gazu |
| **$CRG_{BIL}$** | Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego |
| **ºC** | Stopień Celsjusza |
| **DNS** | Niezbilansowanie ZUD o indeksie n |
| **E** | Gaz ziemny wysokometanowy |
| **H** | Godzina |
| **HRB** | Handlowy Raport Bilansowania |
| **HRD** | Handlowy Raport Dystrybucji |
| **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 określona w pkt. 6.8.1.2 |
| **$H_{ZW}$** | Rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego lub pobranego z Systemu dystrybucyjnego |
| **$I_G$** | 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 |
| **$K_{WR}$** | Współczynnik konwersji dla Punktów WR |
| **$K_{WS}$** | Współczynnik konwersji dla Punktów WS |
| **Ls** | Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Ls |
| **Lw** | Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Lw |
| **$m^3$** | Metr sześcienny w Warunkach normalnych |
| **mg** | miligram |
| **$MFPWE_{OSD}$** | Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Obszaru dystrybucyjnego |
| **$MFPWY_{OSD}$** | Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego |
| **$MFPWE_{OSDW}$** | Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z systemu dystrybucyjnego OSDW do Obszaru dystrybucyjnego |
| **$MFPWY_{OSDW}$** | Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW |
| **$MFPWE_{OSP}$** | Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Systemu przesyłowego |
| **$MFPWY_{OSP}$** | Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Systemu przesyłowego |
| **MJ** | Megadżul |
| **MOD** | Wartość bezwzględna |
| **MUD** | Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna |
| **MUP** | Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa |
| **$N_z$** | Dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD |

| | |
|---|---|
| **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 |
| **ONWW** | Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia |
| **ORCS** | Obszar rozliczeniowy Ciepła spalania |
| **OSD** | Operator Systemu Dystrybucyjnego |
| **OSDW** | Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego |
| **OSP** | Operator Systemu Przesyłowego |
| **OSW** | Operator Systemu Współpracującego |
| **PNWW** | Względne niedotrzymanie Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia |
| **$PWE_B$** | Punkt wejścia z biogazowni rolniczej |
| **$PWE_K$** | Punkt wejścia z kopalni |
| **$PWE_{LNG}$** | Punkt wejścia z instalacji regazyfikacji LNG |
| **$PWE_M$** | Punkt wejścia z mieszalni gazu |
| **$PWE_{OSD}$** | Określony w IRiESP Punkt wejścia z Systemu dystrybucyjnego do Systemu przesyłowego |
| **$PWE_{OSDW}$** | Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSDW |
| **$PWE_{OSP}$** | Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego |
| **$PWE_{OSPL}$** | Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego Lw z Systemu przesyłowego |
| **$PWE_{SP}$** | Punkt wejścia z systemu przesyłowego innego niż System przesyłowy OSP |
| **$PWE_Ż$** | Punkt wejścia ze Źródła |
| **$PWY_{OSD}$** | Określony w IRiESP Punkt wyjścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego |
| **$PWY_{OSDW}$** | Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW |
| **$PWY_{OSP}$** | Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego |
| **$PWY_{OSPL}$** | Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego Lw do Systemu przesyłowego |
| **PZD** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji |
| **$PZD_{OSDW}$** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu OSDW |
| **PZDP** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu P |
| **PZDR** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu R |
| **PZDS** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu S |
| **PZDW** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu W |
| **PZDZ** | Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu Z |
| **µg** | mikrogram |
| **SHO** | Szczegółowy Harmonogram Odczytów |
| **URE** | Urząd Regulacji Energetyki |
| **WR** | Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego, w tym Punkty wyjścia do innych Systemów gazowych |
| **WS** | Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego Paliwa gazowego |
| **WSK** | Wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu, spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu wskazań Układów pomiarowych |
| **WZ** | Punkt wyjścia usługi Dystrybucji zwrotnej (reverse flow) |

| | |
|---|---|
| **$X_{SJNmax}$** | Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w tabeli w pkt. 25.8.1 |
| **$X_{SJW}$** | Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia |
| **$X_{STNmax}$** | Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K] |
| **$X_{STW}$** | Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia |
| **ZUD** | Zleceniodawca Usługi Dystrybucji |
| **ZUP** | Zleceniodawca Usługi Przesyłania |
| **ZZZ** | Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania |
| **$Z_w$** | Ilość Paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD |

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.

1.5 Wykaz przywoływanych aktów prawnych:

1.5.1 Rozporządzenie 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”,

1.5.2 Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa Prawo energetyczne”,

1.5.3 Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (Dz.U. z 2016 r. poz. 380) – dalej „Kodeks cywilny”,

1.5.4 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 (Dz. U. z 2014 r., poz. 1695 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa o zapasach”,

1.5.5 Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2016 r., poz. 884, ) – dalej „Ustawa Prawo o miarach”,

1.5.6 Ustawa z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. 2003 r Nr 153, poz. 1503 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa o zwalczaniu konkurencji”,

1.5.7 Ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2014 r. poz. 827) – dalej „Ustawa o prawach konsumenta”,

1.5.8 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820) - dalej „Rozporządzenie taryfowe”,

1.5.9 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 (Dz. U. z 2008 r. Nr 18, poz. 115) - dalej Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy",

1.5.10 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 7 stycznia 2008 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2008 r. Nr 5, poz. 29, ze zm.) – dalej „Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych",

1.5.11 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r., poz. 1059, tj. ze zm.) – dalej „Rozporządzenie systemowe",

1.5.12 Rozporządzenie 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) - dalej „Rozporządzenie techniczne",

1.5.13 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U. 2007 Nr 178, poz. 1252) – dalej „Rozporządzenie w sprawie ograniczeń".

## 2 PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRIESD

2.1 IRiESD opracowana jest przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne.

2.2 Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne IRiESD uwzględnia wymagania określone w IRiESP.

2.3 IRiESD została zatwierdzona przez Prezesa URE zgodnie z wymogami art. 9g ust. 8 Ustawy Prawo energetyczne.

2.4 Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne oraz zgodnie z procedurą przedstawioną w rozdziale 5.

2.5 IRiESD stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej. Przez podpisanie Umowy dystrybucyjnej strony tej Umowy dystrybucyjnej zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją.

2.6 IRiESD określa zasady świadczenia usług Dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju Sieci dystrybucyjnej, a w szczególności dotyczące:

2.6.1 przyłączania sieci dystrybucyjnych, urządzeń Odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;

2.6.2 wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;

2.6.3 kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu gazowego;

2.6.4 współpracy pomiędzy operatorami Systemów gazowych;

2.6.5 przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a Odbiorcami;

2.6.6 parametrów jakościowych Paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego.

2.7 Do stosowania postanowień IRiESD zobowiązani są Użytkownicy Systemu dystrybucyjnego, w tym Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSD.

2.8 IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim.

## 3 DOKUMENTY POWIĄZANE

3.1 Dokumentami powiązanymi z IRiESD są:

3.1.1 IRiESP,

3.1.2 Plan Ograniczeń OSD,

3.1.3 Obowiązująca Taryfa OSD,

3.1.4 Program Zgodności OSD,

3.1.5 aktualnie obowiązujące Polskie Normy i Normy Zakładowe, a także standardy techniczne Izby Gospodarczej Gazownictwa związane z zakresem działalności OSD.

## 4 INFORMACJE DODATKOWE

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

4.1.1 IRiESD,

4.1.2 komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,

4.1.3 zatwierdzony przez Prezesa URE wykaz zmian w IRiESD,

4.1.4 procedurę zmiany sprzedawcy,

4.1.5 Obszary dystrybucyjne,

4.1.6 ORCS,

4.1.7 średnią ważoną wartość Ciepła spalania w ORCS,

4.1.8 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej,

4.1.9 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług

Dystrybucji,

4.1.10 wzór wniosku o zawarcie MUD,

4.1.11 wzorzec Umowy dystrybucyjnej,

4.1.12 wzorzec MUD,

4.1.13 wzór formularza PZD,

4.1.14 wzór formularza ZZZ,

4.1.15 wzór HRD,

4.1.16 wzór HRB,

4.1.17 Plan Ograniczeń OSD,

4.1.18 obowiązującą Taryfę,

4.1.19 CRG (wartości aktualne oraz historyczne),

4.1.20 $CRG_{BIL}$ (wartości aktualne oraz historyczne),

4.1.21 numery telefonów i adresy jednostek OSD,

4.1.22 listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł Umowę dystrybucyjną,

4.1.23 standardowe profile zużycia Paliwa gazowego przez Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej, dla których rejestracja objętości pobieranego Paliwa gazowego odbywa się rzadziej niż raz na dobę,

4.1.24 miesięczne profile zużycia dla Punktów typu WS, opracowywane na potrzeby aktualizacji ZZZ, zgodnie z pkt. 14.17,

4.1.25 operatywną wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego – $\Delta LDG_o$ (wartości aktualne oraz historyczne),

4.1.26 rozliczeniową wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego – $\Delta LDG_r$ (wartości aktualne oraz historyczne),

4.1.27 operatywną i rozliczeniową wartość współczynnika korygującego średniodobowe zużycie Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych (ŚDZ), w przypadku gdy $\Delta LDG$ przyjmuje wartość ujemną,

4.1.28 listę $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$, w których Moc umowna przysługuje OSDW oraz listę ustanowionych na ich podstawie $PWY_{OSDW}$ lub $PWE_{OSDW}$,

4.1.29 standardowe wymagania techniczne dla Systemów telemetrycznych,

4.1.30 regulamin zdalnego udostępniania danych pomiarowych.

## 5 PROCEDURY WPROWADZENIA I AKTUALIZACJI IRIESD

5.1 Zmiany w IRiESD wprowadzane są przez OSD.

5.2 IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD, podlegają zatwierdzeniu w drodze decyzji przez Prezesa URE.

5.3 Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD wiążą OSD, ZUD, Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego, po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE i ogłoszeniu w Biuletynie URE, od dnia określonego w decyzji Prezesa URE.

5.4 Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD stają się integralną częścią Umowy dystrybucyjnej począwszy od dnia określonego w decyzji Prezesa URE w sprawie ich zatwierdzenia.

5.5 Użytkownik Systemu dystrybucyjnego lub potencjalny Użytkownik Systemu dystrybucyjnego może zgłosić do OSD uwagi dotyczące obowiązującej IRiESD, które będą analizowane przez OSD na etapie przygotowywania kolejnej wersji IRiESD.

# 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 dzieli się na:

6.1.1.1 podsystem Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,

6.1.1.2 podsystem Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw,

6.1.1.3 podsystem Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls,

6.1.1.4 podsystem gazu koksowniczego.

6.1.2 Z Systemem dystrybucyjnym mogą współpracować:

6.1.2.1 gazociągi doprowadzające gaz z kopalń gazu do Punktów wejścia do Systemu dystrybucyjnego,

6.1.2.2 biogazownie rolnicze,

6.1.2.3 systemy, sieci i instalacje innych operatorów,

6.1.2.4 gazociągi Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw i Ls, transportujące gaz do odazotowni i mieszalni gazu,

6.1.2.5 gazociągi gazu koksowniczego,

6.1.2.6 mieszalnie gazu,

6.1.2.7 instalacje magazynowania,

6.1.2.8 instalacje regazyfikacji LNG,

6.1.2.9 instalacje CNG.

6.1.3 System dystrybucyjny nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności System dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym umieszczonym na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW, chyba że Umowa stanowi inaczej.

6.2 Miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.

6.2.1 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wejścia:

6.2.1.1 miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z Systemu przesyłowego do Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z Systemu przesyłowego ($MFPWE_{OSP}$), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$),

6.2.1.2 miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z innych systemów lub instalacji aniżeli System przesyłowy OSP ($PWE_{Ż}$), którymi są:

6.2.1.2.1 sieci przesyłowe inne aniżeli System przesyłowy OSP ($PWE_{SP}$),

6.2.1.2.2 sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, w tym

miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSDW do Obszaru dystrybucyjnego, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z systemów dystrybucyjnych OSDW do Obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSDW}$),

6.2.1.2.3 kopalnie gazu ($PWE_K$),

6.2.1.2.4 biogazownie rolnicze ($PWE_B$),

6.2.1.2.5 instalacje regazyfikacji LNG ($PWE_{LNG}$).

6.2.2 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wejścia:

6.2.2.1 Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego OSP ($PWE_{OSP}$), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego ($PWY_{OSD}$), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$),

6.2.2.2 Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego Lw z Systemu przesyłowego OSP ($PWE_{OSPL}$), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego ($PWY_{OSD}$), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$),

6.2.2.3 Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSDW ($PWE_{OSDW}$), tj. Punkty utworzone w oparciu o określone przez OSD międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego OSDW ($MFPWE_{OSDW}$).

6.3 Miejsca odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.

6.3.1 Wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wyjścia zasilane z Obszaru dystrybucyjnego:

6.3.1.1 miejsca fizycznego poboru Paliwa gazowego z Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw do Systemu przesyłowego OSP, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wyjścia do Systemu przesyłowego ($MFPWY_{OSP}$), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wejścia z Obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$),

6.3.1.2 międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemów dystrybucyjnych OSDW ($MFPWY_{OSDW}$),

6.3.1.3 Punkty wyjścia do instalacji Odbiorców, OSW lub do mieszalni gazu, w ramach których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR oraz Punkty wyjścia typu WS.

6.3.2 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wyjścia:

6.3.2.1 Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP

($PWY_{OSP}$), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wejścia z Systemu dystrybucyjnego ($PWE_{OSD}$), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z Systemu dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$),

6.3.2.2 Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego Lw do Systemu przesyłowego OSP ($PWY_{OSPL}$), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wejścia z Systemu dystrybucyjnego ($PWE_{OSD}$), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z Systemu dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$),

6.3.2.3 Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW ($PWY_{OSDW}$), tj. Punkty utworzone w oparciu o określone przez OSD międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSDW ($MFPWY_{OSDW}$).

6.4 Miejsce wydania Paliwa gazowego oraz przeniesienie ryzyka.

6.4.1 Przejście na OSD ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym następuje z chwilą fizycznego wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt. 6.2.1.

6.4.2 Przejście ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego następuje z chwilą fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt. 6.3.1, w miejscach określonych jako granica Sieci dystrybucyjnej, którą może stanowić w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW.

6.4.3 W przypadku miejsc odbioru Paliwa gazowego, w których Układy pomiarowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzające Paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych nie należą do OSD, przyjmuje się następujące procedury:

6.4.3.1 miejscem wydania Paliwa gazowego, w którym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego przenoszone jest ryzyko związane z dystrybuowanym Paliwem gazowym, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy (miejsce fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego), chyba że Umowa stanowi inaczej,

6.4.3.2 miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz Ciśnienie Paliwa gazowego w szczególności w rozumieniu postanowień pkt. 6.8 i rozdziału 25, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej,

6.4.3.3 rozliczenia związane ze świadczonymi usługami Dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu Układów pomiarowych zainstalowanych w Punkcie wyjścia,

6.4.3.4 OSD nie świadczy usług Dystrybucji w instalacjach i sieciach za kurkiem

głównym zlokalizowanym, o ile Umowa nie stanowi inaczej, na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

6.5 Obszary dystrybucyjne.

6.5.1 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się:

6.5.1.1 Obszar dystrybucyjny E stanowiący część Systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z Systemu przesyłowego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, obejmujący m.in. wszystkie $MFPWE_{OSP}$ oraz $MFPWY_{OSP}$ dla Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, a także przyłączone do tej sieci $PWE_{Ż}$,

6.5.1.2 Obszar dystrybucyjny Lw stanowiący część Systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z Systemu przesyłowego Gazu ziemnego zaazotowanego grupy Lw, obejmujący m.in. wszystkie $MFPWE_{OSP}$ oraz $MFPWY_{OSP}$ dla Gazu ziemnego zaazotowanego grupy Lw, a także przyłączone do tej sieci $PWE_{Ż}$,

6.5.1.3 Obszary dystrybucyjne niepołączone z Systemem przesyłowym, obejmujące:

6.5.1.3.1 lokalne Obszary dystrybucyjne E zasilane z instalacji regazyfikacji LNG ($PWE_{LNG}$),

6.5.1.3.2 lokalne Obszary dystrybucyjne podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego Lw,

6.5.1.3.3 lokalne Obszary dystrybucyjne podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego Ls,

6.5.1.3.4 lokalne Obszary dystrybucyjne podsystemu gazu koksowniczego,

6.5.1.3.5 lokalne Obszary dystrybucyjne inne niż wskazane w pkt. 6.5.1.3.1 – 6.5.1.3.4 powyżej oraz w pkt. 6.5.1.1 oraz w pkt. 6.5.1.2.

6.5.2 OSD zamieszcza na stronie internetowej podział Systemu dystrybucyjnego na Obszary dystrybucyjne wg następujących zasad:

6.5.2.1 numer Obszaru dystrybucyjnego,

6.5.2.2 ID i nazwę Punktu lub Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego,

6.5.2.3 nazwy gmin i miejscowości należących do danego Obszaru dystrybucyjnego,

6.5.2.4 rodzaj Paliwa gazowego dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym.

6.6 Obszary rozliczeniowe Ciepła spalania (ORCS).

6.6.1 Wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego jest ustalana dla poszczególnych ORCS w następujący sposób:

6.6.1.1 w przypadku gdy jedynym Źródłem w ORCS jest $MFPWE_{OSP}$, wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSP,

6.6.1.2 w przypadku gdy ORCS zasilany jest z różnych kierunków (m.in. $MFPWE_{OSP}$, OSW, biogazownie rolnicze, kopalnie), Ciepło spalania jest wyznaczane jako średnia ważona Ciepła spalania z $MFPWE_{OSP}$ i $PWE_{Ż}$ do ORCS, a wagą dla ustalenia średniej wartości jest objętość Paliwa gazowego dostarczonego do

danego ORCS.

6.6.2 W Punktach, dla których pomiarów dokonuje OSD, Ciepło spalania wyznaczane jest:

6.6.2.1 jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w Okresie rozliczeniowym w wyznaczonych przez OSD Punktach obszaru,

6.6.2.2 dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w Punkcie, w którym został zainstalowany chromatograf.

6.6.3 Wartość Ciepła spalania dla Paliwa gazowego dostarczanego z $PWE_{Ź}$, które nie są wyposażone w ciągły pomiar składu Paliwa gazowego (nie zostały zainstalowane w nich chromatografy) jest określana jako średnia ważona na podstawie wyników pomiarów przekazanych OSD przez podmiot dostarczający Paliwo gazowe do Dystrybucji w tym Punkcie.

6.6.4 Wartość Ciepła spalania dla Paliwa gazowego dostarczanego w Punkcie wejścia z Systemu gazowego OSW jest ustalana na podstawie danych otrzymanych od OSW.

6.6.5 OSD wyznacza ORCS w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość Ciepła spalania nie różniła się o więcej niż +/-3% od wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego ORCS. OSD publikuje obszary ORCS na stronie internetowej.

6.6.6 Najmniejszym ORCS określonym przez OSD jest strefa dystrybucyjna. Strefa dystrybucyjna to wydzielony obszar Systemu dystrybucyjnego połączony hydraulicznie i zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia. ORCS może się składać z kilku lub jednej strefy dystrybucyjnej. W przypadku gdy do strefy dystrybucyjnej z jednego lub kilku Punktów wejścia dostarczane jest Paliwo gazowe o Cieple spalania znacznie odbiegającym od pozostałych Punktów, uniemożliwiając spełnienie w strefie dystrybucyjnej kryterium określonego w pkt. 6.6.5, OSD będzie dokonywać podziału strefy dystrybucyjnej na mniejsze podobszary.

6.6.7 Średnioważona wartość Ciepła spalania w ORCS jest określana przez OSD jednorazowo dla Miesiąca gazowego na podstawie wyników pomiarów wykonanych przez OSD, o ile są one wykonywane w tym ORCS, danych otrzymanych od OSW zarządzających systemami zasilającymi ORCS oraz od podmiotu eksploatującego Źródło ($PWE_{Ź}$) zasilające ORCS, a następnie publikowana na stronie internetowej OSD na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym.

6.6.8 Średnioważona wartość Ciepła spalania podawana jest w $MJ/m^3$ z dokładnością do trzech miejsc po przecinku. OSD wyznacza Współczynnik konwersji poprzez podzielenie średnioważonej wartości Ciepła spalania wyznaczonej w $MJ/m^3$ przez współczynnik 3,6. Wartość Współczynnika konwersji w $kWh/m^3$, ustalona na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym, jest zaokrąglana do trzech miejsc po przecinku i stanowi podstawę do wyliczania ilości Paliwa gazowego wyrażonej w kWh. Wartość Współczynnika konwersji podawana jest w zaokrągleniu do trzech

miejsc po przecinku, a ilość Paliwa gazowego wyrażona w kWh podawana jest z dokładnością do 1 kWh.

6.6.9 Odbiorca ma prawo do zainstalowania, na własny koszt, chromatografu w Punkcie wyjścia, w którym odbiera Paliwo gazowe i może być rozliczany na podstawie średniej arytmetycznej Ciepła spalania z pomiarów wykonanych przez ten chromatograf w Okresie rozliczeniowym. W tym celu OSD i Odbiorca zawierają porozumienie, w którym zostaną określone warunki techniczne oraz zasady i terminy przekazywania OSD przez Odbiorcę Ciepła spalania wyznaczonego na podstawie wskazań zainstalowanego przez Odbiorcę chromatografu. W takim przypadku rozliczenia z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia, prowadzone będą na podstawie Ciepła spalania wyznaczonego w oparciu o wskazania zainstalowanego chromatografu, o czym OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego Paliwo gazowe dla tego Odbiorcy. Zmiana sposobu wyznaczania wartości Ciepła spalania w takim Punkcie wyjścia może nastąpić nie częściej niż raz w Roku gazowym, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. 6.6.12.

6.6.10 OSD wyraża zgodę na wykorzystywanie do rozliczeń z Odbiorcą Ciepła spalania wyznaczanego przez chromatograf, o którym mowa w pkt. 6.6.9, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt. 6.6.9.

6.6.11 Chromatografy, o których mowa w pkt. 6.6.9, podlegają sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, na koszt Odbiorcy, co najmniej raz w Roku gazowym, a także każdorazowo po usunięciu awarii takiego chromatografu oraz każdorazowo na wniosek OSD. W przypadku sprawdzenia chromatografu na wniosek OSD, Odbiorca ponosi koszt takiego sprawdzenia wyłącznie w przypadku, jeżeli kontrola wykaże wadliwe działanie urządzenia.

6.6.12 W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt. 6.6.9, w trakcie trwania Okresu rozliczeniowego, OSD wyznaczy wartość Ciepła spalania dla Punktu wyjścia, w którym ten chromatograf został zainstalowany, na zasadach ogólnych, określonych w pkt. 6.6.1 – 6.6.4 powyżej. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości Ciepła spalania, o których mowa w pkt. 6.6.9, jest udokumentowanie poprawności działania chromatografu, poprzez przedstawienie przez Odbiorcę protokołu sprawdzenia chromatografu i zaakceptowanie tego protokołu przez OSD. OSD jest zobowiązany do akceptacji protokołu, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jeżeli protokół został wystawiony przez laboratorium posiadające odpowiednią akredytację, a wskazane w protokole wyniki sprawdzenia chromatografu pozwalają na prowadzenie rozliczeń na podstawie wskazań tego chromatografu. W takim przypadku OSD rozpocznie wyznaczanie Ciepła spalania na zasadach określonych w pkt. 6.6.9, z pierwszym dniem Okresu rozliczeniowego przypadającym po Okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia

chromatografu.

6.6.13 W przypadku gdy do Systemu dystrybucyjnego przyłączana jest biogazownia rolnicza lub kopalnia gazu, podmiot eksploatujący biogazownię lub kopalnię jest zobowiązany do zainstalowania odpowiednio w Punkcie wejścia z biogazowni rolniczej ($PWE_B$) lub w Punkcie wejścia z kopalni gazu ($PWE_K$) chromatografu, który będzie stanowił podstawę do prowadzenia rozliczeń oraz umożliwi kontrolę parametrów jakościowych Paliwa gazowego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego. W przypadku, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, pkt. 6.6.11 – 6.6.12 stosuje się odpowiednio. Chromatografy zainstalowane w $PWE_B$ lub $PWE_K$, służące do prowadzenia rozliczeń, powinny spełniać wymagania określone w Umowie o przyłączenie lub porozumieniu, o którym mowa w pkt. 6.6.9.

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

6.7.1 Układy pomiarowe – wymagania ogólne.

6.7.1.1 Nadzór nad prawidłową pracą Układów pomiarowych w Systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w następujących aktualnych standardach technicznych, normach i przepisach prawa:

6.7.1.1.1 ZN-G-4002:2001: Zasady rozliczeń i technika pomiarowa,

6.7.1.1.2 ZN-G-4003:2001: Stacje pomiarowe. Wymagania i kontrola,

6.7.1.1.3 ZN-G-4005:2001: Gazomierze turbinowe, Wymagania, badania i instalowanie,

6.7.1.1.4 ZN-G-4006:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe. Wymagania, badania i instalowanie,

6.7.1.1.5 ZN-G-4007:2001: Urządzenia elektroniczne. Wymagania i badania,

6.7.1.1.6 ZN-G-4008:2001: Gazomierze turbinowe, Budowa zestawów montażowych,

6.7.1.1.7 ZN-G-4009:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe, Budowa zestawów montażowych,

6.7.1.1.8 ZN-G-4010:2001: Gazomierze rotorowe, Wymagania, badania i instalowanie,

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

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

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

6.7.1.1.12 PN-EN 12480:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze rotorowe,

6.7.1.1.13 PN-EN 12405-1:2007/A1:2008 Gazomierze – Przeliczniki – Część 1: Przeliczanie objętości,

6.7.1.1.14 PN-EN 60079-0 Urządzenia elektryczne w przestrzeniach zagrożonych wybuchem gazów – Część 0: Wymagania ogólne,

6.7.1.1.15 PN-C-04752 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu w sieci przesyłowej,

6.7.1.1.16 PN-C-04753 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu dostarczanego odbiorcom z sieci dystrybucyjnej,

6.7.1.1.17 Ustawa Prawo o miarach,

6.7.1.1.18 Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy,

6.7.1.1.19 Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych,

6.7.1.1.20 Rozporządzenie systemowe,

6.7.1.1.21 standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-0205-2011 „Ocena jakości gazów ziemnych. Część 1 Chromatografy gazowe procesowe do analizy składu gazu ziemnego”,

6.7.1.1.22 standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-0202-2014 „Pomiary i rozliczenia paliwa gazowego”,

6.7.1.1.23 standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-2701:2014 „Zasady rozliczeń paliw gazowych w jednostkach energii”.

6.7.1.2 Przepisy prawne, postanowienia IRiESD i Umów zawartych z ZUD lub OSW mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm oraz standardów technicznych.

6.7.2 Gazociągi.

6.7.2.1 Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy Systemu dystrybucyjnego OSD oraz krajowych systemów i instalacji współpracujących są projektowane i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia technicznego, odpowiednimi aktualnymi normami i innymi przepisami dotyczącymi Sieci dystrybucyjnej.

6.8 Parametry jakościowe Paliwa gazowego.

6.8.1 Ciepło spalania.

6.8.1.1 Ustala się wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego (HSN) dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym:

6.8.1.1.1 dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego E: od 38,0 MJ/m$^3$ (10,555 kWh/m$^3$), gdzie $HSN_{min}$ = 38,0 MJ/m$^3$ (10,555 kWh/m$^3$),

6.8.1.1.2 dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw: od 30,0 MJ/m$^3$ (8,333 kWh/m$^3$), gdzie $HSN_{min}$ = 30,0 MJ/m$^3$ (8,333 kWh/m$^3$),

6.8.1.1.3 dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls: od 26,0 MJ/m$^3$ (7,222 kWh/m$^3$), gdzie $HSN_{min}$ = 26,0 MJ/m$^3$ (7,222 kWh/m$^3$).

6.8.1.2 Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania niższej niż:

6.8.1.2.1 $HSN_{mingr}$ = 34,0 MJ/m$^3$ (9,444 kWh/m$^3$) dla systemu Gazu ziemnego

wysokometanowego grupy E,

6.8.1.2.2 $HSN_{mingr}$ = 30,0 MJ/m$^3$ (8,333 kWh/m$^3$) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw,

6.8.1.2.3 $HSN_{mingr}$ = 26,0 MJ/m$^3$ (7,222 kWh/m$^3$) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls.

6.8.1.3 Dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E w przypadku, gdy Paliwo gazowe ma wartość Ciepła spalania w zakresie 34,0 ≤ HSN < 38,0 MJ/m$^3$ (9,444 ≤ HSN < 10,555 kWh/m$^3$), OSD może odmówić przyjęcia takiego Paliwa, a w przypadku dostarczenia go do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym Punkcie wejścia ($MFPWE_{OSP}$ lub $PWE_{Ż}$), dokonać rozliczenia zgodnie z postanowieniami pkt. 25.10 IRiESD dotyczącymi Zarządzania ograniczeniami.

6.8.1.4 OSD może odmówić przyjęcia do Systemu dystrybucyjnego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E Paliwa gazowego o Cieple spalania w zakresie 34,0 ≤ HSN < 38,0 MJ/m$^3$ (9,444 ≤ HSN < 10,555 kWh/m$^3$), jeżeli mogłoby to spowodować:

6.8.1.4.1 obniżenie jakości Paliwa gazowego dostarczanego do Punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w zawartej przez OSD Umowie dystrybucyjnej,

6.8.1.4.2 niekorzystną zmianę zakresu dostarczania Paliw gazowych Odbiorcom przyłączonym do Systemu dystrybucyjnego,

6.8.1.4.3 naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego.

6.8.2 Niezależnie od pkt. 6.8.1, Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane Systemem dystrybucyjnym OSD spełnia parametry jakościowe określone w obowiązujących przepisach prawa oraz normach, w tym w szczególności w Normie PN-C-04753:2011 (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa):

| **Lp.** | **Wyszczególnienie** | **System** | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | **j. m.** | **Gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)** | **Gazu ziemnego zaazotowanego (grupy Lw)** | **Gazu ziemnego zaazotowanego (grupy Ls)** |
| 1. | Liczba Wobbego | | | | |
| 1.1. | *- nominalna*** | MJ/m$^3$ | 53,5 | 41,2 | 35,0 |
| | | kWh/ m$^3$ | 14,861 | 11,528 | 9,722 |
| 1.2. | *- zakres zmienności*** | MJ/m$^3$ | 45 – 56,9 | 37,5 – 45,0 | 32,5 – 37,5 |
| | | kWh/ m$^3$ | 12,500-15,806 | 10,417 – 12,500 | 9.028 – 10,417 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 2. | intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu* | % (V/V) | 1,0 | 1,2 | 1,3 |
| 3. | zawartość siarkowodoru | $mg/m^3$ | ≤ 7 | ≤ 7 | ≤ 7 |
| 4. | zawartość siarki merkaptanowej | $mg/m^3$ | ≤ 16 | ≤ 16 | ≤ 16 |
| 5. | zawartość siarki całkowitej | $mg/m^3$ | ≤ 40 | ≤ 40 | ≤ 40 |
| 6. | zawartość par rtęci | $\mu g/m^3$ | ≤ 30 | ≤ 30 | ≤ 30 |
| 7 | temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września | ºC | ≤ + 3,7 | ≤ + 3,7 | ≤ + 3,7 |
| 8 | temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca | ºC | ≤ - 5,0 | ≤ - 5,0 | ≤ - 5,0 |
| 9. | zawartość tlenu | % (mol/mol) | ≤ 0,2 | ≤ 0,2 | ≤ 0,2 |

* wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

**warunki odniesienia (298,15 K, 101,325 kPa)

6.8.3 OSP oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do $MFPWE_{OSP}$ lub $PWE_{Ź}$ Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej, z wyłączeniem parametrów określonych w tabeli wskazanej w pkt 6.8.2 pod poz. 2.

6.8.4 OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.

6.9 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

6.9.1 Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

6.9.1.1 zapewnienie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych Umów dystrybucyjnych,

6.9.1.2 utrzymywanie odpowiedniego Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wyjścia,

6.9.1.3 utrzymywanie określonych w IRiESD parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.

6.9.2 W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje następujące działania:

6.9.2.1 na bieżąco zarządza Systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów

bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,

6.9.2.2 nie dopuszcza do dostarczenia przez ZUD lub inne podmioty do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

6.9.2.3 utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, Ciśnienia, parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego,

6.9.2.4 opracowuje Plany Ograniczeń,

6.9.2.5 uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSW określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,

6.9.2.6 utrzymuje stan techniczny Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,

6.9.2.7 zapewnia stałe dyżury pogotowia gazowego w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia Awarii.

## 7 WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH

7.1 Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSP określone są w międzyoperatorskiej umowie przesyłowej (MUP).

7.2 Zakres przedmiotowy MUP określa IRiESP.

7.3 Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW (z wyłączeniem OSP oraz OSDW) określone są w dwustronnych porozumieniach o współpracy.

7.4 Porozumienia o współpracy pomiędzy OSD a OSW (z wyłączeniem Operatora Systemu Magazynowania) określają w szczególności:

7.4.1 zasady przekazywania i sprawdzania zgodności Nominacji (Renominacji) oraz Mocy umownych w systemach współpracujących,

7.4.2 zasady przekazywania informacji w ramach procedury Alokacji wykonywanych dla Punktów zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,

7.4.3 zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji, a także dane kontaktowe służb OSD oraz OSW,

7.4.4 zasady udostępniania danych pomiarowych, a także zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,

7.4.5 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,

7.4.6 zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących, w tym w szczególności zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji

i prac w systemach współpracujących, o ile mają one wpływ na warunki pracy drugiego systemu współpracującego,

7.4.7 zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,

7.4.8 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,

7.4.9 zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych Punktów – połączeń systemów współpracujących,

7.4.10 zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego, a także w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości Paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,

7.4.11 zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze Paliwa gazowego, w tym w szczególności zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego.

7.5 Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna (MUD).

7.5.1 Szczegółowe warunki i zasady współpracy OSD z OSDW określone są w MUD oraz załącznikach technicznych do MUD.

7.5.2 MUD powinna określać w szczególności:

7.5.2.1 obowiązki OSD oraz OSDW,

7.5.2.2 zasady i warunki zamawiania przez OSDW Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$,

7.5.2.3 warunki prowadzenia rozliczeń z tytułu zamówionej przez OSDW Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$,

7.5.2.4 zasady składania zabezpieczenia finansowego przez OSDW.

7.5.3 Załącznik techniczny do MUD powinien regulować kwestie określone w pkt. 7.4.

7.6 Porozumienia zawierane z operatorem systemu magazynowego, operatorem mieszalni gazu oraz operatorami Punktów wejścia ze Źródeł krajowych powinny zawierać w szczególności:

7.6.1 zasady przekazywania danych o Alokacji na Punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,

7.6.2 zasady udostępniania danych telemetrycznych,

7.6.3 zasady udostępniania danych pomiarowych,

7.6.4 zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,

7.6.5 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,

7.6.6 zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na

połączeniu systemów,

7.6.7 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,

7.6.8 zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości Paliwa gazowego mającej wpływ na pracę Systemu dystrybucyjnego,

7.6.9 zasady uzgadniania procedur awaryjnych,

7.6.10 zasady postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.

7.7 OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i Alokacji w Punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z Systemem gazowym danego OSW.

## 8 PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

8.1 Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD, stosuje postanowienia IRiESD, a w szczególności:

8.1.1 zapewnia dostęp OSD do Układu pomiarowego, w tym Układu pomiarowego zainstalowanego w obrębie instalacji Odbiorcy, oraz umożliwia OSD wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 18.4.4. oraz wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa,

8.1.2 zapewnia dostęp do Układu pomiarowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych, w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę postanowień Umowy kompleksowej, prowadzonej na zlecenie sprzedawcy (ZUD),

8.1.3 umożliwia zdemontowanie zainstalowanego Układu pomiarowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli Układ pomiarowy nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub braku Umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i niezawarcia przez Odbiorcę umowy z nowym sprzedawcą,

8.1.4 zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układ pomiarowy i układ redukcji Paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie) oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,

8.1.5 zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy Układzie pomiarowym, a także inne plomby założone przez producenta Układu pomiarowego, OSD lub inny uprawniony podmiot, oraz

pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,

8.1.6 niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układu pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego.

8.2 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:

8.2.1 przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Paliwo gazowe,

8.2.2 informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej ilości Paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania,

8.2.3 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 oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,

8.2.4 zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy,

8.2.5 niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.

8.3 Odbiorca, który jest właścicielem Układu pomiarowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1, ma obowiązek:

8.3.1 umożliwienia wykonania kontroli Układu pomiarowego na każde żądanie OSD,

8.3.2 umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na Układzie pomiarowym,

8.3.3 umożliwienia OSD wykonywania zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,

8.3.4 umożliwienia OSD instalacji własnych Systemów telemetrycznych, w przypadku braku Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,

8.3.5 utrzymywania Układów pomiarowych w należytym stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,

8.3.6 respektowania postanowień norm, o których mowa w pkt. 6.7 lub innych norm i standardów, które je zastąpią, przy czym przepisy prawne, postanowienia IRiESD i

Umów mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm,

8.3.7 wykonywania przeglądów okresowych Układów pomiarowych w punkcie poboru Paliwa gazowego,

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

8.4 W przypadku gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których mowa w pkt 8.3.5 - 8.3.7, OSD ma prawo do zainstalowania własnego Układu pomiarowego, którego wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń.

8.5 W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSD:

8.5.1 przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego,

8.5.2 bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu Paliwa gazowego, spowodowanych nieprawidłową pracą Systemu dystrybucyjnego,

8.5.3 udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, przerwanego z powodu Awarii Systemu dystrybucyjnego,

8.5.4 powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,

8.5.5 odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,

8.5.6 nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,

8.5.7 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.

8.6 Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w Punkcie wyjścia lub wejścia, ma także obowiązki wynikające z pkt. 18.4.6 i 19.8.

8.7 Odbiorca, który nie jest właścicielem Układu pomiarowego:

8.7.1 zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,

8.7.2 może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach Układu pomiarowego, po uzgodnieniu z OSD,

8.7.3 może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych z Systemu telemetrycznego zainstalowanego na stacji gazowej,

8.7.4 może zainstalować własny System telemetryczny, w przypadku braku Systemu telemetrycznego na stacji gazowej, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy. Standardowe wymagania techniczne dla Systemów telemetrycznych instalowanych przez Odbiorców publikowane są na stronie internetowej OSD, przy czym w uzasadnionych przypadkach uzgodnione pomiędzy OSD a Odbiorcą wymagania techniczne mogą różnić się od standardowych wymagań technicznych opublikowanych na stronie internetowej OSD.

8.8 Odbiorca będący właścicielem Układu pomiarowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru Paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego Układu pomiarowego.

8.9 Odbiorca spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę wrażliwego Paliw gazowych w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie Przedpłatowych Układów pomiarowych.

8.10 W przypadku trwałego zaprzestania realizacji Umowy dystrybucyjnej przez ZUD i zaprzestania dostarczania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego w celu dostarczenia tego Paliwa do jego Odbiorów, OSD informuje Odbiorców ZUD w gospodarstwach domowych o planowanym zaprzestaniu świadczenia usługi Dystrybucji na rzecz tego ZUD.

8.11 W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.10 powyżej, OSD przekazuje Odbiorcy w gospodarstwie domowym:

8.11.1 informację o planowanym terminie zaprzestania świadczenia usługi Dystrybucji na rzecz ZUD,

8.11.2 informację o konieczności zawarcia Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym z nowym sprzedawcą, na podstawie której nowy sprzedawca powinien rozpocząć sprzedaż Paliwa gazowego najpóźniej w pierwszym dniu przypadającym po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 8.11.1,

8.11.3 wskazanie, że brak zawarcia Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą przy jednoczesnym dalszym odbiorze Paliwa gazowego przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 8.11.1, zostanie zakwalifikowany jako nielegalny pobór Paliwa gazowego,

8.11.4 listę sprzedawców Paliwa gazowego, z którymi OSD zawarł Umowę dystrybucyjną,

8.11.5 informację o ZUD pełniącym funkcję Sprzedawcy z urzędu.

8.12 W przypadku zawarcia przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą, rozpoczęcie świadczenia usług Dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy nastąpi zgodnie z procedurą zmiany sprzedawcy, określoną w rozdziale 15 IRiESD.

8.13 Postanowień pkt. 8.10 – 8.12 nie stosuje się w przypadkach, o których mowa w art. 6b Ustawy Prawo energetyczne.

## 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 polityce energetycznej kraju i strategii OSD, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

9.3 OSD prognozuje zapotrzebowanie na Paliwo gazowe na obszarze swojego działania na podstawie informacji uzyskanych od OSW, ZUD, Odbiorców i dostawców, z uwzględnieniem polityki energetycznej państwa.

9.4 OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresie wymaganym przepisami prawa.

9.5 OSD uwzględnia w planie rozwoju zapotrzebowanie na nowe zdolności w Systemie dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty przyłączone do Sieci dystrybucyjnej lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.

9.6 Sporządzane przez OSD plany rozwoju uwzględniają długookresową maksymalizację efektywności nakładów i kosztów ponoszonych przez OSD, tak aby nakłady i koszty nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczanie Paliwa gazowego, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości ich dostarczania.

9.7 OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do Sieci dystrybucyjnej, gminami, OSP, OSW, przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się skraplaniem lub regazyfikacją oraz przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem Paliwem gazowym, w zakresie planowania rozwoju Sieci gazowych, a w szczególności w zakresie sporządzania planu rozwoju. Współpraca powinna polegać w szczególności na:

9.7.1 przekazywaniu podmiotom przyłączonym do Sieci dystrybucyjnej, na ich wniosek, informacji o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy Paliwa gazowego;

9.7.2 zapewnieniu spójności planu rozwoju OSD z planami rozwoju OSP, OSW, a także gminnymi planami zaopatrzenia w Paliwo gazowe;

9.7.3 koordynacji rozwoju Systemu dystrybucyjnego, w szczególności przekazując aktualizowane, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na Paliwo gazowe.

9.8 Opracowywany przez OSD plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez OSP.

## 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 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio do podmiotu zgłaszającego zmianę w odbiorze Paliwa gazowego, powodującą konieczność wymiany elementów Sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej sieci. Za zmianę, o której mowa powyżej, uważa się w szczególności zmianę Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w Punkcie wyjścia z Sieci dystrybucyjnej. Opłaty z tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy.

10.1.4 OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie nie posiada tytułu prawnego 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 dystrybucyjnej.

10.1.6 Przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego Gazu ziemnego, instalacji regazyfikacji LNG, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze Źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni, wymaga, poza Umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z Systemem dystrybucyjnym, lub zawarcia MUD.

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 przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej oraz, na jego pisemny wniosek, projektu Umowy o przyłączenie,

10.1.7.4 złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,

10.1.7.5 zawarcie Umowy o przyłączenie,

10.1.7.6 przygotowanie i realizacja przyłączenia.

10.1.8 Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz w aktach wykonawczych do tej ustawy.

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.

10.2.3 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej będącej elementem lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, o którym mowa w pkt. 6.5.1.3.1, jest zobowiązany do złożenia dokumentów lub oświadczenia sprzedawcy Paliw gazowych w celu potwierdzenia możliwości dostarczenia Paliwa gazowego do tego obszaru.

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 7 dni od daty wpłynięcia wniosku, wzywa pisemnie podmiot do jego uzupełnienia,

10.3.2.2 podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSD, przy czym termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania przez wnioskodawcę 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.

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, wcześniej złożone wnioski o świadczenie usług Dystrybucji oraz zawarte Umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego.

10.3.5 Analiza techniczna i ekonomiczna prowadzona jest przez OSD na podstawie informacji zawartych 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 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.

10.3.7 W przypadku odmowy zawarcia Umowy o przyłączenie, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne.

10.3.8 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 dystrybucyjnej.

10.3.9 OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:

10.3.9.1 miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,

10.3.9.2 zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej,

10.3.9.3 parametry techniczne Przyłącza,

10.3.9.4 minimalne i maksymalne Ciśnienie dostarczania i odbioru Paliwa gazowego,

10.3.9.5 wymagania dotyczące Układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,

10.3.9.6 Moc przyłączeniową,

10.3.9.7 charakterystykę dostarczania i poboru Paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i poboru,

10.3.9.8 miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,

10.3.9.9 wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub Układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także Systemu telemetrycznego oraz ochrony

przeciwkorozyjnej,

10.3.9.10 okres ważności warunków przyłączenia.

10.3.10 Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt. 10.3.9.2, pkt. 10.3.9.7 oraz pkt. 10.3.9.9.

10.3.11 Warunki przyłączenia Źródeł współpracujących z Systemem dystrybucyjnym, poza danymi określonymi w pkt. 10.3.9, określają parametry jakościowe i techniczne Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego.

10.3.12 OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.

10.3.13 W przypadku, gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od OSW, terminy o których mowa w pkt. 10.3.12 przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od OSW.

10.3.14 OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od OSW i terminie ich wydania.

10.3.15 W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa w pkt. 10.3.12, OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.

10.3.16 Jeżeli złożony został więcej niż jeden wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego, lub wnioski te dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD wydaje odrębne warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD informuje w wydanych warunkach przyłączenia kolejne podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, o fakcie wcześniejszego wydania warunków w ramach tej samej Przepustowości lub warunków dla obszaru pokrywającego się w całości lub części z obszarem, którego dotyczą wnioski tych podmiotów.

10.3.17 Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.20.

10.3.18 W warunkach przyłączenia OSD określa termin ich ważności, nie krótszy niż 60 dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na Przepustowość techniczną w danym obszarze, w tym ograniczeń technicznych Systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go systemu.

10.3.19 W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o treści zgodnej z pkt. 10.3.20 oraz o tym, że wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD.

10.3.20 Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia nie

wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie, a zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego lub zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub w części, OSD zawiera Umowy o przyłączenie z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych Przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego.

10.3.21 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.22.

10.3.22 W przypadku zmiany uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.

10.3.23 Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnionego 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 w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.4 Umowa o przyłączenie.

10.4.1 Przyłączenie nowych Punktów do Sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie Umowy o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.

10.4.2 OSD jest zobowiązany do zawarcia Umowy o przyłączenie na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, a wnioskujący o zawarcie Umowy o przyłączenie spełnia warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD może zawrzeć Umowę o przyłączenie 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 z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych Przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.20.

10.4.4 Przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, projekt Umowy o przyłączenie 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, niewywiązanie 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 pomiarowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy Sieci dystrybucyjnej, niezbędnej do realizacji przyłączenia.

10.4.7 Z dniem zawarcia Umowy o przyłączenie dla podmiotu zostaje zarezerwowana Przepustowość w Obszarze dystrybucyjnym, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w Umowie o przyłączenie terminu złożenia PZD.

10.4.8 Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnionego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie, OSD informuje o stanie realizacji Umowy o przyłączenie w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.5 Wymagania techniczne dla nowych Punktów.

10.5.1 Punkty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający ciągłość dostarczania Paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt. 6.7.

10.5.2 Układy pomiarowe 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 lub wyjścia spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego Punktu.

## 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 jednolitego traktowania Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSD zawiera z ZUD Umowy dystrybucyjne z zastosowaniem tego samego wzorca umownego, zgodnie z pkt. 11.4.5.

11.3 Terminy składania i rozpatrywania wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

11.3.1 Wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 21 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt. 11.3.2.

11.3.2 W przypadku uzupełniania wniosku z powodu niespełnienia wymogów formalnych, za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej przepisami IRiESD. Drobne braki formalne, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie wpływają na określenie daty złożenia wniosku.

11.4 Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

11.4.1 Wnioskodawca składa do OSD wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza ”Wniosek o świadczenie usługi Dystrybucji Siecią dystrybucyjną OSD”. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSD.

11.4.2 Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt. 11.5.1.2.

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

11.4.4 Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej bez konieczności jednoczesnego złożenia Pojedynczego zlecenia Dystrybucji (PZD).

11.4.5 W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD stosuje standardowy wzorzec Umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.

11.5 Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej.

11.5.1 Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej powinien:

11.5.1.1 dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, wraz ze wszystkim załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w

niniejszym rozdziale,

11.5.1.2 przedstawić, w formie oryginału lub kopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem, poniższe dokumenty i zaświadczenia:

11.5.1.2.1 dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności gospodarczej, w przypadku gdy nie będzie istniała możliwość jej sprawdzenia przez OSD w drodze elektronicznego dostępu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub Krajowego Rejestru Sądowego (KRS),

11.5.1.2.2 pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, o ile potwierdzenie takie nie zostało uzyskane przez OSD na zasadach, o których mowa w pkt. 11.5.1.2.1,

11.5.1.2.3 dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie została uzyskana przez OSD na zasadach, o których mowa w pkt. 11.5.1.2.1,

11.5.1.2.4 podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej – dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie została uzyskana przez OSD na zasadach, o których mowa w pkt. 11.5.1.2.1,

11.5.1.2.5 podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej – odpis koncesji, promesę koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne,

11.5.1.2.6 podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt. 11.5.1.2.1 – 11.5.1.2.5 przedkłada dowód osobisty lub paszport.

11.6 Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

11.6.1 OSD rozpatruje wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem:

11.6.1.1 obowiązujących przepisów prawa,

11.6.1.2 spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt. 11.5.

11.6.2 Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej obejmuje weryfikację formalną wniosku i załączonych do niego dokumentów pod kątem:

11.6.2.1 zgodności z wymogami IRiESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,

11.6.2.2 spełnienia wymogów formalnych, takich jak kompletność i poprawność danych oraz dokumentów.

11.6.3 Jeżeli wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 Dni roboczych od dnia otrzymania wniosku, wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 Dni roboczych od dnia doręczenia wezwania.

11.6.4 Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie, o którym mowa w pkt. 11.6.3, wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.

11.6.5 W ciągu 21 dni 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, jeżeli nie spełnia wymogów, o których mowa w pkt. 11.5.

11.6.7 W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD w terminie nie później niż 3 Dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną Umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca Umowy udostępnianego na stronie internetowej OSD.

11.6.8 Wnioskodawca w terminie 30 Dni roboczych, licząc od dnia doręczenia parafowanej Umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną Umowę dystrybucyjną.

11.6.9 OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną Umowę dystrybucyjną, w terminie 7 Dni roboczych od dnia doręczenia Umowy podpisanej przez wnioskodawcę.

11.6.10 Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej Umowy dystrybucyjnej lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej Umowy dystrybucyjnej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt. 11.6.8, uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej. W przypadku gdyby wnioskodawca o świadczenie usług Dystrybucji był konsumentem w rozumieniu przepisów Kodeksu cywilnego, OSD wyznaczy mu termin dodatkowy na przesłanie podpisanej Umowy. Brak przesłania przez takiego wnioskodawcę podpisanej Umowy mimo wyznaczenia dodatkowego terminu uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

11.6.11 Podpisanie Umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z

akceptacją wszystkich jej warunków oraz wszystkich postanowień IRiESD.

11.6.12 Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej wnioskodawca uzyskuje status ZUD.

11.7 Przypadki odmowy zawarcia Umowy dystrybucyjnej.

11.7.1 OSD może odmówić zawarcia Umowy dystrybucyjnej w każdym z następujących przypadków:

11.7.1.1 nie są spełnione warunki formalno-prawne, o których mowa w pkt. 11.5, 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 w przypadkach przewidzianych przepisami prawa.

11.8 Umowa dystrybucyjna określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiadania.

11.9 Obowiązki OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

11.9.1 utrzymywanie zdolności urządzeń i Sieci dystrybucyjnej do realizacji zaopatrzenia w Paliwo gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, z zastrzeżeniem pkt. 11.9.2,

11.9.2 utrzymywanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, określonych w pkt. 6.8 oraz Ciśnienia Paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSP lub ZUD jego zobowiązań określonych w MUP, Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów,

11.9.3 zapewnianie wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą Paliwa gazowego na rzecz Odbiorców, w tym Sprzedawcom z urzędu, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenia usług Dystrybucji, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i IRiESD,

11.9.4 stosowanie obiektywnych i przejrzystych zasad zapewniających równe traktowanie Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniających wymogi ochrony środowiska, w tym w szczególności odpowiedzialność za:

11.9.4.1 bezpieczeństwo dostarczania Paliwa gazowego poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację Umów z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego,

11.9.4.2 prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliwa gazowego i jego jakości,

11.9.4.3 eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,

11.9.4.4 zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie Dystrybucji, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie,

rozbudowy połączeń z innymi Systemami gazowymi,

11.9.4.5 współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania Systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,

11.9.4.6 zarządzanie przepływami Paliwa gazowego oraz utrzymanie jego parametrów jakościowych w Systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi Systemami gazowymi,

11.9.4.7 świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,

11.9.4.8 Bilansowanie i Zarządzanie ograniczeniami oraz prowadzenie z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego rozliczeń wynikających z Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego,

11.9.4.9 dostarczanie Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usługi Dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi Systemami gazowymi,

11.9.4.10 realizację ograniczeń w dostarczaniu Paliwa gazowego,

11.9.4.11 utrzymywanie odpowiedniego stopnia nawonienia Paliwa gazowego znajdującego się w Systemie dystrybucyjnym OSD zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.

11.9.5 Prawa OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

11.9.5.1 pobieranie opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej i IRiESD,

11.9.5.2 prawo odmowy świadczenia usług Dystrybucji w przypadkach określonych w pkt. 11.7.1 lub 13.4,

11.9.5.3 prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,

11.9.5.4 aktualizacja zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w rozdziale 5,

11.9.5.5 realizowanie innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, Umowie dystrybucyjnej, Taryfie i IRiESD,

11.9.5.6 pobieranie zabezpieczeń finansowych w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń wynikających z Umowy dystrybucyjnej.

11.10 Obowiązki ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

11.10.1 dostarczanie do Systemu dystrybucyjnego i pobór z niego Paliwa gazowego oraz utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami Paliwa gazowego dostarczanymi przez niego w Punktach wejścia i pobieranymi przez niego w Punktach wyjścia wchodzących w skład Obszaru dystrybucyjnego,

11.10.2 dostarczenie do Punktów wejścia, określonych w pkt. 6.2, z wyłączeniem $PWE_{OSP}$,

$PWE_{OSPL}$ oraz $PWE_{OSDW}$, Paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe określone w IRiESD oraz wymagania techniczne (Ciśnienie) określone przez OSD,

11.10.3 poinformowanie, w formie pisemnej, w terminie 7 Dni roboczych, o wszelkich istotnych zmianach, które nastąpią w okresie realizacji Umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt. 11.5.1.2 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej lub w IRiESD,

11.10.4 współdziałanie w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD numerze identyfikacyjnym Punktu wyjścia, w którym pobierają oni Paliwo gazowe; informacja taka powinna być umieszczona w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy,

11.10.5 informowanie Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, w przypadku ZUD zawierających Umowy kompleksowe z Odbiorcami.

11.11 Prawa ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

11.11.1 korzystanie z usług Dystrybucji świadczonych przez OSD, na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne, IRiESD i Umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej Taryfie, realizowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w pkt. 11.5, 12.3 oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

11.12 W przypadku wystąpienia przez OSDW z wnioskiem o zawarcie MUD, procedurę określoną w pkt. 11.2 – 11.7 stosuje się odpowiednio, z uwzględnieniem następujących wymogów:

11.12.1 OSDW, którego system dystrybucyjny przyłączony jest do Obszaru dystrybucyjnego OSD, może wystąpić do OSD z wnioskiem o zawarcie MUD i przydzielenie mu całości lub części Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$.

11.12.2 W ramach wniosku o zawarcie MUD i przydzielenie Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$, OSDW wskazuje wielkość Mocy umownej zamawianej odpowiednio w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$.

11.12.3 OSD rozpatruje wniosek o zawarcie MUD w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

11.12.4 Na podstawie zawartej MUD, OSDW zamawia Moc umowną w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ i zobowiązuje się do:

11.12.4.1 nieprzekraczania Mocy umownych,

11.12.4.2 składania $PZD_{OSDW}$ na zasadach określonych w IRiESD,

11.12.4.3 dokonywania z OSD rozliczeń, zgodnie z postanowieniami Taryfy, za zamówioną Moc umowną oraz w przypadku przekroczenia Mocy umownej,

11.12.4.4 realizacji obowiązków w zakresie wykonywania Alokacji, o których mowa w

rozdziale 22,

11.12.4.5 składania prognoz transportowych,

11.12.4.6 złożenia zabezpieczenia finansowego, w formie i wysokości określonej w MUD,

11.12.4.7 zapewnienia dostępu OSD do Układów pomiarowych oraz wykonywania pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz przekazywania do OSD danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny.

## 12 WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

12.1 Zakres usług świadczonych przez OSD.

12.1.1 Podstawowymi usługami świadczonymi przez OSD są usługi Dystrybucji do wybranego przez ZUD jednego lub więcej Punktów wyjścia w oparciu o Umowę dystrybucyjną.

12.1.2 W przypadku złożenia przez ZUD wniosku o świadczenie usług Dystrybucji od Punktu wejścia niewymienionego w katalogu Punktów Systemu dystrybucyjnego, udostępnionego na stronie internetowej OSD, z wyłączeniem $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSPL}$ lub $PWE_{OSDW}$, lub do nieistniejącego Punktu wyjścia, z wyłączeniem $PWY_{OSP}$ lub $PWY_{OSPL}$ lub $PWY_{OSDW}$, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usług Dystrybucji wymaga przebudowy tego Punktu.

12.1.3 Całość lub część Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ może zostać przyznana OSDW będącemu stroną MUD.

12.1.4 OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi Dystrybucji. Podstawowym okresem świadczenia usług Dystrybucji jest Rok gazowy. W ramach zawartej Umowy dystrybucyjnej ZUD składa:

12.1.4.1 PZD długoterminowe – na okres następujących po sobie 12 miesięcy lub okres dłuższy niż następujące po sobie 12 miesięcy; PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,

12.1.4.2 PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż 12 miesięcy, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających Moc umowną powyżej 110 kWh/h.

12.1.5 Do świadczenia usług Dystrybucji konieczne jest zawarcie Umowy dystrybucyjnej i złożenie PZD.

12.1.6 Usługi Dystrybucji na okresy jednodniowe świadczone są na podstawie Umowy dystrybucyjnej i PZD.

12.1.7 Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi Dystrybucji dzielą się na:

12.1.7.1 usługi ciągłe – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia Awarii oraz

planowanych i uzgodnionych prac remontowych i modernizacyjnych,

12.1.7.2 usługi przerywane – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji określonych w Umowie, w których OSD może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usług Dystrybucji.

12.1.8 OSD może oferować usługi Dystrybucji związane ze szczególnymi warunkami ich świadczenia, na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej oraz Taryfie.

12.2 Świadczenie usług Dystrybucji zwrotnej (reverse flow).

12.2.1 OSD oferuje, na zasadach ciągłych lub przerywanych, usługę Dystrybucji zwrotnej polegającej na dostarczaniu Paliwa gazowego do Systemu przesyłowego OSP lub usługę wirtualnej Dystrybucji zwrotnej w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia Paliwa gazowego. OSD publikuje na swojej stronie internetowej Punkty, w których możliwe jest świadczenie usługi Dystrybucji zwrotnej lub wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.

12.2.2 Usługa wirtualnej Dystrybucji zwrotnej świadczona jest w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw od Punktu wejścia $PWE_{Ż}$ do $PWY_{OSP}$ lub $PWY_{OSPL}$.

12.2.3 OSD nalicza opłaty dla ZUD za świadczenie usługi Dystrybucji zwrotnej oraz wirtualnej Dystrybucji zwrotnej do $PWY_{OSP}$ zgodnie z obowiązującą Taryfą.

12.3 Warunki techniczne.

12.3.1 OSD świadczy usługi Dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD Punktami wyjścia i Punktami wejścia wymienionymi w wykazie Punktów wejścia wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, dla których istnieją techniczne warunki Dystrybucji. Wykazy Punktów wejścia publikowane są na stronie internetowej OSD.

12.3.2 Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 13.3. Przedmiotowy punkt nie ma zastosowania do PZDW.

12.3.3 Przez techniczne warunki Dystrybucji rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:

12.3.3.1 istnienie połączeń gazociągowych w ramach Systemu dystrybucyjnego OSD, pozwalających na Dystrybucję do wskazanych przez ZUD Punktów wyjścia,

12.3.3.2 istnienie w Punkcie wyjścia Układu pomiarowego umożliwiającego rozliczenie usług Dystrybucji,

12.3.3.3 spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 6.8,

12.3.3.4 istnienie wolnych Przepustowości w ramach Systemu dystrybucyjnego, których wykorzystanie w celu świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD nie pogorszy warunków Dystrybucji ZUD, którego PZD zostało przyjęte do realizacji,

12.3.3.5 Ciśnienie dostarczonego do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w

Punkcie wejścia $PWE_Ż$ musi mieścić się w zakresie Ciśnień określonych przez OSD dla tego Punktu wejścia, a w przypadku Punktów wejścia (miejsc fizycznego dostarczania Paliwa gazowego) na połączeniu z OSP lub OSW – w zakresie Ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP lub OSW.

12.3.4 W przypadku braku wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt. 12.3.3.4 i braku technicznych warunków świadczenia usług Dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług Dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług Dystrybucji.

12.3.5 W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu przesyłowego (np. obowiązującą zgodnie z IRiESP przepustowością na zasadach przerywanych warunkową ciągłą), 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. W przypadku niedostosowania się ZUD do ograniczeń wskazanych przez OSD, ZUD ponosi odpowiedzialność za wszelkie konsekwencje ewentualnych zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do tego Punktu lub do innych Odbiorców, spowodowanych niedostosowaniem się do ograniczeń wskazanych przez OSD, pod warunkiem wcześniejszego powiadomienia ZUD o uwarunkowaniach technicznych Systemu dystrybucyjnego opisanych w zdaniu pierwszym.

12.4 Warunki finansowe.

12.4.1 OSD ma prawo pobierać zabezpieczenia finansowe na zabezpieczenie roszczeń OSD wynikających z Umowy dystrybucyjnej, w wysokości i formie określonej przez OSD we wzorcu Umowy dystrybucyjnej lub w wydanym przez OSD regulaminie ustanawiania zabezpieczeń, obowiązującym wszystkich ZUD i stanowiącym wzorzec umowny w rozumieniu przepisów art. 384 i następnych Kodeksu cywilnego.

## 13 PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

13.1 Zasady zlecania usługi Dystrybucji.

13.1.1 ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji składając do OSD Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD), nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. W przypadku zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji na okres Doby gazowej lub jej wielokrotności ZUD składa do OSD PZD nie później niż na 7 dni przed wnioskowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. OSD zastrzega sobie prawo do odmowy rozpatrzenia PZD złożonego w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniach poprzedzających.

13.1.2 Zlecając zmianę warunków świadczenia usługi Dystrybucji, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD, z zastrzeżeniem rozdziału 14.

13.1.3 W PZD ZUD wskazuje Obszar dystrybucyjny z wybranym Punktem lub Punktami wejścia, do którego dostarczone zostanie Paliwo gazowe, oraz Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa Dystrybucji przez OSD.

13.1.4 ZUD składa do OSD PZD z wykorzystaniem obowiązującego formularza lub w drodze wymiany komunikatów elektronicznych, na zasadach określonych w pkt 17.2. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD.

13.1.5 W treści PZD dotyczącego Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw, ZUD składa oświadczenie, iż posiada status ZUP i dysponuje przydziałem zdolności (PZ), na zasadach określonych w IRiESP, na podstawie którego zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSPL}$ lub składa oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do innego Punktu wejścia $PWE_{Ż}$ przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw.

13.1.6 W treści PZD dotyczących pozostałych Obszarów dystrybucyjnych, innych niż opisane w pkt. 13.1.5, ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wejścia zasilającego dany Obszar dystrybucyjny.

13.1.7 Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt. 13.1.5. lub 13.1.6. Dokumentem potwierdzającym powyższe jest umowa o świadczenie usług Przesyłania oraz przydział zdolności (PZ) lub wyciąg z promesy lub umowy przedwstępnej dostawy lub sprzedaży Paliwa gazowego, lub innego dokumentu, z treści którego takie zapewnienie wynika. Zakres danych wymaganych przez OSD w wyciągu zostanie wskazany w żądaniu.

13.1.8 Wyciąg z promesy lub 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.

13.1.9 W treści PZDW ZUD składa w oświadczenie, iż dysponuje umową o świadczenie usług dystrybucji zawartą z OSDW oraz możliwością odbioru Paliwa gazowego w $PWY_{OSDW}$ lub dostarczenia Paliwa gazowego do $PWE_{OSDW}$.

13.1.10 W przypadkach, o których mowa w pkt. 13.1.9 powyżej, ZUD określa w treści PZDW $PWY_{OSDW}$ lub , w którym odbierane będzie Paliwo gazowe z Systemu dystrybucyjnego lub $PWE_{OSDW,}$ w którym dostarczane będzie Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego.

13.1.11 Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt 13.1.9.

13.2 Kwalifikacja PZD.

13.2.1 Rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR), PZD typu S (PZDS), PZD typu Z (PZDZ), PZD typu P (PZDP), PZD na okres rozruchu technologicznego, PZD

typu W (PZDW) oraz PZD typu OSDW ($PZD_{OSDW}$), a także PZD – Zmiana sprzedawcy.

13.2.2 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, wykonanej zgodnie z rozdziałem 22.

13.2.3 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 PZDS.

13.2.4 Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego Punktu wyjścia w oparciu o Moc umowną oraz Ciśnienie Paliwa gazowego.

13.2.5 Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest nie wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest zgodnie z poniższą tabelą:

| Moc umowna dla Punktu wyjścia, dla którego rozliczana jest usługa Dystrybucji b [kWh/h] | Typ PZD |
|---|---|
| b ≤ 110 | PZDS |
| b > 110 | PZDR |

13.2.6 Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest do PZDR.

13.2.7 Ze względu na termin realizacji usług Dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt. 12.1.4.

13.2.8 PZDZ składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej. PZDZ określane jest dla każdego ZUD/ZUP dostarczającego Paliwo gazowe w Punktach wejścia $PWE_{Ż}$ do Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw. Rozliczanie usługi dokonywane jest w Okresie rozliczeniowym na podstawie przyjętych zasad rozliczeń określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej oraz IRiESD.

13.2.9 Zasady świadczenia usług Dystrybucji na zasadach przerywanych PZDP.

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

13.2.9.2 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.

13.2.9.3 Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez OSD w danym Punkcie wyjścia PZDP, po poinformowaniu ZUD na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia PZD, OSD będzie świadczył PZD w danym Punkcie wyjścia na zasadach ciągłych.

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

13.2.9.5 ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR. W ramach usług Dystrybucji świadczonych na zasadach ciągłych Moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w Taryfie.

13.2.9.6 PZDP dotyczy tylko jednego poziomu pewności dostaw Paliwa gazowego, określonego w Taryfie.

13.2.9.7 Warunki świadczenia przez OSD usług Dystrybucji na zasadach przerywanych są zróżnicowane w zależności od poziomu pewności Dystrybucji.

13.2.9.8 W ramach PZDP dla poszczególnych poziomów pewności Dystrybucji, OSD ma prawo ograniczyć Moc umowną przerywaną w Punkcie WR.

13.2.9.9 ZUD zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt. 13.2.9.8 ograniczeń Mocy umownej przerywanej dla Punktu typu WR.

13.2.9.10 Ograniczenia, o których mowa w pkt. 13.2.9.8, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych, są wprowadzane przez OSD począwszy od Mocy umownych przerywanych o najniższym poziomie pewności Dystrybucji.

13.2.9.11 Ograniczenie Mocy umownej w ramach PZDP dokonywane jest do poziomu dostępnej mocy w Punkcie wyjścia.

13.2.9.12 Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia Mocy umownej przerywanej, każde ograniczenie Mocy umownej przerywanej w danej Dobie gazowej traktowane jest tak, jak ograniczenie wprowadzone dla całej Doby gazowej.

13.2.9.13 W przypadku niedostosowania się przez ZUD, w danej Dobie gazowej, do wprowadzonych przez OSD ograniczeń, o których mowa w pkt. 13.2.9.8, wprowadzone dla danej Doby gazowej ograniczenie nie jest traktowane jako wykorzystanie określonego w PZDP limitu liczby Dób gazowych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług Dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych.

13.2.9.14 W przypadku niedostosowania się przez ZUD do wprowadzonych przez

OSD ograniczeń, o których mowa w pkt. 13.2.9.8, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie skierowanego do ZUD za pomocą faksu lub w formie elektronicznej za zwrotnym potwierdzeniem odbioru na wskazany w Umowie numer, o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego 24-godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, OSD ma prawo wypowiedzenia Umowy ze skutkiem natychmiastowym w części dotyczącej świadczenia usług Dystrybucji na zasadach przerywanych dla danego PZD.

13.2.9.15 Świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w IRiESD.

13.2.9.16 Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru Paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowane jako ograniczenie Mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt.13.2.9.8. Okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej poboru Paliwa gazowego wprowadzonego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby Dób gazowych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług Dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych.

13.2.9.17 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 § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.

13.2.10 PZD na okres rozruchu technologicznego składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia w okresie rozruchu technologicznego, który nie przekracza ustalonego w Taryfie maksymalnego okresu świadczenia takiej usługi i stanowi jednocześnie okres rozpoczęcia świadczenia długoterminowej usługi Dystrybucji. PZD rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w Taryfie, powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok. PZD na okres rozruchu technologicznego w celu świadczenia usługi Dystrybucji do modernizowanego Punktu wyjścia może zostać złożone wyłącznie w przypadku, gdy modernizacja tego Punktu wyjścia realizowana jest na podstawie nowych lub zmienionych warunków przyłączenia wydanych przez OSD.

13.2.11 $PZD_{OSDW}$ składane jest przez OSDW w celu zamówienia przez OSDW Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$.

13.2.12 Zasady zamawiania przez OSDW Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$.

13.2.12.1 OSDW zamawia Moc umowną w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ składając do OSD $PZD_{OSDW,}$ przy wykorzystaniu obowiązującego formularza, który jest dostępny na stronie internetowej OSD.

13.2.12.2 W ramach $PZD_{OSDW}$ OSDW określa:

13.2.12.2.1 $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW,}$ w którym zamawiana jest Moc umowna,

13.2.12.2.2 wielkość Mocy umownej zamawianej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$,

13.2.12.2.3 proponowany termin przyznania Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$,

13.2.12.2.4 okres na jaki zamawiana jest Moc umowna w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$,

13.2.12.2.5 OSD rozpatruje $PZD_{OSDW}$ zgodnie z procedurą określoną w pkt. 13.1, z wyłączeniem pkt.13.1.5.

13.2.13 Wielkość Mocy umownej określonej w $PZD_{OSDW}$ powinna mieścić się w zakresie pomiarowym Układów pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz Przyłącza dla $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$.

13.2.14 $PZD_{OSDW}$ obowiązuje od dnia wskazanego w treści $PZD_{OSDW}$.

13.2.15 W przypadku zmiany Mocy umownej przydzielonej OSDW w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$, OSDW występuje z wnioskiem o zmianę $PZD_{OSDW}$. W takim przypadku procedurę określoną w pkt. 13.2.12.2.1 – 13.2.12.2.5 stosuje się odpowiednio. Zmiana Mocy umownej przez OSDW może następować zgodnie z postanowieniami Taryfy regulującymi zasady zmiany Mocy umownej.

13.2.16 W sytuacji, gdy zmiana zamówionej przez OSDW Mocy umownej wymaga przebudowy Układu pomiarowego, OSD poinformuje OSDW o konieczności wystąpienia do OSD z wnioskiem o wydanie nowych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej i realizacji procedury przyłączeniowej określonej w rozdziale 10. W takim przypadku $PZD_{OSDW}$ jest składane nie później niż w terminie 14 dni przed dniem rozpoczęcia przez OSD świadczenia usługi Dystrybucji w oparciu o zmienioną Moc umowną.

13.2.17 PZDW składane jest przez ZUD w celu świadczenia usługi Dystrybucji do $PWY_{OSDW}$ lub $PWE_{OSDW.}$ Warunkiem przyjęcia do realizacji złożonego przez ZUD PZDW jest uprzednie przyjęcie przez OSD do realizacji $PZD_{OSDW}$ złożonego przez OSDW, na podstawie którego Moc umowna w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MDPWE_{OSDW}$ wchodzących w skład odpowiednio $PWY_{OSDW}$ lub $PWE_{OSDW}$, którego dotyczy PZDW, przyznana została OSDW.

13.2.18 PZD – Zmiana sprzedawcy składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w rozdziale 15.

13.3 Rozpatrywanie PZD.

13.3.1 OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

13.3.1.1 obowiązujących przepisów prawa,

13.3.1.2 spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.3, oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

13.3.2 Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

13.3.2.1 Etap 1 – weryfikacja formalna,

13.3.2.2 Etap 2 – weryfikacja merytoryczna.

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

13.3.4 Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 Dni roboczych (lub 5 Dni roboczych dla usług krótkoterminowych) od daty otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 Dni roboczych od dnia wezwania.

13.3.5 Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 13.3.4, PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.

13.3.6 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 12.3, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD Punktach wejścia i wyjścia.

13.3.7 PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. W przypadku przyjęcia PZD, OSD informuje ZUD o obowiązku składania Nominacji dla Punktów objętych PZD danego ZUD.

13.3.8 PZD może zostać odrzucony, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług Dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.3 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

13.3.9 Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.7 lub 13.1.9, lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień Umowy dystrybucyjnej.

13.3.10 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 rozdziale 12 i niniejszym rozdziale 13.

13.3.11 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.

13.3.12 PZD obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD, nie wcześniej jednak niż w momencie montażu urządzenia pomiarowego.

13.3.13 PZD obowiązuje do momentu zakończenia dostarczania Paliwa gazowego na podstawie tego PZD, nie później jednak niż do momentu demontażu Układu

pomiarowego. PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, zgodnie z pkt. 13.12.

13.3.14 Brak wskazania przez ZUD w PZD nadanego przez OSD numeru identyfikacyjnego Punktu wyjścia nie stanowi podstawy do odrzucenia PZD związanego z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia.

13.4 Przypadki odmowy świadczenia usług Dystrybucji.

13.4.1 OSD może odmówić świadczenia usług Dystrybucji w każdym z następujących przypadków:

13.4.1.1 nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 12.3 lub warunki finansowe określone w Umowie dystrybucyjnej,

13.4.1.2 w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżać niezawodność dostarczania i jakość Paliwa gazowego poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane Paliwo gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do Sieci dystrybucyjnej, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska,

13.4.1.3 w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczania Paliwa gazowego do $PWE_{OSP}$, $PWE_{OSPL}$, $PWE_{OSDW}$, $PWE_{Ż}$ lub innego Punktu wejścia, a także w przypadku gdy nie dysponuje możliwością odbioru Paliwa gazowego w $PWY_{OSP}$, $PWY_{OSPL}$, $PWY_{OSDW}$ lub innym Punkcie wyjścia.

13.5 Zasady zakończenia realizacji PZD.

13.5.1 Zasady zakończenia realizacji PZD określa Umowa dystrybucyjna.

13.6 PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano $PWE_{Ż}$ do Obszaru dystrybucyjnego E lub jako Punkt wyjścia wskazano $PWY_{OSP}$, ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wejścia z Systemu dystrybucyjnego ($PWE_{OSD}$).

13.7 PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSPL}$, ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego ($PWY_{OSD}$).

13.8 PZDW ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania $PZD_{OSDW}$, na podstawie którego OSDW została przyznana Moc umowna w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ wchodzących w skład $PWY_{OSDW}$ lub $PWE_{OSDW}$, których dotyczy PZDW.

13.9 Zasady wypowiedzenia PZD.

13.9.1 Zasady wypowiedzenia PZD określa Umowa dystrybucyjna.

13.10 Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej Mocy umownej w ramach PZD.

13.10.1 Zasady ustalania i zmiany Mocy umownej dotyczące Punktów wyjścia określone są w Taryfie.

13.10.2 Zmiana określonej w PZD Mocy umownej w Punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD lub ZZZ.

13.10.3 Zamawiana Moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wyjścia.

13.11 Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z Mocą umowną określoną w umowie ZUD i Odbiorcy (Umowie kompleksowej).

13.12 Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, składanego przy wykorzystaniu formularza PZD.

13.12.1 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. Jeżeli wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia, zdrowia, środowiska, lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD, ZUD wraz z wystawionym poleceniem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego jest zobowiązany do wskazania terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.

13.12.2 W poleceniu, o którym mowa w pkt. 13.12.1, ZUD zobowiązany jest określić:

13.12.2.1 Punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,

13.12.2.2 termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 13.12.4,

13.12.2.3 rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).

13.12.3 Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w Ustawie Prawo energetyczne.

13.12.4 ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego nie później niż 2 Dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.

13.12.5 OSD ma obowiązek wykonać polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 5 Dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego oraz niezwłocznie przekazać informację o wykonaniu polecenia.

13.12.6 W sytuacji, gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.12.5 nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić o tym ZUD.

13.12.7 Do momentu zrealizowania przez OSD polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, ZUD może takie polecenie odwołać w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej lub porozumieniu zawartym pomiędzy OSD a ZUD.

13.12.8 Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 Dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania Paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wyjścia w uzgodnionym terminie. Zgodnie z art. 6d ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne, OSD wznawia dostarczanie Paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do niego Paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. OSD przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego.

13.12.9 Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD, ponosi ZUD w wysokości określonej w Taryfie.

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

## 14 ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA

14.1 W celu realizacji Umowy dystrybucyjnej ZUD do 10 marca każdego Roku gazowego przekazuje OSD Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny Rok gazowy w podziale na miesiące, odrębnie dla poszczególnych Obszarów dystrybucyjnych.

14.2 ZZZ składane jest na formularzu, którego wzór publikowany jest na stronie internetowej OSD.

14.3 O ile z postanowień niniejszego rozdziału nie wynika inaczej, do informacji podanych w ZZZ oraz zasad rozpatrywania ZZZ stosuje się postanowienia rozdziału 13.

14.4 Zatwierdzone przez OSD ZZZ stanowi podstawę świadczenia usługi Dystrybucji w następnym Roku gazowym, zastępuje poprzednio zatwierdzone ZZZ oraz stanowi aktualizację postanowień złożonych PZD.

14.5 ZZZ obejmuje w szczególności:

14.5.1 nazwę Obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,

14.5.2 ilości Paliwa gazowego w Punkcie lub Punktach wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego,

14.5.3 miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w Punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,

14.5.4 miesięczne ilości Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę Punktów wyjścia typu WS,

14.5.5 miesięczne ilości Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego ($PWY_{OSP}$) w ramach usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.

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 dwudziestoczterokrotności obowiązującej Mocy umownej dla danego Punktu wejścia lub wyjścia typu WR.

14.8 W ZZZ dotyczącym Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E ($PWE_{OSP}$) dla usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej, ilości wykazane w tej pozycji powinny odpowiadać różnicy pomiędzy ilościami wykazanymi w $PWE_{Ż}$ a ilościami wykazanymi w Punktach wyjścia typu WR i WS.

14.9 ZZZ składane przez ZUD powinno uwzględniać wskazane przez OSD ograniczenia Przepustowości Systemu dystrybucyjnego, które mają wpływ na pracę systemu i realizację usług Dystrybucji na skutek:

14.9.1 planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych oraz modernizacyjnych,

14.9.2 ograniczenia mocy na wejściach z innych systemów,

14.9.3 powstałej Awarii, istnienia zagrożenia jej powstania lub w przypadku konieczności usunięcia jej skutków,

14.9.4 ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania poboru Paliwa gazowego w Punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub Ciśnienia Paliwa gazowego.

14.10 OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ do dnia 31 marca. W przypadku, gdy OSD nie przekaże informacji o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ w powyższym terminie, ZZZ złożone przez ZUD traktowane jest jako zatwierdzone przez OSD i stanowi podstawę świadczenia usługi Dystrybucji w następnym Roku gazowym.

14.11 Odrzucenie ZZZ może nastąpić z powodu technicznej niemożności realizacji usług Dystrybucji w zakresie podanym w ZZZ lub z uwagi na niespełnienie wymogów określonych w rozdziale 13 lub w rozdziałach 23-24.

14.12 W przypadku odrzucenia ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.

14.13 W przypadku odrzucenia ZZZ, ZUD przekaże OSD skorygowane ZZZ w terminie do dnia 10 kwietnia.

14.14 OSD przekaże ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu skorygowanego ZZZ w terminie do dnia 20 kwietnia.

14.15 W przypadku nieprzekazania ZZZ przez ZUD w terminie określonym w pkt. 14.1 lub w pkt. 14.13, OSD przyjmie jako obowiązujące ostatnio zatwierdzone ZZZ, a w przypadku jego braku – dane z PZD.

14.16 W przypadku zmiany Punktów wejścia, w tym $PWE_{Ż}$ lub Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego ($PWE_{OSP}$), z których następuje zasilanie Paliwem gazowym Obszarów dystrybucyjnych, lub rozpoczęcia korzystania z Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP ($PWY_{OSP}$), ZUD z 7-dniowym wyprzedzeniem informuje o tym fakcie OSD poprzez przedłożenie zaktualizowanego ZZZ. Na żądanie OSD, ZUD załącza do ZZZ kserokopię zawartej przez siebie z OSP umowy o świadczenie usług Przesyłania Paliwa gazowego wraz z załącznikiem przydział zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wejścia z Obszaru dystrybucyjnego ($PWE_{OSD}$) lub przydział zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego ($PWY_{OSD}$).

14.17 ZZZ jest aktualizowane przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z Umowy. OSD po dokonaniu aktualizacji ZZZ co najmniej do ostatniego dnia miesiąca, którego dotyczy rozliczenie usługi Dystrybucji, przekaże je ZUD w formie elektronicznej. Ponadto OSD aktualizuje ZZZ w zakresie miesięcznych ilości Paliwa gazowego pobranych w Punktach typu WS w oparciu o opublikowane przez OSD miesięczne profile zużycia dla Punktów typu WS.

14.18 ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o zmianę ZZZ aktualizowanego przez OSD w terminie co najmniej 21 dni przed pierwszym dniem miesiąca, którego dotyczy zmiana.

14.19 OSD w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku o zmianę ZZZ przekaże ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu aktualizacji ZZZ.

14.20 Odrzucenie ZZZ może nastąpić z powodu braku możliwości technicznej realizacji usług Dystrybucji w zakresie podanym w ZZZ lub z uwagi na niespełnienie wymogów określonych w rozdziale 13, w szczególności:

14.20.1 niespełnienie przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.3 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,

14.20.2 brak zgodności danych i informacji zamieszczonych w ZZZ z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi określonymi w IRiESD (dotyczącymi m.in. kompletności i poprawności danych oraz dokumentów),

14.20.3 w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżać niezawodność dostarczania i jakość Paliwa gazowego poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane Paliwo gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do Sieci dystrybucyjnej, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

14.21 W przypadku odrzucenia aktualizacji ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.

14.22 Aktualizacja ZZZ obowiązuje od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym została wydana decyzja.

## 15 PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

15.1 Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD, chyba że w PZD – Zmiana Sprzedawcy określony został termin późniejszy.

15.2 W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.

15.3 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 – Zmiana Sprzedawcy lub zbiorczego zgłoszenia PZD – Zmiana sprzedawcy, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę.

15.4 Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. 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 lub równocześnie ze złożeniem PZD – Zmiana Sprzedawcy.

15.5 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje na skutek zawarcia przez Odbiorcę Umowy kompleksowej z ZUD będącym nowym sprzedawcą, ZUD ten składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe odbierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą powinien złożyć PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej na 21 dni przed planowanym dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy. PZD – Zmiana Sprzedawcy musi zawierać oświadczenie Odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży Paliwa gazowego lub Umowy kompleksowej z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez ZUD będącego nowym sprzedawcą. W przypadku gdy oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez ZUD będącego nowym sprzedawcą, ZUD ten zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy na złożenie takiego oświadczenia oraz złożyć OSD oświadczenie o posiadaniu takiego pełnomocnictwa.

15.6 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w szczególności w wyniku zakupu Paliwa gazowego przez Odbiorcę w punkcie wirtualnym w Sieci przesyłowej OSP lub innym punkcie wejścia do Sieci przesyłowej OSP, Odbiorca zawiera umowę przesyłową z OSP i Umowę dystrybucyjną z OSD (o ile nie jest już stroną takich umów) na transport Paliwa gazowego do Punktu wyjścia i składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia. W PZD – Zmiana Sprzedawcy Odbiorca oświadcza, że rozwiązał Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego w całości lub części z dotychczasowym sprzedawcą lub dokonał zmiany miejsca dostawy Paliwa gazowego na punkt w Sieci przesyłowej na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie PZD – Zmiana sprzedawcy). Odbiorca składa PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejęcia przez niego obowiązku transportowego.

15.7 Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. W przypadku gdy OSD nie zatwierdzi PZD – Zmiana Sprzedawcy 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.

15.8 PZD – Zmiana Sprzedawcy dodatkowo powinno zawierać w szczególności:

15.8.1 dane ZUD,

15.8.2 datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę albo zmiana miejsca sprzedaży, o której mowa w pkt. 15.6, i rozpoczęcie świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie nowego PZD – Zmiana Sprzedawcy, przy czym data ta powinna przypadać nie wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,

15.8.3 dokładny adres poboru Paliwa gazowego i nadany przez OSD numer identyfikacyjny

Punktu wyjścia.

15.9 PZD – Zmiana Sprzedawcy rozpatrywane jest w następujący sposób:

15.9.1 OSD rozpatruje PZD – Zmiana Sprzedawcy z uwzględnieniem:

15.9.1.1 obowiązujących przepisów prawa,

15.9.1.2 spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.3 z wyłączeniem pkt. 12.3.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

15.9.2 Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy prowadzone jest dwuetapowo:

15.9.2.1 etap 1 – weryfikacja formalna,

15.9.2.2 etap 2 – weryfikacja merytoryczna,

15.9.3 Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (w szczególności kompletności i poprawności danych oraz dokumentów).

15.9.4 W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD – Zmiana Sprzedawcy, w szczególności jeśli w PZD – Zmiana Sprzedawcy nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie lub elektronicznie istniejące braki lub błędy, w terminie 5 dni od daty doręczenia PZD – Zmiana Sprzedawcy, wyznaczając ZUD 5-dniowy termin, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD, OSD może wezwać ZUD do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.

15.9.5 W przypadku gdy nie jest możliwe rozpoczęcie świadczenia usług Dystrybucji w terminie wskazanym w PZD – Zmiana sprzedawcy z przyczyn leżących po stronie ZUD, w szczególności gdy termin wskazany przez ZUD nie odpowiada wymogom określonym w pkt. 15.8.2, OSD wzywa ZUD do wskazania prawidłowej proponowanej daty zmiany sprzedawcy.

15.9.6 Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD – Zmiana Sprzedawcy w terminie wymienionym w pkt. 15.9.4, PZD – Zmiana Sprzedawcy pozostawia się bez rozpatrzenia.

15.9.7 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD ocenia, czy spełnione są warunki dla realizacji wnioskowanych w PZD – Zmiana sprzedawcy usług.

15.9.8 Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.7 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.

15.9.9 PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą nie spełnia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD.

15.9.10 W ciągu 7 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD przekazuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą oraz ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Jednocześnie OSD informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o terminie rozpoczęcia realizacji PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o terminie zakończenia realizacji przysługującego mu PZD.

15.9.11 ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy w przypadku gdy Odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy.

15.9.12 W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD – Zmiana Sprzedawcy mają zastosowanie odpowiednie postanowienia rozdziału 13.

15.10 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 – Zmiana sprzedawcy 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.

15.11 Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą lub Odbiorcę przysługują ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcy („zasada plecaka”). W przypadku częściowej zmiany sprzedawcy Moc umowna przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy.

15.12 OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań Układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.

15.13 Odczytu, o którym mowa w pkt. 15.12, OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 Dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania objętości odebranego Paliwa gazowego.

15.14 Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 15.12, OSD przekazuje ZUD będącym dotychczasowym i ZUD będącym nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 5 Dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.

15.15 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD, odbierając Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu Mocy umownej u ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą.

15.16 W przypadku zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego przez Odbiorcę, którego urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSDW, podmiotem odpowiedzialnym za realizację procedury zmiany sprzedawcy jest OSDW. W takim przypadku, w celu dostarczenia paliwa gazowego przez OSD do systemu dystrybucyjnego OSDW, stosuje się następującą procedurę:

15.16.1 Odbiorca zawiera umowę z nowym sprzedawcą,

15.16.2 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada dotychczasowemu sprzedawcy umowę sprzedaży co do części lub całości zamówionej mocy umownej w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSDW,

15.16.3 OSDW występuje z wnioskiem o zawarcie MUD, o ile nie została ona zawarta wcześniej, oraz składa $PZD_{OSDW}$-Zmiana sprzedawcy w celu zamówienia całości lub części Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW,}$ o ile nie została ona przyznana OSDW wcześniej, w zakresie umożliwiającym dokonanie procedury zmiany sprzedawcy. Z zastrzeżeniem pkt 15.16.4 - 15.16.6 poniżej, procedura zawarcia MUD odbywa się na zasadach określonych w pkt 11.12, a przyznania OSDW Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ na zasadach określonych w pkt 13.2.11 - 13.2.14.

15.16.4 W przypadku gdy wniosek, o którym mowa w pkt. 15.16.3 dotyczy $MFPWY_{OSDW,}$ w którym Moc umowna przysługuje ZUD innemu niż OSDW, OSDW składając $PZD_{OSDW}$ – Zmiana sprzedawcy w celu zamówienia całości lub części Mocy umownej w tym $MFPWY_{OSDW,}$ wskazuje zakres Mocy umownej, który jest niezbędny dla realizacji procedury zmiany sprzedawcy oraz termin, w którym Moc umowna powinna zostać mu przyznana na potrzeby realizacji procedury zmiany sprzedawcy. OSDW jest zobligowany do zawarcia MUD z OSD oraz złożenia $PZD_{OSDW}$ – Zmiana sprzedawcy, w zakresie niezbędnym dla realizacji procedury zmiany sprzedawcy, najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży do Odbiorcy przez nowego sprzedawcę.

15.16.5 W przypadku, o którym mowa w pkt 15.16.4, OSD jest uprawniony do odebrania ZUD, w terminie oraz zakresie określonym przez OSDW w $PZD_{OSDW}$ – Zmiana sprzedawcy, całości lub części Mocy umownej przysługującej ZUD w tym $MFPWY_{OSDW}$ i przyznania tej Mocy umownej OSDW („zasada plecaka”). OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu szkód powstałych po stronie ZUD w związku z odebraniem temu ZUD Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym.

15.16.6 W przypadku, o którym mowa w pkt 15.16.5, OSD niezwłocznie informuje OSDW oraz ZUD, któremu przysługuje Moc umowna w $MFPWY_{OSDW,}$ o pozytywnym

rozpatrzeniu złożonego przez OSDW $PZD_{OSDW}$ – Zmiana sprzedawcy, w szczególności o terminie odebrania ZUD Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ oraz o terminie przyznania tej mocy OSDW.

15.16.7 W przypadku gdy OSDW przysługuje w $MFPWY_{OSDW}$ Moc umowna w zakresie umożliwiającym realizację procedury zmiany sprzedawcy lub OSDW złożył $PZD_{OSDW}$ w celu zamówienia Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ w trybie określonym w pkt 15.16.3, nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSD Umowę dystrybucyjną, o ile nie pozostaje stroną takiej Umowy, oraz składa PZDW, na mocy których usługi Dystrybucji będą świadczone na jego rzecz przez OSD do $PWY_{OSDW}$.

15.16.8 ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorca powinien złożyć PZDW najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy, przy czym termin zmiany sprzedawcy nie może zostać określony na dzień przypadający przed dniem przyznania OSDW Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ w trybie określonym w pkt 15.16.3 - 15.16.6. Na formularzu PZDW należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca rozwiązał umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, a nowy sprzedawca lub Odbiorca dysponuje umową o świadczenie usług dystrybucji zawartą z OSDW i dysponuje możliwością wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSDW. W przypadku gdy oświadczenie o rozwiązaniu przez Odbiorcę umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez ZUD będącego nowym sprzedawcą, ZUD ten zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy na złożenie takiego oświadczenia oraz złożyć OSD oświadczenie o posiadaniu takiego pełnomocnictwa.

15.16.9 Z zastrzeżeniem pkt 15.16.7 - 15.16.8, PZDW rozpatrywane jest na zasadach opisanych w rozdziale 13 powyżej.

## 16 PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

16.1 Ocena stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.

16.1.1 OSD zobowiązany jest do prowadzenia oceny stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.

16.1.2 Na podstawie przeprowadzonej oceny sporządzane są okresowe plany remontów lub modernizacji. Planowane są również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania Sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.

16.2 Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych.

16.2.1 OSW i OSD uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania Paliwa gazowego do Punktów wejścia lub wyjścia na połączeniach z systemami OSW nie później niż 21 dni przed ich rozpoczęciem.

16.2.2 OSD powiadamia Użytkowników Systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego w formie ogłoszeń

prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień, przekazywanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, w terminie co najmniej:

16.2.2.1 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu Paliwa gazowego do Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,

16.2.2.2 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu Paliwa gazowego do pozostałych Odbiorców.

16.2.3 Odbiorcy zlokalizowani za Punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze Paliwa gazowego.

16.2.4 W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia Paliwa gazowego w Punktach wejścia lub Dystrybucji do Punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami.

## 17 WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

17.1 Korespondencja pomiędzy OSD a ZUD lub OSDW.

17.1.1 W Umowie dystrybucyjnej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją Umowy dystrybucyjnej.

17.1.2 Warunki współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usług Dystrybucji stanowią załączniki do Umowy dystrybucyjnej.

17.1.3 Warunki wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej opisane są w rozdziale 12.

17.1.4 Procedury wymiany informacji związanych z procesem składania ZZZ opisane są w rozdziale 14.

17.1.5 Korespondencja związana z Umową, inna niż opisana w pkt. 17.1.2 – 17.1.4, będzie doręczana w formie pisemnej na adresy stron podane w Umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca, lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.

17.2 Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD.

17.2.1 Podstawowym standardem wymiany danych związanych z realizacją świadczenia usługi Dystrybucji pomiędzy OSD, OSW oraz ZUD, jest standard elektronicznej wymiany danych EDI. Alternatywnym standardem wymiany danych dla ZUD, którzy nie posiadają interfejsów umożliwiających wymianę danych w standardzie EDI, są udostępnione przez OSD portale umożliwiające m.in.:

17.2.1.1 wprowadzanie przez ZUD PZD dla pojedynczych Punktów wyjścia,

17.2.1.2 wprowadzenie przez ZUD zbiorczych plików PZD w formacie xls oraz pobranie

ich, po weryfikacji przez OSD, w formacie xls,

17.2.1.3 udostępnienie ZUD przez OSD danych dotyczących obsługi PZD oraz danych rozliczeniowych w standardzie xml, z możliwością ich pobrania przez ZUD poprzez ogólnie dostępne narzędzia ftp.,

17.2.1.4 składanie oraz sprawdzanie statusu złożonej Nominacji lub Renominacji.

Szczegóły dotyczące standardu wymiany informacji oraz formatu plików publikowane są na stronie internetowej OSD.

17.2.2 Termin wprowadzenia lub aktualizacji podstawowego standardu elektronicznej wymiany dokumentów (EDI) lub alternatywnego standardu wymiany danych, o których mowa w pkt 17.2.1, związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych systemów informatycznych.

17.2.3 Termin wprowadzenia lub aktualizacji podstawowego standardów elektronicznej wymiany dokumentów (EDI) wymaga ogłoszenia na stronie internetowej OSD przynajmniej z 6-miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej. Termin wprowadzenia lub aktualizacji alternatywnego standardu wymiany danych wymaga ogłoszenia na stronie internetowej OSD i powiadomienia ZUD w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej.

17.2.4 W przypadku przekazania przez OSD informacji o zmianach w standardach elektronicznej wymiany dokumentów, w trybie określonym w pkt. 17.2.3, ZUD, Odbiorcy oraz OSDW, są zobowiązani do dostosowania swoich systemów informatycznych do wymiany informacji w takich standardach.

17.3 Cena referencyjna gazu

17.3.1 Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD, ustalana jest przez OSD odrębnie dla gazu E, gazu zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw oraz gazu zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls, na podstawie średniej ważonej ceny zakupu Paliwa gazowego przez OSD w Miesiącu gazowym poprzedzającym Miesiąc gazowy, w którym zostanie ona opublikowana na stronie internetowej OSD. Cena ta będzie miała zastosowanie w Miesiącu gazowym następującym po Miesiącu gazowym, w którym została opublikowana. Jeżeli w Miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny referencyjnej gazu nie nastąpił zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD obowiązuje poprzednia CRG.

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

17.4 Poufność.

17.4.1 Każda ze stron Umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do nieujawniania osobom trzecim treści Umowy, jak również wszelkich informacji uzyskanych w trakcie realizacji Umowy, oraz do przechowywania wszelkich dokumentów otrzymanych od drugiej strony w związku z zawarciem lub realizacją Umowy dystrybucyjnej (dalej

„informacje poufne”), zgodnie z przepisami Ustawy o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji, chyba że IRiESD stanowi, iż informacje poufne mogą lub powinny być przekazywane innym podmiotom lub strona przekazująca informacje poufne udzieli wyraźnej, pisemnej zgody na takie ujawnienie. W szczególności każda ze stron Umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do ochrony i nieujawniania osobom trzecim jakichkolwiek informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, oraz innych związanych z organizacją przedsiębiorstwa każdej ze stron, otrzymanych od drugiej strony w związku z procedurą zawierania Umowy dystrybucyjnej oraz jej wykonywaniem. Informacje poufne podlegają ochronie bez względu na formę ich ujawnienia (dokumenty pisemne, wykresy, projekty). Charakter informacji poufnych powinien być przez stronę przekazującą te informacje oznaczony w sposób wyraźny i jednoznaczny.

17.4.2 Strony Umowy dystrybucyjnej są zobowiązane do wykorzystywania informacji poufnych tylko i wyłącznie w celu i w zakresie niezbędnym do realizacji procedury zawierania oraz realizacji Umowy dystrybucyjnej.

17.4.3 Zobowiązanie, o którym mowa w pkt. 17.4.1 i 17.4.2, nie dotyczy informacji, które:

17.4.3.1 zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,

17.4.3.2 są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia Umowy,

17.4.3.3 mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,

17.4.3.4 zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej.

17.4.4 Zobowiązanie, o którym mowa w pkt. 17.4.1 – 17.4.2, nie dotyczy przekazywania informacji doradcom stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją Umowy dystrybucyjnej, przy czym strony Umowy dystrybucyjnej odpowiadają za zachowanie poufności informacji określonych w Umowie przez swoich doradców. Powyższe zobowiązanie nie narusza obowiązku którejkolwiek ze stron do dostarczania informacji uprawnionym organom, zgodnie z pkt. 17.4.5.

17.4.5 Ochrona informacji poufnych nie będzie dotyczyć sytuacji, w której obowiązek ujawnienia takich informacji wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, w tym na żądanie uprawnionych organów – w takim przypadku strony zobowiązują się powiadomić w formie pisemnej o udostępnieniu informacji poufnych i zakresie tego udostępnienia nie później niż w terminie 3 dni po ich ujawnieniu.

17.4.6 Strony Umowy dystrybucyjnej są zobowiązane do podjęcia wszelkich niezbędnych czynności do ochrony informacji poufnych oraz do ograniczenia wymiany informacji poufnych i dostępu do nich osobom w zakresie niezbędnym dla prawidłowej realizacji Umowy dystrybucyjnej. Strony zobowiązane są powiadomić wszystkich swoich

pracowników, którzy będą wykonywali Umowę dystrybucyjną, a także inne osoby za pomocą których ta Umowa będzie wykonywana, o obowiązku zachowania poufności w zakresie informacji poufnych.

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

17.5 Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach Bilansowania.

17.5.1 OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach Paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego na połączeniu z systemem OSW.

17.5.2 W ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego OSD przekazuje ZUD raporty HRB w terminie określonym w pkt. 24.6.6 i 24.6.7.

17.6 Procedura udzielania informacji.

17.6.1 Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucji publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w rozdziale 4.

17.6.2 Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adresy jednostek OSD.

17.6.3 Zapytania i skargi będą rejestrowane i monitorowane w systemie funkcjonującym w OSD.

17.6.4 Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie jak zostały zadane.

17.6.5 OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w związku ze świadczeniem na ich rzecz usług Dystrybucji, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw, w których na wniosek Odbiorcy, ZUD lub OSDW dokonuje się kontroli lub pomiarów parametrów jakościowych Paliwa gazowego, rozpatrywanych w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.

17.6.6 W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące w szczególności: nazwy OSD i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.

17.7 ZUD zapewni, że Odbiorca ZUD, pobierający Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia, udzielił zgody na przetwarzanie jego danych osobowych przez OSD. Skutki braku zgody obciążają ZUD.

# CZĘŚĆ III:
# BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

# 18 WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW

18.1 Określenia objętości Paliwa gazowego transportowanego w ramach Umowy dystrybucyjnej OSD dokonuje na podstawie:

18.1.1 rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,

18.1.2 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w normach wymienionych w pkt. 6.7.1.1, w przypadku awarii Układów pomiarowych,

18.1.3 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku Punktów wyjścia WS, w których nie został zamontowany Układ pomiarowy z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych. Szacowanie ilości Paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt. 19.1.

18.1.4 Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną lub zatwierdzenie typu oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.

18.1.5 Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowych, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, ponosi właściciel układu.

18.1.6 Dla podmiotów pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej, miejsce zainstalowania Układu pomiarowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.

18.1.7 Elementem Układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych są określane przez OSD i opublikowane na stronie internetowej OSD lub w warunkach przyłączenia lub Umowie o przyłączenie.

18.1.8 Punkty wyjścia typu WR muszą być wyposażone w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy. Koszt wyposażenia istniejących Punktów wyjścia typu WR w rejestrator lub przelicznik do gazomierzy ponosi OSD, chyba że wyposażenie Punktu wyjścia w rejestrator lub przelicznik do gazomierzy wynika ze zmiany warunków przyłączenia dla tego Punktu wyjścia, realizowanej w trybie określonym w rozdziale 10.

18.1.9 Wszystkie elementy wchodzące w skład Układu pomiarowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.

18.1.10 Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionych w pkt. 6.7.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w Umowie o przyłączenie lub Umowie dystrybucyjnej.

18.2 Układy pomiarowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.

18.2.1 Stosowane są różne konfiguracje Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia. W skład Układów pomiarowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzą między innymi następujące urządzenia:

18.2.1.1 gazomierz – urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego Paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,

18.2.1.2 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 zgodnie z normą pkt. 6.7.1.1.2,

18.2.1.3 rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego Paliwa gazowego w warunkach pomiaru; rejestratory mogą być stosowane przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,

18.2.1.4 przetwornik – urządzenie elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,

18.2.1.5 chromatograf – urządzenie elektroniczne wykonujące analizę próbki Paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego Paliwa gazowego, w tym Ciepła spalania,

18.2.1.6 gęstościomierz – urządzenie elektroniczne zainstalowane w Punktach wejścia i wyjścia, mierzące i wyliczające gęstość Paliwa gazowego,

18.2.1.7 wilgotnościomierz – urządzenie elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym Paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.

18.2.2 Wymagania odnośnie przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do gazomierzy, przetworników, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy i rejestratorów impulsów są podane w normie określonej w pkt. 6.7.1.1.5. Wymagania odnośnie chromatografów określone są w pkt. 6.7.1.1.21.

18.2.3 Przeliczniki oraz rejestratory do gazomierza służące do pomiarów objętości dystrybuowanego Paliwa gazowego pracują według czasu standardowego UTC+1 przez cały Rok gazowy. OSD rozlicza ZUD zgodnie z czasem urzędowym.

18.3 Układy pomiarowe – wymagania techniczne.

18.3.1 Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład Układu pomiarowego w danym Punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do Systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Umowie o przyłączenie.

18.4 Pomiary.

18.4.1 OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi Dystrybucji oraz określenia ilości Paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży dokonywanej przez ZUD na rzecz Odbiorców posiadających Umowę kompleksową.

18.4.2 Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego Paliwa gazowego wykonywane są przez OSD w wyznaczonych przez niego punktach Systemu dystrybucyjnego.

18.4.3 W celu rozliczenia usługi Dystrybucji przez OSD dokonywane są pomiary Ciśnienia, temperatury i objętości transportowanego Paliwa gazowego oraz parametrów charakteryzujących jakość Paliwa gazowego, w punktach określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 18.4.2, zgodnie z zasadami określonymi w normach i przepisach prawa, o których mowa w pkt. 6.7.1.

18.4.4 W Punktach wyjścia do Odbiorców oraz Punktach wejścia, m.in. w miejscach fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z systemem OSW, w których OSD posiada tytuł prawny do Układów pomiarowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów Paliwa gazowego:

18.4.4.1 w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:

18.4.4.1.1 godzinowej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.1.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.1.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.1.4 maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,

18.4.4.1.5 minimalnego Ciśnienia w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym; jako minimalne Ciśnienie w danym Miesiącu gazowym przyjmuje się minimalne dobowe Ciśnienie zarejestrowane w danym Miesiącu gazowym,

18.4.4.2 w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:

18.4.4.2.1 godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,

18.4.4.2.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.2.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.2.4 maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,

18.4.4.3 w Punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.4 w wybranych punktach Sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych pomiarów parametrów jakości Paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 6.8,

18.4.4.5 w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Punktach wyjścia

typu WR wyposażonych w chromatografy w zakresie Ciepła spalania.

18.4.5 W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW 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. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej, w szczególności: koszty transportu, legalizacji oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i Układu pomiarowego, ponosi ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.

18.4.6 Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub wyjścia, OSW, Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie, oraz ZUD zapewnią dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 18.4.4 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.

18.4.7 Rozliczenia dotyczące ilości Paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych Paliwa gazowego dla Doby gazowej.

18.5 Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowych:

18.5.1 Układ pomiarowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium lub służby OSD.

18.5.2 Na pisemne żądanie ZUD lub Odbiorcy, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.

18.5.3 ZUD lub Odbiorca ma prawo zażądać sprawdzenia Układu pomiarowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. OSD przekaże Układ pomiarowy do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę.

18.5.4 Na pisemne żądanie OSD, OSW lub podmiot dostarczający Paliwo gazowe do danego fizycznego Punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego służącego do określania wartości Ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytacje jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. Układ pomiarowy powinien zostać sprawdzony w terminie 21 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.

18.5.5 ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, wykonanego na żądanie tego ZUD lub Odbiorcy w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów Układu pomiarowego.

18.5.6 OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.

18.5.7 Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

18.6 Przedpłatowe Układy pomiarowe.

18.6.1 OSD montuje Przedpłatowe Układy pomiarowe na podstawie przekazanego przez ZUD wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. OSD montuje Przedpłatowy Układ pomiarowy w terminie 21 dni od przekazania lub potwierdzenia wniosku Odbiorcy przez ZUD.

18.6.2 OSD ma prawo zamontować Przedpłatowe Układy pomiarowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:

18.6.2.1 w przypadku wystąpienia przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym z wnioskiem o rozpatrzenie przez sąd polubowny lub przez Prezesa URE jego sporu z ZUD sprzedającym mu Paliwo gazowe lub z OSD,

18.6.2.2 w przypadku gdy Odbiorca zwlekał z zapłatą:

18.6.2.2.1 za pobrane Paliwo gazowe co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy,

18.6.2.2.2 za świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca,

18.6.2.3 w przypadku gdy Odbiorca nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczane Paliwo gazowe,

18.6.2.4 w przypadku gdy Odbiorca użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie Układu pomiarowego.

18.6.3 Koszty zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowego, w przypadkach o których mowa w pkt 18.6.1 oraz 18.6.2, ponosi OSD.

18.6.4 ZUD, z którym Odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową, zapewnia sprzedaż Paliwa gazowego z wykorzystaniem Przedpłatowego Układu pomiarowego, a także pobiera opłaty z tytułu tej sprzedaży. Powyższe nie wyłącza obowiązku ZUD do uiszczania opłaty na rzecz OSD, na zasadach określonych w Taryfie, z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji.

18.6.5 W celu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy ZUD przekazuje do OSD PZD zawierające informacje o ilości Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy, oraz o terminie

zakończenia Przedpłatowego okresu rozliczeniowego. ZUD przekazuje pierwsze PZD, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, w ciągu 3 Dni roboczych od dnia zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowego.

18.6.6 Z uwagi na fakt, że Przedpłatowe Układy pomiarowe dokonują pomiarów w jednostkach objętości OSD przelicza określoną w PZD ilość Paliwa gazowego, jaka ma zostać dostarczona do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy, na jednostki objętości przy wykorzystaniu wartości Współczynnika konwersji obowiązującego dla ORCS, w którym znajduje się Punkt wyjścia wyposażony w Przedpłatowy Układ pomiarowy, w dniu przyjęcia do realizacji PZD.

18.6.7 Zakończenie realizacji PZD do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy następuje w sytuacji, gdy:

18.6.7.1 dostarczono do Punktu wyjścia objętość Paliwa gazowego ustaloną zgodnie z pkt 18.6.6, a ZUD nie złożył nowego PZD informującego o kolejnych ilościach Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy;

18.6.7.2 upłynął określony w PZD Przedpłatowy okres rozliczeniowy usługi Dystrybucji, a ZUD nie złożył nowego PZD informującego o kolejnym Przedpłatowym okresie rozliczeniowym, w jakim usługa Dystrybucji ma być świadczona do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy.

## 19 ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH

19.1 Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowych przez OSD w Punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.

19.1.1 OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w Taryfie, w terminach określonych w szczegółowym harmonogramie odczytów (SHO), który w szczególności określa Okresy odczytowe w poszczególnych grupach taryfowych, wraz z informacją o odczycie kwalifikacyjnym. Na wniosek ZUD OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z SHO, pobierając opłaty w wysokości określonej w Taryfie.

19.2 ZUD zobowiązany jest do:

19.2.1 przekazywania do OSD na bieżąco zmian danych dotyczących Odbiorców, które zostały przez niego wskazane w formularzu PZD,

19.2.2 weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.

19.3 OSD zobowiązany jest do:

19.3.1 przekazania ZUD do 31 sierpnia SHO na okres kolejnego Roku gazowego, z

uwzględnieniem Punktów wyjścia oraz terminów ich odczytów,

19.3.2 przesłania ZUD informacji o zmianach w SHO, o którym mowa w pkt 19.3.1, najpóźniej w dniu poprzedzającym rozpoczęcie jego wykonywania w danym miesiącu,

19.3.3 zachowania Okresów odczytowych dla każdego Punktu wyjścia zgodnie z Taryfą, przy czym obowiązek ten uważa się za spełniony, gdy odczyt został wykonany w danym Miesiącu gazowym wykazanym w SHO,

19.3.4 przekazywania danych odczytowych ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,

19.3.5 przekazywania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie do 5 Dni roboczych, danych związanych z montażem lub demontażem Układu pomiarowego w Punkcie wyjścia, a w szczególności dane identyfikacyjne tego Punktu wyjścia, termin jego montażu lub demontażu, stan wskazań Układu pomiarowego, a także numery fabryczne montowanych lub demontowanych elementów Układu pomiarowego,

19.3.6 przekazywania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,

19.3.7 oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowych w Punkcie wyjścia, w terminie 7 Dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,

19.3.8 przekazywania do ZUD oszacowań w Punktach wyjścia typu WS niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu 7 Dni roboczych od daty planowanego w SHO odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób,

19.3.9 przekazywania ZUD, w najbliższym możliwym terminie, informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego wykonanego na zasadach określonych w Taryfie.

19.4 Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w System telemetryczny, OSD wykonuje jeden odczyt na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego i przekazuje go niezwłocznie po zakończeniu Miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 3 pierwszych Dni roboczych miesiąca następnego.

19.5 OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań Układów pomiarowych wykonane poza SHO, związane z:

19.5.1 wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowego lub z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowego, albo z rozwiązaniem Umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją procedury zmiany sprzedawcy,

19.5.2 odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:

19.5.2.1 poprawności wskazania Układu pomiarowego,

19.5.2.2 ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,

19.5.2.3 poprawności działania Układu pomiarowego.

19.6 Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania Układu pomiarowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego w wysokości ustalonej na zasadach określonych w Taryfie.

19.7 Koszty związane ze sprawdzeniem Układu pomiarowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń Układu pomiarowego, pokryje Odbiorca według stawek określonych w Taryfie, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.

19.8 W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WR:

19.8.1 numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,

19.8.2 grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,

19.8.3 stan wskazań Układu pomiarowego na początku Okresu rozliczeniowym [$m^3$],

19.8.4 stan wskazań Układu pomiarowego na końcu Okresu rozliczeniowego [$m^3$],

19.8.5 objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [$m^3$],

19.8.6 wartość Współczynnika konwersji $K_{WR}$ [$kWh/m^3$],

19.8.7 ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],

19.8.8 rodzaj odczytu (rzeczywisty lub szacunkowy),

19.8.9 wartość liczbową maksymalnej mocy wykonanej w danym Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [$m^3/h$] oraz w jednostkach energii [kWh/h],

19.8.10 datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.

19.9 W celu umożliwienia ZUD prowadzenie rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WS:

19.9.1 numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,

19.9.2 grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,

19.9.3 stan wskazań Układu pomiarowego na początku Okresu odczytowego określonego w SHO [$m^3$],

19.9.4 stan wskazań Układu pomiarowego na końcu Okresu odczytowego określonego w SHO [$m^3$],

19.9.5 objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO [$m^3$] lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt. 19.5,

19.9.6 wartość Współczynnika konwersji $K_{WS}$ [kWh/m$^3$], w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt. 19.5,

19.9.7 ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO [kWh],

19.9.8 rodzaj odczytu (szacowany, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).

19.10 W celu umożliwienia ZUD prowadzenie rozliczeń z Odbiorcami ZUD, po zakończeniu każdej Doby gazowej OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia wyposażonych w Przedpłatowy Układ pomiarowy:

19.10.1 numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,

19.10.2 ustawiony w Przedpłatowym Układzie pomiarowym termin zakończenia aktualnego Okresu rozliczeniowego przedpłatowego,

19.10.3 ustawiona w Przedpłatowym Układzie pomiarowym, z góry opłacona ilość Paliwa gazowego w aktualnym Okresie rozliczeniowym przedpłatowym w [kWh],

19.10.4 ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym przedpłatowym, na koniec poprzedniej Doby gazowej w [kWh].

19.11 System telemetryczny. Zdalny odczyt Układów pomiarowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.

19.11.1 Nowobudowane Układy pomiarowe w Punktach typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.

19.11.2 W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego Układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:

19.11.2.1 zainstalowania przez OSD w danym Punkcie wejścia lub wyjścia własnych Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych określonych w pkt. 18.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,

19.11.2.2 bezpośredniego dostępu do Systemów telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt. 19.11.2.1, w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.

19.11.3 ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w Punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do Systemu telemetrycznego OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym Punkcie własny System telemetryczny zgodnie z zapisem pkt. 19.11.2.

19.11.4 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny. Dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym pochodzą bezpośrednio z Układu pomiarowego i nie są w żaden sposób weryfikowane ani przetwarzane przez OSD i nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa lub Umowy, a w szczególności nie mogą stanowić podstawy do występowania z jakimikolwiek roszczeniami względem OSD. Udostępnianie danych pomiarowych odbywa się w trybie i na zasadach określonych w regulaminie opublikowanym na stronie internetowej OSD, przy czym udostępnienie danych pomiarowych na rzecz ZUD realizowane jest gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia tylko z jednym ZUD. W przypadku gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia z więcej niż jednym ZUD, dane pomiarowe udostępniane są wyłącznie Odbiorcy. Udostępnianie danych Odbiorcy realizowane jest na wniosek Odbiorcy, rozpatrywany w terminie 14 dni od dnia jego doręczenia do OSD, i obejmuje dane pomiarowe z Punktu wyjścia niezależnie od liczby ZUD rozliczanych na danym Punkcie wyjścia.

19.11.5 OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt. 19.11.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i Systemy telemetryczne możliwości.

19.11.6 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSP lub OSW, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny, w sposób określony w MUP, MUD lub porozumieniu o współpracy.

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

19.11.8 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.

19.11.9 W przypadku gdy OSD posiada tytuł prawny do Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, Odbiorca lub ZUD nie jest uprawniony, bez zgody OSD, do zainstalowania w tym Punkcie Systemu telemetrycznego podłączonego bezpośrednio do tego Układu pomiarowego.

## 20 ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR

20.1 OSD w każdym ORCS określa dla Okresu rozliczeniowego wartość Współczynnika konwersji ($K_{WR}$) dla Punktów typu WR, zgodnie z poniższym wzorem:

$$K_{WR} = \frac{Q_m}{V_m}$$

gdzie:

Qm – ilość Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do danego ORCS w Okresie rozliczeniowym [kWh],

Vm – objętość Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do ORCS w Okresie rozliczeniowym [$m^3$].

20.2 W każdym Okresie rozliczeniowym ilość Paliwa gazowego pobranego w Punkcie wyjścia z ORCS określana jest jako iloczyn objętości Paliwa gazowego pobranego w danym Punkcie wyjścia oraz wartości Współczynnika konwersji $K_{WR}$ ustalonej dla tego Okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt 20.1.

20.3 Maksymalna moc wykonana w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym wyrażona w [kWh/h] określana jest jako iloczyn maksymalnej mocy wykonanej w Okresie rozliczeniowym wyrażonej w [$m^3$/h] oraz wartości Współczynnika konwersji $K_{WR}$ [kWh/$m^3$], ustalonej dla tego Okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt. 20.1.

20.4 W przypadku Punktu wyjścia wyposażonego w chromatograf, OSD wyznacza maksymalną wykonaną moc oraz ilość Paliwa gazowego pobraną w tym Punkcie wyjścia w oparciu o dane pomiarowe dotyczące objętości pobranego Paliwa gazowego i określonej przez chromatograf wartości Ciepła spalania, wyznaczonego na zasadach określonych w pkt 6.6.9.

## 21 SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS

21.1 Szacowanie ilości lub objętości Paliwa gazowego dystrybuowanego do Punktów wyjścia typu WS wykonywane jest w celu określenia ilości Paliwa gazowego do rozliczenia usług Dystrybucji dla poszczególnych PZDS w danej grupie taryfowej.

21.2 Szacowanie dotyczy tylko tych Punktów wyjścia typu WS, dla których nie są znane stany wskazań Układów pomiarowych na koniec Okresu rozliczeniowego. Dla Punktów wyjścia typu WS, dla których znane są wskazania Układów pomiarowych na koniec Miesiąca gazowego, w szczególności dla Punktów wyjścia wyposażonych w Systemy telemetryczne, o których mowa w pkt. 19.10, przyjmuje się te wskazania jako wskazania na koniec Okresu rozliczeniowego.

21.3 Ilość Paliwa gazowego odebrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego odczytu do bieżącego odczytu, jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$\mathbf{Q_{OE} = K_{WS} * V_O}$$

gdzie

$Q_{OE}$ – ilość Paliwa gazowego pobrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego do bieżącego odczytu [kWh],

$K_{WS}$ – Współczynnik konwersji dla Punktu typu WS [kWh/m$^3$],

$V_O$ – różnica wskazań Układu pomiarowego w Punkcie typu WS pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem, wyrażona w jednostkach objętości [m$^3$].

21.4 Współczynnik konwersji $K_{WS}$ jest wyznaczany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości Ciepła spalania, zgodnie z pkt. 6.6.7 z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu odczytowego, według następującego wzoru:

$$K_{WS} = \frac{1}{N_O} \frac{\sum_{m=M_p-1}^{M_k-1} cs_m}{3{,}6}$$

gdzie:

$K_{WS}$ – Współczynnik konwersji dla Punktu typu WS [kWh/m$^3$],

$M_k$ – Miesiąc gazowy w którym dokonano bieżącego odczytu Punktu WS,

$M_p$ – Miesiąc gazowy, w którym przypada pierwszy dzień po poprzednim odczycie Punktu WS,

$N_O$ – liczba miesięcy Okresu odczytowego, przy czym $N_O = M_k - M_p + 1$,

$cs_m$ – wartość Ciepła spalania w miesiącu M opublikowana przez OSD zgodnie z pkt. 6.6.7 [MJ/m$^3$].

21.5 Szacowanie objętości Paliwa gazowego dla Punktu lub Punktów wyjścia typu WS, w Okresie rozliczeniowym odbywa się według następującego algorytmu:

$$V_{WS} = V_O + V_{Db} - V_{Dp}$$

gdzie:

$V_{ws}$ – objętość Paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla Punktów WS w danym Okresie rozliczeniowym [m$^3$],

$V_O$– objętość Paliwa gazowego dostarczona do Punktu wyjścia typu WS lub suma objętości Paliwa gazowego dostarczonych do Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wynikająca z różnicy między stanem odczytu danego Punktu wyjścia typu WS dokonanym w bieżącym Okresie rozliczeniowym, a stanem odczytu poprzedniego dla tego Punktu wyjścia [m$^3$],

$V_{Db}$ – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, określona na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego [m$^3$],

$V_{Dp}$ – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, określona w poprzednim Okresie rozliczeniowym [$m^3$].

21.6 Bieżąca szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określana jest na podstawie średniodobowego zużycia Paliwa gazowego, zgodnie ze wzorem:

$$V_{Db} = DxŚDZ + WSKx\Delta LDG$$

gdzie:

$V_{Db}$ – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej [$m^3$],

D – ilość dni objętych szacowaniem,

ŚDZ – średniodobowe zużycie w jednostkach objętości w analogicznym okresie poprzedniego roku (w przypadku, gdy nie jest znane, przyjmuje się wartość średnią dla grupy Odbiorców) [$m^3$],

WSK – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu w jednostkach objętości spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu Układów pomiarowych [$m^3$/°C],

ΔLDG – zmiana gazowego zapotrzebowania grzewczego w okresie objętym szacowaniem w stosunku do analogicznego okresu w roku poprzednim, gdzie gazowe zapotrzebowanie grzewcze wyrażane w stopniodniach grzania określane jest jako różnica między temperaturą bazową (15°C) a temperaturą zanotowaną w każdym dniu okresu objętego szacowaniem, przy czym gazowe zapotrzebowanie grzewcze obliczane jest dla temperatur niższych od temperatury bazowej (dla temperatur wyższych od temperatury bazowej gazowe zapotrzebowanie grzewcze wynosi 0) [°C].

Bieżące szacowanie objętości paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS może być wykonywane na podstawie metodologii uwzględniającej model statystycznego zapotrzebowania na gaz, w ramach którego uwzględnia się zmienne takie jak temperatura, dzień tygodnia, typ odbiorcy i okresy świąteczne. Przed wprowadzeniem metodologii, o której mowa w zdaniu poprzedzającym, OSD opublikuje ją na stronie internetowej i podda konsultacjom z ZUD. Po zakończeniu konsultacji, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, OSD opublikuje na swojej stronie internetowej informację o sposobie rozpatrzenia uwag zgłoszonych przez ZUD, szczegóły ostatecznie przyjętej metodologii oraz poinformuje ZUD o terminie jej wprowadzenia do stosowania, z co najmniej 3 - miesięcznym wyprzedzeniem.

21.7 Wyliczenie ilości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS odbywa się według następującego wzoru:

$$Q_{WS} = Q_{OE} + cs_N \cdot \left(V_{Db} - V_{Dp}\right)$$

gdzie:

$Q_{ws}$ – ilość Paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla Punktów WS w danym Okresie rozliczeniowym [kWh],

$Q_{OE}$ – ilość Paliwa gazowego dostarczona do Punktu wyjścia typu WS lub suma ilości Paliwa gazowego dostarczonych do Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wyznaczona zgodnie z pkt. 21.3 [kWh],

$V_{Db}$ – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, określona na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego [$m^3$],

$V_{Dp}$ – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, określona w poprzednim Okresie rozliczeniowym [$m^3$],

$cs_N$ – Nominalna wartość Ciepła spalania [$kWh/m^3$].

21.8 OSD publikuje na stronie internetowej wartości wskaźników temperaturowych WSK, o których mowa w pkt. 21.6, lub przedstawia metodykę ich wyznaczania.

## 22 ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

22.1 Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wyjścia, z wyłączeniem $PWY_{OSP}$ oraz $PWY_{OSPL}$.

22.1.1 Alokacje dla Punktów wyjścia, w których Paliwo gazowe przekazywane jest do systemu OSW lub w których Paliwo gazowe przekazywane jest bezpośrednio do instalacji Odbiorcy końcowego na podstawie co najmniej dwóch PZDR, wykonuje

odpowiednio OSW lub Odbiorca końcowy.

22.1.2 Alokacje dla Punktu wyjścia wykonywane są przez OSW lub Odbiorcę końcowego dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe dostarczane jest do tego Punktu wyjścia.

22.1.3 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD w ramach jednego PZDR, całkowita ilość Paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym określona na podstawie wyników pomiarów w tym Punkcie albo oszacowana zgodnie z postanowieniami rozdziału 21, przypisana będzie przez OSD do tego PZDW lub PZDR. W takim przypadku OSW lub Odbiorca końcowy nie wykonuje Alokacji.

22.1.4 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, Odbiorca końcowy lub OSW w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDR przysługujące temu ZUD.

22.1.5 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, Odbiorca końcowy lub OSW w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDR przysługujące poszczególnym ZUD.

22.1.6 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, lub w przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD, na podstawie więcej niż jednego PZDR, maksymalna dobowa ilość Paliwa gazowego, jaką Odbiorca końcowy lub OSW może przypisać w danej Dobie gazowej do danego PZDR, nie może przekroczyć 24-krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR (ewentualnie nie może przekroczyć 23 lub 25 krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR w odniesieniu do Dób gazowych, w których następuje zmiana czasu na czas letni lub zimowy). Zasada ta nie obowiązuje w momencie, gdy w danym Punkcie wyjścia nastąpiło przekroczenie sumy mocy umownej w ramach zleceń PZDR.

22.1.7 Alokacja wykonana przez OSW lub Odbiorcę końcowego na zasadach określonych w pkt. 22.1.4 – 22.1.6 powinna zawierać całkowity podział ilości Paliwa gazowego pobranego w tym Punkcie wyjścia w poszczególnych Okresach rozliczeniowych i Dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości Paliwa gazowego dla poszczególnych PZDR, za wyjątkiem PZDR, dla których OSD

otrzymał polecenie wstrzymania dostaw Paliwa gazowego w trybie, o którym mowa w pkt. 13.12. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych ilości godzinowych powinny być wykonywane dla tej doby Miesiąca gazowego, w której takie maksymalne ilości Paliw gazowych zostały odebrane w danym Punkcie wyjścia.

22.1.8 W przypadku, gdy Odbiorca końcowy lub OSW nie przekaże Alokacji, w trybie i na zasadach określonych w pkt. 22.1.4 - 22.1.7 , w terminie określonym w pkt. 22.4 lub 22.5, OSD przypisze w Okresie rozliczeniowym ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego do poszczególnych PZDR proporcjonalnie do Mocy umownej określonej w PZDR.

22.1.9 W przypadku gdy OSDW jest stroną MUD i przysługuje mu Moc umowna w $MFPWY_{OSDW}$, OSDW wykonuje Alokacje dla $PWY_{OSDW}$ w następujący sposób:

22.1.9.1 dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy PZDW przysługujące poszczególnym ZUD lub ZUD i OSDW korzystającym z Mocy umownej przyznanej OSDW w $MFPWY_{OSDW}$, wchodzących w skład tego $PWY_{OSDW,}$

22.1.9.2 dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego pobranego w $MFPWY_{OSDW}$ w każdej Dobie gazowej pomiędzy $PZD_{OSDW}$ przysługujące OSDW a PZDR przysługujące ZUD.

Do Alokacji wykonanej przez OSDW, któremu przysługuje Moc umowna w $MFPWY_{OSDW,}$ pozostałe zasady określone w pkt. 22.1 stosuje się odpowiednio.

22.1.10 OSDW wykonuje Alokacje dla $PWE_{OSDW}$ na ZUD w przypadku, gdy Paliwo gazowe wprowadzane jest do sieci OSDW przez tego ZUD ze Źródeł przyłączonych do sieci OSDW.

22.1.11 W przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest na podstawie więcej niż jednego PZD, i OSD otrzyma od ZUD zlecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w zakresie dotyczącym jednego lub więcej PZD, Alokacja będzie wykonywana przez OSW lub Odbiorcę końcowego pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wyjścia, od dnia wskazanego w zleceniu, dla PZD nieobjętych wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego.

22.1.12 W przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest w dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma zlecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego od jednego z ZUD, OSD niezwłocznie poinformuje pozostałych ZUD o fakcie otrzymania zlecenia wstrzymania.

22.1.13 Zapisy określone w pkt. 22.1.11 i 22.1.12 nie dotyczą Alokacji wykonywanych dla $PWY_{OSDW}$.

22.2 Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wejścia $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSPL}$ i Punktów wyjścia $PWY_{OSP}$ lub $PWY_{OSPL}$.

22.2.1 Alokacje dla $PWE_{OSP}$, $PWE_{OSPL}$, $PWY_{OSP}$ oraz $PWY_{OSPL}$ wykonywane są przez OSD, na podstawie wyników pomiarów, Alokacji wykonanych przez Odbiorców końcowych

oraz OSW dla Punktów wyjścia w trybie i na zasadach określonych w pkt. 22.1, oraz danych przekazywanych przez podmioty eksploatujące $PWE_{Ż}$.

22.2.2 OSD dla poszczególnych ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do Punktów wejścia $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSPL}$ lub odbierających Paliwo gazowe w Punktach wyjścia $PWY_{OSP}$ lub $PWE_{OSPL}$:

22.2.2.1 wykonuje Alokacje operatywne, określające szacunkowe ilości Paliwa gazowego dostarczone do $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSPL}$, lub odebrane w $PWY_{OSP}$ lub $PWY_{OSPL}$ w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach energii (kWh);

22.2.2.2 wykonuje Alokacje rozliczeniowe, określające ilości Paliwa gazowego dostarczone do $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSPL}$, lub odebrane w $PWY_{OSP}$ lub $PWY_{OSPL}$ w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Okresu rozliczeniowego, wyrażone w jednostkach energii (kWh).

22.2.3 Zasady wykonywania Alokacji operatywnych dla Punktów wejścia $PWE_{OSP}$ i $PWE_{OSPL}$ oraz Punktów wyjścia $PWY_{OSP}$ i $PWY_{OSPL}$:

22.2.3.1 Dobową Alokację operatywną ilości Paliwa gazowego wprowadzonego przez danego ZUD/ZUP do Obszaru dystrybucyjnego E w $PWE_{OSP}$ lub do Obszaru dystrybucyjnego Lw w $PWE_{OSPL}$ (które to punkty odpowiadają punktom $PWY_{OSD}$ zdefiniowanym w IRiESP) lub odebranego z Obszaru dystrybucyjnego E w $PWY_{OSP}$ lub z Obszaru dystrybucyjnego Lw w $PWY_{OSPL}$ (które to Punkty odpowiadają Punktom $PWE_{OSD}$ zdefiniowanym w IRiESP), wyznacza się w oparciu o średniodobową wartość Ciepła spalania (kWh/m$^3$) dla Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw wyznaczoną na podstawie danych otrzymanych od OSP oraz zgodnie z postanowieniami pkt. 22.2.3.2;

22.2.3.2 W celu wykonania dobowych Alokacji operatywnych dla poszczególnych ZUD/ZUP w $PWE_{OSP}$ lub w $PWE_{OSPL}$ ustala się ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD/ZUP w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E oraz Obszaru dystrybucyjnego Lw. Alokacji operatywnej dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:

$$Q_{WEo,i} = Q_{WRo,i} + Q_{WSo,i} + Q_{OSDW}$$

gdzie:

$Q_{WEo,i}$ – operatywna dobowa ilość Paliwa gazowego przypisana ZUD/ZUP [kWh],

$Q_{WRo,i}$ – operatywna dobowa ilość Paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez ZUD/ZUP w Punktach wyjścia typu WR, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości Paliwa gazowego oraz średniodobowej wartości Ciepła spalania (kWh/m$^3$) dla Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw, a także na podstawie Alokacji wykonanych przez OSW lub Odbiorców końcowych w Punktach

wyjścia na zasadach określonych w pkt. 22.1. W przypadku braku danych pomiarowych dla Punktu wyjścia typu WR za ostatnią Dobę gazową przyjmowana jest wartość dobowa jaka wystąpiła w ostatniej Dobie gazowej, dla której OSD posiada pomiary. W przypadku, gdy brak danych pomiarowych dla Punktu wyjścia typu WR dotyczy Doby gazowej różniącej się wielkością zużycia gazu od ostatniej Doby gazowej, dla której OSD posiada pomiary, z uwagi na cykliczne, cotygodniowe zróżnicowanie zużycia Paliwa gazowego (np. zmniejszenie zużycia w sobotę lub w niedzielę), przyjmowana jest wartość dobowa jaka wystąpiła w analogicznej Dobie gazowej poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem planowanych wstrzymań dostaw z uwagi na planowane prace w Sieci dystrybucyjnej [kWh].

$Q_{WSo,i}$ – operatywna ilość Paliwa gazowego pobranego we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przypisanych ZUD/ZUP, wyznaczona w poszczególnych grupach taryfowych zgodnie z wzorem:

$$Q_{WSo,i} = \Sigma G_{i,t} * (ŚDZ_t + WSK_t * \Delta LDG_o)$$

gdzie:

$Q_{WSo,i}$– operatywne ilości Paliwa gazowego pobrane w Punktach wyjścia typu WS [kWh],

Gi,t – ilość Punktów wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw, przypisanych ZUD/ZUP w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie,

ŚDZt – średniodobowe zużycie Paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych [kWh],

WSKt – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia Paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej statystycznej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu Układów pomiarowych [kWh/°C],

ΔLDGo – operatywna wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych i publikowana niezwłocznie przez OSD na stronie internetowej [°C],

$Q_{OSDW}$ – operatywna dobowa ilość Paliwa gazowego pobrana przez ZUD/ZUP w ramach PZDW w $PWY_{OSDW}$ [kWh], ustalona na podstawie wyników

pomiarów w $MFPWY_{OSDW}$ oraz Alokacji operatywnych wykonanych przez OSDW;

22.2.3.3 W przypadku, gdy ΔLDGo przyjmuje wartości ujemne, operatywne ilości Paliwa gazowego pobrane w Punktach wyjścia typu WS są określane na podstawie ilości Punktów wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw, przypisanych ZUD/ZUP w poszczególnych grupach taryfowych i średniodobowego zużycia Paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych ($ŚDZ_t$) skorygowanego o wielkość współczynnika publikowanego na stronie internetowej OSD, zgodnie z pkt 4.1.27.

22.2.3.4 Operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia różnicy bilansowej OSD dla potrzeb alokacji wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{RBo} = ŚDZ_{RB} + WSK_{RB} * \Delta LDG_o$$

gdzie:

$Q_{RBo}$ – operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia różnicy bilansowej OSD [kWh],

$ŚDZ_{RB}$ – średniodobowa ilość Paliwa gazowego na pokrycie różnicy bilansowej dla temperatury bazowej [kWh],

$WSK_{RB}$ – wskaźnik temperaturowy określający zmianę poboru Paliwa gazowego na różnicę bilansową spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza [kWh/°C],

$\Delta LDG_O$ – operatywna wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana i publikowana przez OSD na stronie internetowej [°C];

22.2.3.5 Alokacja operatywna w $PWY_{OSP}$ lub $PWY_{OSPL}$ jest wyznaczana przy uwzględnieniu operatywnej ilości Paliwa gazowego dostarczonej do Obszaru dystrybucyjnego przez danego ZUD/ZUP ze Źródeł przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw. Dla ZUD, który nie zleca usługi Dystrybucji ze Źródła przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pozycja ta ma wartość zerową;

22.2.3.6 Alokacje operatywne za 4 i 8 godzin doby bieżącej wykonywane są na bazie algorytmu opisanego w pkt. 22.2.3.2 oraz 22.2.3.4, przy czym dla Punktów wyjścia typu WR, w których istnieją możliwości techniczne pozyskania danych pomiarowych za 4 lub 8 godzin bieżącej Doby gazowej, na potrzeby Alokacji operatywnej wykorzystywane są dane pomiarowe za 4 lub 8 godzin bieżącej Doby gazowej - w takim przypadku jako wartości wskaźników ŚDZ i WSK przyjmowane są wartości 1/6 dla 4 godzin i 1/3 dla 8 godzin z wartości wskaźników dla całej bieżącej Doby gazowej, opublikowanych na stronie

internetowej OSD;

22.2.3.7 W przypadku gdy systemy teleinformatyczne OSD uniemożliwiają pozyskanie danych z Punktów WR, Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową.

22.2.4 Zasady wykonywania Alokacji rozliczeniowych dla Punktów wejścia $PWE_{OSP}$ i $PWE_{OSPL}$ oraz Punktów wyjścia $PWY_{OSP}$ i $PWY_{OSPL}$.

22.2.4.1 W celu wykonywania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSPL}$ (które odpowiadają $PWY_{OSD}$ określonym w IRiESP), OSD ustala ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD/ZUP w Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw:

22.2.4.1.1 w ramach PZDR – w Punktach wyjścia typu WR, w trybie określonym w pkt. 22.2.4.2,

22.2.4.1.2 w ramach PZDS – w Punktach wyjścia typu WS, w trybie określonym w pkt. 22.2.4.3,

22.2.4.1.3 W ramach PZDW – w $PWY_{OSDW}$, w trybie określonym w pkt. 22.2.4.4;

22.2.4.2 Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD/ZUP w ramach PZDR, wyrażone w jednostkach energii, wyznaczane są w oparciu o dobowe dane pomiarowe w jednostkach objętości oraz średnią ważoną wartość Ciepła spalania dla Okresu rozliczeniowego określoną w ORCS, w którym znajduje się dany Punkt wyjścia, na podstawie wykonanych przez OSW lub Odbiorców końcowych Alokacji w Punktach wyjścia, na zasadach określonych w pkt. 22.1;

22.2.4.3 Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD/ZUP w ramach PZDS wyznaczane są w jednostkach energii zgodnie z następującym wzorem:

$$Q_{WSr,i} = \sum_{t} G_{i,t} * (ŚDZ_t + WSK_t * \Delta LDG_r)$$

gdzie:

$Q_{WSr,i}$ –rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobrana we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUP/ZUD o indeksie i [kWh],

Gi,t – ilość Punktów wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUP/ZUD o indeksie i w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie t,

ŚDZt –średniodobowe zużycie w Punkcie wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych lub średnia dla danej grupy Punktów w przypadku stosowania indywidualnych wskaźników dla każdego Punktu WS [kWh],

WSKt – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, lub średnia dla danej grupy Punktów w przypadku stosowania indywidualnych wskaźników dla każdego Punktu WS [kWh/°C],

ΔLDGr – rozliczeniowa wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych i publikowana przez OSD na stronie internetowej [°C];

22.2.4.4 Dobowe ilości Paliw gazowych pobranych w $PWY_{OSDW}$, wyrażone w kWh, ustala się na podstawie wyników pomiarów w $MFPWY_{OSDW}$ wchodzących w skład $PWY_{OSDW}$ oraz Alokacji wykonanych przez OSDW;

22.2.4.5 W przypadku, gdy ΔLDGr przyjmuje wartości ujemne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego pobrane w Punktach wyjścia typu WS są określane na podstawie ilości Punktów wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E lub Lw, przypisanych ZUD/ZUP w poszczególnych grupach taryfowych i średniodobowego zużycia Paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych ($ŚDZ_t$) skorygowanego o wielkość współczynnika publikowanego na stronie internetowej OSD, zgodnie z pkt 4.1.27.

22.2.4.6 Rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia różnicy bilansowej OSD dla potrzeb alokacji wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{RBr} = ŚDZ_{RB} + WSK_{RB} * \Delta LDG_r$$

gdzie:

$Q_{RBr}$ – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia różnicy bilansowej OSD [kWh],

$ŚDZ_{RB}$ – średniodobowa ilość Paliwa gazowego na pokrycie różnicy bilansowej dla temperatury bazowej [kWh],

$WSK_{RB}$ – wskaźnik temperaturowy określający zmianę poboru Paliwa gazowego na różnicę bilansową spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza [kWh/°C],

ΔLDGr – rozliczeniowa wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana i publikowana przez OSD na stronie internetowej [°C];

22.2.4.7 W celu wykonania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP podmiot eksploatujący Źródło lub ZUD przekazuje dane o całkowitej ilości Paliwa gazowego dostarczonej przez ZUD/ZUP w $PWE_Ż$ przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, wyrażonych w jednostkach energii. W przypadku gdy dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, mają być przekazywane przez podmiot eksploatujący Źródło, ZUD zobowiąże ten podmiot do

przekazywania w/w danych zgodnie z postanowieniami IRiESD;

22.2.4.8 W celu wykonania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP wprowadzających Paliwo gazowe do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw ze Źródeł przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, ilości pobrane w $PWY_{OSP}$ lub $PWY_{OSPL}$ określone są jako dobowe ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD/ZUP w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw w $PWE_{Ż}$, zgodnie z postanowieniami w pkt. 22.2.4.9 – 22.2.5;

22.2.4.9 W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia $PWE_{Ż}$ Paliwo gazowe dostarczane jest przez jednego ZUD/ZUP, całkowita ilość Paliwa gazowego zmierzona w tym Punkcie przypisywana jest temu ZUD/ZUP;

22.2.4.10 W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia $PWE_{Ż}$ Paliwo gazowe dostarczane jest przez więcej niż jednego ZUD/ZUP, ilość Paliwa gazowego wprowadzana przez danego ZUD/ZUP wyznaczana jest wstępnie według wzoru:

$$Q'_{n.j} = \frac{Q_j}{\sum_{k=1}^{Jn} Q_k} Q_n$$

gdzie:

$Q'_{n.j}$ – wstępnie określona ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD/ZUP o indeksie n, dostarczającemu Paliwo gazowe do jednego lub kilku Punktów wejścia $PWE_{Ż}$ do Obszaru dystrybucyjnego E [kWh],

$Q_j$ – ilość Paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii, wprowadzona w Punkcie wejścia $PWE_{Ż}$ o indeksie j [kWh],

$Q_k$ – ilość Paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii wprowadzona w Punktach wejścia $PWE_{Ż}$, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe [kWh],

$J_n$ – ilość Punktów wejścia $PWE_{Ż}$, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe,

$Q_n$ – sumaryczna ilość Paliwa gazowego we wszystkich Punktach wyjścia w Obszarze dystrybucyjnym, w których Paliwo gazowe pobierane jest przez ZUD o indeksie n, pomniejszona o ilość Paliwa gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt. 22.2.4.9. Jeżeli $S_n$ jest mniejsze od zera w miejsce $S_n$ podstawia się zero [kWh].

22.2.5 W związku z tym, że sumaryczna ilość Paliwa gazowego przypisana do wszystkich ZUD/ZUP korzystających z danego Punktu $PWE_{Ż}$, wyliczona zgodnie z pkt. 22.2.4.10, może być różna aniżeli ilość Paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii określona dla tego Punktu, wyznaczenie ostatecznych ilości Paliwa gazowego wprowadzonych przez ZUD/ZUP w tych Punktach przeprowadzane jest

zgodnie ze wzorem:

$$Q_{n.j} = Q'_{n.j} \frac{Q_j}{\sum_n Q'_{n.j}}$$

gdzie:

$Q'_{n.j}$ – ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUP/ZUD o indeksie n, zgodnie z pkt. 22.2.4.10 [kWh],

$Q_{n.j}$ – ostateczna ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD/ZUP o indeksie n, dostarczającemu Paliwo gazowe do jednego lub kilku Punktów wejścia PWEŻ do Obszaru dystrybucyjnego E [kWh],

$\sum_n Q'_{n.j}$ – sumaryczna ilość Paliwa gazowego przypisana ZUD/ZUP zgodnie z pkt. 22.2.4.10, którzy wprowadzają Paliwo gazowe w Punkcie wejścia o indeksie j [kWh],

Qj – ilość Paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii, wprowadzona w Punkcie wejścia PWEŻ o indeksie j [kWh].

22.2.5.1 W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego zaalokowane w $PWY_{OSP}$ lub $PWY_{OSPL}$ są większe od ilości Paliwa gazowego zaalokowanego w $PWE_{OSP}$ lub $PWY_{OSPL}$, różnica pomiędzy tymi wartościami stanowi dobową ilość usługi zwrotnej świadczonej w ramach PZDZ.

22.3 Szczegółowe zasady Alokacji dla Punktów wejścia do lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, o których mowa w pkt. 6.5.1.3.1 – 6.5.1.3.5.

22.3.1 W Punktach wejścia do lokalnych Obszarów dystrybucyjnych wymienionych w pkt. 6.5.1.3.1 – 6.5.1.3.5, Alokacji ilości Paliwa gazowego dokonuje się dla każdego ZUD na podstawie ilości określonych w poszczególnych Okresach rozliczeniowych.

22.3.2 W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia do lokalnego Obszaru dystrybucyjnego Paliwo gazowe jest dostarczane tylko przez jednego ZUD, całkowita ilość Paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego, określone na podstawie wyników pomiarów dokonanych dla tego Punktu, przypisane będą do tego ZUD.

22.3.3 W Punktach wejścia, należących do danego Obszaru dystrybucyjnego, do których Paliwo gazowe jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD, Alokacja ilości Paliwa gazowego dla ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do wszystkich Punktów wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego przeprowadzana jest zgodnie z wzorem:

$$Q_{i.j} = \frac{Q_j}{\sum_{k=1}^{J} Q_k} Q_i$$

gdzie:

$Q_{i.j}$ – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktu wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie i, dostarczającemu Paliwo gazowe do wszystkich Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

$Q_j$ – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktu wejścia o indeksie j [kWh],

$Q_k$ – ilość Paliwa gazowego określona dla wszystkich Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego, w których nie dokonano Alokacji zgodnie z postanowieniami pkt. 22.3.2 [kWh],

J – ilość Punktów wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego, w którym Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD,

$Q_i$ – sumaryczna ilość Paliwa gazowego we wszystkich Punktach wyjścia w danym Obszarze dystrybucyjnym, w których Paliwo pobierane jest przez ZUD o indeksie i, pomniejszona o ilość Paliwa gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt. 22.3.2. Jeżeli $S_i$ jest mniejsze od 0, w miejsce $S_i$ podstawia się 0 [kWh].

22.3.4 Dla ZUD niedostarczających Paliwa gazowego do wszystkich Punktów wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego, OSD dokona Alokacji jedynie do tych Punktów wejścia, do których ZUD dostarcza Paliwo gazowe.

22.3.5 W Punktach wejścia, do których Paliwo gazowe jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD, Alokacja ilości Paliwa gazowego dla ZUD, dostarczającego Paliwo gazowe nie do wszystkich Punktów wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego, przeprowadzana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q''_{n.j} = \frac{Q_j}{\sum_{k=1}^{Jn} Q_k} Q_n$$

gdzie:

$Q''_{n.j}$ – ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie n, dostarczającemu Paliwo gazowe nie do wszystkich Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

$Q_j$ – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktu wejścia o indeksie j [kWh],

$Q_k$ – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktów wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD dostarcza Paliwo gazowe, w których nie dokonano Alokacji zgodnie z pkt. 22.3.2 [kWh],

$J_n$ – ilość Punktów wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe do danego Obszaru dystrybucyjnego, oraz w której Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD,

$Q_n$ – sumaryczna ilość Paliwa gazowego we wszystkich Punktach wyjścia w danym Obszarze dystrybucyjnym, w których Paliwo gazowe pobierane jest

przez ZUD o indeksie n, pomniejszona o ilość Paliwa gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt. 22.3.2. Jeżeli $S_n$ jest mniejsze od 0, w miejsce $S_n$ podstawia się 0 [kWh].

22.3.6 W przypadku, gdy w wyniku Alokacji dokonanej zgodnie z pkt. 22.3.3. i 22.3.5. sumaryczna ilość Paliwa gazowego przypisana do wszystkich ZUD korzystających z tego Punktu jest różna aniżeli ilość Paliwa gazowego zmierzona lub określona dla tego Punktu zgodnie z pkt. 22.3.2., wyznaczenie ilości Paliwa gazowego dla ZUD, przeprowadzane jest zgodnie ze wzorem:

$$Q'_{n.j} = Q''_{n.j} \frac{Q_j - \sum_n Q_{i.j}}{\sum_n Q''_{n.j}}$$

gdzie:

$Q'_{n.j}$ – skorygowana ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie n, dostarczającemu Paliwo gazowe nie do wszystkich Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

$Q''_{n.j}$ – ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie n, dostarczającemu Paliwo gazowe nie do wszystkich Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

$Q_{i.j}$ – ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie i, dostarczającemu Paliwo gazowe do wszystkich Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

$Q_j$ – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktu wejścia o indeksie j, w którym ZUD dostarcza Paliwo gazowe do Obszaru dystrybucyjnego [kWh].

22.3.7 Maksymalne godzinowe ilości Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym w poszczególnych Punktach wejścia zostaną określone dla poszczególnych ZUD na podstawie wyników pomiarów w proporcji do ilości Paliwa gazowego wyznaczonego dla każdego z ZUD w Dobie gazowej, w której zarejestrowano największą godzinową ilość Paliwa gazowego w tym Punkcie wejścia, z uwzględnieniem okoliczności niezależnych od ZUD, spowodowanych działaniem OSW, np. zwiększeniem Ciśnienia w Punkcie wejścia.

22.4 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za poprzednią Dobę gazową.

22.4.1 Podmioty eksploatujące Źródło ($PWE_Ż$) przyłączone do Obszaru dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 8.15 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości ($m^3$) i jednostkach

energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

22.4.2 Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW 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. 17.2.

22.4.3 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 dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości ($m^3$) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 15.00, Alokacja dobowa wykonywana jest w terminie 3 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 15.00, OSD przekazuje dobową Alokację operatywną do godz. 10.00 dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.

22.4.4 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej

22.4.4.1 Podmioty eksploatujące Źródło ($PWE_{Ź}$) przyłączone do Obszaru dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 11.15 i 15.15 bieżącej Doby gazowej dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości ($m^3$) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

22.4.4.2 Odbiorca końcowy lub OSW informuje OSD do godziny 11.15 i 15.15 o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za okres 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (od godz. 6.00 do 10.00 oraz od godz. 6.00 do 14.00).

22.4.4.3 OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 12:00 oraz do 16.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (Alokację operatywną za 4 i 8 godzin), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych

od OSP do godz. 11:00 i 15.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w okresie 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości ($m^3$) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 14:00 i 16:00, Alokacja operatywna za 4 i 8 godzin wykonywana jest w terminie 2 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 15:00 i 17:00, OSD przekazuje Alokację operatywną za 4 i 8 godzin do godz. 10:00 dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.

22.4.5 OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP, w trybie określonym w pkt. 22.4.3 oraz 22.4.4.3.

22.4.6 Alokacje operatywne przekazywane OSP przez OSD zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń.

22.5 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.

22.5.1 Podmioty eksploatujące Źródło ($PWE_{Ź}$) przyłączone do Obszaru dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji rozliczeniowych, a w szczególności (i) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego.

22.5.2 Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do 4-go 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. W przypadku gdy informacja przekazana przez Odbiorcę końcowego lub OSW zawiera oczywiste błędy formalne lub rachunkowe OSD może wezwać Odbiorcę końcowego lub OSW do jej poprawienia.

22.5.3 OSD przekazuje do OSP Alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP, do 7-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących (i)

łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego. W przypadku nieotrzymania od OSP danych we wskazanym powyżej terminie, miesięczna Alokacja rozliczeniowa wykonywana jest w terminie 2 Dni roboczych licząc od przekazania przez OSP kompletnych danych rozliczeniowych.

22.5.4 OSD publikuje na swojej stronie internetowej wartości standardowych profili zużycia Paliwa gazowego $ŚDZ_t$ i $WSK_t$, a ponadto publikuje $ΔLDG_o$ oraz $ΔLDG_r$, umożliwiający dokonanie podziału całego wolumenu wprowadzanego do Obszaru dystrybucyjnego oraz udostępnia dobowe wartości tych wskaźników.

22.6 Prognozy ilości Paliw gazowych mierzonych rzadziej niż codziennie:

22.6.1 OSD wykonuje prognozę mierzonych rzadziej niż codziennie ilości Paliwa gazowego („Prognoza”) na podstawie metodologii ustalonej zgodnie z przepisami Kodeksu bilansowania i opublikowanej na stronie internetowej OSD.

22.6.2 OSD wykonuje Prognozę z podziałem na poszczególnych ZUP/ZUD odbierających Paliwo gazowe z systemu przesyłowego w zdefiniowanym w IRiESP $PWY_{OSD.}$

22.6.3 OSD wykonuje Prognozy odrębnie dla $PWY_{OSD}$ odpowiadającemu $PWE_{OSP}$ do Obszaru dystrybucyjnego E oraz dla $PWY_{OSD}$ odpowiadającemu $PWE_{OSPL}$ do Obszaru dystrybucyjnego Lw.

22.6.4 Wymiana informacji w procesie prognozowania

22.6.4.1 OSD przekazuje Prognozę do godz. 12.00 w Dobie gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Prognoza dotyczy;

22.6.4.2 OSD przekazuje pierwszą aktualizację przedstawionej Prognozy do godz. 13.00 w trakcie Doby gazowej, której Prognoza dotyczy;

22.6.4.3 OSD przekazuje drugą aktualizację przedstawionej Prognozy do godz. 19.00 w trakcie Doby gazowej, której prognoza dotyczy.

## 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 usługi Dystrybucji w ramach PZDR do Punktu wyjścia typu WR, gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw,

23.1.1.2 usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej w ramach PZDZ dla $PWY_{OSP}$,

23.1.1.3 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 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw. 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 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw – 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,

23.1.1.4 usługi Dystrybucji w okresie trwania rozruchu w ramach PZDR do Punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw,

23.1.1.5 określonych w Taryfie usług Dystrybucji związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia w ramach PZDR dla Punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw.

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. W przypadku, gdy w Punkcie wyjścia, o którym mowa w pkt. 23.1.1, Moc umowna została zamówiona przez więcej niż jednego ZUD, a sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw, OSD informuje ZUD, który zamówił w tym Punkcie Moc umowną na poziomie mniejszym niż 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw, o obowiązku składania Nominacji.

23.1.3 W Nominacjach i Renominacjach ilości Paliwa gazowego określane 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 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 OSW 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 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 OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat Nominacji i Renominacji OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności Nominacji i Renominacji w systemach współpracujących lub dokonania Alokacji ilości Paliwa gazowego.

23.1.13 Dla każdej Doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami Paliwa gazowego odebranymi z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia typu WR oraz $PWY_{OSP}$, a dobowymi ilościami Paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych Nominacjach.

23.1.14 W przypadku, gdy w danym Punkcie różnica, o której mowa w pkt. 23.1.13, wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej Nominacji, OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 25.5.1.

23.1.15 ZUD nie jest zobowiązany do składania Nominacji zgodnie z pkt. 23.1.1, w przypadku, gdy dostarcza na podstawie PZDW Paliwo gazowe do $PWY_{OSDW}$.

23.2 Proces Nominacji.

23.2.1 ZUD, przekazują Nominacje do OSD nie później niż do godz. 12.00 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 niezwłocznie, ale nie później niż 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, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt. 17.2 lub 23.2.1,

23.2.4.2 przekroczenia Mocy umownej,

23.2.4.3 nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub 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 jej odrzucenia.

23.2.6 W przypadku, gdy ZUD nie przekaże OSD w terminie określonym w pkt. 23.2.1, Nominacji na kolejną Dobę gazową, przyjmuje się, że dla ZUD została zatwierdzona dla odpowiedniego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą 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 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 rano 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 ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 23.1.7.

## 24 BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

24.1 Ogólne warunki Bilansowania.

24.1.1 W Obszarze dystrybucyjnym E lub Obszarze dystrybucyjnym Lw:

24.1.1.1 Bilansowanie fizyczne realizowane jest przez OSP;

24.1.1.2 Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego realizowane jest przez OSD.

24.1.2 W ramach Bilansowania Obszarów dystrybucyjnych innych aniżeli Obszar dystrybucyjny E lub Obszar dystrybucyjny Lw, OSD wykonuje Bilansowanie fizyczne i Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego.

24.1.3 W ramach obszaru gazu koksowniczego, z uwagi na specyfikę podsystemu gazu koksowniczego, Bilansowanie nie jest wykonywane.

24.1.4 Celem Bilansowania fizycznego jest zapewnienie bezpiecznej realizacji Umów dystrybucyjnych.

24.1.5 Celem Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego jest pozyskanie i wyznaczenie wszelkich danych niezbędnych do właściwego rozliczenia usług Dystrybucji Paliwa gazowego oraz rozliczenie poszczególnych ZUD za ilości Paliwa gazowego dostarczone do Obszaru dystrybucyjnego w ilości innej aniżeli pobrane z Obszaru dystrybucyjnego.

24.2 Bilansowanie fizyczne Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw.

24.2.1 OSP realizuje Bilansowanie fizyczne na zasadach określonych w IRiESP.

24.2.2 OSD może podejmować działania wspomagające Bilansowanie fizyczne realizowane przez OSP, w szczególności poprzez bieżące sterowanie pracą Systemu dystrybucyjnego.

24.2.3 W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSP i OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru Paliwa gazowego w Obszarze dystrybucyjnym, ograniczenia:

24.2.3.1 w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,

24.2.3.2 w poborze Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w sytuacji niedoboru Paliwa gazowego.

24.3 Bilansowanie fizyczne Obszaru dystrybucyjnego innego aniżeli Obszar dystrybucyjny E lub Lw.

24.3.1 W celu zrównoważenia ilości Paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z Obszarów dystrybucyjnych tworzących System dystrybucyjny, OSD na bieżąco steruje pracą Systemu dystrybucyjnego.

24.3.2 W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru Paliwa gazowego w Obszarze dystrybucyjnym, ograniczenia:

24.3.2.1 w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,

24.3.2.2 w poborze Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w sytuacji niedoboru Paliwa gazowego.

24.4 Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego w Obszarach dystrybucyjnych E lub Obszarach dystrybucyjnych Lw.

24.4.1 W przypadku, gdy suma Alokacji w Okresie rozliczeniowym jest różna od ilości Paliwa gazowego dostarczonego dla danego ZUD lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów Punktu WS lub WR, dokonuje się rozliczenia z danym ZUD w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego.

24.4.2 W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie rozliczeniowym okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach $PWE_{Ż}$ oraz $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSPL}$, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest większy od wcześniej przyjętego, w celu zapewnienia zbilansowania tego ZUD, OSD przekazuje Paliwo gazowe do ZUD w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego.

24.4.3 W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie rozliczeniowym okazał się być mniejszy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach $PWE_{Ż}$ oraz $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSPL}$, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest mniejszy od wcześniej przyjętego, w celu zapewnienia zbilansowania tego ZUD, OSD odbiera Paliwo gazowe od ZUD w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego.

24.4.4 Rozliczenia z ZUD w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego wykonywane są w Okresach rozliczeniowych.

24.4.5 Rozliczenie przekazanych i odebranych ilości Paliwa gazowego w ramach Bilansowania Systemu dystrybucyjnego następuje w oparciu o wartość $CRG_{BIL}$ obowiązującą w danym Okresie rozliczeniowym. Podstawą rozliczeń jest HRB.

24.4.6 Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego systemu dystrybucyjnego ($CRG_{BiL}$) dla gazu wysokometanowego grupy E określana jest na podstawie średniej arytmetycznej ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) dla

każdej Doby gazowej Okresu rozliczeniowego, opublikowanej na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. o nazwie indeksu TGEgasDA lub innej nazwie indeksu stanowiącej odpowiednik TGEgasDA, w przypadku wprowadzenia zmian w nazwie indeksu przez Towarową Giełdę Energii S.A. $CRG_{BIL}$ jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym.

24.4.7 Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego ($CRG_{BIL}$) dla Gazu zaazotowanego podgrupy Lw określana jest na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w danym Okresie rozliczeniowym. $CRG_{BIL}$ jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym. W przypadku gdy w danym Okresie rozliczeniowym OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, $CRG_{BIL}$ wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu rozliczeniowego, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.

24.4.8 OSD ustala $CRG_{BIL}$ w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.

24.5 Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego w Obszarach dystrybucyjnych innych aniżeli Obszar dystrybucyjny E lub Obszar dystrybucyjny Lw.

24.5.1 ZUD jest zobowiązany do utrzymania bilansu ilości Paliwa gazowego dostarczanego przez niego w Punkcie wejścia i pobieranego przez niego w Punktach wyjścia w ramach danego Obszaru dystrybucyjnego.

24.5.2 Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego w ramach Obszarów dystrybucyjnych innych aniżeli Obszar dystrybucyjny E lub Obszar dystrybucyjny Lw dokonywane jest, jeżeli Paliwo gazowe do tego Obszaru jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD.

24.5.3 Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego przeprowadzane jest w Okresach rozliczeniowych, po zakończeniu Miesiąca gazowego dla każdego Obszaru dystrybucyjnego odrębnie.

24.5.4 W celu ustalenia Niezbilansowania ZUD ilości Paliwa gazowego dostarczone i pobrane przez niego w ramach danego Obszaru dystrybucyjnego określone są w oparciu o pomiary lub szacowane zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 19.1 oraz zasady Alokacji określone w rozdziale 22.

24.5.5 W ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego OSD wyznacza ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD w Punktach wejścia i pobrane w Punktach wyjścia. Wyznaczone ilości Paliwa gazowego dla ZUD w poszczególnych wyjścia określane są w HRD oraz HRB.

24.5.6 OSD określa, dla każdego Okresu rozliczeniowego, Niezbilansowanie ZUD jako różnicę pomiędzy ilością Paliwa gazowego pobraną we wszystkich Punktach wyjścia i ilością Paliwa gazowego dostarczoną do wszystkich Punktów wejścia w

danym Obszarze dystrybucyjnym, zgodnie ze wzorem:

$$DNS_n = Q_n - \sum_{j=1}^{Jn} Q'_{n.j}$$

gdzie:

$DNS_n$ – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

$Q_n$ – ilość Paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie n we wszystkich Punktach wyjścia w danym Obszarze dystrybucyjnym [kWh],

$J_n$ – ilość Punktów wejścia PWE$_Ż$, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe,

$Q'_{n.j}$ – ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie n we wszystkich Punktach wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego [kWh].

24.5.7 Wartość Niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRB. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w kWh.

24.5.8 Po zakończeniu każdego Okresu rozliczeniowego, gdy wartość Niezbilansowania ZUD w danym Obszarze dystrybucyjnym jest większa od zera, tzn. pobrał on z Systemu dystrybucyjnego więcej Paliwa gazowego aniżeli dostarczył, jest on zobowiązany rozliczyć pobraną ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(DNS_n) * CRG_{BIL}$$

gdzie:

OPM – opłata z tytułu Bilansowania [zł],

MOD – wartość bezwzględna,

$DNS_n$ – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

$CRG_{BIL}$ – Cena referencyjna gazu [zł/kWh].

24.5.9 Po zakończeniu każdego Okresu rozliczeniowego, gdy wartość Niezbilansowania jest mniejsza od zera, OSD jest zobowiązany rozliczyć niepobraną przez ZUD ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz ZUD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(DNS_n) * CRG_{BIL}$$

gdzie:

OPM – opłata z tytułu Bilansowania [zł],

MOD – wartość bezwzględna,

$DNS_n$ – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

$CRG_{BIL}$ – Cena referencyjna gazu [zł/kWh].

24.5.10 Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 24.5.8 – 24.5.9, wartość DNS ustala się na zero.

24.6 Przekazywanie informacji w ramach Alokacji i Bilansowania Systemu dystrybucyjnego.

24.6.1 OSW ustala z OSD do 4-go Dnia roboczego następującego po Okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:

24.6.1.1 objętości oraz ilości Paliwa gazowego dostarczone do Punktu wyjścia Systemu dystrybucyjnego na połączeniach z systemem współpracującym,

24.6.1.2 wartość Ciepła spalania tego Paliwa gazowego, dostarczonego do Punktu wyjścia.

24.6.2 HRD, HRB stanowią podstawę wystawienia faktur. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSW, który współpracuje z OSD w danym Punkcie.

24.6.3 OSD sporządza dla każdego Obszaru dystrybucyjnego i dla każdego ZUD HRD, który zawiera zbiorcze zestawienie danych stanowiących podstawę rozliczenia usług Dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe, zgodnie ze wzorem publikowanym przez OSD na jego stronie internetowej.

24.6.4 Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD lub HRB, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości Paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.

24.6.5 W przypadku ustalenia, w kolejnych Okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie lub Alokacja ilości Paliwa gazowego obarczona była błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w Okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.

24.6.6 W terminie do 7-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.

24.6.7 W terminie do 21-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRB wraz z fakturą korygującą.

24.6.8 Na zgodny wniosek ZUD, dostarczających Paliwo gazowe do Punktu wejścia, informacje o zaalokowanych ilościach Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej objętości lub ilości Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym w tym Punkcie, przypisanych jednemu z tych ZUD, OSD przekazuje innemu/innym ZUD w terminie 7 dni po zakończeniu Okresu rozliczeniowego.

## 25 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

25.1 Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

25.1.1 Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w Systemie dystrybucyjnym w związku z:

25.1.1.1 przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:

25.1.1.1.1 zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,

25.1.1.1.2 nieprzewidzianym wzrostem zużycia Gazu ziemnego przez Odbiorców,

25.1.1.1.3 wystąpieniem zakłóceń w Przywozie Gazu ziemnego,

25.1.1.1.4 Awariami w sieciach operatorów Systemów gazowych,

25.1.1.1.5 zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,

25.1.1.1.6 zagrożeniem bezpieczeństwa osób,

25.1.1.1.7 zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,

25.1.1.1.8 koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

25.1.1.2 następującymi sytuacjami:

25.1.1.2.1 ograniczoną Przepustowością Sieci dystrybucyjnej lub systemowych obiektów technologicznych,

25.1.1.2.2 koniecznością utrzymywania minimalnych Ciśnień w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,

25.1.1.2.3 koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym,

25.1.1.2.4 prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,

25.1.1.2.5 działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców, niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub Umowy dystrybucyjnej.

25.2 Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

25.2.1 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.

25.2.2 Działania związane z efektywnym wykorzystaniem Przepustowości Systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:

25.2.2.1 analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,

25.2.2.2 programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,

25.2.2.3 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,

25.2.2.4 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego w miejscach ograniczonej Przepustowości,

25.2.2.5 rozbudowę połączeń międzysystemowych,

25.2.2.6 monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych Paliwa gazowego,

25.2.2.7 zarządzanie pracą Systemu dystrybucyjnego przy wykorzystaniu procedur

Nominacji,

25.2.2.8 wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i Umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w Systemie dystrybucyjnym.

25.2.3 W celu efektywnego wykorzystania istniejących technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych Przepustowości przez ZUD oraz, w przypadku niewykorzystania tych Przepustowości, podejmuje działania, o których mowa w pkt. 25.2.4.

25.2.4 Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę Dystrybucji okaże się, że brak jest wolnej Przepustowości technicznej, a w ramach dotychczas realizowanych Umów istnieją zarezerwowane, a niewykorzystywane Przepustowości, OSD po konsultacji z Prezesem URE wzywa ZUD, który wykorzystuje mniej niż 80% zarezerwowanej Mocy umownej Systemu dystrybucyjnego, przez okres kolejnych 6 miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), do zrezygnowania w ciągu 30 dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.

25.2.5 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.

25.3 Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie Dystrybucji do Punktów wyjścia.

25.3.1 OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do Punktów wyjścia w sytuacji:

25.3.1.1 wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,

25.3.1.2 gdy instalacja gazowa znajdująca się za Punktem wyjścia z Systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,

25.3.1.3 gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,

25.3.1.4 gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego 14-dniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z uwzględnieniem postanowień art. 6b ust. 3 Ustawy Prawo energetyczne,

25.3.1.5 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16.

25.3.2 OSD wprowadzając wstrzymanie lub ograniczenia, niezwłocznie przekazuje ZUD informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości odbioru Paliwa gazowego w określonych Punktach. ZUD oraz Odbiorcy ZUD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru Paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia

ograniczeń, o których mowa w pkt. 25.3.1.

25.3.3 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń.

25.3.4 Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.

25.4 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonych ilości Paliwa gazowego z zatwierdzoną Nominacją.

25.4.1 OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych Nominacji.

25.4.2 W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego dostarczone do Dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi Nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy Systemu dystrybucyjnego do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.

25.4.3 W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt. 25.4.2, przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 23.1.14, OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 25.5.1.

25.5 Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji ZUD.

25.5.1 Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

25.5.1.1 względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = [MOD(NZ - I_G)/N_Z] * 100\%$$

gdzie:

PNWW – względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

MOD – wartość bezwzględna,

$N_Z$ – dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD,

$I_G$ – dobowa ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

25.5.1.2 jeśli PNWW > 15%, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 15\%) * N_Z * 0{,}01 * CRG$$

gdzie:

ONWW – opłata za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

NZ – dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD,

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.5.2 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej ($N_Z$=0), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONWW = I_G * 0,01 * CRG$$

gdzie:

ONWW – opłata za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

IG – dobowa ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD,

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.5.3 OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji w Punktach wyjścia, jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej Nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu Awarii w Systemie dystrybucyjnym OSD.

25.6 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw Paliwa gazowego z prognozami transportowymi OSDW.

25.6.1 OSDW składa do OSD prognozę transportową na każdą Dobę gazową dla $MFPWY_{OSDW}$, w przypadku gdy przysługująca OSDW w tym Punkcie Moc umowna jest na poziomie co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw.

25.6.2 Prognoza transportowa składana jest do godz. 12:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy.

25.6.3 W przypadku, gdy OSDW przekaże więcej niż jedną prognozę transportową w terminie, o którym mowa w pkt. 25.6.2, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną prognozę transportową.

25.6.4 W prognozie transportowej OSDW określa godzinowe ilości Paliwa gazowego, w kWh w liczbach naturalnych, planowane do pobrania w każdym $MFPWY_{OSDW}$.

25.6.5 Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w Prognozach transportowych dla danego $MFPWY_{OSDW}$ nie mogą przekroczyć Mocy umownej przysługującej OSDW w tym Punkcie.

25.6.6 W prognozie transportowej należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni – wówczas Doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o 1 godzinę.

25.6.7 W przypadku niezłożenia prognozy transportowej przez OSDW, przyjmuje się, że przyjęto prognozę transportową równą zero.

25.6.8 Odrzucenie prognozy transportowej może nastąpić z powodu:

25.6.8.1 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w tym w przypadku niedotrzymania przez OSDW zasad przekazywania prognoz transportowych określonych w pkt. 17.2 lub pkt. 25.6.1 – 25.6.6,

25.6.8.2 przekroczenia 24-krotności Mocy umownej zamówionej w $MFPWY_{OSDW}$ w Dobie gazowej (ewentualnie przekroczenia 23 lub 25-krotności Mocy umownej

w odniesieniu do Dób gazowych, w których następuje zmiana czasu na czas letni lub zimowy),

25.6.8.3 braku technicznych możliwości realizacji prognozy transportowej.

25.6.9 OSD przekazuje OSDW informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Prognozy transportowej do godz. 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy prognoza.

25.6.10 W przypadku odrzucenia prognozy transportowej, OSD podaje przyczynę jej odrzucenia.

25.6.11 Do zmiany prognozy transportowej stosuje się odpowiednio postanowienia pkt. 23.3.

25.6.12 Dla każdej Doby gazowej wyznaczana jest różnica pomiędzy dobową ilością Paliwa gazowego podaną przez OSDW w prognozie transportowej a faktyczną ilością Paliwa gazowego przekazaną do Dystrybucji lub odebraną w danym Punkcie, dla którego składana jest prognoza transportowa.

25.6.13 Jeżeli różnica, o której mowa w pkt. 25.6.12, przekroczy 10% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w prognozie transportowej dla danego $MFPWY_{OSDW}$, od OSDW zostanie pobrana opłata obliczona według poniższego wzoru:

$$ONP = (WTP – 10\%)* IPT * 0,01 * CRG$$

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie prognozy transportowej,

WTP – względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym Punkcie,

IPT – dobowa ilość Paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego Punktu [kWh],

CRG – Cena referencyjna gazu [zł/kWh]

Względne niedotrzymanie prognozy transportowej w Punkcie oblicza się wg wzoru:

$$WTP = [MOD(IPT – IZM)/IPT] * 100\%$$

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

IPT – dobowa ilość Paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego Punktu [kWh],

IZM – dobowa ilość Paliwa gazowego zmierzona w danym Punkcie [kWh/h].

25.6.14 W przypadku, gdy w danym Punkcie prognoza transportowa miała wartość zero (IPT=0), OSD nalicza i pobiera opłatę za nietrafność prognozy transportowej w danym Punkcie (ONP), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONP = IZM * 0,01 * CRG$$

gdzie:

IZM – dobowa ilość Paliwa gazowego zmierzona w danym Punkcie [kWh],

CRG – Cena referencyjna gazu [zł/kWh].

25.6.15 HRD zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu opłaty za niedotrzymanie prognoz transportowych sporządzany jest w terminie do 21-go dnia po Okresie rozliczeniowym, którego dotyczy rozliczenie.

25.7 Zarządzanie ograniczeniami w przypadku dostarczenia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

25.7.1 Z zastrzeżeniem pkt. 25.7.2.1 OSD odmawia odebrania w $MFPWE_{OSP}$ oraz $PWE_{Ż}$ do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

25.7.2 W przypadku stwierdzenia, że do Systemu dystrybucyjnego zostało dostarczone Paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:

25.7.2.1 dopuści warunkowo do transportu całość lub część Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, pod warunkiem, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD,

25.7.2.2 wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt. 25.7.1 oraz realizację Umowy dystrybucyjnej ZUD, MUD lub MUP w całym lub w części Obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSP lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,

25.7.2.3 niezwłocznie informuje ZUD, OSP lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt. 25.7.2.2.

25.7.3 OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt. 25.7.1 oraz realizację wszystkich PZD z tego Punktu wejścia, w tym $PWE_{OSP}$ lub $PWE_{OSPL}$, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.

25.7.4 OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych OSP lub ZUD stosując m.in. sposoby Alokacji określone w rozdziale 22.

25.7.5 Za dostarczenie do Systemu dystrybucyjnego w Punktach wejścia $PWE_{Ż}$ Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt. 25.8. – 25.10, co nie zwalnia z

odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

25.7.6 Jeżeli Paliwo gazowe dostarczone w $MFPWE_{OSP}$ do Obszaru dystrybucyjnego E nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w pkt. 25.8.1, pkt. 25.9.1, pkt. 25.10.1, pkt. 25.10.2 lub pkt. 6.8.1.1 i pkt. 6.8.1.2, OSP udzieli OSD bonifikaty zgodnie z postanowieniem IRiESP lub taryfy OSP.

25.8 Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego.

25.8.1 Jeżeli Paliwo gazowe dostarczane w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ Systemu dystrybucyjnego lub pobierane z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD naliczy opłaty dodatkowe.

| **Wielkość charakteryzująca jakość Paliwa gazowego** | **Jedn. miary** | **Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{SJNmax}$** |
|---|---|---|
| zawartość siarkowodoru | $mg/m^3$ | 7 |
| zawartość par rtęci | $\mu g/m^3$ | 30 |
| zawartość siarki całkowitej | $mg/m^3$ | 40 |

25.8.2 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSD obciąży ZUD opłatą za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w tym Punkcie wejścia (z wyłączeniem $PWE_{OSP}$) (ONP), obliczaną jako:

$$ONP = INx2xCRGx(X_{SJW} - X_{SJN\max}) \Big/ X_{SJN\max}$$

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ (zł),

IN – dostarczona w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

CRG – Cena referencyjna gazu,

$X_{SJNmax}$ – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt. 25.8.1,

$X_{SJW}$ – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia.

25.8.3 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 pkt. 25.8.2.

25.9 Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

25.9.1 ZUD oraz OSP zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego w punktach, o których mowa w pkt. 25.7.1 do Systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

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

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

25.9.2 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia PWEŻ do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w pkt. 25.9.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (ONT) obliczana jako:

$$ONT = INx0{,}1xCRGx(X_{STW} - X_{STN\max}) \Big/ X_{STN\max}$$

gdzie:

ONT – opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Punkcie wejścia (zł),

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWEŻ do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody,

CRG –- Cena referencyjna gazu,

$X_{STNmax}$ – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],

$X_{STW}$ – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia [K].

25.9.3 Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych Ciśnień należy stosować tabele znajdujące się w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.

25.10 Opłaty za niedotrzymanie Ciepła spalania Paliwa gazowego.

25.10.1 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia PWEŻ do Systemu dystrybucyjnego bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania $H_{ZW}$ niższej od minimalnej ($HSN_{mingr}$), określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.2, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana jako:

$$ONC = INx2xCRGx(1 - H_{ZW} / HSN_{\min gr})$$

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ (zł),

IN – dostarczona w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

$H_{ZW}$ – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego (MJ/m$^3$),

$HSN_{mingr}$ – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.8.1.2 (MJ/m$^3$),

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.10.2 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania $H_{ZW}$ wyższej lub równej aniżeli $HSN_{mingr}$, określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.2, ale niższej niż $HSN_{min}$, określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

$$ONC = INxCRGx(1 - H_{ZW} / HSN_{\min})$$

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ (zł),

IN – dostarczona w Punkcie wejścia $PWE_Ż$ do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

$H_{ZW}$ – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego (MJ/m$^3$),

$HSN_{min}$ – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.8.1.1 (MJ/m$^3$),

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.10.3 Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim Cieple 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 pkt. 25.10.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 6.8.1.1, może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.

## 26 WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI

26.1 Warunki rozliczeń określa Umowa dystrybucyjna.

## 27 FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI

27.1 Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa Umowa dystrybucyjna oraz Taryfa.

## 28 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

28.1 Awarie i ich usuwanie.

28.1.1 W przypadku wystąpienia Awarii powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie Awarii.

28.1.2 Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem Awarii w obszarze funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronie internetowej OSD.

28.1.3 OSD niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia Dystrybucji Paliwa gazowego przerwanej z powodu Awarii.

28.1.4 W przypadku zaistnienia Awarii, w szczególności powodującej zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska, OSD może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu lub Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego.

28.1.5 W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu Systemu dystrybucyjnego, dyspozytor OSD informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostarczania Paliwa gazowego.

28.1.6 Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków Awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe, itp.

28.1.7 Skutki Awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub Odbiorców, zawinionych przez ZUD lub Odbiorców, obciążają odpowiednio ZUD lub Odbiorców.

28.2 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

28.2.1 ZUD opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu Paliwa gazowego, 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 przekazywane OSD niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia Umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.

28.2.2 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 w pkt. 28.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem Paliwem gazowym informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym Obszarze dystrybucyjnym, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

28.2.3 Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na Paliwo gazowe, ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 28.2.2 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.

28.2.4 Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 28.2.3 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 Systemu dystrybucyjnego.

28.2.5 W sytuacji Awarii lub w przypadku prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych OSD ustala z OSW zasady transportu Paliwa gazowego siecią OSW, w celu zapewnienia Odbiorcom dostarczenia Paliwa gazowego dla zapewnienia ZUD realizacji Umowy dystrybucyjnej. W porozumieniu strony ustalają zasady rozliczeń poniesionych kosztów.

28.3 Sporządzanie oraz realizacja Planu Ograniczeń.

28.3.1 Zasady opracowywania Planów Ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej.

28.3.2 Uwzględniając znaczenie Odbiorców dla funkcjonowania gospodarki lub funkcjonowania państwa, w tym zadania przez nich wykonywane oraz konieczność ich ochrony przed ograniczeniami, ograniczeniami w poborze Gazu ziemnego objęci są Odbiorcy spełniający łącznie następujące warunki:

28.3.2.1 pobierający Gaz ziemny w Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, jeżeli suma Mocy umownych określonych w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt. 2 oraz ust. 3 Ustawy Prawo energetyczne dla tego Punktu wyjścia wynosi co najmniej 417 $m^3$/h, która to wartość w odniesieniu do Planów Ograniczeń odpowiada 4600 kWh/h Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, 3800 kWh/h Gazu ziemnego zaazotowanego grupy Lw oraz 3400 kWh/h gazu ziemnego zaazotowanego grupy Ls,

28.3.2.2 którzy zostali ujęci w Planach Ograniczeń.

28.3.3 Plany Ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru Gazu

ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.

28.3.4 Odbiorcy oraz ZUD będący Odbiorcami, przyłączeni do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości Gazu ziemnego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania.

28.3.5 ZUD jest zobowiązany do przekazania do OSD do dnia 31 lipca każdego roku informacji o Odbiorcach ZUD, podlegających ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego zgodnie z Ustawą o zapasach i przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego. Zakres informacji przekazywanych przez ZUD obejmuje nazwę i adres siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwę i adres zakładu przyłączonego (punktu poboru Paliwa gazowego), rodzaj wykonywanej działalności, Moc umowną.

28.3.6 Jeżeli Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego w trybie określonym w Ustawie o zapasach oraz Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, pobiera w danym Punkcie wyjścia Gaz ziemny m. in. w celu realizacji zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze lub dostarcza Gaz ziemny do Odbiorców w gospodarstwach domowych, uwzględnia on w informacji, o której mowa w pkt. 28.3.4, objętości Gazu ziemnego potrzebne dla zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze oraz ilości dostarczane Odbiorcom w gospodarstwach domowych.

28.3.7 OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.

28.3.8 Czynności weryfikacyjne wykonują, na zlecenie OSD, autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy, wystawionego przez OSD.

28.3.9 Minimalne godzinowe i dobowe ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, zostają wprowadzone do Planu Ograniczeń jako odpowiadające 10-temu stopniowi zasilania. W przypadku uzasadnionych wątpliwości co do prawidłowości określenia przez ZUD minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, OSD może przeprowadzić ich stosowną weryfikację przed wprowadzeniem do Planu Ograniczeń.

28.3.10 Po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD oraz

Odbiorców, o których mowa w pkt. 28.3.4 o ustalonej dla Odbiorców w zatwierdzonym Planie Ograniczeń, maksymalnej ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, z zastrzeżeniem pkt. 28.3.11.

28.3.11 W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom dla danego Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego ma zawartą umowę sprzedaży gazu z więcej niż jednym ZUD, po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje poszczególnych ZUD o zatwierdzeniu planu dla tego Odbiorcy, bez podawania wartości maksymalnych ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, o których mowa w pkt. 28.3.10.

28.3.12 Maksymalne ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych Planach Ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów przesyłowych, Umów dystrybucyjnych oraz Umów kompleksowych.

28.3.13 Odbiorcy, o których mowa w pkt. 28.3.5, zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru Gazu ziemnego polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP, ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach.

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

## 29 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

29.1 Dotychczasowe PZD oraz ZZZ, złożone przez ZUD na podstawie zawartych Umów, zachowują ważność i będą realizowane na warunkach wynikających z niniejszej IRIESD oraz Umowy dystrybucyjnej.

29.2 W przypadku gdy OSP obniży wysokość opłaty za nietrafność prognozy transportowej, OSD obniży analogicznie wysokość opłaty, o której mowa w pkt. 25.5.1. - 25.5.2 oraz opłaty, o której mowa w pkt. 25.6.13 - 25.6.14.

29.3 Do dnia 1 stycznia 2018 r. w Punktach wyjścia typu WR niewyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy, OSD prowadzi pomiary w zakresie miesięcznej objętości Paliwa gazowego, przy czym jako moc wykonaną w danym Okresie rozliczeniowym przyjmuje się Moc umowną.

29.4 Do dnia 1 stycznia 2018 r. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden odczyt na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego, niezwłocznie po zakończeniu Miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 3 pierwszych Dni roboczych miesiąca następnego.

29.5 Pkt 22.6 wchodzi w życie z dniem 1 września 2016 r.

29.6 Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRiESD uchyli i zastąpi Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej zatwierdzoną przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 lutego 2015 roku nr DRR-4323-8(10)/2014/2015/AKa1.