



**Anco Sp. z o.o.**  
63-200 Jarocin  
ul. Św. Ducha 118b

**INSTRUKCJA RUCHU  
I EKSPLOATACJI  
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ  
(IRiESD)**

Jarocin, 1 lutego 2022 r.

# SPIS TREŚCI

## Spis treści

1.	WSTĘP I DEFINICJE .....	3
2.	PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRiESD .....	13
3.	DOKUMENTY POWIĄZANE .....	14
4.	INFORMACJE DODATKOWE .....	15
5.	PROCEDURA WPROWADZENIA I AKTUALIZACJI IRiESD .....	15
6.	SYSTEM DYSTRYBUCYJNY .....	16
7.	WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH .....	24
8.	PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO .....	25
9.	PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ .....	25
10.	PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW .....	32
11.	UMOWA KOMPLEKSOWA ZAWARTA POMIĘDZY OSD A ODBIORCĄ... ..	38
12.	UMOWA DYSTRYBUCYJNA .....	38
13.	WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI .....	46
14.	PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI .....	48
15.	ZASADY ROCZNEJ AKTUALIZACJI PZD .....	56
16.	PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY .....	57
17.	SPRZEDAŻ REZERWOWA .....	61
18.	PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM .....	63
19.	ZASADY WYMIANY INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ .....	64
20.	WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW .....	68
21.	ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH ... ..	76
22.	ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR .....	81
23.	SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS .....	82
24.	ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA .....	85
25.	ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI .....	89
26.	BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO .....	92
27.	ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM ..	96
28.	WARUNKI ROZLICZANIA USŁUGI DYSTRYBUCJI .....	106
29.	FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI .....	106
30.	SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH .....	106
31.	PRZEPISY KOŃCOWE .....	109

## 1. WSTĘP I DEFINICJE

1.1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym Anco Sp. z o.o. z siedzibą w Jarocinie, wyznaczonej decyzją Prezesa URE na Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

1.2. Definicje:

<b>Alokacja</b>	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego przekazanego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub odebranego w Punkcie wyjścia.
<b>Alokacja operatywna</b>	Określenie szacunkowych ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego w poprzedniej Dobie gazowej.
<b>Alokacja rozliczeniowa</b>	Określenie ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Miesiąca gazowego.
<b>Awaria</b>	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, i mogące spowodować ograniczenia w dostarczaniu, Dystrybucji lub poborze Paliwa gazowego.
<b>Bilansowanie fizyczne</b>	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości Paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z Systemu dystrybucyjnego.
<b>Bilansowanie handlowe</b>	Działalność OSD polegająca na określeniu i 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

	<p>miarowych lub metodologii szacowania opisanej w rozdziale 22.</p>
<b>Bilansowanie</b>	<p>Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez OSD.</p>
<b>Cena Referencyjna Gazu (CRG)</b>	<p>Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez OSD, opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona odrębnie dla podsystemu gazu grupy E oraz dla podsystemu gazu grupy L (podgrupy Lw, Ln i Lm) zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.</p>
<b>Ciepło spalania</b>	<p>Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m<sup>3</sup> 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°C.</p>
<b>Ciśnienie</b>	<p>Ciśnienie Paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym Paliwa gazowego a ciśnieniem atmosferycznym.</p>
<b>Dni robocze</b>	<p>Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.</p>
<b>Doba gazowa</b>	<p>Okres od godziny 6:00 danego dnia do godziny 6:00 dnia następnego.</p>
<b>Dystrybucja</b>	<p>Transport Paliwa gazowego Sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom.</p>
<b>Gaz ziemny (PN-C-04750:2011)</b>	<p>Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan, i który wydobywany jest ze złóż podziemnych.</p>
<b>Instrukcja (IRiESD)</b>	<p>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.</p>
<b>Kontrola Metrologiczna</b>	<p>Weryfikacja, czy gazomierz, który nie podlega prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu Ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne i metrologiczne, określone w IRiESD.</p>

<b>Liczba Wobbego (PN-C-04750:2011)</b>	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
<b>Metr sześcienny (m<sup>3</sup>)</b>	Metr sześcienny suchego Paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
<b>Miesiąc gazowy</b>	Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
<b>Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna (MUD)</b>	Rodzaj Umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD a OSW, którego system dystrybucyjny zasila Obszar dystrybucyjny E OSD.
<b>Moc umowna</b>	Określona w Umowie dystrybucyjnej lub 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.
<b>Moc przyłączeniowa</b>	Planowana maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub pobierania Paliwa służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie, wyrażona w m <sup>3</sup> /h.
<b>Niebilansowanie</b>	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.
<b>Nominacja</b>	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD, dotyczące ilości Paliwa gazowego, które zostanie dostarczone przez ZUD w określonym czasie do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia i pobrane przez ZUD w określonym czasie z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.
<b>Obszar dystrybucyjny</b>	Wyodrębniony fragment Systemu dystrybucyjnego określony w pkt 6.9, zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia.
<b>Odbiorca</b>	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera Paliwa gazowe na podstawie Umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

<b>Odbiorca w gospodarstwie domowym</b>	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu Paliw gazowych wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.
<b>Odbiorca końcowy</b>	Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje przyłączone są do Systemu dystrybucyjnego, dokonujący zakupu Paliw gazowych na własny użytek.
<b>Odbiorca chroniony</b>	Odbiorca, o którym mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
<b>Okres odczytowy</b>	Okres między kolejnymi odczytami Układów pomiarowych w Punktach wyjścia typu WS.
<b>Okres rozliczeniowy</b>	Ustalony w Taryfie lub w Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia.
<b>Operator Punktu wejścia ze źródeł krajowych</b>	Podmiot eksploatujący kopalnię gazu lub gazociągi doprowadzające gaz z kopalń gazu.
<b>Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)</b>	Anco Sp. z o.o. z siedzibą w Jarocinie - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją Paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa URE.
<b>Operator Systemu przesyłowego (OSP)</b>	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, wyznaczony na operatora decyzją Prezesa URE.
<b>Operator Systemu Współpracującego (OSW)</b>	Inny niż OSD operator systemu dystrybucyjnego zasilający Obszar dystrybucyjny E OSD.
<b>Paliwo gazowe</b>	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany.
<b>Plan ograniczeń</b>	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.

<b>Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD)</b>	Składane na podstawie Umowy dystrybucyjnej zlecenie Dystrybucji do jednego Punktu wyjścia. Jedna Umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
<b>Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR)</b>	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.
<b>Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS)</b>	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.
<b>Prawna Kontrola Metrologiczna</b>	Zespół działań metrologicznych obejmujący czynności zmierzające do wykazania, że gazomierz spełnia wymagania określone w przepisach prawa. Prawnej Kontroli Metrologicznej podlegają gazomierze o strumieniu objętości nie większym niż 100 m <sup>3</sup> /h lub zainstalowanych na Sieci gazowej, w której ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa oraz przeliczniki do tych gazomierzy.
<b>Przedpłatowy Układ pomiarowy</b>	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 dostarczenie Paliwa gazowego.
<b>Przepustowość</b>	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.
<b>Przepustowość techniczna</b>	Maksymalna ciągła Przepustowość Systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi Dystrybucji.
<b>Przesyłanie</b>	Transport Paliwa gazowego Sieciami przesyłowymi OSP.
<b>Przyłącze do sieci gazowej (Przyłącze)</b>	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączenia do Sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.


<b>Punkt wejścia</b>	Punkt wymieniony w pkt 6.4.1., określony w PZD, z którego następuje dostarczanie Paliwa gazowego do Obszaru dystrybucyjnego.
<b>Punkt wyjścia</b>	Punkt wymieniony w pkt 6.5.1., w którym następuje odbiór Paliwa gazowego z Sieci dystrybucyjnej i rozliczenie usług Dystrybucji na podstawie umowy z OSD.
<b>Roczna Aktualizacja Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (RA-PZD)</b>	Aktualizacja PZD w zakresie Mocy umownej oraz planowanych ilości rocznych Paliwa gazowego przeznaczonych do dystrybucji w kolejnym Roku Gazowym, składana na zasadach określonych w rozdziale 15.
<b>Renominacja</b>	Zmiana zatwierdzonej Nominacji.
<b>Rok gazowy</b>	Okres od godziny 06:00 dnia 1 października danego roku do godziny 06:00 dnia 1 października następnego roku.
<b>Rozporządzenie w sprawie ograniczeń</b>	Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego.
<b>Sieć dystrybucyjna</b>	Sieć gazowa wysokich, podwyższonych średnich oraz średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
<b>Sieć gazowa</b>	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.
<b>Sieć przesyłowa</b>	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
<b>Siła wyższa</b>	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne, uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie Umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania Umowy, ani też uniknąć bądź przewyciężyć.
<b>Sprzedaż rezerwowa</b>	Sprzedaż Paliwa gazowego Odbiorcy końcowemu przyłączonemu do Sieci dystrybucyjnej dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego przez dotychczasowego



	sprzedawcę, realizowana na podstawie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.
<b>Strefa dystrybucyjna</b>	Wydzielony obszar Systemu dystrybucyjnego połączony hydraulicznie i zasilany z określonego Punktu wejścia.
<b>System dystrybucyjny</b>	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
<b>System gazowy</b>	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią gazową.
<b>System przesyłowy</b>	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, zarządzane przez OSP zgodnie z IRiESP.
<b>System telemetryczny</b>	System umożliwiający zdalne przesyłanie do OSD danych pomiarowych z Układu pomiarowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu.
<b>Taryfa</b>	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w trybie określonym Ustawą Prawo energetyczne.
<b>Układ pomiarowy</b>	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń pomiędzy nimi, służące do pomiaru objętości lub ilości Paliwa gazowego pobranego lub dostarczonego do Sieci gazowej.
<b>Umowa</b>	Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa lub Umowa o przyłączenie.
<b>Umowa dystrybucyjna</b>	Umowa o świadczenie usług Dystrybucji, zawarta między ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi Dystrybucji na rzecz ZUD.
<b>Umowa kompleksowa</b>	Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Paliwa gazowego i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
<b>Umowa o przyłączenie</b>	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do Sieci dystrybucyjnej.
<b>Ustawa o zapasach</b>	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
<b>Ustawa Prawo energetyczne</b>	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne
<b>Użytkownik Systemu dystrybucyjnego</b>	Podmiot dostarczający Paliwa gazowe do Systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca.
<b>Warunki normalne</b>	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
<b>Współczynnik konwersji</b>	Współczynnik pozwalający na przeliczenie ilości Paliwa gazowego z m <sup>3</sup> na kWh, wyliczany jako iloraz średniej arytmetycznej wartości Ciepła spalania (wyrażonej w MJ/m <sup>3</sup> ) z Okresu rozliczeniowego przez wartość 3,6.
<b>Wzorcowanie</b>	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.
<b>Zarządzanie ograniczeniami</b>	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.
<b>Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)</b>	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi Dystrybucji na warunkach Umowy dystrybucyjnej zawartej z OSD.
<b>Zleceniodawca Usługi Dystrybucji OSW (ZUDosw)</b>	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na warunkach umowy dystrybucyjnej zawartej z OSW.
<b>ZUD/ZUDosw</b>	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji będący jednocześnie Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji OSW, na potrzeby usług Dystrybucji świadczonej przez OSD.

### 1.3. Wykaz stosowanych skrótów:

<b>CRG</b>	Cena referencyjna gazu OSD dla danej grupy gazu	
	<b>INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSRTRYBUCYJNEJ (IRIESD)</b>	Strona   10

<b>°C</b>	Stopień Celsjusza
<b>DNS</b>	Niezbilansowanie ZUD o indeksie n
<b>E</b>	Gaz ziemny wysokometanowy
<b>HRB</b>	Handlowy Raport Bilansowania
<b>HRD</b>	Handlowy Raport Dystrybucji
<b>HSN</b>	Wartość Ciepła spalania dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
<b>HSN<sub>min</sub></b>	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
<b>HSN<sub>mingr</sub></b>	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy
<b>Hzw</b>	Rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego lub pobranego z Systemu dystrybucyjnego
<b>I<sub>G</sub></b>	Ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do Sytemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia [kWh]
<b>IN</b>	Pobrana w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
<b>IRiESD</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji Sieci dystrybucyjnej OSD
<b>IRiESD<sub>osw</sub></b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji Sieci dystrybucyjnej OSW
<b>IRiESP</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji Sieci przesyłowej OSP
<b>kPa</b>	Kilopaskal
<b>kWh</b>	Kilowatogodzina
<b>K<sub>WR</sub></b>	Współczynnik konwersji dla Punktów WR
<b>K<sub>WS</sub></b>	Współczynnik konwersji dla Punktów WS
<b>L<sub>m</sub></b>	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy L <sub>m</sub>
<b>L<sub>n</sub></b>	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy L <sub>n</sub>
<b>L<sub>w</sub></b>	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy L <sub>w</sub>
<b>m<sup>3</sup></b>	Metr sześcienny w Warunkach normalnych
<b>MOD</b>	Wartość bezwzględna
<b>MUD</b>	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna

<b>Nz</b>	Dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD
<b>ONC</b>	Opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia
<b>ONP</b>	Opłata za niedotrzymanie parametrów Paliwa gazowego w Punkcie wejścia
<b>ONT</b>	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy w Punkcie wejścia
<b>ONWW</b>	Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
<b>ORCS</b>	Obszar Rozliczeniowy Ciepła Spalania.
<b>OSD</b>	Operator Systemu Dystrybucyjnego
<b>OSW</b>	Operator Systemu Współpracującego
<b>OSP</b>	Operator Systemu Przesyłowego
<b>PNWW</b>	Względne niedotrzymanie Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
<b>PWE<sub>osw</sub></b>	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z systemu dystrybucyjnego OSW
<b>PWE<sub>k</sub></b>	Punkt wejścia z kopalni
<b>PWE<sub>kg</sub></b>	Punkt wejścia z gazociągów doprowadzających gaz z kopalń
<b>PZD</b>	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
<b>PZDR</b>	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R
<b>PZDS</b>	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S
<b>PZD-ZS</b>	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji – Zmiana Sprzedawcy
<b>RA-PZD</b>	Roczna Aktualizacja Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji
<b>SHO</b>	Szczegółowy Harmonogram Odczytów
<b>URE</b>	Urząd Regulacji Energetyki
<b>WR</b>	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego
<b>WS</b>	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego Paliwa gazowego
<b>WSK</b>	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
<b>X<sub>SJNmax</sub></b>	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w tabeli w pkt 27.7.1
<b>X<sub>SJW</sub></b>	Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
<b>X<sub>STNmax</sub></b>	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
<b>X<sub>STW</sub></b>	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
<b>ZUD</b>	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
<b>ZUD/ZUD<sub>osw</sub></b>	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji będący jednocześnie Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji w rozumieniu IRiESD <sub>osw</sub> (ZUD <sub>osw</sub> )

- 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 m<sup>3</sup> w Warunkach normalnych.

## 2 PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRiESD

- 2.1. Niniejsza IRiESD została opracowana przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne.
- 2.2. Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne niniejsza IRiESD uwzględnia wymagania określone w IRiESP. Niniejsza instrukcja uwzględnia także wymagania określone w IRiESD<sub>osw</sub>.
- 2.3. Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzone są z zachowaniem postanowień art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne oraz zgodnie z procedurą przedstawioną w rozdziale 5.
- 2.4. IRiESD stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej oraz Umowy kompleksowej zawartej z OSD. Przez podpisanie Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej zawartej z OSD strony tej umowy zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją.
- 2.5. 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:

- 2.5.1 przyłączenia Sieci dystrybucyjnych, urządzeń Odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich,
  - 2.5.2 wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
  - 2.5.3 kryteriów funkcjonowania Systemu gazowego,
  - 2.5.4 współpracy pomiędzy operatorami Systemów gazowych,
  - 2.5.5 przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a Odbiorcami,
  - 2.5.6 parametrów jakościowych Paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego.
- 2.6 Zgodnie z art. 9g ust. 8a Ustawy Prawo energetyczne niniejsza IRiESD nie wymaga zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Niniejsza instrukcja została skonsultowana z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego w trybie określonym w art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne.
- 2.7 Do stosowania postanowień IRiESD zobowiązania są Użytkownicy Systemu dystrybucyjnego, w tym Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSD.

### **3 DOKUMENTY POWIĄZANE**

3.1. Dokumentami powiązanim z IRiESD są:

- 3.1.1 IRiESP,
- 3.1.2 IRiESD<sub>osw</sub>,
- 3.1.3 Plan ograniczeń OSD,
- 3.1.4 obowiązująca Taryfa OSD,
- 3.1.5 aktualnie obowiązujące Polskie Normy, a także standardy techniczne Izby Gospodarczej Gazownictwa związane z zakresem działalności OSD,
- 3.1.6 Procedury i instrukcje OSD związane z zakresem działalności OSD.

## **4 INFORMACJE DODATKOWE**

- 4.1. OSD publikuje na 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 o miejscu, sposobie i terminie składania uwag,
  - 4.1.3. kartę aktualizacji,
  - 4.1.4. procedurę zmiany sprzedawcy,
  - 4.1.5. Obszary dystrybucyjne,
  - 4.1.6. ORCS,
  - 4.1.7. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej,
  - 4.1.8. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usługi Dystrybucji,
  - 4.1.9. Plan ograniczeń OSD,
  - 4.1.10. obowiązującą Taryfę OSD,
  - 4.1.11. Cenę Referencyjną Gazu (CRG),
  - 4.1.12. numery telefonów kontaktowych.

## **5. PROCEDURA WPROWADZENIA I AKTUALIZACJI IRiESD**

- 5.1. Zmiany w IRiESD wprowadzane są przez OSD.
- 5.2. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD wiążą OSD, ZUD oraz Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego, po rozpatrzeniu wniesionych do nich uwag i zatwierdzeniu zmienionych lub nowych postanowień IRiESD przez OSD, nie wcześniej jednak niż od dnia opublikowania IRiESD na stronach internetowych OSD.

- 5.3. Zmienione lub nowe postanowienie IRiESD stają się integralną częścią Umowy dystrybucyjnej oraz Umowy kompleksowej zawartej z OSD, począwszy od dnia wejścia w życie IRiESD lub jej zmiany.
- 5.4. 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.

## **6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY**

- 6.1. Zgonie z klasyfikacją PN-C-04750:2011 System dystrybucyjny zarządzany przez OSD dzieli się na:
  - 6.1.1. podsystem Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
  - 6.1.2. podsystem Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podrupy L<sub>w</sub>,
  - 6.1.3. podsystem Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podrupy L<sub>n</sub>,
  - 6.1.4. podsystem Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podrupy L<sub>m</sub>,
- 6.2. Z Systemem dystrybucyjnym mogą współpracować:
  - 6.2.1. gazociągi doprowadzające gaz z kopalń do Punktów wejścia do Systemu dystrybucyjnego,
  - 6.2.2. systemy, sieci i instalacje innych operatorów,
  - 6.2.3. gazociągi Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podrupy L<sub>w</sub>, L<sub>n</sub>, L<sub>m</sub>, transportujące gaz do odazotowni i mieszalni gazu,
  - 6.2.4. mieszalnie gazu,
  - 6.2.5. instalacje magazynowania,
  - 6.2.6. instalacje regazyfikacji LNG,
  - 6.2.7. instalacje CNG.
- 6.3. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności System dystrybucyjny OSD nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym umieszczonym na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej.



- 6.4. Miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.
- 6.4.1. Wyróżnia się następujące Punkty wejścia, zasilające dany podsystem dystrybucyjny:
- 6.4.1.1. miejsca dostarczania Paliwa gazowego z instalacji lub sieci innych aniżeli System przesyłowych OSP, którymi są:
- 6.4.1.1.1. sieć dystrybucyjna (PWE<sub>OSW</sub>),
- 6.4.1.1.2. kopalnie gazu (PWE<sub>K</sub>),
- 6.4.1.1.3. gazociągi doprowadzające gaz z kopalń gazu (PWE<sub>KG</sub>).
- 6.5. Miejsca odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.
- 6.5.1. Punkty wyjścia do instalacji Odbiorców, w ramach których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR oraz Punkty wyjścia typu WS.
- 6.6. Przejście na OSD ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym następuje z chwilą fizycznego wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach wejścia określonych w pkt 6.4.
- 6.7. Przejście ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego następuje z chwilą fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach wyjścia określonych w pkt 6.5, w miejscach określonych, jako granica Sieci dystrybucyjnej, którą może stanowić w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy.
- 6.8. W przypadku miejsc odbioru Paliwa gazowego, w których Układy pomiarowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzają Paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych, nie należą do OSD, przyjmuje się następujące procedury:
- 6.8.1. 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,
- 6.8.2. miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz Ciśnienie Paliwa gazowego, w szczególności w rozumieniu postanowień pkt 6.12 i rozdziału 26, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej,

- 6.8.3. rozliczenia związane ze świadczonymi usługami Dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu Układów pomiarowych zainstalowanych w obrębie instalacji Odbiorców,
  - 6.8.4. 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.
- 6.9. Obszary dystrybucyjne.
- 6.9.1. W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się:
    - 6.9.1.1. Obszar dystrybucyjny E stanowiący część Systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest systemem dystrybucyjnego OSW Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
    - 6.9.1.2. lokalny Obszar dystrybucyjny podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego Lw,
    - 6.9.1.3. lokalny Obszar dystrybucyjny podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego Ln,
    - 6.9.1.4. lokalny obszar dystrybucyjny podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego Lm.
  - 6.9.2. OSD zamieszcza na stronie internetowej podział Systemu dystrybucyjnego na Obszary dystrybucyjne według następujących zasad:
    - 6.9.2.1. numer Obszaru dystrybucyjnego,
    - 6.9.2.2. ID i nazwę Punktu lub Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego,
    - 6.9.2.3. nazwy gmin i miejscowości należących do danego Obszaru dystrybucyjnego,
    - 6.9.2.4. rodzaj Paliwa gazowego dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym.
- 6.10. Obszary rozliczeniowe Ciepła spalania (ORCS).
- 6.10.1. Dla wszystkich Punktów wejścia oraz Punktów wyjścia wchodzących w skład ORCS przyjmuje się taką samą wartość Ciepła spalania.
  - 6.10.2. Wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego jest ustalana dla poszczególnych ORCS w następujący sposób:

- 6.10.2.1. w przypadku, gdy jedynym źródłem w ORCS jest Punkt wejścia z systemu dystrybucyjnego OSW ( $PWE_{OSW}$ ) lub Punkt wejścia ze źródeł krajowych ( $PWE_K$ ,  $PWE_{KG}$ ) wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych odpowiednio przez OSW lub Operatora Punktów wejścia ze źródeł krajowych.
- 6.10.2.2. w przypadku gdy ORCS zasilany jest z różnych kierunków, Ciepło spalania jest wyznaczane jako średnia ważona Ciepła spalania z danych Punktów wejścia do ORCS; wagą dla ustalenia średniej wartości jest ilość Paliwa gazowego dostarczonego do danego Punktu wejścia.
- 6.10.3. W Punktach, dla których pomiarów dokonuje OSD, Ciepło spalania wyznaczane jest:
- 6.10.3.1. jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w Okresie rozliczeniowym w wyznaczonych przez OSD punktach obszaru,
- 6.10.3.2. dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w Punkcie, w którym został zainstalowany chromatograf.
- 6.10.4. Wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego dostarczonego z Punktów wejścia, które nie są wyposażone w ciągły pomiar składu Paliwa gazowego (nie zostały zainstalowane w nich chromatografy), jest określana na podstawie ostatniego pomiaru przekazanego OSD przez podmiot dostarczający Paliwo gazowe do Dystrybucji w tym Punkcie.
- 6.10.5. OSD wyznacza ORCS w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość Ciepła spalania nie różniła się więcej niż  $\pm 3\%$  od wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego ORCS. OSD publikuje Obszary rozliczeniowe Ciepła Spalania na stronie internetowej.
- 6.10.6. Najmniejszym ORCS określonym przez OSD jest Strefa dystrybucyjna. ORCS może się składać z kilku lub z jednej Strefy dystrybucyjnej.
- 6.10.7. Wartość Ciepła spalania w ORCS jest określana przez OSD jednorazowo dla całego Okresu rozliczeniowego.
- 6.10.8. Wartość Ciepła spalania publikowana jest przez OSD na stronie internetowej, w  $MJ/m^3$  oraz w  $kWh/m^3$  z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.
- 6.10.9. Współczynnik konwersji pozwalający na określenie wartości Ciepła spalania w  $kWh/m^3$  wyznaczany jest poprzez podzielenie Ciepła spalania podanego w  $MJ/m^3$  przez 3,6.

- 6.10.10. Odbiorca, po uzyskaniu zgody OSD, ma prawo do zainstalowania chromatografu w Punkcie wyjścia, w którym odbiera Paliwo gazowe. W tym celu OSD i Odbiorca zawierają porozumienie, w którym zostaną określone warunki techniczne oraz zasady i terminy przekazywania OSD przez Odbiorcę Ciepła spalania wyznaczonego na podstawie wskazań zainstalowanego przez Odbiorcę chromatografu. W takim przypadku rozliczenia z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia prowadzone będą na podstawie Ciepła spalania, wyznaczonego w oparciu o wskazania zainstalowanego chromatografu, o czym OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego Paliwo gazowe dla tego Odbiorcy. 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 6.10.13.
- 6.10.11. OSD wyraża zgodę na zainstalowanie chromatografu, o którym mowa w pkt 6.10.10, i prowadzenie rozliczeń na podstawie jego wskazań, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt 6.10.10.
- 6.10.12. Chromatografy, o których mowa w pkt 6.10.10, 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.
- 6.10.13. W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt 6.10.10, w trakcie trwania Okresu rozliczeniowego, OSD wyznaczy wartość Ciepła spalania dla Punktu wyjścia, w którym ten chromatograf został zainstalowany, na zasadach określonych w punktach 6.10.1 – 6.10.4 powyżej. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości Ciepła spalania, o których mowa w pkt 6.10.10, 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 6.10.10, począwszy od pierwszego dnia Okresu rozliczeniowego przypadającego po Okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia chromatografu.

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

6.11.1. Gazociągi, urządzenia, jak również inne elementy Systemu dystrybucyjnego OSD oraz krajowych systemów i instalacji współpracujących są projektowane i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać Sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz.U.2013 poz. 640), odpowiednimi normami oraz innymi przepisami dotyczącymi Sieci dystrybucyjnej.

6.12. Parametry jakościowe Paliwa gazowego.

6.12.1. Ciepło spalania.

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

6.12.1.1.1. dla podsystemu Gazu ziemnego wysokometanowego E: od  $38,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $10,555 \text{ kWh/m}^3$ ) do  $41,6 \text{ MJ/m}^3$  ( $11,555 \text{ kWh/m}^3$ ), gdzie  $HSN_{\min} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $10,555 \text{ kWh/m}^3$ ),

6.12.1.1.2. dla podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego Lw: od  $30,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $8,333 \text{ kWh/m}^3$ ) do  $33,5 \text{ MJ/m}^3$  ( $9,305 \text{ kWh/m}^3$ ), gdzie  $HSN_{\min} = 30,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $8,333 \text{ kWh/m}^3$ ),

6.12.1.1.3. dla podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego Ln: od  $22,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $6,111 \text{ kWh/m}^3$ ) do  $24,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $6,667 \text{ kWh/m}^3$ ), gdzie  $HSN_{\min} = 22,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $6,111 \text{ kWh/m}^3$ ).

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

6.12.1.2.1.  $HSN_{\text{mingr}} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $9,444 \text{ kWh/m}^3$ ) dla podsystemu Gazu ziemnego wysokometanowego E,

6.12.1.2.2.  $HSN_{\text{mingr}} = 30,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $8,333 \text{ kWh/m}^3$ ) dla podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy Lw,

6.12.1.2.3.  $HSN_{\text{mingr}} = 22,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $6,111 \text{ kWh/m}^3$ ) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Ln,

6.12.1.2.4.  $HSN_{\text{mingr}} = 18,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $5,000 \text{ kWh/m}^3$ ) dla podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego Lm,

6.12.1.3. Dla podsystemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E w przypadku, gdy Paliwo gazowe ma wartość Ciepła spalania w zakresie  $34,0 \leq HSN < 38,0$  MJ/m<sup>3</sup> ( $9,444 \leq HSN < 10,555$  kWh/m<sup>3</sup>), OSD może odmówić przyjęcia takiego Paliwa, a w przypadku dostarczenia go do Systemu dystrybucyjnego, dokonać rozliczenia zgodnie z postanowieniami IRiESD dotyczącymi zarządzania ograniczeniami.

6.12.1.4. OSD może odmówić przyjęcia do podsystemu dystrybucyjnego gazu ziemnego wysokometanowego grupy E paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie  $34,0 \leq HSN < 38,0$  MJ/m<sup>3</sup> ( $9,444 \leq HSN < 10,555$  kWh/m<sup>3</sup>), jeżeli mogłoby to spowodować:

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

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

6.12.1.4.3. naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego.

6.12.2. Niezależnie od warunków określonych w pkt 6.12.1 Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane Systemem dystrybucyjnym OSD spełnia parametry jakościowe zgodnie z Normą PN-C-04753:2011 (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa).

Lp.	Wyszczególnienie	j.m.	Gaz ziemny wysokometanowy (grupy E)	Gaz ziemny zaazotowany (grupy Lw)	Gaz ziemny zaazotowany (grupy Ln)	Gaz ziemny zaazotowany (grupy Lm)
1.	Liczba Wobbego:					
1.1.	- nominalna**	MJ/m <sup>3</sup>	53,5	41,2	30	25
		kWh/m <sup>3</sup>	14,861	11,528	8,333	6,944
1.2.	- zakres zmienności**	MJ/m <sup>3</sup>	45 – 56,9	37,5 – 45,0	27,0 - 32, 5	23,0 – 27,0
		kWh/m <sup>3</sup>	12,500 – 15,805	10,417 – 12,500	7,5000 - 9,027	6,388 – 7,500
2.	intensywność zapachu gazu wyczuwalna	% (V/V)	1,0	1,2	1,5	1,5

	w powietrzu przy stężeniu:					
3.	zawartość siarkowodoru	mg/m <sup>3</sup>	≤ 7	≤ 7	≤ 7	≤ 7
4.	zawartość siarki merkaptanowej	mg/m <sup>3</sup>	≤ 16	≤ 16	≤ 16	≤ 16
5.	zawartość siarki całkowitej	mg/m <sup>3</sup>	≤ 40	≤ 40	≤ 40	≤ 40
6.	Zawartość par rtęci	μ/m <sup>3</sup>	≤ 30	≤ 30	≤ 30	≤ 30
7.	temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	°C	≤ + 3,7	≤ + 3,7	≤ + 3,7	≤ + 3,7
8.	temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	°C	≤ - 5,0	≤ - 5,0	≤ - 5,0	≤ - 5,0
9.	zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2	≤ 0,2	≤ 0,2	≤ 0,2
10.	zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 μm	mg/m <sup>3</sup>	≤ 1,0	≤ 1,0	≤ 1,0	≤ 1,0

\* wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

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

6.12.3. OSW, Operator Punktów wejścia ze źródeł krajowych oraz ZUD są odpowiedzialni za dostarczenie w Punktach wejścia, o których mowa w pkt 6.4.1, Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej, z wyłączeniem parametrów dotyczących intensywności zapachu gazu.

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

6.13. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

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

6.13.1.1. zapewnienie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych Umów dystrybucyjnych,

- 6.13.1.2. utrzymywanie odpowiedniego Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wyjścia,
- 6.13.1.3. utrzymywanie określonych w IRiESD parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.
- 6.13.2. W celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje następujące działania:
  - 6.13.2.1. na bieżąco zarządza Systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
  - 6.13.2.2. zapobiega dostarczeniu przez ZUD lub inne podmioty do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,
  - 6.13.2.3. utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, Ciśnienia, parametrów jakościowych i Ciepła spalania paliwa gazowego,
  - 6.13.2.4. opracowuje Plany ograniczeń,
  - 6.13.2.5. uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSW określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
  - 6.13.2.6. utrzymuje stan techniczny Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,
  - 6.13.2.7. zapewnia stałe dyżury pogotowia gazowego w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia Awarii.

## **7. WSPÓLPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH**

- 7.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW określone są w Międzyoperatorskiej Umowie Dystrybucyjnej (MUD) lub w dwustronnych porozumieniach o współpracy. Zakres przedmiotowy MUD oraz porozumień o współpracy określa IRiESD<sub>OSW</sub>.



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

- 8.1. OSD odpowiada za rozwój Systemu dystrybucyjnego.
- 8.2. Rozwój Systemu dystrybucyjnego prowadzony jest z uwzględnieniem kryteriów zdefiniowanych w założeniach polityki energetycznej kraju i strategii OSD, z uwzględnieniem zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwa gazowe, gwarantując długoterminowe zdolności Systemu dystrybucyjnego, a także mając na uwadze miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego.
- 8.3. OSD prognozuje zapotrzebowanie na Paliwa gazowe na terenie swojego działania, na podstawie informacji zebranych od OSW, ZUD, Operatorów Punktów wejścia ze źródeł krajowych, Odbiorców i dostawców przy uwzględnieniu założeń polityki energetycznej państwa.
- 8.4. OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju Systemu dystrybucyjnego w okresie wymaganym przepisami prawa.
- 8.5. 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.
- 8.6. 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 Paliw gazowych, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości ich dostarczania.
- 8.7. OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do sieci OSD, gminami, OSW, przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem Paliwami gazowymi w zakresie planowania rozwoju Sieci dystrybucyjnych.

## **9. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

- 9.1. Zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej.
  - 9.1.1. Przyłączanie podmiotów do Sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.
  - 9.1.2. 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.

- 9.1.3. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio do podmiotu zgłaszającego zmianę w odbiorze Paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów Sieci dystrybucyjnej lub rozbudowę tej sieci. Za zmianę, o której mowa wyżej, uważa się w szczególności zmianę Mocy przyłączeniowej 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.
- 9.1.4. 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.
- 9.1.5. Na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, OSD wydaje informację o możliwości przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 9.1.6. Przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej OSD sieci OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego gazu ziemnego, instalacji regazyfikacji, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze źródeł, w tym kopalni gazu ziemnego oraz mieszalni, wymaga - poza Umową o przyłączenie - podpisania z OSD odrębnego porozumienia, ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych sieci i instalacji z Systemem dystrybucyjnym.
- 9.1.7. W procesie przyłączania podmiotu do Sieci dystrybucyjnej wyróżnia się następujące działania:
- 9.1.7.1. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
  - 9.1.7.2. określenie przez OSD warunków przyłączenia,
  - 9.1.7.3. przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia oraz, na jego pisemny wniosek, projektu Umowy o przyłączenie,
  - 9.1.7.4. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,
  - 9.1.7.5. zawarcie Umowy o przyłączenie,
  - 9.1.7.6. przygotowanie i realizacja przyłączenia.

- 9.1.8. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej ustawy.
- 9.1.9. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do Sieci dystrybucyjnej oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie OSD oraz na stronie internetowej OSD.
- 9.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 9.2.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza, udostępnianego w siedzibie OSD oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.
- 9.2.2. 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.
- 9.3. Warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 9.3.1. OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.
- 9.3.2. W przypadku gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:
- 9.3.2.1. OSD wzywa pisemnie podmiot do uzupełnienia wniosku w terminie 7 dni od daty jego wpłynięcia,
- 9.3.2.2. podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSD; termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w pkt 9.3.2.1,
- 9.3.2.3. jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 9.3.3. 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.
- 9.3.4. Przy rozpatrywaniu wniosku OSD uwzględnia zawarte Umowy dystrybucyjne, Umowy kompleksowe, wcześniej złożone wnioski o świadczenie usług Dystrybucji oraz zawarte Umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany

w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczenie Paliw gazowych.

- 9.3.5. Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:
- 9.3.5.1. analizę istnienia technicznych możliwości przyłączenia i Dystrybucji Paliwa gazowego do przyłączanego Punktu wyjścia, w tym analizę możliwego minimalnego oraz maksymalnego Ciśnienia dostarczania i odbioru Paliwa gazowego oraz możliwych wariantów przyłączenia, z uwzględnieniem charakterystyki pracy lub wymagań technicznych Systemu dystrybucyjnego oraz efektywności ekonomicznej realizacji przyłączenia,
  - 9.3.5.2. ocenę kosztów Dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę Systemu dystrybucyjnego,
  - 9.3.5.3. analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.
- 9.3.6. OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. Odmowa wydania warunków przyłączenia przez OSD nie wyłącza możliwości stosowania postanowień art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 9.3.7. W przypadku odmowy przyłączenia podmiotu do Systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie informuje o odmowie wnioskodawcę i Prezesa URE, podając przyczyny 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.
- 9.3.8. 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.
- 9.3.9. OSD, wydając warunki przyłączenia, określa w szczególności:
- 9.3.9.1. miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
  - 9.3.9.2. zakres niezbędnych zmian w Sieci dystrybucyjnej związanych z przyłączeniem,
  - 9.3.9.3. parametry techniczne Przyłącza gazowego,

- 9.3.9.4. minimalne i maksymalne Ciśnienie dostarczania i odbioru Paliwa gazowego,
- 9.3.9.5. wymagania dotyczące Układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
- 9.3.9.6. Moc przyłączeniową,
- 9.3.9.7. charakterystykę dostarczania i poboru Paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i poboru,
- 9.3.9.8. miejsce rozgraniczenia własności Sieci dystrybucyjnej OSD i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,
- 9.3.9.9. wymagania dotyczące wyposażenia punktu gazowego, zespołu gazowego na przyłączy lub stacji gazowej,
- 9.3.9.10. okres ważności warunków przyłączenia.
- 9.3.10. Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w punktach 9.3.9.2, 9.3.9.7, 9.3.9.9.
- 9.3.11. Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z Systemem dystrybucyjnym, poza danymi określonymi w pkt 9.3.9, określają parametry jakościowe i techniczne Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego.
- 9.3.12. OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.
- 9.3.13. Do terminów na wydanie warunków przyłączenia, o których mowa w pkt 9.3.12, nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, w tym także uzyskania warunków przyłączenia od OSW jeżeli wydanie warunków przyłączenia jest od nich uzależnione, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo innych z przyczyn niezależnych od OSD.
- 9.3.14. OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od OSW lub Operatorów Punktów wejścia ze źródeł krajowych i terminie ich wydania.
- 9.3.15. W szczególnie uzasadnionych przypadkach OSD może przedłużyć terminy określone w pkt 9.3.12 o maksymalnie taki sam termin, w jakim obowiązany

jest wydać warunki przyłączenia dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.

- 9.3.16. 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 w 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.
- 9.3.17. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt 9.3.20.
- 9.3.18. 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.
- 9.3.19. W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o treści zgodnej z pkt 9.3.20 oraz o tym, że wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD.
- 9.3.20. 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.
- 9.3.21. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia z zastrzeżeniem pkt 9.3.22.

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

#### 9.4. Umowa o przyłączenie.

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

9.4.2. OSD jest zobowiązany do zawarcia Umowy o przyłączenie na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia, a wnioskujący o zawarcie Umowy o przyłączenie spełnia warunki przyłączenia. OSD może zawrzeć Umowę o przyłączenie w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.

9.4.3. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia, 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 9.3.20.

9.4.4. Przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia, projekt Umowy o przyłączenie jest ważny przez czas określony przez OSD.

9.4.5. 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.

9.4.6. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:

9.4.6.1. prawa i obowiązki stron, w tym termin zawarcia Umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie Paliwa gazowego do podmiotu, Moc przyłączeniową dla przyłączanego Punktu wejścia lub Punktu wyjścia, ilość Paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania Umowy o przyłączenie oraz warunki jej rozwiązania,

9.4.6.2. 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 9.4.6.1, lub odstąpienie od Umowy,

9.4.6.3. termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności Sieci dystrybucyjnej i instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego, zakres robót niezbędnych do wykonania w celu realizacji przyłączenia, harmonogram, 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.

9.4.7. 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 zawarcia Umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie Paliwa gazowego do podmiotu lub do dnia złożenia do OSD, PZD w celu rozpoczęcia świadczenia Usług dystrybucji paliwa gazowego przez OSD.

#### 9.5. Wymagania techniczne dla nowych punktów.

9.5.1. 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 wymagania techniczne, o których mowa w pkt 6.11.

9.5.2. Układy pomiarowe powinny pracować w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną.

9.5.3. 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 Układu pomiarowego.

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

## 10. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

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

10.1.1. zapewnia dostęp OSD do Układu pomiarowego, w tym Układu pomiarowego zainstalowanego w obrębie instalacji Odbiorcy, oraz umożliwia OSD wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 20.12.2 oraz wykonanie



niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub przeprowadzenia czynności w ramach Kontroli metrologicznej,

- 10.1.2. 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,
  - 10.1.3. 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 nie zawarcia przez Odbiorcę Umowy z nowym sprzedawcą,
  - 10.1.4. 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,
  - 10.1.5. 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,
  - 10.1.6. niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układu pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego.
- 10.2. Na potrzeby wykonania przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, niezależnie od obowiązków określonych, w pkt 10.1, Odbiorca:
- 10.2.1. w przypadku gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Paliwo gazowe,
  - 10.2.2. w przypadku gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, 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,

- 10.2.3. 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,
- 10.2.4. zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy,
- 10.2.5. niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD,
- 10.2.6. informuje ZUD lub OSD o rodzaju wykonywanej działalności, na potrzeby której pobiera Paliwo gazowe, wskazując jednocześnie kod Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) właściwy dla danego rodzaju działalności, a ponadto, określa procentowy zakres poboru Paliwa gazowego w odniesieniu do danego rodzaju działalności,
- 10.2.7. w przypadku, gdy jest Odbiorcą chronionym o którym mowa w § 4 ust. 1 pkt 2 – 12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, na wezwanie OSD, przekazuje informacje, o których mowa w pkt 10.2.6., jeżeli informacje takie nie zostały uprzednio przekazane OSD przez ZUD lub pojawiły się wątpliwości, co do informacji dotyczących tego Odbiorcy,
- 10.2.8. w przypadku, gdy jest Odbiorcą chronionym, będącym stroną Umowy dystrybucyjnej, na wezwanie OSD przekazuje OSD informacje, o których mowa w pkt 10.2.6., 10.2.7 lub 10.2.9,
- 10.2.9. w przypadku gdy jest Odbiorcą chronionym zajmującym się wytwarzaniem ciepła, o którym mowa w § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, informuje ZUD lub OSD:
  - 10.2.9.1. w jakim zakresie wykorzystuje Paliwo gazowe na potrzeby wytwarzania ciepła na potrzeby Odbiorców ciepła spełniających kryteria Odbiorców chronionych, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,
  - 10.2.9.2. w jakim zakresie wykorzystuje Paliwo gazowe na potrzeby wytwarzania ciepła na potrzeby Odbiorców ciepła spełniających kryteria Odbiorców chronionych, o których mowa w § 4 ust. 1

pkt 1, 3-7, 10-12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,

10.2.9.3. czy istnieje możliwość zasilania instalacji wytwarzającej ciepło innym paliwem niż Paliwo gazowe,

10.2.10. w przypadku gdy przyłączony do Sieci dystrybucyjnej Odbiorca dostarcza Paliwo gazowe Odbiorcom chronionym, informuje ZUD lub OSD, o zakresie Mocy umownej zamówionej na potrzeby:

10.2.10.1. Odbiorców w gospodarstwach domowych,

10.2.10.2. podmiotów, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2 – 12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,

10.2.10.3. Odbiorców, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.

10.2.11. niezwłocznie informuje ZUD i OSD o zmianie danych oraz informacji, o których mowa w pkt 10.2.6. – 10.2.10.

10.3. Odbiorca, który jest właścicielem Układu pomiarowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt 10.1, ma obowiązek:

10.3.1. umożliwienia wykonania kontroli Układu pomiarowego na każde żądanie OSD,

10.3.2. umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na Układzie pomiarowym,

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

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

10.3.5. utrzymywania Układów pomiarowych w należytym stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub wymogami Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w rozdz. 20.

10.3.6. wykonywania przeglądów okresowych Układów pomiarowych w punkcie poboru Paliwa gazowego,

- 10.3.7. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 10.4. W przypadku gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których mowa w pkt 10.3, OSD ma prawo do zainstalowania własnego Układu pomiarowego, którego wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń.
- 10.5. W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSD:
- 10.5.1. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego,
  - 10.5.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu Paliwa gazowego, spowodowanych nieprawidłową pracą Systemu dystrybucyjnego,
  - 10.5.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, przerwane z powodu Awarii Systemu dystrybucyjnego,
  - 10.5.4. 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,
  - 10.5.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
  - 10.5.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,
  - 10.5.7. udziela odpowiedzi na zapytania nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.
- 10.6. Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w Punkcie wyjścia lub wejścia, ma także obowiązki wynikające z punktów 20.12.4 i 20.8.
- 10.7. Odbiorca, który nie jest właścicielem Układu pomiarowego:
- 10.7.1. zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,

- 10.7.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach Układu pomiarowego, po uzgodnieniu z OSD,
  - 10.7.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych z Systemu telemetrycznego zainstalowanego na stacji gazowej,
  - 10.7.4. 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.
- 10.8. 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.
- 10.9. 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.
- 10.10. W przypadku trwałego zaprzestania realizacji Umowy dystrybucyjnej przez ZUD i zaprzestania dostarczania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego w celu dostarczenia tego Paliwa do jego Odbiorców, OSD informuje Odbiorców ZUD w gospodarstwach domowych o planowanym zaprzestaniu świadczenia usługi Dystrybucji na rzecz ZUD.
- 10.11. W przypadku, o którym mowa w pkt 10.10 powyżej, OSD przekazuje Odbiorcy w gospodarstwie domowym:
- 10.11.1. informację o planowanym terminie zaprzestania świadczenia usługi Dystrybucji na rzecz ZUD,
  - 10.11.2. 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 10.11.1,
  - 10.11.3. 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 10.11.1, zostanie zakwalifikowany jako nielegalny pobór Paliwa

gazowego,

- 10.11.4. listę sprzedawców Paliwa gazowego, z którymi OSD zawarł Umowę dystrybucyjną.
- 10.12. 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 16 IRiESD.
- 10.13. Postanowień punktów 10.10 – 10.12 nie stosuje się w przypadkach, o których mowa w art. 6b Ustawy Prawo energetyczne.

## **11. UMOWA KOMPLEKSOWA ZAWARTA POMIĘDZY OSD A ODBIORCĄ**

- 11.1. OSD świadczy usługi kompleksowe na rzecz Odbiorców przyłączonych do jego Systemu dystrybucyjnego na podstawie Umowy kompleksowej.
- 11.2. Stronami Umowy kompleksowej jest OSD oraz Odbiorca.
- 11.3. Umowa kompleksowa określa w szczególności:
- 11.3.1. Moc umowną zamówioną przez Odbiorcę,
  - 11.3.2. ilość dystrybuowanego i sprzedawanego Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy,
  - 11.3.3. Punkt wyjścia, w którym Paliwo gazowe jest odbierane z Systemu dystrybucyjnego,
  - 11.3.4. zasady prowadzenia rozliczeń,
  - 11.3.5. okres obowiązywania Umowy kompleksowej,
  - 11.3.6. warunki rozwiązania Umowy kompleksowej.

## **12. UMOWA DYSTRYBUCYJNA**

- 12.1. Stronami Umowy dystrybucyjnej są OSD oraz ZUD.

- 12.2. W celu zapewnienia jednolitego traktowania Użytkowników Systemu dystrybucyjnego OSD zawiera z ZUD Umowy dystrybucyjne z zastosowaniem tego samego wzorca umownego.
- 12.3. Terminy składania i rozpatrywania wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
- 12.3.1. Wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 21 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt 12.3.2.
- 12.3.2. W przypadku uzupełnienia wniosku z powodu niespełnienia wymogów formalnych, za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej przepisami IRiESD.
- 12.4. Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
- 12.4.1. Wnioskodawca składa do OSD wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza „Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej”. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSD.
- 12.4.2. Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt 12.5.1.2.
- 12.4.3. Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej bez konieczności jednoczesnego złożenia Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD).
- 12.5. Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej.
- 12.5.1. Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej powinien:
- 12.5.1.1. dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej przy zastosowaniu opracowanego przez OSD formularza „Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej” ze wszystkimi załącznikami,
- 12.5.1.2. przedstawić, w formie oryginału lub kopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem, poniższe dokumenty i zaświadczenia:
- 12.5.1.2.1. 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),

- 12.5.1.2.2. 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 12.5.1.2.1,
- 12.5.1.2.3. 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 12.5.1.2.1,
- 12.5.1.2.4. 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 12.5.1.2.1.
- 12.5.1.2.5. 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,
- 12.5.1.2.6. podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej – zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w punktach 12.5.1.2.1 – 12.5.1.2.5 przedkłada dowód osobisty lub paszport.

## 12.6. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

12.6.1. OSD rozpatruje wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem:

12.6.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

12.6.1.2. spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt 12.5.

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



- 12.6.2.1. zgodności z wymogami IRiESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,
- 12.6.2.2. spełnienia wymogów formalnych, takich jak kompletność i poprawność danych oraz dokumentów.
- 12.6.3. 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.
- 12.6.4. Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie, o którym mowa w pkt 12.6.3, wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 12.6.5. 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.
- 12.6.6. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia wymogów, o których mowa w pkt 12.5.
- 12.6.7. 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.
- 12.6.8. Wnioskodawca w terminie 30 Dni roboczych, licząc od dnia doręczenia parafowanej Umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru jednostronnie podpisaną Umowę dystrybucyjną.
- 12.6.9. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną Umowę dystrybucyjną w terminie 7 Dni roboczych od dnia doręczenia Umowy podpisanej przez wnioskodawcę.
- 12.6.10. 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 12.6.8, 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.

12.6.11. Podpisanie Umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków oraz wszystkich postanowień IRiESD.

12.6.12. Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej wnioskodawca uzyskuje status ZUD.

12.7. Przypadki odmowy zawarcia Umowy dystrybucyjnej.

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

12.7.1.1. gdy nie są spełnione warunki formalno-prawne, o których mowa w pkt 12.5,

12.7.1.2. w przypadku zaistnienia okoliczności, o których mowa w art. 4h ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, o ile OSD uzyskał prawomocną decyzję Prezesa URE, o której mowa w art. 4h ust. 3 ustawy Prawo energetyczne, z zastrzeżeniem pkt 12.7.2.,

12.7.1.3. w innych przypadkach przewidzianych przepisami prawa.

12.7.2. OSD przed wystąpieniem z wnioskiem, o którym mowa w art. 4h ust. 1 ustawy Prawo energetyczne i uzyskaniem prawomocnej decyzji Prezesa URE, o której mowa w art. 4h ust. 3 ustawy Prawo energetyczne, może odmówić zawarcia Umowy dystrybucyjnej w przypadku zaistnienia okoliczności, o których mowa w art. 4h ust. 1 ustawy Prawo energetyczne w zakresie świadczenia usług dystrybucji w lokalnym Obszarze dystrybucyjnym podsystemu Gazu ziemnego zaazotowanego Lw, Ln, lub Lm. OSD w takim przypadku zobowiązany jest do niezwłocznego wystąpienia z wnioskiem o czasowe zwolnienie z obowiązku, o którym mowa w art. 4 ust. 2 ustawy Prawo energetyczne podając uzasadnienie odmowy.

12.8. Umowa dystrybucyjna określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiedzenia.

12.9. Obowiązki OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

- 12.9.1. 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 12.9.2,
- 12.9.2. utrzymywanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego określonych w pkt 6.12 oraz Ciśnienia Paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSW lub ZUD jego zobowiązań określonych w MUD, Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów,
- 12.9.3. zapewnianie wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą Paliwa gazowego na rzecz Odbiorców, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenia usług Dystrybucji, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i IRiESD,
- 12.9.4. stosowanie obiektywnych i przejrzystych zasad zapewniających równe traktowanie Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniających wymogi ochrony środowiska, w tym w szczególności odpowiedzialność za:
  - 12.9.4.1. bezpieczeństwo dostarczania Paliwa gazowego poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację Umów z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego,
  - 12.9.4.2. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliwa gazowego i jego jakości,
  - 12.9.4.3. eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
  - 12.9.4.4. 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,
  - 12.9.4.5. współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania Systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
  - 12.9.4.6. zarządzanie przepływami Paliwa gazowego oraz utrzymanie jego parametrów jakościowych w Systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi Systemami gazowymi,

12.9.4.7. świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,

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

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

12.9.4.10. realizację ograniczeń w dostarczaniu Paliwa gazowego,

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

12.10. Prawa OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

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

12.10.2. prawo odmowy świadczenia usług Dystrybucji w przypadkach określonych w punkcie 14.4,

12.10.3. prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,

12.10.4. aktualizacja zapisów IRiESD,

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

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

12.11. Obowiązki ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

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

- 12.11.2. dostarczenie do Punktu wejścia Paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe określone w IRiESD oraz wymagania techniczne (Ciśnienie) określone przez OSD,
- 12.11.3. 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 12.5.1.2 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej lub w IRiESD,
- 12.11.4. 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,
- 12.11.5. informowanie Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, w przypadku ZUD zawierających Umowy kompleksowe z Odbiorcami,
- 12.11.6. informowanie OSD, do 30 września bieżącego roku o zakresie prac planowanych przez Odbiorców ZUD w kolejnym roku kalendarzowym w Punktach wyjścia, w których Moc umowna lub sumaryczna Moc umowna wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw, o ile prace takie mogą wpłynąć na warunki odbioru Paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego Paliwa gazowego,
- 12.11.7. współdziałanie w ramach procedury Sprzedaży rezerwowej poprzez informowanie OSD o planowanej dacie zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy końcowego,
- 12.11.8. przekazywanie OSD danych teleadresowych Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe lub Umowy sprzedaży, a także bieżącego aktualizowania takich danych,
- 12.11.9. zawieranie Umów kompleksowych, w których Odbiorcy końcowi wskażą sprzedawcę rezerwowego, spełniającego warunki, o których mowa w pkt 17.10, chyba że Odbiorcy tacy odmówią wskazania sprzedawcy rezerwowego lub obowiązek taki nie wynika z obowiązujących przepisów prawa,
- 12.11.10. przekazywanie OSD informacji o sprzedawcy rezerwowym wybranym przez Odbiorcę końcowego, a także o każdej zmianie wybranego przez Odbiorcę końcowego sprzedawcy rezerwowego, nie później niż w terminie 7 dni od dnia wybrania lub zmiany sprzedawcy rezerwowego przez Odbiorcę końcowego,

12.11.11. współdziałanie z OSD w ramach opracowania Planu ograniczeń OSD oraz przekazywanie OSD informacji oraz danych niezbędnych do opracowania takiego planu, w tym w szczególności informacji o rodzaju działalności wykonywanej przez Odbiorców, informacji czy Odbiorca podlega ograniczeniom oraz innych informacji o Odbiorcy, szczegółowo określonych w Załączniku nr 1 do PZD.

12.12. Prawa ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

12.12.1. 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 punktach 12.5 i 13.2, oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

### **13. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI**

13.1. Zakres usług świadczonych przez OSD.

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

13.1.2. W przypadku złożenia przez ZUD wniosku o świadczenie usług Dystrybucji od Punktu wejścia niewymienionego w katalogu Punktów Systemu dystrybucyjnego, udostępnionego na stronie internetowej OSD, lub do nieistniejącego Punktu wyjścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usług Dystrybucji wymaga przebudowy tego Punktu.

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

13.1.3.1. 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,

13.1.3.2. 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.

- 13.1.4. Do świadczenia usług Dystrybucji konieczne jest zawarcie Umowy dystrybucyjnej i złożenie PZD.
- 13.1.5. OSD może oferować usługi Dystrybucji związane ze szczególnymi warunkami ich świadczenia, na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub Tarryfie.

## 13.2. Warunki techniczne.

- 13.2.1. 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.
- 13.2.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt 14.3.
- 13.2.3. Przez techniczne warunki Dystrybucji rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
- 13.2.3.1. istnienie połączeń gazociągowych w ramach Systemu dystrybucyjnego OSD, pozwalających na Dystrybucję do wskazanych przez ZUD Punktów wyjścia,
  - 13.2.3.2. istnienie w Punkcie wyjścia Układu pomiarowego umożliwiającego rozliczenie usług Dystrybucji,
  - 13.2.3.3. spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt 6.12,
  - 13.2.3.4. 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,
  - 13.2.3.5. Ciśnienie dostarczonego do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w Punkcie wejścia musi mieścić się w zakresie Ciśnień określonych przez OSD dla tego Punktu wejścia, a w przypadku Punktów wejścia na połączeniu z OSW lub z Operatorami Punktów wejścia ze źródeł krajowych – w zakresie Ciśnień określonych przez OSD we wzajemnych porozumieniach lub MUD.

13.2.4. W przypadku gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu dystrybucyjnego świadczenie przez OSD usług Dystrybucji do danego Punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw Paliwa gazowego do Punktów wejścia, 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.

### 13.3. Warunki finansowe.

13.3.1. 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.

## 14. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

### 14.1. Zasady zlecenia usług Dystrybucji.

14.1.1. ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji, składając do OSD Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD), nie wcześniej niż na 90 dni i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. OSD pozostawia bez rozpatrzenia PZD złożone w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniu poprzedzającym.

14.1.2. 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. W PZD ZUD określa parametry dostawy w Punkcie wyjścia, w tym Moc umowną, ilości roczne Paliwa gazowego na bieżący oraz kolejny Rok gazowy, jeśli usługa Dystrybucji ma być świadczona także w kolejnym Roku gazowym. ZUD składając PZD przekazuje informacje o Odbiorcy, wskazane w Załączniku nr 1 do PZD.

14.1.3. ZUD składa do OSD PZD z wykorzystaniem obowiązującego formularza, w formie pisemnej na adres OSD podany w Umowie dystrybucyjnej, listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, osobiście lub przez posłańca za zwrotnym potwierdzeniem



odbioru. Formularz PZD stanowi załącznik do Umowy dystrybucyjnej. Za datę wpływu PZD przyjmuje się datę jego skutecznego doręczenia do OSD. Dalsza korespondencja związana z rozpatrywaniem PZD odbywa się między ZUD i OSD elektronicznie, z wykorzystaniem adresów e-mail wskazanych w Umowie dystrybucyjnej, o ile dalsze postanowienia nie wskazują inaczej. W przypadku korespondencji elektronicznej, jeżeli jej przesłanie nastąpiło po godzinie 16 danego Dnia roboczego lub w dzień inny niż Dzień roboczy – za datę doręczenia przyjmuje się najbliższy Dzień roboczy.

- 14.1.4. W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wejścia zasilającego dany Obszar dystrybucyjny.
- 14.1.5. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt 14.1.4. Zakres dokumentów wymaganych przez OSD zostanie wskazany w żądaniu.

#### 14.2. Kwalifikacja PZD.

- 14.2.1. Rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR), PZD typu S (PZDS) i PZD – ZS.
- 14.2.2. 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 zgodnie z rozdziałem 24.
- 14.2.3. 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.
- 14.2.4. Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego Punktu wyjścia w oparciu o Moc umowną oraz Ciśnienie Paliwa gazowego.
- 14.2.5. 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
--	---------

$b \leq 110$	PZDS
$b > 110$	PZDR

- 14.2.6. Ze względu na termin realizacji usług Dystrybucji rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt 13.1.3.
- 14.2.7. PZD – ZS składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w rozdziale 16.

### 14.3. Rozpatrywanie PZD.

- 14.3.1. OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:
- 14.3.1.1. obowiązujących przepisów prawa,
  - 14.3.1.2. spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt 13.2, oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 14.3.2. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:
- 14.3.2.1. Etap 1 – weryfikacja formalna,
  - 14.3.2.2. Etap 2 – weryfikacja merytoryczna.
- 14.3.3. 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).
- 14.3.4. Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD - nie później niż 7 Dni roboczych 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. OSD może zażądać od ZUD złożenia w formie pisemnej prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 14.1.3.
- 14.3.5. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt 14.3.4, PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.

- 14.3.6. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt 13.2, w szczególności – czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD Punktach wejścia i wyjścia.
- 14.3.7. PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. PZD dotyczące Punktu wyjścia, dla którego zostało wcześniej już złożone inne PZD, podlega odrzuceniu. W ciągu 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, nie później jednak niż na 1 dzień przed określonym w PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usług Dystrybucji OSD przekazuje ZUD informację o jego zatwierdzeniu albo odrzuceniu. Termin, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, może ulec wydłużeniu, w przypadku gdy ZUD złożył wniosek o zwiększenie Mocy umownej w Punkcie wyjścia, jeżeli rozpatrzenie takiego wniosku wymaga wystąpienia przez OSD do OSW. Jeżeli OSD poweźmie informacje o istnieniu okoliczności uzasadniającej odmowę świadczenia usług Dystrybucji już po poinformowaniu ZUD o zatwierdzeniu PZD, niezwłocznie, nie później jednak niż w terminie 3 Dni roboczych zmienia status PZD oraz powiadamia o tym ZUD.
- 14.3.8. PZD może zostać odrzucony, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług Dystrybucji, o których mowa w pkt 13.2, warunków finansowych określonych odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD, lub jeżeli OSD ma prawo do odmowy świadczenia usług Dystrybucji.
- 14.3.9. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt 14.1.5, lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 14.3.10. PZD obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD, nie wcześniej jednak niż w momencie montażu urządzenia pomiarowego.
- 14.3.11. 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 14.8.
- 14.3.12. OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowo przyłączonego Punktu wyjścia:
- 14.3.12.1. niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, chyba że PZD wskazuje datę późniejszą, przy czym data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie

PZD, chyba że gazomierz został zamontowany przed dniem faktycznego rozpoczęcia dostarczania Paliw gazowych – w takim przypadku data faktycznego rozpoczęcia dostaw Paliw gazowych będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie PZD;

14.3.12.2. w przypadku gdy z przyczyn niezależnych od OSD uruchomienie usługi Dystrybucji w terminie określonym w pkt 14.3.12.1 okaże się niemożliwe, w tym w szczególności w przypadku braku gotowości instalacji wewnętrznej Odbiorcy do napełnienia Paliwem gazowym, OSD niezwłocznie informuje ZUD, wraz z określeniem przyczyny, o braku możliwości realizacji PZD wraz z określeniem przyczyny braku możliwości realizacji PZD;

14.3.12.3. w przypadku, o którym mowa w pkt 14.3.12.2, ZUD składa kolejne PZD po usunięciu przez Odbiorcę przyczyn uniemożliwiających uruchomienie usługi Dystrybucji.

#### 14.4. Przypadki odmowy świadczenia usług Dystrybucji.

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

14.4.1.1. nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt 13.2, lub warunki finansowe określone odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,

14.4.1.2. 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,

14.4.1.3. w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wejścia, a także w przypadku gdy nie dysponuje możliwością odbioru Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia,

14.4.1.4. w przypadku gdy świadczenie usług Dystrybucji przez OSD na rzecz ZUD jest uzależnione od równoczesnego świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD przez OSW, a nie są spełnione warunki świadczenia tych usług określone w IRiESD<sub>osw</sub>,

14.4.1.5. w sytuacji określonej w pkt 12.7.2.

14.5. Zasady zakończenia realizacji PZD.

14.5.1. Zasady zakończenia realizacji PZD określa Umowa dystrybucyjna.

14.6. Zasady wypowiedzenia PZD.

14.6.1. Zasady wypowiedzenia PZD określa Umowa dystrybucyjna.

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

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

14.7.2. Zmiana określonej w PZD Mocy umownej w Punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD lub RA-PZD.

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

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

14.8. 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.

14.8.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług Dystrybucji, na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów. 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.

14.8.2. W poleceniu, o którym mowa w pkt 14.8.1, ZUD zobowiązany jest określić:

14.8.2.1. Punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,

14.8.2.2. termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt 14.8.4,

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

- 14.8.3. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w Ustawie Prawo energetyczne.
- 14.8.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego nie później niż 2 Dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.
- 14.8.5. 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.
- 14.8.6. W sytuacji gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt 14.8.5 nie będzie mógł wykonać polecenia z uwagi na problemy związane z kontaktem z Odbiorcą uniemożliwiające realizację polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub z uzyskaniem dostępu przez przedstawicieli OSD do terenu Odbiorcy, na którym znajduje się Układ pomiarowy lub urządzenia umożliwiające wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego:
- 14.8.6.1.OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD, przy czym OSD zobowiązany jest podjąć drugą próbę realizacji polecenia w każdym przypadku, gdy zidentyfikuje okoliczności wskazujące, że może ona pozwolić na wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy
- 14.8.6.2.OSD zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić o tym ZUD.
- 14.8.6.3.ZUD składa kolejne polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego po podjęciu działań w celu zapewnienia, że Odbiorca będzie realizował obowiązki określone w pkt 10.1.3.
- 14.8.7. 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, z zastrzeżeniem, że odwołanie PZD może okazać się niemożliwe z przyczyn organizacyjnych, w tym, w przypadku, gdy OSD rozpocznie działania zmierzające do realizacji polecenia wstrzymania.

- 14.8.8. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 Dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania Paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wyjścia w uzgodnionym terminie. Zgodnie z art. 6d ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne OSD wznowia dostarczanie Paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do niego Paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. OSD przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego.
- 14.8.9. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD w wysokości określonej w Taryfie.
- 14.8.10. 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 następuje, gdy polecenie wznowienia dostaw Paliwa gazowego dotyczy przynajmniej jednego PZD.
- 14.8.11. W przypadku gdy zaakceptowane przez OSD PZD dotyczy Punktu wyjścia, w którym PZD zawarte z dotychczasowym sprzedawcą zostało rozwiązane, a jednocześnie nie doszło do faktycznego zakończenia dostaw Paliwa gazowego i wykonania Odczytu Układu pomiarowego w terminie o którym mowa w pkt 21.3.4.:
- 14.8.11.1. w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje nie później niż w 5 Dni roboczych po Dobie gazowej, w której rozwiązane zostało poprzednie PZD – OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego lub oszacowania stanu Układu pomiarowego na zakończenie poprzedniego PZD, które stanowią jednocześnie podstawę do ustalenia stanu wskazań Układu pomiarowego na rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD;
- 14.8.11.2. w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje w terminie późniejszym niż termin określony w pkt 14.8.11.1. - OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia PZD. W przypadku gdy pomimo dołożenia najwyższej staranności przez OSD odczyt zostanie uniemożliwiony przez Odbiorcę, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD i dokona oszacowania ilości Paliwa gazowego na wskazany w PZD dzień rozpoczęcia świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD.

## 15. ZASADY ROCZNEJ AKTUALIZACJI PZD

- 15.1. W celu realizacji Umowy dystrybucyjnej ZUD do 1 lutego każdego Roku gazowego przekazuje OSD Roczną Aktualizację Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (RA-PZD) na kolejny Rok gazowy.
- 15.2. RA-PZD składana jest na formularzu, którego wzór stanowi załącznik do Umowy dystrybucyjnej.
- 15.3. O ile z postanowień niniejszego rozdziału nie wynika inaczej, do informacji podanych w RA-PZD oraz zasad rozpatrywania RA-PZD stosuje się postanowienia rozdziału 14.
- 15.4. Zatwierdzona przez OSD RA-PZD stanowi podstawę świadczenia usługi Dystrybucji w następnym Roku gazowym, modyfikując w zakresie w nim zawartym PZD, oraz zastępując poprzednio zatwierdzoną RA-PZD.
- 15.5. W RA-PZD określa się ilości Paliwa gazowego w danym Roku gazowym w podziale na miesiące oraz Moc umowną w Punkcie wyjścia (dla punktów typu WR). W RA-PZD dla PZD krótkoterminowych określa się ilości Paliwa gazowego dla miesięcy, w których świadczona będzie usługa Dystrybucji oraz Moc umowną w Punkcie wyjścia (dla punktów typu WR).
- 15.6. Miesięczne ilości Paliwa gazowego określone w RA-PZD nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i 24-krotności obowiązującej Mocy umownej dla danego Punktu wejścia lub wyjścia typu WR.
- 15.7. RA-PZD składana przez ZUD powinna uwzględniać wskazane przez OSD ograniczenia Przepustowości Systemu dystrybucyjnego, które mają wpływ na pracę systemu i realizację usług Dystrybucji na skutek:
  - 15.7.1. planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych oraz modernizacyjnych,
  - 15.7.2. ograniczenia mocy na wejściach z innych systemów,
  - 15.7.3. powstałej Awarii, istnienia zagrożenia jej powstania lub w przypadku konieczności usunięcia jej skutków,
  - 15.7.4. ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania poboru Paliwa gazowego w Punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub Ciśnienia Paliwa gazowego.
- 15.8. OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu RA-PZD do dnia 10 kwietnia. W przypadku gdy OSD nie przekaze informacji o przyjęciu lub odrzuceniu RA-PZD w powyższym terminie, RA-PZD złożone przez ZUD traktowane jest jako



zatwierdzone przez OSD i stanowi podstawę świadczenia usługi Dystrybucji w następnym Roku gazowym.

- 15.9. Odrzucenie RA-PZD może nastąpić z powodu technicznej niemożności realizacji usług Dystrybucji w zakresie podanym w RA-PZD lub z uwagi na niespełnienie wymogów określonych w rozdziale 14 lub w rozdziałach 25 i 26.
- 15.10. W przypadku odrzucenia RA-PZD - OSD podaje przyczyny odrzucenia.
- 15.11. W przypadku odrzucenia RA-PZD - ZUD przekaże OSD skorygowaną RA-PZD w terminie do dnia 15 kwietnia.
- 15.12. OSD przekaże ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu skorygowanej RA-PZD w terminie do dnia 25 kwietnia.
- 15.13. W przypadku nieprzekazania RA-PZD przez ZUD w terminie określonym w pkt 15.1 lub w pkt 15.11 OSD przyjmie jako obowiązujące ostatnio zatwierdzone RA-PZD, a w przypadku jego braku – dane z PZD. W sytuacji nieprzekazania przez ZUD PZD lub braku danych w PZD o miesięcznych ilościach Paliwa gazowego, miesięczne ilości Paliwa gazowego zostaną przyjęte przez OSD na podstawie ostatniego historycznego zużycia dostępnego dla tego okresu, zgodnie z wiedzą OSD.
- 15.14. Za zgodą OSD możliwa jest aktualizacja danych zawartych w PZD w innych terminach, niż wskazane w pkt 15.1. lub w pkt 15.11.
- 15.15. Tryb przewidziany w niniejszym rozdziale nie wyłącza możliwości złożenia przez ZUD odrębnego wniosku o aktualizację danych zawartych w PZD w zakresie oznaczenia ZUD oraz danych Punktu wyjścia, w innych terminach, niż wskazane w pkt 15.1. lub w pkt 15.11., jeżeli zaistnieją ku temu podstawy faktyczne lub prawne.

## **16. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY**

- 16.1. Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy.
- 16.2. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia OSD, poprzez złożenie PZD-ZS, 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. PZD-ZS składane jest w formie pisemnej na formularzu, którego wzór stanowi załącznik do Umowy dystrybucyjnej. ZUD składając PZD-ZS przekazuje również informacje o Odbiorcy, wskazane w Załączniku nr 1 do PZD-ZS.

- 16.3. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD – ZS, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD, chyba że w PZD – ZS określony został termin późniejszy.
- 16.4. Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD PZD – ZS. 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 – ZS.
- 16.5. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy kompleksowej, nowy sprzedawca składa PZD – ZS, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą powinien złożyć PZD – ZS najpóźniej na 21 dni przed planowanym dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy.
- 16.6. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy sprzedaży Paliwa gazowego, Odbiorca składa PZD – ZS, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. Odbiorca zawiera Umowę dystrybucyjną i uzyskuje status ZUD. Odbiorca powinien złożyć PZD – ZS najpóźniej na 21 dni przed planowanym dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy.
- 16.7. Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD – ZS. W przypadku gdy OSD nie zatwierdzi PZD – ZS, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji na dotychczasowych zasadach.
- 16.8. PZD-ZS, o którym mowa powyżej dodatkowo powinien zawierać w szczególności:
- 16.8.1. dane ZUD,
  - 16.8.2. datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa Gazowego przez nowego sprzedawcę i rozpocznie się świadczenie usługi Dystrybucji na podstawie nowego PZD – ZS, przy czym data ta nie może przypadać:
    - 16.8.2.1. wcześniej niż na 21 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – ZS,
    - 16.8.2.2. później niż na 90 dni od dnia złożenia PZD – ZS,
    - 16.8.2.3. wcześniej niż przed rozwiązaniem lub zmianą umowy z dotychczasowym sprzedawcą,

- 16.8.3. dokładny adres poboru Paliwa gazowego i indywidualny numer układu pomiarowego, zainstalowanego w Punkcie wyjścia,
- 16.8.4. oświadczenie, iż Odbiorca zapewnił skuteczne całkowite lub częściowe rozwiązanie Umowy kompleksowej lub sprzedaży Paliwa gazowego z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.
- 16.9. PZD-ZS rozpatrywane jest zgodnie z pkt 14.3.1-14.3.3. oraz następującymi zasadami:
- 16.9.1. W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD – ZS, w szczególności jeśli w PZD – ZS 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 7 dni od daty doręczenia PZD – ZS, wyznaczając ZUD termin 7 Dni roboczych, 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. OSD może zażądać od ZUD złożenia w formie pisemnej prawidłowo wypełnionego PZD – ZS lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje.
- 16.9.2. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD – ZS w terminie wymienionym w pkt 16.9.1, PZD – ZS pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 16.9.3. W przypadku gdy w związku ze zmianą sprzedawcy, zaistnieje konieczność dostosowania Układu pomiarowego do wymagań określonych w IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa, koszt dostosowania obciąża właściciela Układu pomiarowego.
- 16.9.4. W ciągu 7 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – ZS, OSD przekazuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą oraz ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą informację o jego zatwierdzeniu lub odrzuceniu. Jednocześnie OSD informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o terminie rozpoczęcia realizacji PZD – ZS oraz ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o terminie zakończenia realizacji przysługującego mu PZD.
- 16.9.5. ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD – ZS w przypadku, gdy Odbiorca rezygnuje ze zmiany sprzedawcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD–ZS nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD–ZS. ZUD będący nowym

sprzedawcą zobowiązany jest do niezwłocznego poinformowania ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o wycofaniu PZD-ZS.

- 16.9.6. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD – ZS mają zastosowanie odpowiednie postanowienia rozdziału 14.
- 16.10. 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 – ZS 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.
- 16.11. 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.
- 16.12. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań Układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 16.13. Odczytu, o którym mowa w pkt 16.12, OSD dokonuje nie później niż w ciągu 7 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.
- 16.14. Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt 16.12, OSD przekazuje ZUD będącym dotychczasowym i ZUD będącym nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 7 Dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.
- 16.15. 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.
- 16.16. W przypadku gdy w trakcie realizacji procedury zmiany sprzedawcy wystąpią przesłanki uruchomienia Sprzedaży rezerwowej, zgodnie z rozdziałem 17, procedura zmiany sprzedawcy jest anulowana, a w przypadku gdy PZD-ZS zostało już zaakceptowane przez OSD ulega ono rozwiązaniu, chyba że dzień zmiany sprzedawcy przypada przed dniem rozpoczęcia Sprzedaży rezerwowej lub w dniu rozpoczęcia Sprzedaży rezerwowej.

16.17. ZUD będący nowym sprzedawcą informuje ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą, a także OSD o dniu rozpoczęcia przez niego sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy.

## **17. SPRZEDAŻ REZERWOWA**

17.1. OSD wszczyna procedurę Sprzedaży rezerwowej w przypadku:

- 17.1.1. gdy ZUD poinformuje OSD o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego lub świadczenia usługi Dystrybucji do Odbiorcy końcowego, z którym ZUD zawarł Umowę kompleksową oraz przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży lub Umowy kompleksowej;
- 17.1.2. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego, z którym ZUD zawarł Umowę kompleksową;
- 17.1.3. uzyskania informacji od OSW o wystąpieniu sytuacji określonej w pkt 14.4.1.4;
- 17.1.4. konieczności zaprzestania świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD, na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD;

jeżeli OSD nie otrzymał PZD-ZS, na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego lub gdy ZUD nie podjął sprzedaży Paliwa gazowego.

17.2. ZUD zobowiązany jest przekazać OSD informacje, o których mowa w pkt 17.1.1. nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy z tym Odbiorcą końcowym.

17.3. Procedura Sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w przypadkach:

- 17.3.1. o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa lub
- 17.3.2. gdy ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez Odbiorcę końcowego poboru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD lub
- 17.3.3. gdy upłynął termin świadczenia usługi Dystrybucji określony w PZD, z zastrzeżeniem, że procedura Sprzedaży rezerwowej zostanie wszczęta w

przypadku gdy zostanie złożone PZD w celu kontynuowania dostaw do Odbiorcy końcowego, które nie zostanie przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez tego Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podejmie sprzedaży Paliwa gazowego na jego rzecz, chyba że Odbiorca złoży oświadczenie woli o trwałym zakończeniu świadczenia usługi Dystrybucji.

- 17.4. Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której ZUD zaprzestał dostarczać Paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego.
- 17.5. Z początkiem Doby gazowej, w której została rozpoczęta realizacja Sprzedaży rezerwowej, OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego, zgodnie z „zasadą plecaka” moc umowną przysługującą w danym Punkcie wyjścia ZUD, który zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego.
- 17.6. Niezwłocznie, nie później niż w ciągu 5 Dni roboczych od dnia powzięcia informacji przez OSD o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt 17.1. IRiESD, OSD składa w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym wskazanym przez tego Odbiorcę końcowego. Postanowienia nie stosuje się, gdy OSD pełni zadania sprzedawcy rezerwowego.
- 17.7. W terminie 5 dni od złożenia przez OSD oświadczenia sprzedawcy rezerwowemu, OSD informuje Odbiorcę końcowego o zawarciu, w jego imieniu i na jego rzecz, umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, przekazując jednocześnie informacje dotyczące przyczyn zawarcia tej umowy, danych teleadresowych właściwego ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, adresu strony internetowej ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej.
- 17.8. OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego w celu umożliwienia dokonania przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą rozliczeń z Odbiorcą końcowym i przekazuje takie dane temu ZUD oraz ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym w terminie 14 dni od dnia złożenia oświadczenia o zawarciu umowy, w imieniu i na rzecz, Odbiorcy końcowego. Niezależnie od zdania pierwszego, OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi Dystrybucji oraz określenia ilości Paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej na zasadach określonych w rozdz. 21 IRiESD.
- 17.9. OSD publikuje i na bieżąco aktualizuje listę sprzedawców rezerwowych oraz informację o sprzedawcy z urzędu na swojej stronie internetowej, a na wniosek Odbiorcy końcowego przekazuje mu taką listę oraz informację o sprzedawcy z urzędu, nie później niż w terminie 14 dni od dnia doręczenia OSD takiego wniosku OSD.

- 17.10. Na listę sprzedawców rezerwowych może zostać wpisany ZUD, który ma zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD oraz nie zalega z płatnościami wobec OSD oraz pod warunkiem złożenia wniosku ZUD o wpisanie na listę sprzedawców rezerwowych.
- 17.11. ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej oraz każdorazowego informowania OSD o zmianie adresu internetowego, na której oferta taka została opublikowana
- 17.12. Procedura Sprzedaży rezerwowej oraz procedura sprzedaży z urzędu, w zakresie nieokreślonym w IRiESD, przeprowadzana jest na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne.

## **18. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM**

### **18.1. Ocena stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.**

- 18.1.1. OSD zobowiązany jest do prowadzenia oceny stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.
- 18.1.2. 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.

### **18.2. Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych.**

- 18.2.1. OSW, Operator Punktów wejścia ze źródeł krajowych 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 lub Operatora Punktów wejścia ze źródeł krajowych nie później niż 21 dni przed ich rozpoczęciem.
- 18.2.2. 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:

- 18.2.2.1. **7 dni** przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu Paliwa gazowego do Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
- 18.2.2.2. **14 dni** przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu Paliwa gazowego do pozostałych Odbiorców.
- 18.2.3. Odbiorcy zlokalizowani za Punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze Paliwa gazowego.
- 18.2.4. 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.

## **19. ZASADY WYMIANY INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ**

### 19.1. Korespondencja pomiędzy OSD i ZUD.

- 19.1.1. W Umowie dystrybucyjnej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją Umowy dystrybucyjnej.
- 19.1.2. Warunki wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej opisane są w rozdziale 12.
- 19.1.3. Procedury wymiany informacji związanych z procesem składania RA-PZD opisane są w rozdziale 15.
- 19.1.4. Korespondencja związana z Umową, inna niż opisana w punktach 19.1.2 - 19.1.3, będzie doręczana w formie pisemnej na adresy stron podane w Umowie dystrybucyjnej, listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca, za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.

### 19.2. Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD.

- 19.2.1. Podstawową formą wymiany informacji są dokumenty w formie pisemnej lub w formie elektronicznej w postaci plików PDF, XLS.
- 19.2.2. Dokumenty dotyczące Alokacji przekazywane będą w postaci elektronicznej w formie plików ASCII lub Excel.



- 19.2.3. Wymiana plików, o których mowa w punktach 19.2.2 i 19.2.3, będzie następować z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub Internetu.
- 19.3. Wymiana informacji pomiędzy OSD i Operatorem Punktów wejścia ze źródeł krajowych.
- 19.3.1. Zasady wymiany informacji pomiędzy OSD i Operatorem Punktów wejścia ze źródeł krajowych będą określone w zawartych porozumieniach.
- 19.4. Poufność.
- 19.4.1. 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.
- 19.4.2. 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.
- 19.4.3. Zobowiązanie, o którym mowa w punktach 19.4.1 i 19.4.2, nie dotyczy informacji, które:
- 19.4.3.1. zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,
- 19.4.3.2. są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia Umowy,

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

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

19.4.4. Zobowiązanie, o którym mowa w punktach 19.4.1 - 19.4.2, 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 19.4.5.

19.4.5. 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 roboczych po ich ujawnieniu.

19.4.6. 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.

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

19.5. Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach Bilansowania.

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

19.5.2. W ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego OSD przekazuje ZUD raporty HRB w terminie określonym w punktach 26.3.7, 26.3.8.

19.6. Procedura udzielania informacji.

	<b>INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSRTRYBUCYJNEJ (IRIESD)</b>	<b>Strona   66</b>
---	---	--------------------

- 19.6.1. Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucji, publikowane na stronie internetowej OSD, są przedstawione w rozdziale 4.
- 19.6.2. Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie, w jakim zostały zadane.
- 19.6.3. 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 lub ZUD dokonuje się kontroli lub pomiarów parametrów jakościowych Paliwa gazowego, rozpatrywanych w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.
- 19.6.4. W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące w szczególności: nazwy OSD i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.
- 19.7. 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.
- 19.8. W umowie określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z jej realizacją, a także sposoby przekazywania informacji pomiędzy stronami Umowy.
- 19.9. OSD udziela informacji związanych ze świadczeniem usług Dystrybucji na swojej stronie internetowej. Na wniosek ZUD lub odbiorcy OSD może wyrazić zgodę na inną formę udzielenia informacji.
- 19.10. Odpowiedzi na zapytania będą udzielane w drodze elektronicznej, na piśmie, lub telefonicznie w zależności od trybu, w jaki zostały zadane.
- 19.11. OSD ustala wskazane poniżej terminy udzielenia odpowiedzi na zapytania wniesione:
- 19.11.1. na piśmie w drodze elektronicznej – do 14 dni od daty wpływu zapytania,
- 19.11.2. telefonicznie – na bieżąco, chyba że zapytanie wymaga podjęcia czynności wyjaśniających – w takim przypadku termin odpowiedzi wynosi 14 dni od dnia zgłoszenia zapytania telefonicznie,
- z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.

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

## **20. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW**

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

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

20.1.2. 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 23.

20.2. Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych Układów pomiarowych, wprowadzanych do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, powinny przejść procedurę oceny zgodności (zgodnie z Dyrektywą MID).

20.3. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego objęte Prawną Kontrolą Metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

20.4. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego, objęte Kontrolą Metrologiczną ale wyłączone spod Prawnej Kontroli Metrologicznej, powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.

20.5. Koszty związane z legalizacją, Prawną Kontrolą Metrologiczną lub Kontrolą Metrologiczną Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją, Prawną Kontrolą Metrologiczną lub Kontrolą Metrologiczną Układów pomiarowych, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, ponosi właściciel Układu.

- 20.6. Dla podmiotów pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej, miejsce zainstalowania Układu pomiarowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
- 20.7. Elementem Układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych do OSD. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych będzie każdorazowo określany przez OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
- 20.8. 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 jego właściciel. Dostosowanie Punktów wyjścia typu WR do wymagań określonych w niniejszym punkcie powinno nastąpić w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie IRiESD.
- 20.9. 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.
- 20.10. Układy pomiarowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.
- 20.10.1. Stosowane są różne konfiguracje Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia. W skład Układów pomiarowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzi między innymi następujące urządzenia:
- 20.10.1.1. gazomierz – urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego Paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,
- 20.10.1.2. 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,
- 20.10.1.3. 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,
- 20.10.1.4. przetwornik – urządzenie elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,

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

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

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

20.10.2. 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.

20.11. Układy pomiarowe – wymagania techniczne.

20.11.1. 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.

20.12. Pomiary.

20.12.1. 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.

20.12.2. W Punktach wyjścia do Odbiorców oraz Punktach wejścia, w których OSD posiada tytuł prawny do Układów pomiarowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów Paliwa gazowego:

20.12.2.1. w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:

20.12.2.1.1. godzinowej objętości Paliwa gazowego,

20.12.2.1.2. dobowej objętości Paliwa gazowego,

20.12.2.1.3. miesięcznej objętości Paliwa gazowego,

- 20.12.2.1.4. maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
  - 20.12.2.1.5. 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,
- 20.12.2.2. w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
- 20.12.2.2.1. godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
  - 20.12.2.2.2. dobowej objętości Paliwa gazowego,
  - 20.12.2.2.3. miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
  - 20.12.2.2.4. maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
- 20.12.2.3. w Punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości Paliwa gazowego,
- 20.12.2.4. w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w chromatografy w zakresie Ciepła spalania.
- 20.12.3. W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w Punkcie wejścia lub Punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez ZUD lub Odbiorcę ZUD poboru Paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji lub Kontroli Metrologicznej. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem ponownej legalizacji lub Kontroli Metrologicznej, 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.
- 20.12.4. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w Punkcie wejścia lub wyjścia, OSW, Operator Punktów wejścia ze źródeł krajowych, 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 20.12.2 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.

- 20.12.5. 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.
- 20.13. Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowych.
- 20.13.1. 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.
- 20.13.2. ZUD lub Odbiorca ma prawo zażądać sprawdzenia Układu pomiarowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej używaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. OSD przekaze Układ pomiarowy do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę.
- 20.13.3. 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.
- 20.13.4. OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 20.13.5. Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 20.14. Wymagania w zakresie Kontroli Metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowych, które wyłączone są spod obowiązku Prawnej Kontroli Metrologicznej.
- 20.14.1. Kontroli Metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod Prawnej Kontroli Metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż  $100 \text{ m}^3/\text{h}$  lub zainstalowane na Sieci dystrybucyjnej, w której ciśnienie robocze przekracza  $0,5 \text{ MPa}$ , wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu oraz przeliczniki stosowane do tych gazomierzy.
- 20.14.2. Termin zgłoszenia po raz pierwszy do legalizacji ponownej przeliczników podlegających Prawnej Kontroli Metrologicznej, powinien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa. Do tego terminu, legalizacji ponownej



podlegają przeliczniki po naprawie współpracujące z gazomierzami podlegającymi Prawnej Kontroli Metrologicznej.

20.14.3. Kontrola Metrologiczna gazomierzy wyłączonych spod Prawnej Kontroli Metrologicznej, zainstalowanych w fizycznych Punktach wejścia i wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 lat. Okres 5 lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym Kontrola Metrologiczna, lub Prawna Kontrola Metrologiczna w przypadku gazomierzy podlegających uprzednio takiej kontroli, została dokonana. Sprawdzenie gazomierzy jest realizowane także każdorazowo po usunięciu awarii, naprawie lub przeciążeniu gazomierza.

20.14.4. Kontrola Metrologiczna gazomierzy obejmuje:

20.14.4.1. oględziny zewnętrzne;

20.14.4.2. sprawdzenie, czy na gazomierzach znajdują się wymagane oznaczenia;

20.14.4.3. wyznaczenie błędów wskazań gazomierza.

20.14.5. Wzorcowanie gazomierzy podlegających Kontroli Metrologicznej powinno być wykonywane:

20.14.5.1. powietrzem lub gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa;

20.14.5.2. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego - dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa;

20.14.5.3. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy rotorowych oraz pozostałych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze Sieci gazowej.

20.14.6. Wartości błędów gazomierzy określone podczas Wzorcowania, powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych, tj.:

- 20.14.6.1. 2% w zakresie od  $Q_{\min}$  do  $Q_t$ ;
- 20.14.6.2. 1% w zakresie od  $Q_t$  do  $Q_{\max}$ .
- 20.14.7. W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas Wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt 20.14.5 gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu Wzorcowaniu.
- 20.14.8. Z przeprowadzonych czynności Kontroli Metrologicznej gazomierza, sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:
- 20.14.8.1. dane identyfikujące:
- 20.14.8.1.1. podmiot przeprowadzający sprawdzenie,
  - 20.14.8.1.2. wnioskodawcę,
  - 20.14.8.1.3. nazwę gazomierza,
  - 20.14.8.1.4. miejsce i termin przeprowadzenia sprawdzenia,
  - 20.14.8.1.5. miejsce użytkowania gazomierza,
- 20.14.8.2. numer fabryczny gazomierza,
- 20.14.8.3. zakres przeprowadzonego sprawdzenia;
- 20.14.8.4. wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza;
- 20.14.8.5. informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb,
- 20.14.8.6. stwierdzenie, czy gazomierz spełnia wymagania;
- 20.14.8.7. datę sporządzenia protokołu;
- 20.14.8.8. podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.
- 20.14.9. Wynik przeprowadzonej Kontroli Metrologicznej powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzającą taką kontrolę.

- 20.14.10. Warunkiem użytkowania gazomierzy, wyłączonych spod Prawnej Kontroli Metrologicznej, jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia, zgodnie z pkt 20.14.1 – 20.14.7.
- 20.14.11. Badania gazomierza w zakresie Kontroli Metrologicznej, należy zlecić po raz pierwszy w terminie, w którym przyrządy pomiarowe wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu, powinny być zgłaszane do legalizacji ponownej w przypadku gdyby nadal podlegały Prawnej Kontroli Metrologicznej.

#### 20.15. Przedpłatowe Układy pomiarowe.

20.15.1. 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 złoży wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD, czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. ZUD zobowiązany jest do potwierdzenia, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za Odbiorcę wrażliwego w terminie 5 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku Odbiorcy. OSD montuje Przedpłatowy Układ pomiarowy w terminie 21 dni od przekazania lub potwierdzenia wniosku Odbiorcy przez ZUD.

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

20.15.2.1. w przypadku wystąpienia przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym z wnioskiem o rozpatrzenie przez Koordynatora ds. negocjacji, w rozumieniu Ustawy Prawo energetyczne lub przez Prezesa URE jego sporu z ZUD sprzedającym mu Paliwo gazowe lub z OSD,

20.15.2.2. w przypadku gdy Odbiorca zwlekał z zapłatą:

20.15.2.2.1. za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 2-krotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy,

20.15.2.2.2. za świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca,

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

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

20.15.3. Koszty zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowego w przypadkach, o których mowa w punktach 20.15.1. oraz 20.15.2., ponosi OSD.

20.15.4. 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.

## **21. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH**

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

21.1.1. 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. Na wniosek ZUD OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z SHO, pobierając opłaty w wysokości określonej w Taryfie.

21.1.2. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WS, w tym w szczególności z uwagi na brak dostępu do Układu pomiarowego, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców.

21.1.3. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, w tym w przypadku awarii lub zakłóceń w pracy Systemu telemetrycznego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców. Kolejny odczyt Układu pomiarowego nastąpi w najbliższym możliwym terminie i zostanie uwzględniony w harmonogramie odczytów.

21.2. ZUD zobowiązany jest do:

- 21.2.1. przekazywania do OSD na bieżąco zmian danych dotyczących Odbiorców Paliwa gazowego,
- 21.2.2. weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.

21.3. OSD zobowiązany jest do:

- 21.3.1. przekazania ZUD do 31 sierpnia SHO na okres kolejnego Roku gazowego, z uwzględnieniem Punktów wyjścia oraz terminów ich odczytów,
- 21.3.2. przesłania ZUD informacji o zmianach w SHO, o którym mowa w pkt 21.3.1, najpóźniej w dniu poprzedzającym rozpoczęcie jego wykonywania w danym miesiącu,
- 21.3.3. niezwłocznego przekazywania danych odczytowych ZUD, nie później niż w terminie 7 Dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
- 21.3.4. przekazywania ZUD, w terminie do 5 Dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją Układów pomiarowych w Punktach wyjścia,
- 21.3.5. oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowych w Punkcie wyjścia,
- 21.3.6. 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.
- 21.3.7. 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,

21.4. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w przelicznik lub rejestrator do gazomierza, OSD wykonuje jeden odczyt na ostatni dzień Miesiąca gazowego.

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

- 21.5.1. 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,
- 21.5.2. odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
- 21.5.2.1. poprawności wskazania Układu pomiarowego,
- 21.5.2.2. ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,
- 21.5.2.3. nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego.
- 21.5.3. odczytami niewynikającymi z SHO ustalonego dla danej grupy taryfowej, wykonywanymi w poniższych przypadkach:
- a) braku odczytów rzeczywistych w danym Punkcie wyjścia
  - b) błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego,
  - c) uzasadnionej przyczyny kontroli zgodności stanu liczydła gazomierza ze stanem przelicznika,
  - d) odczytów kontrolnych,
  - e) odczytów związanych z weryfikacją prawidłowości działania Układu pomiarowego,
  - f) odczytów na zlecenie ZUD,
  - g) odczytów na zlecenie Odbiorcy,
  - h) odczytów podawanych przez Odbiorcę,
  - i) odczytów związanych z podejrzeniem nielegalnego poboru Paliwa gazowego,
  - j) odczytów związanych ze zmianą sprzedawcy,
  - k) odczytów związanych z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowego.
- 21.6. 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.
- 21.7. 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.
- 21.8. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WR:

	<b>INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSRTRYBUCYJNEJ (IRIeSD)</b>	<b>Strona   78</b>
---	---	--------------------

- 21.8.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
  - 21.8.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
  - 21.8.3. objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],
  - 21.8.4. wartość Współczynnika konwersji  $K_{WR}$  [kWh/m<sup>3</sup>],
  - 21.8.5. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],
  - 21.8.6. rodzaj odczytu (rzeczywisty lub szacunkowy),
  - 21.8.7. wartość liczbową maksymalnej mocy wykonanej w danym Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>/h] oraz w jednostkach energii [kWh/h],
  - 21.8.8. datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.
- 21.9. W celu umożliwienia ZUD prowadzenie rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WS:
- 21.9.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
  - 21.9.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
  - 21.9.3. stan wskazań Układu pomiarowego na początku Okresu odczytowego określonego w SHO [m<sup>3</sup>],
  - 21.9.4. stan wskazań Układu pomiarowego na końcu Okresu odczytowego określonego w SHO [m<sup>3</sup>],
  - 21.9.5. objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO [m<sup>3</sup>],
  - 21.9.6. wartość Współczynnika konwersji  $K_{WS}$  [kWh/m<sup>3</sup>] w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO,
  - 21.9.7. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO [kWh],
  - 21.9.8. rodzaj odczytu (szacowany, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).
- 21.10. System telemetryczny. Zdalny odczyt Układów pomiarowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.

- 21.10.1. Nowo budowane Układy pomiarowe w Punktach wyjścia typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
- 21.10.2. 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:
- 21.10.2.1. zainstalowania przez OSD w danym Punkcie wejścia lub wyjścia własnych Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych określonych w pkt 20.10.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
  - 21.10.2.2. bezpośredniego dostępu do Systemów telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt 21.10.2.1, w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy,
- 21.10.3. 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 21.10.2.
- 21.10.4. 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 jakimkolwiek roszczeniami względem OSD. Udostępnianie danych ZUD realizowane jest na wniosek ZUD, gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia tylko z jednym ZUD wniosującym o udostępnienie danych. Udostępnianie danych Odbiorcy realizowane jest na wniosek Odbiorcy i obejmuje dane pomiarowe z Punktu wyjścia niezależnie od liczby ZUD rozliczanych na danym Punkcie wyjścia.



- 21.10.5. OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt 21.10.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i Systemy telemetryczne możliwości.
- 21.10.6. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSW lub Operatora Punktów wejścia ze źródeł krajowych udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia, do którego OSD posiada tytuł prawny, w sposób określony w MUD lub porozumieniu o współpracy.
- 21.10.7. OSD, OSW, Operator Punktów wejścia ze źródeł krajowych, 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, MUD, porozumienie o współpracy lub Umowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 21.10.8. 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.
- 21.10.9. 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.


## 22. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR

- 22.1. OSD w każdym ORCS określa dla Okresu rozliczeniowego wartość Współczynnika konwersji dla Punktów typu WR zgodnie z poniższym wzorem:

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

gdzie:

**K<sub>WR</sub>** współczynnik konwersji dla Punktu wyjścia typu WR [kWh/m<sup>3</sup>]

	<b>INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSRTRYBUCYJNEJ (IRIESD)</b>	<b>Strona   81</b>
---	---	--------------------

**Em** ilość Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do danego ORCS w Okresie rozliczeniowym [kWh],\_wyznaczana jako suma iloczynów Ciepła spalania i objętości Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],

**Vm** objętość Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do ORCS w Okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>]

22.2. 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 ze wzorem w pkt 22.1.

22.3. 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<sup>3</sup>/h] oraz wartości Współczynnika konwersji  $K_{WR}$  [kWh/m<sup>3</sup>], ustalonej dla tego Okresu rozliczeniowego zgodnie ze wzorem w pkt 22.1.

22.4. 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 6.10.10.

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

23.1. 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.

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

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

$$Q_{OE} = K_{WS} * Q_0$$

	<b>INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSRTRYBUCYJNEJ (IRiESD)</b>	Strona   82
---	---	-------------

gdzie:

**Q<sub>OE</sub>** ilość Paliwa gazowego pobrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego do bieżącego odczytu [kWh],

**K<sub>ws</sub>** Współczynnik konwersji dla Punktu typu WS [kWh/m<sup>3</sup>],

**Q<sub>O</sub>** różnica wskazań Układu pomiarowego w Punkcie typu WS pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem, wyrażona w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>].

23.4. Współczynnik konwersji  $K_{ws}$  jest wyznaczany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości Ciepła spalania, zgodnie z punktem 6.10.8. z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu odczytowego.

23.5. Szacowanie objętości Paliwa gazowego dla Punktu lub Punktów wyjścia typu WS odbywa się według następującego algorytmu:

$$Q_{ws} = Q_O + Q_{Db} - Q_{Dp}$$

gdzie:

**Q<sub>ws</sub>** objętość Paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla Punktów WS w danym Okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],

**Q<sub>O</sub>** 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 dokonany w bieżącym Okresie rozliczeniowym a stanem odczytu poprzedniego dla tego Punktu wyjścia [m<sup>3</sup>],

**Q<sub>Db</sub>** 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<sup>3</sup>],

**Q<sub>Dp</sub>** 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<sup>3</sup>].

23.6. 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:

$$Q_{Db} = D * \acute{S}DZ$$

gdzie:

- Q<sub>Db</sub>** 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<sup>3</sup>],
- D** ilość dni objętych szacowaniem, (ilość dni od daty ostatniego odczytu do końca bieżącego Okresu rozliczeniowego),
- 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<sup>3</sup>]. ŚDZ może być korygowane o współczynnik temperaturowy, uwzględniający wpływ temperatury na zmienność poborów Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym i grupie taryfowej.

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

$$Q_{WS} = Q_{OE} + C_{SN} * (Q_{Db} - Q_{Dp})$$

gdzie:

- Q<sub>WS</sub>** ilość Paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla Punktów WS w danym Okresie rozliczeniowym [kWh],
- Q<sub>OE</sub>** 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 23.3 [kWh],
- Q<sub>Db</sub>** 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<sup>3</sup>],
- Q<sub>Dp</sub>** 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<sup>3</sup>],
- C<sub>SN</sub>** Nominalna wartość Ciepła spalania [kWh/m<sup>3</sup>):
- 10,972 kWh/m<sup>3</sup> [39,5 MJ/m<sup>3</sup>] w przypadku Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
  - 9,111 kWh/m<sup>3</sup> [32,8 MJ/m<sup>3</sup>] w przypadku Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw,

- 6,111 kWh/m<sup>3</sup> [22 MJ/m<sup>3</sup>] w przypadku Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Ln,
- 5,0 kWh/m<sup>3</sup> [18 MJ/m<sup>3</sup>] w przypadku Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lm

## **24. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA**

### 24.1. Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wyjścia.

- 24.1.1. Alokacje dla Punktów wyjścia, w których Paliwo gazowe przekazywane jest bezpośrednio do instalacji Odbiorcy końcowego na podstawie co najmniej dwóch PZDR wykonuje Odbiorca końcowy.
- 24.1.2. Alokacje dla Punktu wyjścia wykonywane są przez Odbiorcę końcowego dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe dostarczane jest do tego Punktu wyjścia.
- 24.1.3. 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 określona na podstawie wyników pomiarów w tym Punkcie przypisana będzie przez OSD do tego PZDR.
- 24.1.4. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, Odbiorca końcowy w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDR przysługujące poszczególnym ZUD.
- 24.1.5. W przypadku, gdy Odbiorca końcowy nie przekaże Alokacji, w trybie i na zasadach określonych wyżej, w terminach określonych w pkt 24.4 i pkt 24.5 OSD przypisze ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego do poszczególnych PZDR proporcjonalnie do Mocy umownej określonej w PZDR.

### 24.2. Zasady wykonywania Alokacji dla Punktu wejścia (PWE<sub>osw</sub>) do Obszaru dystrybucyjnego E na połączeniu z systemem dystrybucyjnym OSW.

- 24.2.1. Alokacje dla tego Punktu wykonywane są przez OSD w przypadku gdy OSD jest stroną MUD. Alokacja jest wykonywana na podstawie wyników

pomiarów, Alokacji wykonywanych przez Odbiorców końcowych dla Punktów wyjścia w trybie i na zasadach określonych w pkt 24.1, oraz danych przekazywanych przez OSW.

24.2.2. OSD dla poszczególnych ZUD/ZUD<sub>OSW</sub> dostarczających Paliwo gazowe do Punktu wejścia (PWE<sub>OSW</sub>) na połączeniu z systemem dystrybucyjnym OSW:

24.2.2.1. wykonuje Alokacje operatywne, określające szacunkowe ilości Paliwa gazowego dostarczone do Punktu wejścia w poprzedniej Dobie gazowej,

24.2.2.2. wykonuje Alokacje rozliczeniowe, określające ilości Paliwa gazowego dostarczone do Punktu wejścia w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Miesiąca gazowego.

24.2.3. Zasady wykonywania Alokacji operatywnych.

24.2.3.1. Dobową Alokację operatywną ilości Paliwa gazowego wprowadzonego przez danego ZUD/ZUD<sub>OSW</sub> do Obszaru dystrybucyjnego E wyznacza się w oparciu o średniodobową wartość Ciepła spalania (kWh/m<sup>3</sup>) dla Obszaru dystrybucyjnego E wyznaczoną na podstawie danych otrzymanych od OSW oraz zgodnie z postanowieniami pkt 24.2.3.2.

24.2.3.2. W celu wykonania dobowych Alokacji operatywnych dla poszczególnych ZUD/ZUD<sub>OSW</sub> w Punkcie wejścia PWE<sub>OSW</sub> ustala się ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E. Alokacji operatywnej dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:

$$QWE_{o,i} = QWR_{o,i} + QWS_{o,i}$$

gdzie:

**QWE<sub>o,i</sub>** operatywna dobową ilość Paliwa gazowego przypisana ZUD/ZUD<sub>OSW</sub> [kWh],

**QWR<sub>o,i</sub>** operatywna dobową ilość Paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w Obszarze dystrybucyjnym E przez ZUD w Punktach wyjścia typu WR, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości Paliwa gazowego oraz średniodobowej wartości Ciepła spalania (kWh/m<sup>3</sup>) dla Obszaru dystrybucyjnego E, a także na podstawie Alokacji wykonanych przez Odbiorców końcowych

w Punktach wyjścia na zasadach określonych w pkt 24.1. W przypadku braku danych pomiarowych dla Punktu wyjścia typu WR za ostatnią Dobę gazową przyjmowana jest wartość szacowana, z uwzględnieniem planowanych wstrzymań dostaw z uwagi na planowane prace w Sieci dystrybucyjnej [kWh].

**QWSo,i** operatywna ilość Paliwa gazowego pobranego we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUD, wyznaczona w poszczególnych grupach taryfowych na podstawie przeciętnego zużycia Paliwa gazowego dla odbiorców pobierających Paliwo gazowe w ilości do 110 kWh/h opublikowanego na stronie internetowej OSD.

24.2.3.3. Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową.

24.2.4. Zasady wykonywania Alokacji rozliczeniowych.

24.2.4.1. W celu wykonywania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUD<sub>OSW</sub> dostarczających Paliwo gazowe do PWE<sub>OSW</sub>, OSD ustala ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD z Obszaru dystrybucyjnego E:

24.2.4.1.1. w ramach PZDR – w Punktach wyjścia typu WR, w trybie określonym w pkt 24.2.4.2,

24.2.4.1.2. w ramach PZDS – w Punktach wyjścia typu WS, w trybie określonym w pkt 24.2.4.3,

24.2.4.2. Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD 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 Odbiorców końcowych Alokacji w Punktach wyjścia, na zasadach określonych w pkt 24.1.

24.2.4.3. W celu ustalenia dobowych ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD w ramach PZDS, pobrane w tych Punktach ilości Paliwa gazowego w okresie Miesiąca gazowego określone na podstawie wskazań Układu pomiarowego albo na podstawie szacowania zgodnie z

postanowieniami rozdziału 23, rozdziela się równomiernie na poszczególne doby, zgodnie z następującym wzorem:

$$Q_d = \frac{Nzud_D - Pzud_{WRd}}{Nzud_M - Pzud_{WRm}} * Pzud_{WSm}$$

24.2.4.4. W celu wykonania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUD<sub>OSW</sub>, OSW przekazuje dane o całkowitej ilości Paliwa gazowego dostarczonej przez ZUD/ZUD<sub>OSW</sub> w PWE<sub>OSW</sub> przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E, wyrażonych w jednostkach energii.

24.3. Zasady Alokacji dla Punktów wejścia do lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, o których mowa w pkt 6.9.1.2 – 6.9.1.5.

24.3.1. Alokacji, dokonuje się jedynie w sytuacji, w której w danym Punkcie wejścia Paliwo gazowe jest dostarczane przez więcej niż jednego ZUD.

24.3.2. Szczegółowe zasady Alokacji dla Punktów wejścia do lokalnych Obszarów dystrybucyjnych określone zostaną między OSD a Operatorem punktów wejścia ze Źródeł krajowych w porozumieniu o współpracy.

24.4. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za poprzednią Dobę gazową i za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej.

24.4.1. Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR informuje OSD do godziny 7.15 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią Dobę gazową.

24.4.2. OSD przekazuje do OSW, codziennie do godz. 8.15, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUD/ZUD<sub>OSW</sub> dla poprzedniej Doby gazowej (Alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSW do godz. 7.15, zawierających: łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

24.4.3. Odbiorca końcowy informuje OSD do godziny 10.15 i 14.15 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).

24.4.4. OSD przekazuje do OSW, codziennie do godz. 11:15 oraz do 15.15, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych



ZUD/ZUD<sub>OSW</sub> dla okresu 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (Alokację operatywną za 4 i 8 godzin), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSW do godz. 10:15 i 14.15, zawierających łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E w okresie 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

24.4.5. OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSW.

24.4.6. Alokacje operatywne przekazywane OSW przez OSD zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń.

24.5. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.

24.5.1. Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR informuje OSD do 3-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 zawiera oczywiste błędy formalne lub rachunkowe OSD może wezwać Odbiorcę końcowego do jej poprawienia.

24.5.2. OSD przekazuje do OSW Alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUD/ZUD<sub>OSW</sub> do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSW do 3-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia (PWE<sub>OSW</sub>) do Obszaru dystrybucyjnego E we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia (PWE<sub>OSW</sub>) do Obszaru dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia (PWE<sub>OSW</sub>), na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego.

## 25. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI

25.1 Nominacje i renominacje ZUD – zasady ogólne.

- 25.1.1. W celu świadczenia usługi Dystrybucji ZUD składa do OSD Nominacje dotyczące Punktu wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego oraz Punktu wyjścia z tego obszaru, jeżeli dostarcza (lub zleca dostarczenie OSW) i odbiera w tych punktach Paliwo gazowe.
- 25.1.2 ZUD składa OSD Nominację dobową, w której określa ilości Paliwa gazowego dla każdej godziny Doby gazowej, dla każdego Punktu, o którym mowa w pkt 25.1.1. Ilości Paliwa gazowego określone w danej Nominacji dla Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego powinny odpowiadać łącznej ilości Paliwa gazowego określonej w tej Nominacji dla wszystkich Punktów wyjścia z tego obszaru.
- 25.1.3 W Nominacjach i Renominacjach ilości Paliwa gazowego określane są w kWh w liczbach naturalnych.
- 25.1.4 Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w Nominacjach i Renominacjach dla danego Punktu wyjścia nie mogą przekroczyć Mocy umownej przysługującej ZUD w danym Punkcie.
- 25.1.5 Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w Nominacjach i Renominacjach dla danego Punktu wejścia nie mogą przekroczyć sumy ilości Paliwa gazowego (dla tej samej godziny) określonych przez ZUD w Nominacjach dla wszystkich Punktów wyjścia.
- 25.1.6 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie Renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD Renominacja uzyskuje status zatwierdzonej Nominacji.
- 25.1.7 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.
- 25.1.8 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.
- 25.1.9 W przypadku poinformowania OSD przez OSW lub Odbiorcę, również w innym trybie aniżeli określono w pkt 25.2 lub pkt 25.3, o braku możliwości Dystrybucji ilości Paliwa gazowego określonych w Nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu 1 godziny od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować Nominację w danym Punkcie i przekazać do OSD Renominację.

- 25.1.10 Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt 25.2 oraz pkt 25.3.
- 25.1.11 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.
- 25.1.12 Dla każdej Doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami Paliwa gazowego odebranymi przez ZUD z Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Punktach wyjścia, a dobowymi ilościami Paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych Nominacjach.
- 25.1.13 W przypadku, gdy różnica, o której mowa w pkt 25.1.12, wyniesie więcej niż 5% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej Nominacji, OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 27.5.1.

## 25.2 Proces Nominacji.

- 25.2.1. ZUD, przekazują Nominacje do OSD nie później niż do godz. 11.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Nominacja dotyczy.
- 25.2.2 W przypadku gdy ZUD prześle więcej niż jedną Nominację w terminie, o którym mowa w pkt 25.2.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną Nominację.
- 25.2.3 OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Nominacji niezwłocznie, ale nie później niż do godz. 19.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja.
- 25.2.4 Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:
- 25.2.4.1 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD,
  - 25.2.4.2 przekroczenia Mocy umownej,
  - 25.2.4.3 nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń Przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD Nominacji,
  - 25.2.4.4 braku technicznych możliwości realizacji Nominacji.
- 25.2.5 W przypadku odrzucenia Nominacji, OSD podaje przyczynę jej odrzucenia.
- 25.2.6 W przypadku, gdy ZUD nie prześle OSD w terminie określonym w pkt 25.2.1 Nominacji na kolejną Dobę gazową, przyjmuje się, że dla ZUD

została zatwierdzona dla odpowiedniego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.

25.2.7 W przypadku odrzucenia Nominacji dla danego Punktu przyjmuje się, iż dla ZUD została zatwierdzona dla tego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.

### 25.3 Proces Renominacji.

25.3.1. ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 7.30 do godziny 14.30 Doby gazowej której Renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości Paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na 3 godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana Nominacja.

25.3.2 Procedura rozpatrywania Renominacji dla danego Punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa 2,5 godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią Renominację otrzymaną przed pełną godziną.

25.3.3 OSD informuje podmiot, który złożył Renominację, o zatwierdzeniu albo odrzuceniu Renominacji, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w ciągu 2,5 godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania Renominacji, jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy Renominacja.

25.3.4 Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt 25.2.4.

25.3.5 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 25.1.8.

## 26. BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

26.1. Bilansowanie fizyczne danego Obszaru dystrybucyjnego:

26.1.1. W celu zrównoważenia ilości Paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z Obszarów dystrybucyjnych tworzących System dystrybucyjny, OSD na bieżąco steruje pracą Systemu dystrybucyjnego.

26.1.2. 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:

26.1.2.1. w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,

26.1.2.2. w poborze Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w sytuacji niedoboru Paliwa gazowego.

## 26.2. Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego.

26.2.1. 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.

26.2.2. Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego w ramach Obszarów dystrybucyjnych dokonywane jest, jeżeli Paliwo gazowe do danego Obszaru jest dostarczane przez więcej aniżeli jeden podmiot.

26.2.3. Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego przeprowadzane jest w Okresach rozliczeniowych po zakończeniu Miesiąca gazowego dla każdego Obszaru dystrybucyjnego odrębnie.

26.2.4. W celu ustalenia Niezbilansowania ZUD ilości Paliwa gazowego dostarczone i pobrane przez niego w ramach danego Obszaru dystrybucyjnego określone są w oparciu o pomiary wykonywane zgodnie z zasadami określonymi w pkt 21.1 lub szacowane zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 23 oraz z zasadami Alokacji określonymi w rozdziale 24.

26.2.5. 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 Punktach wejścia i wyjścia określone są w HRD oraz HRB.

26.2.6. 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:

$$DNS_n = S_n - \sum_{j=1}^{J_n} Q'_{n,j}$$

gdzie:

- DNS<sub>n</sub>** Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],
- S<sub>n</sub>** ilość Paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie **n** we wszystkich Punktach wyjścia w danym Obszarze dystrybucyjnym [kWh],
- J<sub>n</sub>** ilość Punktów wejścia, w których ZUD o indeksie **n** dostarcza Paliwo gazowe,
- Q'<sub>n,j</sub>** ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie **n** we wszystkich Punktach wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego [kWh]

26.2.7. Wartość Niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRB. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w kWh.

26.2.8. 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:

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

gdzie:

- OPM** opłata z tytułu Bilansowania [zł],
- MOD** wartość bezwzględna,
- DNS<sub>n</sub>** Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],
- CRG** Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh].

26.2.9. 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:

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

gdzie:

- OPM** opłata z tytułu niezbilansowania,

- MOD** wartość bezwzględna,
- DNS<sub>n</sub>** niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],
- CRG** Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh].

26.2.10. Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt 26.2.8 – 26.2.9, wartość DNS ustala się na zero.

26.2.11. Cena Referencyjna Gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD, ustalana jest przez OSD 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.

26.3. Przekazywanie informacji w ramach Alokacji i Bilansowania Systemu dystrybucyjnego.

26.3.1. OSD ustala z OSW do 4-go Dnia roboczego następującego po Okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:

26.3.1.1. objętość oraz ilości Paliwa gazowego dostarczone do Punktu wejścia Systemu dystrybucyjnego na połączeniach z system współpracującym,

26.3.1.2. wartość Ciepła spalania tego Paliwa gazowego, dostarczonego do Punktu wejścia.

26.3.2. HRD, HRB stanowią podstawę wystawienia faktur. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSW, który współpracuje z OSD w danym Punkcie.

26.3.3. 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.

26.3.4. 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 PZD, a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.

- 26.3.5. 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.
- 26.3.6. W terminie do 10-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.
- 26.3.7. W terminie do 25-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRB oraz fakturę dodatkową.
- 26.3.8. 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 10 dni po zakończeniu Okresu rozliczeniowego.

## **27. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM**

### 27.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

27.1.1. Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w Systemie dystrybucyjnym w związku z:

27.1.1.1. przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:

27.1.1.1.1. zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,

27.1.1.1.2. nieprzewidzianym wzrostem zużycia Gazu ziemnego przez Odbiorców,

27.1.1.1.3. wystąpieniem zakłóceń w Przywozie Gazu ziemnego,

27.1.1.1.4. Awariami w sieciach operatorów Systemów gazowych,

27.1.1.1.5. zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,

27.1.1.1.6. zagrożeniem bezpieczeństwa osób,

27.1.1.1.7. zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,



27.1.1.1.8. koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

27.1.2. następującymi sytuacjami:

27.1.2.1. ograniczoną Przepustowością Sieci dystrybucyjnej lub systemowych obiektów technologicznych,

27.1.2.2. koniecznością utrzymywania minimalnych Ciśnień w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,

27.1.2.3. koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym,

27.1.2.4. prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,

27.1.2.5. działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców, niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub Umowy dystrybucyjnej.

27.2. Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

27.2.1. 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.

27.2.2. Działania związane z efektywnym wykorzystaniem Przepustowości Systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:

27.2.2.1. analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,

27.2.2.2. programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,

27.2.2.3. rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,

27.2.2.4. rozbudowę Systemu dystrybucyjnego w miejscach ograniczonej Przepustowości,

27.2.2.5. rozbudowę połączeń międzysystemowych,

- 27.2.2.6. monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych Paliwa gazowego,
- 27.2.2.7. zarządzanie pracą Systemu dystrybucyjnego przy wykorzystaniu procedur Nominacji,
- 27.2.2.8. 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.
- 27.2.3. 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 27.2.4., 27.2.5. i 27.2.6.
- 27.2.4. 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 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.
- 27.2.5. W przypadku ustalenia przez OSD, że przez okres kolejnych 2 lat dla danego Punktu wyjścia w Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej ZUD lub Odbiorca końcowy zamawiał Moc umowną na poziomie mniejszym niż 80% mocy przyłączeniowej określonej w Umowie o przyłączenie, OSD uprawniony jest do udostępnienia odpowiednio całej lub części niewykorzystywanej mocy przyłączeniowej na potrzeby możliwości skorzystania z niej przez inne podmioty, w szczególności wnoszące o zawarcie Umowy o przyłączenie. W takim przypadku OSD – w granicach udostępnionej mocy przyłączeniowej podmiotom trzecim - może odmówić ZUD lub Odbiorcy końcowemu zgody na przyznanie lub zwiększenie Mocy umownej do czasu pojawienia się w Systemie Dystrybucyjnym wolnej Przepustowości technicznej.
- 27.2.6. W przypadku ustalenia przez OSD, że przez okres kolejnych 3 lat dla danego Punktu wyjścia w Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej ZUD lub Odbiorca końcowy zamawiał Moc umowną wyłącznie w ramach krótkoterminowej usługi Dystrybucji, OSD uprawniony jest do udostępnienia na potrzeby świadczenia usług Dystrybucji na rzecz innych podmiotów, całej lub części mocy przyłączeniowej tego ZUD lub Odbiorcy końcowego, w okresach roku odpowiadających tym, dla których nie zamawiał on Mocy umownej. W takim przypadku OSD – w granicach udostępnionej mocy przyłączeniowej

podmiotom trzecim - może odmówić ZUD lub Odbiorcy końcowemu zgody na przyznanie lub zwiększenie Mocy umownej w okresach roku, odpowiadających tym, dla których w ciągu 3 poprzedzających lat nie były świadczone krótkoterminowe usługi Dystrybucji - do czasu pojawienia się w Systemie Dystrybucyjnym wolnej Przepustowości technicznej.

### 27.3. Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie Dystrybucji do Punktów wyjścia.

27.3.1. OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do Punktów wyjścia w sytuacji:

27.3.1.1. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,

27.3.1.2. gdy instalacja gazowa znajdująca się za Punktem wyjścia z Systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,

27.3.1.3. gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,

27.3.1.4. gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni z uwzględnieniem zasad określonych w obowiązujących przepisach prawa,

27.3.1.5. prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 18.

27.3.1.6. wygaśnięcia PZD lub Umowy kompleksowej, stanowiących podstawę do realizacji sprzedaży rezerwowej na rzecz Odbiorcy końcowego przez ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, jeżeli jednocześnie OSD nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy na rzecz tego Odbiorcy końcowego,

27.3.1.7. realizacji, na wniosek ZUD, polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 14.8.

27.3.1.8. rozwiązania PZD, w przypadku gdy OSD nie realizuje procedury sprzedaży rezerwowej lub procedury zmiany sprzedawcy.

27.3.2. 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 27.3.1.

- 27.3.3. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń.
- 27.3.4. Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznowianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.
- 27.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonych ilości Paliwa gazowego z zatwierdzoną Nominacją.
- 27.4.1. OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych Nominacji.
- 27.4.2. 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.
- 27.4.3. W przypadku gdy niezgodność, o której mowa w pkt 27.4.2, przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt 25.1.13, OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 27.5.1.
- 27.5. Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji ZUD.

27.5.1. Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

27.5.1.1. względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = \frac{MOD(N_z - I_G)}{N_z} * 100\%$$

gdzie:

**PNWW** względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

**MOD** wartość bezwzględna,

**N<sub>z</sub>** dobowo ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD (dla wszystkich Punktów wyjścia w danym Obszarze dystrybucyjnym),

**I<sub>G</sub>**      dobowa ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD we wszystkich Punktach wyjścia w danym Obszarze dystrybucyjnym.

Jeśli  $PNWW > 5\%$ , OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 5\%) * N_z * 0,02 * CRG$$

gdzie:

**ONWW**   opłata za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

**PNWW**   względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia (dla wszystkich Punktów wyjścia w danym Obszarze dystrybucyjnym),

**N<sub>z</sub>**      dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD (dla wszystkich Punktów wyjścia w danym Obszarze dystrybucyjnym),

**CRG**     Cena referencyjna gazu

27.5.2. 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:

$$ONWW = I_G * 0,02 * CRG$$

gdzie:

**ONWW**   opłata za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

**I<sub>G</sub>**      dobowa ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD,

**CRG**     Cena referencyjna gazu

27.5.3. 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.

27.6. Zarządzanie ograniczeniami w przypadku dostarczenia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

- 27.6.1. Z zastrzeżeniem pkt 27.6.2.1 OSD odmawia odebrania w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.
- 27.6.2. 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:
- 27.6.2.1. 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,
- 27.6.2.2. wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt 27.6.1, oraz realizację Umowy dystrybucyjnej ZUD, w całym lub w części Obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD 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,
- 27.6.2.3. niezwłocznie informuje ZUD lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt 27.6.2.2.
- 27.6.3. OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt 27.6.1, oraz realizację wszystkich PZD z tego Punktu wejścia do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.
- 27.6.4. OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych OSW lub ZUD, stosując m.in. sposoby Alokacji określone w rozdziale 24.
- 27.6.5. Za dostarczenie do Systemu dystrybucyjnego w Punktach wejścia Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt 27.7 - 27.9, co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

27.7. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego.

27.7.1. Jeżeli Paliwo gazowe dostarczane w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD naliczy opłaty dodatkowe.

Wielkość charakteryzująca jakość Paliwa gazowego	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{SJNmax}$
zawartość siarkowodoru	mg/m <sup>3</sup>	7
zawartość par rtęci	µg/m <sup>3</sup>	30
zawartość siarki całkowitej	mg/m <sup>3</sup>	40

27.7.2. Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSD obciąży ZUD opłatą za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w tym Punkcie wejścia (ONP), obliczaną jako:

$$ONP = \frac{IN * 2 * CRG * (X_{SJW} - X_{SJNmax})}{X_{SJNmax}}$$

gdzie:

**ONP** opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Punkcie wejścia (zł),

**IN** dostarczona w Punkcie wejścia 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 27.7.1,

**$X_{SJW}$**  rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia.

27.7.3. 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 27.7.2.

## 27.8. Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

27.8.1. ZUD oraz OSW zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego w punktach, o których mowa w pkt 27.6.1 do Systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

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

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

27.8.2. Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w pkt 27.8.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (ONT) obliczana jako:

$$ONT = \frac{IN * 0,1 * CRG * (X_{STW} - X_{STNmax})}{X_{STNmax}}$$

gdzie:

**ONT** opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Punkcie wejścia (zł),

**IN** dostarczona w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody,

**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].



27.8.3. Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych Ciśnień należy stosować tabele znajdujące się w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04753.

27.9. Opłaty za niedotrzymanie Ciepła spalania Paliwa gazowego.

27.9.1. Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia 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 6.12, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana jako:

$$ONC = IN * 2 * CRG * \frac{(1 - H_{zw})}{HSN_{mingr}}$$

gdzie:

**ONC** opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia (zł),

**IN** dostarczona w Punkcie wejścia 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 6.12 ( $MJ/m^3$ ),

**CRG** Cena referencyjna gazu.

27.9.2. Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania  $H_{zw}$  wyższej lub równej aniżeli  $HSN_{mingr}$ , określonej zgodnie z pkt 6.12, ale niższej niż  $HSN_{min}$ , określonej zgodnie z pkt 6.12, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana jako:

$$ONC = IN * CRG * \frac{(1 - H_{zw})}{HSN_{min}}$$

gdzie:

**ONC** opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia (zł),

- IN** dostarczona w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,
- H<sub>zw</sub>** rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego (MJ/m<sup>3</sup>),
- HSN<sub>min</sub>** minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt 6.12.1.1 (MJ/m<sup>3</sup>),
- CRG** Cena referencyjna gazu.

27.9.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim Ciepłe spalania zostało przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt 27.9.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt 6.12 może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.

## 28. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

28.1. Warunki rozliczania określa Umowa dystrybucyjna.


## 29. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI

29.1. Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa Umowa dystrybucyjna oraz Taryfa.

## 30. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

30.1. Awarie i ich usuwanie:

30.1.1. W przypadku wystąpienia Awarii powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie Awarii.

	<b>INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSRTRYBUCYJNEJ (IRIESD)</b>	<b>Strona   106</b>
---	---	---------------------

- 30.1.2. 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 stronach internetowych OSD.
- 30.1.3. OSD niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia Dystrybucji Paliwa gazowego przerwanej z powodu Awarii.
- 30.1.4. W przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej, w szczególności powodującej zagrożenie życia lub zdrowia, lub środowiska OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego
- 30.1.5. 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.
- 30.1.6. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków Awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe, itp.
- 30.1.7. Skutki Awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub Odbiorców, zawinionych przez ZUD lub Odbiorców, obciążają odpowiednio ZUD lub Odbiorców.

### 30.2. Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

- 30.2.1. 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.
- 30.2.2. 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 30.2.1. 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.

- 30.2.3. Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na Paliwo gazowe ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt 30.2.2, 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.
- 30.2.4. Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt 30.2.3, 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.
- 30.2.5. 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.
- 30.3. Sporządzanie oraz realizacja Planu Ograniczeń oraz wprowadzanie ograniczeń w poborze Gazu ziemnego.
- 30.3.1. Zasady opracowywania Planów Ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej, w szczególności Rozporządzenie w sprawie ograniczeń.
- 30.3.2. OSD opracowuje Plan ograniczeń z uwzględnieniem stopni zasilania szczegółowo określonych w Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń. Plany Ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru Gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
- 30.3.3. W celu współdziałania z OSD w ramach opracowania przez OSD Planu ograniczeń, ZUD składając PZD lub PZD-ZS zobowiązany jest do złożenia oświadczenia dotyczącego Odbiorcy w zakresie ograniczeń w poborze gazu ziemnego, stanowiący Załącznik nr 1 do PZD lub PZD-ZS.
- 30.3.4. Odbiorcy, w tym 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 Paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania wraz ze wskazaniem aktualnych danych dotyczących nazwy i adresu siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwy i adresu zakładu przyłączonego (punktu poboru Paliwa gazowego), rodzaju wykonywanej działalności i Mocy umownej.

- 30.3.5. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości Paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. 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.
- 30.3.6. Maksymalne ilości poboru Paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych Planach Ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów przesyłowych, Umów dystrybucyjnych oraz Umów kompleksowych.
- 30.3.7. Odbiorcy, zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru Paliwa gazowego polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP, ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz w Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń.
- 30.3.8. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych Rozporządzeniem w sprawie ograniczeń.

## **31. PRZEPISY KOŃCOWE**

31.1. Niniejsza instrukcja wchodzi w życie z dniem 1 lutego 2022 roku.

31.2. Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRiESD uchyli i zastąpi dotychczas obowiązującą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

	<b>INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSRTRYBUCYJNEJ (IRiESD)</b>	<b>Strona   109</b>
---	---	---------------------