



Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej "Legionowo" Sp. z o.o.

**Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazu
ziemnego (IRIESD)**

Legionowo, listopad 2021 r.

SPIS TREŚCI

1.	CEL INSTRUKCJI	7
2.	PRZEDMIOT I ZAKRES ZASTOSOWANIA (IRIESD)	7
3.	WSTĘP.....	7
3.1	Operator Systemu Dystrybucyjnego.....	7
3.2	Definicje	8
3.3	Wykaz zastosowanych skrótów w instrukcji.....	14
3.4	Odniesienie do ilości paliwa gazowego	16
3.5	Podstawy prawne i zasady obowiązywania IRiESD.....	16
3.6	Dokumenty powiązane	17
3.7	Informacje dodatkowe.....	17
3.8	Procedury wprowadzenia i aktualizacji IRiESD.....	18
4.	SYSTEM DYSTRYBUCYJNY	21
4.1	Opis systemu dystrybucyjnego.....	21
4.2	Punkty wejścia oraz miejsca fizycznego dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego	21
4.3	Punkty wyjścia oraz miejsca fizycznego poboru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego	21
4.4	Przejście ryzyka i własności	22
4.5	Strefy dystrybucyjne	22
4.6	Obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS).....	22
4.7	Parametry jakościowe paliwa gazowego	23
	System gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E).....	23
4.8	Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą.....	24
4.9	Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego	24
4.10	Współpraca OSD z operatorami systemu gazowego.....	25
4.11	Prawa i obowiązki Odbiorców	26
4.12	Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego	28
5.	PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	29
5.1	Zasady przyłączenia podmiotów do sieci dystrybucyjnej.....	29
5.2	Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ..	30
5.3	Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.	30
5.4	Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.....	32
5.5	Wymagania techniczne dla nowych punktów.	34
6.	PRAWA I OBOWIĄZKI STRON UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ / UMOWY KOMPLEKSOWEJ.....	34
6.1	Strony umowy dystrybucyjnej / umowy kompleksowej.....	34

6.2	Prawa i obowiązki OSD	34
6.3	Prawa i obowiązki ZUD.....	36
6.4	Siła wyższa.....	36
6.5	Zakup paliwa gazowego na potrzeby własne oraz pokrycie strat systemowych OSD.....	36
7.	WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	37
7.1	Zakres usług świadczonych przez OSD	37
7.2	Warunki formalno-prawne.....	38
7.3	Warunki finansowe.....	39
7.4	Warunki techniczne.	40
7.5	Terminy składania wniosków o zawarcie umowy dystrybucyjnej.	41
7.6	Złożenie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.....	41
7.7	Rozpatrywanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.....	41
7.8	Przypadki odmowy zawarcia umowy dystrybucyjnej.....	42
7.9	Przypadki wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej.....	43
7.10	Przypadki rozwiązania umowy.	44
8.	PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI.....	44
8.1	Zasady zlecania usługi dystrybucji.....	44
8.2	Kwalifikacja PZD.	45
8.3	Zasady zamawiania usług dystrybucji na zasadach przerywanych (PZDP).....	46
8.4	Rozpatrywanie PZD.	46
8.5	Przypadki odmowy świadczenia usług dystrybucji.	47
8.6	Zasady zakończenia realizacji PZD.	48
8.7	Zasady wypowiedzenia PZD.....	48
8.8	Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej mocy umownej w ramach PZD.....	49
8.9	Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia w ramach PZD.	49
8.10	Zamawianie przepustowości w okresie rozruchu technologicznego Odbiorcy.....	50
9.	PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY	50
10.	PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	52
10.1	Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.	52
10.2	Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych.....	53
11.	WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNE ..	53
11.1	Korespondencja pomiędzy OSD i ZUD.	53
11.2	Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSP i ZUD.....	54
11.3	Poufność.	54

11.4	Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach bilansowania....	54
11.5	Procedura udzielania informacji.....	55
12.	WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWO- ROZLICZENIOWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW.	57
12.1	Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania ogólne.	57
12.2	Układy pomiarowo-rozliczeniowe - rodzaje urządzeń pomiarowych.....	59
12.3	Układy pomiarowo-rozliczeniowe - wymagania techniczne.....	59
12.4	Pomiary.	60
12.5	Sposób wykonywania odczytów układów pomiarowych przez OSD w punktach wyjścia z sieci dystrybucyjnej.	61
12.6	System telemetrii. Zdalny odczyt układów pomiarowo-rozliczeniowych i sposób przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych.....	62
13.	ALOKACJE ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA	63
13.1	Ogólne sposoby alokacji.....	63
13.2	Zasady alokacji w punktach wejścia na połączeniu z OSP dla poszczególnych ZUP.....	64
13.3	Zasady alokacji dla punktów wyjścia, sporządzanych na potrzeby rozliczenia usług dystrybucji.	66
13.4	Zasady przekazywania informacji w procesie alokacji.....	66
14.	BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	68
14.1	Ogólne warunki bilansowania.	68
14.2	Bilansowanie fizyczne.....	68
14.3	Bilansowanie handlowe.....	68
14.4	Przekazywanie informacji w ramach bilansowania systemu dystrybucyjnego.....	71
15.	ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	72
15.1	Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.	72
15.2	Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania przepustowości systemu dystrybucyjnego.	72
15.3	Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie dystrybucji do punktów wyjścia.....	73
15.4	Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonych ilości paliwa gazowego z zatwierdzoną ZZZ.	74
15.5	Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku dostarczenia do systemu paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD.	74
15.6	Opłaty i bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.....	75
15.7	Opłaty i bonifikaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu	

rosy wody.....	76
15.8 Opłaty i bonifikaty za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego.....	77
16. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI.....	79
16.1 Ogólne warunki rozliczeń.....	79
16.2 Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR.....	79
16.3 Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDZ.....	80
17. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI.....	80
17.1 Podstawa kalkulacji opłat za usługi wykonywane przez OSD na rzecz ZUD.	80
17.2 Fakturowanie.....	80
17.3 Płatności.....	80
17.4 Przekroczenie terminu płatności.	81
17.5 Reklamacje, rozstrzygnięcie sporów dotyczących fakturowania i płatności.	81
17.6 Korekty.	81
18. POSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH	82
18.1 Awarie i ich usuwanie.	82
18.2 Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń.....	82
19. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE I PRZEPISY WPROWADZAJĄCE.....	83

Część I

POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. CEL INSTRUKCJI

Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług Dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego w systemie dystrybucyjnym Operatora Systemu Dystrybucyjnego Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o.o. z siedzibą w Legionowie.

2. PRZEDMIOT I ZAKRES ZASTOSOWANIA (IRiESD)

Poniższa Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD):

- określa ogólne warunki umowy świadczenia usługi dystrybucji pomiędzy Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (OSD) a Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji (ZUD), zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo Energetyczne,
- przedstawia opis systemu dystrybucyjnego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o.o.,
- przedstawia warunki przestrzegania przez Strony zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) po podpisaniu umowy dystrybucyjnej,
- określa standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu,
- określa prawa i obowiązki stron umowy dystrybucyjnej,
- określa kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- określa wymagania techniczne dla urządzeń i sieci przesyłowych oraz instalacji pomocniczych,
- określa zasady współpracy Operatora Systemu Dystrybucyjnego z operatorami systemów współpracujących,
- określa odpowiedzialność stron za prawidłowe i bezpieczne funkcjonowanie systemu dystrybucji,
- określa podstawy i warunki regulowania należności pomiędzy stronami.

3. WSTĘP

3.1 Operator Systemu Dystrybucyjnego

3.1.1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o. o. (PEC Legionowo), jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (dalej „OSD”) świadczy usługi Dystrybucji paliwa gazowego na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych z dnia 2 kwietnia 2020 r. nr DPG/182/248/W/OŁO/2020/WMi, decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z 2 kwietnia 2020 r. nr DPG/389/248/W/OŁO/2020/WMi na obrót paliwami gazowymi oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z 15 grudnia 2020 r. nr DRG.DRG-1.4721.14.2020.Zł o wyznaczeniu Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o.o. na Operatora Systemu Dystrybucyjnego gazowego na obszarze określonym w w/w koncesji na dystrybucję paliw gazowych – z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych, za których ruch jest odpowiedzialny inny operator systemu dystrybucyjnego gazowego lub operator systemu połączanego gazowego wyznaczony w trybie art. 9h ustawy – Prawo energetyczne.

3.1.2. Udzielona koncesja obejmuje wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na transporcie gazu ziemnego własną siecią średniego ciśnienia na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie gminy Legionowo, powiat

legionowski, województwo mazowieckie.

3.2 Definicje

Alokacja	Przypisanie ilości paliwa gazowego dostarczanego do strefy dystrybucyjnej w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia, gdy w danym w punkcie paliwo gazowe jest dostarczane lub pobierane w ramach więcej niż jednego ZUP albo ZUD, w szczególności alokacja operatywna i alokacja rozliczeniowa.
Alokacja operatywna	Przypisanie poszczególnym ZUD szacunkowych ilości Paliwa gazowego w PWEOSP lub PWEOSPL oraz PWYOSP lub PWYOSPL , za 4 i 8 godzin doby bieżącej oraz w poprzedniej Dobie gazowej.
Alokacja rozliczeniowa	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego w PWEOSP lub PWEOSPL oraz PWYOSP lub PWYOSPL, w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Okresu rozliczeniowego, na potrzeby Bilansowania handlowego OSP.
Awaria	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń lub bezpośrednio poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub poborze paliwa gazowego.
Bilansowanie	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczenia usługi dystrybucji polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na paliwo gazowe z dostawami tych paliw obejmująca bilansowanie fizyczne i handlowe.
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z systemu dystrybucyjnego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego.
Bilansowanie handlowe	Działalność OSD polegająca na określeniu i rozliczeniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego, dostarczonego i pobranego zdefiniowanym w IRiESP obszarze bilansowania, wykonywana na zasadach określonych w IRiESP.
Cena referencyjna gazu (CRG)	Średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego, opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona zgodnie z metodologią zawartą w IRiESD.

Ciepło spalania Hsn	Ciepło spalania Hsn [298,15 K, 101.325 kPa,V (273,15 K, 101,325 kPa)] – ilość energii, która zostałaaby wydzielona w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298.15 K (25 °C), jaką miały substraty.
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych, jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
Doba gazowa	Okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
Dystrybucja	Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego systemu gazowego.
Gaz ziemny (PN-C-04750)	Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych.
Instrukcja (IRiESD)	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
Karta aktualizacji	Wykaz planowanych zmian w IRiESD.
Kontrola metrologiczna	Zespół działań metrologicznych obejmujący czynności zmierzające do wykazania, że gazomierz który nie podlega Prawnej Kontroli Metrologicznej w rozumieniu Ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne i metrologiczne określone w IRiESD.
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości kalorycznej odniesionej do jednostki objętości gazu do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Metr sześcienny (m3)	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna (MUD)	Rodzaj Umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD a OSDW, którego system dystrybucyjny zasila Obszar dystrybucyjny E OSD.

Moc umowna	Określona w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach objętości (m ³) paliwa gazowego w warunkach normalnych, która może być dostarczona do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Moc przyłączeniowa	Planowana maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub poboru paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie do sieci, wyrażona w m ³ /h.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego, dostarczonego do dystrybucji w punktach wejścia i pobranego ze strefy dystrybucyjnej w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji, w ramach realizacji danej umowy dystrybucyjnej.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD dotyczące ilości paliwa gazowego, które będzie dostarczane przez ZUD w określonym czasie do systemu dystrybucyjnego w Punktach wejścia i odbierane przez ZUD z Systemu dystrybucyjnego w Punktach wyjścia.
Obszar dystrybucyjny	Obszar dystrybucyjny – obszar działania OSD zdefiniowany w IRIESD.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu paliwa na własny użytek.
Odbiorca w gospodarstwie domowym	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliw gazowych wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.
Okres rozliczeniowy	Ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczoną przez OSD usługę Dystrybucji.
Okres Wyrównania	Przedział czasowy będący podstawą rozliczenia w ramach Wyrównania, obejmujący okres od godziny 6.00 dnia 1 stycznia roku poprzedniego a godziną 6.00 dnia 1 stycznia roku danego.
Operator systemu gazowego	Operator Systemu Przesyłowego, Operator Systemu Magazynowania lub inny Operator Systemu Dystrybucyjnego współpracujący z systemem dystrybucyjnym OSD
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Legionowo” z siedzibą w Legionowie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa URE, którego obowiązki określa Ustawa Prawo energetyczne.

Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)	Operator Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Systemu dystrybucyjnego OSD lub zasilającego System dystrybucyjny OSD, wyznaczony na operatora decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Przesyłaniem Paliwa gazowego, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	Operator Systemu Przesyłowego, Operator Systemu Magazynowania lub inny niż OSD Operator Systemu Dystrybucyjnego współpracujący z systemem dystrybucyjnym OSD.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy.
Paliwo gazowe nieodpowiedniej jakości	Paliwo gazowe o parametrach niezgodnych z parametrami określonymi w IRIESD.
Plan Ograniczeń	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)	Składane na podstawie umowy dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego z jednego umownego punktu wejścia do jednego umownego punktu wyjścia. Jedna umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu S (PZDS)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WS, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu Z (PZDZ)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego do punktu wyjścia WPWY _{OSP} , składane w celu świadczenia usługi dystrybucji zwrotnej.
Przepustowość techniczna	Maksymalna ciągła przepustowość systemu dystrybucyjnego, w ramach, której OSD może świadczyć usługi dystrybucji paliwa gazowego.
Przepustowość zarezerwowana	Przepustowość systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD umowami o świadczeniu usług dystrybucji oraz umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie, której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.

Przesyłanie paliwa gazowego	Transport paliw gazowych sieciami przesyłowymi w celu dostarczenia ich do sieci dystrybucyjnych lub Odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowej.
Przyłącze do sieci gazowej	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
Punkt wejścia	Miejsce dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSD.
Punkt wyjścia	Miejsce odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 06:00 dnia 1 stycznia danego roku do godziny 06:00 dnia 1 stycznia roku następnego.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa średnich i niskich ciśnień, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD, służąca do transportu paliwa gazowego od fizycznego punktu wejścia do sieci do fizycznego miejsca dostarczania paliwa gazowego Odbiorcom przyłączonym do tej sieci.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i układami pomiarowymi, służące do przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
Sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przewyciężyć.
Sprzedawca z urzędu	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom paliw gazowych w gospodarstwie domowym nie korzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, za których funkcjonowanie odpowiedzialny jest OSD.
System gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.

System przesyłowy	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, zarządzane przez OSP zgodnie z IRIESP.
System telemetryczny	Urządzenia nadawczo-odbiorcze współpracujące z układami pomiarowymi, służące do zdalnego przesyłu wyników pomiarów do centrów zbierania i przetwarzania danych pomiarowych.
Sytuacja awaryjna	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń lub bezpośrednio poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagła konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogąca powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub poborze paliwa gazowego.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany, jako obowiązujący w rozliczeniach z użytkownikiem systemu dystrybucyjnego w trybie określonym Ustawą Prawo energetyczne.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.
Umowa	Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
Umowa dystrybucyjna	Umowa o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego zawarta pomiędzy ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD.
Umowa kompleksowa	Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży paliwa gazowego i umowy dystrybucyjnej; umowa ta może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług przesyłania lub magazynowania tych paliw.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej.
Ustawa o zapasach	Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 411 z późn. zm.).
Ustawa Prawo Energetyczne	Ustawa z dnia 10.04.1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm.).

Użytkownik systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Wnioskodawca	Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy o przyłączenie, umowy sprzedaży, umowy dystrybucyjnej lub umowy kompleksowej.
Wzorcowanie	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.
Zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.
Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ)	Wcześniejsze powiadomienie OSD przez ZUD o faktycznej ilości paliwa gazowego, którą ZUD zamierza wprowadzić do systemu dystrybucyjnego i z niego odebrać.
Zlecniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)	Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na podstawie umowy dystrybucyjnej zawartej z OSD.
Zlecniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)	Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi Przesyłania lub bilansowania na warunkach umowy przesyłowej zawartej z OSP.

3.3 Wykaz zastosowanych skrótów w instrukcji

BNC	Bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia
BNP	Bonifikata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wyjścia
BNT	Bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w punkcie wyjścia
CEIDG	Centralna Ewidencja i Informacja o Działalności Gospodarczej
CRG	Cena referencyjna gazu OSD
Cs	Ciepło spalania
E	Gaz ziemny wysokometanowy

HRD	Handlowy raport dystrybucji
HRN	Handlowy raport niezbilansowania
HSNmingr	Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy
HZW	Rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego
IG	Ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do systemu dystrybucyjnego w punkcie wejścia (kWh)
IN	Odebrana w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej
IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej
kPa	kilopaskal
kWh	kilowatogodzina
m³	Metr sześcienny
MJ	Megadżul
MOD	Wartość bezwzględna
MUD	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna
MUP	Międzyoperatorska umowa przesyłowa
Nz	Dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji.
ONC	Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia
ONT	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy
ORCS	Obszar Rozliczeniowy Ciepła Spalania
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego.
OSG	Operator Systemu Gazowego
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
PZD	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
PZDR	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S

PZDZ	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu Z
SNW	Stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczonego paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych systemów gazowych.
WS	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego paliwa gazowego
WZ	Punkt wyjścia usługi dystrybucji zwrotnej (reverse flow)
XSJNmax	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt. 15.6.1
XSTN max	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
ZUD	Zleceniodawca usługi dystrybucji
ZUP	Zleceniodawca usługi przesyłania
ZZZ	Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania

3.4 Odniesienie do ilości paliwa gazowego

Użyte w IRiESD odniesienia do „ilości paliwa gazowego” rozumie się, jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Ilość” oraz „objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych warunkach normalnych (m³).

3.5 Podstawy prawne i zasady obowiązywania IRiESD

- 3.5.1 IRiESD została wykonana przez OSD zgodnie z wymogami Art. 9g Ustawy Prawo energetyczne i stanowi zapis warunków świadczenia usługi dystrybucji pomiędzy Operatorem Systemu Dystrybucyjnego, a Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji w rozumieniu Art. 384 Kodeksu Cywilnego. IRiESD stanowi integralną część umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej.
- 3.5.2 Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne niniejsza IRiESD uwzględnia wymagania określone przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (Operator Systemu Przesyłowego - OSP) w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP).
- 3.5.3 IRiESD została zatwierdzona przez Prezesa URE zgodnie z wymogami art. 9g ust. 8 Ustawy Prawo energetyczne.
- 3.5.4 Przez podpisanie umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej strony umowy zobowiązują się do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją.
- 3.5.5 Do stosowania IRiESD zobowiązani są użytkownicy systemu, w tym Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSD.
- 3.5.6 W umowie dystrybucyjnej/umowie kompleksowej Strony mogą określić wzajemne stosunki w sposób odmienny niż określony w niniejszej IRiESD, przy

jednoczesnym zachowaniu zasady niedyskryminacji pozostałych użytkowników systemu dystrybucyjnego.

- 3.5.7 Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień Art. 9g ust.2 Ustawy Prawo energetyczne zgodnie z procedurą przedstawioną w punkcie 3.8.
- 3.5.8 IRiESD jest ustalona zgodnie z art. 9g Ustawy Prawo energetyczne i określa w szczególności:
- prawa i obowiązki OSD oraz ZUD,
 - warunki świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego,
 - procesy niezbędne dla bezpiecznej i efektywnej realizacji usług
 - dystrybucji paliwa gazowego,
 - zakres współpracy OSD z użytkownikami systemu dystrybucyjnego oraz OSW.
- 3.5.9 IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim i opublikowane na stronie internetowej OSD, tj. <https://pec.com.pl>.
- 3.5.10 W przypadku niezgodności regulacji IRiESD i umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej decydujące są zapisy umowy.

3.6 Dokumenty powiązane

Dokumentami, do których odnosi się IRiESD są:

- IRiESP,
- Plan Ograniczeń OSD,
- Obowiązująca Taryfa OSD,
- Akty prawne, Polskie Normy i Normy Zakładowe związane z zakresem działalności OSD i OSP.

3.7 Informacje dodatkowe

Oprócz aktualnej wersji IRiESD na stronie internetowej Operatora Systemu Dystrybucyjnego (<https://pec.com.pl>) publikuje się:

- komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,
- Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE,
- procedurę zmiany sprzedawcy,
- obszary dystrybucyjne,
- obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS),
- wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
- wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług dystrybucji,
- wzorzec umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych,
- wzór formularza Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD),
- wzór formularza Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania (ZZZ),
- wzór Handlowego Raportu Dystrybucji (HRD),

- Plan Ograniczeń OSD,
- obowiązującą taryfę OSD,
- aktualną cenę referencyjną gazu (CRG),
- numery telefonów i adresy jednostek OSD.

3.8 Procedury wprowadzenia i aktualizacji IRiESD

- 3.8.1 Zmiany w IRiESD wprowadzane są przez OSD.
- 3.8.2 IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD podlegają zatwierdzeniu, w drodze decyzji przez Prezesa URE.
- 3.8.3 Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD wiążą OSD, ZUD, użytkowników systemu, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego, po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE i ogłoszeniu w Biuletynie URE, od dnia określonego w decyzji Prezesa URE.
- 3.8.4 OSD publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.
- 3.8.5 Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD lub poprzez wydanie Karty aktualizacji.
- 3.8.6 Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu dystrybucyjnego.
- 3.8.7 Karta aktualizacyjna zawiera w szczególności datę sporządzenia Karty aktualizacji, opis zakresu zmian IRiESD, tekst wprowadzanego lub korygowanego zapisu IRiESD, datę przekazywania uwag do proponowanych zmian w IRiESD przez Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego oraz planowany termin wejścia w życie.
- 3.8.8 Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:
- a) OSD opracowuje projekt zmian IRiESD wskazując treść proponowanych zmian oraz planowany termin wejścia w życie,
 - b) OSD publikuje proponowane zmiany IRiESD na stronie internetowej OSD, a także udostępnia do wglądu w siedzibie OSD,
 - c) OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmiany IRiESD, miejscu, sposobie i terminie składania uwag.
- 3.8.9 Użytkownicy systemu dystrybucyjnego w terminie piętnastu (15) dni od daty udostępnienia proponowanych zmian IRiESD na stronie internetowej OSD, mogą przekazać do OSD swoje uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.
- 3.8.10 OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian w IRiESD.
- 3.8.11 OSD przedkłada zmiany w IRiESD Prezesowi URE do zatwierdzenia wraz z informacją o wszystkich zgłoszonych przez użytkowników systemu dystrybucyjnego uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSD publikuje te dokumenty na swojej stronie internetowej.
- 3.8.12 IRiESD lub Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie wraz z informacją o dacie obowiązywania IRiESD lub zmian do IRiESD.
- 3.8.13 IRiESD stanowi część umowy dystrybucyjnej/kompleksowej. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD stają się częścią umowy jw. począwszy od dnia określonego w decyzji Prezesa URE w sprawie ich zatwierdzenia.
- 3.8.14 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.

- 3.8.15 W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej w terminie trzydziestu (30) dni licząc od dnia ogłoszenia w Biuletynie URE IRiESD w nowym brzmieniu z zachowaniem dwumiesięcznego okresu wypowiedzenia. Wypowiedzenie umowy nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSW, operatorem systemu magazynowego, operatorem mieszalni gazu oraz operatorami punktów wejścia ze źródeł krajowych.

Część II

OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

4. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

4.1 Opis systemu dystrybucyjnego

- 4.1.1 Zgodnie z klasyfikacją PN-C-04750:2011 system dystrybucyjny zarządzany przez OSD jest systemem gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
- 4.1.2 Z systemem dystrybucyjnym OSD współpracuje system przesyłowy Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie.

4.2 Punkty wejścia oraz miejsca fizycznego dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego

- 4.2.1 W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się jedno miejsce fizycznego dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSD, obejmującego punkt zlokalizowany na połączeniu z systemem przesyłowym Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie.
- 4.2.2 Rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są dla punktu wejścia przy wykorzystaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego do strefy dystrybucyjnej.

4.3 Punkty wyjścia oraz miejsca fizycznego poboru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego

- 4.3.1 W systemie dystrybucyjnym wyróżnia się punkty wyjścia zasilające instalacje Odbiorców.
- 4.3.2 System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym.
- 4.3.3 W przypadku punktów wyjścia, w których układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzają paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych, przyjmuje się następujące procedury:
 - a) miejscem, w którym kończy się zobowiązanie OSD wynikające z umowy dystrybucyjnej, związane z dystrybucją paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy,
 - b) miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie paliwa gazowego w szczególności w rozumieniu postanowienia pkt. 4.7 i 15 IRiESD, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy.
 - c) rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych,
 - d) w przypadku, gdy dla jednego punktu wyjścia istnieje wiele układów pomiarowo-rozliczeniowych zlokalizowanych w obrębie instalacji, usługi dystrybucji rozliczane są dla każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego osobno,
 - e) OSD nie odpowiada za żadne szkody związane z rozprowadzaniem paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za kurkiem głównym, zlokalizowanym na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, chyba że szkoda wynika z winy OSD.

4.4 Przejście ryzyka i własności

- 4.4.1 Przejście na OSD ryzyka związanego z dystrybucją paliwa gazowego następuje w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego do strefy dystrybucyjnej. W każdym przypadku, gdy w niniejszej IRIESD jest mowa o paliwie gazowym dostarczonym w punkcie wejścia rozumie się, iż faktyczne dostarczenie następuje w miejscu fizycznego dostarczenia paliwa gazowego do strefy dystrybucyjnej.
- 4.4.2 Przejście na ZUD ryzyka związanego z pobieraniem paliwem gazowym na ZUD następuje w miejscu przekazania przez OSD i poboru przez ZUD paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego, określonym jako granica sieci dystrybucyjnej OSD, w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy. W celu uniknięcia wątpliwości, w każdym przypadku, gdy w niniejszej IRIESD jest mowa o paliwie gazowym pobranym w punkcie wyjścia, rozumie się, iż faktyczny pobór następuje w miejscu rozgraniczenia własności instalacji tj. na kurku głównym zlokalizowanym na wejściu do instalacji Odbiorcy.

4.5 Strefy dystrybucyjne

System dystrybucyjny OSD składa się z jednej strefy dystrybucyjnej.

4.6 Obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS)

- 4.6.1 OSD wyznacza dla swojego systemu dystrybucyjnego jeden obszar rozliczeniowy ciepła spalania (ORCS).
- 4.6.2 W przypadku, gdy jedynym źródłem w ORCS jest międzysystemowy fizyczny punkt wejścia z systemu przesyłowego OSP, wartość ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSP.
- 4.6.3 W punktach, dla których pomiarów dokonuje OSD, ciepło spalania wyznaczone jest:
- a) jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w okresie rozliczeniowym w wyznaczonych przez OSD punktach obszaru,
 - b) dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w punkcie, w którym został zainstalowany chromatograf.
- 4.6.4 W przypadku zainstalowania przez odbiorcę końcowego urządzenia pomiarowego, uzgodnionego z OSD i poddawanego regularnemu sprawdzeniu przez akredytowane laboratorium, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania paliwa gazowego w punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, ciepło spalania w tym punkcie będzie określone na podstawie wskazań tego urządzenia, zgodnie z p. 4.6.3, ppkt b).
- 4.6.5 Na pisemne żądanie ZUD, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Urządzenie pomiarowe powinno zostać sprawdzone w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD.
- 4.6.6 Na pisemne żądanie OSD, OSP dostarczający paliwo gazowe do danego fizycznego punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego służącego do określania wartości ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Urządzenie pomiarowe powinno

zostać sprawdzone w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.

- 4.6.7 ZUD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 4.6.8 OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 4.6.9 Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem układu pomiarowego pokrywa koszty jego sprawdzenia, w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

4.7 Parametry jakościowe paliwa gazowego

4.7.1 Ciepło spalania.

- a) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E, transportowanego systemem dystrybucyjnym ustala się wartość ciepła spalania paliwa gazowego (HSN) od 38,0 MJ/m³ do 41,6 MJ/m³, gdzie HSN_{min} = 38,0 MJ/m³ (10,556 kWh/m³),
- b) do systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczone paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż HSN_{mingr} = 34,0 MJ/m³ (9,444 kWh/m³) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E,
- c) OSD przysługuje prawo odmowy przyjęcia do przesłania paliwa gazowego o ciepła spalania w zakresie 34,0 < HSN < 38,0 MJ/m³, jeżeli spowoduje to obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczonego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w zawartej przez OSD umowie dystrybucyjnej, spowoduje niekorzystny wpływ na funkcjonowanie systemu dystrybucyjnego OSD, bądź też spowoduje naruszenie interesu odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego,
- d) Wartość ciepła spalania paliwa gazowego wyznaczana jest w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania.

4.7.2 Pozostałe parametry jakościowe.

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).

System gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)

Lp.	Wielkość charakteryzująca jakość gazu	Jednostka	Gaz wysokometanowy E
1	Liczba Wobbego		
1.1.	- wartość nominalna*	MJ/m ³	53,5
1.2.	- dopuszczalny zakres zmienności*	MJ/m ³	45,0 - 56,9
2.	Intensywność zapachu gazu wyczuwalna, gdy stężenie gazu w powietrzu osiągnie wartość **	% (V/V)	1,0
3.	Zawartość siarkowodoru	mg/m ³	< 7,0
4.	Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	< 16,0
5.	Zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	< 40,0
6.	Zawartość par rtęci	Hg/m ³	< 30,0

7.	Temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	°C	< + 3,7
8.	Temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	°C	< - 5,0
9.	Zawartość tlenu	%	< 0,2
10.	Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 μ m	mg/m ³	< 1,0

**warunki odniesienia 298,15 K; 101,325 kPa

* wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

- 4.7.3 OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.
- 4.7.4 Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe powinno być dostarczone do dystrybucji, w punktach wejścia (miejscach fizycznego dostarczenia) na połączeniu z systemem gazowym OSP określa OSD w porozumieniu z OSP. Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe powinno być pobierane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD.
- 4.7.5 W przypadku niedotrzymania przez OSD minimalnego ciśnienia paliwa gazowego w punkcie wyjścia, ZUD lub Odbiorca może odmówić przyjęcia paliwa gazowego. Za okres wstrzymania odbioru paliwa z powyższych względów przysługuje bonifikata na zasadach określonych w Taryfie.
- 4.7.6 W przypadku, gdy ZUD nie dopełni obowiązków w zakresie dostawy paliwa gazowego do punktu wejścia (np. nie pozyska przydziału zdolności w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego do systemu dystrybucyjnego OSD), OSD może potraktować pobory ZUD na równi z nielegalnym poborem gazu i naliczyć opłaty zgodnie z Taryfą.

4.8 Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą

4.8.1 Układy pomiarowe – wymagania ogólne.

Nadzór nad prawidłową pracą układów pomiarowych w systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone we właściwych standardach technicznych, Polskich Normach oraz obowiązujących przepisach prawa, o których mowa w p. 12.1. Przepisy prawa, postanowienia IRIESD i umów zawartych z ZUD lub OSW mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień Polskich Norm oraz standardów technicznych.

4.8.2 Gazociągi

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

4.9 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego

4.9.1 Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego

zarządzanego przez OSD oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

- a) zapewnienie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych/umów kompleksowych,
- b) utrzymywanie odpowiedniego ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,
- c) utrzymywanie określonych w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych/kompleksowych ciepła spalania oraz właściwych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.

4.9.2 W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje następujące działania:

- a) na bieżąco zarządza systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
- b) zapobiega dostarczaniu przez ZUD lub inne podmioty do systemu dystrybucyjnego OSD paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,
- c) opracowuje plany ograniczeń, zgodnie z właściwymi przepisami prawa,
- d) uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSP określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemów,
- e) utrzymuje stan techniczny systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami
- f) zapewnia ciągłe dyżury odpowiednich służb działających w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,
- g) utrzymuje, a gdy jest to konieczne rozbudowuje systemy pomiarowo - kontrolne ilości, mocy, ciśnienia, parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego,
- h) zabezpiecza elementy systemu dystrybucyjnego przed dostępem osób niepowołanych.

4.9.3 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, w przypadku braku możliwości zapewnienia dostaw paliwa gazowego na potrzeby OSD w ramach transakcji wolnorynkowych ZUD sprzeda na żądanie OSD paliwo gazowe, w ilościach i na warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej, po cenie określonej w taryfie ZUD, a w przypadku nie stosowania taryf, po cenie ustalonej zgodnie z umową dystrybucyjną.

4.10 Współpraca OSD z operatorami systemu gazowego

4.10.1 Warunki współpracy pomiędzy OSD a innymi OSG (OSP, OSDW) określone są w odrębnym porozumieniu o współpracy.

4.10.2 Porozumienie o współpracy określa w szczególności:

- a) zasady przekazywania danych o alokacji paliwa gazowego w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia do/z systemu OSD,
- b) zasady udostępniania danych telemetrycznych,
- c) wymagania, odnośnie układów pomiarowo-rozliczeniowych w punktach wejścia i wyjścia na połączeniu systemów,

- d) zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji, umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji,
- e) zasady udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,
- f) zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych, zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
- g) zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących,
- h) zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
- i) zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,
- j) zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
- k) zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów - połączeń systemów współpracujących,
- l) zasady współpracy, w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego, mających wpływ na pracę systemu współpracującego,
- m) zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania, w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,
- n) zasady postępowania, w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
- o) zasady przekazywania informacji, w trakcie obowiązywania zatwierdzonych przez Prezesa URE planów wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
- p) zasady przekazywania i sprawdzania informacji, dotyczących nominacji i renominacji.

4.10.3 Specyfikacja formatu danych i protokołów komunikacji służących do wymiany danych z OSP określana jest przez OSP.

4.11 Prawa i obowiązki Odbiorców

4.11.1 Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje posiadają połączenie z systemem dystrybucyjnym OSD jest zobowiązany stosować zapisy IRiESD, w szczególności:

- a) powinien zapewnić dostęp OSD do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz umożliwić wykonywanie pomiarów, a także wykonanie niezbędnych prac eksploatacyjnych lub zabezpieczających,
- b) umożliwi zdemontowanie zainstalowanego układu pomiarowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli układ pomiarowy nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, braku umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia umowy z nowym sprzedawcą,
- c) zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem układ pomiarowy wskazujący wielkość poboru paliwa gazowego i układ redukcji paliwa gazowego, nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie) 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,

- d) zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy ww. 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,
 - e) niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach układu pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze paliwa gazowego.
- 4.11.2 Odbiorca, który zgodnie z zapisami Ustawy o zapasach oraz aktami wykonawczymi do niej podlega ograniczeniom w poborze paliwa gazowego niezależnie od obowiązków zawartych w punkcie 4.11.1 jest zobowiązany do:
- a) przekazywania OSD informacji umożliwiających OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe,
 - b) informowania OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej ilości paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania,
 - c) dostosowania 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,
 - d) zapewnienia możliwości całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostaw gazu do Odbiorcy,
 - e) szybkiego reagowania i realizacji poleceń służb dyspozytorskich.
- 4.11.3 Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego ma obowiązki:
- a) umożliwić dostęp w celu sprawdzenia poprawności działania układu pomiarowego na każde żądanie OSD,
 - b) umożliwić osobom wyznaczonym z ramienia OSD do założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowego,
 - c) umożliwić OSD zdalny odczyt danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
 - d) umożliwić OSD instalację własnych urządzeń telemetrycznych, w przypadku ich braku,
 - e) utrzymywać urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe w należyłym stanie technicznym,
 - f) informować OSD o planowanych przeglądach okresowych i umożliwić osobom wyznaczonym z ramienia OSD obecność w trakcie trwania prac,
 - g) wykonywania przeglądów okresowych urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa gazowego,
 - h) informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i

umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.

4.11.4 W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym użytkowników systemu dystrybucyjnego, OSD:

- a) przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych z systemu dystrybucyjnego,
- b) bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, powodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,
- c) udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwano z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,
- d) powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- e) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika systemu lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
- f) nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej taryfy,
- g) udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.

4.11.5 Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w punkcie wyjścia lub wejścia, ma także obowiązki wynikające z pkt. 12.4.7 (pomiary) i 12.6 (telemetria).

4.11.6 Odbiorca, który nie jest właścicielem układu pomiarowego:

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

4.11.7 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 strona, ilości dystrybuowanego paliwa, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego układu pomiarowego.

4.11.8 Zakres praw i obowiązków OSD oraz Odbiorców określa szczegółowo Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD, Taryfa, Umowa dystrybucyjna lub umowa kompleksowa.

4.12 Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego

4.12.1 OSD jest odpowiedzialny za rozwój systemu dystrybucyjnego.

4.12.2 Rozwój systemu dystrybucyjnego prowadzony jest z uwzględnieniem kryteriów zdefiniowanych strategii operatora systemu dystrybucyjnego z uwzględnieniem zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności systemu

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

5. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

5.1 Zasady przyłączenia podmiotów do sieci dystrybucyjnej

- 5.1.1 Przyłączenie podmiotów do sieci dystrybucyjnej jest realizowane przez OSD.
- 5.1.2 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.
- 5.1.3 Podmiot zgłaszający zmianę w odbiorze paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej sieci, jest traktowany jak podmiot ubiegający się o przyłączenie. Za zmianę, o której mowa wyżej uważa się w szczególności zmianę mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w punkcie wyjścia z sieci dystrybucyjnej.
- 5.1.4 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej musi posiadać tytuł prawny do korzystania z nieruchomości, przyłączanego obiektu do sieci.
- 5.1.5 Na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci, OSD wydaje informację o możliwości przyłączenia do sieci.
- 5.1.6 W sytuacji gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, nie posiada tytułu prawnego do korzystania z instalacji, przyłączanego obiektu lub sieci, jak również brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie Wnioskodawcy jest ekonomicznie nieuzasadnione, OSD ma prawo odmowy przyłączenia do sieci.
- 5.1.7 W procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej wyróżnia się następujące działania:
 - a) złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - b) określenie przez OSD warunków przyłączenia,
 - c) przestanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD oraz na jego pisemny wniosek, projektu umowy o przyłączenie,
 - d) złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie,
 - e) zawarcie umowy o przyłączenie,
 - f) przygotowanie i realizacja przyłączenia.

- 5.1.8 Szczegółowe zasady przyłączenia podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz w rozporządzeniach wykonawczych.
- 5.1.9 Dodatkowe informacje związane z przyłączeniem do sieci dystrybucyjnej oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.

5.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej

- 5.2.1 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza, udostępnianego w siedzibie OSD oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.
- 5.2.2 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.

5.3 Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

- 5.3.1 OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz załączonych dokumentach.
- 5.3.2 W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:
 - a) OSD w terminie 7 dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku,
 - b) 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 wyżej,
 - c) jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 5.3.3 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.
- 5.3.4 Przy rozpatrywaniu wniosku OSD uwzględnia zawarte umowy dystrybucyjne, wcześniej złożone wnioski o świadczenie usług dystrybucji oraz zawarte umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie, której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.
- 5.3.5 Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:
 - a) analizę wariantów przyłączenia,
 - b) ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu,
 - c) analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.
- 5.3.6 Brak technicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować obniżenie niezawodności działania systemu dystrybucyjnego, obniżenie, jakości paliwa gazowego w systemie lub może uniemożliwić wywiązanie się OSD z innych nałożonych na niego obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

- 5.3.7 Dokonując analiz ekonomicznych warunków przyłączenia, OSD przyjmuje następujące podstawowe kryteria efektywności ekonomicznej:
- wartość bieżąca netto (NPV) przyrostowych przepływów pieniężnych związanych z inwestycją, zdyskontowanych średnioważonym kosztem kapitału (WACC) właściwym dla OSD musi być większa niż „0”,
 - wewnętrzna stopa zwrotu inwestycji (IRR) musi być wyższa od średnioważonego kosztu kapitału (WACC) właściwego dla OSD.
- 5.3.8 Ponadto przy wyborze wariantów przyłączenia stosowane są następujące dodatkowe kryteria efektywności ekonomicznej:
- zdyskontowany okres zwrotu,
 - wskaźnik rentowności B/C jako stosunek zdyskontowanych
 - wartości wpływów z projektów do zdyskontowanych wartości nakładów i wydatków eksploatacyjnych.
- 5.3.9 Brak ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować niekorzystną zmianę cen i stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji dla innych podmiotów przyłączonych do sieci.
- 5.3.10 OSD może odmówić przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art.7, ust.9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 5.3.11 W sytuacji, gdy OSD odmówi przyłączenia podmiotu do sieci dystrybucyjnej, OSD niezwłocznie powiadamia o odmowie Prezesa URE i wnioskodawcę, podając uzasadnienie odmowy i podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne.
- 5.3.12 W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSD na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do sieci. Za opracowanie informacji OSD pobiera opłatę, uzgodnioną z podmiotem, odzwierciedlającą koszty jej przygotowania.
- 5.3.13 OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:
- miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
 - zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do sieci dystrybucyjnej,
 - parametry techniczne przyłącza do sieci dystrybucyjnej,
 - minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania i odbioru paliwa gazowego,
 - wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz miejsce jego zainstalowania,
 - moc przyłączeniową,
 - charakterystykę dostarczania i poboru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i poboru,
 - miejsce rozgraniczenia własności systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,
 - wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaj tego układu, a także telemetrii i ochrony

- przeciwkorozyjnej,
- j) okres ważności warunków przyłączenia.
- 5.3.14 OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.
- 5.3.15 W przypadku, gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od OSP, terminy, o których mowa w pkt. 5.3.14 przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od OSP.
- 5.3.16 OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od OSP i terminie ich wydania.
- 5.3.17 W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa w pkt. 5.3.14, OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.
- 5.3.18 Jeżeli zostało złożonych kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego lub wniosków, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części - OSD określa warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do sieci, informując ich o fakcie wydania warunków w ramach tej samej przepustowości technicznej systemu.
- 5.3.19 Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej. O ile warunki przyłączenia nie stanowią inaczej, ważne są przez 1 rok.
- 5.3.20 Warunki przyłączenia w okresie ich ważności stanowią dla OSD zobowiązanie do zawarcia umowy o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 5.3.21.
- 5.3.21 W sytuacji, gdy po wydaniu warunków przyłączenia, w wyniku zawarcia pomiędzy OSD i innymi podmiotami umowy o przyłączenie, utracone zostaną techniczne możliwości dostarczania paliwa gazowego, OSD może odmówić zawarcia umowy o przyłączenie z podmiotem posiadającym ważne warunki przyłączenia.
- 5.3.22 Wydanie warunków przyłączenia nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem przez OSD przepustowości systemu gazowego dla podmiotu, który otrzymał te warunki przyłączenia.
- 5.3.23 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia. Jeżeli zmiana warunków przyłączenia wynika z uwarunkowań pracy systemu dystrybucyjnego to jest ona dokonywana przez OSD poprzez określenie nowych warunków przyłączenia.
- 5.3.24 Na pisemny wniosek przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (wskazanego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia), OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

5.4 Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.

- 5.4.1 Przyłączenie nowych punktów do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, zwanej w skrócie umową o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.

- 5.4.2 OSD jest zobowiązany do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD, na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci, a wnioskujący o zawarcie umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci lub w przypadku określonym w art.7, ust.9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 5.4.3 Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji, których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego, OSD zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego.
- 5.4.4 Podmiot, który składa wniosek o zawarcie umowy o przyłączenie o mocy przyłączeniowej powyżej 60 m³/h zobowiązany jest wystąpić do OSD o podpisanie umowy sprzedaży lub przedstawić umowę, promesę sprzedaży, umowę przedwstępną sprzedaży, wyciągi tych umów albo oświadczenie dostawcy potwierdzające możliwość dostarczenia dla podmiotu występującego z wnioskiem, paliwa gazowego do punktu wejścia do strefy dystrybucyjnej, w której ma nastąpić przyłączenie.
- 5.4.5 Przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, projekt umowy o przyłączenie do sieci jest ważny przez czas określony przez OSD.
- 5.4.6 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.
- 5.4.7 Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
- a) prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie, której nastąpi dostarczanie paliwa gazowego do podmiotu, moc przyłączeniową dla przyłączanego punktu wejścia lub wyjścia, ilość paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania.
 - b) 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 punkcie j.w. lub odstąpienie od umowy,
 - c) termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
- 5.4.8 Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w strefie dystrybucyjnej, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w umowie o przyłączenie terminu złożenia PZD.
- 5.4.9 Na pisemny wniosek przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (wskazanego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie

umowy o przyłączenie) OSD informuje o stanie realizacji umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

5.5 Wymagania techniczne dla nowych punktów.

- 5.5.1 Punkty wejścia lub wyjścia przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający możliwość ciągłości dostarczania paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt. 4.8.
- 5.5.2 Układy pomiarowe powinny pracować w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną.
- 5.5.3 Podmiot zawierający z OSD umowę o przyłączenie, na podstawie, której stanie się właścicielem nowego punktu, zapewni OSD stały dostęp do przyłączanego punktu w celu przeprowadzenia kontroli stanu urządzeń znajdujących się w tym punkcie i odczytu urządzeń pomiarowych.
- 5.5.4 Obowiązek utrzymania w pełnej sprawności elementów danego punktu spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny tego punktu.

6. PRAWA I OBOWIĄZKI STRON UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ / UMOWY KOMPLEKSOWEJ

6.1 Strony umowy dystrybucyjnej / umowy kompleksowej

- 6.1.1 Stronami umowy dystrybucyjnej są:
 - a) Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD),
 - b) Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD).
- 6.1.2 Stronami umowy kompleksowej są:
 - a) Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD),
 - b) Odbiorca końcowy.
- 6.1.3 Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji może być:
 - a) Każdy Odbiorca końcowy,
 - b) Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się sprzedażą paliw gazowych do odbiorców na podstawie umowy kompleksowej, posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi, o ile konieczność posiadania takiej koncesji wynika z przepisów Ustawy Prawo energetyczne,
 - c) Sprzedawca z urzędu odpowiedni dla systemu dystrybucyjnego OSD.

6.2 Prawa i obowiązki OSD

- 6.2.1 Prawa i obowiązki OSD określa ustawa - Prawo energetyczne, inne przepisy powszechnie obowiązujące, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna/umowa kompleksowa.
- 6.2.2 OSD jest zobowiązany utrzymywać zdolność urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych.
- 6.2.3 OSD jest zobowiązany zapewniać wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą paliw gazowych na rzecz Odbiorców oraz

sprzedawcom z urzędu wyznaczonym przez Prezesa URE, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.

6.2.4 OSD, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:

- a) bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami tego systemu,
- b) zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji paliw gazowych, a także w zakresie rozbudowy systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi systemami gazowymi,
- c) prowadzenie ruchu sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich, jakości, świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- d) eksploatację, konserwację oraz remonty sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- e) współpracę z innymi operatorami systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
- f) zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi,
- g) dostarczanie Użytkownikom Systemu i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usługi dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,
- h) bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami w systemie gazowym oraz prowadzenie z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z systemu,
- i) realizację ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych.
- j) utrzymywanie odpowiedniego stopnia nawodnienia paliwa gazowego znajdującego się w systemie dystrybucyjnym OSD, zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.

6.2.5 Operator Systemu Dystrybucyjnego ma prawo w szczególności do:

- a) pobierania opłat za świadczone usługi na warunkach określonych w Taryfie, umowie dystrybucyjnej/umowie kompleksowej i niniejszej IRiESD,
- b) wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej w całości lub zawarcia aneksu zmieniającego do umowy w przypadkach określonych w pkt.7.9.
- c) odmowy świadczenia usługi dystrybucji w przypadkach określonych w pkt. 7.8.
- d) realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, umowie dystrybucyjnej/umowie kompleksowej, Taryfie i niniejszej IRiESD,
- e) aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w pkt.3.8.

6.3 Prawa i obowiązki ZUD

- 6.3.1 Prawa i obowiązki ZUD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna/umowa kompleksowa.
- 6.3.2 ZUD ma prawo korzystać z usługi dystrybucji świadczonej przez OSD, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, w umowie dystrybucyjnej/umowie kompleksowej oraz niniejszej IRiESD oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej Taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i nie dyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w pkt. 7.2 - 7.4.
- 6.3.3 ZUD jest zobowiązany do terminowej realizacji płatności, zgodnie z warunkami określonymi pkt. 17 niniejszej IRiESD, taryfie oraz w umowie dystrybucyjnej/umowie kompleksowej.
- 6.3.4 ZUD jest zobowiązany poinformować w formie pisemnej w terminie 7 dni roboczych o wszelkich zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej/umowie kompleksowej, dotyczących dokumentów wymienionych w pkt. 7.2.
- 6.3.5 ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do systemu dystrybucyjnego i odbiór paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego oraz za utrzymanie równowagi pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonymi w umownych punktach wejścia i odbieranymi w umownych punktach wyjścia, określonymi w umowie i przyjętych nominacjach.
- 6.3.6 ZUD jest zobowiązany do współdziałania w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD indywidualnym numerze układu pomiarowego, zainstalowanego w punkcie wyjścia. Informacje takie powinny być umieszczone w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy.
- 6.3.7 ZUD dostarczający do umownego punktu wejścia do systemu paliwo gazowe jest odpowiedzialny za spełnienie wymagań dotyczących, jakości paliwa i ciśnienia określonych w niniejszej IRiESD i umowie dystrybucyjnej.

6.4 Siła wyższa

- 6.4.1 Strony nie ponoszą odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków o ile wynika to z okoliczności siły wyższej.
- 6.4.2 Strona powołująca się na okoliczność siły wyższej jest zobowiązana niezwłocznie zawiadomić drugą stronę o zaistnieniu okoliczności siły wyższej przedstawiając dowody potwierdzające jej wystąpienie.
- 6.4.3 Niezwłocznie po ustaniu siły wyższej, każda ze stron, bez dodatkowego wezwania jest zobowiązana przystąpić do wykonania swych zobowiązań, których realizacja została uprzednio zawieszona wskutek zaistnienia siły wyższej.
- 6.4.4 Niezwłocznie po przystąpieniu do wykonywania zobowiązań po ustaniu siły wyższej strona zobowiązana jest zawiadomić o tym fakcie drugą stronę.

6.5 Zakup paliwa gazowego na potrzeby własne oraz pokrycie strat systemowych OSD

- 6.5.1 OSD kupuje paliwo gazowe na potrzeby własne od:
 - a) bezpośrednich dostawców paliwa gazowego, tj. podmiotów zajmujących się obrotem paliwami gazowymi, mających siedzibę poza granicami Rzeczypospolitej Polskiej lub wydobywających paliwa gazowe,

- b) przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się obrotem paliwami gazowymi
 - c) ZUD poprzez zakup części paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji.
- 6.5.2 OSD może dokonać wyboru dostawcy paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 6.5.1.a) i 6.5.1 b) w zależności od dostępności źródeł pozyskiwania paliwa gazowego, które spełniać będą techniczne możliwości dostarczenia paliwa gazowego na potrzeby OSD, w miejscu i na warunkach zapewniających mu bezpieczeństwo dostaw.
- 6.5.3 W przypadku braku dostaw paliwa gazowego w sposób określony w pkt. 6.5.2 OSD może dokonać bezpośredniego zakupu paliwa gazowego od ZUD na potrzeby technologiczne i straty sieciowe wynikające z realizacji umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy stronami proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do danej strefy dystrybucyjnej, w ilościach i na warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej, po cenie nie wyższej niż CRG, o ile nie narusza to przepisów bezwzględnie obowiązujących.
- 6.5.4 Cena Referencyjna Gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD z ZUD, ustalana jest przez OSD na miesiąc bieżący na podstawie średniej ważonej ceny zakupów paliwa gazowego, po jakiej OSD kupił paliwo gazowe wraz z kosztem transportu paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego w miesiącu (M-2). Jeżeli w miesiącu gazowym (M-2) nie nastąpił zakup paliwa gazowego, obowiązuje poprzednia CRG.
- 6.5.5 Cena Referencyjna Gazu jest ustalana dla ilości w kWh. Jeśli cena sprzedaży gazu ziemnego określona w taryfie sprzedawcy byłaby ustalana dla ilości wyrażonych w m³, to przelicza się ją po cieple spalania, ustalonym w tej taryfie, a w przypadku gdyby ciepło spalania nie było ustalone w taryfie - po średniomiesięcznym cieple spalania ustalonym przez OSD w punkcie, w którym gaz ten jest kupowany.

7. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

7.1 Zakres usług świadczonych przez OSD

- 7.1.1 Podstawowymi usługami świadczonymi przez OSD, są usługi dystrybucji paliwa gazowego, od wybranego przez ZUD punktu lub punktów wejścia do wybranego przez niego punktu/punktów wyjścia, w oparciu o umowę dystrybucyjną, zawartą pomiędzy OSD i ZUD.
- 7.1.2 W sytuacji, gdy ZUD złoży wniosek o świadczenie usługi dystrybucji od punktu wejścia, który nie jest punktem OSD lub do nieistniejącego punktu wejścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedura przyłączeniowa stosowana jest również, gdy realizacja usług dystrybucji wymaga przebudowy tego punktu.
- 7.1.3 OSD świadczy długoterminowe usługi dystrybucji paliwa gazowego. Podstawowym okresem świadczenia usług dystrybucji jest rok gazowy. Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawierana jest na czas nieokreślony, przy czym w ramach zawartej umowy dystrybucji ZUD składa:
- a) PZD długoterminowe – na okres roku gazowego lub okresu dłuższego niż rok gazowy – PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,
 - b) PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż rok gazowy, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie – PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD, zamawiających moc umowną powyżej 10 m³/h (110 kWh/h).
- 7.1.4 Usługi dystrybucji paliwa gazowego na okresy jednodniowe świadczone są na podstawie umowy dystrybucyjnej i PZD.

- 7.1.5 Do świadczenia usług dystrybucji konieczne jest zawarcie umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej i złożenie PZD.
- 7.1.6 Ze względu na możliwość ograniczenia ich świadczenia, usługi dystrybucji dzielą się na:
- a) usługi ciągłe – w ramach, których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji awaryjnych oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych oraz modernizacyjnych,
 - b) usługi przerywane – w ramach, których OSD ma zapewnioną realizację zleconych usług ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji awaryjnych oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych oraz modernizacyjnych oraz w określonych w umowie okresach, w których OSD może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usług dystrybucji.
- 7.1.7 Zawarcie umowy dystrybucyjnej uwarunkowane jest spełnieniem przez wnioskodawcę warunków formalno-prawnych określonych w pkt. 7.2 oraz występowaniem technicznych i finansowych warunków dystrybucji paliwa gazowego określonych w pkt. 7.3 oraz w pkt. 7.4.

7.2 Warunki formalno-prawne

- 7.2.1 Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej przez OSD powinien dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie umowy dystrybucji wraz ze wszystkimi załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym punkcie.
- 7.2.2 Przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:
- a) dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności, w tym w szczególności zaświadczenie o wpisie w Centralnej Ewidencji i Informacji Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub aktualny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego (KRS), albo inny dokument potwierdzający zdolność prawną podmiotu,
 - b) pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w ppkt. a),
 - c) dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług – dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw – członków Unii Europejskiej, o ile ta informacja nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w ppkt. a),
 - d) podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w ppkt. a),
 - e) podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej – odpis koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne.
- 7.2.3 Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nie prowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt. 7.2.2 przedkłada dowód osobisty lub paszport.

7.3 Warunki finansowe.

- 7.3.1 Celem ochrony interesów Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego oraz celem zapewnienia bezpieczeństwa działania i niezawodności systemu, ZUD muszą posiadać odpowiednią wiarygodność finansową, potwierdzającą ich zdolność do wywiązywania się z warunków korzystania z usług dystrybucji.
- 7.3.2 Wiarygodność finansowa ZUD badana jest na etapie rozpatrywania wniosku o świadczenie usług dystrybucji, następnie w toku rozpatrywania PZD lub świadczenia usług dystrybucji zgodnie z pkt. 8.3 może zostać potwierdzona w jeden z następujących sposobów:
- poprzez posiadanie historii współpracy z OSD w sposób zgodny z warunkami podpisanych umów dystrybucyjnych,
 - poprzez przedstawienie odpowiedniego zabezpieczenia finansowego.
- 7.3.3 Współpracę z OSD uważa się za zgodną z warunkami podpisanych umów, jeżeli spełnione są łącznie następujące warunki:
- przez co najmniej trzy ostatnie lata ZUD lub jego poprzednik prawny był stroną umowy dystrybucyjnej z OSD, do której złożone zostało PZD,
 - maksymalny okres przeterminowania należności związanych ze świadczeniem usług na rzecz ZUD był mniejszy niż 14 dni,
 - ZUD nie został obciążony opłatami związanymi z nielegalnym poborem paliwa gazowego.
- 7.3.4 Przez odpowiednie zabezpieczenie finansowe rozumie się zabezpieczenie złożone w kwocie odpowiadającej:
- dwumiesięcznej wartości zobowiązań ZUD wobec OSD wynikających ze świadczonych usług dystrybucji, która obliczana jest na podstawie największej miesięcznej ilości paliwa gazowego deklarowanej we wniosku o zawarcie umowy dystrybucji / umowy kompleksowej – w przypadku PZD na okres dłuższy niż dwa miesiące,
 - wartość zobowiązań ZUD wobec OSD, wynikających ze świadczonych usług dystrybucji, która ustalona jest na podstawie deklarowanej we wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej łącznej maksymalnej mocy umownej i liczby dni (nie więcej niż 30 dni), w których świadczone będą usługi dystrybucji oraz deklarowanych ilości paliwa gazowego - w przypadku PZD na okres krótszy niż dwa miesiące, w tym na okresy jednodniowe.
- 7.3.5 Zabezpieczenie, o którym mowa w punkcie 7.3.2 b) może zostać przedłożone w następujących formach:
- zaliczka przekazana OSD, rozliczona po zakończeniu świadczenia usług dystrybucji,
 - nieodwołalna, bezwarunkowa i płatna na pierwsze żądanie gwarancja bankowa lub ubezpieczeniowa,
 - inna nieodwołalna, bezwarunkowa oraz płatna na pierwsze żądanie forma zabezpieczenia finansowego, zaakceptowana przez OSD.
- 7.3.6 Zabezpieczenie, o którym mowa w pkt. 7.3.5 składane jest przez ZUD po zawarciu umowy dystrybucyjnej, nie później niż w chwili złożenia pierwszego PZD.
- 7.3.7 Zarówno OSD, jak i ZUD ma prawo żądać zwiększenia lub odpowiednio zmniejszenia wartości zabezpieczenia w trakcie trwania umowy dystrybucyjnej, w szczególności w toku rozpatrywania PZD, jeśli wysokość zobowiązań ZUD wobec OSD, ustalona w oparciu o przedłożone PZD zgodnie z pkt. 7.3.4 będzie odpowiednio mniejsza lub większa niż wartość zabezpieczenia finansowego

- przedłożonego przez ZUD. OSD wstrzyma rozpatrywanie PZD, którego realizacja powoduje przekroczenie wartości złożonego przez ZUD zabezpieczenia finansowego, do czasu zwiększenia wartości tego zabezpieczenia. Postanowienie pkt. 8.3.4 stosuje się odpowiednio.
- 7.3.8 ZUD przedkłada OSD zabezpieczenie finansowe w przypadku utraty odpowiedniej historii współpracy z OSD, o której mowa w pkt. 7.3.2 lub wygaśnięcia zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt. 7.3.4.
- 7.3.9 W przypadku, gdy ZUD będzie terminowo dokonywał płatności za świadczone przez OSD usługi, wysokość jego zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt. 7.3.4 będzie co roku, licząc od dnia dokonania pierwszej płatności zmniejszana o 25 % wartości określonej w pkt. 7.3.4 Najniższym poziomem, do którego może zostać obniżona wysokość zabezpieczenia finansowego jest 25 % wartości określonej zgodnie z pkt. 7.3.4.
- 7.3.10 W przypadku, gdy ZUD opóźnił się z płatnością za świadczone przez OSD usługi o więcej niż 14 dni lub dopuścił się nielegalnego poboru paliwa gazowego, wysokość zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt. 7.3.4 Ulega zwiększeniu o 25 % w każdym przypadku wystąpienia opóźnienia płatności lub nielegalnego poboru paliwa gazowego, przy czym maksymalna wysokość zabezpieczenia finansowego nie może przekroczyć dwukrotności wartości określonej zgodnie z pkt. 7.3.4.
- 7.3.11 OSD zwraca zabezpieczenie finansowe wniesione w pieniądzu, dokument gwarancji bankowej lub ubezpieczeniowej lub zwalnia zabezpieczenie dokonane w inny sposób, jeżeli nie istnieją roszczenia OSD względem ZUD o zapłatę, oraz:
- umowa dystrybucyjna uległa rozwiązaniu,
 - zaistniały określone w IRiESD przesłanki do zwolnienia zabezpieczenia finansowego w całości.
- 7.3.12 Jeżeli zaistniały określone w IRiESD przesłanki do zmniejszenia kwoty zabezpieczenia finansowego i nie istnieją roszczenia OSD względem ZUD o zapłatę, OSD zwraca w odpowiedniej części zabezpieczenie finansowe wniesione w pieniądzu lub zwalnia częściowo zabezpieczenie dokonane w inny sposób. Dokument gwarancji bankowej lub ubezpieczeniowej zostaje zwrócony ZUD po przedłożeniu odpowiedniego nowego zabezpieczenia finansowego.
- 7.3.13 OSD zwraca zabezpieczenie finansowe wniesione w pieniądzu wraz z odsetkami wynikającymi z umowy rachunku bankowego, na którym było ono przechowywane, pomniejszone o koszty prowadzenia rachunku oraz prowizji bankowej za przelew pieniędzy na rachunek bankowy wskazany przez ZUD.

7.4 Warunki techniczne.

- 7.4.1 OSD jest zobowiązany świadczyć usługę dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD w PZD punktami wyjścia i punktem wejścia do strefy dystrybucyjnej, wymienionymi w wykazie punktów wejścia wchodzącymi w skład jednego obszaru dystrybucyjnego, dla których istnieją techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego.
- 7.4.2 Spełnianie przez ZUD warunków technicznych oceniane jest na etapie rozpatrywania PZD.
- 7.4.3 Przez techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
- istnienie połączeń gazociągowych w ramach systemu dystrybucyjnego OSD pomiędzy punktem/punktami wejścia, a wskazanymi przez ZUD

- punktach wyjścia,
- b) istnienie wolnych przepustowości w systemie dystrybucyjnym, których wykorzystanie w celu świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego na rzecz ZUD nie pogorszy warunków dystrybucji paliwa gazowego ZUD, którego PZD zostało przyjęte do realizacji,
 - c) istnieje w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczanie umowy dystrybucji,
 - d) parametry jakościowe paliwa gazowego, o którego dystrybucję występuje ZUD, muszą spełniać kryteria określone w IRIESD,
 - e) ciśnienie dostarczonego paliwa gazowego w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych przez OSD dla tego punktu wejścia, a w przypadku punktów wejścia (miejsc fizycznego dostarczania paliwa gazowego) na połączeniu z OSP w zakresie ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP,
 - f) w przypadku braku wolnych przepustowości, o których mowa w pkt. 7.4.3 b) i braku technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług dystrybucji.

7.5 Terminy składania wniosków o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

- 7.5.1 Wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 30 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt. 7.5.2.
- 7.5.2 W przypadku uzupełniania wniosku z powodów niespełnienia wymogów formalnych za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej przepisami IRIESD.

7.6 Złożenie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

- 7.6.1 Wnioskodawca składa do OSD wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza „Wniosek o świadczenie usługi dystrybucji siecią OSD”. Wzór wniosku dostępny jest na stronie OSD. Do wniosku należy załączyć dokumenty wymienione w pkt. 7.2.
- 7.6.2 Wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki do niego powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem.
- 7.6.3 Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej, bez konieczności jednoczesnego złożenia pojedynczego zlecenia dystrybucyjnego (PZD).

7.7 Rozpatrywanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

- 7.7.1 OSD jest zobowiązany rozpatrywać Wnioski z uwzględnieniem:
 - a) kolejności wpływu,
 - b) obowiązujących przepisów prawa,
 - c) spełnienia przez wnioskodawcę warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w pkt. 7.2 , pkt. 7.3 i pkt. 7.4.
- 7.7.2 Rozpatrywanie wniosku przeprowadzane jest dwuetapowo:
 - a) weryfikacja formalna,

- b) weryfikacja merytoryczna.
- 7.7.3 Etap weryfikacji formalnej OSD polega na badaniu zgodności przedstawionych danych i informacji zamieszczonych we wniosku oraz dołączonych dokumentach z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 7.7.4 W sytuacji, gdy wniosek o zawarcie umowy dystrybucji nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 dni roboczych od złożenia wniosku, wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub jego uzupełnienia wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni od doręczenia wezwania.
- 7.7.5 Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie wymienionym w pkt. 7.7.4 wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 7.7.6 W ciągu 30 dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia umowy dystrybucyjnej.
- 7.7.7 Wniosek o zawarcie umowy dystrybucji może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia warunków zawarcia umowy dystrybucyjnej, o których mowa w pkt. 7.1.7.
- 7.7.8 W sytuacji, gdy wniosek zostanie odrzucony przez OSD, OSD jest zobowiązany powiadomić wnioskodawcę o przyczynach odmowy zawarcia umowy dystrybucji.
- 7.7.9 W sytuacji, gdy OSD zaakceptuje wniosek w terminie nie później niż 3 dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną umową dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca umowy udostępnionego na stronie internetowej OSD.
- 7.7.10 Wnioskodawca w terminie 14 dni roboczych licząc od dnia doręczenia parafowanej umowy dystrybucyjnej zwraca do OSD za potwierdzeniem odbioru jednostronnie podpisaną umowę dystrybucyjną.
- 7.7.11 OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną umowę dystrybucyjną w terminie 7 dni roboczych od dnia otrzymania umowy podpisanej przez wnioskodawcę.
- 7.7.12 W przypadku niezwrócenia przez wnioskodawcę podpisanej umowy dystrybucyjnej w terminie określonym w punkcie 7.7.10, uznaje się, iż wnioskodawca rezygnuje z umowy o świadczenie usługi dystrybucji. W przypadku ponownego wystąpienia o świadczenie usługi należy ponownie złożyć wniosek o świadczenie usługi dystrybucji.
- 7.7.13 Jeśli wycofanie wniosku miało wpływ na rozpatrzenie innych wniosków, OSD jest zobowiązane do ponownego ich przeanalizowania.
- 7.7.14 Podpisanie umowy przez wnioskodawcę jest równoznaczne z akceptacją wszystkich jej postanowień i akceptacją IRiESD obowiązującej w OSD.
- 7.7.15 Po podpisaniu umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę i OSD wnioskodawca uzyskuje status ZUD.

7.8 Przypadki odmowy zawarcia umowy dystrybucyjnej.

- 7.8.1 OSD ma prawo odmówić zawarcia umowy dystrybucyjnej w każdym z następujących przypadków:
- a) nie są spełnione warunki formalno-prawne (pkt. 7.2), techniczne (pkt. 7.4),

finansowe (pkt 7.3),

- b) w sytuacjach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności, gdy świadczenie usług na rzecz wnioskodawcy może obniżać niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska. OSD jest uprawniony do żądania oświadczenia odnośnie spełnienia wymagań prawnych i metrologicznych, przez przyłączenie do sieci dystrybucyjnej urządzenia, instalacji i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie zapewniających:
- bezpieczeństwo funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
 - zabezpieczenie systemu dystrybucyjnego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń instalacji i sieci,
 - zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami, w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu paliw gazowych,
 - spełnienie wymagań w zakresie ochrony środowiska określonych w odrębnych przepisach.

7.9 Przypadki wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej.

- 7.9.1 ZUD może wypowiedzieć umowę dystrybucyjną/ kompleksową w przypadkach naruszenia przez OSD istotnych postanowień IRiESD, taryfy, umowy dystrybucyjnej lub PZD i nieusunięcia ich skutków w uzgodnionym przez strony terminie.
- 7.9.2 OSD może wypowiedzieć umowę dystrybucyjną w następujących przypadkach:
- a) jeżeli ZUD przestał spełniać którykolwiek z warunków wymienionych w pkt 7.4.
 - b) jeżeli ZUD zalega z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, co najmniej dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,
 - c) jeżeli wysokość złożonego przez ZUD zabezpieczenia finansowego nie spełnia warunków o których mowa w pkt. 7.3.4, a ZUD nie zwiększył wysokości tego zabezpieczenia w wyznaczonym przez OSD terminie, pomimo wezwania. Postanowienie to dotyczy również sytuacji, gdy upłynął termin ważności zabezpieczenia finansowego złożonego przez ZUD,
 - d) jeżeli ZUD nie ma aktywnego PZD przez okres dłuższy niż 1 rok,
 - e) w innych przypadkach naruszenia przez ZUD istotnych postanowień IRiESD, taryfy, umowy dystrybucyjnej lub PZD i nieusunięcia ich skutków w uzgodnionym przez Strony terminie.
- 7.9.3 Strona uprawniona do wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej z przyczyn określonych w pkt. 7.9.1, przekazuje drugiej stronie pisemnie uzasadnione zawiadomienie określające przyczyny i termin rozwiązania umowy. Data rozwiązania umowy nie może być wcześniejsza niż 14 dni od daty takiego

zawiadomienia, przy czym terminy wypowiedzenia określa umowa. Do upływu tego terminu strony podejmą działania zmierzające do usunięcia przyczyn i skutków zaistnienia okoliczności uprawniających do wypowiedzenia umowy. Jeśli działania takie nie przyniosą rezultatów, albo gdy ich osiągnięcie jest z przyczyn obiektywnych niemożliwe, umowa dystrybucyjna ulega rozwiązaniu w dniu określonym w zawiadomieniu lub innym dniu, który strony uzgodnią.

- 7.9.4 Każda ze Stron może wypowiedzieć umowę dystrybucyjną zawartą na czas nieokreślony, bez podania przyczyny ze skutkiem na koniec roku gazowego z zachowaniem 12-miesięcznego okresu wypowiedzenia, z zastrzeżeniem pkt. 7.9.6.
- 7.9.5 Wypowiedzenie umowy dystrybucyjnej zawartej na czas nieokreślony skutkuje wypowiedzeniem PZD na czas nieokreślony.
- 7.9.6 Termin wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej na czas nieokreślony ulega przedłużeniu do ostatniego dnia obowiązywania PZD na czas określony.

7.10 Przypadki rozwiązania umowy.

- 7.10.1 Umowa dystrybucyjna/kompleksowa ulega rozwiązaniu w następujących przypadkach:
- a) w drodze pisemnego porozumienia Stron,
 - b) z dniem wygaśnięcia wymaganych prawem koncesji na prowadzenie działalności objętych umową z powodu upływu terminu jej ważności, jeśli nie nastąpiło przedłużenie ważności koncesji albo, jeśli Strona lub jej następca prawny nie uzyskał nowej koncesji umożliwiającej dalszą realizację umowy,
 - c) z dniem cofnięcia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji albo decyzji dotyczącej działalności związanej z realizacją umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej,
 - d) z dniem upływu terminu określonego w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nakazującej Stronie prowadzenie dalszej działalności pomimo wygaśnięcia koncesji,
 - e) z upływem terminu wypowiedzenia umowy,
- 7.10.2 Strona, której dotyczą okoliczności opisane w pkt. 7.10.1 b) - pkt. 7.10.1 d) zobowiązana jest poinformować drugą stronę na piśmie, z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem, o terminie, w którym umowa ulegnie rozwiązaniu.

8. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

8.1 Zasady zlecania usługi dystrybucji.

- 8.1.1 ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi dystrybucji składając do OSD Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji (PZD).
- 8.1.2 Zlecając usługę dystrybucji, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD.
- 8.1.3 W PZD ZUD wskazuje strefę dystrybucyjną z wybranym/wybranymi punktem/punktami wejścia, do którego dostarczone zostanie paliwo gazowe, oraz punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD.
- 8.1.4 ZUD składa do OSD PZD z wykorzystaniem obowiązującego formularza. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD.
- 8.1.5 W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa

gazowego do punktu/punktów wejścia zasilającego system dystrybucyjny od dnia rozpoczęcia realizacji PZD.

- 8.1.6 Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia. Dokumentem potwierdzającym powyższe, jest w szczególności wyciąg z umowy dostawy, umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usług przesyłania, promesy umowy, umowy przedwstępnej lub innego dokumentu, z treści którego takie zapewnienie wynika. Zakres danych wymaganych przez OSD w wyciągu zostanie wskazany w żądaniu.
- 8.1.7 Wyciąg z umowy, o którym mowa w pkt. 8.1.6. powinien zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.

8.2 Kwalifikacja PZD.

- 8.2.1 Rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR) i PZD typu S (PZDS).
- 8.2.2 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 pkt. 13. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia WR nie występuje system telemetrii PZD dla tego punktu w zakresie alokacji traktowane jest jako PZDS.
- 8.2.3 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 zlecenie PZDS. Jeżeli w punkcie wyjścia WS zainstalowano układ pomiarowy umożliwiający rejestrację dobowego zużycia, za zgodą OSD, PZD dla tego punktu może być traktowane jako PZDR.
- 8.2.4 Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego punktu wyjścia w oparciu o moc umowną, ciśnienie paliwa gazowego oraz w oparciu o możliwości rejestracji poboru dobowego przez układ pomiarowy zainstalowany w danym punkcie wyjścia.
- 8.2.5 Zlecenie dotyczące punktu wyjścia, w którym ciśnienie paliwa gazowego kwalifikowane jest zgodnie z poniższą tabelą:

Moc umowna dla punktu wyjścia, dla którego rozliczana jest usługa dystrybucji b [kWh/h]	Rejestracja poboru gazu oraz system telemetrii	Typ PZD
b < 110	bez dobowej rejestracji poboru	PZDS
b < 110	dobowa rejestracja poboru oraz system telemetrii	PZDR (za zgodą OSD)

b > 110	dobowa i godzinowa rejestracją poboru oraz system telemetrii zapewniający przekaz przynajmniej dobowych poborów gazu	PZDR
b > 110	brak systemu telemetrii	PZDS

8.2.6 Ze względu na termin realizacji usług dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt. 7.1.3.

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

- 8.3.1 PZDP są składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych dla Punktów wyjścia typu WR.
- 8.3.2 W przypadku braku możliwości realizacji usług dystrybucji na zasadach ciągłych, OSD może zaoferować świadczenie usług dystrybucji na zasadach przerywanych, które będą rozliczane zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.
- 8.3.3 Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez OSD w danym punkcie wyjścia usługi dystrybucji na zasadach przerywanych w oparciu o PZDP, po poinformowaniu ZUD na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia usług, OSD będzie świadczył usługi dystrybucji w danym punkcie wyjścia na zasadach ciągłych.
- 8.3.4 Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń uniemożliwiających OSD świadczenie usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 8.3.5 ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR.
- 8.3.6 Świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w Ustawie o zapasach, a także w pkt 10, 14.2.2, 15.3, 15.5 IRIESD.
- 8.3.7 Nie można wnioskować o świadczenie usługi dystrybucji na zasadach przerywanych do Odbiorców lub obiektów, w których świadczenie takiej usługi mogłoby powodować zagrożenia lub zakłócenia, o których mowa w § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.

8.4 Rozpatrywanie PZD.

- 8.4.1 ZUD składa PZD nie wcześniej niż na 3 miesiące i nie później niż na 21 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt. 13.4.9.
- 8.4.2 OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:
- obowiązujących przepisów prawa,
 - spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt.7.
- 8.4.3 Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:
- Etap 1 - weryfikacja formalna,
 - Etap 2 - weryfikacja merytoryczna.
- 8.4.4 Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji

- zamieszczonych w PZD oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 8.4.5 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 14 dni od doręczenia wezwania. W tym samym terminie, na podstawie pkt. 7.3.7 OSD może wezwać do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.
- 8.4.6 Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 8.3.4, PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 8.4.7 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD, OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 7.4 w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD punktach wyjścia.
- 8.4.8 PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu 14 dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług dystrybucji. W przypadku przyjęcia PZD, OSD informuje ZUD o obowiązku składania nominacji dla punktów objętych PZD danego ZUD.
- 8.4.9 OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi dystrybucji do nowo przyłączonego punktu wyjścia niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD. Data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji na podstawie PZD.
- 8.4.10 Do terminu rozpatrzenia PZD, o którym mowa w pkt 8.4.8 nie wlicza się okresu wstrzymania jego rozpatrywania, o którym mowa w pkt 8.4.12.
- 8.4.11 PZD może zostać odrzucony jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 7.3 - 7.4.
- 8.4.12 Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 8.1.6 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie pkt. 7.3.7.
- 8.4.13 Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie na zasadach ogólnych.
- 8.4.14 PZD, przyjęte do realizacji przez OSD, obowiązuje od terminu wskazanego w treści PZD, nie wcześniej jednak niż od dnia montażu urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, jednakże nie wcześniej niż z dniem zatwierdzenia i przyjęcia PZD do realizacji przez OSD.
- 8.4.15 PZD obowiązuje do czasu zakończenia dostarczania paliwa gazowego na podstawie tego PZD, nie później jednak niż do dnia demontażu urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego związanego z zakończeniem tego PZD, z zastrzeżeniem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 8.9.
- 8.4.16 ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 dni robocze przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD.

8.5 Przypadki odmowy świadczenia usług dystrybucji.

- 8.5.1 OSD może odmówić świadczenia usług dystrybucji w każdym z następujących:

- a) nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 7.4 lub warunki finansowe, o których mowa w pkt.7.3, w szczególności, gdy ZUD nie ustanowi lub nie zwiększy wysokości zabezpieczenia finansowego,
- b) ZUD opóźnia się z zapłatą należności wynikających z faktur,
- c) w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności, gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska,
- d) w przypadkach określonych w Art. 4f ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne, tzn. jeżeli paliwa gazowe dostarczane byłyby z systemu gazowego innego państwa, które nie nałożyło obowiązku świadczenia usług dystrybucji na działające w tym państwie przedsiębiorstwa lub gdy odbiorca, do którego paliwa gazowe miałyby być dostarczane nie jest uznany za odbiorcę uprawnionego do korzystania z tych usług w tym państwie.

8.6 Zasady zakończenia realizacji PZD.

Zasady zakończenia realizacji PZD, określa umowa dystrybucyjna, a w szczególności ulega zakończeniu w następujących przypadkach:

- z upływem ostatniego dnia terminu realizacji, wskazanego w PZD,
- w drodze pisemnego porozumienia Stron,
- z dniem rozwiązania umowy dystrybucyjnej,
- z dniem zmiany sprzedawcy,
- z upływem terminu wypowiedzenia PZD.

8.7 Zasady wypowiedzenia PZD.

8.7.1 Zasady wypowiedzenia PZD określa Umowa dystrybucyjna, w szczególności w następujących przypadkach:

- a) w przypadku, gdy ZUD zaprzestanie sprzedaży paliwa gazowego lub świadczenia usługi kompleksowej do swojego Odbiorcy zaopatrywanego z punktu, którego dotyczy PZD,
- b) w przypadku niewykonywania przez OSD usługi dystrybucji przez okres kolejnych 30 dni,
- c) w innych przypadkach naruszenia przez OSD istotnych postanowień IRiESD, taryfy, umowy dystrybucyjnej/kompleksowej lub PZD i nieusunięcia ich skutków w uzgodnionym przez strony terminie,
- d) w przypadku działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości korzystania z usług dystrybucji na warunkach określonych w PZD, umowie dystrybucyjnej i w IRiESD, przez okres dłuższy niż 30 dni.

8.7.2 OSD może wypowiedzieć PZD w następujących przypadkach:

- a) jeżeli ZUD przestał spełniać którykolwiek z warunków określonych w pkt. 7.3. - pkt.7.4.
- b) w innych przypadkach naruszenia przez ZUD lub Odbiorcę istotnych postanowień IRiESD, taryfy, umowy dystrybucyjnej lub PZD i nieusunięcia ich skutków w uzgodnionym przez strony terminie,
- c) w przypadku działania siły wyższej, na skutek której następuje brak

możliwości świadczenia usług dystrybucji na warunkach określonych w PZD, umowie dystrybucyjnej i w IRIESD, przez okres dłuższy niż 30 dni,

d) w innych uzasadnionych przypadkach.

- 8.7.3 Strona uprawniona do wypowiedzenia PZD z przyczyn określonych w pkt. 8.7.1 lub pkt. 8.7.2 powyżej, przekazuje drugiej stronie pisemnie uzasadnione zawiadomienie określające przyczyny i termin rozwiązania PZD. Data rozwiązania PZD nie może być wcześniejsza niż 14 dni kalendarzowych od daty takiego zawiadomienia, przy czym terminy wypowiedzenia określa umowa. Do upływu tego terminu strony podejmą działania zmierzające do usunięcia przyczyn i skutków zaistnienia okoliczności uprawniających do wypowiedzenia PZD. Jeśli działania takie nie przyniosą rezultatów, albo gdy ich osiągnięcie jest z przyczyn obiektywnych niemożliwe, PZD ulega rozwiązaniu w dniu określonym w zawiadomieniu lub w innym dniu, który strony uzgodnią.

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

- 8.8.1 Zasady ustalania i zmiany mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w Taryfie oraz IRIESD.
- 8.8.2 Zmiana określonej w PZD mocy umownej w punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie, jak występowanie o świadczenie usługi dystrybucji.
- 8.8.3 Zamawiana moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.

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

- 8.9.1 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.
- 8.9.2 W poleceniu, o którym mowa w pkt. 8.9.1 ZUD zobowiązany jest określić:
- a) punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
 - b) termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 8.9.4.
 - c) rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania),
- 8.9.3 ZUD ponosi odpowiedzialność za wypełnienie wymogów prawnych określonych w Ustawie Prawo energetyczne przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia. ZUD niezwłocznie zwolni OSD z obowiązku dokonania płatności wynikającej z odpowiedzialności za skutki wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, dokonanego zgodnie z poleceniem, o którym mowa w pkt. 8.9.1 wobec osoby trzeciej.
- 8.9.4 ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego nie później niż 2 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
- 8.9.5 OSD ma obowiązek wykonać polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego w terminie maksymalnie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.
- 8.9.6 W sytuacji, gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy

- wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 8.9.5 nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić o tym ZUD.
- 8.9.7 Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 dni roboczych, po otrzymaniu od ZUD polecenia wznowienia dostarczania paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie paliwa gazowego do punktu wyjścia w uzgodnionym terminie.
- 8.9.8 Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w taryfie.

8.10 Zamawianie przepustowości w okresie rozruchu technologicznego Odbiorcy.

- 8.10.1 ZUD może złożyć wniosek do OSD o wyrażenie zgody na szczególne warunki zamówienia mocy umownej dla nowego lub modernizowanego punktu wyjścia o mocy przyłączeniowej nie mniejszej niż 10 m³/h, w którym poboru paliwa gazowego dokonuje Odbiorca.
- 8.10.2 W wyniku uzyskania zgody OSD, o której mowa w pkt. 8.10.1, ZUD składa PZD stanowiące zamówienie bez określenia mocy umownej w okresie rozruchu technologicznego, z zastrzeżeniem, że pobór godzinowy nie będzie większy niż moc przyłączeniowa.
- 8.10.3 ZUD, o którym mowa w pkt. 20.1.1.1 w okresie rozruchu technologicznego zobowiązany jest do składania nominacji w trybie pkt. 20, w których uwzględniony będzie planowany pobór paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego. W przypadku odbioru innego niż w nominacjach godzinowych, oprócz renominacji ZUD, zobowiązany jest do zabezpieczenia niezwłocznego przekazania informacji w trybie dyspozytorskim o planowanej zmianie poboru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD. Informacja taka może być przekazywana przez ZUD, OSW lub Odbiorcę.
- 8.10.4 OSD i ZUD mogą ustalić, iż zasady rozliczania mocy umownej w okresie rozruchu technologicznego będą obowiązywały nie dłużej niż trzy miesiące.

9. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

- 9.1.1 Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego.
- 9.1.2 Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim umowę kompleksową lub umowę sprzedaży paliwa gazowego.
- 9.1.3 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada umowę sprzedaży dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca informuje dotychczasowego sprzedawcę i OSD o dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD.
- 9.1.4 Umowa, na podstawie której przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza paliwo gazowe Odbiorcy tego paliwa w gospodarstwie domowym, ulega rozwiązaniu

- z ostatnim dniem miesiąca następującego po miesiącu, w którym oświadczenie tego Odbiorcy dotarło do przedsiębiorstwa energetycznego. Odbiorca ten może wskazać późniejszy termin rozwiązania umowy.
- 9.1.5 Rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji dla nowego sprzedawcy (na podstawie nowego PZD) następuje najwcześniej od dnia rozwiązania umowy (PZD) z dotychczasowym sprzedawcą.
- 9.1.6 Procedura zmiany sprzedawcy następuje poprzez złożenie PZD, dlatego też odpowiednio nowy sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe paliwa gazowego do punktu wyjścia z sieci OSD, musi mieć zawartą umowę dystrybucyjną z danym OSD i status ZUD. Umowa dystrybucyjna z danym OSD powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD.
- 9.1.7 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy kompleksowej, nowy sprzedawca składa PZD, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. Nowy sprzedawca powinien złożyć PZD najpóźniej na trzy tygodnie przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. W PZD należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca zapewnił skuteczne rozwiązanie umowy sprzedaży paliwa gazowego z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę. Postanowienia pkt. 8 stosuje się odpowiednio. Postanowień pkt. 7.4.3 f) w zakresie przepustowości punktu wyjścia nie stosuje się.
- 9.1.8 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy sprzedaży paliwa gazowego, Odbiorca zobowiązany jest zawrzeć z OSD umowę dystrybucyjną i złożyć PZD, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. Odbiorca uzyskuje wówczas status ZUD. Odbiorca powinien złożyć PZD najpóźniej na trzy tygodnie przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. W PZD należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca zapewnił skuteczne rozwiązanie umowy sprzedaży paliwa gazowego z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę. Postanowienia pkt. 8 stosuje się odpowiednio. Postanowień pkt. 7.4.3 f) w zakresie przepustowości punktu wyjścia nie stosuje się.
- 9.1.9 PZD, o którym mowa w pkt. 9.1.7 i pkt. 9.1.8 dodatkowo powinno zawierać w szczególności:
- a) dane ZUD,
 - b) datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę i rozpocznie się świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD, przy czym data ta nie może przypadać wcześniej niż:
 - trzy tygodnie licząc od dnia złożenia PZD,
 - przed rozwiązaniem umowy z dotychczasowym sprzedawcą.
 - c) nadany przez OSD indywidualny numer układu pomiarowego, zainstalowanego w punkcie wyjścia i dokładny adres punktu poboru paliwa gazowego.
- 9.1.10 W terminie 7 dni od daty wpłynięcia kompletnego PZD, o którym mowa odpowiednio w pkt. 9.1.7 i pkt. 9.1.8 OSD informuje nowego sprzedawcę o terminie rozpoczęcia realizacji PZD oraz dotychczasowego sprzedawcę o terminie zakończenia realizacji PZD.

- 9.1.11 Z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę zamówiona moc umowna dla punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług dystrybucji dla punktów wyjścia WR dla potrzeb nowego ZUD, 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.
- 9.1.12 Z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji na podstawie PZD nowego sprzedawcy lub Odbiorcy, parametry PZD wykorzystywane przez dotychczasowego sprzedawcę przysługują odpowiednio nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy (ZUD) („zasada plecaka”).
- 9.1.13 W przypadku, gdy w toku weryfikacji PZD, o którym mowa odpowiednio w pkt. 9.1.7 i pkt. 9.1.8 OSD stwierdzi, że nowy sprzedawca nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, a Odbiorca rozwiązał skutecznie umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą i nie ma możliwości zapewnienia sobie dostaw paliwa gazowego od innych sprzedawców, zobowiązania w zakresie sprzedaży paliwa gazowego względem Odbiorcy przejmuje sprzedawca z urzędu. OSD powiadamia Odbiorcę o przejęciu zobowiązań względem tego Odbiorcy przez sprzedawcę z urzędu, chyba że Odbiorca dokonał wyboru innego sprzedawcy.
- 9.1.14 W ramach procedury zmiany sprzedawcy OSD dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 9.1.15 Odczytu, o którym mowa w pkt. 9.1.14 OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD dotychczasowego sprzedawcy. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego paliwa gazowego.
- 9.1.16 Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 9.1.15 OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie 5 dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.
- 9.1.17 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca końcowy, odbierając paliwo gazowe w punkcie wyjścia rozliczanym zamówionej mocy i ilości dostarczonego paliwa gazowego, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu mocy umownej u dotychczasowego sprzedawcy.

10. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

10.1 Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.

- 10.1.1 OSD zobowiązany jest do prowadzenia oceny stanu technicznego sieci dystrybucyjnej. W ocenie stanu technicznego sieci dystrybucyjnej brane są pod uwagę następujące czynniki:
- wyniki prac eksploatacyjnych,
 - występujące na sieci gazowej awarie,
 - zestawienia nieszczelności wykrytych na sieci gazowej,
 - informacje z wykonania remontów/ulepszeń,
 - struktura wiekowa sieci gazowej,
 - inne dane niezbędne do opracowania oceny stanu technicznego.
- 10.1.2 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.

- 10.1.3 W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia paliwa gazowego w punktach wejścia lub dystrybucji paliwa gazowego do punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami

10.2 Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych.

- 10.2.1 OPS i OSD uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania paliwa gazowego do punktu wejścia na połączeniu z systemem OSP nie później niż 21 dni przed ich rozpoczęciem.
- 10.2.2 OSD powiadamia użytkowników systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej na:
- a) 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
 - b) 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.
- 10.2.3 Odbiorcy zlokalizowani za punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego.
- 10.2.4 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 paliwa gazowego do punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami.

11. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNE

11.1 Korespondencja pomiędzy OSD i ZUD.

- 11.1.1 W umowie dystrybucyjnej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją umowy dystrybucyjnej.
- 11.1.2 Warunki współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usług dystrybucji stanowią załączniki do umowy dystrybucyjnej.
- 11.1.3 Warunki wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługi dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w pkt.7.
- 11.1.4 Warunki wymiany informacji związanych z fakturowaniem opisane są w pkt. 17.
- 11.1.5 Korespondencja związana z umową, inną niż opisana w pkt. 11.1.2 - 11.1.4 będzie doręczana w formie pisemnej na adresy stron podane w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez postańca, lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.
- 11.1.6 PZD oraz informacje o alokacjach będą przesyłane przy wykorzystaniu poczty elektronicznej lub Internetu przy wykorzystaniu formatu plików określonych w IRİESD.

11.2 Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSP i ZUD.

- 11.2.1 Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją świadczenia usługi dystrybucji pomiędzy OSD, OSP oraz ZUD docelowo będzie oparta na:
- a) standardzie elektronicznej wymiany dokumentów (EDI), w wersji opracowanej dla gazownictwa o nazwie EDIG@S (opisanej w dokumencie Edig@s Message Implementation Guidelines, dostępnym na stronie www.edigas.org) - dla alokacji,
 - b) standardzie elektronicznej wymiany dokumentów (EDI) – dla pozostałych informacji związanych ze świadczeniem usług dystrybucji.
- 11.2.2 Do czasu wdrożenia elektronicznego systemu wymiany informacji, opartego na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów EDIG@S, podstawową formą wymiany informacji są dokumenty w formie pisemnej lub formie elektronicznej w postaci plików PDF, XLS.
- 11.2.3 Dokumenty dotyczące alokacji przekazywane będą w postaci elektronicznej w formie plików ASCII lub Excel.
- 11.2.4 Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych systemów informatycznych.
- 11.2.5 Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji zostanie ogłoszony na stronie internetowej OSD przynajmniej z 6-miesięcznym wyprzedzeniem.
- 11.2.6 Wymiana plików, o których mowa w pkt. 11.2.2 i pkt. 11.2.3 będzie następować z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub Internetu.

11.3 Poufność.

- 11.3.1 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, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 16 kwietnia 1993r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2003 r., Nr 153, poz. 1503), chyba że IRIESD stanowi, iż informacje mogą lub powinny być przekazywane innym podmiotom. Zobowiązanie to nie dotyczy informacji, które:
- a) zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia umowy,
 - b) są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia umowy,
 - c) mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony.
- 11.3.2 Zobowiązanie, o którym mowa w pkt. 11.3.1 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.

11.4 Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach bilansowania.

- 11.4.1 OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego na połączeniu z systemem OSW.

11.4.2 W ramach bilansowania handlowego OSD przekazuje ZUD raporty w terminie określonym w pkt. 14.

11.5 Procedura udzielania informacji.

11.5.1 Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w pkt. 3.7.

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

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

11.5.4 OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub ZUD w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.

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

11.5.6 ZUD zapewni, że Odbiorca ZUD, pobierający paliwo gazowe w punkcie wyjścia udzielił zgody na przetwarzanie jego danych osobowych przez OSD. Skutki braku zgody obciążają ZUD.

Część III

BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

12. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWO- ROZLICZENIOWYCH, SYSTEMÓW TELEMTRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW.

12.1 Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania ogólne.

12.1.1 Nadzór nad prawidłową pracą układów pomiarowych w systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w następujących normach i przepisach prawa:

- a) ZN-G-4002:2001: Pomiary paliw gazowych - Zasady rozliczeń i technika pomiarowa,
- b) ZN-G-4003:2001: Pomiary paliw gazowych - Stacje pomiarowe - Wymagania i kontrola,
- c) ZN-G-4005:2001: Pomiary paliw gazowych - Gazomierze turbinowe - Wymagania, badania i instalowanie,
- d) ZN-G-4006:2001: Pomiary paliw gazowych - Zwężkowe gazomierze kryzowe - Wymagania, badania i instalowanie,
- e) ZN-G-4007:2001: Pomiary paliw gazowych - Urządzenia elektroniczne - Wymagania i badania,
- f) ZN-G-4008:2001: Pomiary paliw gazowych - Gazomierze turbinowe - Budowa zestawów montażowych,
- g) ZN-G-4009:2001: Pomiary paliw gazowych - Zwężkowe gazomierze kryzowe - Budowa zestawów montażowych,
- h) ZN-G-4010:2001: Pomiary paliw gazowych - Gazomierze rotorowe - Wymagania, badania i instalowanie,
- i) PN-EN 1359:2004: Gazomierze. Gazomierze miechowe,
- j) PN-EN 1359:2004/A1:2006 Gazomierze. Gazomierze miechowe,
- k) PN-EN 12261:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze turbinowe,
- l) PN-EN 12480:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze rotorowe,
- m) PN-EN 12405-1:2007/A1:2008 Gazomierze - Przeliczniki - Część 1: Przeliczanie objętości,
- n) PN-EN 60079-0 Urządzenia elektryczne w przestrzeniach zagrożonych wybuchem gazów - Część 0: Wymagania ogólne,
- o) PN-C-04752 2011 Gaz ziemny - Jakość gazu w sieci przesyłowej,
- p) PN-C-04753 2011 Gaz ziemny - Jakość gazu dostarczanego odbiorcom z sieci dystrybucyjnej,
- q) ustawa z dnia 11 maja 2001 r. - Prawo o miarach (Dz. U. z 2004 r. Nr 243, poz. 2441, z późn. zm.),
- r) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007 r. w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonywanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2008 r. Nr 18, poz. 115),
- s) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 7 stycznia 2008 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. Nr 5, poz. 29, z późn. zm.), rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891).

12.1.2 Normy wskazane w pkt. 12.1.1 są stosowane, o ile są zgodne z przepisami prawa oraz nie są sprzeczne z postanowieniami umów.

12.1.3 Prawa do norm zakładowych ZN-G, wymienionych w pkt. 16.1.1, przysługują spółce Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (PGNiG S.A.) z siedzibą

- w Warszawie.
- 12.1.4 Określenia ilości paliwa gazowego transportowanego w ramach umowy dystrybucyjnej, OSD dokonuje na podstawie:
- a) rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
 - b) danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w normach wymienionych w pkt 12.1.1 w przypadku awarii układów pomiarowo-rozliczeniowych,
 - c) danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku punktów wyjścia WS, w których nie został zamontowany gazomierz z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych, o których mowa w pkt. 12.2.
- 12.1.5 Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i/lub zatwierdzenie typu oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa dla danego urządzenia. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej podlegają nadzorowi metrologicznemu i powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.
- 12.1.6 Koszty związane z legalizacją urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją układów pomiarowo-rozliczeniowych, do których OSD nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu, chyba, że umowa dystrybucyjna/kompleksowa stanowi inaczej.
- 12.1.7 Dla podmiotów pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.
- 12.1.8 Elementem układu pomiarowo-rozliczeniowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych do OSD. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych będzie każdorazowo określany przez OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.
- 12.1.9 Wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.
- 12.1.10 Zastosowanie do pomiarów rozliczeniowych gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionymi w pkt.12.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej/kompleksowej.
- 12.1.11 W przypadku, gdy OSD posiada tytuł prawny do układu pomiarowego lub transmisji w umownym punkcie wyjścia odbiorca końcowy, który rozliczany jest na tym układzie pomiarowym ma prawo, jeżeli istnieją techniczne możliwości, do uzyskania stałego odczytu wskazań zainstalowanego układu pomiarowego. Na wniosek odbiorcy OSD wskaże warunki techniczne, jakie odbiorca musi wypełnić w celu pozyskania danych odczytowych.

12.2 Układy pomiarowo-rozliczeniowe - rodzaje urządzeń pomiarowych.

- 12.2.1 Stosowane są różne konfiguracje układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wejścia i wyjścia. W skład układów pomiarowo-rozliczeniowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzi między innymi następujące urządzenia:
- a) gazomierz - urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,
 - b) przelicznik do gazomierza - elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość paliwa gazowego w warunkach normalnych. W przelicznikach do gazomierzy stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG zgodnie z normą pkt. 12.1.1 b)
 - c) 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,
 - d) przetworniki - urządzenia elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,
 - e) chromatografy - urządzenia elektroniczne wykonujące analizę próbki paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego paliwa gazowego,
 - f) gęstościomierze - urządzenia elektroniczne zainstalowane w punktach wejścia i wyjścia mierzące i wyliczające gęstość paliwa gazowego,
 - g) wilgotnościomierze - urządzenia elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.
- 12.2.2 Wymagania odnośnie przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do gazomierzy, przetworników, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy i rejestratorów impulsów są podane w normie określonej w pkt.12.1.1 e).
- 12.2.3 Przeliczniki i rejestratory do gazomierza służące do pomiarów ilości dystrybuowanego paliwa gazowego, pracują według czasu standardowego (UTC+1) przez cały rok gazowy. OSD rozlicza ZUD zgodnie z czasem urzędowym.

12.3 Układy pomiarowo-rozliczeniowe - wymagania techniczne.

- 12.3.1 Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego w danym punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do systemu dystrybucyjnego oraz umowie o przyłączenie.
- 12.3.2 Rozwiązania techniczne układów pomiarowo-rozliczeniowych są zależne od wielkości przepływu paliwa gazowego i ciśnienia w punkcie wejścia lub wyjścia:
- a) punkty wyjścia typu WS będą wyposażone w gazomierze miechowe o wielkościach od G 1,6 do G 10,
 - b) punkty wyjścia typu WR zasilane ciśnieniem nie wyższym niż 5kPa, będą wyposażone w gazomierze miechowe o wielkościach od G10 do G65

- wyposażone w nadajniki impulsów,
- c) punkty wyjścia typu WR zasilane ciśnieniem wyższym niż 5kPa będą wyposażone w gazomierze rotorowe lub gazomierze turbinowe.

12.4 Pomiary.

- 12.4.1 OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego.
- 12.4.2 Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego paliwa gazowego wykonywane są przez OSD w wyznaczonych przez niego punktach systemu dystrybucyjnego.
- 12.4.3 W celu rozliczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego przez OSD dokonywane są pomiary ciśnienia, temperatury i ilości transportowanego paliwa gazowego oraz parametrów charakteryzujących jakość paliwa gazowego w punktach określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 12.4.2 zgodnie z zasadami określonymi w normach i przepisach prawa, o których mowa w pkt. 12.1.1.
- 12.4.4 W punktach wyjścia do Odbiorców oraz punktach wejścia, m.in. w miejscach fizycznego dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z systemem OSW, w których OSD posiada tytuł prawny do układów pomiarowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów paliwa gazowego:
- a) w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego w zakresie:
- godzinowej ilości paliwa gazowego,
 - dobowej ilości paliwa gazowego,
 - miesięcznej ilości paliwa gazowego,
 - maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym,
 - minimalnego ciśnienia w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym. Jako minimalne ciśnienie w danym miesiącu przyjmuje się minimalne dobowe ciśnienie zarejestrowane w danym miesiącu gazowym,
- b) w punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
- godzinowej ilości paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
 - dobowej ilości paliwa gazowego,
 - miesięcznej ilości paliwa gazowego,
 - maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym.
- c) w punktach wyjścia typu WR nie wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy, w zakresie miesięcznej ilości paliwa gazowego, przy czym jako moc wykonaną w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się moc umowną,
- d) w punktach wyjścia typu WS w zakresie ilości paliwa gazowego,
- e) w wybranych punktach sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych pomiarów parametrów jakości paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 4.7.
- 12.4.5 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać częstszych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych niż określono w pkt. 12.4.4. i taryfie, odpłatnie na podstawie taryfy lub odrębnej umowy zawartej z ZUD.

- 12.4.6 W przypadku przeciężenia lub uszkodzenia gazomierza w punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez ZUD lub Odbiorcę poboru paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej, w szczególności: koszty transportu, legalizacji oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i układu pomiarowo-rozliczeniowego, ponosi ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 12.4.7 Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub wyjścia, OSW, Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym punkcie oraz ZUD zapewnią dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 12.4.4 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.
- 12.4.8 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.
- 12.4.9 Na terenie swojego działania OSD pełni funkcję operatora odczytów układów pomiarowych.
- 12.4.10 OSD może dokonywać odczytów i kontroli układów pomiarowych samodzielnie lub poprzez zlecenie osobie trzeciej.

12.5 Sposób wykonywania odczytów układów pomiarowych przez OSD w punktach wyjścia z sieci dystrybucyjnej.

- 12.5.1 OSD prowadzi odczyty układów pomiarowych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w taryfie, w terminach określonych w Szczegółowym Harmonogramie Odczytów (SHO).
- 12.5.2 ZUD zobowiązany jest do:
- a) przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorców paliwa gazowego,
 - b) weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD, oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych,
 - c) przekazywania do OSD odczytów uzyskanych od Odbiorców ZUD.
- 12.5.3 OSD zobowiązany jest do:
- a) przekazania ZUD do 31 grudnia SHO na okres kolejnego roku gazowego z uwzględnieniem punktów wyjścia oraz terminów ich odczytów,
 - b) przesłania ZUD aktualizacji SHO, najpóźniej w dniu poprzedzającym rozpoczęcie jego wykonywania w danym miesiącu,
 - c) zachowania cykli odczytowych dla każdego punktu wyjścia zgodnie z taryfą, przy czym obowiązek ten uważa się za spełniony gdy odczyt został wykonany w danym miesiącu gazowym wykazanym w SHO,
 - d) niezwłocznego przekazywania danych odczytowych ZUD nie później niż w terminie 5 dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
 - e) przekazywania ZUD, w terminie do 5 dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją urządzeń pomiarowych w punktach

- wyjścia,
- f) oszacowania ilości pobranego paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia układów pomiarowych w punkcie wyjścia,
 - g) sprawdzeniu poprawności działania układu pomiarowego do którego OSD posiada tytuł prawny jeśli ZUD zgłosił reklamację dotyczącą poprawności jego działania,
 - h) przekazywania do ZUD oszacowań w punktach wyjścia typu WS najpóźniej do 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.
- 12.5.4 Dla punktów wyjścia typu WR, OSD wykonuje jeden odczyt na ostatni dzień miesiąca gazowego.
- 12.5.5 Dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden odczyt, nie później niż w ciągu 3 pierwszych dni roboczych miesiąca następnego po zakończeniu miesiąca gazowego.
- 12.5.6 OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań układów pomiarowych wykonane poza SHO, związane z:
- a) wstrzymaniem dostarczania paliwa gazowego bez demontażu układu pomiarowego lub z demontażem/montażem/wymianą układu pomiarowego, albo rozwiązaniem umowy kompleksowej z Odbiorcą,
 - b) odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
 - poprawności wskazania układu pomiarowego,
 - ilości zużycia paliwa gazowego,
 - poprawności działania układu pomiarowego.
- 12.5.7 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.
- 12.5.8 Koszty związane ze sprawdzeniem układu pomiarowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń układu pomiarowego pokryje ZUD według stawek określonych w taryfie lub umowie dystrybucyjnej.

12.6 System telemetrii. Zdalny odczyt układów pomiarowo-rozliczeniowych i sposób przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych.

- 12.6.1 Układy transmisji danych instalowane są w celu:
- a) umożliwienia zdalnego odczytu danych rozliczeniowych przez OSD,
 - b) pozyskiwania przez OSD danych chwilowych w celu monitorowania bezpieczeństwa systemu dystrybucyjnego.
- 12.6.2 Pomiar główny na wejściu do systemu dystrybucyjnego OSD zlokalizowany w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego o nr ID realizowany jest za pomocą gazomierzy turbinowych z transmisją danych przez łącze GSM do OSD.
- 12.6.3 Nowobudowane układy pomiarowo-rozliczeniowe w punktach WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
- 12.6.4 W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
- a) zainstalowania przez OSD w danym punkcie wejścia lub wyjścia własnych

- urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w pkt. 12.2.1 służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
- b) bezpośredniego dostępu do urządzeń telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt.12.6.4 a) w danym punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
- 12.6.5 ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do układu pomiarowo-rozliczeniowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD, ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowo-rozliczeniowych do systemu telemetrii OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym punkcie własne urządzenia telemetryczne zgodnie z zapisem pkt. 12.6.4.
- 12.6.6 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek ZUD lub Odbiorcy, może udostępniać zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny i na których rozliczenia dokonywane są tylko dla jednego ZUD i tylko dla jednego Odbiorcy.
- 12.6.7 OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych określonych w pkt. 11.6.6 w ramach posiadanych przez urządzenia i systemy telemetryczne możliwości.
- 12.6.8 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSP lub OSW, może udostępniać zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny w sposób określony w porozumieniu o współpracy.
- 12.6.9 OSD, OSP, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowo-rozliczeniowych z punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba, że umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub umowa o przyłączenie nie stanowi inaczej.
- 12.6.10 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.

13. ALOKACJE ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

13.1 Ogólne sposoby alokacji.

- 13.1.1 Alokacje wykonywane są przez OSD, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 15.4 na podstawie wyników pomiarów, informacji dostarczanych przez ZUD, Odbiorców i OSP oraz warunków opisanych w niniejszej IRiESD.
- 13.1.2 Alokacje wykorzystywane są w celu:
- rozliczenia usług dystrybucji oraz na potrzeby przekazywania informacji do OSP,
 - sprawdzenia zgodności nominacji z realizacją zleceń dystrybucji,
 - rozliczeń usługi dystrybucji w zakresie opłat i bonifikat wynikających z niedotrzymania parametrów jakościowych lub ciepła spalania paliwa gazowego.
- 13.1.3 Alokacje są wykonywane dla każdej doby gazowej, sumarycznie dla

wszystkich PZD realizowanych w danym punkcie wejścia lub wyjścia przez jednego ZUD.

- 13.1.4 Szczegółowe warunki alokacji w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia systemu dystrybucyjnego określone są w porozumieniach pomiędzy OSD a ZUD realizującymi zlecenia dystrybucji w tych punktach wejścia i wyjścia.

13.2 Zasady alokacji w punktach wejścia na połączeniu z OSP dla poszczególnych ZUP.

- 13.2.1 W celu wykonania postanowień IRiESP, dla poszczególnych ZUD/ZUP dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego, OSD dokonuje:

- a) alokacji operatywnych, określających szacunkowe ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP/ZUD do punktu wejścia:
 - za pierwsze cztery godziny doby gazowej,
 - za pierwsze osiem godzin doby gazowej,
 - za poprzednią dobę gazową,
- b) alokacji rozliczeniowych, określających ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP/ZUD do punktu wejścia w poszczególnych dobach gazowych oraz w miesiącu gazowym, stanowiących podstawę rozliczania, wyrażoną w jednostkach energii (kWh) oraz jednostkach objętości (m³),
- c) przekazuje informacje o prognozowanych ilościach paliwa gazowego dostarczonych przez ZUD w odniesieniu do dostaw gazu do punktów wyjścia bez dobowej rejestracji poboru,
- d) ustala maksymalne godzinowe ilości paliwa gazowego w miesiącu gazowym wyrażone w jednostkach objętości (m³).

- 13.2.2 Alokacje operatywne, o których mowa w pkt. 13.2.1 a) dokonywane są według następujących zasad:

- a) w przypadku, gdy w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez jednego ZUP, zmierzona w tym punkcie wejścia ilość paliwa gazowego przypisana jest do tego ZUP,
- b) w przypadku, gdy w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku ZUP na rzecz OSD, ilość paliwa gazowego pobrana przez OSD na swoje potrzeby oraz w celu dostaw gazu do Odbiorców zostaną przypisane do poszczególnych ZUP według podziału dokonanego przez OSD,
- c) w przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane na rzecz OSD i/lub kilku ZUD, ilości paliwa gazowego, ustalone dla OSD oraz poszczególnych ZUD, zostaną przypisane według następujących zasad:
 - OSD ustala dobowe ilości wprowadzone do systemu dystrybucyjnego przez OSD lub ZUD o indeksie i w określonej dobie gazowej, zgodnie z zasadami opisanymi w tiret 2 i 3 poniżej, przyjmując operatywną wartość ciepła spalania ustaloną na podstawie danych uzyskanych od OSP
 - dobowe ilości wprowadzone do systemu dystrybucyjnego przez OSD lub ZUD o indeksie i , OSD ustala sumując ilości pobrane przez OSD lub ZUD w określonej dobie gazowej we wszystkich punktach wyjścia typu WR i punktach wyjścia typu WS, zgodnie z wzorem:

$$Q_i = QPZDR_i + QPZDS_i$$

gdzie:

Q_i - dobowa ilość paliwa gazowego przypisana ZUD o indeksie i lub OSD (indeks $i=0$ odpowiada OSD),

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

$QPZDS_i$ - wyznaczona zgodnie z tiret 3 poniżej, ilość paliwa gazowego pobranego we wszystkich PZDS przypisanych ZUD o indeksie i lub OSD (indeks $i=0$),

- w celu ustalenia dobowej ilości paliwa gazowego pobranej w poszczególnych PZDS określona na podstawie dobowych profili zużycia. W przypadku, gdy suma ilości paliwa gazowego określona na podstawie profili powiększona o sumę zużyć $QPZDR_i$ nie odpowiada sumarycznym ilościom wprowadzonym w punkcie wejścia, powstała różnica przypisywana jest OSD lub ZUD o największych dostawach gazu,
- w odniesieniu do informacji o ilościach śróddziennych wprowadzonych przez poszczególnych ZUD do systemu dystrybucyjnego OSD oraz informacji o prognozowanych ilościach paliwa gazowego dostarczonych przez ZUD w odniesieniu do dostaw gazu do punktów wyjścia bez dobowej rejestracji poboru, OSD stosuje zasady analogiczne do zasad obowiązujących dla alokacji operatywnych, przy czym w przypadku braku informacji o poborach śróddziennych przyjmuje się, że pobór w danej dobie ma charakter poboru równomiernego w każdej godzinie.

13.2.3 Alokacje rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 13.2.1 b) dokonywane są według następujących zasad:

- a) w celu dokonywania dobowych alokacji rozliczeniowych dla ZUP dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia, OSD w pierwszej kolejności ustala ilości paliwa gazowego pobrane przez OSD i ZUD z systemu dystrybucyjnego w ramach PZDR oraz PZDS danego podmiotu,
- b) ilość paliwa gazowego wprowadzona w punkcie wejścia wyznaczana jest w oparciu o dane pomiarowe objętości paliwa gazowego oraz wartości ciepła spalania ustalone dla punktu wejścia przez OSP,
- c) dobowe ilości paliwa gazowego pobranego przez Odbiorców ZUD lub Odbiorców w ramach PZDR i PZDS wyznaczane są w następujący sposób:
 - dla PZDR w oparciu o dobowe dane pomiarowe objętości paliwa gazowego oraz wartości ciepła spalania obowiązujące w danym miesiącu w danym obszarze rozliczeniowym ciepła spalania dla danego punktu wyjścia,
 - dla PZDS w oparciu o miesięczne dane pomiarowe objętości paliwa gazowego wyznaczone do rozliczenia usługi dystrybucji podzielone równomiernie dla każdej doby miesiąca oraz wartości ciepła spalania obowiązujące w danym miesiącu w danym obszarze rozliczeniowym ciepła spalania.
- d) Jeżeli sumaryczne dobowe ilości paliwa gazowego określone zgodnie z

- punktem 13.2.3 c) okazać się być różne od sumarycznych dobowych ilości w punkcie wejścia różnica jest przypisywana OSD lub ZUD o największych poborach gazu,
- e) W przypadku, gdy punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez jednego ZUP, ilość paliwa gazowego, zostaną przypisane do tego ZUP,
 - f) W przypadku, gdy w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku ZUP na rzecz OSD, ilości paliwa gazowego zostaną przypisane do poszczególnych ZUP według podziału dokonanego przez OSD.

13.3 Zasady alokacji dla punktów wyjścia, sporządzanych na potrzeby rozliczenia usług dystrybucji.

- 13.3.1 W punktach wyjścia alokacji ilości paliwa gazowego dokonuje się dla każdego PZD w celu rozliczenia usługi dystrybucji.
- 13.3.2 W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, określone na podstawie wyników pomiarów w danym punkcie, przypisane będą do tego ZUD.
- 13.3.3 W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD, na podstawie więcej niż jednego PZDR, całkowita objętość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa objętość paliwa gazowego zostaną przypisane do poszczególnych PZDR, zgodnie z zasadami alokacji przekazanymi OSD przez ZUD.
- 13.3.4 W przypadku punktów wyjścia, w których paliwo gazowe jest przekazywane do Odbiorcy na podstawie więcej niż jednego PZDR, sposoby alokacji zostaną ustalone odpowiednio przez Odbiorcę będącego użytkownikiem danego punktu wyjścia.
- 13.3.5 Sposób alokacji ustalony zgodnie z pkt. 13.3.3 i pkt. 13.3.4 powinien umożliwiać całkowity podział ilości paliwa gazowego pobranego ze strefy dystrybucyjnej w poszczególnych okresach rozliczeniowych i dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych objętości paliwa gazowego dla poszczególnych PZDR w tym punkcie. Powyższe zasady powinny określać sposoby alokacji w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w IRIESD lub ciśnienia.
- 13.3.6 Zasady alokacji, o których mowa w pkt. 13.3.3 i pkt. 13.3.4 muszą zostać przekazane OSD na piśmie, najpóźniej na 3 dni robocze przed rozpoczęciem okresu rozliczeniowego.
- 13.3.7 W przypadku nie przekazania OSD zasad alokacji, w terminie określonym w pkt.13.2.6, przypisanie ilości paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego do poszczególnych PZDR nastąpi proporcjonalnie do mocy umownej określonej w PZDR.

13.4 Zasady przekazywania informacji w procesie alokacji.

- 13.4.1 Odbiorca, u którego w punkcie wyjścia obowiązuje więcej niż jedno PZD, informuje OSD do godziny 8:15 doby gazowej następującej po dobie gazowej, której informacja dotyczy, o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią dobę gazową OSD przekazuje do OSP,

- codziennie do godz. 10:00, informację o szacunkowych ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla poprzedniej doby gazowej (alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 8:00, zawierających: łączne ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP w poprzedniej dobie gazowej oraz wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, alokacja dobową wykonywana jest w terminie trzech godzin, licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.
- 13.4.2 Odbiorca, u którego w punkcie wyjścia obowiązuje więcej niż jedno PZD, informuje OSD w terminie do godziny 11:15 o ilościach przypisanych poszczególnym ZUD za pierwsze cztery godziny bieżącej doby gazowej i w terminie do godziny 15:15 za pierwsze osiem godzin bieżącej doby gazowej.
- 13.4.3 OSD przekazuje do OSP w terminie do godziny 12.00 informacje o ilościach przypisanych poszczególnym ZUP za pierwsze cztery godziny bieżącej doby gazowej i w terminie do godziny 16:00 informacje o ilościach przypisanych poszczególnym ZUP za pierwsze osiem godzin bieżącej doby gazowej.
- 13.4.4 W przypadku, gdy systemy teleinformatyczne OSD nie dają możliwości wykonania odpowiednich obliczeń, alokacje w zakresie pierwszych czterech i pierwszych ośmiu godzin bieżącej doby gazowej wykonywane są proporcjonalnie do alokacji operatywnej za poprzednią dobę gazową.
- 13.4.5 OSD przekazuje do OSP informacje o prognozowanych poborach ZUD w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie dobowych ilości paliwa w terminach określonych w IRIESP. Ilości te są określone na podstawie PZDS poszczególnych ZUD oraz odpowiadających im profilach zużycia gazu.
- 13.4.6 OSD przekazuje do OSP alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP do siódmego dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do piątego dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących: łączne, rozliczeniowe ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP we wszystkich dobach gazowych poprzedniego miesiąca gazowego (w tym maksymalne wykonane moce godzinowe) oraz wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich dób gazowych z poprzedniego miesiąca gazowego.
- 13.4.7 Odbiorca, u którego w punkcie wyjścia obowiązuje więcej niż jedno PZD, informuje OSD do czwartego 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.
- 13.4.8 OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych), ani rozliczeniowych otrzymanych od OSP. Alokacje operatywne zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń oraz nie mogą być przedmiotem roszczeń finansowych.

14. BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

14.1 Ogólne warunki bilansowania.

- 14.1.1 OSD realizuje bilansowanie fizyczne w ramach stref dystrybucyjnych. W celu zrównoważenia objętości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego ze stref dystrybucyjnych tworzących system dystrybucyjny, OSD na bieżąco steruje pracą systemu dystrybucyjnego.
- 14.1.2 W każdej dobie gazowej ilość paliwa gazowego dostarczona przez OSD do punktów wyjścia w danej strefie dystrybucyjnej, powiększona o ilości paliwa gazowego zużyte na potrzeby własne OSD, odpowiada ilościom paliwa gazowego dostarczonym przez ZUD do punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego.
- 14.1.3 W ramach bilansowania systemu dystrybucyjnego OSD wykonuje bilansowanie fizyczne i handlowe.
- 14.1.4 Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSD w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji umów dystrybucyjnych.
- 14.1.5 Celem bilansowania handlowego jest pozyskanie i wyznaczenie wszelkich danych niezbędnych do właściwego rozliczenia usług dystrybucji paliwa gazowego oraz rozliczenie poszczególnych ZUD za ilości paliwa gazowego dostarczonego lub pobrane w ilości większej aniżeli odpowiednio pobrali lub dostarczyli oni do strefy dystrybucyjnej.
- 14.1.6 OSD bilansuje system gazowy w taki sposób, aby ilość paliwa gazowego dostarczonego przez OSD do punktu/punktów wyjścia z systemu gazowego odpowiadała ilości paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do punktu/punktów wejścia do systemu.
- 14.1.7 OSD nie ponosi odpowiedzialności w sytuacji, gdy ilość paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do umownego punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego, ustalona w sposób określony powyżej, jest różna od ilości paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD na wejściach do systemu współpracującego. Powstałe w takich przypadkach niezbilansowanie we współpracujących systemach gazowych jest rozliczane przez operatorów tych systemów.

14.2 Bilansowanie fizyczne.

- 14.2.1 W celu zrównoważenia ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego ze stref dystrybucyjnych tworzących system dystrybucyjny, OSD na bieżąco steruje pracą systemu dystrybucyjnego.
- 14.2.2 W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w strefie dystrybucyjnej ograniczenia:
 - a) w dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego,
 - b) w poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.

14.3 Bilansowanie handlowe.

- 14.3.1 Bilans paliwa gazowego w strefie dystrybucyjnej ustalany jest według poniższego wzoru:

$$Q_{we} = Q_{wr} + Z_w + Q_{ws} + R_b$$

gdzie:

Q_{we} - ilość paliwa gazowego dostarczona do OSD przez wszystkich ZUD do danego obszaru dystrybucyjnego,

Q_{wr} - ilość paliwa gazowego dostarczona w danym okresie rozliczeniowym wynikająca z odczytów układów pomiarowych dla punktów WR, wykonanych przez OSD na koniec miesiąca rozliczeniowego,

Z_w - ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD,

Q_{ws} - ilość paliwa gazowego dostarczona w danym okresie rozliczeniowym wynikająca z odczytów układów pomiarowych dla punktów WS, wykonanych przez OSD na koniec miesiąca rozliczeniowego,

R_b - różnica bilansowa, obliczona zgodnie z postanowieniami pkt.14.3.2.

- 14.3.2 Różnica bilansowa dla strefy dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym wyznaczana jest według wzoru:

$$R_b = Q_{we} - (Q_{wr} + Z_w + Q_{ws})$$

gdzie:

R_b - różnica bilansowa,

Q_{we} - ilość paliwa gazowego dostarczona do OSD przez wszystkich ZUD do danej strefy dystrybucyjnej,

Q_{wr} - ilość paliwa gazowego dostarczona w danym okresie rozliczeniowym wynikająca z odczytów układów pomiarowych dla punktów WR,

Z_w - ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD.

- 14.3.3 Rozliczenie paliwa gazowego na pokrycie potrzeb własnych OSD następuje w układzie miesięcznym przyrostowym, tj. poprzez obciążenie przyrostem w stosunku do już zafakturowanych ilości. W przypadku, gdy na ostatni dzień roku gazowego ilość zakupionego paliwa gazowego na potrzeby własne OSD w układzie narastającym przyjmie wartość dodatnią na poziomie niższym od wynikającej z wystawionych faktur, nastąpi korekta do poziomu wykazanego na koniec roku gazowego.
- 14.3.4 Ilości paliwa gazowego stanowiące sumę R_b i Z_w są nabywane przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt. 6.5.
- 14.3.5 ZUD jest zobowiązany do utrzymania bilansu ilości paliwa gazowego dostarczanego przez niego w punkcie wejścia i pobieranego przez niego w punktach ze strefy dystrybucyjnej.
- 14.3.6 Bilansowanie handlowe dokonywane jest w okresach rozliczeniowych, po zakończeniu miesiąca gazowego dla każdej strefy dystrybucyjnej. W celu ustalenia niezbilansowania ZUD ilości paliwa gazowego dostarczone i pobrane przez niego w ramach danej strefy dystrybucyjnej określone są w oparciu o pomiary.
- 14.3.7 W ramach bilansowania handlowego OSD wyznacza ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUD w punktach wejścia i pobrane w punktach wyjścia. Wyznaczone ilości paliwa gazowego dla ZUD w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia określone są w Handlowym Raporcie Dystrybucji (HRD) oraz Handlowym Raporcie Niezbilansowania (HRN).
- 14.3.8 Handlowe Raporty HRD i HRN stanowią podstawę wystawienia faktury. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSP, który współpracuje z OSD w danym punkcie.

- 14.3.9 OSD sporządza, dla każdej strefy i dla każdego ZUD Handlowy Raport Dystrybucji, który zawiera zbiorcze zestawienie danych stanowiących podstawę rozliczenia usług dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe zgodnie ze wzorem publikowanym przez OSD na jego stronie internetowej.
- 14.3.10 Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD lub HRN, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych okresach rozliczeniowych.
- 14.3.11 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.
- 14.3.12 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 danej strefie dystrybucyjnej, zgodnie ze wzorem:

$$DNSn = Sn - \sum_{j=1}^{Jn} Q'n.j$$

gdzie:

DNSn - niezbilansowanie ZUD o indeksie n,

Sn - ilość paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wyjścia danej strefy dystrybucyjnej,

Q'n.j - ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wejścia do danej strefy dystrybucyjnej.

- 14.3.13 Wartość niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w (m³).
- 14.3.14 Po zakończeniu każdego okresu rozliczeniowego, gdy wartość niezbilansowania ZUD w danej strefie dystrybucyjnej jest większa od zera, tzn. pobrał on z systemu dystrybucyjnego więcej paliwa gazowego aniżeli dostarczył, jest on zobowiązany rozliczyć pobraną ilość paliwa gazowego uiszczając na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(DNSn) \cdot CRG$$

gdzie:

OPM - opłata bilansująca,

MOD - wartość bezwzględna,

DNSn - niezbilansowanie ZUD o indeksie n,

CRG - cena referencyjna gazu.

- 14.3.15 Po zakończeniu każdego okresu rozliczeniowego, gdy wartość niezbilansowania ZUD jest mniejsza od zera, OSD jest zobowiązany rozliczyć niepobraną przez ZUD ilość paliwa gazowego uiszczając na rzecz ZUD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(DNSn) \cdot CRG$$

gdzie:

- OPM - opłata bilansująca,
MOD - wartość bezwzględna,
DNSn - niezbilansowanie ZUD o indeksie n,
CRG - cena referencyjna gazu.

- 14.3.16 Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 14.3.12 i 14.3.13 wartość DNS ustala się na „0”.
- 14.3.17 Jeżeli DNS ustalony zgodnie z postanowieniami pkt. 14.3.12 i 14.3.13 przekracza 5% ilości paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do strefy dystrybucyjnej, ustalonego na podstawie zasad alokacji określonych w IRiESD, ZUD odpowiedzialny za niezbilansowanie strefy dystrybucyjnej zobowiązany jest pokryć koszty stabilizacji pracy systemu uiszczając opłatę ustaloną zgodnie ze wzorem:

$$\text{ODNn} = 0,2 \cdot \text{CRG} \cdot \text{MOD}(\text{E DNSn})$$

gdzie:

- ODNn - opłata dodatkowa za niezbilansowanie ZUD o indeksie n, powyżej limitu 5%,
CRG - cena referencyjna gazu,
DNSn - niezbilansowanie ZUD o indeksie n,
MOD - wartość bezwzględna.

14.4 Przekazywanie informacji w ramach bilansowania systemu dystrybucyjnego.

- 14.4.1 OSP ustala z OSD do 4 dnia roboczego następującego po okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:
- ilości paliwa gazowego dostarczone do punktu wyjścia systemu dystrybucyjnego na połączeniach z systemem współpracującym,
 - wartość ciepła spalania paliwa gazowego będącą podstawą ustalania ilości paliwa gazowego oraz dokonania rozliczeń z tytułu bilansowania a także ustalenia jakości paliwa gazowego, dostarczonego do punktu wyjścia,
 - dokonyje alokacji ilości paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego w danym okresie rozliczeniowym dla ZUD odbierającego paliwo gazowe w tym punkcie wyjścia.
- 14.4.2 W terminie 2 dni roboczych od dnia uzgodnienia pomiędzy OSP i OSD ilości paliwa gazowego, dostarczanych do punktu wejścia, nie później niż do 7 dnia następującego po okresie rozliczeniowym, OSP i OSD podpisują protokół z alokacji dla ZUD (ZUP) ilości paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym w punkcie wejścia do strefy dystrybucyjnej na połączeniu z systemem gazowym.
- 14.4.3 W przypadku punktów wyjścia, w których paliwo gazowe jest przekazywane bezpośrednio do Odbiorcy na podstawie więcej niż jednego PZDR Odbiorca, będący właścicielem układu pomiarowego przekazuje OSD, do 2 dnia roboczego następującego po miesiącu gazowym, informacje o ilościach paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia, maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego w danym okresie rozliczeniowym, wartości ciepła spalania tego paliwa gazowego i jego alokacji.
- 14.4.4 W terminie do 7 dnia następującego po okresie rozliczeniowym OSD sporządza HRD i wystawia ZUD fakturę podstawową.
- 14.4.5 W terminie do 21 dnia następującego po okresie rozliczeniowym OSD

sporządza HRN i wystawia ZUD fakturę dodatkową.

15. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

15.1 Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

15.1.1 Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w systemie dystrybucyjnym w związku z:

- a) przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:
 - zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,
 - nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców,
 - wystąpieniem zakłóceń w przywozie gazu ziemnego,
 - awariami w sieciach operatorów systemów gazowych,
 - zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych,
 - zagrożeniem bezpieczeństwa osób,
 - zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,
 - koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,
- b) następującymi sytuacjami:
 - ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
 - koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
 - koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym,
 - prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,
 - działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.

15.2 Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania przepustowości systemu dystrybucyjnego.

15.2.1 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.

15.2.2 Działania związane z efektywnym wykorzystaniem przepustowości systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:

- a) analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,
- b) programowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego,
- c) rozbudowę systemu zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
- d) rozbudowę systemu w miejscach ograniczonej przepustowości,
- e) rozbudowę połączeń międzysystemowych,
- f) monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych paliwa gazowego,
- g) zarządzanie pracą systemu przy wykorzystaniu zatwierdzonych ZZZ,
- h) 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.
- 15.2.3 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. 15.2.4 .
- 15.2.4 Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę dystrybucji okaże się, że brak jest wolnej przepustowości technicznej, a w ramach dotychczas realizowanych umów istnieją zarezerwowane, a niewykorzystywane przepustowości, OSD po konsultacji z Prezesem URE wzywa ZUD, który wykorzystuje mniej niż 80 % zarezerwowanej mocy umownej systemu dystrybucyjnego, przez okres kolejnych sześciu (6) miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), do zrezygnowania w ciągu trzydziestu (30) dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości.
- 15.2.5 Jeżeli na skutek zmian warunków umowy dystrybucyjnej lub jej wypowiedzenia pojawi się wolna przepustowość techniczna w systemie dystrybucyjnym, która może być udostępniona, jako ciągła, OSD udostępnia tę przepustowość ZUD, który zawarł umowę dystrybucyjną na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami IRiESD i taryfy.

15.3 Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie dystrybucji do punktów wyjścia.

- 15.3.1 Wstrzymanie lub ograniczenie dystrybucji do punktów wyjścia może nastąpić:
- a) z inicjatywy ZUD na podstawie polecenia przekazanego do OSD w trybie postanowień pkt. 8.9,
 - b) z inicjatywy OSD w sytuacji:
 - wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych,
 - gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,
 - gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,
 - prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w pkt. 10.
 - gdy ZUD uniemożliwia upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu do elementów sieci znajdujących się na terenie lub obiekcie ZUD w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii oraz do instalacji, w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 15.3.2 Wznowienie dystrybucji do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego może nastąpić po ustaniu przyczyn wstrzymania w trybie postanowień pkt. 8.9.
- 15.3.3 Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem dystrybucji paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w taryfie.

15.4 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonej ilości paliwa gazowego z zatwierdzoną ZZZ.

- 15.4.1 OSD planuje ruch systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych ZZZ.
- 15.4.2 W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego dostarczone do dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi ZZZ, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu dystrybucyjnego do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.

15.5 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku dostarczenia do systemu paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

- 15.5.1 OSD odmawia odebrania w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, o ile umowa dystrybucji/umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.
- 15.5.2 Za okres wstrzymania poboru paliwa gazowego z powodu niezgodności parametrów jakościowych paliwa gazowego w punkcie wejścia, OSD pobiera opłaty wynikające z zamówionej mocy.
- 15.5.3 W przypadku stwierdzenia, że do systemu dystrybucyjnego zostało dostarczone paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD ustali ZUD odpowiedzialny za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego, określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:
 - a) dopuści warunkowo do transportu całość lub część paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, pod warunkiem, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynęły negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD,
 - b) wstrzyma przyjęcie paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia oraz realizację umowy dystrybucyjnej ZUD, niezwłocznie informując ZUD do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia właściwych parametrów paliwa gazowego, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.
- 15.5.4 W przypadku braku możliwości ustalenia ZUD dostarczającego do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego w punkcie wejścia oraz realizację wszystkich umów dystrybucyjnych realizowanych z tego punktu wejścia do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.
- 15.5.5 W przypadku braku możliwości ustalenia ZUD dostarczającego do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych ZUD stosując ogólne sposoby alokacji, określone w pkt. 13.
- 15.5.6 Za dostarczenie do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD pobierze od odpowiedzialnego za to ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt. 15.6 - 15.8.
- 15.5.7 W przypadku dostarczenia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o

parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD bez uprzedniego poinformowania OSD oraz zgody OSD, ZUD przejmuje na siebie wszelkie zobowiązania związane z dostarczaniem tego paliwa gazowego, w tym zobowiązania związane z ewentualnymi roszczeniami innych użytkowników systemu z tego tytułu.

15.6 Opłaty i bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.

15.6.1 Jeżeli paliwo gazowe dostarczane w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego lub pobierane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD naliczy opłaty dodatkowe lub udzieli bonifikaty.

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru	mg/m ³	7
zawartość par rtęci	p.g/m ³	30
zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	40

15.6.2 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 punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, określonych w pkt. 15.6.1 (ONP) obliczaną, jako:

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

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.15.6.1,

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

15.6.3 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.15.6.2.

15.6.4 Niezależnie od powyższych opłat, ZUD zobowiązany jest do pokrycia wszelkich

kosztów, w tym odszkodowań wypłaconych przez OSD osobom trzecim, związanych z dostarczeniem przez ZUD do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

- 15.6.5 Jeżeli OSD w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, ZUD przysługuje od OSD bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego, określonych w pkt. 15.6.1 (BNP) obliczana jako:

$$\text{BNP} = \text{OUT} \cdot 2 \cdot \text{CRG} \left(\frac{\text{X}_{\text{SJW}} - \text{X}_{\text{SJNmax}}}{\text{X}_{\text{SJNmax}}} \right)$$

gdzie:

- BNP - bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w punkcie wyjścia (zł),
 OUT - pobrana w punkcie wyjścia z 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. 15.6.1,
 X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wyjścia.

- 15.6.6 Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD zostanie przekazane ZUD i ZUD wyrazi zgodę na pobieranie paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, za przyjętą ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, ZUD przysługuje 50% bonifikaty, o której mowa w pkt. 15.6.5.
- 15.6.7 Bonifikaty określone w pkt. 14.6.5 i 14.6.6 nie przysługują ZUD, który dostarczył do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe niespełniające parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w pkt. 14.6.1.

15.7 Opłaty i bonifikaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

- 15.7.1 Strony zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczanego do przestania w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:
- maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7 °C (276,85 K),
 - maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5 °C (268,15 K).
- 15.7.2 Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w pkt. 15.7.1 OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (ONT) obliczana jako:

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

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 [K].

15.7.3 Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować tabele znajdujące się w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752 2011.

15.7.4 Jeżeli OSD na wyjściu z systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w pkt. 15.7.1, ZUD przysługuje od OSD bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana jako:

$$BNT = OUT \cdot 0,1 \cdot CRG \left(\frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}} \right)$$

gdzie:

BNT - bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (zł),

OUT - pobrana w punkcie wyjścia z 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 w punkcie wyjścia [K].

15.7.5 Bonifikaty określone w pkt. 15.7.4 nie przysługują ZUD, który dostarczył do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w pkt. 15.7.1.

15.8 Opłaty i bonifikaty za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego.

15.8.1 Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania HZW niższej od minimalnej (HSN_{min}), określonej zgodnie z pkt. 4.7.1 b), OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wyjściu (ONC) obliczana jako:

$$ONC = IN \cdot 2 \cdot CRG \left(1 - \frac{HZW}{XSN_{min}} \right)$$

gdzie:

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

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

HZW - ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m³),

HSN_{min} - minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 4.7.1 a) (MJ/m³),

CRG - cena referencyjna gazu.

- 15.8.2 Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania HZW wyższej lub równej niż HSN_{mingr}, określonej zgodnie z pkt. 4.7.1 b), ale niższej niż HSN_{min}, określonej zgodnie z pkt. 4.7.1 a), OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana jako:

$$ONC = IN \cdot CRG \left(1 - \frac{HZW}{XSN_{min}} \right)$$

gdzie:

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

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

HZW - ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m³),

HSN_{min} - minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 4.7.1 a) (MJ/m³),

CRG - cena referencyjna gazu.

- 15.8.3 Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania zostało przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie paliwa gazowego do dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt. 15.8.2. Zgoda OSD na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 4.7.1 a) może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego paliwa gazowego do punktu wejścia.
- 15.8.4 Wartość ciepła spalania dla celów rozliczeniowych (HZW) jest wyznaczana zgodnie z postanowieniami pkt. 4.7.
- 15.8.5 Niezależnie od powyższych opłat, ZUD zobowiązany jest do pokrycia wszelkich kosztów, w tym odszkodowań wypłaconych przez OSD osobom trzecim, związanych z dostarczeniem przez ZUD do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania.
- 15.8.6 Jeżeli OSD w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej zgody ZUD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania HZW niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej zgodnie z pkt. 4.7.1 b), ZUD przysługuje od OSD bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania na wyjściu (BNC) obliczana jako:

$$BNC = OUT \cdot 2 \cdot CRG \left(1 - \frac{HZW}{XSN_{min}} \right)$$

gdzie:

- BNC - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania dla punktu wyjścia (zł),
 OUT - pobrana w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania,
 HZW - ciepło spalania paliwa gazowego pobranego przez ZUD z systemu dystrybucyjnego (MJ/m³),
 HSN_{min} - minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 4.7.1 a) (MJ/m³),
 CRG - cena referencyjna gazu.
- 15.8.7 Jeżeli OSD w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej zgody ZUD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania HZW wyższej lub równej niż minimalna (HSN_{min}), określonej zgodnie z pkt. 4.7.1 b), ale niższej niż HSN_{min} określonej zgodnie z pkt. 4.7.1 a) ZUD przysługuje od OSD bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania na wyjściu (BNC) obliczana jako:

$$BNC = OUT \cdot CRG \left(1 - \frac{HZW}{HSN_{min}} \right)$$

gdzie:

- BNC - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania dla punktu wyjścia (zł),
 OUT - pobrana w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania,
 HZW - ciepło spalania paliwa gazowego pobranego przez ZUD z systemu dystrybucyjnego (MJ/m³),
 HSN_{min} - minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 4.7.1 a) (MJ/m³),
 CRG - cena referencyjna gazu.
- 15.8.8 Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania zostanie przekazane ZUD i ZUD wyrazi zgodę na pobranie paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania, za przyjętą ilość paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania ZUD przysługuje 50% bonifikaty, o której mowa w pkt. 15.8.7.
- 15.8.9 Bonifikaty określone w pkt. 15.8.6 i 15.8.7 nie przysługują ZUD, który dostarczył do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe o wartości ciepła spalania HZW niższej od minimalnej (HSN_{min}), określonej zgodnie z pkt. 4.7.1 a).

16. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI

16.1 Ogólne warunki rozliczeń.

- 16.1.1 Rozliczanie usług dystrybucji odbywa się oddzielnie dla poszczególnych PZD. O ile w taryfie nie ustalono inaczej okresem rozliczeniowym usług dystrybucji jest miesiąc gazowy.
- 16.1.2 Pierwszy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywany jest w dacie rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucji dla danego ZUD.

16.2 Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR.

- 16.2.1 Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDR jest moc zamówiona i ilość pobranego paliwa gazowego w punkcie wyjścia WR.
- 16.2.2 Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR odbywa się na podstawie odczytanych wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia WR.

16.3 Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDZ.

- 16.3.1 Podstawą rozliczenia usług realizowanych w ramach PZDZ jest moc umowna i ilość paliwa gazowego w punkcie wyjścia WZ.

17. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI

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

- 17.1.1 W rozliczeniach pomiędzy ZUD i OSD za usługi dystrybucji stosowane będą obowiązujące stawki opłat oraz zasady rozliczeń określone w taryfie. Wysokość opłaty za usługi dystrybucji wykonywane przez OSD na rzecz ZUD ustalana jest w oparciu o dane zawarte w HRD i HRN lub w rozliczeniu wstępnym, dotyczące parametrów świadczonych usług oraz o stawki opłat przyjęte w obowiązującej taryfie OSD, a także opłaty opisane w IRiESD.

17.2 Fakturowanie.

- 17.2.1 Faktura za usługi świadczone przez OSD na rzecz ZUD obejmuje:
- opłaty taryfowe za usługi dystrybucji,
 - opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych, w tym ciepła spalania paliwa gazowego oraz niezbilansowanie,
 - bonifikaty i inne opłaty wynikające z taryfy, IRiESD i zapisów umowy dystrybucyjnej.
- 17.2.2 Wyróżnia się następujące rodzaje faktur:
- faktura podstawowa - wystawiana przez OSD na podstawie rozliczenia miesięcznego,
 - faktura wstępna - wystawiana przez OSD na podstawie ilości szacowanych,
 - faktura dodatkowa- wystawiana przez OSD w szczególności na podstawie HRN, rozliczenia miesięcznego uwzględniającego należne opłaty opisane w pkt. 15.7- 15.8.
 - faktura korygująca - wystawiana w przypadku określonym w pkt. 17.6
 - nota odsetkowa - wystawiana w przypadku przekroczenia terminów płatności.
- 17.2.3 Faktury podstawowe wystawiane są na podstawie rozliczenia miesięcznego do 7 -go dnia miesiąca następującego po miesiącu rozliczanym.
- 17.2.4 Faktura wstępna stanowi 50 % całkowitej łącznej kwoty ostatniej faktury podstawowej dostępnej w dniu wystawiania faktury wstępnej.
- 17.2.5 Faktury dodatkowe wystawiane są po okresie rozliczeniowym , w szczególności na podstawie HRN oraz rozliczeń wynikających z pkt. 15.7-15.8 do 21 dnia po zakończeniu miesiąca gazowego.
- 17.2.6 Faktury wysyłane są na adres ZUD i dostarczane w sposób wskazany w umowie dystrybucyjnej/kompleksowej.

17.3 Płatności.

- 17.3.1 Należności wynikające z faktur płatne są przelewem na rachunek bankowy OSD wskazany na fakturze.
- 17.3.2 Termin płatności faktury podstawowej do 13-go dnia miesiąca następnego, po miesiącu rozliczeniowym.

- 17.3.3 Termin płatności faktury wstępnej przypada na 10-ty dzień każdego miesiąca rozliczeniowego.
- 17.3.4 Datą zapłaty należności jest data uznania rachunku bankowego OSD.

17.4 Przekroczenie terminu płatności.

- 17.4.1 Nieterminowe regulowanie przez ZUD zobowiązań pieniężnych powoduje naliczenie, za każdy dzień opóźnienia, odsetek w wysokości ustawowej. Kwota naliczonych odsetek
- 17.4.2 będzie płatna na podstawie noty odsetkowej wystawionej przez OSD w terminie 14 dni od daty wystawienia tej noty dla ZUD.
- 17.4.3 OSD może skorzystać z zabezpieczeń opisanych w pkt. 7.3.5 w przypadku, gdy ZUD zwleka z zapłatą należności wynikających z faktur, co najmniej 1 miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 17.4.4 Wypowiedzenie umowy nie zwalnia ZUD z obowiązku zapłaty wszystkich należności wraz z odsetkami.

17.5 Reklamacje, rozstrzygnięcie sporów dotyczących fakturowania i płatności.

- 17.5.1 Reklamacje dotyczące faktury ZUD powinien zgłosić niezwłocznie, najpóźniej w ciągu 14 dni roboczych od jej otrzymania.
- 17.5.2 Złożenie reklamacji nie uprawnia ZUD do opóźnienia płatności, zmniejszenia kwoty płatności ani do jej odmowy.
- 17.5.3 W przypadku uznania reklamacji przez OSD, ZUD otrzyma zwrot nadpłaty wraz z odsetkami, naliczonymi zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, od dnia zapłaty do dnia uznania rachunku bankowego ZUD, a w przypadku złożenia reklamacji po dokonaniu zapłaty – od dnia złożenia reklamacji do dnia uznania rachunku bankowego ZUD.
- 17.5.4 Jeżeli pomiędzy OSD a ZUD wyniknie spór, co do kwoty wystawionej faktury, wówczas strony dołożą starań w celu szybkiego wyjaśnienia powstałego sporu w drodze negocjacji.
- 17.5.5 Jeżeli w przeciągu 3 miesięcy od dnia zaistnienia sporu strony nie dojdą do porozumienia, wówczas sprawy sporne rozpoznaje i rozstrzyga Sąd właściwy dla położenia punktu wyjścia, którego dotyczy dany spór.
- 17.5.6 Za datę zaistnienia sporu uznaje się datę dostarczenia drugiej stronie pisemnej informacji o zaistnieniu sporu.
- 17.5.7 Uznane przez OSD reklamacje ZUD odnośnie danych rozliczeniowych będą uwzględniane w następujących okresach rozliczeniowych.

17.6 Korekty.

- 17.6.1 Korekty faktur mogą dotyczyć:
 - a) uznania reklamacji ZUD dotyczącej naliczonych w fakturze opłat za usługi,
 - b) innych przypadków.

18. POSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

18.1 Awarie i ich usuwanie.

- 18.1.1 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie awarii.
- 18.1.2 Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronie internetowej OSD.
- 18.1.3 W przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej, w szczególności powodującej zagrożenie życia lub zdrowia, lub mienia, OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do punktu/punktów wyjścia z systemu dystrybucyjnego.
- 18.1.4 W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu systemu dystrybucyjnego, Dyspozytor informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostarczania paliwa gazowego.
- 18.1.5 Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe, itp.
- 18.1.6 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub innych użytkowników systemu oraz innych awarii wynikających z winy ZUD, innych użytkowników systemu lub działania strony trzeciej.

18.2 Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń.

- 18.2.1 Zasady opracowywania planów ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej.
- 18.2.2 Uwzględniając znaczenie Odbiorców dla funkcjonowania gospodarki lub funkcjonowania państwa, w tym zadania przez nich wykonywane oraz konieczność ich ochrony przed ograniczeniami, ograniczeniami w poborze gazu ziemnego objęci są Odbiorcy spełniający łącznie następujące warunki:
- a) pobierający gaz ziemny w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego, jeżeli suma mocy umownych określonych w umowach, o których mowa w art. 5, ust.2, pkt. 2 albo ust. 3 Ustawy Prawo energetyczne dla tego punktu wyjścia wynosi, co najmniej 417 m³/h,
 - b) którzy zostali ujęci w planach wprowadzania ograniczeń, o których mowa w art. 58 ust. 1 Ustawy o zapasach.
- 18.2.3 Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru paliwa gazowego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
- 18.2.4 Odbiorcy oraz ZUD będący Odbiorcami przyłączeni do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego, 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 paliwa gazowego w 10 stopniu

- zasilania.
- 18.2.5 ZUD jest zobowiązany do przekazania do OSD do 31 lipca informacji o Odbiorcach ZUD, podlegających ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach i przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD.
- 18.2.6 Jeżeli Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego, pobiera w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe m. in. w celu realizacji zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze lub dostarcza paliwo gazowe do Odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych, uwzględnia on w informacji, o której mowa w pkt. 18.2.4 ilości paliwa gazowego potrzebne dla zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze oraz ilości dostarczane Odbiorcom końcowym w gospodarstwach domowych.
- 18.2.7 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.
- 18.2.8 Czynności weryfikacyjne wykonują, na zlecenie OSD, autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy wystawionego przez operatora.
- 18.2.9 Minimalne godzinowe i dobowe ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, określone w trakcie weryfikacji, zostają wprowadzone do planu wprowadzania ograniczeń, jako odpowiadające 10-temu stopniowi zasilania.
- 18.2.10 Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD, o którym mowa w pkt. 18.2.5, OSP oraz Odbiorców, o których mowa w pkt. 18.2.4 o ustalonej dla Odbiorców, w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń, maksymalnej ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania.
- 18.2.11 Maksymalne ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umowy dystrybucyjnej.
- 18.2.12 ZUD oraz Odbiorcy, o których mowa w pkt. 18.2.5, 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.
- 18.2.13 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami OSP.

19. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE I PRZEPISY WPROWADZAJĄCE

W dniu przedłożenia do zatwierdzenia niniejszej IRiESD trwa rok gazowy, który kończy się o godzinie 6:00 dnia 31 grudnia 2022 roku. Kolejny rok gazowy w rozumieniu niniejszej IRiESD ulega skróceniu i rozpoczyna się 1 stycznia 2023 r. i będzie trwał do 31 grudnia 2023 r.